

RESPUESTA DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA, A LA PROPOSICIÓN ADHESIVA A LA PROPOSICIÓN 54 Y 55 PRESENTADA POR LA BANCADA DEL PACTO HISTÓRICO.

En el marco de las funciones y competencias otorgadas al Ministerio de Minas y Energía mediante Decreto No. 381 de 2012, me permito dar respuesta a la proposición mencionada:

1. Sírvasse indicar la cantidad de dinero girado desde el Ministerio de Minas y Energía a empresas del sector energético desde el 2010 al 2023, indicando la razón por la cual se realizó estas transferencias de dinero.

a. Discriminar la información por rango de actividades: generación, transmisión, comercialización y distribución de energía eléctrica.

En atención a la solicitud, se comunica que, de acuerdo con la revisión documental realizada por el grupo de fondos y gestión del sector, remitimos en formato Excel los informes de ejecución asociados con los fondos eléctricos FAZNI, FAER y PRONE desde la vigencia 2011 al 2023, esto con el fin de dar respuesta a este interrogatorio.

2. Sírvasse indicar en materia de infraestructura para la generación, transmisión, comercialización y distribución de energía eléctrica, la destinación de presupuesto del sector de Minas y Energía desde el año 2002 a la fecha. Discriminar la información de forma anualizada y por departamento.

a. Indicar cuáles proyectos de infraestructura fueron o son actualmente financiados por Vigencias Futuras.

El Ministerio de Minas y Energía mediante los fondos eléctricos para la vigencia 2024 comprometió recursos relacionados con vigencias futuras para la implementación de proyectos con el objetivo de ampliar del servicio de energía eléctrica y el mejoramiento de servicio a saber:

DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	USUARIOS TOTALES	TIPO DE PROYECTO
GUAVIARE	SAN JOSÉ DEL GAUVIARE, EL RETORNO, CALAMAR Y PUERTO CONCORDIA	27.128	Ampliación de cobertura y mejoramiento
NARIÑO	ROBERTO PAYAN	2057	Ampliación de cobertura

DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	USUARIOS TOTALES	TIPO DE PROYECTO
NARIÑO	BARBACOAS	432	Ampliación de cobertura
NARIÑO	ROBERTO PAYAN	525	Ampliación de cobertura
NARIÑO	CUMBAL	335	Ampliación de cobertura
NARIÑO	SAMANIEGO	224	Ampliación de cobertura
NARIÑO	SANTACRUZ	148	Ampliación de cobertura
NARIÑO	EL ROSARIO	117	Ampliación de cobertura
NARIÑO	TAMINANGO	89	Ampliación de cobertura
META	VILLAVICENCIO	1.920	Normalización de Redes
BOLÍVAR	SANTA ROSA	159	Normalización de Redes
BOLÍVAR	TURBANA	66	Normalización de Redes
BOLÍVAR	TURBANA	161	Normalización de Redes
BOLÍVAR	TURBANA	32	Normalización de Redes
BOLÍVAR	TURBANA	167	Normalización de Redes
BOLÍVAR	SANTA ROSA	290	Normalización de Redes
BOLÍVAR	SANTA ROSA	47	Normalización de Redes
BOLÍVAR	CICUCO	73	Normalización de Redes
BOLÍVAR	TURBANA	90	Normalización de Redes
SUCRE	SINCELEJO	504	Normalización de Redes

Ministerio de Minas y Energía

 Reporte cualquier irregularidad en el correo electrónico lineaetica@minenergia.gov.co

Dirección: Calle 43 No.57 – 31 CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (60) +1 220 0300

Línea Gratuita: 01 8000 910 180

DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	USUARIOS TOTALES	TIPO DE PROYECTO
META	GRANADA	774	Normalización de Redes
SUCRE	SINCELEJO	352	Normalización de Redes
BOLÍVAR	TURBANA	96	Normalización de Redes
SUCRE	SINCELEJO	121	Normalización de Redes

b. En el marco de proyectos de infraestructura para la generación, transmisión, comercialización y distribución de energía eléctrica que actualmente estén siendo financiados por medio de Vigencias Futuras, indicar el giro de recursos desde el Ministerio de Hacienda en el año 2022 y en el año 2023, el receptor del giro (indicando nombre, fiducia y/o empresa).

En atención a la solicitud, y en concordancia con la pregunta 1 literal a, se comunica que, de acuerdo con la revisión documental realizada por el grupo de fondos y gestión del sector, remitos en formato Excel la relación de pagos de vigencias futuras asociados a los fondos eléctricos FAZNI, FAER y PRONE de la vigencia 2022, esto con el fin de dar respuesta a este interrogante.

3. Presentar todo el marco normativo actual que rige alrededor del sector energético, especialmente en el marco de la generación, transmisión, comercialización y distribución de energía eléctrica.

Normas generales del sector eléctrico en Colombia

Ley 142 de 1994. Ley de Servicios Públicos Domiciliarios.

Ley 689 de 2001. Modificación parcial de la Ley 142 de 1994.

Ley 143 de 1994. Ley Eléctrica.

Resolución CREG 024 de 1995. Por la cual se reglamentan los aspectos comerciales del mercado mayorista de energía en el sistema interconectado nacional, que hacen parte del Reglamento de Operación.

