

**REF.:** “Aprueba Presupuesto de Costos de conformidad a lo establecido en el Artículo 55° de la Resolución Exenta CNE N° 164 de 2010 que fija texto refundido, coordinado y sistematizado de la Resolución Exenta N° 386 de 2007 de la Comisión Nacional de Energía que establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148° del D.F.L. N°4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos”.

**SANTIAGO,** 26 de febrero de 2015

**RESOLUCIÓN EXENTA N° 86**

**VISTOS:**

- a) Lo dispuesto en los artículos 6° y 7° del D.L. 2.224 de 1978, modificado por la Ley N° 20.402 que crea el Ministerio de Energía;
- b) Lo señalado en el artículo 148° del D.F.L. N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del D.F.L. N°1 de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente “la Ley”;
- c) La Resolución Exenta CNE N° 164 de 2010, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado de la Resolución Exenta N° 386 de 2007 de la Comisión Nacional de Energía que establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148° del D.F.L. N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente “Resolución N°164”;

- d) Las Resoluciones Exentas CNE N° 96, 106 y 369, de fecha 20 de febrero, 29 de febrero y 11 de junio del año 2008, las Resolución Exenta CNE N° 172, 182 y 524 de fecha 24 de febrero, 26 de febrero y 1 de junio del año 2009, la Resolución Exenta CNE N° 157 de fecha 23 de febrero de 2010, la Resolución Exenta CNE N° 97 de fecha 23 de febrero de 2011, la Resolución Exenta CNE N° 101 de fecha 23 de febrero de 2012, la Resolución Exenta CNE N° 84 de fecha 22 de febrero de 2013 y la Resolución Exenta CNE N° 61 de fecha 24 de febrero de 2014, que aprobaron los presupuestos de costos de conformidad a lo establecido en el artículo 55° de la Resolución N° 164;
- e) Las Resoluciones Exentas CNE N° 869 de 2007; las Resoluciones Exentas CNE N° 45, N° 93, N° 366 y N° 961 de 2008; las Resoluciones Exentas CNE N° 92, N° 150, N° 523 y N° 1600 de 2009, la Resolución Exenta N° 865 de 2010, Resolución Exenta N° 775 de fecha 27 de 2011, Resolución Exenta N° 1006 de 2012, Resolución Exenta N° 824 de 2013 y Resolución Exenta N° 692 de fecha 24 de diciembre de 2014 que aprobaron las definiciones y actualizaciones de los grupos de consumo de conformidad a lo establecido en el artículo 6° de la Resolución N° 164;
- f) Lo señalado en la Carta GC-69/2015 de CGE Distribución, Carta SGC/015/2015 de Conafe, Carta N° 960401 del grupo SAESA, Carta SGC/020/2015 de Emelari, Eliqsa y Elecda, Carta G.R. N°06/2015 de Chilectra, Carta SGR-ACT 2015/001 de Chilquinta Energía, Carta GG-004/2015 de Compañía Eléctrica del Litoral, Carta EC-067/2015 de Energía Casablanca, Carta Li-0214/2015 de Luz Linares, Carta Lp-0100/2015 de Luz Parral, Carta N°477/2015 de Copelec, Carta CHA/C-133/2014 de Coelcha, Carta de fecha 30 enero 2015 de Cooprel, Carta G N° 097/2015 de Coopelan, Carta EEC N°018/2015 de Empresa Eléctrica de Colina, Carta L.A. N°04/2015 de Luz Andes, Carta EEMTT N°012/15 de Empresa Eléctrica de Til Til, Carta EEMG N° 070/2015-G de Edelmag, Carta GO N°051/2015 de Empresa Eléctrica Puente Alto, Carta N° 311 de Crell, Carta N°030/2015 de Socoepa, Carta CEC N° 0068/2015 de Cooperativa Eléctrica Curicó, Carta SGC/016/2015 de Emelat, Carta GE N° 0091/15 de Codiner, Carta Zav001/2015 de Emelca, y Carta OFICIO/N°9/2015 de Coopersol, en las cuales se informan los presupuestos de costos asociados a las actividades de implementación de la Resolución Exenta CNE N° 164 de 2010;
- g) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 425, de fecha 29 de octubre de 2014, del Ministerio de Energía, que establece orden especial de subrogancia legal del cargo de Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía; y

h) La Resolución N° 1.600, de 2008 de la Contraloría General de la República

**CONSIDERANDO:**

- 1) Que, el artículo 148° de la Ley estableció un mecanismo de regulación del consumo eléctrico, a través del cual las empresas generadoras pueden convenir reducciones o aumentos temporales de consumo de energía con sus clientes regulados;
- 2) Que, según lo dispone el artículo 55° de la Resolución N° 164, el presupuesto de costos debe ser aprobado por la Comisión Nacional de Energía en forma previa a la notificación a las empresas de generación; y
- 3) Que, de conformidad al artículo 53° de la Resolución N° 164, corresponde anualmente a las distribuidoras notificar a las empresas de generación vía correo electrónico o carta certificada, el presupuesto de costos asociados a las actividades de implementación del mecanismo de ofertas que establece la referida resolución.

**RESUELVO**

**Artículo Primero.-** Apruébase el presupuesto de costos de conformidad a lo establecido en el Artículo 55° de la Resolución Exenta CNE N° 164 de 2010, para cada una de las empresas concesionarias de distribución que conforman los siguientes grupos de consumo que se indican a continuación:

**Empresa: CGE Distribución**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: CGED\_1**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado  | Valor Ítem(\$)   | Unidad                  |
|---------------|--|------------------|-------------------------|
| CPSTR         | Publicación de ofertas (2 días en diario de circulación nacional)      | 2.871.118        | \$/Semana               |
|               | Costo adicional externalizado de infraestructura y soporte informático | 1.227.031        | \$/Semana               |
|               | <b>Total</b>   | <b>4.098.149</b> | <b>\$/Semana</b>        |
| CU            | Atención de clientes por consultas y reclamos por montos pagados       | 1,873            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Atención de llamados vía Call Center                                   | 1,009            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Facturación a generadoras  | 0,019            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Ingreso de ofertas al sistema  | 0,025            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Preparación de oferta agregada   | 0,025            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Recepción y análisis de ofertas  | 0,100            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Revisión de impresión de montos pagados                                | 0,025            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Revisión de montos imputados a generadoras                             | 0,375            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Revisión de montos pagados   | 0,100            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Revisión de variaciones de consumo vía informes                        | 0,343            | \$/Semana/Ciente        |
|               | <b>Total</b>   | <b>3,894</b>     | <b>\$/Semana/Ciente</b> |

**Grupo de Consumo: CGED\_2**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado  | Valor Ítem(\$)   | Unidad                  |
|---------------|--|------------------|-------------------------|
| CPSTR         | Publicación de ofertas (2 días en diario de circulación nacional)      | 1.435.559        | \$/Semana               |
|               | Costo adicional externalizado de infraestructura y soporte informático | 220.939          | \$/Semana               |
|               | <b>Total</b>   | <b>1.656.498</b> | <b>\$/Semana</b>        |
| CU            | Atención de clientes por consultas y reclamos por montos pagados       | 1,873            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Atención de llamados vía Call Center                                   | 1,009            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Facturación a generadoras  | 0,019            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Ingreso de ofertas al sistema  | 0,025            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Preparación de oferta agregada   | 0,025            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Recepción y análisis de ofertas  | 0,100            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Revisión de impresión de montos pagados                                | 0,025            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Revisión de montos imputados a generadoras                             | 0,375            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Revisión de montos pagados   | 0,100            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Revisión de variaciones de consumo vía informes                        | 0,343            | \$/Semana/Ciente        |
|               | <b>Total</b>   | <b>3,894</b>     | <b>\$/Semana/Ciente</b> |

**Grupo de Consumo: CGED\_3**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado  | Valor Ítem(\$) | Unidad            |
|---------------|--|----------------|-------------------|
| CPSTR         | Publicación de ofertas (2 días en diario de circulación nacional)      | 1.435.559      | \$/Semana         |
|               | Costo adicional externalizado de infraestructura y soporte informático | 23.452         | \$/Semana         |
|               | Total  | 1.459.011      | \$/Semana         |
| CU            | Atención de clientes por consultas y reclamos por montos pagados       | 1,873          | \$/Semana/Cliente |
|               | Atención de llamados vía Call Center                                   | 1,009          | \$/Semana/Cliente |
|               | Facturación a generadoras  | 0,019          | \$/Semana/Cliente |
|               | Ingreso de ofertas al sistema  | 0,025          | \$/Semana/Cliente |
|               | Preparación de oferta agregada   | 0,025          | \$/Semana/Cliente |
|               | Recepción y análisis de ofertas  | 0,100          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de impresión de montos pagados                                | 0,025          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de montos imputados a generadoras                             | 0,375          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de montos pagados   | 0,100          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de variaciones de consumo vía informes                        | 0,343          | \$/Semana/Cliente |
|               | Total  | 3,894          | \$/Semana/Cliente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: CGED\_1,CGED\_2 y CGED\_3**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado              | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|--|----------------|-------------|
| CU            | Ingreso y registro de medidor especial | 15.224         | \$/Convenio |
|               | Ingreso y revisión de Convenios        | 30.446         | \$/Convenio |
|               | Total                                  | 45.670         | \$/Convenio |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: CGED\_1,CGED\_2 y CGED\_3**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|--|----------------|-----------------|
| ARR           | Costo de arriendo medidor instalado      | 229            | \$/Medidor /Día |
| INST          | Instalación y retiro de medidor especial | 120.125        | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: CGED\_1,CGED\_2 y CGED\_3**

| Ítem Presupuesto Aprobado  | Valor Ítem(\$) | Unidad     |
|----------------------------|----------------|------------|
| Costo por Lectura Especial | 9.392          | \$/Lectura |

Notas:

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.

- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.
- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente subscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: CONAFE**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: CONAFE 1**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado   | Valor Ítem(\$)   | Unidad                  |
|---------------|---|------------------|-------------------------|
| CPSTR         | Publicación de ofertas (2 días en diario de circulación nacional) | 1.479.607        | \$/Semana               |
|               | Costo de infraestructura y soporte informático                    | 379.489          | \$/Semana               |
|               | <b>Total</b>  | <b>1.859.096</b> | <b>\$/Semana</b>        |
| CU            | Atención de clientes por consultas y reclamos por montos pagados  | 0,969            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Atención de llamados vía Call Center                              | 0,955            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Facturación a generadoras   | 0,112            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Ingreso de ofertas al sistema                                     | 0,112            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Preparación de oferta agregada                                    | 0,112            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Recepción y análisis de ofertas                                   | 0,336            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Revisión de impresión de montos pagados                           | 0,140            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Revisión de montos imputados a generadoras                        | 0,841            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Revisión de montos pagados  | 0,336            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Revisión de variaciones de consumo vía informes                   | 0,841            | \$/Semana/Ciente        |
|               | <b>Total</b>  | <b>4,754</b>     | <b>\$/Semana/Ciente</b> |

**Grupo de Consumo: CONAFE 2**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado   | Valor Ítem(\$)   | Unidad                  |
|---------------|---|------------------|-------------------------|
| CPSTR         | Publicación de ofertas (2 días en diario de circulación nacional) | 1.479.607        | \$/Semana               |
|               | Costo de infraestructura y soporte informático                    | 119.114          | \$/Semana               |
|               | <b>Total</b>  | <b>1.598.721</b> | <b>\$/Semana</b>        |
| CU            | Atención de clientes por consultas y reclamos por montos pagados  | 0,969            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Atención de llamados vía Call Center                              | 0,955            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Facturación a generadoras   | 0,112            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Ingreso de ofertas al sistema                                     | 0,112            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Preparación de oferta agregada                                    | 0,112            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Recepción y análisis de ofertas                                   | 0,336            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Revisión de impresión de montos pagados                           | 0,140            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Revisión de montos imputados a generadoras                        | 0,841            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Revisión de montos pagados  | 0,336            | \$/Semana/Ciente        |
|               | Revisión de variaciones de consumo vía informes                   | 0,841            | \$/Semana/Ciente        |
|               | <b>Total</b>  | <b>4,754</b>     | <b>\$/Semana/Ciente</b> |

**Grupo de Consumo: CONAFE 3**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado   | Valor Ítem(\$) | Unidad            |
|---------------|---|----------------|-------------------|
| CPSTR         | Publicación de ofertas (2 días en diario de circulación nacional) | 1.479.607      | \$/Semana         |
|               | Costo de infraestructura y soporte informático                    | 184.511        | \$/Semana         |
|               | Total   | 1.664.118      | \$/Semana         |
| CU            | Atención de clientes por consultas y reclamos por montos pagados  | 0,969          | \$/Semana/Cliente |
|               | Atención de llamados vía Call Center                              | 0,955          | \$/Semana/Cliente |
|               | Facturación a generadoras   | 0,112          | \$/Semana/Cliente |
|               | Ingreso de ofertas al sistema                                     | 0,112          | \$/Semana/Cliente |
|               | Preparación de oferta agregada                                    | 0,112          | \$/Semana/Cliente |
|               | Recepción y análisis de ofertas                                   | 0,336          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de impresión de montos pagados                           | 0,140          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de montos imputados a generadoras                        | 0,841          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de montos pagados  | 0,336          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de variaciones de consumo vía informes                   | 0,841          | \$/Semana/Cliente |
|               | Total   | 4,754          | \$/Semana/Cliente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: CONAFE 1, CONAFE 2, y CONAFE 3**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado              | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|--|----------------|-------------|
| CU            | Ingreso y registro de medidor especial | 17.562         | \$/Convenio |
|               | Ingreso y revisión de Convenios        | 35.123         | \$/Convenio |
|               | Total                                  | 52.685         | \$/Convenio |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: CONAFE 1, CONAFE 2, y CONAFE 3**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|--|----------------|-----------------|
| ARR           | Costo de arriendo medidor instalado      | 3.993          | \$/Medidor /Día |
| INST          | Instalación y retiro de medidor especial | 21.233         | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: CONAFE 1, CONAFE 2, y CONAFE 3**

| Ítem Presupuesto Aprobado  | Valor Ítem(\$) | Unidad     |
|----------------------------|----------------|------------|
| Costo por Lectura Especial | 10.355         | \$/Lectura |

**Notas:**

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.

- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente subscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: SAESA**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: SAE\_1, SAE\_2, SAE\_4, SAE\_5 y SAE\_6**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                           | Valor Ítem(\$) | Unidad            |
|---------------|---|----------------|-------------------|
| CPSTR         | Publicación de la Oferta                            | 1.500.000      | \$/Semana         |
|               | Total   | 1.500.000      | \$/Semana         |
| CU            | Atención de Clientes Of. Comercial                  | 1,490          | \$/Semana/Cliente |
|               | Atención en Call Center                             | 2,295          | \$/Semana/Cliente |
|               | Coordinación de Publicación (Diario, Radio)         | 0,026          | \$/Semana/Cliente |
|               | Facturación   | 0,007          | \$/Semana/Cliente |
|               | Ingreso al Sistema                                  | 0,001          | \$/Semana/Cliente |
|               | Preparación de oferta agregada                      | 0,019          | \$/Semana/Cliente |
|               | Recepción y Análisis                                | 0,048          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de impresión                               | 0,010          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de montos pagados                          | 0,096          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de Montos pagados vía informes             | 0,019          | \$/Semana/Cliente |
|               | Uso de instalaciones (Telefonía, fax, e-mail, etc.) | 0,648          | \$/Semana/Cliente |
|               | Uso del Sistema Computacional                       | 3,110          | \$/Semana/Cliente |
|               | Total   | 7,769          | \$/Semana/Cliente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: SAE\_1, SAE\_2, SAE\_4, SAE\_5 y SAE\_6**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                                       | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|---|----------------|-------------|
| CU            | Análisis y proceso de la oferta                                 | 29.541         | \$/Convenio |
|               | Control e ingreso del monto a remunerar relacionado al contrato | 9.847          | \$/Convenio |
|               | Proceso y envío de la información al generador del contrato     | 19.694         | \$/Convenio |
|               | Total   | 59.082         | \$/Convenio |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: SAE\_1, SAE\_2, SAE\_4, SAE\_5 y SAE\_6**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|--|----------------|-----------------|
| ARR           | Arriendo de medidor                      | 460            | \$/Medidor /Día |
| INST          | Instalación y retiro de medidor especial | 388.699        | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: SAE\_1, SAE\_2, SAE\_4, SAE\_5 y SAE\_6**

| Ítem Presupuesto Aprobado                       | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---|----------------|-------------|
| Costo por Lectura Especial con Telemedida       | 44.312         | \$/mes      |
| Coordinación de Lectura especial con Telemedida | 9.847          | \$/convenio |
| Costo por Lectura Especial sin Telemedida       | 11.791         | \$/Evento   |
| Coordinación de Lectura especial sin Telemedida | 9.847          | \$/convenio |

**Notas:**

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53º de la Resolución N° 164.
- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53º de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente subscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

Empresa: FRONTEL

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

Grupo de Consumo: FRO\_1, FRO\_2, FRO\_3 y FRO\_4

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                           | Valor Ítem(\$) | Unidad            |
|---------------|---|----------------|-------------------|
| CPSTR         | Publicación de la Oferta                            | 1.500.000      | \$/Semana         |
|               | Total   | 1.500.000      | \$/Semana         |
| CU            | Atención de Clientes Of. Comercial                  | 1,490          | \$/Semana/Cliente |
|               | Atención en Call Center                             | 2,295          | \$/Semana/Cliente |
|               | Coordinación de Publicación (Diario, Radio)         | 0,026          | \$/Semana/Cliente |
|               | Facturación   | 0,007          | \$/Semana/Cliente |
|               | Ingreso al Sistema                                  | 0,001          | \$/Semana/Cliente |
|               | Preparación de oferta agregada                      | 0,019          | \$/Semana/Cliente |
|               | Recepción y Análisis                                | 0,048          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de impresión                               | 0,010          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de montos pagados                          | 0,096          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de Montos pagados vía informes             | 0,019          | \$/Semana/Cliente |
|               | Uso de instalaciones (Telefonía, fax, e-mail, etc.) | 0,648          | \$/Semana/Cliente |
|               | Uso del Sistema Computacional                       | 3,110          | \$/Semana/Cliente |
|               | Total   | 7,769          | \$/Semana/Cliente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

Grupo de Consumo: FRO\_1, FRO\_2, FRO\_3 y FRO\_4

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                                       | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|---|----------------|-------------|
| CU            | Análisis y proceso de la oferta                                 | 29.541         | \$/Convenio |
|               | Control e ingreso del monto a remunerar relacionado al contrato | 9.847          | \$/Convenio |
|               | Proceso y envío de la información al generador del contrato     | 19.694         | \$/Convenio |
|               | Total   | 59.082         | \$/Convenio |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

Grupo de Consumo: FRO\_1, FRO\_2, FRO\_3 y FRO\_4

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|--|----------------|-----------------|
| ARR           | Arriendo de medidor                      | 460            | \$/Medidor /Día |
| INST          | Instalación y retiro de medidor especial | 388.699        | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: FRO\_1, FRO\_2, FRO\_3 y FRO\_4**

| <b>Ítem Presupuesto Aprobado</b>                | <b>Valor Ítem(\$)</b> | <b>Unidad</b> |
|---|-----------------------|---------------|
| Costo por Lectura Especial con Telemedida       | 44.312                | \$/mes        |
| Coordinación de Lectura especial con Telemedida | 9.847                 | \$/convenio   |
| Costo por Lectura Especial sin Telemedida       | 11.791                | \$/Evento     |
| Coordinación de Lectura especial sin Telemedida | 9.847                 | \$/convenio   |

