

TARIFAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (\$/kWh) REGULADAS POR LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS (CREG) MARZO DE 2018

| SECTOR RESIDENCIAL NIVEL DE TENSIÓN 1 | | | | |
|---------------------------------------|----------------------------|-------------------------------|------------------------------------|-----------------------------------|
| ESTRATO (E) | RANGO DE CONSUMO (kWh-mes) | PROPIEDAD DE CODENSA (\$/kWh) | PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh) | PROPIEDAD COMPARTIDA (*) (\$/kWh) |
| E1 | 0-CS(+) | 202,9087 | 187,8581 | 195,3834 |
| | Más de CS | 498,3759 | 462,5385 | 480,4572 |
| E2 | 0-CS(+) | 253,6360 | 234,8228 | 244,2292 |
| | Más de CS | 498,3759 | 462,5385 | 480,4572 |
| E3 | 0-CS(+) | 423,6195 | 393,1577 | 408,3886 |
| | Más de CS | 498,3759 | 462,5385 | 480,4572 |
| E4 | Todo consumo | 498,3759 | 462,5385 | 480,4572 |
| E5 | Todo consumo | 598,0511 | 555,0462 | 576,5486 |
| E6 | Todo consumo | 598,0511 | 555,0462 | 576,5486 |

(+) CS: Consumo de Subsistencia

| ÁREAS COMUNES NIVEL DE TENSIÓN 1 | | |
|----------------------------------|-------------------------------|------------------------------------|
| MODALIDAD (Todo consumo) | PROPIEDAD DE CODENSA (\$/kWh) | PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh) |
| E1 | 498,3759 | 462,5385 |
| E2 | 498,3759 | 462,5385 |
| E3 | 498,3759 | 462,5385 |
| E4 | 498,3759 | 462,5385 |
| E5 y E6, Industrial y Comercial | 598,0511 | 555,0462 |
| Exenta de contribución | 498,3759 | 462,5385 |

| SECTOR NO RESIDENCIAL | | | | | | | | |
|---|----------------|----------|---------------------------------------|--|---|-----------------------------------|----------------------------|---------------------------|
| CATEGORÍA | OPCIÓN | TIPO | NIVEL 1 PROPIEDAD DE CODENSA (\$/kWh) | NIVEL 1 PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh) | NIVEL 1 PROPIEDAD COMPARTIDA (*) (\$/kWh) | NIVEL 2 (11,4 y 13,2 kV) (\$/kWh) | NIVEL 3 (34,5 kV) (\$/kWh) | NIVEL 4 (115 kV) (\$/kWh) |
| | | | OFICIAL E INDUSTRIAL SIN CONTRIBUCIÓN | SENCILLA | Monomía | 498,3759 | 462,5385 | 480,4572 |
| Punta | 500,9382 | 465,1008 | | | 483,0195 | 400,2510 | 370,3638 | 321,7061 |
| | Fuera de Punta | 498,1568 | | | 462,3194 | 480,2381 | 398,2160 | 369,7326 |
| INDUSTRIAL Y COMERCIAL CON CONTRIBUCIÓN | SENCILLA | Monomía | 598,0511 | 555,0462 | 576,5486 | 477,8828 | 443,7661 | 386,2446 |
| | | Punta | 601,1258 | 558,1210 | 579,6234 | 480,3012 | 444,4366 | 386,0473 |
| | | | Fuera de Punta | 597,7882 | 554,7833 | 576,2857 | 477,8592 | 443,6791 |
| INDUSTRIAL SIN CONTRIBUCIÓN | DOBLE HORARIA | Nocturna | 501,1561 | 465,3187 | 483,2374 | 400,6502 | 372,2373 | |
| | | Diurna | 498,0710 | 462,2336 | 480,1523 | 398,0480 | 369,2673 | |
| INDUSTRIAL CON CONTRIBUCIÓN | DOBLE HORARIA | Nocturna | 601,3873 | 558,3824 | 579,8849 | 480,7802 | 446,6848 | |
| | | Diurna | 597,6852 | 554,6803 | 576,1828 | 477,6576 | 443,1208 | |

| COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO -CU- (\$/kWh), Resolución CREG -119 de 2007 | | | | | | | |
|---|-------------------|----------------|-------------------|-----------------------------|--------------------|--------------------|----------------------|
| | Generación Gm,i,j | Transmisión Tm | Distribución Dn,m | Comercialización Cvm,i,j*** | Pérdidas PRn,m,i,j | Restricciones Rm,j | CUvn,m,i,j Calculado |
| NIVEL 1 PROPIEDAD DE CODENSA | 183,4651 | 32,0116 | 169,4653 | 44,6681 | 34,1982 | 34,5676 | 498,3759 |
| NIVEL 1 PROPIEDAD COMPARTIDA | 183,4651 | 32,0116 | 151,5466 | 44,6681 | 34,1982 | 34,5676 | 480,4572 |
| NIVEL 1 PROPIEDAD DEL CLIENTE | 183,4651 | 32,0116 | 133,6279 | 44,6681 | 34,1982 | 34,5676 | 462,5385 |
| NIVEL 2 | 183,4651 | 32,0116 | 93,5901 | 44,6681 | 9,9332 | 34,5676 | 398,2357 |
| NIVEL 3 | 183,4651 | 32,0116 | 65,5127 | 44,6681 | 9,5800 | 34,5676 | 369,8051 |
| NIVEL 4 | 183,4651 | 32,0116 | 22,1382 | 44,6681 | 5,0199 | 34,5676 | 321,8705 |
| Cfmj (\$/factura)*** | 6702,4393 | | | | | | |

| HORAS DE APLICACIÓN OPCIONES HORARIAS POR NIVEL DE TENSIÓN (Res. CREG-079 de 1997) | | | | |
|--|---|---|--------------------------------|--------------------------------|
| FRANJA | Nivel 1 | Nivel 2 | Nivel 3 | Nivel 4 |
| PUNTA | 09:00 - 12:00 18:00 - 21:00 | 09:00 - 12:00 18:00 - 21:00 | 06:00 - 21:00 | 01:00 - 21:00 |
| FUERA DE PUNTA | 00:00 - 09:00 12:00 - 18:00 21:00 - 24:00 | 00:00 - 09:00 12:00 - 18:00 21:00 - 24:00 | 00:00 - 06:00 21:00 - 24:00 | 00:00 - 01:00 21:00 - 24:00 |

(*) No incluye en el Cargo por Uso de nivel 1 (Dt1) el componente de inversión (CDI1), conforme la Resolución CREG-097 de 2008
 (**): Para la aplicación de las opciones tarifarias, se debe coordinar con CODENSA S.A. E.S.P., las adecuaciones en los sistemas de medida del cliente que sean del caso.
 (***) En cumplimiento de la Resolución CREG-180 de 2014, artículo 24.
 - Por disposición de la Resolución UPME 0355 de 2004, para los municipios localizados en altitudes superiores o iguales a 1.000 metros, el valor del Consumo de Subsistencia (CS) es 130 kWh-mes y en altitudes menores a 1.000 metros, el CS es 173 kWh-mes para el año 2007.
 - En cumplimiento del Decreto 2287 de 2004, los consumos operativos de empresas de acueducto y alcantarillado, previa solicitud, se liquidan con un factor de contribución de 10%.
 - En cumplimiento de la Resolución CREG-047 de 2004, a partir de la aplicación de las tarifas de agosto de 2004, los consumos de energía reactiva en exceso se liquidan con el componente Cargos por Uso de Distribución (Dt) con la respectiva contribución de solidaridad.
 - Según el artículo 4 de la resolución CREG-119 de 2007, modificada por la Resolución CREG-191 de 2014, el componente fijo del costo unitario de prestación del servicio es igual a cero (0).
 - Los costos y cargos de distribución y comercialización son aplicados de acuerdo con lo establecido en la resolución CREG 199 de 2016, por la cual se aprobaron los costos y cargos unificados de distribución y comercialización para el STR y SDL resultante de la integración de los sistemas operados por Codensa S.A. ESP y la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. ESP.