Resolución CREG 025 de 1995. Por la cual se establece el Código de Redes, como parte del Reglamento de Operación del Sistema Interconectado Nacional.

Ley 1151 de 2007. Plan de desarrollo 2006 – 2010.

Resolución CREG 116 de 1998. Reglamenta limitación de suministro de distribuidores y comercializadores.

Decreto 2424 de 2006. Por el cual se regula la prestación del servicio de alumbrado público.

Resolución CREG 043 de 1995. Regula aspectos generales del suministro y cobro del alumbrado público.

Resolución CREG 043 de 1996. Por la cual se dictan normas adicionales para alumbrado público.

Resolución CREG 076 de 1997. Normas complementarias para suministro y cobro del alumbrado público.

Decreto 2915 del 11 de agosto de 2011.

Decreto 4955 del 30 de diciembre de 2011.

Decreto Único Reglamentario (DUR) del Sector Minero Energético, 1073 de 2015.

Normatividad sobre generación de energía eléctrica en Colombia

Ley 143 de 1994; Art. 3, Art. 7; Art. 20

Ley 142 de 1994; Art. 73 Num. 73.16, 73.25, Art. 74

Decreto 1407 de 2002

Decreto 2253 de 1994

Decreto 1524 de 1994

Resolución CREG 024 de 1995. Por la cual se reglamentan los aspectos comerciales del mercado mayorista de energía en el sistema interconectado nacional, que hacen parte del Reglamento de Operación.

Ministerio de Minas y Energía

Reporte cualquier irregularidad en el correo electrónico lineaetica@minenergia.gov.co

Dirección: Calle 43 No.57 – 31 CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (60) +1 220 0300

Línea Gratuita: 01 8000 910 180

Resolución CREG 025 de 1995. Por la cual se establece el Código de Redes, como parte del Reglamento de Operación del Sistema Interconectado Nacional.

Resolución CREG 101 de 2010

Normatividad sobre transmisión de energía eléctrica en Colombia

Ley 143 de 1994; Art. 20; Art. 23 Lits. c.; d.; n.; Art. 41 Ley 142 de 1994; Art 73.22; Art. 91; Art. 87.8; Art. 126

-Resolución 11 DE 2009, Por la cual se establecen la metodología y fórmulas tarifarias para la remuneración de la actividad de transmisión de energía eléctrica en el Sistema de Transmisión Nacional. Resolución CREG 70 de 2021; Art. 2 Resolución CREG 83 de 2008. Por la cual se define la metodología para el cálculo de la tasa de retorno que se aplicará en la remuneración de la actividad de transmisión de energía eléctrica y se fija dicha tasa. Resolución CREG 103 de 2000. Por la cual se establece la metodología para el cálculo y aplicación de los Cargos por Uso del Sistema de Transmisión Nacional (STN), que regirá a partir del 1o. de enero del año 2001.

-Modificada por la Resolución 101-27 de 16 de septiembre de 2022, 'por la cual se permite el cambio de IPP para el cálculo de componentes del costo unitario de prestación del servicio de energía eléctrica y se dictan otras disposiciones', publicada en el Diario Oficial No. 52.162 de 19 de septiembre de 2022.

-Modificada por la Resolución 141 de 2017, 'por la cual se modifican temporalmente algunos aspectos de las Resoluciones CREG que regulan la calidad del servicio y el suministro de información, con motivo del evento ocurrido en el municipio de Mocoa, departamento del Putumayo, el 31 de marzo de 2017', publicada en el Diario Oficial No. 50.372 de 30 de septiembre de 2017.

-Modificada por la Resolución 49 de 2017, 'por la cual para el año 2017 se establece una opción para la entrega de información de AOM por parte de las empresas que realizan las actividades de transmisión y distribución de energía eléctrica', publicada en el Diario Oficial No. 50.218 de 28 de abril de 2017.

-Modificada por la Resolución 45 de 2016, 'por la cual se modifican unos plazos para entrega de información, establecidos en las Resoluciones CREG 097 de

2008, 011 de 2009 y 050 y 051 de 2010', publicada en el Diario Oficial No. 49.851 de 21 de abril de 2016.

-Modificada por la Resolución 93 de 2012, 'por la cual se establecen el reglamento para el reporte de Eventos y el procedimiento para el cálculo de la Energía No Suministrada, y se precisan otras disposiciones relacionadas con la calidad del servicio en el Sistema de Transmisión Nacional', publicada en el Diario Oficial No. 48.586 de 17 de octubre de 2012

-Modificada por la Resolución 24 de 2012, publicada en el Diario Oficial No. 48.381 de 23 de marzo de 2012, 'Por la cual se modifican la Resolución CREG 011 de 2009 y las Resoluciones CREG 050 y 051 de 2010'

-Modificada por la Resolución 128 de 2010, publicada en el Diario Oficial No. 47.819 de 1 de septiembre de 2010, 'Por la cual se establecen reglas para hacer la transición al nuevo esquema de calidad del servicio en el Sistema de Transmisión Nacional adoptado por la Resolución CREG-011 de 2009'

-Modificada por la Resolución 25 de 2009, publicada en el Diario Oficial No. 47.300 de 23 de marzo de 2009, 'Por la cual se prorroga un plazo establecido en la Resolución CREG 011 de 2009'

-Resolución aclarada por rectificación publicada en el Diario Oficial No. 47.303 de 26 de marzo de 2009. Ver rectificación en el artículo 3 de la presente resolución.

