



FIJA PRECIOS DE NUDO PROMEDIO PARA SUMINISTROS DE ELECTRICIDAD, CON MOTIVO DE LAS FIJACIONES DE PRECIOS SEÑALADAS EN EL ARTÍCULO 171° Y CON OCASIÓN DE LA ENTRADA EN VIGENCIA DE CONTRATOS DE SUMINISTRO LICITADOS CONFORME AL ARTÍCULO 131° Y SIGUIENTES, DE LA LEY GENERAL DE SERVICIOS ELÉCTRICOS

Núm. 83 afecto.- Santiago, 30 de abril de 2010.- Vistos: Lo dispuesto en el Artículo 35 de la Constitución Política de la República; lo dispuesto en los artículos 131°, 134°, 135°, 156°, 157°, 158° y 161° del Decreto con Fuerza de Ley N° 4/20.018, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N° 1, de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente la "Ley"; lo dispuesto en la Ley N° 20.402, que crea el Ministerio de Energía, estableciendo modificaciones al D.L. N° 2.224, de 1978, y a otros cuerpos legales; lo establecido en el Decreto Supremo N° 320, de 2008, modificado mediante Decreto Supremo N° 160, de 2009, ambos del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción; Decreto Supremo N° 385, de 11 de noviembre de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, en adelante "Decreto 385"; Decreto Supremo N° 79, de 12 de marzo de 2009, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, en adelante "Decreto 79"; lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 82, de 30 de abril de 2010, del Ministerio de Energía, en adelante "Decreto 82"; lo informado por la Comisión Nacional de Energía, en adelante la "Comisión", en su Oficio Ord. CNE N° 290, de fecha 30 de abril de 2010, al Ministerio de Energía; y lo establecido en la Resolución N° 1.600, de 2008, de la Contraloría General de la República.

Considerando:

1. Que de conformidad a lo establecido en el artículo 158° de la Ley, corresponde fijar por decreto del Ministerio de Energía los precios promedio que las empresas concesionarias de servicio público de distribución, en adelante e indistintamente "concesionarias", deban traspasar a sus clientes regulados;
2. Que dicho decreto debe ser dictado con motivo de las fijaciones de precios señaladas en el artículo 171° y ocasión de la entrada en vigencia de algún contrato de suministro licitado conforme al artículo 131° y siguientes de la Ley;
3. Que con fecha 1° de mayo de 2010 entran en vigencia contratos de suministro de las concesionarias Chilquinta S.A., Edecsa S.A., Litoral S.A., Luzlinares S.A. y LuzParral S.A.;
4. Que con fecha 30 de abril de 2010 el Ministerio de Energía ha dictado el Decreto 82 que fija los precios de nudo de corto plazo de acuerdo a lo establecido en el artículo 171° de la Ley;
5. Que de conformidad a lo establecido en el inciso tercero del artículo 157° de la Ley, las reliquidaciones entre empresas concesionarias deberán ser calculadas por la Dirección de Peajes, en adelante e indistintamente "DP", del respectivo Centro de Despacho Económico de Carga, en adelante "CDEC", y
6. Que la Comisión, según lo dispuesto en el artículo 158° de la Ley, con fecha 30 de abril de 2010, y mediante Of. Ord. N° 290, comunicó al Ministerio de Energía el Informe Técnico, que contiene el cálculo de los nuevos precios de nudo promedio de cada empresa concesionaria de distribución según lo dispuesto en el artículo 157° de la Ley,

Decreto:

Artículo Primero:

Fíjense los siguientes Precios de Nudo Promedio y las condiciones de aplicación de los mismos, para los suministros de electricidad destinados a clientes sometidos a regulación de precios, en adelante e indistintamente "clientes regulados" o "clientes", en virtud de lo señalado en los artículos 157° y siguientes de la Ley.

Estos precios se aplicarán desde la publicación del presente Decreto en el Diario Oficial, sin perjuicio de su entrada en vigencia a contar del 1° de mayo del 2010, de acuerdo a lo dispuesto en el inciso segundo del artículo 158° de la Ley, y de las reliquidaciones necesarias, según el artículo 171° de la Ley.

