

Informa a sus usuarios del servicio de energía eléctrica en el Departamento de Santander y Bogotá DC, que de acuerdo a las resoluciones CREG 119/07, 097/08, 180/14, 120/15, 015/16, 232/16, 027/20, 165/20 las tarifas de Usuarios Regulados para consumos del mes de Noviembre de 2020

| TARIFA MONOMIA SECTOR RESIDENCIAL |                          |                 |   |            |   |                 |
|-----------------------------------|--------------------------|-----------------|---|------------|---|-----------------|
| Operador de Red                   | Estrato                  | Nivel de Medida | Consumo entre 0 y Nivel de subsistencia | % Subsidio | Consumo (kWh) de subsistencia según Resolución UPME 0355/04 |                 |
| RUITOQUE E.S.P.                   | E2 - Activos del Usuario | Nivel 1         | \$ 295.92                               | 41.13%     | Alt<1,000 mt  | Alt >= 1,000 mt |
| ESSA E.S.P.                       | E3 - Activos del Usuario |                 | \$ 431.26                               | 15.00%     | 173(kWh)  | 130(kWh)        |

| TARIFA MONOMIA SECTOR RESIDENCIAL / COMERCIAL / INDUSTRIAL / OFICIAL |                                   |            |           |            |  |  |
|--|-----------------------------------|------------|-----------|------------|--|--|
| Nivel de Medida  | OPERADOR DE RED : RUITOQUE E.S.P. |            |           |            |  |  |
|  | Est. 4 & Oficial                  | Est. 5 y 6 | Comercial | Acueductos |  |  |
| Nivel 1 Activos del OR   | \$ 558.79                         | \$ 670.55  | \$ 670.55 | \$ 614.67  |  |  |
| Nivel 1 Activos del Usuario  | \$ 502.65                         | \$ 603.18  | \$ 603.18 | \$ 552.92  |  |  |
| Nivel 2  |                                   |            | \$ 549.76 | \$ 503.95  |  |  |
| Nivel de Medida  | OPERADOR DE RED : ESSA E.S.P.     |            |           |            |  |  |
|  | Est. 4 & Oficial                  | Est. 5 y 6 | Comercial | Acueductos |  |  |
| Nivel 1 Ref. a. 2 Activos del OR                                     | \$ 558.76                         | \$ 670.51  | \$ 670.51 | \$ 614.63  |  |  |
| Nivel 1 Ref. a. 2 Activos del Usuario                                | \$ 507.37                         | \$ 608.84  | \$ 608.84 | \$ 558.10  |  |  |
| Nivel 2  |                                   |            | \$ 545.31 | \$ 499.87  |  |  |

| COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO (CU) |                                   |                  |                  |                  |                  |
|--|-----------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Componentes  | OPERADOR DE RED : RUITOQUE E.S.P. |                  |                  |                  |                  |
|  | Nivel 1 Ref. a. 2                 |                  | Nivel 2          | Nivel 3          |                  |
|  | Activos de OR                     | Activos de Usu   |                  |                  |                  |
| Compra de Energía ( G )  | \$ 215.57                         | \$ 215.57        | \$ 215.57        | \$ 215.57        | \$ 215.57        |
| Costo STN ( T )  | \$ 40.62                          | \$ 40.62         | \$ 40.62         | \$ 40.62         | \$ 40.62         |
| Costo Distribución ( D )                                       | \$ 210.23                         | \$ 189.94        | \$ 137.86        | \$ 57.88         | \$ 57.88         |
| Pérdidas Reconocidas ( PR )                                    | \$ 35.82                          | \$ 35.82         | \$ 7.55          | \$ 2.88          | \$ 2.88          |
| Costo de Comercialización ( C )                                | \$ 41.58                          | \$ 41.58         | \$ 41.58         | \$ 41.58         | \$ 41.58         |
| Costo de Restricciones ( R )                                   | \$ 23.60                          | \$ 23.60         | \$ 23.60         | \$ 23.60         | \$ 23.60         |
| <b>Costo Unitario Calculado ( CU )</b>                         | <b>\$ 567.42</b>                  | <b>\$ 547.13</b> | <b>\$ 466.79</b> | <b>\$ 382.13</b> | <b>\$ 382.13</b> |
| <b>Costo Unitario Aplicado ( CU ) Opción Tarifaria</b>         | <b>\$ 558.79</b>                  | <b>\$ 502.65</b> | <b>\$ 458.13</b> | <b>\$ 368.62</b> | <b>\$ 368.62</b> |