- Resolución CREG 011 de 2009. Por la cual se establecen la metodología y fórmulas tarifarias para la remuneración de la actividad de transmisión de energía eléctrica en el Sistema de Transmisión Nacional.

- Resolución CREG Por la cual se modifican e incorporan las disposiciones establecidas en la Resolución CREG-051 de 1998, modificada por las

- Resoluciones CREG-004 y CREG-045 de 1999, mediante las cuales se aprobaron los principios generales y los procedimientos para definir el plan de expansión de referencia del Sistema de Transmisión Nacional, y se estableció la metodología para determinar el Ingreso Regulado por concepto del Uso de este Sistema

Normatividad sobre distribución de energía eléctrica en Colombia

Resolución 025 de 1995. Código de redes.

Resolución 070 de 1998. Reglamento de Distribución de Energía Eléctrica.

Resolución 15 de 2018. Por la cual se establece la metodología para la remuneración de la actividad de distribución de energía eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional.

Decreto 3735 de 2003. Por el cual se reglamenta el programa de normalización de redes.

Decreto 850 de 2005. Por el cual se modifica el Decreto 3735 de 2003.

Resolución 097 de 2008. Metodología de cargos para STR y SDL.

Resolución 110 de 2009. Cargos unificados de distribución y comercialización.

Ley 143 de 1994; Art. 85

Ley 142 de 1994

Decreto 2253 de 1994

Decreto 1524 de 1994

Decreto 2696 de 2004; Art. 11

Decreto 1260 de 2013

Resolución CREG 015 de 2018. Por la cual se establece la metodología para la remuneración de la actividad de distribución de energía eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional

Resolución CREG 101-3 de 2023

Resolución CREG 168 de 2021

Resolución CREG 70 de 2021; Art. 2

Resolución CREG 12 de 2020

Ministerio de Minas y Energía

Reporte cualquier irregularidad en el correo electrónico lineaetica@minenergia.gov.co

Dirección: Calle 43 No.57 – 31 CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (60) +1 220 0300

Línea Gratuita: 01 8000 910 180

Resolución CREG 79 de 2014

Resolución CREG 43 de 2013

Resolución CREG 97 de 2008

Circular CREG 63 de 2014

Circular CREG 38 de 2014

Circular CREG 36 de 2014

Circular CREG 34 de 2014

Circular CREG 47 de 2020 - Reporte ejecución plan de inversiones Circular CREG 024 de 2020 y resolución CREG 015 de 2018

Circular CREG 34 de 2020 - Información requerida en la Circular CREG 024 de 2020 reporte ejecución plan de inversiones Resolución CREG 015 de 2018

Circular CREG 25 de 2020 - Entrega de información de AOM

Circular CREG 24 de 2020 - Formatos de reporte información plan de inversiones Resolución CREG 015 de 2018

Circular CREG 16 de 2020 - Información de gastos de AOM del año 2019

Circular CREG 12 de 2020 - Información anual de variables requeridas para el cálculo de los cargos de distribución

Circular CREG 80 de 2019 - Información sobre cobros de energía reactiva

Circular CREG 63 de 2019 - Causas de eventos en los SDL

Circular CREG 70 de 2018 - Reporte de información de inventarios OR- Resolución CREG 015 de 2018

Circular CREG 66 de 2018 - Reporte de información de inventarios OR- Resolución CREG 015 de 2018

Circular CREG 62 de 2018 - Causas de eventos en los SDL

Normatividad sobre comercialización de energía eléctrica colombiana

Ley 675 de 2001. Régimen de propiedad horizontal.

Ley 820 de 2003. Régimen de arrendamiento de vivienda urbana.

Decreto 160 de 2004. Reglamenta el Fondo Especial de Energía Social (FOES).

Decreto 3611 de 2005. Por medio del cual se modifica y adiciona al Decreto 160 de 2004.

Resolución 108 de 1997. Criterios generales de Protección de los derechos de los usuarios.

Resolución 225 de 1997. Cargos asociados con la conexión de usuarios regulados

Resolución 089 de 1996. Régimen de libertad de tarifas para alumbrado público.

Resolución 119 de 2007. Fórmula tarifaria general de prestación de servicio a usuarios regulados.

Adicionalmente se realiza traslado a la Comisión de Regulación de Gas y Energía (CREG)

a. Indicar procesos de modificación del marco normativo en los últimos 20 años, objeto de la modificación e impacto sobre la población o ciudadanía en el servicio y precio de tarifas de energía.

Para dar respuesta a este numeral se hace traslado a la Comisión de regulación de Gas y Energía (CREG).

b. Sírvase indicar las restricciones que presenta el marco normativo para la participación efectiva de empresas de generación de energía renovable.

En el marco regulatorio vigente, consideramos que es necesario eliminar todas las barreras para la participación de las fuentes renovables de energía y lograr una diversificación de la matriz energética del país; por lo que se ha sugerido al Congreso se apruebe eliminar la restricción a la integración vertical. Esta eliminación puede atraer nuevos actores al mercado, lo que incentiva a la

inversión nacional e internacional de los diferentes agentes a diversificar los participantes de la cadena del mercado energético.

