



Denominación de la Sociedad:

**COOPERATIVA DE PROVISIÓN DE SERVICIOS ELECTRICOS PUBLICOS  
Y SOCIALES DE SAN PEDRO LTDA.**

Domicilio Legal: B. Mitre 1200 - Tel: (03329) 431300 - (B2930AAY) SAN PEDRO (B)

**Actividad Principal:  
DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA**

C.U.I.T.: 30 - 54 574 999 - 4

MATRICULA I.N.A.E.S. 1230 / MATRICULA I.P.A.C. 1206

**Fechas y Datos de Inscripción del Estatuto Social y sus modificaciones  
Del Estatuto: 25 de julio de 1.945 Libro 5 - Folio 277 - Acta N° 1878**

# ***Memoria & Balance***

## **Ejercicio Económico N° 72**

**Iniciado el 1º de julio de 2.015  
Finalizado el 30 de junio de 2.016**

De las Modificaciones:

Reforma integral - Res. INAC N° 845 - Folio 11  
- Libro 29 - Acta N° 13.929 (12-12-78)  
Res. INAC N° 766 - Folio 6 - Libro 35 - Acta N° 16.271 (10-09-82)  
Res. Sec. Acc. Coop. N° 253 - Folio 28 - Libro 37 - Acta N° 17.088 (18-04-84)  
Res. Sec. Acc. Coop. N° 279 - Folio 22 - Libro 40 - Acta N° 18.279 (24-04-86)  
Res. INAC N° 1328 - Folio 316 - Libro 49 - Acta N° 22.157 (31-10-94)  
Res. INAC N° 2704 - Folio 52 - Libro 55 - Acta N° 24.287 (04-11-03)  
Res. INAC N° 852 - Folio 158 - Libro 55 - Acta N° 24.393 (28-10-04)



## **CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN 2015/2016**

PRESIDENTE :

Iván GROPPPO

VICE-PRESIDENTE:

Miguel Ángel MADRID

SECRETARIO:

Ricardo Manuel MONTESINO

TESORERO:

Ángel Oscar SILVA

VOCALES TITULARES:

Alberto AGUILERA

Claudio HERNÁNDEZ

Emilio Juan LONGUEIRA

Eduardo FRANCHINO

Hector Alberto DIAZ

Angel Luis ALVAREZ

Felipe F. GARROTE (\*)

VOCALES SUPLENTE:

Pedro BARRI

Horacio LINA

Juan Carlos TERNOVIC

Nevio Ciro FINARDI

Alberto ALVES

Sara Mabel NELLI

SINDICO TITULAR:

Pablo Fernando PERALTA

SINDICO SUPLENTE:

Luis A. TOFOLO

(\*) En reemplazo del Consejero BARREIROS Rubén Adolfo †  
Consejero NOVARO Jorge Daniel †



## **Asamblea General Ordinaria Convocatoria**

De conformidad con lo establecido en el Estatuto Social, convócase a los Señores Delegados de Distritos de la Cooperativa de Provisión de Servicios Eléctricos, Públicos y Sociales de San Pedro Limitada, para el día 28 de Octubre de 2016, a las 20,00 horas, a Asamblea General Ordinaria a realizarse en la Sede Social sita en la calle Pellegrini 1195, a fin de considerarse el siguiente:

### **Orden del Día**

1. Elección del Presidente de la presente Asamblea y de dos Delegados Asambleístas para que firmen conjuntamente con el Presidente y Secretario del Consejo de Administración el Acta de la Asamblea.

2. Consideración de la Memoria, Estado de Situación Patrimonial, Estado de Resultados, Estados Complementarios, Informe del Síndico e Informe del Auditor, correspondiente al 72º Ejercicio Social cerrado el 30 de Junio de 2016.

3. Tratamiento y consideración de alternativas de aplicación de los Artículos 58 y 79 del Estatuto Social.

4. Elección para integrar el Consejo de Administración:

a) Designación de una Comisión Escrutadora.

b) Votación para elegir:

Cuatro (4) miembros titulares por tres (3) años en reemplazo de los Consejeros LONGUEIRA Emilio Juan, MADRID Miguel Angel, SILVA Angel Oscar y MONTESINO Ricardo Manuel por terminación de mandatos en los términos del Art. 54 del Estatuto Social, dos (2) miembros Titulares por dos (2) años por dos (2) años en reemplazo de los Consejeros Barreiros Rubén y Novaro Jorge Daniel por fallecimiento.

Siete (7) miembros suplentes por un (1) año por terminación de mandatos.

Un (1) Síndico Titular y un (1) Síndico Suplente por el término de un (1) año por terminación de mandatos.

c) Proclamación de los electos.

San Pedro, Setiembre de 2016.-

**Ricardo Manuel Montesino**  
Secretario

**Iván Groppo**  
Presidente

Notas: Las Asambleas de Delegados se rigen por el Capítulo VI del Estatuto Social. Los asociados podrán presentar al Consejo de Administración las listas de Candidatos para Consejeros y Síndicos Titular y Suplente dentro de los diez días antes del fijado para la celebración de la Asamblea.

Los Delegados participarán con un solo voto cualquiera sea el número de acciones que posean. Las Asambleas se realizarán válidamente sea cual fuere el número de asistentes, una (1) hora después de la fijada en la Convocatoria si antes no se hubiera reunido la mitad más uno de los Delegados en su caso.





Denominación de la Sociedad:

**COOPERATIVA DE PROVISIÓN DE SERVICIOS ELECTRICOS PUBLICOS  
Y SOCIALES DE SAN PEDRO LTDA.**

Domicilio Legal: B. Mitre 1200 - Tel: (03329) 431300 - (B2930AAY) SAN PEDRO (B)

**Actividad Principal:  
DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA**

C.U.I.T.: 30 - 54 574 999 - 4

MATRICULA I.N.A.E.S. 1230 / MATRICULA I.P.A.C. 1206

**Fechas y Datos de Inscripción del Estatuto Social y sus modificaciones  
Del Estatuto: 25 de julio de 1.945 Libro 5 - Folio 277 - Acta N° 1878**

# ***Memoria***

## ***Ejercicio N° 72***

Iniciado el 1° de Julio de 2015  
Finalizado el 30 de Junio de 2016



Con la presente Memoria, el Balance General y las estadísticas anexas, el Consejo de Administración de la Cooperativa de Provisión de Servicios Eléctricos, Públicos y Sociales de San Pedro Ltda., tiene el agrado de dirigirse a los Señores asociados con la intención de someter a consideración y poner en conocimiento de todas y cada una de las acciones llevadas a cabo en el Ejercicio Social N° 72 comprendido entre el 01/07/2015 y el 30/06/2016.

Estamos absolutamente convencidos que nuestra meta ha sido plenamente cumplida desde que asumimos esta gestión en el año 2006, ya que seguramente todos los objetivos que nos propusimos desde hace diez años fueron dándose paso a paso y con el correr del tiempo.

Todas las gestiones llevadas a cabo han sido evaluadas y analizadas técnicamente, no solo por este Consejo de Administración, sino también con la compañía y apuntalamiento de los empleados y asesores de la entidad que han sido un pilar importante en todas las decisiones llevadas adelante.

Esta administración siempre tuvo como premisa conducir los destinos de la Entidad de la manera más austera posible, tratando de contar en todo momento con la compañía de todos los Recursos Humanos que la integran, siempre que nuestras necesidades lo requirieran dedicando su tiempo, carácter y voluntad a este Consejo de Administración.

Por todo lo expuesto queremos agradecer muy especialmente a los empleados que trabajan incansablemente para el sostén de esta Cooperativa, participando en las decisiones con todos sus conocimientos, y el único fin de llevar adelante cada tarea que se realiza.

Un párrafo significativo le queremos dedicar a nuestros Delegados que siempre han apoyado las medidas adoptadas y el camino trazado por este Consejo de Administración.

#### **INFORME SOBRE AVANCES DE LA NUEVA ESTACION TRANSFORMADORA SAN PEDRO INDUSTRIAL:**

##### **Invertimos más de un millón de dólares apostando al crecimiento de San Pedro y su región**

Con mucho orgullo desde el Consejo de Administración de la Cooperativa Eléctrica de San Pedro queremos compartir con todos nuestros asociados, como se está avanzando con uno de los proyectos más ambiciosos para el Partido en los últimos años y tal vez, -en los difíciles tiempos que atravesamos-, una de las pocas obras en marcha con objetivos a corto y mediano plazo.

Como mencionáramos en ejercicios anteriores hemos adquirido el terreno por la suma de u\$s 392.500 (dólares estadounidenses trescientos noventa y dos mil quinientos) y el equipamiento principal cuya inversión asciende a un monto

aproximado de u\$s 1.100.000 (dólares estadounidenses un millón cien mil) para ser instalado en la nueva Estación Transformadora. Se trata de un transformador de potencia de 132/33/13,2 Kv, 30/20/30 Mva, un reactor formador de neutro artificial de 13,2 Kv y una reactancia limitadora de corriente de cortocircuito en 33 Kv.