| Componentes  | OPERADOR DE RED : ESSA E.S.P. |                  |                  |                  |                  |
|--|-------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|  | Nivel 1 Ref. a. 2             |                  | Nivel 2          | Nivel 3          |                  |
|  | Activos de OR                 | Activos de Usu   |                  |                  |                  |
| Compra de Energía ( G )                                | \$ 215.74                     | \$ 215.74        | \$ 215.74        | \$ 215.74        | \$ 215.74        |
| Costo STN ( T )  | \$ 40.62                      | \$ 40.62         | \$ 40.62         | \$ 40.62         | \$ 40.62         |
| Costo Distribución ( D )                               | \$ 210.23                     | \$ 158.27        | \$ 137.86        | \$ 57.88         | \$ 57.88         |
| Pérdidas Reconocidas ( PR )                            | \$ 50.40                      | \$ 50.40         | \$ 20.01         | \$ 15.26         | \$ 15.26         |
| Costo de Comercialización ( C )                        | \$ 29.23                      | \$ 29.23         | \$ 29.23         | \$ 29.23         | \$ 29.23         |
| Costo de Restricciones ( R )                           | \$ 23.60                      | \$ 23.60         | \$ 23.60         | \$ 23.60         | \$ 23.60         |
| <b>Costo Unitario Calculado ( CU )</b>                 | <b>\$ 569.82</b>              | <b>\$ 517.86</b> | <b>\$ 467.06</b> | <b>\$ 382.33</b> | <b>\$ 382.33</b> |
| <b>Costo Unitario Aplicado ( CU ) Opción Tarifaria</b> | <b>\$ 558.76</b>              | <b>\$ 507.37</b> | <b>\$ 454.43</b> | <b>\$ 369.02</b> | <b>\$ 369.02</b> |

| Componentes  | OPERADOR DE RED : CODENSA E.S.P. |                  |                  |                  |                  |
|--|----------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|  | Nivel 1 Ref. a. 2                |                  | Nivel 2          | Nivel 3          |                  |
|  | Activos de OR                    | Activos de Usu   |                  |                  |                  |
| Compra de Energía ( G )                                | \$ 215.74                        | \$ 215.74        | \$ 215.74        | \$ 215.74        | \$ 215.74        |
| Costo STN ( T )  | \$ 40.62                         | \$ 40.62         | \$ 40.62         | \$ 40.62         | \$ 40.62         |
| Costo Distribución ( D )                               | \$ 190.11                        | \$ 158.41        | \$ 130.67        | \$ 106.89        | \$ 106.89        |
| Pérdidas Reconocidas ( PR )                            | \$ 46.68                         | \$ 46.68         | \$ 18.00         | \$ 17.76         | \$ 17.76         |
| Costo de Comercialización ( C )                        | \$ 18.68                         | \$ 18.68         | \$ 18.68         | \$ 18.68         | \$ 18.68         |
| Costo de Restricciones ( R )                           | \$ 23.60                         | \$ 23.60         | \$ 23.60         | \$ 23.60         | \$ 23.60         |
| <b>Costo Unitario Calculado ( CU )</b>                 | <b>\$ 535.43</b>                 | <b>\$ 503.73</b> | <b>\$ 447.31</b> | <b>\$ 423.29</b> | <b>\$ 423.29</b> |
| <b>Costo Unitario Aplicado ( CU ) Opción Tarifaria</b> | <b>\$ 507.29</b>                 | <b>\$ 468.40</b> | <b>\$ 399.59</b> | <b>\$ 368.27</b> | <b>\$ 368.27</b> |

Costo Unitario Fijo de prestación del servicio CUF para todos los usuarios igual a cero (0).

Informa a sus usuarios del servicio de energía eléctrica en el mercado de Ruitoque, Santander y Codensa S.A. E.S.P. que de acuerdo a las resoluciones CREG 180/14, 191/14, 120/15, 015/16, 232/16 los datos base para el cálculo del componente de comercialización de la tarifa de Usuario Regulado son :

|  |          |              |          |
|--|----------|--------------|----------|
| Costo base de comercialización mercado Ruitoque  | Cfm.j:   | \$ / Factura | \$ 9.802 |
| Margen de comercialización mercado Ruitoque      | Cvm.i,j: | \$ / kWh     | \$ 41.58 |
| Costo base de comercialización mercado Santander | Cfm.j:   | \$ / Factura | \$ 6.954 |
| Margen de comercialización mercado Santander     | Cvm.i,j: | \$ / kWh     | \$ 29.23 |
| Costo base de comercialización mercado Codensa   | Cfm.j:   | \$ / Factura | \$ 7.128 |
| Margen de comercialización mercado Codensa       | Cvm.i,j: | \$ / kWh     | \$ 18.68 |