**Notas:**

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.
- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente suscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: LUZ OSORNO**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: LU\_1**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                           | Valor Ítem(\$) | Unidad            |
|---------------|---|----------------|-------------------|
| CPSTR         | Publicación de la Oferta                            | 1.500.000      | \$/Semana         |
|               | Total   | 1.500.000      | \$/Semana         |
| CU            | Atención de Clientes Of. Comercial                  | 1,490          | \$/Semana/Cliente |
|               | Atención en Call Center                             | 2,295          | \$/Semana/Cliente |
|               | Coordinación de Publicación (Diario, Radio)         | 0,026          | \$/Semana/Cliente |
|               | Facturación   | 0,007          | \$/Semana/Cliente |
|               | Ingreso al Sistema                                  | 0,001          | \$/Semana/Cliente |
|               | Preparación de oferta agregada                      | 0,019          | \$/Semana/Cliente |
|               | Recepción y Análisis                                | 0,048          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de impresión                               | 0,010          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de montos pagados                          | 0,096          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de Montos pagados vía informes             | 0,019          | \$/Semana/Cliente |
|               | Uso de instalaciones (Telefonía, fax, e-mail, etc.) | 0,648          | \$/Semana/Cliente |
|               | Uso del Sistema Computacional                       | 3,110          | \$/Semana/Cliente |
|               | Total   | 7,769          | \$/Semana/Cliente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: LU\_1**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                                       | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|---|----------------|-------------|
| CU            | Análisis y proceso de la oferta                                 | 29.541         | \$/Convenio |
|               | Control e ingreso del monto a remunerar relacionado al contrato | 9.847          | \$/Convenio |
|               | Proceso y envío de la información al generador del contrato     | 19.694         | \$/Convenio |
|               | Total   | 59.082         | \$/Convenio |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: LU\_1**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|--|----------------|-----------------|
| ARR           | Arriendo de medidor                      | 460            | \$/Medidor /Día |
| INST          | Instalación y retiro de medidor especial | 388.699        | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: LU\_1**

| <b>Ítem Presupuesto Aprobado</b>                | <b>Valor Ítem(\$)</b> | <b>Unidad</b> |
|---|-----------------------|---------------|
| Costo por Lectura Especial con Telemedida       | 44.312                | \$/mes        |
| Coordinación de Lectura especial con Telemedida | 9.847                 | \$/convenio   |
| Costo por Lectura Especial sin Telemedida       | 11.791                | \$/Evento     |
| Coordinación de Lectura especial sin Telemedida | 9.847                 | \$/convenio   |

**Notas:**

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.
- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente subscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: EDELAYSEN**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: EDE\_1, EDE\_2 y EDE\_3**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                           | Valor Ítem(\$) | Unidad            |
|---------------|---|----------------|-------------------|
| CPSTR         | Publicación de la Oferta                            | 1.500.000      | \$/Semana         |
|               | Total   | 1.500.000      | \$/Semana         |
| CU            | Atención de Clientes Of. Comercial                  | 1,490          | \$/Semana/Cliente |
|               | Atención en Call Center                             | 2,295          | \$/Semana/Cliente |
|               | Coordinación de Publicación (Diario, Radio)         | 0,026          | \$/Semana/Cliente |
|               | Facturación   | 0,007          | \$/Semana/Cliente |
|               | Ingreso al Sistema                                  | 0,001          | \$/Semana/Cliente |
|               | Preparación de oferta agregada                      | 0,019          | \$/Semana/Cliente |
|               | Recepción y Análisis                                | 0,048          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de impresión                               | 0,010          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de montos pagados                          | 0,096          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de Montos pagados vía informes             | 0,019          | \$/Semana/Cliente |
|               | Uso de instalaciones (Telefonía, fax, e-mail, etc.) | 0,648          | \$/Semana/Cliente |
|               | Uso del Sistema Computacional                       | 3,110          | \$/Semana/Cliente |
|               | Total   | 7,769          | \$/Semana/Cliente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: ED\_1, ED\_2 y ED\_3**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                                       | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|---|----------------|-------------|
| CU            | Análisis y proceso de la oferta                                 | 29.541         | \$/Convenio |
|               | Control e ingreso del monto a remunerar relacionado al contrato | 9.847          | \$/Convenio |
|               | Proceso y envío de la información al generador del contrato     | 19.694         | \$/Convenio |
|               | Total   | 59.082         | \$/Convenio |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: ED\_1, ED\_2 y ED\_3**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|--|----------------|-----------------|
| ARR           | Arriendo de medidor                      | 460            | \$/Medidor /Día |
| INST          | Instalación y retiro de medidor especial | 388.699        | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: ED\_1, ED\_2 y ED\_3**

| Ítem Presupuesto Aprobado                       | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---|----------------|-------------|
| Costo por Lectura Especial con Telemedida       | 44.312         | \$/mes      |
| Coordinación de Lectura especial con Telemedida | 9.847          | \$/convenio |
| Costo por Lectura Especial sin Telemedida       | 11.791         | \$/Evento   |
| Coordinación de Lectura especial sin Telemedida | 9.847          | \$/convenio |

**Notas:**

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53º de la Resolución N° 164.
- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53º de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente subscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: EMELARI**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: ARICA**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado   | Valor Ítem(\$) | Unidad           |
|---------------|---|----------------|------------------|
| CPSTR         | Publicación - según cantidad de Grupo Consumo   | 881.181        | \$/Semana        |
|               | Total   | 881.181        | \$/Semana        |
| CU            | Costo de Facturación a Generadores  | 0,137          | \$/Semana/Ciente |
|               | Gestión para realizar publicaciones en diarios de circulación regional, de ofertas entregadas por generadoras | 0,584          | \$/Semana/Ciente |
|               | Incremento Llamadas a Contact Center 3% x consultas(Trafico y telefonía) - Nacional -                         | 1,428          | \$/Semana/Ciente |
|               | Resolución Anomalías de Facturación clientes (descuentos)   | 1,369          | \$/Semana/Ciente |
|               | Revisión de Montos Imputados Generadoras  | 0,390          | \$/Semana/Ciente |
|               | Total   | 3,908          | \$/Semana/Ciente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: ARICA**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado       | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|---------------------------------|----------------|-------------|
| CU            | Ingreso y Revisión de Convenios | 47.835         | \$/Convenio |
|               | Ingreso Medidor Especial        | 11.959         | \$/Convenio |
|               | Total                           | 59.794         | \$/Convenio |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: ARICA**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|--|----------------|-----------------|
| ARR           | Arriendo de medidor con Telemedida       | 3.993          | \$/Medidor /Mes |
| ARR           | Arriendo de medidor sin Telemedida       | 3.993          | \$/Medidor /Mes |
| INST          | Instalación y retiro de medidor especial | 21.233         | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: ARICA**

| Ítem Presupuesto Aprobado                 | Valor Ítem(\$) | Unidad              |
|---|----------------|---------------------|
| Costo por Lectura Especial con Telemedida | 49.114         | \$/Lectura especial |
| Costo por Lectura Especial sin Telemedida | 8.195          | \$/Lectura especial |

**Notas:**

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.

- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.
- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente suscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: ELIQSA**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: ELIQSA**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado   | Valor Ítem(\$) | Unidad           |
|---------------|---|----------------|------------------|
| CPSTR         | Publicación - según cantidad de Grupo Consumo -   | 881.181        | \$/Semana        |
|               | Total   | 881.181        | \$/Semana        |
| CU            | Costo de Facturación a Generadores  | 0,137          | \$/Semana/Ciente |
|               | Gestión para realizar publicaciones en diarios de circulación regional, de ofertas entregadas por generadoras | 0,584          | \$/Semana/Ciente |
|               | Incremento Llamadas a Contact Center 3% x consultas(Trafico y telefonía) - Nacional -                         | 1,428          | \$/Semana/Ciente |
|               | Resolución Anomalías de Facturación clientes (descuentos)   | 1,369          | \$/Semana/Ciente |
|               | Revisión de Montos Imputados Generadoras  | 0,390          | \$/Semana/Ciente |
|               | Total   | 3,908          | \$/Semana/Ciente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: ELIQSA**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado       | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|---------------------------------|----------------|-------------|
| CU            | Ingreso y Revisión de Convenios | 47.835         | \$/Convenio |
|               | Ingreso Medidor Especial        | 11.959         | \$/Convenio |
|               | Total                           | 59.794         | \$/Convenio |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: ELIQSA**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|--|----------------|-----------------|
| ARR           | Arriendo de medidor con Telemedida       | 3.993          | \$/Medidor /Mes |
| ARR           | Arriendo de medidor sin Telemedida       | 3.993          | \$/Medidor /Mes |
| INST          | Instalación y retiro de medidor especial | 21.233         | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: ELIQSA**

| Ítem Presupuesto Aprobado                 | Valor Ítem(\$) | Unidad              |
|---|----------------|---------------------|
| Costo por Lectura Especial con Telemedida | 49.114         | \$/Lectura especial |
| Costo por Lectura Especial sin Telemedida | 8.195          | \$/Lectura especial |

**Notas:**

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.

- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.
- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente subscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: ELECDA**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: ELECDA 1 y ELECDA 2**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado   | Valor Ítem(\$) | Unidad            |
|---------------|---|----------------|-------------------|
| CPSTR         | Publicación - según cantidad de Grupo Consumo   | 881.181        | \$/Semana         |
|               | Total   | 881.181        | \$/Semana         |
| CU            | Costo de Facturación a Generadores  | 0,137          | \$/Semana/Cliente |
|               | Gestión para realizar publicaciones en diarios de circulación regional, de ofertas entregadas por generadoras | 0,584          | \$/Semana/Cliente |
|               | Incremento Llamadas a Contact Center 3% x consultas(Trafico y telefonía) - Nacional -                         | 1,428          | \$/Semana/Cliente |
|               | Resolución Anomalías de Facturación clientes (descuentos)   | 1,369          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de Montos Imputados Generadoras  | 0,390          | \$/Semana/Cliente |
|               | Total   | 3,908          | \$/Semana/Cliente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: ELECDA 1 y ELECDA 2**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado       | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|---------------------------------|----------------|-------------|
| CU            | Ingreso y Revisión de Convenios | 47.835         | \$/Convenio |
|               | Ingreso Medidor Especial        | 11.959         | \$/Convenio |
|               | Total                           | 59.794         | \$/Convenio |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: ELECDA 1 y ELECDA 2**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|--|----------------|-----------------|
| ARR           | Arriendo de medidor con Telemedida       | 3.993          | \$/Medidor /Mes |
| ARR           | Arriendo de medidor sin Telemedida       | 3.993          | \$/Medidor /Mes |
| INST          | Instalación y retiro de medidor especial | 20.767         | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: ELECDA 1 y ELECDA 2**

| Ítem Presupuesto Aprobado                 | Valor Ítem(\$) | Unidad              |
|---|----------------|---------------------|
| Costo por Lectura Especial con Telemedida | 49.114         | \$/Lectura especial |
| Costo por Lectura Especial sin Telemedida | 8.195          | \$/Lectura especial |

**Notas:**

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.

- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente subscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: CHILECTRA**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: CHILECTRA**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                                  | Valor Ítem(\$) | Unidad            |
|---------------|--|----------------|-------------------|
| CPSTR         | Publicación de Oferta en Diario                            | 1.669.667      | \$/Semana         |
|               | Total  | 1.669.667      | \$/Semana         |
| CU            | Atención de clientes en oficinas comerciales y Call Center | 0,899          | \$/Semana/Cliente |
|               | Operaciones Comerciales                                    | 1,541          | \$/Semana/Cliente |
|               | Operaciones Técnicas                                       | 0,514          | \$/Semana/Cliente |
|               | Total  | 2,954          | \$/Semana/Cliente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: CHILECTRA**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado   | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|---|----------------|-------------|
| CU            | Análisis de antecedentes de medidas, preparación de información para empresas generadoras, control de información y revisión de datos de proceso. | 25.336         | \$/Convenio |
|               | Soporte de atención de primera línea al cliente e interno y envío de información a generadores.   | 5.401          | \$/Convenio |
|               | Coordinación de lectura especial y revisión de medidas.   | 17.228         | \$/Convenio |
|               | Total   | 47.965         | \$/Convenio |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: CHILECTRA**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|--|----------------|-----------------|
| ARR           | Arriendo de medidor                      | 1.409          | \$/Medidor /Dia |
| INST          | Instalación y retiro de medidor especial | 444.221        | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: CHILECTRA**

| Ítem Presupuesto Aprobado   | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---|----------------|-----------------|
| Lectura y comunicación de mediciones especiales (considera un máximo de 4 eventos de lectura y comunicación al mes) | 29.128         | \$/Mes/convenio |

**Notas:**

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.

- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente suscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: CHILQUINTA**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: CHILQUINTA**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                      | Valor Ítem(\$) | Unidad            |
|---------------|--|----------------|-------------------|
| CPSTR         | Avisaje en medio impreso de circulación masiva | 780.903        | \$/Semana         |
|               | Total  | 780.903        | \$/Semana         |
| CU            | Call Center                                    | 0,526          | \$/Semana/Cliente |
|               | Atención clientes en Oficinas                  | 3,785          | \$/Semana/Cliente |
|               | Procesamiento de Ofertas                       | 0,723          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisiones Facturación                         | 1,075          | \$/Semana/Cliente |
|               | Soporte de Sistemas                            | 0,665          | \$/Semana/Cliente |
|               | Total  | 6,774          | \$/Semana/Cliente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: CHILQUINTA**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado   | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|---|----------------|-------------|
| CU            | Análisis de data para facturación especial por cliente              | 16.559         | \$/Convenio |
|               | Análisis y proceso de oferta  | 31.736         | \$/Convenio |
|               | Facturación especial en sistema, con datos incorporados manualmente | 6.618          | \$/Convenio |
|               | Total   | 54.913         | \$/Convenio |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: CHILQUINTA**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|--|----------------|-----------------|
| ARR           | Arriendo de medidor                      | 1.602          | \$/Medidor /Día |
| INST          | Instalación y retiro de medidor especial | 499.585        | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: CHILQUINTA**

| Ítem Presupuesto Aprobado                 | Valor Ítem(\$) | Unidad     |
|---|----------------|------------|
| Costo por Lectura Especial con Telemedida | 12.418         | \$/Lectura |
| Costo de Lectura en Terreno               | 105.492        | \$/Lectura |

**Notas:**

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.

- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53º de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente subscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: LITORAL**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                      | Valor Ítem(\$) | Unidad           |
|---------------|--|----------------|------------------|
| CPSTR         | Avisaje en medio impreso de circulación masiva | 736.910        | \$/Semana        |
|               | Total  | 736.910        | \$/Semana        |
| CU            | Call Center                                    | 0,495          | \$/Semana/Ciente |
|               | Atención clientes en Oficinas                  | 3,572          | \$/Semana/Ciente |
|               | Procesamiento de Ofertas                       | 0,731          | \$/Semana/Ciente |
|               | Revisiones Facturación                         | 1,014          | \$/Semana/Ciente |
|               | Soporte de Sistemas                            | 0,629          | \$/Semana/Ciente |
|               | Total  | 6,441          | \$/Semana/Ciente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: COMPAÑÍA ELECTRICA del LITORAL**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado   | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|---|----------------|-------------|
| CU            | Análisis de data para facturación especial por cliente              | 15.626         | \$/Convenio |
|               | Análisis y proceso de oferta  | 29.948         | \$/Convenio |
|               | Facturación especial en sistema, con datos incorporados manualmente | 6.246          | \$/Convenio |
|               | Total   | 51.820         | \$/Convenio |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: COMPAÑÍA ELECTRICA del LITORAL**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|--|----------------|-----------------|
| ARR           | Arriendo de medidor                      | 1.512          | \$/Medidor /Día |
| INST          | Instalación y retiro de medidor especial | 471.440        | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: COMPAÑÍA ELECTRICA del LITORAL**

| Ítem Presupuesto Aprobado                 | Valor Ítem(\$) | Unidad     |
|---|----------------|------------|
| Costo por Lectura Especial con Telemetida | 11.719         | \$/Mes     |
| Costo por Lectura en Terreno              | 99.548         | \$/Lectura |

**Notas:**

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.

- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.
- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente subscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: ENERGÍA DE CASABLANCA**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: EDECSA**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                      | Valor Ítem(\$) | Unidad           |
|---------------|--|----------------|------------------|
| CPSTR         | Avisaje en medio impreso de circulación masiva | 770.808        | \$/Semana        |
|               | Total  | 770.808        | \$/Semana        |
| CU            | Call Center                                    | 0,518          | \$/Semana/Ciente |
|               | Atención clientes en Oficinas                  | 3,736          | \$/Semana/Ciente |
|               | Procesamiento de Ofertas                       | 0,765          | \$/Semana/Ciente |
|               | Revisiones Facturación                         | 1,061          | \$/Semana/Ciente |
|               | Soporte de Sistemas                            | 0,658          | \$/Semana/Ciente |
|               | Total  | 6,738          | \$/Semana/Ciente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: EDECSA**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado   | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|---|----------------|-------------|
| CU            | Análisis de data para facturación especial por cliente              | 16.345         | \$/Convenio |
|               | Análisis y proceso de oferta  | 31.326         | \$/Convenio |
|               | Facturación especial en sistema, con datos incorporados manualmente | 6.533          | \$/Convenio |
|               | Total   | 54.204         | \$/Convenio |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: EDECSA**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|--|----------------|-----------------|
| ARR           | Arriendo de medidor                      | 1.582          | \$/Medidor /Día |
| INST          | Instalación y retiro de medidor especial | 493.126        | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: EDECSA**

| Ítem Presupuesto Aprobado                 | Valor Ítem(\$) | Unidad     |
|---|----------------|------------|
| Costo por Lectura Especial con Telemedida | 12.258         | \$/lectura |
| Costo por Lectura en Terreno              | 104.127        | \$/Lectura |

**Notas:**

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.

- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente subscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: LUZ LINARES**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: LUZLINARES**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                      | Valor Ítem(\$) | Unidad           |
|---------------|--|----------------|------------------|
| CPSTR         | Avisaje en medio impreso de circulación masiva | 821.286        | \$/Semana        |
|               | Total  | 821.286        | \$/Semana        |
| CU            | Call Center                                    | 0,624          | \$/Semana/Ciente |
|               | Atención clientes en Oficinas                  | 4,378          | \$/Semana/Ciente |
|               | Procesamiento de Ofertas                       | 3,131          | \$/Semana/Ciente |
|               | Revisiones Facturación                         | 1,883          | \$/Semana/Ciente |
|               | Soporte de Sistemas                            | 2,195          | \$/Semana/Ciente |
|               | Total  | 12,211         | \$/Semana/Ciente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: LUZLINARES**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado   | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|---|----------------|-------------|
| CU            | Análisis de data para facturación especial por cliente              | 17.414         | \$/Convenio |
|               | Análisis y proceso de oferta  | 33.378         | \$/Convenio |
|               | Facturación especial en sistema, con datos incorporados manualmente | 6.961          | \$/Convenio |
|               | Total   | 57.753         | \$/Convenio |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: LUZLINARES**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|--|----------------|-----------------|
| ARR           | Arriendo de medidor                      | 1.685          | \$/Medidor /Día |
| INST          | Instalación y retiro de medidor especial | 525.420        | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: LUZLINARES**

| Ítem Presupuesto Aprobado                 | Valor Ítem(\$) | Unidad     |
|---|----------------|------------|
| Costo por Lectura Especial con Telemedida | 13.061         | \$/Lectura |
| Costo por Lectura en Terreno              | 65.304         | \$/Lectura |

**Notas:**

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.

- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53º de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente subscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: LUZ PARRAL**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: PARRAL**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                      | Valor Ítem(\$) | Unidad            |
|---------------|--|----------------|-------------------|
| CPSTR         | Avisaje en medio impreso de circulación masiva | 821.286        | \$/Semana         |
|               | Total  | 821.286        | \$/Semana         |
| CU            | Call Center                                    | 0,624          | \$/Semana/Cliente |
|               | Atención clientes en Oficinas                  | 4,378          | \$/Semana/Cliente |
|               | Procesamiento de Ofertas                       | 3,131          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisiones Facturación                         | 1,883          | \$/Semana/Cliente |
|               | Soporte de Sistemas                            | 2,195          | \$/Semana/Cliente |
|               | Total  | 12,211         | \$/Semana/Cliente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: PARRAL**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado   | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|---|----------------|-------------|
| CU            | Análisis de data para facturación especial por cliente              | 17.414         | \$/Convenio |
|               | Análisis y proceso de oferta  | 33.378         | \$/Convenio |
|               | Facturación especial en sistema, con datos incorporados manualmente | 6.961          | \$/Convenio |
|               | Total   | 57.753         | \$/Convenio |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: PARRAL**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|--|----------------|-----------------|
| ARR           | Arriendo de medidor                      | 1.685          | \$/Medidor /Día |
| INST          | Instalación y retiro de medidor especial | 525.420        | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: PARRAL**

| Ítem Presupuesto Aprobado                 | Valor Ítem(\$) | Unidad     |
|---|----------------|------------|
| Costo por Lectura Especial con Telemedida | 13.061         | \$/Lectura |
| Costo por Lectura en Terreno              | 65.304         | \$/Lectura |

**Notas:**

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.

- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente suscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: COPELEC**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: COPELEC 1**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                    | Valor Ítem(\$) | Unidad           |
|---------------|--|----------------|------------------|
| CPSTR         | Total Avisaje en medio de circulación masiva | 1.105.114      | \$/Semana        |
|               | Total  | 1.105.114      | \$/Semana        |
| CU            | Atención comercial                           | 6,130          | \$/Semana/Ciente |
|               | Procesamiento de Ofertas                     | 12,280         | \$/Semana/Ciente |
|               | Soporte de Sistemas                          | 6,130          | \$/Semana/Ciente |
|               | Validación Facturación                       | 5,540          | \$/Semana/Ciente |
|               | Call Center                                  | 5,540          | \$/Semana/Ciente |
|               | Total  | 35,620         | \$/Semana/Ciente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: COPELEC 1**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                            | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|--|----------------|-------------|
| CU            | Estudio de Factibilidad Técnica para tomar la oferta | 70.490         | \$/Convenio |
|               | Facturación Mensual y Análisis de data               | 16.021         | \$/Convenio |
|               | Total  | 86.511         | \$/Convenio |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: COPELEC 1**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                               | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|---|----------------|-----------------|
| ARR           | Arriendo de medidor sin telemedida                      | 1.886          | \$/Medidor /Día |
| INST          | Instalación y retiro de medidor especial sin telemedida | 679.272        | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: COPELEC 1**

| Ítem Presupuesto Aprobado        | Valor Ítem(\$) | Unidad     |
|----------------------------------|----------------|------------|
| Costo por Lectura sin telemedida | 29.477         | \$/Lectura |

**Notas:**

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.

- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente suscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

Empresa: COELCHA

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: Grupo\_Coelcha\_1**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado   | Valor Ítem(\$) | Unidad           |
|---------------|---|----------------|------------------|
| CPSTR         | Publicación de ofertas (2 días en diario de circulación nacional) | 1.535.493      | \$/Semana        |
|               | Total   | 1.535.493      | \$/Semana        |
| CU            | Atención de clientes por consultas y reclamos por montos pagados  | 4,070          | \$/Semana/Ciente |
|               | Preparación de oferta agregada                                    | 7,330          | \$/Semana/Ciente |
|               | Recepción y análisis de ofertas                                   | 2,850          | \$/Semana/Ciente |
|               | Revisión de montos pagados  | 4,070          | \$/Semana/Ciente |
|               | Soporte de Sistemas   | 1,220          | \$/Semana/Ciente |
|               | Atención Cliente of. Comercial                                    | 1,220          | \$/Semana/Ciente |
|               | Revisión de variaciones de consumo                                | 4,070          | \$/Semana/Ciente |
|               | Imputaciones y Facturación a generadores                          | 6,110          | \$/Semana/Ciente |
|               | Total   | 30,940         | \$/Semana/Ciente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: Grupo\_Coelcha\_1**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado  | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|--|----------------|-------------|
| CU            | Administración y análisis de convenio establecido entre empresas generadoras y cliente                                   | 38.387         | \$/Convenio |
|               | Validaciones de las variaciones de consumo informadas por los generadores a la concesionaria de los clientes en convenio | 12.796         | \$/Convenio |
|               | Generación de archivo de descuentos aplicados para la aplicación del "Descuento por convenio con generador"              | 6.398          | \$/Convenio |
|               | Proceso de envío de información a generadores e imputaciones de las variaciones de consumo                               | 16.635         | \$/Convenio |
|               | Total  | 74.216         | \$/Convenio |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: Grupo\_Coelcha\_1**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                               | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|---|----------------|-----------------|
| ARR           | Arriendo de medidor sin telemedida                      | 682            | \$/Medidor /Día |
| INST          | Instalación y retiro de medidor especial sin telemedida | 225.206        | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: Grupo\_Coelcha\_1**

| <b>Ítem Presupuesto Aprobado</b>              | <b>Valor Ítem(\$)</b> | <b>Unidad</b> |
|---|-----------------------|---------------|
| Costo especial Lectura medidor sin telemedida | 16.379                | \$/Lectura    |
| Costo comunicación lectura a generadores      | 4.095                 | \$/Lectura    |

**Notas:**

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.
- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente suscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

Empresa: COOPREL

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: Endesa-Colbún-Campanario**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado   | Valor Ítem(\$) | Unidad            |
|---------------|---|----------------|-------------------|
| CPSTR         | Publicaciones en prensa escrita y difusión en radios de la oferta | 601.481        | \$/Semana         |
|               | Total   | 601.481        | \$/Semana         |
| CU            | Atención de consultas   | 6,580          | \$/Semana/Cliente |
|               | Contabilidad  | 6,580          | \$/Semana/Cliente |
|               | Facturación   | 15,220         | \$/Semana/Cliente |
|               | Total   | 28,380         | \$/Semana/Cliente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: Endesa-Colbún-Campanario**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado           | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|-------------------------------------|----------------|-------------|
| CU            | Atención de consultas               | 1.371          | \$/Convenio |
|               | Contabilidad                        | 32.272         | \$/Convenio |
|               | Costo persona encargada del proceso | 0              | \$/Convenio |
|               | Facturación                         | 26.726         | \$/Convenio |
|               | Total                               | 60.369         | \$/Convenio |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: Endesa-Colbún-Campanario**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                      | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|--|----------------|-----------------|
| ARR           | Arriendo diario de medidor con perfil de carga | 1.850          | \$/Medidor /Dia |
| INST          | Instalación y retiro de medidor especial       | 178.217        | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: Endesa-Colbún-Campanario**

| Ítem Presupuesto Aprobado                            | Valor Ítem(\$) | Unidad |
|--|----------------|--------|
| Costo especial de lectura del medidor con telemedida | 45.240         | \$/mes |

Notas:

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.

- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente suscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: COPELAN**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: GRUPO - 01 Y GRUPO - 02**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado   | Valor Ítem(\$) | Unidad                   |
|---------------|---|----------------|--------------------------|
| CPSTR         | Preparación, diseño y confección archivo a publicar   | 23.990         | \$/Semana                |
|               | Costo Publicación (2 días)  | 479.818        | \$/Semana                |
|               | Costo adicional externalizado de infraestructura  | 83.969         | \$/Semana                |
|               | <b>Total</b>  | <b>587.777</b> | <b>\$/Semana</b>         |
| CU            | Administración, Control y Supervisión oferta  | 16,307         | \$/Semana/Cliente        |
|               | Mayor uso de recursos existentes  | 15,416         | \$/Semana/Cliente        |
|               | Cálculo de variaciones de consumo y validaciones  | 2,642          | \$/Semana/Cliente        |
|               | Generaciones de archivos descuento y aplicación de cargo " Descuentos por variaciones de consumo" | 1,762          | \$/Semana/Cliente        |
|               | Impresión anexo de montos pagados   |                | \$/Semana/Cliente        |
|               | Revisión impresión  |                | \$/Semana/Cliente        |
|               | Mano de obra, adjuntar anexo facturación  | 4,530          | \$/Semana/Cliente        |
|               | Revisión de montos a pagar  | 2,250          | \$/Semana/Cliente        |
|               | Facturación y despacho correspondencia  | 2,410          | \$/Semana/Cliente        |
|               | <b>Total</b>  | <b>45,317</b>  | <b>\$/Semana/Cliente</b> |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: GRUPO - 01 Y GRUPO - 02**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado        | Valor Ítem(\$) | Unidad             |
|---------------|----------------------------------|----------------|--------------------|
| CU            | Mayor uso de recursos existentes | 75.569         | \$/Convenio        |
|               | Manejo Convenios                 | 11.566         | \$/Convenio        |
|               | <b>Total</b>                     | <b>87.135</b>  | <b>\$/Convenio</b> |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: GRUPO - 01 Y GRUPO - 02**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                   | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|---|----------------|-----------------|
| ARR           | Costo arriendo medidor                      | 2.250          | \$/Medidor /Día |
| INST          | Costo instalación y retiro medidor especial | 130.593        | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: GRUPO - 01 Y GRUPO - 02**

| Ítem Presupuesto Aprobado                                 | Valor Ítem(\$) | Unidad     |
|---|----------------|------------|
| Costo especial lectura medidor y comunicación generadores | 23.131         | \$/Lectura |