Autorizar la integración vertical incluyendo la actividad de transmisión es un incentivo para que los inversionistas de generación a partir de fuentes no convencionales de energía renovables incorporen en sus unidades de negocios actividades complementarias y que contribuyan a obtener costos más eficientes y competitivos para el mercado.

Aunado a lo anterior la transición energética justa abre la posibilidad de incorporar actividades en el mercado energético gracias al uso de nuevas tecnológicas generando cambios en los modelos tradicionales de prestación del servicio, en consecuencia, se hace necesario habilitar las herramientas que permitan a los agentes el desarrollo e implementación de estos nuevos modelos, acelerando así los cambios de la transición energética justa.

Finalmente, nos encontramos frente a un sistema normativo que regula los Servicios Públicos Domiciliarios, entre otros servicios públicos que nos ha llevado a un estado de cosas inconstitucionales. Sentencias como la C-736 del 2007; la T -078 de 2020; la T – 337 de 2023, entre otras muchas nos trae la necesidad de actualizar el sistema que no reconoce el mínimo vital, la universalidad, ni la democratización de estos Servicios.

4. Sobre la generación de energía a partir de hidroeléctricas,

a. Indicar las quejas y movilizaciones por parte de pueblos étnicos por inconformidades en el proceso de consulta previa de dichos proyectos energéticos

Para dar respuesta a esta pregunta se trasladó por competencia a el Ministerio del Interior – Dirección General de Autoridad Nacional de consulta previa.

b. Indicar la inversión completa por cada hidroeléctrica, indicando si se presentó adendas o ampliación de la contratación. Así mismo, indicar tiempo de construcción y adecuación hasta el momento de generación de energía eléctrica.

Vale la pena aclarar que las normas vigentes indican que la inversión en el sector eléctrico colombiano no es realizada directamente por El Estado, sino que se realiza por la iniciativa de Empresas de Servicios Públicos - ESP que pueden ser de carácter público, privado o mixto.

Lo anterior se da a partir del marco regulatorio expedido por la Ley 142 de 1994 *“Por la cual se establece el régimen de los servicios públicos domiciliarios y se dictan otras disposiciones”* y de la Ley 143 de 1994 *“Por la cual se establece el régimen para la generación, interconexión, transmisión, distribución y comercialización de electricidad en el territorio nacional, se conceden unas autorizaciones y se dictan otras disposiciones en materia energética”*.

De acuerdo con lo anterior, el Gobierno no participa directamente en iniciativas de inversión, las inversiones que el Estado mantiene en el sector eléctrico son las de las empresas con participación estatal.

Por tanto, para dar respuesta a este interrogante se hace traslado por competencia a la Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME) y a XM.

5. Sobre las Zonas No Interconectadas del país,

- a. Sírvase indicar las Zonas No Interconectadas en el año 2002, las Zonas no Interconectadas en el año 2006, en el año 2010, en el año 2014, en el año 2018, en el año 2022 y en el año 2023.**

Para dar respuesta a este interrogante se hace traslado por competencia a el Instituto de Planeación y Promoción de Soluciones Energéticas para zonas no Interconectadas- (IPSE).

- b. Sírvase adjuntar la inversión del sector para el acceso de ZNI al servicio de energía eléctrica desde 2002 a la fecha.**

- i. Discriminar inversión por departamento.**

Para dar respuesta a este interrogante nos permitimos adjuntar archivo en Excel y adicional trasladar por competencia a el Instituto de Planeación y Promoción de Soluciones Energéticas para zonas no Interconectadas- (IPSE).

- ii. Relacionar el mecanismo de ejecución de la inversión por departamento, indicando empresa y/o actor contratante. Anexar informe de**

cumplimiento y/o finalización de contratos, acuerdos, convenios y/u otro mecanismo de contratación.

Para dar respuesta a este interrogante nos permitimos adjuntar archivo en Excel.

6. Sobre las acciones para atención de la población más vulnerable del país,

a. Relacionar el consumo promedio de energía discriminado por estratos de cada uno de los departamentos del país.

Se traslada por competencia a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios - SSPD

b. Indicar las medidas que se están tomando actualmente para garantizar el acceso a un mínimo vital de consumo de energía eléctrica en todo el territorio nacional. Si existen medidas diferenciales, relacionarlas.

En primera instancia, consideramos importante indicar que en la regulación vigente del servicio de energía eléctrica no existe concepto del “mínimo vital”, lo que se tipifica en el artículo 23 literal h) de la Ley 143 de 1994, es el “Consumo de subsistencia”, el cual mediante la Resolución 355 de 2004, la Unidad de Planeación Minero-Energética – UPME, lo definió como la cantidad mínima de electricidad utilizada en un mes por un usuario típico para satisfacer las necesidades básicas que solamente puedan ser satisfechas mediante esta forma de energía final.

En la resolución citada estableció para los usuarios con el servicio normalizado, el consumo de subsistencia es de 173 kWh-mes para alturas inferiores a 1.000 metros sobre el nivel del mar, y de 130 kWh-mes para alturas iguales o superiores a 1.000 metros sobre el nivel del mar.