1 DEFINICIONES Y CONSIDERACIONES

1.1 Precios de Nudo de Largo Plazo de energía y potencia

Son aquellos precios que debe pagar una empresa concesionaria a su suministrador en virtud del contrato de suministro respectivo, suscrito a partir de las licitaciones públicas reguladas en conformidad con el artículo 131° y siguientes de la Ley.

1.2 Precios de Nudo de Corto Plazo de energía y potencia de punta

Son aquellos precios fijados semestralmente, en los meses de abril y octubre de cada año, conforme a lo establecido en el artículo 160° de la Ley.

1.3 Consideraciones Generales

Para los efectos del presente decreto, el Precio de Nudo Promedio corresponderá al promedio de los Precios de Nudo de Largo Plazo para los suministros, conforme a la modelación de los contratos de las empresas concesionarias de distribución, ponderando cada precio por el volumen de suministro correspondiente.

En el caso que una empresa concesionaria de distribución, a la fecha de entrada en vigencia del presente decreto, tenga suministros sujetos a Precio de Nudo de Corto Plazo, el Precio de Nudo Promedio se obtiene considerando esos suministros con criterios similares a los contratos licitados, constituyéndose entonces como un contrato recogido en el cálculo del Precio de Nudo Promedio.

La Comisión, en la elaboración de su Informe Técnico de Precios de Nudo Promedio, modela los contratos de suministro considerando los índices disponibles al momento en que realiza el cálculo. Lo anterior, sin perjuicio del pago que deban realizar las empresas concesionarias de distribución a sus suministradores, de acuerdo a lo establecido en sus respectivos contratos.

2 PRECIOS DE NUDO PROMEDIO APLICABLES A CLIENTES REGULADOS EN ZONAS DE CONCESIÓN DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

2.1 Precio de nudo promedio aplicables a clientes regulados

Para efectos de la determinación de los precios de nudo promedio a utilizar en las fórmulas tarifarias de empresas concesionarias de servicio público de distribución, según se establece en el Decreto 385, se considerarán los precios que resultan de aplicar las siguientes fórmulas, para cada concesionaria y sector de nudo en donde se ubica el cliente de la empresa concesionaria, considerando la siguiente clasificación:

| Empresa | Sector de Nudo | Comunas Comprendidas |
|-------------------------------|----------------|---|
| ELECDA | 2 | TALTAL |
| CONAFE A | 1 | III, IV y V REGION EXCEPTO VALPARAISO, QUILPUE y VIÑA DEL MAR |
| CONAFE B | 1 | VALPARAISO, QUILPUE y VIÑA DEL MAR |
| EMELECTRIC | 1 | V REGION, REGION METROPOLITANA, LAS CABRAS, PICHIDEGUA, PICHILEMU, LA ESTRELLA, LITUECHE, MARCHIGUE, NAVIDAD, PAREDONES, PERALILLO y PUMANQUE |
| EMELECTRIC | 2 | RESTO DE LA VI REGION y VII REGION |
| EMELECTRIC | 3 | VIII REGION |
| CGE DISTRIBUCION | 1 | VI, VII REGION y METROPOLITANA |
| CGE DISTRIBUCION | 2 | LOS ANGELES, MULCHEN, CHILLAN, CHILLAN VIEJO, SAN CARLOS, SAN NICOLAS y COIHUECO |
| CGE DISTRIBUCION | 3 | RESTO DE LA VIII REGION |
| CGE DISTRIBUCION | 4 | IX REGION |
| CGE DISTRIBUCION | 5 | EL BOSQUE, LA PINTANA, PUENTE ALTO, PADRE HURTADO, PEÑAFLOR, SAN BERNARDO, CALERA DE TANGO, CURACAVÍ, ISLA DE MAIPO, SAN JOSÉ DE MAIPO, TALAGANTE (EX RIO MAIPO SECTOR DE NUDO 1). |
| CGE DISTRIBUCION | 6 | CURICÓ, LINARES, LONGAVÍ, MOLINA, ROMERAL, SAGRADA FAMILIA, SAN JAVIER, TENO, VILLA ALEGRE, YERBAS BUENAS, PELARCO, RAUCO, RÍO CLARO (EX CONAFE B SECTOR DE NUDO 2). |
| RESTO EMPRESAS CONCESIONARIAS | 1 | TODA SU ZONA DE CONCESIÓN |