TARIFAS POR SERVICIOS DE CONEXIÓN Y COMPLEMENTARIOS VIGENTES DESDE EL 17 DE MARZO DE 2018

| PRECIO AL PÚBLICO (\$CoI) | | | | | | | | | | | |
|---|--|---------------------|-------------------------|---|---|--|------------------|------------|---------------------|---------------------|--------|
| RÉGIMEN DE LIBERTAD REGULADA | Concepto | Conexión | Tipo | Tarifa 2018 sin IVA | Tarifa 2018 con IVA | Concepto | Modalidad | Conexión | Tarifa 2018 sin IVA | Tarifa 2018 con IVA | |
| | | | | PUESTA EN SERVICIO DE LA CONEXIÓN (1) | Monofásico | | | | | 72.024 | 72.024 |
| | Trifásico | | 134.405 | 134.405 | (incluye suspensión y reconexión) | NO RESIDENCIAL | Trifásico | 56.403 | 56.403 | | |
| | Medida Indirecta | | 544.291 | 544.291 | | RESIDENCIAL | Medida Directa | 61.141 | 61.141 | | |
| CALIBRACIÓN DE MEDIDOR ELECTROMECÁNICO (11) | Monofásico | Bifilar y Trifilar | 9.449 | 11.244 | | NO RESIDENCIAL | Medida Indirecta | 152.534 | 152.534 | | |
| | Trifásico | Tetrafililar | 16.717 | 19.893 | | RESIDENCIAL | Monofásico | 93.538 | 93.538 | | |
| | Monofásico | Clase 2.0 | 9.449 | 11.244 | REINSTALACIÓN DEL SERVICIO (3) | NO RESIDENCIAL | Trifásico | 174.552 | 174.552 | | |
| CALIBRACIÓN ELEMENTOS DE MEDIDOR ELECTRÓNICO (11) | Trifásico | Clase 0.5 - 1.0 | 86.644 | 103.106 | (incluye corte o suspensión especial y reinstalación) | RESIDENCIAL | Monofásico | 93.538 | 93.538 | | |
| | Trifásico | Tetrafililar | 16.717 | 19.893 | | NO RESIDENCIAL | Trifásico | 174.552 | 174.552 | | |
| | Trifásico | Clase 0.2 | 110.409 | 131.387 | | NO RESIDENCIAL | Medida Indirecta | 706.872 | 706.872 | | |
| | Parametrización Electrónicos | | 64.947 | 77.287 | | | | | | | |
| SITUACIONES ESPECIALES | Concepto | Modalidad | Tipo | Tarifa 2018 sin IVA | Tarifa 2018 con IVA | Concepto | Conexión | | | | |
| | INSPECCIÓN TÉCNICA (11) | Residencial | | 148.288 | 176.463 | INSTALACIÓN DE MEDIDOR (6) | Monofásico | | 21.514 | 21.514 | |
| | | No Residencial | | 189.067 | 224.990 | | Trifásico | | 40.147 | 40.147 | |
| | INSPECCIÓN TÉCNICA SISTEMAS DE MEDIDA NO RESIDENCIAL (GC) (11) | Medida Directa | Sin Actuación(4) | 313.466 | 373.025 | Medida Indirecta | | 162.580 | 162.580 | | |
| | | Con Actuación(4) | 370.813 | 441.267 | Monofásico | | 93.538 | 93.538 | | | |
| | Medida Indirecta | Sin Actuación(4) | 332.887 | 396.136 | Trifásico | | 174.552 | 174.552 | | | |
| | Con Actuación(4) | 374.531 | 445.692 | Medida Indirecta | | 706.872 | 706.872 | | | | |
| | INSPECCIÓN COMERCIAL (11) | Residencial | | 55.949 | 66.579 | VERIFICACIÓN DEL ESTADO DE CONEXIÓN | Residencial | Monofásico | 28.395 | 28.395 | |
| | | No Residencial | | 55.973 | 66.608 | NO RESIDENCIAL | Trifásico | 31.340 | 31.340 | | |
| | EN TUS MANOS (8) | Residencial | | 25.861 | 25.861 | Medida Directa | | 34.336 | 34.336 | | |
| No Residencial | | Medida Directa | 25.861 | 25.861 | Medida Indirecta | | 83.034 | 83.034 | | | |
| | Medida Indirecta | | 70.346 | 70.346 | RETIRO DE SELLOS (11) (5) | Residencial | | 62.062 | 73.854 | | |
| Concepto | Conexión | | | Tarifa 2018 sin IVA | Tarifa 2018 con IVA | NO RESIDENCIAL | | 62.062 | 73.854 | | |
| RETIRO ACOMETIDA Y MEDIDOR SOLICITADO POR EL CLIENTE (11) | Residencial | | 128.651 | 153.095 | ENTREGA ESPECIAL (10) (11) | Residencial | | 4.340 | 5.164 | | |
| | No Residencial | | 140.472 | 167.162 | NO RESIDENCIAL | | 4.340 | 5.164 | | | |
| MATERIALES | Concepto | Conexión | Tipo | Tarifa 2018 sin IVA | Tarifa 2018 con IVA | NOTAS: | | | | | |
| | MEDIDOR (sin calibración) (9) (11) | Monofásico Disperso | Bifilar | 32.799 | 39.031 | (1) Hace referencia a la puesta en servicio de la conexión de una cuenta nueva. Comprende el desplazamiento, protocolo de puesta, conexión a la red y sellado. | | | | | |
| | | | Bifásico | 109.751 | 130.604 | (2) Estos conceptos también aplican para la suspensión del servicio de común acuerdo (artículo 49 Resolución CREG-108 de 1997). Incluye sellos de suspensión y reconexión. | | | | | |
| | | Trifásico | 5(100)A | 153.367 | 182.507 | (3) Cuando las actividades de corte, suspensión especial o reinstalación del servicio sean en medida Indirecta y/o requieran de trabajos especiales, se cobra según presupuesto. | | | | | |
| | | | Multifuncional 30(150)A | 742.895 | 884.045 | (4) Con actuación: inspecciones con resultado corrección, cambio, instalación, incorporación, suspensión del servicio, actualización. Sin actuación: inspecciones con resultado normal, fallida, reprogramar, adecuar. | | | | | |
| Equipo Multifuncional clase 0.5S | | 710.422 | 845.402 | (5) Corresponde a la mano de obra asociada al retiro de los sellos y pruebas de medidor para que el cliente puede realizar adecuaciones con un tercero. | | | | | | | |
| SELLO (11) | | | 750 | 893 | (6) Corresponde a la mano de obra de instalación y pruebas del medidor. | | | | | | |

