

República de Colombia



MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA

RESOLUCIÓN NÚMERO 01130 DE 2021

(01 Diciembre 2021)

Por la cual se ordena el giro destinado a cubrir subsidios a la tarifa otorgados por las empresas prestadoras a los usuarios de energía eléctrica del Sistema Interconectado Nacional (SIN), durante el tercer trimestre de 2021

EL SUBDIRECTOR ADMINISTRATIVO Y FINANCIERO DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

En ejercicio de la función delegada por la Ministra de Minas y Energía mediante la Resolución 4 0548 de 2019, y en atención a los siguientes

CONSIDERANDOS

1. Normativos

Que el artículo 368 de la Constitución Política establece que la Nación, los departamentos, los distritos, los municipios y las entidades descentralizadas podrán conceder subsidios, en sus respectivos presupuestos, para que las personas de menores ingresos puedan pagar las tarifas de los servicios públicos domiciliarios que cubran sus necesidades básicas.

Que el numeral 99.9 del artículo 99 de la Ley 142 de 1994, "por la cual se establece el régimen de los servicios públicos domiciliarios y se dictan otras disposiciones", establece: "99.9. Los subsidios que otorguen la Nación y los departamentos se asignarán, preferentemente, a los usuarios que residan en aquellos municipios que tengan menor capacidad para otorgar subsidios con sus propios ingresos. En consecuencia y con el fin de cumplir cabalmente con los principios de solidaridad y redistribución no existirá exoneración en el pago de los servicios de que trata esta Ley para ninguna persona natural o jurídica".

Que el artículo 47 de la Ley 143 de 1994, respecto de los subsidios del sector eléctrico, establece que "Los subsidios se pagarán a las empresas distribuidoras y cubrirán no menos del 90% de la energía equivalente efectivamente entregada hasta el consumo de subsistencia a aquellos usuarios que por su condición económica y social tengan derecho a dicho subsidio según lo establecido por la ley".

Que el artículo 11 de la Ley 143 de 1994 define el consumo de subsistencia como "la cantidad mínima de electricidad utilizada en un mes por un usuario típico para satisfacer necesidades básicas que solamente puedan ser satisfechas mediante esta forma de energía final. Para el cálculo del consumo de subsistencia sólo podrá tenerse en cuenta los energéticos sustitutos cuando éstos estén disponibles para ser utilizados por estos usuarios".

Que de otra parte, en el artículo 2.2.3.1.2. Definiciones, del Decreto 1073 de 2015 -Decreto Único Reglamentario del Sector Administrativo de Minas y Energía-, que compiló y derogó el Decreto 847 de 2001, se define: "Consumo básico o de subsistencia. Es aquel que se destina a satisfacer las necesidades básicas de los usuarios de menores ingresos. Para los servicios públicos domiciliarios de energía eléctrica y gas combustible distribuido por red física, el consumo de subsistencia será el que de acuerdo con la ley establezca el Ministerio de Minas y Energía, por intermedio de la Unidad de Planeación Minero Energética, UPME."

Que en el artículo 2.2.3.1.2. *idem* se define "Usuarios de menores ingresos. Son las personas naturales que se benefician de un servicio público y que pertenecen a los estratos 1 y 2; la Comisión de Regulación de Energía y Gas definirá las condiciones para que los usuarios del estrato 3, de las zonas urbanas y rurales sean considerados como usuarios de menores ingresos. Para ser beneficiario del subsidio es requisito que al usuario se le facture el respectivo servicio público de energía o gas combustible distribuido por red física".

Continuación de la Resolución “Por la cual se ordena el giro destinado a cubrir subsidios a la tarifa otorgados por las empresas prestadoras a los usuarios de energía eléctrica del Sistema Interconectado Nacional (SIN), durante el tercer trimestre de 2021”

Que a su vez, el artículo 14.29 de la Ley 142 de 1994 define el “subsidio” como la “diferencia entre lo que se paga por un bien o servicio, y el costo de este, cuando tal costo es mayor al pago que se recibe.

Que el artículo 3 de la Ley 1117 de 2006 estableció que la aplicación de subsidios al costo de prestación del servicio público domiciliario de energía eléctrica y de gas combustible para uso domiciliario distribuido por red de tuberías de los usuarios pertenecientes a los estratos socioeconómicos 1 y 2, debe hacerse de tal forma que el incremento tarifario a estos usuarios en relación con sus consumos básicos o de subsistencia corresponda en cada mes como máximo a la variación del índice de Precios al Consumidor, sin embargo, en ningún caso el porcentaje del subsidio será superior al 60% del costo de la prestación del servicio para el estrato 1 y al 50% de este para el estrato 2. Asimismo, dispone que la CREG debe ajustar la regulación para incorporar lo dispuesto en este artículo. Este subsidio podrá ser cubierto con recursos de los Fondos de Solidaridad, aportes de la Nación y/o de las Entidades Territoriales. La Ley 1955 de 2019, “Por la cual se expide el Plan Nacional de Desarrollo 2018- 2022”, en su artículo 297, prorrogó hasta el 31 de diciembre de 2022 los subsidios establecidos en el artículo 3º de la Ley 1117 de 2006.