**Notas:**

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.
- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente suscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: EMPRESA ELÉCTRICA DE COLINA**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: EEC**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado       | Valor Ítem(\$) | Unidad            |
|---------------|---------------------------------|----------------|-------------------|
| CPSTR         | Publicación de Oferta en Diario | 1.777.607      | \$/Semana         |
|               | Total                           | 1.777.607      | \$/Semana         |
| CU            | Operaciones Comerciales         | 5,420          | \$/Semana/Cliente |
|               | Operaciones Técnicas            | 1,840          | \$/Semana/Cliente |
|               | Total                           | 7,260          | \$/Semana/Cliente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: EEC**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado   | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|---|----------------|-------------|
| CU            | Coordinación de lectura especial y revisión de medidas.   | 17.184         | \$/Convenio |
|               | Análisis de antecedentes de medidas, preparación de información para empresas generadoras, control de información y revisión de datos de proceso. | 25.271         | \$/Convenio |
|               | Soporte de atención de primera línea al cliente y envío de información a generadores.   | 5.386          | \$/Convenio |
|               | Total   | 47.841         | \$/Convenio |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: EEC**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|--|----------------|-----------------|
| ARR           | Arriendo por día de medidor instalado    | 1.884          | \$/Medidor /Dia |
| INST          | Instalación y retiro de medidor especial | 487.382        | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: EEC**

| Ítem Presupuesto Aprobado   | Valor Ítem(\$) | Unidad           |
|---|----------------|------------------|
| Lectura y comunicación de mediciones especiales (considera un máximo de 4 eventos de lectura especial con telemetria y comunicación al mes) | 29.297         | \$/Mes /Convenio |

Notas:

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.
- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente suscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: LUZ ANDES**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: LUZ ANDES**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado       | Valor Ítem(\$) | Unidad            |
|---------------|---------------------------------|----------------|-------------------|
| CPSTR         | Publicación de Oferta en Diario | 1.840.118      | \$/Semana         |
|               | Total                           | 1.840.118      | \$/Semana         |
| CU            | Operaciones Comerciales         | 15.770         | \$/Semana/Cliente |
|               | Operaciones Técnicas            | 7.830          | \$/Semana/Cliente |
|               | Total                           | 23.600         | \$/Semana/Cliente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: LUZ ANDES**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado   | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|---|----------------|-------------|
| CU            | Coordinación de lectura especial y revisión de medidas.   | 17.787         | \$/Convenio |
|               | Análisis de antecedentes de medidas, preparación de información para empresas generadoras, control de información y revisión de datos de proceso. | 26.160         | \$/Convenio |
|               | Soporte de atención de primera línea al cliente y envío de información a generadores.   | 5.575          | \$/Convenio |
|               | Total   | 49.522         | \$/Convenio |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: LUZ ANDES**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|--|----------------|-----------------|
| ARR           | Arriendo por día de medidor instalado    | 1.812          | \$/Medidor /Día |
| INST          | Instalación y retiro de medidor especial | 550.386        | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: LUZ ANDES**

| Ítem Presupuesto Aprobado   | Valor Ítem(\$) | Unidad |
|---|----------------|--------|
| Lectura y comunicación de mediciones especiales (considera un máximo de 4 eventos de lectura especial con teledatada y comunicación al mes) | 33.083         | \$/Mes |

Notas:

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.
- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente suscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: EMPRESA ELÉCTRICA DE TIL TIL**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: Grupo Consumo Til Til**

| <b>Clasificación</b> | <b>Ítem Presupuesto Aprobado</b>       | <b>Valor Ítem(\$)</b> | <b>Unidad</b>     |
|----------------------|--|-----------------------|-------------------|
| CPSTR                | Avisaje en medio de circulación masiva | 338.822               | \$/Semana         |
|                      | Total                                  | 338.822               | \$/Semana         |
| CU                   | Atención Comercial                     | 12,200                | \$/Semana/Cliente |
|                      | Procesamiento de Ofertas               | 22,610                | \$/Semana/Cliente |
|                      | Soporte de Sistemas                    | 1,910                 | \$/Semana/Cliente |
|                      | Validación Facturación                 | 10,070                | \$/Semana/Cliente |
|                      | Total                                  | 46,790                | \$/Semana/Cliente |

La Empresa Eléctrica Municipal de Til Til, mediante Carta EEMTT N°012/15, indica que no posee clientes con capacidad conectada superior a 500 KW.

**Notas:**

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.
- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente subscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: EDELMAG**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: PUNTA ARENAS**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                       | Valor Ítem(\$) | Unidad            |
|---------------|---|----------------|-------------------|
|               | Costo de infraestructura                        | 602.121        | \$/Semana         |
| CPSTR         | Publicación de ofertas                          | 600.000        | \$/Semana         |
|               | Total   | 1.202.121      | \$/Semana         |
| CU            | Soporte Informático                             | 2,240          | \$/Semana/Cliente |
|               | Recepción y análisis de ofertas                 | 0,500          | \$/Semana/Cliente |
|               | Preparación de oferta agregada                  | 0,250          | \$/Semana/Cliente |
|               | Ingreso de ofertas al sistema                   | 0,130          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de variaciones de consumo vía informes | 1,010          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de montos pagados                      | 0,500          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de impresión de montos pagados         | 0,250          | \$/Semana/Cliente |
|               | Atención de clientes por consultas y reclamos   | 13,530         | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de montos imputados a generadoras      | 0,250          | \$/Semana/Cliente |
|               | Facturación a generadoras                       | 0,250          | \$/Semana/Cliente |
|               | Total   | 18,910         | \$/Semana/Cliente |

**Grupo de Consumo: PUERTO NATALES**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                       | Valor Ítem(\$) | Unidad            |
|---------------|---|----------------|-------------------|
|               | Costo de infraestructura                        | 105.431        | \$/Semana         |
| CPSTR         | Publicación de ofertas                          | 600.000        |                   |
|               | Total   | 705.431        | \$/Semana         |
| CU            | Soporte Informático                             | 2,240          | \$/Semana/Cliente |
|               | Recepción y análisis de ofertas                 | 0,500          | \$/Semana/Cliente |
|               | Preparación de oferta agregada                  | 0,250          | \$/Semana/Cliente |
|               | Ingreso de ofertas al sistema                   | 0,130          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de variaciones de consumo vía informes | 1,010          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de montos pagados                      | 0,500          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de impresión de montos pagados         | 0,250          | \$/Semana/Cliente |
|               | Atención de clientes por consultas y reclamos   | 13,530         | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de montos imputados a generadoras      | 0,250          | \$/Semana/Cliente |
|               | Facturación a generadoras                       | 0,250          | \$/Semana/Cliente |
|               | Total   | 18,910         | \$/Semana/Cliente |

**Grupo de Consumo: PORVENIR**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                       | Valor Ítem(\$) | Unidad                   |
|---------------|---|----------------|--------------------------|
| CPSTR         | Costo de infraestructura                        | 25.966         | \$/Semana                |
|               | Publicación de ofertas                          | 600.000        |                          |
|               | <b>Total</b>                                    | <b>625.966</b> | <b>\$/Semana</b>         |
| CU            | Soporte Informático                             | 2,240          | \$/Semana/Cliente        |
|               | Recepción y análisis de ofertas                 | 0,500          | \$/Semana/Cliente        |
|               | Preparación de oferta agregada                  | 0,250          | \$/Semana/Cliente        |
|               | Ingreso de ofertas al sistema                   | 0,130          | \$/Semana/Cliente        |
|               | Revisión de variaciones de consumo vía informes | 1,010          | \$/Semana/Cliente        |
|               | Revisión de montos pagados                      | 0,500          | \$/Semana/Cliente        |
|               | Revisión de impresión de montos pagados         | 0,250          | \$/Semana/Cliente        |
|               | Atención de clientes por consultas y reclamos   | 13,530         | \$/Semana/Cliente        |
|               | Revisión de montos imputados a generadoras      | 0,250          | \$/Semana/Cliente        |
|               | Facturación a generadoras                       | 0,250          | \$/Semana/Cliente        |
|               | <b>Total</b>                                    | <b>18,910</b>  | <b>\$/Semana/Cliente</b> |

**Grupo de Consumo: PUERTO WILLIAMS**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                       | Valor Ítem(\$) | Unidad                   |
|---------------|---|----------------|--------------------------|
| CPSTR         | Costo de infraestructura                        | 8.050          | \$/Semana                |
|               | Publicación de ofertas                          | 600.000        |                          |
|               | <b>Total</b>                                    | <b>608.050</b> | <b>\$/Semana</b>         |
| CU            | Soporte Informático                             | 2,240          | \$/Semana/Cliente        |
|               | Recepción y análisis de ofertas                 | 0,500          | \$/Semana/Cliente        |
|               | Preparación de oferta agregada                  | 0,250          | \$/Semana/Cliente        |
|               | Ingreso de ofertas al sistema                   | 0,130          | \$/Semana/Cliente        |
|               | Revisión de variaciones de consumo vía informes | 1,010          | \$/Semana/Cliente        |
|               | Revisión de montos pagados                      | 0,500          | \$/Semana/Cliente        |
|               | Revisión de impresión de montos pagados         | 0,250          | \$/Semana/Cliente        |
|               | Atención de clientes por consultas y reclamos   | 13,530         | \$/Semana/Cliente        |
|               | Revisión de montos imputados a generadoras      | 0,250          | \$/Semana/Cliente        |
|               | Facturación a generadoras                       | 0,250          | \$/Semana/Cliente        |
|               | <b>Total</b>                                    | <b>18,910</b>  | <b>\$/Semana/Cliente</b> |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**PUNTA ARENAS, PUERTO NATALES, PORVENIR y PUERTO WILLIAMS**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado              | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|--|----------------|-------------|
| CU            | Ingreso y revisión de Convenios        | 37.754         | \$/Convenio |
|               | Ingreso y registro de medidor especial | 20.135         | \$/Convenio |
|               | Total                                  | 57.889         | \$/Convenio |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