Con el propósito de informar el estado de gestión de las autorizaciones ante los organismos oficiales a los efectos de poder comenzar con la ejecución de la obra civil de la Estación Transformadora, se recuerda que en la memoria anterior informamos que durante el mes de diciembre 2014 en oportunidad de una reunión convocada por el entonces Intendente Municipal Pablo Guacone en las oficinas de OBRAS PUBLICAS, en la que estuvieron presentes por parte del Municipio el Secretario de Obras Públicas Arq. Benincasa y el Intendente Municipal Sr. Guacone, por parte de Coopser el Ingeniero Savoy, la Gerente General Cdora. Irene Bilbao, el Presidente Ivan Groppo y el Tesorero SILVA. Del Gobierno Nacional se hizo presente el Ingeniero Oscar Quiroz con un grupo de colaboradores. En este encuentro se había informado a los funcionarios las características técnicas de la nueva ET y la ubicación del predio que se adquirió para tal fin. El Ing. Quiroz en su momento sugirió duplicar en capacidad el proyecto original de la E.T. presentando uno por 60 MVA en lugar de 30 MVA como estaba previsto por la Cooperativa. Por tal motivo Coopser confeccionó la documentación necesaria para llevar adelante este ambicioso proyecto y se entregó al Secretario de Obras Públicas interino de la Municipalidad de San Pedro, Arq. Benincasa para que se realizara la presentación formal en el marco de las Obras Públicas para los Municipios financiadas por el Gobierno Nacional enmarcadas en el "Plan Más Cerca". Este es un programa que llevaba adelante el Ministerio de Planificación Federal, a través de la Secretaría de Obras Públicas de la Nación, que financiaba obras en municipios. El día 16/01/2015 se ingresó al Ministerio de Planificación Federal el expediente N° 4107-393-15 que contiene este proyecto. Esa gran oportunidad que se presentó para la Cooperativa que significaría un gran aporte para San Pedro y todos los socios generó que se suspendieran las gestiones del proyecto original de COOPSER sobre una obra de 30 MVA. Al momento de la redacción de la memoria del Ejercicio anterior, como aun no teníamos novedad sobre avances concretos del mismo, durante el mes de septiembre 2015 el Consejo de Administración encomendó al Ingeniero Savoy retomara las gestiones ante los organismos correspondientes de nuestro proyecto original. Refiriéndonos al PROYECTO ORIGINAL para la construcción de la nueva ET San Pedro Industrial de 30 MVA se encuentra en la etapa de gestionar la correspondiente autorización a TRANSBA



-Solicitud de acceso al transporte-, para poder avanzar en los llamados a licitación para la construcción de la obra civil. Durante el mes de Enero de 2015 Coopser había presentado la nota correspondiente y la empresa TRANSBA en el mes de marzo del mismo año nos remite sus observaciones. En el mes de Abril de 2015 se remitieron los fundamentos técnicos válidos por los cuales Coopser sostiene la necesidad de ejecución del proyecto presentado para que TRANSBA lo analice. En el mes de Junio de 2015, se nos informa que TRANSBA pone a disposición del ENRE los antecedentes enviados por Coopser para que el Organismo defina. Este Organismo Nacional deriva a su vez este proyecto para su análisis a CAMMESA, quienes en septiembre de 2015 se comunican telefónicamente con el Ing. Savoy informándole que para dar curso al proyecto presentado por San Pedro, se deberán realizar adecuaciones al mismo. La principal modificación solicitada es que en lugar de alimentar la ET cortando la línea de 132 Kv, se alimentará directamente de la ET Papel Prensa. Posteriormente Coopser envía a CAMMESA los cambios sugeridos y solicita a su vez a COMESA -quien había realizado el estudio eléctrico sobre el proyecto original para esta presentación-, la modificación del mencionado estudio contemplando estas nuevas condiciones. Durante el mes de Noviembre de 2015 se requiere a TRANSBA la solicitud de acceso informando el cambio en el proyecto -que se alimentará de la ET Papel Prensa-. TRANSBA, en esa oportunidad nos reclama el informe de Impacto Ambiental y envía a CAMMESA esta nueva solicitud de acceso para que resuelva. En relación con esta última solicitud de acceso, al momento de la redacción de la presente Memoria, TRANSBA convoca a Coopser a una reunión que se llevó a cabo en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a la cual asistieron por parte de Transba, los Ingenieros Pablo Tarca, Armando Lenguitti, Sebastian Contrera, y desde San Nicolás, a través de video conferencia el ingeniero Gustavo Martin y por parte de COOPSER los Ing. Savoy y Salvatori. En este encuentro, el Ing. Savoy manifestó los fundamentos por los cuales la Cooperativa de San Pedro sostiene que es necesario realizar la obra con las características técnicas presentadas, mientras que el Ing. Martín insistió en que Coopser colocara el Transformador en la ET Papel Prensa -esto significaría una solución para TRANSBA en la zona, pero no una solución para San Pedro-. Si bien el Ing. Martín expuso su postura, el resto de los presentes coincidieron que lo más conveniente es la construcción de la ET tal como lo había planteado Coopser en su inicio, inclusive sin las últimas modificaciones solicitadas por CAMMESA ya que se oponen a que se solucione el tema del corredor con bancos capacitores porque además de ser de costos

elevados modifica la prioridad de la obra de línea de 132 kv Baradero-Villa Lia, cuya construcción está postergada hace años. Por lo expuesto, TRANSBA propuso a COOPSER lo siguiente: que gestione el apoyo político necesario ante las nuevas autoridades Provinciales y/o Nacionales a través del Municipio para que asuman el compromiso formal de realizar la línea de 132 kv Baradero-Villa Lia. Una vez logrado el mismo, TRANSBA se comprometió a aprobar el Proyecto original presentado por Coopser que a su vez resulta más económico por no necesitar los capacitores. Propusieron además que, durante el lapso de la ejecución de la Nueva ET San Pedro Industrial, COOPSER ceda a TRANSBA el Transformador de 30 MVA adquirido a Los Conces para ser colocado en la ET San Pedro. Al momento de la redacción de la presente Memoria nos encontramos haciendo las gestiones mencionadas anteriormente. En caso de concretarse lo antes expresado, COOPSER cedería a TRANSBA provisoriamente el Transformador adquirido firmando un instrumento ante Escribano Público, estableciendo las condiciones y dejando reflejado que al momento de finalizar la construcción de la nueva ET SAN PEDRO INDUSTRIAL, el transformador será reintegrado a la Cooperativa. Previo a la firma y cesión del instrumento mencionado deberá estar aprobada la SOLICITUD DE ACCESO AL TRANSPORTE para que Coopser pueda seguir las gestiones necesarias para la ejecución de la Estación Transformadora.

Acceder a la propuesta de cesión del Transformador de 30 MVA para ser utilizado por TRANSBA en la ET San Pedro en el lapso que implique la construcción de la ET SAN PEDRO INDUSTRIAL, trae aparejados algunos beneficios tales como descomprimir para los próximos años la crítica situación que generaría a la Cooperativa la concreción de los proyectos solicitados a la fecha, con lo cual esto resultaría un paliativo hasta tener el proyecto de la NUEVA ET SAN PEDRO INDUSTRIAL finalizado. La decisión de la Cooperativa ha sido continuar avanzando para que todos los vecinos del Partido de San Pedro tengan la tranquilidad de una proyección eficaz en la respuesta al crecimiento que todos deseamos y que requerirá una mayor demanda de energía para futuros emprendimientos empresariales y para el crecimiento demográfico de la zona. Recordemos que la entrada en funcionamiento de la ET SAN PEDRO INDUSTRIAL en una primera etapa, incrementará un 66% la disponibilidad de potencia. Es muy importante destacar que por el origen de una parte importante del material adquirido, la inversión debió realizarse en dólares, y que las variables por todos conocidas han obligado a actualizar gran parte del desembolso ya que la mayoría de los componentes se cotizan en esa moneda



### **Contrato con EDEN como paliativo para el periodo estival hasta tanto contemos con la nueva ET**

En el mes de julio de 2015 se suscribió un contrato de suministro de reserva de energía eléctrica con EDEN S.A. a los efectos de disponer una potencia máxima de 4000 kva, en el Punto de Suministro cito en Ruta Provincial N° 191 a la altura del km 15,1 en dirección SAN PEDRO – ARRECIFES, frente de E.T. T.R.A.N.S.B.A. S.A. "SAN PEDRO" 132/33/13,2 kV (Línea Baradero - San Pedro de 33 kV) de la Localidad de San Pedro. El contrato tendrá una duración de veinticuatro (24) meses contados a partir del día 03 de Julio de 2015 con renovación automática por iguales periodos, salvo que alguna de las partes exprese su voluntad en sentido contrario, con una antelación no menor a noventa (90) días de la fecha de finalización prevista. Coopser sólo abonará en los meses que exista consumo, la demanda registrada en cada una de las bandas.

### **SITUACIÓN FINANCIERA:**

Desde el Consejo de Administración continuamos trabajando denodadamente -pese al atraso tarifario- tratando de optimizar los recursos con que contamos, efectuando las previsiones necesarias y cumpliendo con la decisión adoptada de conservar, renovar y ampliar el parque automotor, provocando de esta forma una reducción en los gastos de mantenimiento.