Que por lo anterior, la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) expidió la Resolución 198 del 26 de diciembre de 2019, “Por la cual se da cumplimiento a lo establecido en el artículo 297 de la Ley 1955 de 2019, en relación con la aplicación de los subsidios a los usuarios de estratos 1 y 2 de los servicios de energía eléctrica y gas combustible por redes de tubería”, y en ese sentido, prorrogó la vigencia de la Resolución CREG 186 de 2010, modificada por la Resolución CREG 186 de 2013 y ampliada mediante las resoluciones CREG 186 de 2014, 241 de 2015 y 152 de 2018, hasta el 31 de diciembre de 2020. De la misma forma, la CREG expidió la Resolución 003 del 14 de enero de 2021, en la que estableció la fórmula para el cálculo de los subsidios aplicables al consumo de energía eléctrica de los usuarios residenciales de estrato 1 y 2, la cual está vigente hasta el 31 de diciembre de 2021.

Que en el artículo 2.2.3.2.6.1.4. del Decreto 1073 de 2015 se establece el procedimiento interno para el reporte y conciliación de las cuentas de subsidios y contribuciones, señalando que las entidades prestadoras efectuarán y enviarán trimestralmente al Ministerio de Minas y Energía, la conciliación de sus cuentas de subsidios y contribuciones de solidaridad, teniendo en cuenta los subsidios otorgados, las contribuciones facturadas, los giros recibidos de los comercializadores no incumbentes, incluyendo los rendimientos o intereses de mora, las transferencias del Presupuesto de la Nación y/o Entidades Territoriales por pagos por menores tarifas y los giros del Fondo de Solidaridad para Subsidios y Redistribución de Ingresos.

Que en el artículo 2.2.3.2.6.1.8 *idem*, se indicó que el Ministerio de Minas y Energía es el encargado de definir los criterios con los cuales el Gobierno Nacional asignará los recursos del Presupuesto Nacional y del Fondo de Solidaridad de Subsidios y Redistribución de Ingresos, destinados a sufragar los subsidios.

Que el artículo 57 de la Ley 2063 de 2020, “Por la cual se decreta el Presupuesto de Rentas y Recursos de Capital y Ley de Apropriaciones para la vigencia fiscal del 1 de enero al 31 de diciembre de 2020”, establece que “Los pagos por menores tarifas del sector eléctrico y de gas que se causen durante la vigencia de la presente ley, podrán ser girados por el Ministerio de Minas y Energía, con base en la proyección de costos realizada con la información aportada por los prestadores del servicio, o a falta de ella, con base en la información disponible. Los saldos que a 31 de diciembre de 2021 se generen por este concepto se atenderán con cargo a las apropiaciones de la vigencia fiscal siguiente”.

Que respecto de la vigilancia sobre la destinación de los subsidios girados a través de la presente Resolución, corresponde a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios – SSPD, según lo dispuesto en el artículo 79.7 de la Ley 142 de 1994, “vigilar que los subsidios presupuestales que la Nación, los departamentos y los municipios destinan a las personas de menores ingresos, se utilicen en la forma prevista en las normas pertinentes”.

2. Respecto a la gestión de distribución de subsidios por parte de la Dirección de Energía Eléctrica

Que de conformidad con el artículo 16, numeral 15 del Decreto 381 de 2012, corresponde a la Dirección de Energía Eléctrica del Ministerio de Minas y Energía “Elaborar el presupuesto para los subsidios del sector eléctrico, gestionar su distribución y hacer seguimiento a la ejecución”; mientras que corresponde a la Subdirección Administrativa y Financiera del Ministerio de Minas y Energía ordenar mediante acto administrativo el pago de los recursos del Presupuesto General

Continuación de la Resolución “Por la cual se ordena el giro destinado a cubrir subsidios a la tarifa otorgados por las empresas prestadoras a los usuarios de energía eléctrica del Sistema Interconectado Nacional (SIN), durante el tercer trimestre de 2021”

de la Nación a las empresas de energía y gas deficitarias con el fin de cubrir subsidios por menores tarifas, de acuerdo a la distribución efectuada por el área técnica respectiva, en virtud de la delegación de esta función, hecha por la Ministra de Minas y Energía a través de la Resolución 40548 de 2019.

Que el Grupo de Subsidios de la Dirección de Energía Eléctrica mediante comunicación con radicado 3-2021-022866 del 26 de noviembre de 2021, declara la procedencia del pago correspondiente al cierre del déficit del tercer trimestre de la vigencia 2021. A su vez, la Dirección de Energía Eléctrica, mediante memorando radicado 3-2021-022978 del 28 de noviembre de 2021 dirigido a esta Subdirección, declaró:

(...)