Los precios de nudo de energía y potencia promedio en nivel de distribución para cada concesionaria y sector de nudo, se calcularán de la siguiente forma:

$$Pe = PNEP + \sum_{i=1}^n [Re_i \times PNEP + Ke_i] + AC + AR$$

$$Pp = PNPP + \sum_{i=1}^n [Rp_i \times PNPP + Kp_i]$$

$$PNPT = PNPP$$

En que:

- Pe : Precio de nudo de la energía en nivel de distribución, en [\$/kWh].
- Pp : Precio de nudo de la potencia en nivel de distribución, en [\$/kW/mes].
- AC : Abono o cargo aplicable para el Sistema Interconectado Central, en adelante "SIC", a los clientes regulados, resultante de la aplicación del Artículo 27° transitorio de la Ley, y determinados en el Decreto 82, en [\$/kWh], correspondiente a 6,733 [\$/kWh].
- AR : Ajuste o recargo aplicable a los clientes regulados de la empresa concesionaria en el SIC, resultante de la aplicación del Artículo 157° de la Ley, en [\$/kWh]. Se entenderá que el factor AR corresponde a un ajuste cuando su valor sea negativo y a un recargo cuando su valor sea positivo.
- PNEP : Precio de nudo de la energía promedio para todas las subestaciones troncales de generación-transporte de la concesionaria, en [\$/kWh].
- PNPP : Precio de nudo de la potencia de punta promedio para todas las subestaciones troncales de generación-transporte de la concesionaria, en [\$/kW/mes].
- PNPT : Precio de nudo de potencia a nivel troncal, en [\$/kW/mes].
- Rei : Factor de recargo en el precio de la energía por concepto de pérdidas de energía desde la subestación troncal de generación-transporte i hasta los puntos de inyección al sistema de distribución.



Rpi : Factor de recargo en el precio de la potencia de punta por concepto de pérdidas de potencia desde la subestación troncal de generación-transporte i hasta los puntos de inyección al sistema de distribución.

Kei : Cargo adicional, en [\$/kWh], en el precio de la energía por concepto de inversión, operación y mantenimiento desde la subestación troncal de generación-transporte i hasta los puntos de inyección al sistema de distribución.

Kpi : Cargo adicional, en [\$/kW/mes], en el precio de la potencia de punta por concepto de inversión, operación y mantenimiento desde la subestación troncal de generación-transporte i hasta los puntos de inyección al sistema de distribución.

n : Número de subestaciones troncales de generación-transporte consideradas en la determinación de los precios Pe y Pp.

Para efectos de la determinación de los peajes de distribución establecidos en el Decreto 79, el valor del abono o cargo en la determinación del término Pe, será igual a cero.

A continuación se indican, para cada concesionaria y sector de nudo, los precios de nudo de energía y potencia promedio y los valores de los parámetros Rei, Rpi, Kei, Kpi y AR asociados a cada una de las subestaciones troncales de generación-transporte.