Ahora bien, para los usuarios ubicados en barrios subnormales se estableció mediante la Resolución UPME 013 de 2004 que, el consumo de subsistencia para este tipo de usuarios es de 184 kWh-mes para alturas inferiores a 1000 metros sobre el nivel del mar y de 138 kWh-mes para alturas iguales o superiores a 1000 metros sobre el nivel del mar.

Por otra parte, la Ley 2294 de 2023 “*Plan Nacional de Desarrollo*” en su artículo 108 estableció lo siguiente:

“Artículo 108 Reasignación de subsidios de energía eléctrica para cubrir el nivel de consumo indispensable. El Ministerio de Minas y Energía establecerá los criterios para la reasignación de subsidios de energía eléctrica definidos en las Leyes 142 y 143 de 1994, para garantizar que el nivel de consumo indispensable de energía eléctrica de los usuarios en condiciones socioeconómicas vulnerables de los estratos 1 y 2 pueda ser cubierto.

Esta reasignación estará sujeta al uso de tecnologías digitales de medición inteligente del consumo de energía eléctrica, en la medida en que se vaya implementando este esquema, y a la implementación de metodologías de focalización de subsidios que, mediante la mejora en los actuales errores de inclusión, permitan disponer de los recursos requeridos para cubrir el costo de esta medida.

La Unidad de Planeación Minero-Energética definirá el nivel de consumo indispensable que requieren los usuarios en condiciones socioeconómicas vulnerables de los estratos 1 y 2 considerando las condiciones climáticas de las zonas en las que habitan los usuarios y las buenas prácticas para el consumo eficiente de energía.”

Por esta razón se traslada a La Unidad de Planeación Minero-Energético (UPME) por competencia.

c. Indicar el porcentaje de subsidio al consumo de energía de los últimos 20 años, el valor total del subsidio por año y porcentaje sobre el presupuesto asignado al sector.

Como apoyo financiero a los usuarios del servicio de energía eléctrica, el Ministerio de Minas y Energía administra el Fondo de Solidaridad para Subsidios y Redistribución de Ingresos – FSSRI y el Fondo de Energía Social – FOES, ambos ejecutan recursos de la Nación aplicados en la factura de energía como descuento en el valor a pagar para los usuarios de menores recursos de los estratos 1, 2, 3 y usuarios ubicados en Zonas No Interconectadas a nivel nacional.

1. Fondo de Solidaridad Para Subsidios y Redistribución de Ingresos – FSSRI.

El Gobierno Nacional mediante las Leyes 142 de 1994 y 286 de 1996, creó el Fondo de Solidaridad para Subsidios y Redistribución de Ingresos – FSSRI como

un fondo cuenta para administrar y distribuir los recursos asignados del Presupuesto Nacional y del mismo fondo, destinados a cubrir los subsidios del servicio público domiciliario de energía eléctrica a los usuarios de menores ingresos. El FSSRI se rige por los Decretos 847 de 2001 y 201 de 2004, que reglamentan las leyes 142 y 286, donde se establecen los procedimientos de liquidación, cobro, recaudo y manejo de los subsidios y de las contribuciones de solidaridad en materia del servicio de energía eléctrica.

Los subsidios otorgados por el FSSRI son recaudados mediante contribución a usuarios con mayor capacidad financiera pertenecientes a estratos 5, 6, sector comercial y sector industrial, no obstante, el monto del recaudo no es suficiente para cubrir la totalidad de los subsidios, por lo tanto, se requiere de una segunda fuente de financiación con recursos apropiados del Presupuesto General de la Nación – PGN asignados cada vigencia mediante la Ley de Presupuesto respectiva.

El FSSRI continua con su ejecución desde la fecha de su creación (1996) y su horizonte ha sido prorrogado por el artículo 272 de la Ley 2294 del 2023 – Plan Nacional de Desarrollo, como máximo, hasta el 30 de junio de 2027.

Los porcentajes de subsidios para el FSSRI se establecieron desde su creación de la siguiente manera:

Estrato 1: 50%, hasta el consumo de subsistencia

Estrato 2: 40%, hasta el consumo de subsistencia

Estrato 3: 15%, hasta el consumo de subsistencia

Distritos de Riego: 50% del total de Facturación.

Posteriormente, mediante la Ley 1428 de 2010 se amplió el porcentaje de subsidio para los estratos 1 y 2 de la siguiente manera, estos porcentajes se encuentran vigentes a la fecha:

Estrato 1: 60%, hasta el consumo de subsistencia

Estrato 2: 50%, hasta el consumo de subsistencia

Estrato 3: 15%, hasta el consumo de subsistencia

Distritos de Riego: 50% del total de Facturación.

2. Fondo de Energía Social - FOES.

El Fondo de Energía Social – FOES fue creado mediante el artículo 118 de la Ley 812 de 2003, definido como un fondo especial del orden nacional y como un sistema especial de cuentas con el objeto de cubrir, a partir de 2007, hasta cuarenta y seis pesos (\$46) por kilovatio hora del valor de la energía eléctrica destinada al consumo de los usuarios de estratos 1 y 2 ubicados en zonas de difícil gestión, áreas rurales de menor desarrollo y en zonas subnormales urbanas definidas por el Gobierno Nacional. Posteriormente mediante la Ley 1753 del 2015 (PND) se estableció que a partir del 1 enero del 2016 se cubrirá hasta noventa y dos pesos (\$92) por kilovatio hora del valor de la energía.