1. En el artículo 57 de la Ley 2063 del 28 de noviembre de 2020, “Por la cual se decreta el presupuesto de rentas y recursos de capital y ley de apropiaciones para la vigencia fiscal del 01 de enero al 31 de diciembre de 2021”, se autoriza al Ministerio de Minas y Energía a pagar subsidios del sector eléctrico “con base en la proyección de costos realizada con la información aportada por los prestadores del servicio, o a falta de ella, con base en la información disponible”.
2. Por lo anterior, y de acuerdo con el objeto de la presente distribución, se tomó como base la información correspondiente al tercer trimestre de 2021, reportada por las empresas prestadoras a través de los formatos de la conciliación trimestral, en los términos del artículo 2.2.3.2.6.1.4. del Decreto 1073 de 2015.
3. El valor total de la presente solicitud de pago es de **CIENTO TREINTA Y SIETE MIL CUATROCIENTOS CUARENTA Y SIETE MILLONES NOVECIENTOS NOVENTA Y UN MIL NOVENTA Y TRES (\$137.447.991.093) PESOS M/CTE**, distribuido entre las empresas prestadoras del servicio público de energía eléctrica, relacionadas en la *Tabla 2*.
4. Para determinar este valor, la Dirección de Energía Eléctrica recibió las conciliaciones de las cuentas de subsidios y contribuciones de solidaridad causadas y reportadas para el tercer trimestre del 2021 por parte de las empresas prestadoras del servicio, relacionadas a continuación en la *Tabla 1*. Las conciliaciones fueron recibidas en los formatos establecidos, debidamente certificados por el representante legal, el revisor fiscal y/o contador de cada una de las empresas, de acuerdo con lo establecido en el artículo 2.2.3.2.6.1.4. del Decreto 1073 de 2015. En la *Tabla 1* se relacionan los oficios de las conciliaciones que fueron recibidas por el Ministerio y que reposan en la Dirección de Energía Eléctrica.

Tabla 1.

	EMPRESA PRESTADORA DEL SERVICIO	Radicado MinEnergía 1er Trimestre 2021	Fecha de Radicación
1	AIR-E S.A.S. E.S.P.	1-2021-043622	11/02/2021
2	CARIBEMAR DE LA COSTA S.A. E.S.P.	1-2021-043617	10/31/2021
3	CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	1-2021-045787 1-2021-045848	16/11/2021 17/11/2021
4	CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	1-2021-043344	10/28/2021
5	CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	1-2021-042941	26/10/2021
6	CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	1-2021-042633 1-2021-042819	25/10/2021 26/10/2021
7	CODENSA S.A. ESP	1-2021-043069	27/10/2021
8	COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	1-2021-045564	12/11/2021
9	COMPAÑÍA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	1-2021-043062	27/10/2021
10	ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	1-2021-043001	27/10/2021
11	ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	1-2021-043529 1-2021-043932	29/10/2021 3/11/2021
12	ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	1-2021-043615	2/11/2021
13	ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	1-2021-043382 1-2021-043460	29-10-2021 29-10-2021
14	EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	1-2021-043533	29/10/2021
15	EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP	1-2021-043526 1-2021-043527	27/10/2021
16	EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	1-2021-042775	26/10/2021
17	EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP.	1-2021-043516	10/29/2021
18	EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	1-2021-043549	29/10/2021
19	EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	1-2021-042864	26/10/2021
20	EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	1-2021-043521	29/10/2021
21	EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	1-2021-042428	22/10/2021

Continuación de la Resolución “Por la cual se ordena el giro destinado a cubrir subsidios a la tarifa otorgados por las empresas prestadoras a los usuarios de energía eléctrica del Sistema Interconectado Nacional (SIN), durante el tercer trimestre de 2021”

	EMPRESA PRESTADORA DEL SERVICIO	Radicado MinEnergía 1er Trimestre 2021	Fecha de Radicación
22	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	1-2021-041901 1-2021-042158	20/10/2021 21/10/2021
23	EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	1-2021-043611	2/11/2021
24	EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGIA ELÉCTRICA S.A.E.S.P	1-2021-041866 1-2021-042053	20-10-2021 21-10-2021
25	EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA S.A. ESP	1-2021-039641	5/10/2021
26	EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P	1-2021-043563	29/10/2021
27	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	1-2021-043577	29/10/2021
28	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	1-2021-043252	10/28/2021

- El cálculo del valor del déficit de subsidios correspondiente al tercer trimestre de la Vigencia 2021, se realizó con base en las conciliaciones presentadas por las empresas, en consecuencia; este valor no constituye un valor definitivo, y solo será definitivo una vez se validen en firme las cuentas de las conciliaciones remitidas, según lo dispuesto en el Literal a) Liquidación, Reportes y Validación del artículo 2.2.3.2.6.1.4. Procedimiento Interno del Decreto Único Reglamentario 1073 de 2015.
- Las empresas objeto de esta distribución cumplen con todos los requisitos legales y reglamentarios para recibir el giro de recursos por concepto del pago al déficit de los subsidios.
- Se surtió la metodología contenida en el "PROCEDIMIENTO PARA LA ADMINISTRACIÓN DEL FONDO DE SOLIDARIDAD PARA SUBSIDIOS Y REDISTRIBUCIÓN DE INGRESOS DEL SECTOR ELÉCTRICO - FSSRI", código SIGME EP-P-49, que hace parte del Sistema Integrado de Información del Ministerio de Minas y Energía - SIGME, encontrando que los recursos son suficientes para cubrir el valor proyectado de la distribución, y por lo tanto no se prorratean.

Por todo lo anterior, solicitamos la expedición de la resolución que ordena el pago, a partir de la siguiente distribución detallada:

Tabla 2.