| COD Dx | Empresa Distribuidora | Sector | S/E Troncal | PNEP [\$/kWh] | PNPP [\$/kW/mes] | Rei [%] | Rpi [%] | Kei [\$/kWh] | Kpi [\$/kW/mes] | AR [\$/kWh] |
|--------|-----------------------|--------|----------------------|---------------|------------------|---------|---------|--------------|-----------------|-------------|
| 3 | ELECDA | 2 | Diego de Almagro 220 | 42,720 | 4.202,65 | 17,84% | 14,18% | 11,534 | 7.029,62 | 8,192 |
| 4 | EMELAT | 1 | Cardones 220 | 43,026 | 4.182,30 | 3,32% | 2,74% | 3,610 | 2.201,19 | 7,254 |
| 4 | EMELAT | 1 | Diego de Almagro 220 | 43,026 | 4.182,30 | 0,37% | 0,30% | 0,274 | 165,13 | 7,254 |
| 4 | EMELAT | 1 | Maitencillo 220 | 43,026 | 4.182,30 | 0,58% | 0,48% | 0,633 | 386,12 | 7,254 |
| 4 | EMELAT | 1 | Pan de Azúcar 220 | 43,026 | 4.182,30 | 0,08% | 0,06% | 0,054 | 33,07 | 7,254 |
| 6 | CHILQUINTA | 1 | Cerro Navia 220 | 55,279 | 4.327,63 | 0,49% | 0,55% | 0,415 | 212,36 | -6,387 |
| 6 | CHILQUINTA | 1 | Polpaico 220 | 55,279 | 4.327,63 | 0,73% | 0,82% | 0,562 | 287,69 | -6,387 |
| 6 | CHILQUINTA | 1 | Quillota 220 | 55,279 | 4.327,63 | 2,09% | 2,30% | 2,707 | 1.377,22 | -6,387 |
| 7 | CONAFE A | 1 | Los Vilos 220 | 40,818 | 4.740,67 | 0,56% | 0,47% | 0,579 | 351,94 | 7,316 |
| 7 | CONAFE A | 1 | Pan de Azúcar 220 | 40,818 | 4.740,67 | 3,12% | 2,83% | 4,469 | 2.710,62 | 7,316 |
| 7 | CONAFE A | 1 | Quillota 220 | 40,818 | 4.740,67 | 1,57% | 1,26% | 1,150 | 700,83 | 7,316 |
| 7 | CONAFE B | 1 | Quillota 220 | 40,818 | 4.740,67 | 2,62% | 2,91% | 3,184 | 1.611,65 | 7,134 |
| 8 | EMELCA | 1 | Quillota 220 | 66,546 | 4.364,62 | 7,18% | 7,99% | 13,878 | 6.984,66 | -19,302 |
| 9 | LITORAL | 1 | Cerro Navia 220 | 54,932 | 4.340,24 | 1,15% | 1,29% | 1,248 | 634,88 | -6,009 |
| 9 | LITORAL | 1 | Quillota 220 | 54,932 | 4.340,24 | 4,94% | 5,49% | 8,954 | 4.510,26 | -6,009 |
| 10 | CHILECTRA | 1 | Alto Jahuel 220 | 38,681 | 4.705,30 | 0,31% | 0,35% | 0,623 | 317,44 | 7,018 |
| 10 | CHILECTRA | 1 | Cerro Navia 220 | 38,681 | 4.705,30 | 0,41% | 0,46% | 0,886 | 455,22 | 7,018 |
| 10 | CHILECTRA | 1 | Chena 220 | 38,681 | 4.705,30 | 0,22% | 0,25% | 0,475 | 243,95 | 7,018 |
| 10 | CHILECTRA | 1 | Polpaico 220 | 38,681 | 4.705,30 | 0,02% | 0,02% | 0,043 | 21,99 | 7,018 |
| 10 | CHILECTRA | 1 | Quillota 220 | 38,681 | 4.705,30 | 0,00% | 0,00% | 0,005 | 2,52 | 7,018 |
| 12 | COLINA | 1 | Cerro Navia 220 | 38,872 | 4.812,44 | 1,28% | 1,42% | 3,596 | 2.500,89 | 7,041 |
| 13 | TILTIL | 1 | Cerro Navia 220 | 36,359 | 4.428,55 | 2,10% | 2,31% | 3,605 | 2.402,49 | 7,247 |
| 13 | TILTIL | 1 | Quillota 220 | 36,359 | 4.428,55 | 2,15% | 2,37% | 3,919 | 2.011,26 | 7,247 |
| 14 | PUENTE ALTO | 1 | Alto Jahuel 220 | 33,338 | 3.997,31 | 1,66% | 1,85% | 2,720 | 1.389,41 | 7,067 |
| 15 | LUZANDES | 1 | Alto Jahuel 220 | 39,091 | 4.664,02 | 1,03% | 1,17% | 5,280 | 4.423,23 | 7,023 |
| 17 | EMELECTRIC | 1 | Cerro Navia 220 | 38,099 | 4.119,89 | 12,39% | 15,56% | 3,073 | 1.840,63 | 7,813 |
| 17 | EMELECTRIC | 2 | Ancoa 220 | 38,099 | 4.119,89 | 0,01% | 0,01% | 0,014 | 8,40 | 7,589 |
| 17 | EMELECTRIC | 2 | Cerro Navia 220 | 38,099 | 4.119,89 | 4,12% | 5,21% | 1,262 | 758,68 | 7,589 |
| 17 | EMELECTRIC | 2 | Charrúa 220 | 38,099 | 4.119,89 | 1,67% | 2,26% | 2,374 | 1.450,58 | 7,589 |
| 17 | EMELECTRIC | 2 | Itahue 154 | 38,099 | 4.119,89 | 3,13% | 4,13% | 2,768 | 1.689,24 | 7,589 |
| 17 | EMELECTRIC | 2 | San Fernando 154 | 38,099 | 4.119,89 | 0,22% | 0,29% | 0,223 | 135,09 | 7,589 |