Al FOES ingresan los recursos provenientes del 80% de las Rentas de Congestión calculadas por el ASIC, como producto de las exportaciones de energía eléctrica, y recursos del Presupuesto General de la Nación cuando aquellos resulten insuficientes para financiar el 50% del subsidio cubierto por el FOES. Adicionalmente, al FOES también ingresan los recursos que recaude el ASIC correspondientes a no más de \$2,10 por kilovatio hora transportado.

El FOES continua con su ejecución desde la fecha de su creación (2004) y su horizonte ha sido prorrogado por el artículo 248 de la Ley 2294 del 2023 – Plan Nacional de Desarrollo, como máximo, hasta el 31 de diciembre de 2030.

A continuación, se presenta la información disponible para los fondos de subsidios administrados por la Dirección de Energía Eléctrica del Ministerio de Minas y Energía.

Fondo de Solidaridad Para Subsidios y Redistribución de Ingresos – FSSRI.

AÑO	FSSRI (\$Millones)
2004	939.956
2005	976.899
2006	927.113
2007	989.438
2008	1.344.537
2009	1.691.205
2010	1.933.068
2011	2.106.467

AÑO	FSSRI (\$Millones)
2012	2.146.812
2013	2.152.027
2014	2.377.257
2015	2.630.471
2016	2.753.584
2017	3.031.489
2018	3.400.695
2019	3.682.579
2020	4.201.030
2021	4.398.378
2022	5.086.598
2023*	5.041.335

* La información correspondiente a la vigencia 2023 se encuentra en proceso de revisión, dada la periodicidad del reporte.

Fondo de Energía Social - FOES.

A continuación, se presenta la información de los recursos asignados al presupuesto del FOES desde la fecha de su creación a la fecha. Para el cálculo respecto al PIB se realiza la comparación desde la vigencia 2005 al 2022, según información disponible de la página oficial del banco de la república:

AÑO	FOES (\$Millones)
2004	70.000
2005	120.000
2006	162.949
2007	104.080
2008	100.000
2009	132.600
2010	120.289
2011	75.000
2012	107.625
2013	170.037
2014	150.000
2015	205.000
2016	273.000
2017	123.230
2018	129.972
2019	126.120
2020	127.673

Ministerio de Minas y Energía

Reporte cualquier irregularidad en el correo electrónico lineaetica@minenergia.gov.co

Dirección: Calle 43 No.57 – 31 CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (60) +1 220 0300

Línea Gratuita: 01 8000 910 180

AÑO	FOES (\$Millones)
2021	194.000
2022	152.113
2023	200.421

7. Relacionar los fondos que tiene el sector en relación a la generación y acceso a energía eléctrica para la población.

- a. Indicar por cada fondo entidad, fiduciaria y/u otro actor con la responsabilidad de dirección y administración de los recursos.**

FAZNI: De acuerdo con lo estipulado en el Decreto Único Reglamentario del Sector Administrativo de Minas y Energía. Decreto 1073 de 2015. Se tiene lo siguiente:

“(…)

Artículo 2.2.3.3.2.2. Recaudo de los recursos. *La liquidación y el recaudo de los recursos recaudados de conformidad con lo establecido en el artículo 81 de la Ley 633 de 2000, prorrogado en su vigencia por el artículo 40 la Ley 1715 mayo de 2014 hasta el 31 de diciembre de 2021, de conformidad con la aclaración efectuada mediante Decreto 142 de 2015, estará a cargo del Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales -ASIC-, quien recaudará de los agentes generadores del mercado mayorista de energía el valor correspondiente y entregará las sumas recaudadas, dentro de los tres (3) días siguientes a su recibo, en la cuenta del Ministerio de Hacienda y Crédito Público que para tal propósito este determine. El Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales -ASIC-, presentará mensualmente a dicho Ministerio una relación de las sumas liquidadas y las recaudadas, en la forma que previamente se determine, con el fin de verificar el cumplimiento de las obligaciones de los sujetos pasivos de la contribución y de su recaudador.*

Artículo 2.2.3.3.2.3. Inversión Temporal. *La administración e inversión temporal de los recursos y rendimientos provenientes del Fondo de apoyo Financiero para Energización de Zonas No Interconectadas, FAZNI, estará*

a cargo de la Dirección General de Crédito Público y del Tesoro Nacional del Ministerio de Hacienda y Crédito Público. Para tales efectos, la mencionada Dirección determinará la cuenta a la que deberán ser girados los recursos del mencionado Programa. Para la administración e inversión de los recursos, la Dirección General de Crédito Público y del Tesoro Nacional los manejará en cuentas independientes de los demás recursos que administre la Dirección, teniendo en cuenta la normatividad que aplique para la inversión de dichos recursos.

Artículo 2.2.3.3.2.2,1.1. Comité de Administración. *El Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas No Interconectadas -FAZNI-, tendrá un Comité de Administración (CAFAZNI), que estará integrado de la siguiente manera:*

- 1. Por el Ministro de Minas y Energía, quien lo presidirá, o su delegado.*
- 2. Por el Viceministro de Energía, o su delegado.*
- 3. Por el Director de la UPME o su delegado.*

En caso de delegación por parte del Ministro, el Comité será presidido por el Viceministro.