	EMPRESA	NUMERO DE IDENTIFICACION TRIBUTARIA - NIT	Valor (\$COP)
1	AIR-E S.A.S. E.S.P.	901380930-2	\$17.592.997.380
2	CARIBEMAR DE LA COSTA S.A. E.S.P.	901380949-1	\$24.411.879.566
3	CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	800249860-1	\$12.489.048.248
4	CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	890800128-6	\$4.619.268.334
5	CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	891200200-8	\$5.582.550.983
6	CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	890500514-9	\$8.823.927.089
7	CODENSA S.A. ESP	830037248-0	\$7.565.241.940
8	COMPAÑIA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	891900101-0	\$505.503.685
9	COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	900366010-1	\$8.567.985.269
10	ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	890201230-1	\$6.539.643.449
11	ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	891190127-3	\$1.269.416.316
12	ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	891180001-1	\$6.157.014.937
13	ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	892002210-6	\$3.135.290.340
14	EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	892099499-3	\$600.426.334
15	EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP	891800219-1	\$4.139.654.454
16	EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	844004576-0	\$1.661.241.644
17	EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A. ESP.	816002019-9	\$402.691.102
18	EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	800052640-9	\$1.487.600.796
19	EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	846000553-0	\$591.182.359
20	EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	846000241-8	\$503.306.796
21	EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	846000060-1	\$153.975.889
22	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	822004680-9	\$389.666.629
23	EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	818001629-4	\$1.627.497.806
24	EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGIA ELÉCTRICA S.A.E.S.P	891500061-8	\$3.028.132
25	EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA S.A. ESP	828000191-2	\$57.757.561
26	EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P	890399003-4	\$1.796.234.918
27	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	890904996-1	\$16.662.843.120

Continuación de la Resolución “Por la cual se ordena el giro destinado a cubrir subsidios a la tarifa otorgados por las empresas prestadoras a los usuarios de energía eléctrica del Sistema Interconectado Nacional (SIN), durante el tercer trimestre de 2021”

EMPRESA	NUMERO DE IDENTIFICACION TRIBUTARIA - NIT	Valor (\$COP)
28 ENERTOTAL S.A. E.S.P.	900039901-5	\$111.116.017
TOTAL		\$137.447.991.093

(...)

Que de acuerdo con las declaraciones de la Dirección de Energía Eléctrica, el cálculo de los déficit de subsidios que se reconocen mediante esta Resolución, se realizó con base en la información aportada y certificada por las empresas prestadoras del servicio.

Que con ocasión de lo anterior, la Subdirección Administrativa y financiera realizó las validaciones formales de la documentación entregada por parte de la Dirección de Energía Eléctrica; asume la presunción de validez de los conceptos, certificaciones y declaraciones emanadas de esa Dirección; no cuenta con elementos de juicio que hagan pensar que los cálculos sean equivocados; y en consecuencia, toma como válida la información contenida en los documentos que soportan la solicitud de expedición de este acto administrativo.

3. Presupuestales y financieros

Que el Decreto 1805 del 31 de diciembre de 2020, mediante el cual se liquida el Presupuesto General de la Nación para la vigencia 2021, se detallan las apropiaciones y se definen y clasifican los gastos, asignó una partida por valor de DOS BILLONES SETECIENTOS CUARENTA Y CINCO MIL TRESCIENTOS SESENTA Y SEIS MILLONES TRESCIENTOS SESENTA Y NUEVE MIL VEINTISIETE PESOS M/CTE (\$2.745.366.369.027), para atender los pagos por menores tarifas del sector eléctrico.

Que mediante Certificado de Disponibilidad Presupuestal CDP número 71721 del 30 de noviembre de 2021, el Coordinador del Grupo de Ejecución Presupuestal certifica que se encuentran disponibles recursos por valor de CIENTO TREINTA Y SIETE MIL CUATROCIENTOS CUARENTA Y SIETE MILLONES NOVECIENTOS NOVENTA Y UN MIL NOVENTA Y TRES PESOS M/CTE (\$137.447.991.093), con el objeto de distribuir recursos para pago de subsidios a través de prestadoras del servicio de Energía Eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional - SIN, correspondientes al tercer pago del tercer trimestre del año 2021.

Que los recursos a distribuir se transferirán en las cuentas bancarias informadas por parte de la Dirección de Energía eléctrica, las cuales han sido registradas y se encuentran activas en el Sistema Integrado de Información Financiera- SIIF de acuerdo con la verificación realizada por el Grupo de Ejecución Presupuestal del Ministerio de Minas y Energía.

Que por lo anterior,

RESUELVE

Artículo 1.- Ordenar el giro por la suma de **CIENTO TREINTA Y SIETE MIL CUATROCIENTOS CUARENTA Y SIETE MILLONES NOVECIENTOS NOVENTA Y UN MIL NOVENTA Y TRES PESOS M/CTE (\$137.447.991.093)**, a las empresas que a continuación se detallan, por concepto de subsidios del sector eléctrico causados y otorgados a sus usuarios, en el tercer trimestre de la vigencia 2021, conforme a la distribución de subsidios hecha por la Dirección de Energía Eléctrica, contenida en el Anexo 1: “Cálculo Pago para el Cierre del Tercer Trimestre del 2021” del memorando radicado 3-2021-022978 del 28 de noviembre de 2021”, relacionada a continuación:

Empresa Prestadora del Servicio Público Domiciliario de Energía Eléctrica	A	B	C = (A - B)
	Déficit Calculado 3er Trimestre 2021 (Valor en COP\$)	Pago Resolución No. 00676 del 30-09-2021 y No. 00911 del 08-11-2021 (Valor en COP\$)	Valor Total a Pagar (Valor en COP\$)
AIR-E S.A.S. E.S.P.	\$93.074.212.801	\$75.481.215.421	\$17.592.997.380
CARIBEMAR DE LA COSTA S.A. E.S.P.	\$140.254.919.997	\$115.843.040.431	\$24.411.879.566
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	\$57.420.453.468	\$44.931.405.220	\$12.489.048.248

Continuación de la Resolución “Por la cual se ordena el giro destinado a cubrir subsidios a la tarifa otorgados por las empresas prestadoras a los usuarios de energía eléctrica del Sistema Interconectado Nacional (SIN), durante el tercer trimestre de 2021”

Empresa Prestadora del Servicio Público Domiciliario de Energía Eléctrica	A	B	C = (A - B)
	Déficit Calculado 3er Trimestre 2021 (Valor en COP\$)	Pago Resolución No. 00676 del 30-09-2021 y No. 00911 del 08-11-2021 (Valor en COP\$)	Valor Total a Pagar (Valor en COP\$)
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	\$17.316.553.475	\$12.697.285.141	\$4.619.268.334
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	\$25.591.086.566	\$20.008.535.583	\$5.582.550.983
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	\$35.812.582.366	\$26.988.655.277	\$8.823.927.089
CODENSA S.A. ESP	\$48.278.274.438	\$40.713.032.498	\$7.565.241.940
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULLUÁ S.A. E.S.P.	\$2.543.761.212	\$2.038.257.527	\$505.503.685
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	\$33.016.927.936	\$24.448.942.667	\$8.567.985.269
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	\$28.231.415.715	\$21.691.772.266	\$6.539.643.449
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETÁ S.A. ESP	\$6.317.520.673	\$5.048.104.357	\$1.269.416.316
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	\$25.233.785.665	\$19.076.770.728	\$6.157.014.937
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	\$15.864.247.801	\$12.728.957.461	\$3.135.290.340
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA	\$5.937.262.995	\$5.336.836.661	\$600.426.334
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACÁ S.A. ESP	\$14.409.379.377	\$10.269.724.923	\$4.139.654.454
EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE SA ESP	\$7.335.467.684	\$5.674.226.040	\$1.661.241.644
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP.	\$2.772.273.475	\$2.369.582.373	\$402.691.102
EMPRESA DE ENERGÍA DEL QUINDÍO S.A.E.S.P.	\$5.623.318.553	\$4.135.717.757	\$1.487.600.796
EMPRESA DE ENERGÍA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	\$2.581.521.150	\$1.990.338.791	\$591.182.359
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	\$2.638.574.453	\$2.135.267.657	\$503.306.796
EMPRESA DE ENERGÍA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	\$679.945.211	\$525.969.322	\$153.975.889
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	\$1.732.842.417	\$1.343.175.788	\$389.666.629
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P	\$7.486.862.292	\$5.859.364.486	\$1.627.497.806
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.- E.S.P	\$23.274.217	\$20.246.085	\$3.028.132
EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PÚBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA S.A. ESP	\$257.838.238	\$200.080.677	\$57.757.561
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P	\$12.365.531.615	\$10.569.296.697	\$1.796.234.918
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	\$71.511.947.589	\$54.849.104.469	\$16.662.843.120
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	\$278.588.740	\$167.472.723	\$111.116.017
Totales	\$664.590.370.120	\$527.142.379.026	\$137.447.991.093

Parágrafo. Como consecuencia de lo dispuesto en el presente artículo el Grupo de Ejecución Presupuestal del Ministerio de Minas y Energía, o la dependencia que haga sus veces, deberá efectuar el registro de dicha operación.

Artículo 2.- Autorizar al Grupo de Ejecución Presupuesta del Ministerio de Minas y Energía, o la dependencia que haga sus veces, para que sitúe los valores a las empresas mencionadas en el artículo primero de la presente Resolución, de acuerdo con la disponibilidad asignada de PAC.

Parágrafo 1. Los recursos distribuidos a favor de la COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P., deben ser girados a nombre de FIDEICOMISOS SOCIEDAD FIDUCIARIA DE OCCIDENTE S.A. E.S.P., en la cuenta corriente 041.10971-1 del Banco de Occidente, en virtud del oficio remitido por el Gerente Financiero y Administrativo de CEO S.A.S E.S.P. según consta

Continuación de la Resolución “Por la cual se ordena el giro destinado a cubrir subsidios a la tarifa otorgados por las empresas prestadoras a los usuarios de energía eléctrica del Sistema Interconectado Nacional (SIN), durante el tercer trimestre de 2021”

en el memorando radicado No. 1-2020-020221 del 05 de mayo de 2020 y la verificación de la información en el Sistema Integrado de Información financiera - SIIF.

Parágrafo 2. Los recursos distribuidos a favor de la EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACÍFICO “DISPAC S.A. E.S.P.”, deben ser girados a nombre de PATRIMONIOS AUTÓNOMOS FIDUCIARIA COLPATRIA, NIT: 830.053.994-4 en la cuenta de ahorros 0032971054 del banco COLPATRIA, en virtud del oficio remitido por el Gerente General de DISPAC S.A. E.S.P. según consta en el memorando radicado No. 3-2020-008719 del 08 de junio de 2020 y la verificación de la información en el Sistema Integrado de Información financiera - SIIF.