En el presente Ejercicio se adquirió al Proveedor Panamer S. A. un Furgón Mercedes Benz Sprinter 411 CDI/F 3250 Street V2 en la suma de \$410.361.60. De esta manera incorporamos una nueva unidad 0 Km. para traslados de baja complejidad, llegando a seis unidades disponibles para satisfacer las necesidades de nuestros asociados. El nuevo vehículo ha sido equipado con todos los elementos obligatorios para brindar la atención correspondiente en los traslados dentro de nuestra ciudad. Para facilitar la tarea cotidiana fue dotada de una rampa móvil con ascensor para sillas de ruedas. La inversión total estimada, rondó en \$ 520.000 aproximadamente incluyendo el carrozado y el instrumental. Compartimos esta novedad con la satisfacción que nos provoca, mantener el máximo estándar de calidad para todos los asociados. Es importante mencionar que como el 18/11/2015 operaba el vencimiento de la habilitación de la Unidad N° 65 -Ambulancia común para traslados locales-, se resolvió la adquisición mencionada con el propósito de cumplir con la renovación de las unidades. Generalmente la unidad que se adquiere se afecta al Servicio de Alta Complejidad, produciendo el respectivo corrimiento, dejando para traslados locales la unidad más antigua. En virtud que el servicio de Alta Complejidad se encontraba bien cubierto por unidades nuevas y

en óptimas condiciones (Unidad 79, modelo año 2011 y Unidad 93 modelo año 2014) es que la nueva unidad se afectó al servicio de traslados locales comunes reemplazando la Unidad N° 65. A esta nueva unidad, a su vez se le ha incorporado un equipamiento especial (plataforma elevadora) que tiene un significativo costo y resulta una gran mejora al servicio para aquellos socios que deben trasladarse en sillas de ruedas o con graves problemas de movilidad. Con el propósito de continuar brindando mejoras al asociado es que la plataforma que poseía la Unidad N° 65 se colocó en la Unidad N° 71 destinada para traslados comunes de media y larga distancia.

El Consejo de Administración continúa trabajando en conjunto con la Comisión de Abastecimiento con el propósito de prolongar el gran desafío propuesto de mejorar todos los procedimientos de compra, especialmente de los insumos eléctricos, debido a la constante variación de precios dada su dependencia con el valor dólar y al mercado internacional. En este caso disponer un stock equivalente de materiales o por encima del punto mínimo de reposición, es el objetivo propuesto para lo cual se sigue apostando de manera incansable desde la Comisión.

A pesar de la situación financiera que se encuentra atravesando la Cooperativa, este Consejo de Administración ha tratado de acatar todos y cada uno de los acuerdos paritarios establecidos por los Convenios Colectivos de Trabajo a los que pertenecen los empleados de Coopser así como también haber podido afrontar el pago de las bonificaciones establecidas en el art. 9 del CCT36/75 del personal que accedió a la jubilación ordinaria.

Con la intención de brindar un mejor servicio a los asociados el Consejo de Administración realizó una renovación en el sitio web de Coopser, por lo que invitamos a conocerlo más profundamente. El nuevo sitio le permite navegar por sus diferentes secciones y acceder a la información que requiera fácilmente. Es nuestro propósito incorporar gradualmente más servicios en la página web para facilitarle al máximo el vínculo del socio con la cooperativa.

### **PROGRAMA DE CONVERGENCIA 2015 Y ATRASO TARIFARIO:**

La mitad del periodo del presente ejercicio estuvo afectado al PROGRAMA DE CONVERGENCIA 2015 implementado por la política energética de la conducción anterior dado el cambio de Gobierno del 10 de diciembre pasado. Respecto a este programa es importante mencionar que a pesar del seguimiento constante de las remesas pendientes de cobrar ante el Organismo de Control (OCEBA), la Secretaría de Servicios Públicos de la Provincia de Buenos Aires (SSP) y la Secretaría de Energía de la Nación (SE), la Mesa Directiva resolvió suspender a partir del mes de octubre todo pago que se deba realizar al





OCEBA, leyes provinciales y nacionales –excepto AFIP y ARBA- hasta nuevo aviso para poder garantizar continuar con el normal funcionamiento del servicio. Al momento de tomar esta resolución y ante la crítica situación financiera de la Coopser, estaban pendientes de cobro las presentaciones realizadas en concepto de Mano de Obra de los meses de Julio, Agosto y Setiembre de 2015 que ascendía a \$ 2.773.964 y las Rendiciones 1, 2 y 3 de Plan de Obras por un monto total de \$ 3.200.000. Se enviaron notificaciones fehacientes a los organismos provinciales y nacionales haciendo mención que ante el atraso en la liberación de los fondos del programa de convergencia y la necesidad de establecer una nueva Tarifa, la Cooperativa de San Pedro estaba atravesando dificultades financieras para cumplir con todos los compromisos en tiempo y forma. Que no era falta de voluntad de pago sino que la realidad del mercado eléctrico lo imponía de esa forma, por lo que se está priorizando el mantenimiento del servicio y la fuente de trabajo. Finalmente las Rendiciones 1, 2 y 3 de Plan de Obras por un monto informado anteriormente fueron percibidos durante los meses de noviembre y diciembre y las liberaciones pendientes de cobro respecto a la de Mano de Obra de los meses de Julio, Agosto y Setiembre de 2015, dos de ellas fueron compensadas por CAMMESA durante el mes de Abril de 2016 quedando aun pendiente de cobro al momento de la redacción de la presente memoria una remesa de aproximadamente \$ 925.000.

Respecto a la deuda que se generó durante este lapso con los organismos oficiales nacionales y provinciales, están en vías de regularización en la medida que las marchas y contramarchas de la implementación del nuevo cuadro tarifario que a continuación se explica nos lo permitan.

El espíritu de la gestión de este Consejo de Administración es lograr volver a la armonía para mantener la prolijidad y el cumplimiento en todos los aspectos a la Cooperativa como siempre la caracterizó en el mercado eléctrico.

**NOVEDADES TARIFARIAS –MARCHAS Y CONTRAMARCHAS-:** El Gobierno de la Provincia de Buenos Aires a través de su Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos determina la tarifa a los distribuidores eléctricos. En el mes de Febrero del corriente año, en el Boletín oficial del día 26 se publicó la Resol. MlySP 22/2016 firmada por el Ministro Edgardo D. Cenzón y aprobada por la Gobernadora María Eugenia Vidal, estableciendo los nuevos cuadros tarifarios en los cuales se reflejaban los incrementos realizados por el Ministerio de Energía y Minería de la Nación –MEyM– a través de la Resol. 6/2016 en los precios estacionales de compra y la recomposición de los costos reconocidos para la prestación del servicio de

distribución. El día 31 de Mayo el Juez Luis Federico Arias del Juzgado Contencioso Administrativo N°1 de La Plata dictó una medida cautelar contra las Distribuidoras Provinciales donde ordena abstenerse de aplicar los nuevos cuadros tarifarios establecidos por la Resol. 22/2016, obligando a los distribuidores realizar una nueva facturación a los usuarios con el esquema tarifario anterior -Resolución MI 243/12, argumentando la falta de realización de Audiencia Pública por parte del Gobierno de la Provincia de Buenos Aires. El día 2 de junio el Juez Arias dicta una Resolución aclaratoria de la emitida el 31 de mayo, donde hace extensiva la suspensión de la Resol 22/2016 a los Distribuidores Municipales. El día 6 de junio el Organismo de Control de Energía Eléctrica de la Provincia de Buenos Aires (OCEBA) a través de la Nota N° 1795/16 notifica a Coopser las medidas judiciales dictadas con fecha 31/05/2016 y 02/06/2016 mencionadas anteriormente las cuales serían de aplicación a partir del día siguiente a su publicación en el Boletín Oficial. En la misma aclara que se deberá tener en cuenta que la medida cautelar dispuesta comprende a todas las distribuidoras de energía eléctrica provinciales, o municipales, esto incluye las cooperativas. A su vez insta a los distribuidores a ajustar la facturación a los valores vigentes con anterioridad a la Resolución suspendida. El día 7 de junio se publica en el Boletín Oficial, en la Sección Judicial el edicto mediante el cual se notifican oficialmente los alcances de los fallos del Juez Arias de La Plata. Coopser al momento de ser notificados tenía emitida y distribuida la facturación de consumos particulares (categorías T1 y T4 –sin gobiernos-) Periodo de emisión 06/2016 con el cuadro tarifario vigente hasta ese momento correspondiente a la Resol 22/2016 y emitida pero no distribuida la facturación correspondiente a grandes usuarios (T2, T3 y T5, más Gobiernos). Dada la notificación fehaciente recibida con vigencia a partir del 8 de junio, Coopser retuvo esta última facturación, y se procedió a refacturar a los valores vigentes con anterioridad a la Resol 22/16 lo que retrasó unos días su distribución. Respecto a las facturas por consumos de particulares ya distribuidas, algunas ya estaban abonadas al momento de la notificación, por lo cual en ese momento se resolvió que el reintegro se realizara en las facturas período 07/2016. Aquellas que no habían sido abonadas se procedió a refacturar con los valores vigentes anteriores a la Resolución 22/2016. De acuerdo a lo convenido en la Asociación de Prestadores Eléctricos de la Provincia de Buenos Aires donde cada distribuidor debía presentarse ante la justicia, el día 10 de Junio de 2016 Coopser presenta un Recurso de Apelación con Efectos Suspensivos donde solicita el Levantamiento de la Medida Cautelar Interpuesta por el Juez Arias. El día 14 de junio el Juez Arias dicta una nueva resolución