| 17 | EMELECTRIC | 3 | Charrúa 220 | 38,099 | 4.119,89 | 4,36% | 5,02% | 4,703 | 2.719,07 | 7,255 |
| 18 | CGED | 1 | Alto Jahuel 220 | 58,814 | 4.181,09 | 0,18% | 0,23% | 0,200 | 120,28 | -13,989 |
| 18 | CGED | 1 | Itahue 154 | 58,814 | 4.181,09 | 0,57% | 0,75% | 0,738 | 447,99 | -13,989 |
| 18 | CGED | 1 | Paine 154 | 58,814 | 4.181,09 | 0,18% | 0,23% | 0,184 | 111,23 | -13,989 |
| 18 | CGED | 1 | Punta Cortes 154 | 58,814 | 4.181,09 | 0,46% | 0,59% | 0,496 | 298,41 | -13,989 |
| 18 | CGED | 1 | Rancagua 154 | 58,814 | 4.181,09 | 0,73% | 0,94% | 0,739 | 445,51 | -13,989 |
| 18 | CGED | 1 | San Fernando 154 | 58,814 | 4.181,09 | 0,69% | 0,90% | 0,656 | 397,14 | -13,989 |
| 18 | CGED | 2 | Charrúa 220 | 58,814 | 4.181,09 | 3,11% | 3,34% | 3,961 | 2.229,53 | -14,030 |
| 18 | CGED | 3 | Charrúa 220 | 58,814 | 4.181,09 | 3,82% | 3,29% | 3,125 | 1.602,58 | -14,126 |
| 18 | CGED | 4 | Temuco 220 | 58,814 | 4.181,09 | 2,97% | 2,95% | 3,625 | 1.924,18 | -14,011 |
| 18 | CGED | 5 | Alto Jahuel 220 | 58,814 | 4.181,09 | 0,38% | 0,43% | 0,741 | 379,67 | -13,776 |
| 18 | CGED | 5 | Cerro Navia 220 | 58,814 | 4.181,09 | 0,03% | 0,04% | 0,079 | 40,76 | -13,776 |
| 18 | CGED | 5 | Chena 220 | 58,814 | 4.181,09 | 0,50% | 0,56% | 1,069 | 549,16 | -13,776 |
| 18 | CGED | 5 | Paine 154 | 58,814 | 4.181,09 | 0,33% | 0,42% | 0,311 | 188,33 | -13,776 |
| 18 | CGED | 6 | Itahue 154 | 58,814 | 4.181,09 | 2,97% | 3,88% | 3,409 | 2.066,33 | -14,021 |
| 18 | CGED | 6 | Teno 154 | 58,814 | 4.181,09 | 0,08% | 0,10% | 0,103 | 62,05 | -14,021 |
| 21 | COPELAN | 1 | Charrúa 220 | 34,887 | 4.021,95 | 3,03% | 2,79% | 3,227 | 1.675,57 | 7,162 |
| 22 | FRONTEL | 1 | Charrúa 220 | 43,622 | 4.243,66 | 5,09% | 4,90% | 3,921 | 2.005,26 | -0,360 |
| 22 | FRONTEL | 1 | Temuco 220 | 43,622 | 4.243,66 | 1,52% | 1,52% | 1,464 | 757,74 | -0,360 |
| 23 | SAESA | 1 | Barro Blanco 220 | 39,062 | 4.630,65 | 0,37% | 0,37% | 0,712 | 386,46 | 5,534 |
| 23 | SAESA | 1 | Cochamó | 39,062 | 4.630,65 | 0,00% | 0,00% | 0,000 | 0,00 | 0,000 |
| 23 | SAESA | 1 | Hornopirén | 39,062 | 4.630,65 | 0,00% | 0,00% | 0,000 | 0,00 | 0,000 |
| 23 | SAESA | 1 | Puerto Montt 220 | 39,062 | 4.630,65 | 1,49% | 1,20% | 1,647 | 902,44 | 5,534 |
| 23 | SAESA | 1 | Temuco 220 | 39,062 | 4.630,65 | 0,36% | 0,35% | 0,525 | 284,82 | 5,534 |
| 23 | SAESA | 1 | Valdivia 220 | 39,062 | 4.630,65 | 0,17% | 0,18% | 0,399 | 216,75 | 5,534 |
| 26 | CODINER | 1 | Temuco 220 | 38,588 | 4.607,31 | 3,12% | 3,12% | 3,496 | 1.832,86 | 5,401 |
| 28 | E. CASABLANCA | 1 | Cerro Navia 220 | 55,632 | 4.257,53 | 0,03% | 0,04% | 0,079 | 40,80 | -7,591 |
| 28 | E. CASABLANCA | 1 | Quillota 220 | 55,632 | 4.257,53 | 6,97% | 7,75% | 13,418 | 6.753,52 | -7,591 |
| 29 | COOP. CURICO | 1 | Itahue 154 | 38,904 | 4.163,05 | 1,91% | 2,47% | 1,825 | 1.103,83 | 3,832 |
| 29 | COOP. CURICO | 1 | San Fernando 154 | 38,904 | 4.163,05 | 0,63% | 0,82% | 0,586 | 355,13 | 3,832 |
| 29 | COOP. CURICO | 1 | Teno 154 | 38,904 | 4.163,05 | 0,42% | 0,54% | 0,548 | 328,97 | 3,832 |
| 30 | EMETAL | 1 | Alto Jahuel 220 | 37,698 | 3.949,75 | 2,02% | 2,53% | 0,134 | 80,11 | 5,140 |
| 30 | EMETAL | 1 | Itahue 154 | 37,698 | 3.949,75 | 3,82% | 5,00% | 3,790 | 2.300,79 | 5,140 |
| 31 | LUZLINARES | 1 | Ancoa 220 | 57,471 | 4.353,06 | 0,71% | 0,91% | 0,579 | 346,79 | -15,458 |
| 31 | LUZLINARES | 1 | Itahue 154 | 57,471 | 4.353,06 | 2,05% | 2,77% | 3,612 | 2.198,95 | -15,458 |