Parágrafo 3. Los recursos distribuidos a favor de EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI EICE ESP, deben ser girados a nombre de CONSORCIO EMCALI, a la cuenta corriente 484-21070-3 del Banco de Bogotá, en virtud del encargo fiduciario suscrito y certificado por el Gerente de Área Financiera mediante comunicación 700-GF-0123 del 16 de febrero de 2017, radicada con el número 2017010623 del 16 de febrero de 2017.

Parágrafo 4. Los recursos distribuidos a favor de la empresa ENERTOTAL S.A. E.S.P, deben ser girados a nombre PATRIMONIOS AUTÓNOMOS FIDUCIARIA COLPATRIA, NIT: 830.053.994-4 a la cuenta de ahorro 122398064 del Banco Colpatria, de acuerdo al oficio con número de radicado 2017026244 de 26 de abril de 2017 y la verificación de la información en el Sistema Integrado de Información financiera - SIIF.

Parágrafo 5. Los recursos distribuidos a favor de la empresa AIR-E S.A.S. E.S.P., debe hacerse a nombre de FIDEICOMISOS SOCIEDAD FIDUCIARIA DE OCCIDENTE S.A., NIT. 830.054.076 en la cuenta de ahorros 47700000703 de BANCOLOMBIA, en virtud del oficio remitido por el Representante Legal Suplente de la empresa radicado con número de radicado 1-2020-043108 del 10 de septiembre del 2020 y la verificación de información en el Sistema Integrado de Información Financiera – SIIF.

Parágrafo 6. Los recursos distribuidos a favor de la empresa CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S: E.S.P., debe hacerse a nombre de FIDEICOMISOS SOCIEDAD FIDUCIARIA DE OCCIDENTE S.A., NIT. 830.054.076 en la cuenta de ahorros 47700000664 de BANCOLOMBIA, en virtud del oficio remitido por el Representante Legal Suplente de la empresa radicado con número de radicado 1-2020-043122 del 11 de septiembre del 2020 y la verificación de información en el Sistema Integrado de Información Financiera – SIIF.

Parágrafo 7. Los mencionados recursos se transferirán de acuerdo con el siguiente listado de cuentas bancarias, las cuales se encuentran activas en el Sistema Integrado de Información Financiera – SIIF:

	NOMBRE CUENTA	NIT	Cuenta	Ti p o	Banco	Valor (\$COP)
1	FOCCIDENTE CARIBESOL RNC	830054076	47700000703	A	BANCOLOM-BIA	\$17.592.997.380
2	FOCCIDENTE CARIBEMAR RNC	830054076	47700000664	A	BANCOLOM-BIA	\$24.411.879.566
3	EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACIFICO S.A. EPSA E.S.P.	800.249.860-1	801-197016-43	C	BANCOLOM-BIA	\$12.489.048.248
4	CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE CALDAS SA ESP	890.800.128-6	62300001948	A	BANCOLOM-BIA	\$4.619.268.334
5	CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	891.200.200-8	039-85368-4	A	OCCIDENTE	\$5.582.550.983
6	CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P	890.500.514-9	0661-6999-9712	C	DAVIVIENDA	\$8.823.927.089
7	CODENSA S.A. ESP	830.037.248-0	0112111689	A	SCOTIA-BANK COL-PATRIA	\$7.565.241.940
8	COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULÚA S.A. E.S.P	891.900.101-0	304-000912	A	BBVA	\$505.503.685
9	FIDEICOMISOS SOCIEDAD FIDUCIARIA DE OCCIDENTE S.A.	830.054.076-2	041.10971-1	C	OCCIDENTE	\$8.567.985.269
10	ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P	890.201.230-1	650-82960-9	A	OCCIDENTE	\$6.539.643.449
11	ELECTRIFICADORA DEL CAQUETÁ S.A. E.S.P.	891.190.127-3	500-82321-6	A	OCCIDENTE	\$1.269.416.316
12	ELECTRIF DEL HUILA SA - ESP PAGOS POR MENORES TARIFA	891.180.001-1	076070350830	A	DAVIVIENDA	\$6.157.014.937

Continuación de la Resolución “Por la cual se ordena el giro destinado a cubrir subsidios a la tarifa otorgados por las empresas prestadoras a los usuarios de energía eléctrica del Sistema Interconectado Nacional (SIN), durante el tercer trimestre de 2021”

