

ACTO DE GERENCIA No 002
(Del 26 de enero 2024)

Por medio de la cual se modifica el Acto de Gerencia 003 del 26 de enero de 2023 donde se establecen los precios para algunos servicios que presta la Empresa de Energía de Boyacá S.A ESP asociados con la conexión del servicio y otros cobros.

El Gerente General de la Empresa de Energía de Boyacá S.A ESP en uso de sus facultades legales y estatutarias y;

CONSIDERANDO

Que de acuerdo con lo establecido en los artículos 95 y 96 de la Ley 142, la Empresa está facultada para exigir los aportes de conexión y otros cobros.

Que según el artículo 27 de la Resolución CREG 108 del 3 de julio de 1997, la Empresa deberá establecer los valores a cobrar por concepto de revisión de instalaciones, transformadores, calibración de medidores y en general cualquier servicio que el suscriptor o usuario pueda contratar con la Empresa o Terceros.

Que según Resolución CREG 225 de enero de 1997, la Comisión de Regulación Energía y Gas, regulo lo relativo a los cargos asociados con la conexión del servicio público domiciliario de electricidad para usuarios regulados en el Sistema Interconectado Nacional.

Que se hace necesario fijar los precios de algunos servicios prestados por la Empresa de Energía de Boyacá S.A ESP, relacionados con la conexión del servicio y otros.

Que estos precios tienen el carácter obligatorio y por lo tanto deben adoptarse mediante Acto de Gerencia expedido por la Gerencia General de la Empresa, Por lo tanto,

RESUELVE:

Artículo 1^o Definiciones. Para efectos de este Acto de Gerencia se adoptan las siguientes definiciones:

Solicitud de Conexión: Todo usuario potencial deberá obtener de la Empresa una autorización previa a la realización de la Conexión. La solicitud deberá presentarse en los términos previstos en el Contrato de Condiciones Uniformes en la Prestación del Servicio.

Estudio Preliminar: Es un procedimiento mediante el cual, Previo estudio de factibilidad de la conexión y del proyecto respectivo, el prestador del servicio determina las condiciones técnicas y operativas bajo las cuales está en disposición de suministrar el servicio de energía. Este forma parte del estudio de conexión Particularmente Complejo. La solicitud de análisis de la factibilidad de la conexión deberá contener como mínimo la siguiente información sobre el proyecto: Capacidad de instalar (KVA), Ubicación física de la instalación y Nivel de tensión de la conexión (KV).

Conexión: Es el conjunto de actividades mediante las cuales se realiza la derivación de la red local de energía eléctrica hasta el registro de corte de un inmueble y se instala el medidor. La conexión comprende la acometida y el medidor. La red interna no forma parte de la conexión

Acometida: Derivación de la red local del servicio respectivo que llega hasta el registro de corte del inmueble. En edificios de propiedad horizontal o condominios y, en general, en las unidades inmobiliarias cerradas de que trata la Ley 675 de 2001, la acometida llega hasta el registro de corte general.

Servicio de Conexión: Es el conjunto de actividades mediante las cuales se realiza la conexión. Estas actividades incluyen los siguientes conceptos: Estudio de Conexión, Suministro del Medidor y de los Materiales de la Acometida, Ejecución de la Obra de Conexión, Instalación y Calibración Inicial del Medidor de Energía cuando se trata de un equipo de medida de tipo electromecánico, y Revisión de la instalación de la Conexión incluida la configuración y /o Programación del Medidor de Energía cuando el aparato de medición es electrónico.

Estudio de Conexión: Se define como aquel que como proyecto no involucra una subestación o transformador de distribución.

Estudio de Conexión Particularmente Complejo: Se define como aquel que involucra como proyecto el montaje de una subestación o transformador de distribución o aquel que conlleva un cambio de voltaje para atender al usuario. Podría ser cobrado al usuario de manera detallada.

Revisión de la infraestructura con Proyecto: Procedimiento mediante el cual el operador de Red verifica el cumplimiento de las normas técnicas, que sean aplicables a la instalación cuando se verifica el cumplimiento a todos los requisitos, el operador de Red se obliga a proceder con la conexión física de la instalación a su red. No incluye la revisión de la acometida y equipo de medida.

Suministro del Medidor y Materiales Acometida: Elementos que se requieren para la construcción y normalización de acometidas en nivel 1. Los puede suministrar la EBSA previo acuerdo entre las partes para su instalación y pago.

Revisión de la Instalación: Es el conjunto de actividades que realiza la Empresa para revisar la instalación de la conexión, Incluye revisión de la acometida, medidor de energía e instalaciones internas y la configuración o programación del medidor, cuando fuere necesario.

Calibración y Ajuste Inicial del Medidor: Procedimientos previos a la instalación inicial del medidor, mediante los cuales se determina el error (precisión) de la medida en un laboratorio acreditado, y se hacen los ajustes de este a las franjas permitidas según las normas técnicas aplicables.

Calibración Posterior del Medidor: Procedimientos que se aplican a los medidores que están siendo usados y que se han retirado de su sitio de instalación, para verificar su precisión y efectuar su ajuste cuando sea posible, a las franjas de error permitidas por las normas técnicas aplicables.

Suspensión del Servicio: Procedimiento mediante el cual se interrumpe temporalmente el servicio de energía eléctrica aun usuario, en su registro de corte, por algunas de las causales previstas en la Ley o en el Contrato de Condiciones Uniformes.