ampliando el alcance de la medida cautelar donde mantiene los beneficios otorgados por la Resol 22/2016 como bonificaciones por menor consumo, plan estímulo etc., imposibles de aplicar con la estructura del cuadro tarifario anterior, por lo cual todas las distribuidoras a través de sus asociaciones intermedias presentaron notas al Ministerio informando el impedimento operativo de aplicarlo. Con fecha 15 de junio las asociaciones intermedias que nuclean a los Distribuidores de la Provincia de Buenos Aires (APEBA-CRECES-FACE-FEDECOPA y FICE) presentaron a la Sra. Gobernadora de la Provincia de Buenos Aires, Maria Eugenia Vidal una nota explicando la situación de emergencia de los Distribuidores Municipales de Electricidad, exponiendo la crítica situación, reclamando se declare la emergencia del sector y por tal motivo se solicitó una audiencia urgente. Simultáneamente el 28 de junio CAMMESA es notificado de la Medida Cautelar del Juez Arias del 17 de junio donde le ordena se abstenga de aplicar el nuevo cuadro tarifario aprobado por la Resol MEyM 6/16, lo que significa que CAMMESA debía facturar la venta de energía a los Distribuidores de la Provincia de Buenos Aires con el esquema anterior. Esto significó que a partir de ese momento CAMMESA emitiera su factura con valores de la Resol. 6/16 suspendida, una Nota de Crédito con igual vencimiento que generaba que el distribuidor abonara finalmente a valores anteriores, pero a su vez emitía una Nota de Débito por igual valor a la Nota de Crédito sin vencimiento ad referendum de la resolución judicial dado que el Gobierno Nacional apeló la medida judicial que la suspendiera. Posteriormente, el día 7 de julio fuimos notificados por el OCEBA sobre la Resolución dictada por la Cámara de Apelación en lo contencioso administrativo con asiento en La Plata que hace lugar a las apelaciones realizadas por los distribuidores y suspende la Medida Cautelar del Juez Arias por tal motivo se vuelve a habilitar el cobro de las facturas con la Resol MISP 22/2016. Transportándonos a la faz operativa en el ciclo de facturación en COOPSER, la circunstancia que nos obligó a refacturar el período de emisión 06/2016 hizo que la facturación correspondiente al período 07/2016 se retrasara en su emisión por lo que al momento de tomar conocimiento de esta nueva medida judicial que nos permitía volver a aplicar el cuadro tarifario establecido por la Resol. 22/2016 nos encontramos en plena facturación. A ese momento se había emitido y distribuido desde la ruta 1 a la 18 aplicando la tarifa según Resol. 243/12 así como también reintegrando en aquellos casos que habían abonado las facturas con incremento al momento de refacturar el período anterior a tarifa vieja. Con lo cual Coopser en su facturado período 07/2016 aplicó el Cuadro Tarifario de la Resol 22/2016 desde la ruta 19 en

adelante en el caso de consumos particulares (categorías T1 y T4 – sin gobiernos-), para grandes consumos (T2, T3 y T5, más Gobiernos). Quedando ajustar en periodos siguientes los suministros de las rutas 1 a 18 con tarifa Resol. 22/16 para dejar a todos en igualdad de condiciones. En los días posteriores desde APEBA nos informaron que la Jueza Valeros con fecha 11 de julio dictó una Medida Cautelar mediante la cual por inconstitucionalidad suspende por 3 meses la aplicación de la Resol. MISP 22/16 y de la Resol. OCEBA 166/16 – esta última es la que convocaba a Audiencia Pública para el 28 de julio en la Ciudad de Mar del Plata con el fin de subsanar el error formal planteado por el Juez Arias en su primera medida judicial. El día 20 de julio recibimos del OCEBA una CEDULA con una nueva la Resolución Judicial del Juez Arias dictada el día 18 donde desestima el planteo de incompetencia efectuado por la Fiscalía del Estado, haciendo lugar a la medida autosatisfactiva promovida por el Colectivo de Acción en la Subalternidad (CIAJ) contra el Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos de la Provincia de Buenos Aires declarando la nulidad de la Resol. 22/16. La Cámara de Apelación en lo Contencioso Administrativo de La Plata el día 26 de julio dictó una resolución que fue notificada el 27 de Julio a la Fiscalía de Estado de la Provincia de Buenos Aires quien fuera la apelante, donde hace lugar a la queja articulada, otorgándole efecto suspensivo al Recurso de Apelación contra la sentencia dictada por el Juzgado de Primera Instancia en lo Contencioso Administrativo N°1 de la Plata, Expte N° 35.767 caratulado Colectivo de acción en la subalternidad c/EDELAP S.A. Empresa Distribuidora de Energía de La Plata y Otro/a S/ Medida autosatisfactiva. Esto implica la plena vigencia de la Resol 22/16 nuevamente. El día 28 de julio se lleva a cabo finalmente la Audiencia Pública por la Tarifa Eléctrica en la Provincia de Buenos Aires en la ciudad de Mar del Plata convocada por el Organismo de Control. El 2 de agosto el OCEBA notifica formalmente la resolución dictada el día 26 de Julio por la Cámara de Apelación en lo Contencioso Administrativo de La Plata donde manifiesta que junto con las Empresas Distribuidoras Provinciales y Municipales a través de sus Federaciones se hará una presentación ante la Autoridad de Aplicación con el fin de instrumentar la efectiva aplicación de la Resol. 22/16 deducido el costo de abastecimiento aprobado por al Resol. 6/16 y 7/16 suspendido por otra medida cautelar. Con posterioridad el día 22 de agosto el Organismo de Control notifica a través de NOTA 2693/2016 que el OCEBA el día 17 de agosto en ACTA DE DIRECTORIO N° 888 aprobó la metodología de aplicación del cuadro tarifario que deberán aplicar los distribuidores provinciales y municipales donde se establece que a partir de las facturas



emitidas el 1 de agosto de 2016 se deberán aplicar los valores de los cuadros tarifarios aprobados por la Resolución MlySP N° 22/16 con excepción de los Costos Mayoristas de Abastecimiento, los cuales deberán facturarse a los valores anteriores a lo dispuesto en las Resol. MEyM N° 6/16 y N° 7/16. Que a los fines de la facturación del Costo Mayorista de Abastecimiento deberán incluir en las respectivas facturas a usuarios finales el concepto “Diferencial por Costos Mayorista de Abastecimiento” el que se identificará con la sigla DCM, de manera tal de reflejar la diferencia de los valores de los costos aplicables. Y aclara que la metodología descrita deberá aplicarse hasta tanto se resuelvan las causas judiciales en trámite o así lo decida la Autoridad de Aplicación. La Cooperativa al momento de ser notificada estaba comenzando a facturar el período de facturación 09/2016 sobre el cual aplicó esta nueva instrucción. Finalmente al momento de la redacción de la presente memoria la SUPREMA CORTE DE JUSTICIA DE LA NACION emitió su fallo el 6/9/2016 avalando las tarifas en la Provincia de Buenos Aires, con lo cual el 14/09/2016 hemos sido notificados sobre la PLENA VIGENCIA en todos sus términos de la Resol. 22/2016 para toda factura que se emita a partir del 14 de septiembre. CAMMESA también queda habilitada para aplicar la Resol. 6/2016 sobre la factura de energía despachada a cada distribuidor. Quedando pendiente de definir por parte del Gobierno Nacional si hará exigible las Notas de Débito emitidas oportunamente que estaban ad referendum de esta resolución judicial.

**FIRMA DIGITAL OCEBA:** El Organismo de Control OCEBA circularizó durante el presente ejercicio un instructivo para iniciar la implementación de la Firma Digital. Esto permite al Organismo notificar a través de medios electrónicos las disposiciones que emite con mayor agilidad asegurando su validez legal.

**ROTURA DEL TRANSFORMADOR DE 15 Mva DE TRANSBA INSTALADO EN ET SAN PEDRO EN PLENO PERIODO ESTIVAL - Instalación de generadores provisorios por la emergencia de TRANSBA** El día viernes 19 de febrero se produjo un desperfecto técnico en un transformador de 15 Mva propiedad de TRANSBA, por el cual abastece de energía eléctrica a la ciudad de San Pedro. El que quedó fuera de servicio por completo, situación crítica para la Cooperativa dado que además de producirse en una época de gran demanda por tratarse de un verano de altísimas temperaturas, en ese estado, significaba contar con un 1/3 menos de energía para abastecer la ciudad y sus industrias. En virtud a lo expuesto los miembros de la Mesa Directiva durante ese fin de semana