NOMBRE CUENTA		NIT	Cuenta	Ti p o	Banco	Valor (\$COP)
13	ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P	892.002.210-6	364-05110-2	A	BOGOTA	\$3.135.290.340
14	EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA ESP	892.099.499-3	31772908139	C	BANCOLOM-BIA	\$600.426.334
15	EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACÁ	891.800.219-1	291-00815-1	A	ITAÚ	\$4.139.654.454
16	EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE S.A. ESP	844.004.576-0	505-00266-7	C	OCCIDENTE	\$1.661.241.644
17	EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P	816.002.019-9	127270005326	A	DAVIVIENDA	\$402.691.102
18	EMPRESA DE ENERGÍA DEL QUINDÍO S.A. E.S.P.	800.052.640-9	031867740	A	OCCIDENTE	\$1.487.600.796
19	EMPRESA DE ENERGÍA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P	846.000.553-0	726-09412-1	A	BBVA	\$591.182.359
20	EMPRESA DE ENERGÍA DEL PUTUMAYO S.A. E.S.P	846.000.241-8	598313922	A	BBVA	\$503.306.796
21	EMPRESA DE ENERGÍA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P	846.000.060-1	074-201620-38	C	BANCOLOM-BIA	\$153.975.889
22	EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE S.A. E.S.P.	822.004.680-9	846051258	A	BBVA	\$389.666.629
23	FIDEICOMISO DISPAC	830.053.994-4	0032971054	A	SCOTIA-BANK COL-PATRIA	\$1.627.497.806
24	EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A. E.S.P	891.500.061-8	041.03096-6	C	OCCIDENTE	\$3.028.132
25	EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PÚBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA	828.000.191-2	500-06313-6	C	OCCIDENTE	\$57.757.561
26	CONSORCIO EMCALI	900.003.617-2	484-210703	C	BOGOTA	\$1.796.234.918
27	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLÍN ESP	890.904.996-1	101355139	C	ITAÚ	\$16.662.843.120
28	PATRIMONIOS AUTONOMOS FIDUCIARIA COLPATRIA	830.053.994-4	0122398064	A	SCOTIA-BANK COL-PATRIA	\$111.116.017
TOTAL RESOLUCIÓN						\$137.447.991.093

Artículo 3. Hace parte integral de la presente resolución el Anexo 1: Cálculo Pago para el Cierre del Tercer Trimestre del 2021.

Artículo 4. La presente resolución rige a partir de la fecha de su expedición.

COMUNÍQUESE Y CÚMPLASE

Dado en Bogotá D.C. a los 01 días del mes de Diciembre de 2021.



Camilo Enrique Álvarez Hernández
Subdirector
Subdirección Administrativa y Financiera

Documento firmado electrónicamente amparado en las disposiciones referidas por la Ley 527 de 1999.

Elaboró: David Villanueva Acuña

Revisó: Nelson Javier Dueñas Vega, Camilo Enrique Álvarez Hernández

Aprobó: Camilo Enrique Álvarez Hernández

Dirección de Energía Eléctrica - Minenergía, FSSRI (SIN)