Grupo de Consumo:

**PUNTA ARENAS, PUERTO NATALES, PORVENIR y PUERTO WILLIAMS**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|--|----------------|-----------------|
| ARR           | Costo de arriendo de medidor instalado   | 1.199          | \$/Medidor /Día |
| INST          | Instalación y retiro de medidor especial | 267.122        | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

Grupo de Consumo:

**PUNTA ARENAS, PUERTO NATALES, PORVENIR y PUERTO WILLIAMS**

| Ítem Presupuesto Aprobado  | Valor Ítem(\$) | Unidad     |
|----------------------------|----------------|------------|
| Costo por Lectura Especial | 4.116          | \$/lectura |

Notas:

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.
- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente subscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: EMPRESA ELÉCTRICA DE PUENTE ALTO**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: Grupo de la S/E Puente Alto**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                  | Valor Ítem(\$) | Unidad            |
|---------------|--|----------------|-------------------|
| CPSTR         | CPSTR                                      | 1.669.879      | \$/Semana         |
|               | Total                                      | 1.669.879      | \$/Semana         |
| CU            | Costo por mayor uso de recursos existentes | 5,610          | \$/Semana/Cliente |
|               | Total                                      | 5,610          | \$/Semana/Cliente |

**Grupo de Consumo: Grupo de la S/E Costanera**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                  | Valor Ítem(\$) | Unidad            |
|---------------|--|----------------|-------------------|
| CPSTR         | CPSTR                                      | 1.669.879      | \$/Semana         |
|               | Total                                      | 1.669.879      | \$/Semana         |
| CU            | Costo por mayor uso de recursos existentes | 5,610          | \$/Semana/Cliente |
|               | Total                                      | 5,610          | \$/Semana/Cliente |

**Grupo de Consumo: Grupo de la S/E Pintana**

|       |  |           |                   |
|-------|--|-----------|-------------------|
| CPSTR | CPSTR                                      | 1.669.879 | \$/Semana         |
|       | Total                                      | 1.669.879 | \$/Semana         |
| CU    | Costo por mayor uso de recursos existentes | 5,610     | \$/Semana/Cliente |
|       | Total                                      | 5,610     | \$/Semana/Cliente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**b) Costo de Medidas Especiales**

**Grupo de Consumo: Grupo de la S/E Puente Alto, Grupo de la S/E Costanera y Grupo de la S/E Pintana**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                  | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|--|----------------|-------------|
| CU            | Costo por mayor uso de recursos existentes | 20.431         | \$/Convenio |
|               | Total                                      | 20.431         | \$/Convenio |

### b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial

Grupo de Consumo: Grupo de la S/E Puente Alto, Grupo de la S/E Costanera y Grupo de la S/E Pintana

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado     | Valor Ítem(\$) | Unidad           |
|---------------|-------------------------------|----------------|------------------|
| ARR           | Arriendo del medidor especial | 232            | \$ /Medidor /Día |
| INST          | Instalación Medidor Especial  | 61.606         | \$/Medidor       |

### b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor

Grupo de Consumo: Grupo de la S/E Puente Alto, Grupo de la S/E Costanera y Grupo de la S/E Pintana

| Ítem Presupuesto Aprobado                         | Valor Ítem(\$) | Unidad     |
|---|----------------|------------|
| Costo de Lectura y comunicación de las mediciones | 5.556          | \$/Lectura |

#### Notas:

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.
- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente suscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

Empresa: CRELL

a) Costo General de Implementación

a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada

**Grupo de Consumo: PUERTO VARAS**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado  | Valor Ítem(\$) | Unidad            |
|---------------|--|----------------|-------------------|
| CPSTR         | Publicación de la Oferta   | 1.753.657      | \$/Semana         |
|               | Total  | 1.753.657      | \$/Semana         |
| CU            | Atención de Clientes Of. Comerciales                             | 1,540          | \$/Semana/Cliente |
|               | Recepción y análisis de ofertas                                  | 2,920          | \$/Semana/Cliente |
|               | Preparación de oferta agregada                                   | 8,130          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de variaciones de consumo                               | 4,760          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de montos pagados                                       | 4,760          | \$/Semana/Cliente |
|               | Atención de clientes por consultas y reclamos por montos pagados | 3,570          | \$/Semana/Cliente |
|               | Soporte de Sistemas  | 2,380          | \$/Semana/Cliente |
|               | Imputaciones y Facturación a generadoras                         | 7,120          | \$/Semana/Cliente |
|               | Total  | 35,180         | \$/Semana/Cliente |

**Grupo de Consumo: FERIA OSORNO**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado  | Valor Ítem(\$) | Unidad            |
|---------------|--|----------------|-------------------|
| CPSTR         | Publicación de la Oferta   | 1.753.657      | \$/Semana         |
|               | Total  | 1.753.657      | \$/Semana         |
| CU            | Atención de Clientes Of. Comerciales                             | 1,540          | \$/Semana/Cliente |
|               | Recepción y análisis de ofertas                                  | 2,920          | \$/Semana/Cliente |
|               | Preparación de oferta agregada                                   | 8,130          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de variaciones de consumo                               | 4,760          | \$/Semana/Cliente |
|               | Revisión de montos pagados                                       | 4,760          | \$/Semana/Cliente |
|               | Atención de clientes por consultas y reclamos por montos pagados | 3,570          | \$/Semana/Cliente |
|               | Soporte de Sistemas  | 2,380          | \$/Semana/Cliente |
|               | Imputaciones y Facturación a generadoras                         | 7,120          | \$/Semana/Cliente |
|               | Total  | 35,180         | \$/Semana/Cliente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: PUERTO VARAS Y FERIA OSORNO**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado   | Valor Ítem(\$) | Unidad             |
|---------------|---|----------------|--------------------|
| CU            | Administración y Análisis del Convenio establecido entre Generadora y Cliente   | 44.400         | \$/Convenio        |
|               | Validaciones de las variaciones de consumos informadas por los generadores a la concesionaria de los clientes en convenio | 13.095         | \$/Convenio        |
|               | Generación de archivo de descuento para la aplicación del descuento por convenio con el generador                         | 6.485          | \$/Convenio        |
|               | Proceso y envío de la información al generador del contrato   | 18.956         | \$/Convenio        |
|               | <b>Total</b>  | <b>82.936</b>  | <b>\$/Convenio</b> |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: PUERTO VARAS Y FERIA OSORNO**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|--|----------------|-----------------|
| ARR           | Arriendo de medidor                      | 678            | \$/Medidor /Día |
| INST          | Instalación y retiro de medidor especial | 356.501        | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: PUERTO VARAS Y FERIA OSORNO**

| Ítem Presupuesto Aprobado                       | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---|----------------|-------------|
| Costo lectura especial sin telemedida           | 10.814         | \$/Evento   |
| Coordinación de lectura especial sin telemedida | 9.031          | \$/Convenio |

**Notas:**

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.
- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

**CPSTR:** Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

**CU:** Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Comisión Nacional de Energía

Miraflores 222, piso 10, Santiago.

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente suscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: SOCOEPA**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: SOCOEPA**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado   | Valor Ítem(\$) | Unidad                   |
|---------------|---|----------------|--------------------------|
| CPSTR         | Preparación , diseño y confección archivo a publicar                                  | 21.841         | \$/Semana                |
|               | Publicación de la Oferta (2 veces en diario circulación nacional)                     | 816.524        | \$/Semana                |
|               | Costo adicional externalizado de infraestructura                                      | 75.044         | \$/Semana                |
|               | <b>Total</b>  | <b>913.409</b> | <b>\$/Semana</b>         |
| CU            | Supervisión, administración y control de oferta                                       | 15,000         | \$/Semana/Cliente        |
|               | Mayor uso de los recursos (atención clientes y reclamos en oficinas comerciales)      | 15,000         | \$/Semana/Cliente        |
|               | Generación de archivos y aplicación de cargos "Descuentos por variaciones de consumo" | 3,000          | \$/Semana/Cliente        |
|               | Cálculo de variaciones de consumo, análisis   | 3,000          | \$/Semana/Cliente        |
|               | Revisión de los montos a pagar  | 3,000          | \$/Semana/Cliente        |
|               | Facturación y envío de correspondencia  | 3,000          | \$/Semana/Cliente        |
|               | <b>Total</b>  | <b>42,000</b>  | <b>\$/Semana/Cliente</b> |

La Empresa Eléctrica Socoepa, mediante Carta N°030/2015, indica que no posee clientes con capacidad conectada superior a 500 kW.