se contactaron con funcionarios de la Provincia de Bs. As. y de la Nación con el propósito de subsanar la situación engorrosa en la que estábamos inmersos. Hasta tanto la empresa transportista (TRANSBA) resolvía el reemplazo del transformador que dejó de funcionar se desplegó un operativo especial con la instalación de generadores eléctricos de emergencia, en diferentes puntos estratégicos, con el propósito de brindar asistencia en el suministro eléctrico. En total se recibieron siete generadores, que fueron instalados en el Centro Cívico, Estadio Municipal, Coopser Central (Honorio Pueyrredón y C. Pellegrini), Litoral y Novillo, Telecom (Pellegrini y San Martín) y en Calle Mitre y Saavedra. Estos generadores fueron gestionados por miembros de la Mesa Directiva de Coopser ante diferentes organismos para afrontar esta situación, lo que redujo al mínimo posible las consecuencias para los asociados. Si bien estos generadores no cubrieron totalmente el déficit provocado por el inconveniente, es que se recordó en todo momento (tanto por los medios de Comunicación como por la Página Web mediante comunicados de prensa) a la población sobre esta situación de emergencia que podría prolongarse por varios días y la importancia del uso racional de la energía y la restricción al máximo posible del consumo domiciliario y de las empresas e industrias, dado contribuiría a que se generen la menor cantidad de cortes en el Partido de San Pedro. También se remitieron notas a los suministros encuadrados como Grandes Consumos para que contribuyeran en la disminución de sus cargas. Una vez que TRANSBA reemplazó el transformador con el desperfecto, Coopser agradeció a través de un Comunicado de Prensa el acompañamiento de los funcionarios de la Municipalidad de San Pedro y muy especialmente la activa participación del Lic. Edgardo Cenzón, Ministro de Infraestructura de la Provincia de Buenos Aires, el Director Provincial de Desarrollo de los Servicios Públicos, Ing. Edgardo Volosín, el Presidente del OCEBA Dr. Jorge Arce, el titular de la Dirección Provincial de Energía (DPE) Ing. Néstor Callegari, el Gerente General de EDEN, el Presidente del FREBA Dr. Fernando Pini, el Jefe de Operaciones de ENARSA Ing. Daniel Zamboni y el Director Técnico de TRANSBA Ing. Armando Lenguitti quienes desde el sábado 20 se encontraron a disposición en forma permanente para brindarnos soluciones alternativas. También el Consejo de Administración en esa oportunidad resaltó el compromiso de los empleados que trabajaron denodadamente para solucionar el inconveniente sufrido. Ante esta realidad acuciante quizás no se advirtió la magnitud del problema presentado porque se hicieron todos los esfuerzos posibles para ello, para que el socio no sufra el inconveniente con cortes, situación que se logró con la gestión antes mencionada.



## **PROYECTO CLINICA SAN MARTIN S.A.**

El jueves 23/06/2016 se celebró la Asamblea Extraordinaria convocada por el Consejo de Administración para dar tratamiento al proyecto de adquisición para su administración de la Clínica San Martín S. A. En la misma el Auditor Externo Cdor Jose Marino y el Asesor Letrado Guillermo Aiello expusieron el análisis realizado y la figura legal con la cual se podría concretar este proyecto. Es importante mencionar que al momento en que este Consejo de Administración comenzó a soñar con este proyecto se encontraba la Resol. 22/206 en plena vigencia, sin vislumbrar los avatares judiciales que se sucedieron posteriormente. Al momento de realizar esta Asamblea se encontraba suspendido este incremento tarifario, por lo cual la autorización otorgada por el cuerpo de delegados para avanzar en este proyecto quedó supeditada a que se revierta la medida judicial y encuentre en plena vigencia el incremento tarifario. En este contexto si las gestiones y presentaciones conjuntas encaradas con otras cooperativas tenían resultado positivo, el Consejo de Administración de COOPSER contaba con el aval de los delegados para que luego de un estudio profundo de la situación se elevara una propuesta por un monto no mayor a los 14 millones de pesos para hacer efectiva la operación y reanudar el funcionamiento del establecimiento médico que se encontraba inactivo. El instrumento a través del cual Coopser se haría cargo del nosocomio sería un fideicomiso y que a partir de una eventual administración del mismo se daría prioridad al pago de deudas laborales y proveedores hasta ir cumplimentando la mayor cantidad de compromisos pendientes posibles dentro de esos valores. Además la Asamblea facultó al Consejo de Administración para que analice las alternativas de implementación de sistemas de salud, el desarrollo de planes y alternativas para que se puedan brindar diferentes servicios a los asociados. A partir de esta Asamblea se inicia un proceso en el que continuó el análisis de la situación general y las perspectivas de esta iniciativa, aguardando la resolución judicial definitiva.

## **SECTOR ELECTRICO**

El personal del sector eléctrico estuvo trabajando en diferentes obras y proyectos del Partido de San Pedro incluyendo ampliaciones, mejoras, reemplazos y el cumplimiento de tareas acatando las observaciones del Organismo de Control (OCEBA).

Se avanzó con la reestructuración del Alimentador 2-11, modificando el tendido existente y diseñando una modificación en cuanto a formato y montaje que optimiza la

utilización del equipamiento que dispone la Cooperativa. La valorización del trabajo realizado asciende a la suma aproximada de \$ 610.000 mejorando la calidad del servicio a más de 1800 asociados.

Acompañando el desarrollo del loteo Villa Esther se instaló un equipamiento muy importante para realizar la obra de Baja Tensión que permitirá brindar el servicio adecuado a esta zona cercana al Barrio Los Aromos. La valorización del trabajo realizado asciende a la suma aproximada de \$ 796.000 beneficiando a unas 30 familias. En la zona del Apart Club San Pedro -camino a Vuelta de Obligado- se realizó el reemplazo de un transformador debido al aumento de la demanda en ese predio.

En otro orden de cosas concluyó la reconversión de la línea de calle Obligado entre Salta y Almafuerte pasando de Baja Tensión Convencional a Preensamblada duplicando su capacidad y mejorando sus posibilidades de interconexión. Esta reconversión representa el reemplazo de una línea de Baja Tensión de 25 mm<sup>2</sup> de aluminio a preensamblada de 50 mm<sup>2</sup> duplicando su capacidad y permitiendo la interconexión entre dos sets.

Finalmente se efectuaron verificaciones y ensayos en las protecciones de San Pedrito I anticipando situaciones que pueden presentarse en momentos de mayor demanda como la próxima temporada estival y se cumplieron tareas normales y habituales como corrimientos, colocación de pilares y mantenimiento de Alumbrado Público.

Poda de cortinas forestales: En relación con este tema se realizaron reuniones entre el Jefe del Sector Eléctrico y la Asesoría Letrada con el propósito de analizar el procedimiento a seguir para intimar a los propietarios de inmuebles en los que las cortinas de árboles interfieren con el electroducto de las redes de Media Tensión. De acuerdo a la Ordenanza vigente, es responsabilidad de los titulares del inmueble mantenerlas en condiciones. Por tal motivo se realizaron las intimaciones pertinentes a los asociados que se encontraban en esa situación, algunos de ellos solicitaron presupuesto a Coopser para realizar las tareas de poda, estableciéndose un módulo de costos para el asociado que lo solicite.

Contrato Reserva Fría – Papel Prensa-: Durante este período se renovó el Contrato de Suministro de Energía Eléctrica de este suministro con los nuevos valores de potencia máxima.

## **CAPACITACIONES PERMANENTES:**

El Departamento de Seguridad e Higiene -en el presente ejercicio- continuó desarrollando diversos cursos de capacitación de distinta naturaleza destinados a todo el personal de Coopser sobre periodicidad e importancia de los





accidentes. También se puso mucho énfasis en relación con las actitudes de los trabajadores y el contexto de trabajo en general. En relación con las observaciones de actitud, se puso énfasis en que se necesita realizar las tareas delegadas de manera eficaz y segura, siempre teniendo en cuenta la importancia de cada una de ellas. Sobre todo recalando que la velocidad no es eficiencia, y que la calidad de los trabajos se puede apreciar cuando la tarea se realiza en óptimas condiciones y sin contratiempos. De este modo se trata de mejorar gradualmente las condiciones de trabajo, con el propósito de avanzar hacia un mejor conocimiento de las normas de seguridad que involucre a todos los empleados. El uso adecuado y cuidado de las herramientas es uno de los temas principales a tener en cuenta. A continuación se detallan algunos de los cursos específicos realizados con el personal: utilización de elementos de seguridad, señalización en la Vía Pública, levantamiento manual de cargas, seguridad en el trabajo de redes de Gas y trabajos en espacios confinados (sector de Obras); utilización de elementos de protección personal y herramientas de trabajo con tensión (TcT), Prevención y prácticas de incendio, curso para habilitación de calderistas (dictado por el Ing. CATANEO), Electrotecnia, reglamentación y seguridad integrada (dictado por Lic. Ghizzioni de Fundaluz) (Sector Eléctrico; preparación y desarrollo de instructivos de trabajo para TcT (dictado por Ing. Cassucelli) (Sector Eléctrico). Tal como se venía trabajando en años anteriores se extendió el Plan de Capacitación Mensual realizando reuniones con el personal operativo de todos los sectores de Coopser en virtud al registro de accidentes laborales considerando necesario instruir al personal sobre la utilización de los elementos de seguridad provistos para la realización de sus tareas. También con los conductores de las Ambulancias, se puso énfasis en el tema de la conducción segura y el manejo defensivo, también se trataron temas sobre el estado general de las autovías, velocidad límite en distintas zonas de manejo, identificación de vehículos con conducta peligrosa, visión y puntos ciegos, acuaplaing y manejo con calzada resbaladiza, estadística de accidentes en la zona de San Pedro, etc. En el marco de la Resolución SRT 3068/14 de la Superintendencia de Riesgos del Trabajo –tal como se mencionara en la Memoria del ejercicio anterior- se hicieron todas las gestiones para dar cumplimiento con la citada norma. Por tal motivo personal del área eléctrica participaron de una capacitación que estuvo a cargo de la empresa FUNDALUZ XXI para lo cual han desarrollado charlas y cursos teóricos en general en el Salón del Consejo de Administración de la Cooperativa y posteriormente el Desarrollo Práctico personalizado en el Centro Operativo de Rómulo Nahón. Dicha resolución establece la

obligatoriedad de una habilitación especial para quienes desarrollan tareas de riesgo en redes de baja tensión. Un equipo de 25 personas, -empleados de Coopser- asistió primero a las charlas con posterior evaluación, y luego divididos en pequeños grupos, recibió la instrucción práctica en la base de operaciones de la Cooperativa. Tal como lo establece la resolución, estos planes de capacitación otorgan habilitaciones en dos categorías BT 1 y BT 2 que cuentan con diferentes autorizaciones para la realización de las tareas. Esta actividad desarrollada en Coopser ha sido financiada a través del FREBA, Foro Regional Eléctrico de la Provincia de Buenos Aires que agrupa a las distribuidores provinciales y municipales de la Provincia de Buenos Aires. Este curso abarcó 5 unidades temáticas entre las que se destacan: 1) Electrotecnia Básica Res.3068, 2) Seguridad Integrada, 3) Trabajo en altura, 4) Repaso RCP y 5) Preparación Instructivo de Trabajo. En la capacitación de campo se desarrollaron tres instructivos de trabajo con la finalidad de evaluar a los trabajadores como miembros de la cuadrilla.