Anexo 1: Cálculo Pago Para el Cierre del Tercer Trimestre del 2021

Empresa Prestadora del Servicio Público Domiciliario de Energía Eléctrica	Numero de Identificación Tributaria - NIT	A	B	C = (A - B)	D	E = (C - D)	F = (E * 100%)	G
		Subsidios Otorgados Reportados 3er Trimestre 2021 (Valor en COP\$)	Contribuciones Facturadas Reportadas 3er Trimestre 2021 (Valor en COP\$)	Déficit Calculado 3er Trimestre 2021 (Valor en COP\$)	Pago Resolución No. 00676 del 30-09-2021 y No. 00911 del 08-11-2021 (Valor en COP\$)	Déficit Calculado 3er Trimestre 2021 Incluyendo Pagos por Resolución (Valor en COP\$)	Valor Total a Pagar (Factor de Distribución Prorrata 100%) (Valor en COP\$)	Promedio de Usuarios Beneficiados
AIR-E S.A.S. E.S.P.	901380930-2	\$132.024.783.625	\$38.950.570.824	\$93.074.212.801	\$75.481.215.421	\$17.592.997.380	\$17.592.997.380	1.003.529
CARIBEMAR DE LA COSTA S.A. E.S.P.	901380949-1	\$174.576.975.358	\$34.322.055.361	\$140.254.919.997	\$115.843.040.431	\$24.411.879.566	\$24.411.879.566	1411519
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	800249860-1	\$74.879.813.346	\$17.459.359.878	\$57.420.453.468	\$44.931.405.220	\$12.489.048.248	\$12.489.048.248	910794
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	890800128-6	\$25.498.787.497	\$8.182.234.022	\$17.316.553.475	\$12.697.285.141	\$4.619.268.334	\$4.619.268.334	347976
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	891200200-8	\$28.923.480.180	\$3.332.393.614	\$25.591.086.566	\$20.008.535.583	\$5.582.550.983	\$5.582.550.983	404785
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	890500514-9	\$45.282.731.598	\$9.470.149.232	\$35.812.582.366	\$26.988.655.277	\$8.823.927.089	\$8.823.927.089	455897
CODENSA S.A. ESP	830037248-0	\$156.129.975.799	\$107.851.701.361	\$48.278.274.438	\$40.713.032.498	\$7.565.241.940	\$7.565.241.940	2483539
COMPAÑIA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	891900101-0	\$3.833.816.283	\$1.290.055.071	\$2.543.761.212	\$2.038.257.527	\$505.503.685	\$505.503.685	52159
COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	900366010-1	\$36.206.654.947	\$3.189.727.011	\$33.016.927.936	\$24.448.942.667	\$8.567.985.269	\$8.567.985.269	355719
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	890201230-1	\$47.044.513.557	\$18.813.097.842	\$28.231.415.715	\$21.691.772.266	\$6.539.643.449	\$6.539.643.449	771032
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	891190127-3	\$7.789.690.074	\$1.472.169.401	\$6.317.520.673	\$5.048.104.357	\$1.269.416.316	\$1.269.416.316	107989
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	891180001-1	\$30.930.622.077	\$5.696.836.412	\$25.233.785.665	\$19.076.770.728	\$6.157.014.937	\$6.157.014.937	345031
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	892002210-6	\$24.022.351.957	\$8.158.104.156	\$15.864.247.801	\$12.728.957.461	\$3.135.290.340	\$3.135.290.340	304709
EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	892099499-3	\$6.724.375.919	\$787.112.924	\$5.937.262.995	\$5.336.836.661	\$600.426.334	\$600.426.334	78927
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP	891800219-1	\$21.325.631.572	\$6.916.252.195	\$14.409.379.377	\$10.269.724.923	\$4.139.654.454	\$4.139.654.454	311931
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	844004576-0	\$9.912.452.738	\$2.576.985.054	\$7.335.467.684	\$5.674.226.040	\$1.661.241.644	\$1.661.241.644	111763
EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A. ESP.	816002019-9	\$10.835.781.313	\$8.063.507.838	\$2.772.273.475	\$2.369.582.373	\$402.691.102	\$402.691.102	146334
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	800052640-9	\$9.831.331.633	\$4.208.013.080	\$5.623.318.553	\$4.135.717.757	\$1.487.600.796	\$1.487.600.796	145824
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	846000553-0	\$3.140.201.308	\$558.680.158	\$2.581.521.150	\$1.990.338.791	\$591.182.359	\$591.182.359	27827
EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	846000241-8	\$3.094.284.444	\$455.709.991	\$2.638.574.453	\$2.135.267.657	\$503.306.796	\$503.306.796	36908
EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	846000060-1	\$704.078.859	\$24.133.648	\$679.945.211	\$525.969.322	\$153.975.889	\$153.975.889	11329
EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	822004680-9	\$2.064.946.690	\$332.104.273	\$1.732.842.417	\$1.343.175.788	\$389.666.629	\$389.666.629	22442
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	818001629-4	\$8.574.702.925	\$1.087.840.633	\$7.486.862.292	\$5.859.364.486	\$1.627.497.806	\$1.627.497.806	97020
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGIA ELÉCTRICA S.A-E.S.P	891500061-8	\$52.652.695	\$29.378.478	\$23.274.217	\$20.246.085	\$3.028.132	\$3.028.132	1287
EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA S.A. ESP	828000191-2	\$338.921.267	\$81.083.029	\$257.838.238	\$200.080.677	\$57.757.561	\$57.757.561	4367
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P	890399003-4	\$39.768.803.062	\$27.403.271.447	\$12.365.531.615	\$10.569.296.697	\$1.796.234.918	\$1.796.234.918	499292
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	890904996-1	\$135.525.755.504	\$64.013.807.915	\$71.511.947.589	\$54.849.104.469	\$16.662.843.120	\$16.662.843.120	1742706
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	900039901-5	\$301.357.191	\$22.768.451	\$278.588.740	\$167.472.723	\$111.116.017	\$111.116.017	2485
Totales		\$1.039.339.473.419	\$374.749.103.300	\$664.590.370.120	\$527.142.379.026	\$137.447.991.093	\$137.447.991.093	12.195.120

A = Valor de Subsidios Otorgados, Reportado por las Empresas Prestadoras del Servicio Mediante la Conciliación del 3er Trimestre del 2021.

B = Valor de Contribuciones Facturadas, Reportado por las Empresas Prestadoras del Servicio Mediante la Conciliación del 3er Trimestre del 2021.

C = Valor Calculado de Déficit para el 3er Trimestre del 2021, con información reportada por las empresas prestadoras del servicio en la conciliación respectiva.

D = Pagos al tercer trimestre realizados mediante Resoluciones No. 00676 del 30-09-2021 y No. 00911 del 08-11-2021

E = Valor Calculado de Déficit para el 3er Trimestre del 2021, con información reportada por las empresas prestadoras del servicio en la conciliación respectiva e incluyendo pagos realizados mediante Resoluciones MinEnergía

F = Valor a ser distribuido para las empresas prestadoras del servicio, teniendo en cuenta la conciliación del 3er trimestre del 2021 y los giros realizados. De acuerdo a metodología de Distribución se aplica un factor de Distribución Prorrata del 100%. La distribución de estos recursos es realizada mediante el "PROCEDIMIENTO PARA LA ADMINISTRACIÓN DEL FONDO DE SOLIDARIDAD PARA SUBSIDIOS Y REDISTRIBUCIÓN DE INGRESOS DEL SECTOR ELÉCTRICO - FSSRI" Código SIGME EP-P-49

G = Promedio de usuarios beneficiados por los subsidios, los cuales son atendidos por cada una de las Empresas Prestadoras del Servicio. Este promedio se distribuye en 35,3% estrato 1, 39,9% estrato 2, 24,6% estrato 3 y 0,005% distritos de riego.

Proyectó/Revisó: Andrés Rodríguez *AR* Germán Gonzalez *Gega* Javier Pinzón *JPC* Paola Peñaranda *PP* Claudia Lizarazo *CL*
 Revisó: José Edilberto Muñoz Ruiz
 Aprobó: Luis Julian Zuluaga Lopez *LJZ*