**Notas:**

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.
- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente subscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: COOPERATIVA ELÉCTRICA CURICÓ**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: GRUPO CONSUMO CURICO, QUINTA Y TENO**

**Grupo de Consumo: GRUPO CONSUMO CURICO, QUINTA Y TENO**

|       |  |         |                   |
|-------|--|---------|-------------------|
| CPSTR | CPSTR                                      | 317.449 | \$/Semana         |
|       | Total                                      | 317.449 | \$/Semana         |
| CU    | Costo por mayor uso de recursos existentes | 57,720  | \$/Semana/Cliente |
|       | Total                                      | 57,720  | \$/Semana/Cliente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: GRUPO CONSUMO CURICO, QUINTA Y TENO**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                  | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|--|----------------|-------------|
| CU            | Costo por mayor uso de recursos existentes | 98.399         | \$/Convenio |
|               | Total                                      | 98.399         | \$/Convenio |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: GRUPO CONSUMO CURICO, QUINTA Y TENO**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado     | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|-------------------------------|----------------|-----------------|
| ARR           | Arriendo del medidor especial | 131            | \$/Medidor /Día |
| INST          | Instalación Medidor Especial  | 62.302         | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: GRUPO CONSUMO CURICO, QUINTA Y TENO**

| Ítem Presupuesto Aprobado             | Valor Ítem(\$) | Unidad     |
|---------------------------------------|----------------|------------|
| Costo especial de Lectura del medidor | 4.701          | \$/Lectura |

**Notas:**

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.
- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente suscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: EMELAT**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: EMELAT**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado   | Valor Ítem(\$) | Unidad           |
|---------------|---|----------------|------------------|
| CPSTR         | Publicación - según cantidad de Grupo Consumo -   | 881.181        | \$/Semana        |
|               | Total   | 881.181        | \$/Semana        |
| CU            | Costo de Facturación a Generadores  | 0,137          | \$/Semana/Ciente |
|               | Gestión para realizar publicaciones en diarios de circulación regional, de ofertas entregadas por generadoras | 0,585          | \$/Semana/Ciente |
|               | Incremento Llamadas a Contact Center 3% x consultas(Trafico y telefonía) - Nacional -                         | 1,429          | \$/Semana/Ciente |
|               | Resolución Anomalías de Facturación clientes  | 1,369          | \$/Semana/Ciente |
|               | Revisión de Montos Imputados Generadoras  | 0,390          | \$/Semana/Ciente |
|               | Total   | 3,910          | \$/Semana/Ciente |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: EMELAT**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado       | Valor Ítem(\$) | Unidad      |
|---------------|---------------------------------|----------------|-------------|
| CU            | Ingreso y Revisión de Convenios | 47.836         | \$/Convenio |
|               | Ingreso Medidor Especial        | 11.959         | \$/Convenio |
|               | Total                           | 59.795         | \$/Convenio |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: EMELAT**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|--|----------------|-----------------|
| ARR           | Arriendo de medidor con Telemedida       | 3.921          | \$/Medidor /Mes |
| ARR           | Arriendo de medidor sin Telemedida       | 3.921          | \$/Medidor /Mes |
| INST          | Instalación y retiro de medidor especial | 20.767         | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: EMELAT**

| Ítem Presupuesto Aprobado                 | Valor Ítem(\$) | Unidad              |
|---|----------------|---------------------|
| Costo por Lectura Especial con Telemedida | 49.114         | \$/Mes              |
| Costo por Lectura Especial sin Telemedida | 8.195          | \$/Lectura especial |

Notas:

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53º de la Resolución N° 164.
- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53º de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente subscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: CODINER**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: CODINER-01**

|       |   |                  |                          |
|-------|---|------------------|--------------------------|
| CPSTR | Publicación Oferta 2 días                           | 1.023.038        | \$/Semana                |
|       | Preparación, diseño y Confección Archivo a Publicar | 23.518           | \$/Semana                |
|       | Costo Adicional Externalizado de Infraestructura    | 76.434           | \$/Semana                |
|       | <b>Total</b>  | <b>1.122.990</b> | <b>\$/Semana</b>         |
| CU    | Atención Clientes Of. Comercial                     | 13,050           | \$/Semana/Cliente        |
|       | Recepción y Análisis de Ofertas                     | 2,700            | \$/Semana/Cliente        |
|       | Ingreso de Ofertas al Sistema de Ofertas            | 1,180            | \$/Semana/Cliente        |
|       | Preparación de Oferta Agregada                      | 3,290            | \$/Semana/Cliente        |
|       | Revisiones de Facturación                           | 5,120            | \$/Semana/Cliente        |
|       | Revisiones de montos pagados                        | 1,060            | \$/Semana/Cliente        |
|       | Soporte de Sistemas                                 | 6,470            | \$/Semana/Cliente        |
|       | Facturación y correspondencia                       | 2,470            |                          |
|       | Uso de Instalaciones                                | 2,700            | \$/Semana/Cliente        |
|       | <b>Total</b>  | <b>38,040</b>    | <b>\$/Semana/Cliente</b> |

**a.2) Consumidores de más de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: CODINER-01**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado                                   | Valor Ítem(\$) | Unidad             |
|---------------|---|----------------|--------------------|
| CU            | Control e ingreso del monto a remunerar                     | 8.819          | \$/Convenio        |
|               | Análisis y proceso de la oferta                             | 27.634         |                    |
|               | Proceso y envío de la información al generador del Contrato | 17.639         | \$/Convenio        |
|               | <b>Total</b>  | <b>54.092</b>  | <b>\$/Convenio</b> |

**b) Costo de Medidas Especiales**

**b.1) Instalación y Arriendo de Medidor Especial**

**Grupo de Consumo: CODINER-01**

| Clasificación | Ítem Presupuesto Aprobado     | Valor Ítem(\$) | Unidad          |
|---------------|-------------------------------|----------------|-----------------|
| ARR           | arriendo de medidor           | 3.297          | \$/Medidor /día |
| INST          | Cambio y reemplazo de medidor | 348.653        | \$/Medidor      |

**b.2) Costo Especial de Lectura del Medidor**

**Grupo de Consumo: CODINER-01**

| Ítem Presupuesto Aprobado | Valor Ítem(\$) | Unidad     |
|---------------------------|----------------|------------|
| Costo de Lectura Especial | 19.071         | \$/Lectura |

Notas:

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.
- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente subscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: EMELCA**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: Casablanca**

| Clasificación | Ítem Presupuesto                   | Valor Ítem (\$) | Unidad            |
|---------------|------------------------------------|-----------------|-------------------|
| CPSTR         | Publicación de Oferta en Diario    | 108.339         | \$/semana         |
|               | Avisaje en medio de Radiodifusión  | 15.477          | \$/semana         |
|               | Total                              | 123.816         | \$/semana         |
| CU            | Ingreso al Sistema                 | 13,00           | \$/semana/cliente |
|               | Atención de Clientes en Oficina    | 5,39            | \$/semana/cliente |
|               | Procesamiento de Oferta            | 20,89           | \$/semana/cliente |
|               | Revisión de Impresión              | 1,58            | \$/semana/cliente |
|               | Facturación a Generadoras          | 7,91            | \$/semana/cliente |
|               | Revisión de Montos Pagados         | 5,39            | \$/semana/cliente |
|               | Revisión de Variaciones de Consumo | 5,39            | \$/semana/cliente |
|               | Preparación Información Histórica  | 5,39            | \$/semana/cliente |
|               | Envío de Información Histórica     | 10,75           | \$/semana/cliente |
|               | Total                              | 75,69           | \$/semana/cliente |

La Empresa Eléctrica de Casablanca, mediante Carta Zav001/2015, indica que no posee clientes con capacidad conectada superior a 500 kW.

**Notas:**

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.
- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente subscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Empresa: COOPERSOL**

**a) Costo General de Implementación**

**a.1) Consumidores de menos de 500 KW de capacidad conectada**

**Grupo de Consumo: GRUPO 1**

|       |   |         |                   |
|-------|---|---------|-------------------|
| CPSTR | Publicación - según cantidad de grupo de consumo  | 917.203 | \$/Semana         |
|       | Total   | 917.203 | \$/Semana         |
| CU    | Costos de facturación a generadores   | 0,14    | \$/semana/cliente |
|       | Gestión para realizar publicaciones en diarios regionales, de ofertas entregadas por generadores. | 0,61    | \$/semana/cliente |
|       | Resolución de anomalías efectuadas a clientes.  | 1,43    | \$/semana/cliente |
|       | Revisión de montos imputados a generadores  | 0,41    | \$/semana/cliente |
|       | Total   | 2,59    | \$/semana/cliente |

La Empresa Coopersol, mediante Carta OFICIO/N°9/2015, indica que no posee clientes con capacidad conectada superior a 500 kW.

**Notas:**

- Los valores en pesos del Presupuesto corresponden a valores sin IVA.
- Los valores aprobados bajo la clasificación CPSTR son sólo valores de referencia y deben acreditarse conforme a un valor facturado, de acuerdo a lo establecido en el Art. 53° de la Resolución N° 164.
- Las definiciones de los ítems de clasificación de costos corresponden a las establecidas en el Art. 53° de la Resolución N° 164, es decir,

Para consumidores menores a 500 kW de capacidad instalada:

CPSTR: Costo que significa la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la distribuidora, y que debe acreditarse conforme a un valor facturado (\$ / semana).

CU: Costo por cliente destinatario de la oferta, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / cliente / semana).

Para consumidores mayores a 500 kW de capacidad instalada:

CU: Costo por cliente subscriptor de un convenio, incurrido por la distribuidora por el mayor uso en sus recursos existentes (\$ / convenio).

Costo de Mediciones Especiales:

INST: Costo de instalación y retiro de medidor especial (\$ / medidor).

ARR: Costo de arriendo por día de medidor instalado (\$ / medidor / día).

**Artículo Segundo.-** Con el objeto de dar cumplimiento al artículo 53° de la Resolución N° 164, las empresas concesionarias de distribución indicadas precedentemente, deberán notificar sus presupuestos de costos a las empresas generadoras, dentro de los cinco días hábiles siguientes a su notificación.

**Artículo Tercero.-** Publíquese la presente Resolución en el sitio web de la Comisión Nacional de Energía.

Anótese y Notifíquese

  
REPUBLICA DE CHILE  
SECRETARÍA EJECUTIVA (S)  
Comisión Nacional de Energía  
CAROLINA ZELAYA RÍOS  
Secretaria Ejecutiva (S)  
Comisión Nacional de Energía

  
PRM/MOC/CRA/LCE/mgb.

**Distribución**

- Archivo Resoluciones.
- Ministerio de Energía;
- Superintendencia de Electricidad y Combustibles;
- Gabinete Secretario Ejecutivo.
- Departamento Eléctrico;
- Departamento Jurídico;
- Departamento de Regulación;