| COD Dx | Empresa Distribuidora | Sector | S/E Troncal | PNEP [\$/kWh] | PNPP [\$/kW/mes] | Rei [%] | Rpi [%] | Kei [\$/kWh] | Kpi [\$/kW/mes] | AR [\$/kWh] |
|--------|-----------------------|--------|-------------------|---------------|------------------|---------|---------|--------------|-----------------|-------------|
| 32 | LUZPARRAL | 1 | Charrúa 220 | 60,050 | 4.356,25 | 3,64% | 4,94% | 6,382 | 3.894,01 | -17,737 |
| 33 | COPELEC | 1 | Charrúa 220 | 31,779 | 4.018,24 | 3,74% | 4,90% | 4,244 | 2.576,39 | 7,211 |
| 34 | COELCHA | 1 | Charrúa 220 | 39,834 | 4.078,76 | 2,45% | 2,48% | 2,393 | 1.246,48 | 3,178 |
| 35 | SOCOPEA | 1 | Valdivia 220 | 36,808 | 4.607,31 | 2,99% | 2,93% | 4,814 | 2.611,85 | 7,160 |
| 36 | COOPREL | 1 | Barro Blanco 220 | 47,779 | 4.540,45 | 2,79% | 2,73% | 4,546 | 2.466,38 | -3,968 |
| 39 | LUZOSORNO | 1 | Barro Blanco 220 | 48,393 | 4.555,57 | 1,42% | 1,42% | 3,609 | 2.248,40 | -4,544 |
| 39 | LUZOSORNO | 1 | Puerto Montt 220 | 48,393 | 4.555,57 | 0,14% | 0,14% | 0,247 | 138,67 | -4,544 |
| 40 | CRELL | 1 | Puerto Montt 220 | 39,909 | 4.603,13 | 1,10% | 1,12% | 4,327 | 3.340,92 | 4,362 |
| 42 | ENELSA | 1 | Pan de Azúcar 220 | 35,271 | 4.290,85 | 11,89% | 10,21% | 11,354 | 6.898,02 | 7,778 |