#### **GRANDES DEMANDAS**

Durante el presente ejercicio, se mantuvieron la totalidad de las grandes demandas a mercado completo existentes, incorporándose aún más asociados con esta condición de consumo, manteniendo el máximo nivel de facturación en referencia a la energía eléctrica operada debido al esfuerzo invertido por la Cooperativa y a las condiciones del Mercado Eléctrico Mayorista.

#### **SERVICIOS SOCIALES**

En el presente Ejercicio el Consejo de Administración suscribió un Convenio con el Jardín del Molino que posee un Horno Crematorio en nuestra ciudad con el propósito de brindar un nuevo servicio a nuestros asociados. Si bien este servicio se estaba prestando, las cremaciones no se realizaban en nuestra localidad, facilitando de esta manera al familiar que desea presenciar el momento en el cual se realiza este procedimiento por encontrarse en nuestra localidad.

#### **OBRAS**

El Consejo de Administración desea poner en conocimiento que aun se mantiene la situación descripta en la memoria anterior respecto a la promulgación de la Ordenanza 6080/13 la cuál modifica el Artículo 1º de la Ordenanza 4043/87 disponiendo que la composición del Comité de Obras Públicas Comunitarias esté integrado por nueve miembros, tres del Departamento Ejecutivo, tres del H.C.D. y tres por la Coopser. Esta Ordenanza fue vetada por el Poder Ejecutivo mediante el Decreto 761/13 del 19/12/2013 y por trascendidos periodísticos nos enteramos que el HCD mediante el Decreto 53 de fecha 14/08/2014 rechazó el veto del PE ratificando la Ordenanza



6080. En virtud a ello el Consejo de Administración resolvió remitir una Carta Documento al Ejecutivo Municipal solicitando que se equipare la conformación del C.O.P.C. dado que esta estructura pone en desigualdad a la Cooperativa el Poder Ejecutivo no dio respuesta alguna hasta el momento de la redacción de la presente memoria. No obstante durante este tiempo se planteo ante los Concejales asignados por el HCD para participar del COPC y se remitió nota al Presidente de este cuerpo para que arbitre los medios para restablecer en forma urgente el equilibrio quebrantado por la Ordenanza 6080/13, modificatoria de la Ordenanza 4043 en su Art 1 en cuanto a la conformación del COMITÉ DE OBRAS PUBLICAS COMUNITARIAS y del Decreto Reglamentario 7/87 respecto a la CONSTITUCIÓN –representantes de cada organismo- y la forma de DELIBERACION – Quorum-. La citada norma establece: - En su ART 1° modifica el Art 1 de la Ordenanza N° 4043/87 incorporando a representantes del HCD al Comité de Obras Públicas Comunitarias pasando de estar conformado de 6 a 9 miembros – 3 representantes del Poder Ejecutivo Municipal, 3 de Coopser y 3 del HCD- sin detallar quienes en cada caso. En su ART 2° modifica art 1° Punto PRIMERA del Decreto Reglamentario 7/87 respecto a la CONSTITUCION del COMITÉ, incorporando a tres representantes designados por el HCD. En el mismo menciona en forma taxativa que por parte de Coopser participará con voz y voto su PRESIDENTE, GERENTE y UN DIRECTOR DEL AREA que corresponda. En este sentido COOPSER SOLICITA SU MODIFICACION para que ..... "por parte de la Coopser esté integrado por 3 (tres) Consejeros de la Mesa Directiva con voz y voto y que Gerente y un Director del Área que corresponda participen como asesores y/o técnicos que cada parte considere necesario conforme al tema a tratar". En su ART 3° modifica art 1° Punto SEGUNDA del Decreto Reglamentario 7/87 respecto a las DELIBERACIONES estableciendo que se sesionará con quórum conformado por la mitad más uno de los miembros. En este sentido COOPSER SOLICITA SU MODIFICACION de la siguiente manera: Deliberaciones. ... "Sesionará con quórum conformado por las tres partes integrantes del Comité (Ejecutivo, H.C.D. y COOPSER) con un mínimo de 2 (dos) miembros por cada parte. Las decisiones deberán adoptarse por mayoría del total de Miembros. En caso de empate, la decisión la tiene el Intendente o, en caso de ausencia, el Secretario de Obras y Servicios Públicos". En este contexto se han celebrado algunas reuniones de COMITÉ a los efectos de retomar un dialogo más fluido para concretar obras en beneficio de la comunidad.

#### **CONTRATOS:**

Como corolario de las continuas negociaciones

llevadas a cabo por este Consejo de Administración se ha logrado conservar casi la totalidad de las bocas de cobranzas externas con las que contaba Coopser al cierre del ejercicio anterior sin modificar el porcentaje de comisión en las condiciones contractuales, a pesar de las presiones de las diferentes empresas y entidades prestadoras para incrementarlas.

#### **OTROS:**

Se continúa con la venta de hormigón elaborado, de columnas de hormigón armado y con el alquiler de equipos eléctricos y de obras a terceros.

También continúan vigentes los contratos de alquiler por el uso de postes a las empresas prestadoras del servicio de cable, así como el de Operación y Mantenimiento del 95% del Alumbrado Público del Partido de San Pedro.

#### **PRENSA**

Este Consejo de Administración con el propósito de cumplir con las exigencias establecidas por el Organismo de Control – OCEBA y de mantener informados a sus asociados actualiza en forma constante su Página Web [www.coopser.com.ar](http://www.coopser.com.ar), así como también emite spots radiales y comunicados de prensa en todos los medios de comunicación locales con las novedades y advertencias por trabajos en la vía pública. Con estos comunicados y notificaciones se anuncian todas las novedades, prestaciones, las nuevas incorporaciones, los servicios disponibles y recomendaciones para disminuir el consumo de energía eléctrica o propender a procedimientos seguros en el uso de la energía eléctrica y nuevas resoluciones y reglamentaciones que afectan los servicios que la cooperativa brinda.

#### **BALANCE SOCIAL**

##### **Aportes a Establecimientos Educativos y Entidades de Bien Público.**

El Consejo de Administración resolvió refaccionar con nuestro personal la garita utilizada por los vecinos a la espera del transporte público que se encuentra instalado en calle Pellegrini al 1.200. La tarea fue realizada en pocos días e incluyó el reemplazo de los acrílicos que habían sido destruidos, por chapas lisas con refuerzos. Además fue pintada y restaurada para una mayor comodidad de todos los vecinos. Es mucha la cantidad de personas que la utilizan aguardando en ese lugar los servicios de transporte de la ciudad. Aunque no debiera ser necesario, se colocó cartelera para recordar que los principales beneficiados con este espacio son quienes lo utilizan y que por tal motivo es importante cuidarlo y preservarlo. Posteriormente se solicitó la correspondiente autorización Municipal para la construcción de una nueva garita para la parada de transporte público en el camino de La Buena Moza. El trabajo fue realizado por personal de la



Cooperativa que se inició luego de las refacciones realizadas al refugio de calle Pellegrini, y fue solicitado por el Consejo de Administración a los efectos de brindar a los vecinos de la localidad un espacio de resguardo para su uso cotidiano. En el lugar se realizó una plataforma sobre la que levantaron el armazón, los parantes y la cubierta de la misma, además de la iluminación y señalización correspondientes.

El Consejo de Administración continúa con el compromiso asumido con la Asociación Bomberos Voluntarios de nuestra ciudad realizando un aporte mensual de \$5.000 para el sostenimiento del cuerpo.

Como es habitual, el Consejo de Administración premia al “Mejor Compañero” en los actos de Colación de Grado de las promociones elegido entre los alumnos de las Escuelas Secundarias de todo el Partido de San Pedro, haciendo entrega de presentes en los actos de cierre del Ciclo lectivo.

La Cooperativa continua realizando aportes a las solicitudes efectuados por los establecimientos educacionales, parroquias y entidades de bien público del Partido de San Pedro entregando carreteles, columnas y postes en desuso a quienes lo requieran. También –como es habitual- el Consejo de Administración se ha hecho eco de los requerimientos concurriendo con nuestro personal a colocar drizas en los mástiles, cambiar luminarias en el exterior de los establecimientos educacionales, instalar suministros para la realización de obras a beneficio, colaborar con el préstamo de la grúa, del carro portaescaleras y efectuar la poda de árboles añosos que afectan el normal desenvolvimiento de las tareas que realizan autoridades, docentes y alumnos.