(7) Corresponde a la conexión del servicio de una cuenta existente por modificaciones técnicas en las instalaciones eléctricas y a solicitud del cliente. Incluye instalación del medidor, desplazamiento, protocolo de puesta, conexión a la red y sellado.
 (8) Alternativa dada al cliente para un plazo adicional en el pago de la factura. Solo se cobra el costo eficiente de la visita de la cuadrilla de suspensión del servicio al predio en mora.
 (9) Incluye solo material.
 (10) Hace referencia a la entrega de una copia de la factura en un predio diferente a la dirección asociada al Servicio Público Domiciliario. Servicio disponible solo para entrega en la ciudad de Bogotá D.C. y municipios de la Sabana.
 (11) Incluye IVA del 19%.

| TARIFAS POR MANIOBRAS CUMPLIMIENTO CREG 038 DE 2014 VIGENTES DESDE EL 1 DE FEBRERO 2018 | | | | |
|---|--------------|---------|-------------|--------------|
| PRECIO AL PÚBLICO (\$CoI) | | | | |
| CASO | TIPO DE DÍA | JORNADA | BOGOTÁ | CUNDINAMARCA |
| 1 | Día Hábil | Día | \$1.522.208 | \$1.805.428 |
| | | Noche | \$1.808.479 | ND |
| | Día No Hábil | Día | \$2.088.649 | \$1.415.023 |
| | | Noche | \$2.371.870 | ND |
| 2 | Día Hábil | Día | \$1.651.866 | \$2.789.157 |
| | Día No Hábil | Día | \$2.270.170 | \$3.625.903 |
| 3 | Día Hábil | Día | \$4.767.971 | \$4.968.274 |
| | Día No Hábil | Día | \$6.580.778 | \$6.458.756 |

Notas:
 CASO 1: Apertura y cierre de seccionamiento (corte visible).
 CASO 2: Desconexión y conexión de cables XLP. Incluye apertura de pases (corte visible). Apertura y cierre de seccionamiento (corte visible).
 CASO 3: Instalación y retiro de equipo móvil (incluye materiales menores). Apertura y cierre de seccionamiento (corte visible).
 Todos los casos incluyen visita técnica previa a la actividad.
 ND: No disponible.
 Precios antes de IVA.

codensa

Grupo Enel