Para clientes regulados pertenecientes al Sistema Interconectado Central, los precios de nudo en nivel de distribución a utilizar en las fórmulas tarifarias de las empresas concesionarias de servicio público de distribución, determinados para cada concesionaria incorporando los cargos AC y AR, son los que se indican a continuación:

| COD Dx | Empresa Distribuidora | Sector | Pe [\$/kWh] | Pp [\$/kW/mes] |
|--------|-----------------------|--------|-------------|----------------|
| 3 | ELECDA | 2 | 76,800 | 11.828,21 |
| 4 | EMELAT | 1 | 63,456 | 7.117,54 |
| 6 | CHILQUINTA | 1 | 61,139 | 6.363,72 |
| 7 | CONAFE A | 1 | 63,208 | 8.720,23 |
| 7 | CONAFE B | 1 | 58,938 | 6.490,27 |
| 8 | EMELCA | 1 | 72,633 | 11.698,01 |
| 9 | LITORAL | 1 | 69,203 | 9.779,65 |
| 10 | CHILECTRA | 1 | 54,835 | 5.797,24 |
| 12 | COLINA | 1 | 56,740 | 7.381,67 |
| 13 | TILTIL | 1 | 59,408 | 9.049,56 |
| 14 | PUENTE ALTO | 1 | 50,411 | 5.460,67 |
| 15 | LUZANDES | 1 | 58,530 | 9.141,82 |
| 17 | EMELECTRIC | 1 | 60,438 | 6.601,57 |
| 17 | EMELECTRIC | 2 | 62,548 | 8.652,15 |
| 17 | EMELECTRIC | 3 | 58,451 | 7.045,78 |
| 18 | CGED | 1 | 56,224 | 6.153,84 |
| 18 | CGED | 2 | 57,307 | 6.550,27 |
| 18 | CGED | 3 | 56,793 | 5.921,23 |
| 18 | CGED | 4 | 56,908 | 6.228,61 |
| 18 | CGED | 5 | 54,700 | 5.399,64 |
| 18 | CGED | 6 | 56,832 | 6.475,88 |
| 21 | COPELAN | 1 | 53,066 | 5.809,73 |
| 22 | FRONTEL | 1 | 58,263 | 7.279,10 |
| 23 | SAESA | 1 | 55,546 | 6.518,36 |
| 26 | CODINER | 1 | 55,422 | 6.583,92 |
| 28 | E. CASABLANCA | 1 | 72,165 | 11.383,51 |
| 29 | COOP. CURICO | 1 | 53,580 | 6.110,42 |
| 30 | EMETAL | 1 | 55,697 | 6.628,07 |
| 31 | LUZLINARES | 1 | 54,523 | 7.058,99 |
| 32 | LUZPARRAL | 1 | 57,614 | 8.465,46 |
| 33 | COPELEC | 1 | 51,156 | 6.791,52 |
| 34 | COELCHA | 1 | 53,114 | 5.426,39 |
| 35 | SOCOPEA | 1 | 56,616 | 7.354,15 |
| 36 | COOPREL | 1 | 56,423 | 7.130,78 |
| 39 | LUZOSORNO | 1 | 55,193 | 7.013,71 |
| 40 | CRELL | 1 | 55,770 | 7.995,61 |
| 42 | ENELSA | 1 | 65,330 | 11.626,97 |

2.2 Indexación de precios de nudo promedio en subestaciones de generación transporte

Los precios de nudo de energía y potencia promedio fijados mediante el presente Decreto, serán actualizados con ocasión de la indexación de alguno de los contratos de suministro modelados conforme se estableció en el informe técnico de Precio de Nudo Promedio que la Comisión comunicó al Ministerio de Energía con fecha 30 de abril de 2010 y que dieron origen a los cálculos de los precios aludidos.

Las fórmulas de indexación y los rezagos de los índices de los contratos de suministro modelados, son las contenidas en el referido informe técnico de precios de nudo promedio.

3 GRAVÁMENES E IMPUESTOS

Las tarifas del presente pliego son netas y no incluyen el impuesto al valor agregado ni otros impuestos o tributos que sean de cargo de los clientes.