La Cooperativa de San Pedro fue beneficiada –entre otras Cooperativas tales como de 9 de Julio, Chacabuco, Colón, Luján, Pergamino, Salto, Zárate, Azul, Necochea, Olavarría, Tandil y Tres Arroyos - a través del PROINGED con un equipo cargador de celulares alimentados por un panel solar. El Consejo de Administración resolvió colocarlo en el centro del jardín del Centro de Servicios Sociales con el propósito de brindar un servicio a los asociados.

En el marco del Programa “San Pedro más Seguro”, desde la Secretaría de Gobierno de la Municipalidad de San Pedro, continuaron solicitando la conexión de energía eléctrica para alarmas comunitarias y botones antipánico, los que fueron instalados en distintos puntos de nuestra ciudad.

### **ASPECTOS REGULATORIOS**

Como es de conocimiento público y notorio todos los años se producen numerosas modificaciones normativas tanto en el orden provincial como nacional que seguramente han afectado en algún aspecto la gestión de la Cooperativa, las que se

detallan a continuación:

### **NORMATIVA NACIONAL Y PROVINCIAL:**

#### **Ley N° 14718 (18 de Agosto de 2015)**

Establece que los Prestadores de Servicios Públicos, además del servicio de recepción de llamadas para atender reclamos, deberán contar con un sistema informático basado en tecnología Web, que les permita a los usuarios realizar la gestión y seguimiento de los reclamos. Al mismo tiempo, la Ley establece: que los Prestadores deberán informar a través del sistema, el curso seguido y los plazos dados a los reclamos efectuados por los consumidores; que el mismo deberá estar en línea y funcionar las veinticuatro (24) horas del día, los trescientos sesenta y cinco (365) días del año, siendo responsabilidad de los prestadores de servicios su correcto funcionamiento y accesibilidad por parte del usuario; y establece que los Municipios que cuenten con centros de recepción de reclamos podrán, mediante el uso de códigos de seguridad propios, usar este sistema a fin de ingresar los reclamos de los vecinos a los diferentes prestadores de distintos servicios.

#### **Resolución OCEBA 98/15, (4 de Setiembre de 2015)**

Aprueba el cálculo de los Costos de Abastecimiento, Con subsidios, de los Distribuidores Municipales que han aportado la información pertinente para su evaluación por el Organismo, para el período Febrero de 2015 a Abril de 2015 – Grupo I. Al mismo tiempo aprueba el cálculo de los Costos de Abastecimiento, Sin subsidios, de los Distribuidores Municipales que han aportado la información pertinente para su evaluación por el Organismo, para el período Noviembre de 2014 a Enero de 2015 – Grupo I.

#### **Resolución OCEBA 128/15, (4 de Setiembre de 2015)**

Ordena a las Distribuidoras Eléctricas, remitan dentro de los diez (10) días a través del a página Web [www.oceba.gba.gov.ar](http://www.oceba.gba.gov.ar) la información relativa a los “Costos Laborales” correspondientes al año 2014.

También establece que esta información se requerirá en forma anual, y que el vencimiento del plazo para presentar, operará el día 31 de enero del año inmediato siguiente al informado.

Cabe mencionar que el comentario de esta Resolución, fue incluido en la Circular 0063 del 06/05/2015, y en la misma se podía obtener el archivo Excel para efectuar la declaración jurada, el cual también esta disponible en la página Web del Organismo.

**Resolución SSP 34/2015, (30 de Setiembre de 2015)**

Dispuso, el ajuste de los montos determinados por los artículos 1° (menciona a las Distribuidores Provinciales) y 2° (hace referencia a las Distribuidoras Municipales) de la Resolución MI 206/13, por el artículo 1° de la Resolución SSP 5/14 (alcanza a EDELAP) y el monto de ajuste establecido por el artículo 1° de la Resolución SSP 39/14, a aplicar a partir de la publicación de la resolución en el Boletín Oficial, para los valores detallados en el Anexo I de la misma, y a partir de diciembre de 2015 para los detallados en el Anexo II. También establece, que durante la vigencia del “Programa de Convergencia de Tarifas Eléctricas y Reafirmación del Federalismo Eléctrico”, las Distribuidoras Provinciales y las Municipales mencionadas en el artículo 2° de la Resolución SSP 39/14 (Zarate, Lujan, Tandil, Necochea, Pergamino, Olavarria, San Pedro, Tres Arroyos, Trenque Lauquen y Chacabuco), podrán afectar hasta el 90% de los recursos facturados en concepto de monto fijo a partir de lo dispuesto por el artículo 1° de la presente Resolución, previamente descontados los valores adicionales de Agregado Tarifario de Transporte, a tareas de Mantenimiento y Reparación de las Instalaciones Eléctricas que requieran ejecución inmediata. Asimismo, determina que el 10% de los recursos que sean facturados por las Distribuidores Provinciales y las Municipales mencionadas en el artículo 2° de la Resolución SSP 39/14, a partir de lo dispuesto por el artículo 1° de la Resolución SSP 34/15, previamente descontados los valores adicionales de Agregado Tarifario de Transporte, deberá ser depositado en el FIDBA, y tendrá el alcance establecido en el artículo 5° de la resolución MI 206/13, el artículo 2° de la Resolución SSP 5/14 y el artículo 2° de la Resolución SSP 39/14, es decir, pasan a integrar el monto de las cuentas específicas de las Distribuidoras EDEA, EDEN y EDES, y tendrá el carácter de patrimonio específico siendo el Comité de Ejecución y Seguimiento del FIDBA, el que establecerá e indicará las obras prioritarias a ejecutar. Adecua los valores de cargos por servicios de Rehabilitación, Servicios de Conexión y Habilitación de Suministros Conjuntos, así como también los cargos por contrastes de Medidores. Dispone la modalidad de cálculo y valores de los coeficientes para la determinación del valor adicional de Agregado Tarifario de Transporte (ATT), el cual será incorporado al Agregado Tarifario de Transporte vigente, de acuerdo a lo detallado en el Anexo IV. Dichos coeficientes serán de aplicación sobre los valores determinados en el artículo 1°, los cuales contienen los correspondientes valores adicionales del ATT. Al mismo tiempo establece que el 70% de los recursos que se recauden por este nuevo agregado tarifario, deberá ser

afectado a la ejecución del Programa Global de Obras del FREBA, que fuera declarado de interés regulatorio mediante Resolución MI 888/11. Autoriza a los Distribuidores Municipales, previo análisis y evaluación por parte de la SSP, la incorporación en la facturación a usuarios finales y por punto de medición, de una cuota adicional con la denominación “Cuota de Mitigación de Mayores Costos” a fin de atender los mayores costos derivados de la bonificación a percibir por el personal del servicio eléctrico en condiciones de jubilarse de conformidad al artículo 9° del Convenio Colectivo de Trabajo, en la medida que produzcan desequilibrios económicos financieros. También autoriza a desafectar como pasivos regulatorios, los fondos remanentes del Programa de Uso Racional de Energía Eléctrica PUREE, aprobado por la Resolución MI 281/05, desde el 31 de mayo de 2008 y hasta la fecha de publicación de la presente.

**Resolución OCEBA 170/15, (21 de Setiembre de 2015)**

Aprueba el cálculo de los Costos de Abastecimiento, con y sin subsidios, de los Distribuidores Municipales que han aportado la información pertinente para su evaluación por el Organismo, para el período Mayo/2015 – Julio/2015 – Grupo I.

**Resolución SSP 36/15, (18 de Noviembre de 2015)**

Incorpora a la liquidación del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias (FPCT), los valores mensuales de compensación adicional fija por aplicación de la Resolución SSP 39/14, cuyos montos son explicitados en el Anexo Único integrante de la misma. Al mismo tiempo instruye al Organismo de Control a liquidar a través del FPCT a partir del mes de Octubre de 2014, este adicional fijo.

**Resolución OCEBA 264/15, (23 de Setiembre de 2015)**

Aprueba la Guía del usuario para la emisión del Certificado de Firma Digital. Se recuerda que el Organismo de Control mediante Resolución OCEBA 13/2015, estableció la implementación de la Firma Digital, y determinó un cronograma para que las Distribuidoras Eléctricas. Los plazos que establece la Resolución quedaron en suspenso, hasta tanto se concrete la pertinente autorización del ONTI.