El Comité de Administración aprobará, objetará e impartirá instrucciones y recomendaciones sobre los planes, programas y/o proyectos que le hayan sido presentados para financiación con cargo a los recursos del Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas No Interconectadas -FAZNI-.

Parágrafo. *El Comité de Administración podrá invitar a sus reuniones a funcionarios del Instituto de Planificación, y Promoción de Soluciones Energéticas -IPSE-, de la Unidad de Planeación Minero Energética -UPME- o de cualquier entidad que considere pertinente o necesario para analizar asuntos de su competencia.*

(...)”

FAER: De acuerdo con lo estipulado en el Decreto Único Reglamentario del Sector Administrativo de Minas y Energía. Decreto 1073 de 2015. Se tiene lo siguiente:

“(…)

Artículo 2.2.3.3.1.1. Naturaleza del Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas, FAER. El Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas, FAER, creado por el artículo 105 de la Ley 788 de 2002, es un fondo cuenta especial sin personería jurídica, sujeto a las normas y procedimientos establecidos en la Constitución Política de Colombia, el Estatuto Orgánico del Presupuesto Nacional y demás normas vigentes aplicables, administrado por Ministerio de Minas y Energía o por quien él delegue.

De conformidad con la ley, a este Fondo ingresarán los recursos a que se refiere el artículo 105 de la Ley 788 de 2002, para la energización de las Zonas Rurales Interconectadas y, de acuerdo con el artículo 1 de la Ley 1117 de 2006 llevará a cabo el programa de normalización de redes eléctricas.

Artículo 2.2.3.3.1.2. Recaudo de los recursos. La liquidación y el recaudo de los recursos a que se refiere el artículo 105 de la Ley 788 de 2002, con los ajustes establecidos en la Resolución CREG-068-2003 y de aquellas que la modifiquen o sustituyan, estarán a cargo del Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales -ASIC-, quien recaudará de los dueños de los activos del Sistema de Transmisión Nacional -STN- el valor correspondiente y entregará las sumas recaudadas, dentro de los tres (3) días siguientes a su recibo, en la cuenta que para tal propósito determine el Ministerio de Hacienda y Crédito Público.

Artículo 2.2.3.3.1.4. Comité de administración. El Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas, FAER, tendrá un Comité de Administración, cuya sigla será CAFAER, integrado de la siguiente manera:

1. Por el Ministro de Minas y Energía, quien lo presidirá o su delegado.
2. Por el Viceministro de Energía o su delegado.
3. Por el Director de Energía del Ministerio de Minas y Energía.

En caso de delegación por parte del ministro el comité será presidido por el Viceministro.

El Comité de Administración aprobará, objetará e impartirá instrucciones y recomendaciones sobre los planes, programas o proyectos que hayan sido presentados para financiación con cargo a los recursos del Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas, FAER.

Parágrafo. *El CAFAER podrá invitar a sus reuniones a funcionarios de la Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG, de la Unidad de Planeación Minero-Energética - UPME o de cualquier entidad que considere pertinente.
(...)"*

PRONE: De acuerdo con lo estipulado en el Decreto Único Reglamentario del Sector Administrativo de Minas y Energía. Decreto 1073 de 2015. Se tiene lo siguiente:

"(...)

Artículo 2.2.3.3.3.1.2. Recursos para el Programa de Normalización de Redes Eléctricas. *El Programa de Normalización de Redes Eléctricas será financiado hasta con un 20% del recaudo de los recursos del Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas, FAER, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 1º de la Ley 1117 de 2006 y con los recursos previstos en el artículo 68 de la Ley 1151 de 2007, subrogado por el artículo 104 de la Ley 1450 de 2011, con los ajustes establecidos en la Resolución CREG-003-2008 y de aquellas que la modifiquen o sustituyan, estarán a cargo del Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales –ASIC–, quien recaudará de los dueños de los activos del Sistema de Transmisión Nacional –STN–, el valor correspondiente y entregará las sumas recaudadas, dentro de los tres (3) días siguientes a su recibo, en la cuenta que para tal propósito determine el Ministerio de Hacienda y Crédito Público.*

Artículo 2.2.3.3.3.2.1. Comité de Administración. *El Programa de Normalización de Redes Eléctricas, PRONE, tendrá un Comité de Administración integrado de la siguiente manera:*

1. Por el Ministro de Minas y Energía, quien lo presidirá o su delegado.
2. Por el Viceministro Energía o su delegado.
3. Por el Director de Energía del Ministerio de Minas y Energía.

En caso de delegación por parte del Ministro, el Comité será presidido por el Viceministro.

El Comité de Administración aprobará la priorización de los planes, programas o proyectos siguiendo los criterios establecidos en el presente decreto, determinará los mecanismos para la interventoría de los proyectos a ejecutarse y establecerá su propio reglamento. De igual forma, podrá invitar a sus reuniones a funcionarios de cualquier entidad que considere pertinente o necesario para analizar asuntos de su competencia.

- b. Relacionar las transferencias desde el PGN y desde el presupuesto del Ministerio de Minas y Energía a cada uno de los fondos, de forma anualizada.**

Para dar respuesta a este interrogante nos permitimos adjuntar Excel.

- c. Adjuntar un informe por cada fondo, desde el momento de su creación hasta la fecha.**

Adjuntamos en formatos PDF los últimos informes de gestión cargados en la plataforma de inversión pública - PIIP del DNP relacionado con los fondos FAZNI, FAER y PRONE, esto con el fin de dar respuesta a este interrogante.

- d. Indicar el valor actual de recursos en cada una de las fiduciarias que administran recursos de los fondos enunciados.**

Para dar respuesta a este interrogante se anexa archivo en EXCEL.

8. Relacionar el valor de la unidad de consumo del servicio de energía eléctrica, por departamento y año (promedio), de los últimos 20 años.

Se da traslado por competencia a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios (SSPD).

- a. Indicar la composición de cobro o determinación de la tarifa de energía de los últimos 20 años. Indicar si hubo modificación y la razón de la modificación de la composición o determinación del valor de la tarifa de energía eléctrica.**

Se da traslado por competencia a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios (SSPD).

- b. Indicar las acciones desde los Planes Nacionales de Desarrollo de los últimos 5 gobiernos para la reducción del valor de la unidad de consumo del servicio de energía eléctrica.**

De acuerdo con lo indicado nos permitimos relacionar los últimos cinco Planes Nacionales de Desarrollo del país, en donde se puede observar que solo el Gobierno actual tiene acciones definidas que apunta a la reducción de las tarifas y mejora de los servicios públicos domiciliarios.

Periodo PND	Presidente	Título del PND	Ley	Fecha de publicación	Acciones para la reducción del valor de la unidad de consumo del servicio de energía eléctrica.
2006-2010	Álvaro Uribe Vélez	"Estado comunitario: desarrollo para todos"	Ley 1151	24 de julio de 2007	No tuvo acciones para la reducción del Kw/h.
2010-2014	Juan Manuel Santos Calderón	"Prosperidad para todos"	Ley 1450	16 de junio de 2011	No tuvo acciones para la reducción del Kw/h.
2014-2018	Juan Manuel Santos Calderón	"Todos por un nuevo país"	Ley 1753	9 de junio de 2015	No tuvo acciones para la reducción del Kw/h.
2018-2022	Iván Duque Márquez	"El futuro es de todos"	Ley 1955	25 de mayo de 2019	No tuvo acciones para la reducción del Kw/h.
2022-2026	Gustavo Petro Urrego	"Colombia, potencia de la vida"	Ley 2294	5 de mayo de 2023	Establece en el Art. 108. Reasignación de subsidios de energía eléctrica para cubrir el nivel de consumo indispensable.

Adicionalmente se hace traslado por competencia a la Comisión Reguladoras de Gas y Energía (CREG).

- c. Indicar la ley que aprobó la transferencia del costo o pérdidas de empresas del sector energético a las facturas de energía. Indicar el soporte jurídico, técnico y económico en la exposición de motivos que sustentó la inclusión de dicho artículo en la ley.**

Inicialmente, mediante en el literal e) del Artículo 3 del Decreto 387 de 2007, el Gobierno Nacional estableció que la CREG le reconocerá al Operador de Red el costo eficiente del Plan de Reducción de Pérdidas No Técnicas, el cual será trasladado a todos los Usuarios Regulados y No Regulados conectados al respectivo OR.

Ahora bien, a través del Decreto 4977 de 2007 se modifica el literal b) del Decreto 387 de 2007, el cual dispone:

“b) Las pérdidas totales de energía de un Mercado de Comercialización, que se apliquen para efectos del cálculo de la demanda comercial de los Comercializadores Minoristas que actúen en dicho Mercado, se distribuirán así: las pérdidas técnicas por la energía transportada por cada nivel de tensión y las pérdidas no técnicas de todo el mercado de comercialización a prorrata de la energía vendida a los usuarios finales. La CREG definirá la metodología de cálculo para determinar y asignar estas pérdidas. Esta distribución se mantendrá siempre que las pérdidas del Mercado no presenten incrementos con respecto a las definidas por la CREG, mediante una senda para lo cual tendrá en cuenta lo establecido en los literales c) y e) siguientes. En el caso de que las pérdidas presenten un incremento con relación a dicha senda, el OR correspondiente será el responsable del diferencial, que le será asignado según el procedimiento que establezca la CREG y sin que se afecte el balance de las transacciones del Mercado Mayorista. Lo anterior, sin perjuicio de que al usuario final sólo se traslade el nivel de pérdidas de eficiencia reconocido por el regulador”.

En cumplimiento de dicho mandato, la CREG expide la Resolución 119 de 2007, “Por la cual se aprueba la fórmula tarifaria general que permite a los Comercializadores Minoristas de electricidad establecer los costos de prestación del servicio a usuarios regulados en el Sistema Interconectado Nacional”, modificada por la Resolución 173 de 2011.

9. Presente análisis y/o estudios internos o contratados, que especifiquen los principales determinantes del valor final de la factura eléctrica, así como posibles soluciones que impliquen impactos de corto y mediano plazo. Que además puedan ser medidas sostenibles en el tiempo.

Se traslada por competencia a la Comisión regulatoria de Gas y Energía (CREG).

Esperamos haber resuelto de manera satisfactoria la presente solicitud, señalando que de requerirse alguna información adicional con gusto será atendida.