**Resolución MEyE 6/16 (27 de Enero 2016)**

Aprobó la Reprogramación Trimestral de Verano para el Mercado Mayorista Eléctrico, elevada por CAMMESA correspondiente al período comprendido entre el 1° de febrero de 2016 y el 30 de abril de 2016. En los artículos 5° y 6°, estableció un Plan de Estímulo, determinando precios diferenciales para la demanda de energía





eléctrica declarada por los Distribuidores del MEM, como destinada a abastecer a sus usuarios, o que puedan ser atendidos por otros prestadores dentro de su área de concesión, cuya demanda no alcance los 10 kW, sea identificada como de carácter residencial, y cuyo consumo mensual de energía, comparado con el registrado en igual mes del año 2015, se haya reducido: Al menos un 10% y nomás del 20%: en Horas Pico 251,39 \$/MWh, en Horas Restantes 247,09 \$/MWh y en Horas Valle 242,26 \$/MWh (artículo 5°), mientras que si la reducción es superior al 20%: en Horas Pico 2011,39 \$/MWh, en Horas Restantes 197,09 \$/MWh y en Horas Valle 192,26 \$/MWh. En el artículo 7°, estableció una Tarifa Social, determinando precios diferenciales para la demanda de energía eléctrica declarada por los Distribuidores del MEM, como destinada a abastecer a sus usuarios, o que puedan ser atendidos por otros prestadores dentro de su área de concesión, cuya demanda no alcance los 10 kW, sea identificada como de carácter residencial, y cuyo consumo se le haya otorgado la Tarifa Social, según los criterios establecidos en la Resolución MEyE 7/16, publicada en el Boletín Oficial el día 28 de enero de 2016, que se comenta más abajo. Hasta el consumo mensual de 150 kWh/mes, los precios de referencia de la energía de los 3 tramos horarios, es de 0,00 \$/MWh, para el consumo mensual excedente de 150 kWh/mes, y siempre que el consumo mensual total, sea MENOR o IGUAL al registrado en igual mes del año 2015, los precios de referencia de la energía serán: en Horas Pico 31,39 \$/MWh, en Horas Restantes 27,09 \$/MWh y en Horas Valle 22,26 \$/MWh (Artículo 7° inciso b), mientras que si el consumo mensual total es mayor al registrado en el mismo mes del año 2015, los precios de referencia de la energía serán los establecidos en el Artículo 4°, es decir los precios de referencia para usuarios cuya demanda no alcance los 300 kW. También determina que los precios diferenciales del Plan de Estímulo y Tarifa Social, sólo serán aplicables, si los Distribuidores cumplen con las obligaciones del MEM, determinando que los que presenten a la fecha del dictado deudas con CAMMESA superiores a 30 días, deberán acordar en un plazo no menor a los 30 días un plan de pago, garantizándola con la cesión de sus créditos pro cobranza u otro mecanismo equivalente a satisfacción de Cammesa.

#### **Resolución MEyE 7/16 (27 de Enero 2016)**

Establece los Criterios de Elegibilidad y Criterios de Exclusión del Beneficio para determinar la Tarifa Social, los que luego son adoptados por la Provincia de Buenos Aires, cuyo detalle es el siguiente:

##### **Criterio de elegibilidad**

Ser jubilado o pensionado por un monto

equivalente a dos veces el haber mínimo nacional.

Personas con empleo en relación de dependencia, que perciben una remuneración bruta menor o igual a 2 Salarios Mínimos Vital y Móvil (SMVM).

Ser titular de programas sociales.

Estar inscripto en el Régimen de Monotributo Social.

Estar incorporado en el Régimen Especial de Seguridad Social para empleados del Servicio Doméstico (artículo 21 de la Ley N° 25.239).

Estar percibiendo el seguro de desempleo.

Contar con certificado de discapacidad.

##### **Criterios de exclusión del beneficio**

Cruce por padrón de fallecidos.

Registro de propiedad Inmueble - quedará excluido cuando sea titular de más de uno.

Padrón de Automotores —quedarán excluidos aquellos cuyos modelos tengan hasta 15 años de antigüedad.

Embarcaciones de lujo —quedarán excluidos quienes posean aeronaves o embarcaciones de lujo.

#### **Resolución MlySP 22/2016, (26 de Febrero de 2016)**

Aprueba los nuevos cuadros tarifarios a ser aplicados en la Provincia de Buenos Aires, como consecuencia de la sanción de los nuevos precios estacionales de compra de energía y potencia establecidos a partir del 1° de febrero de 2016 por el Ministerio de Energía y Minería, mediante la Resolución MEyM 6/16. En la misma se adoptan los criterios para la determinación de la Tarifa Social, establecidos en el Anexo I de la Resolución MEyM 7/2016.

Esta Resolución también dispone, que los montos fijos establecidos por la Resolución MI 206/13 y sus modificatorias SSP 5/14, SSP 39/14, 1/15 y 34/15 continuarán vigentes, mientras el OCEBA analice y proponga su inclusión en los cuadros tarifarios, y al mismo tiempo, establece que estos montos fijos formen parte integrante del Valor Agregado de distribución de cada uno de los Distribuidores.

A su vez, se deja sin efecto la aplicación del Incremento de Costo Mayorista y el Programa de Uso Racional de Energía Eléctrica (PUREE), permitiendo desafectar los fondos remanentes de éste Programa, desde la publicación de la Resolución SSP 34/15 y hasta la fecha de publicación de la presente.

#### **Resolución OCEBA 51/16, (01 de Marzo de 2016)**

Aprueba el Procedimiento de Implementación de la Tarifa Social y el Plan de Estímulo. En este sentido determina que los criterios para la determinación de la Tarifa Social, son los definidos en el Anexo I de la Resolución MEyM 7/2016. Establece la metodología para el envío



mensual de la base de datos para que se desde el SYNTIS se determine quienes cumplen con los requisitos para ser alcanzados por la Tarifa Social.

#### **Resolución OCEBA 65/16, (01 de Marzo de 2016)**

Deja sin efecto a partir del día de publicación en el Boletín Oficial de la Resolución MlySP 22/2016, lo dispuesto por las Resoluciones OCEBA 140/13 y 75/14, que habían instrumentado un Procedimiento de Administración y Control de los montos recaudados por aplicación de los cargos fijos establecidos por las Resoluciones MI 206/13 y SSP 5/14, los cuales estaban destinados a Planes de Obras de Infraestructura y Mantenimiento Correctivo.

#### **Decreto 695/2016 (19 de Mayo de 2016)**

Deja sin efecto el cargo del seis por mil establecido por el art. 1 de la Ley 23.681, a partir de las facturaciones que incluyan fechas de lectura posteriores a la entrada en vigencia del mencionado Decreto.

#### **Notificación OCEBA – Nota 1795/2016 - (06 de Junio de 2016)**

El Oceba mediante correo electrónico de fecha 6 de Junio de 2016, envió Nota 1795/2016, en la cual instruye al estricto acatamiento de las medidas judiciales, mientras que el día 7 de Junio de 2016, el Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos, publicó en el Boletín Oficial lo resuelto por el Juez de Primera Instancia en lo Contencioso Administrativo N° 1 del Departamento Judicial de La Plata el día 31/05/2016, en el marco de los autos "COLECTIVO DE ACCION EN LA SUBALTERNIDAD C/EDELAP SA Y OTRO/A S/MEDIDA AUTOSATISFACTIVA" Expediente N° 35767. En la misma, dictó resolución solicitando como medida cautelar se suspenda la aplicación de los nuevos cuadros tarifarios para la Distribución del Servicio Público de Energía, autorizados mediante Resolución N° 22 del Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos de la Provincia. Esta medida posteriormente la amplió el día 2 de Junio de 2016, a todas las Distribuidoras de Energía Eléctrica que operan en la Provincia de Buenos Aires (Distribuidoras de Energía Municipales, ya sea Cooperativa Eléctricas o Sociedad de Economía Mixta), con excepción de aquellas cuyo servicio es brindado por empresas que se encuentran bajo la órbita del Ministerio de Energía y Minería de la Nación. Al mismo tiempo ordenó al Poder Ejecutivo Provincial a que en el plazo de 24 horas computados desde la notificación, comunique fehacientemente a todos los destinatarios de la Resolución MlySP 22/2016, la medida cautelar, debiendo instruirles para que en el plazo de 3 días de notificadas, ajusten su facturación a los

valores vigentes con anterioridad a la resolución suspendida.

#### **Resolución OCEBA 166/16, (15 de Junio de 2016)**

Convoca a Audiencia Pública a celebrarse el día 28 de julio de 2016 a las 11:00 horas en el Estadio Jose María Minella de Mar del Plata, con el objeto de exponer los fundamentos técnicos, económicos, financieros, y jurídicos de los valores de los cuadros tarifarios aprobados por la Resolución MlySP 22/16.

El Organismo en los considerandos de la Resolución hace mención que el Marco Regulatorio Eléctrico (Ley 11.769 y su Decreto Reglamentario 2.479/04) no prevé ni dispone la realización de audiencia pública para la aprobación por parte de la Autoridad de Aplicación, pero, y sin perjuicio de ello, y teniendo en cuenta la medida cautelar dictada por el Juez de Primera Instancia en lo Contencioso Administrativo N° 1 del Departamento Judicial de La Plata, en cuanto suspende la aplicación de la Resolución MlySP 22/2016, la Subsecretaría de Servicios Públicos dependiente del Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos, entiende necesario convocar y llevar adelante el procedimiento a través el cual se informarán los fundamentos técnicos, económicos, financieros, y jurídicos de los valores de los cuadros tarifarios aprobados por la Resolución suspendida.

Cabe mencionar que los efectos de la Audiencia Pública: "las opiniones y propuestas vertidas por los participantes en la audiencia pública tendrán carácter consultivo y no vinculante, conforme lo normado por el artículo 9° de la Ley 13.569"

La Resolución impone que debemos publicar en la página Web de las Distribuidoras, la convocatoria a Audiencia Pública. La Ley 13.569 a la que se hace mención en la norma del OCEBA, es la que establece en la Provincia el procedimiento de llamado a Audiencia Pública.