Corte del Servicio: Procedimiento mediante el cual se da por resuelto el Contrato de Condiciones Uniformes, y se retira parte a todos los activos de conexión del usuario (acometida y equipo de medida), por la ocurrencia de algunas de las causales previstas en la Ley o en el Contrato de Servicios Públicos.

Artículo 2º Los precios de los servicios prestados por la Empresa de Energía de Boyacá S.A ESP, asociados con la conexión del servicio, serán los que se relacionan a continuación:

- a) **Revisión de Estudio Preliminar con Proyecto:** Es la actividad que realiza la Empresa para revisar los diseños eléctricos que involucran el montaje de una subestación o transformador de distribución, o aquel que conlleve a un cambio de voltaje para atender al usuario. Para tal efecto para cubrir los costos de hora-hombre y transporte la Empresa cobrará al responsable de cada proyecto el 20% del salario mínimo vigente (\$260.000 M/cte. durante el año en curso).

Parágrafo. Una vez revisado el proyecto eléctrico por parte de la Empresa, este resultase rechazado por cualquier motivo imputable al responsable del proyecto. La Empresa informará al interesado las causas de dicho rechazo y este deberá cancelar el 50% de la tarifa de la revisión del estudio preliminar con proyecto, como requisito para una nueva revisión, valor que se cobrará por cada rechazo adicional (\$130.000 M/cte.; para el año en curso).

- b) **Revisión de la infraestructura con Proyecto:** Es el conjunto de actividades que realiza la Empresa al revisar la infraestructura de activos de conexión de propiedad del usuario, incluye red de media tensión, subestación o transformador y red de baja tensión.

Parágrafo 1. Para cubrir los costos hora-hombre y transporte en que incurre la Empresa en cada revisión de la infraestructura de activos de conexión se cobrarán los valores que se indican.

SECTOR	VALOR REVISIÓN INFRAESTRUCTURA
URBANO	\$ 288.961
RURAL	\$ 334.588

Parágrafo 2. Si por motivos imputables al responsable de la solicitud de la revisión de la infraestructura en el sector urbano o rural, al EBSA rechaza los trabajos eléctricos, la Empresa informará al interesado las causas de dicho rechazo y este deberá cancelar el 50% del costo definido para la revisión inicial, como requisito previo para una nueva revisión; (valor también que se cobrará por cada rechazo adicional).

- c) **Revisión de la Instalación:** Es el conjunto de actividades que realiza la Empresa para revisar la instalación de la conexión. Incluye revisión de la acometida, medidor de energía e instalaciones internas y la configuración o programación del medidor, cuando fuere necesario.

Parágrafo 1. Para cubrir los costos hora-hombre y transporte en que incurre la Empresa en la revisión de cada instalación se cobrarán los valores que se indican, por cada instalación que tenga un medidor en conexión directa o sin medidor conectada a redes menores de 1 kilovatio.

SECTOR	VALOR REVISIÓN INFRAESTRUCTURA
URBANO	\$ 170.278
RURAL	\$ 212.860

Parágrafo 2. Para cubrir los costos hora-hombre y transporte en que incurre la Empresa en la revisión de la instalación de la conexión en el sector urbano o rural se cobrará un valor de \$550.395 M/cte. por cada instalación que tenga un equipo de medida en conexión semidirecta.

Parágrafo 3. Para cubrir los costos hora-hombre y transporte en que incurre la Empresa en la revisión de la instalación de la conexión en el sector urbano o rural se cobrará un valor de \$1.060.024 M/cte. por cada instalación que tenga un equipo de medida en conexión indirecta.

Parágrafo 4. Por ampliaciones de carga, cambio de sistema monofásico a trifásico o reforma de la instalación eléctrica que implique la revisión de la instalación de la conexión del medidor de energía y/o instalación interna se cobrarán los mismos valores establecidos en los parágrafos anteriores.

Parágrafo 5. Para cubrir los costos hora-hombre y transporte en que incurre la Empresa en virtud de revisión de la instalación eléctrica de instalaciones con medida directa posterior a la

conexión o por aforo de carga a solicitud del suscriptor o usuarios se cobrará un valor de \$52.813 M/cte.; por cada revisión de instalaciones con medida semidirecta se cobrará \$154.029 M/cte., y para instalaciones conectadas a redes mayores de 1 kilovatio o medida indirecta se cobrará un valor de \$302,398 M/cte.

- d) **Acompañamiento Revisión Conjunta Fronteras Comerciales Clientes Otros Comercializadores:** Es el conjunto de actividades que realiza la Empresa para acompañar la revisión conjunta de la instalación eléctrica de la frontera comercial de los clientes atendidos por otros comercializadores en el mercado del OR EBSA y de otros OR.

Parágrafo 1. Para cubrir los costos hora-hombre y transporte en que incurre la Empresa en el acompañamiento de la revisión conjunta de cada instalación eléctrica que tenga un equipo de medida en conexión directa de la frontera comercial en el mercado del OR EBSA se cobrará un valor así

SECTOR	VALOR REVISION INFRAESTRUCTURA
URBANO	\$ 170.278
RURAL	\$ 212.768

Parágrafo 2. Para cubrir los costos hora-hombre y transporte en que incurre la Empresa en el acompañamiento de la revisión conjunta de cada instalación eléctrica que tenga un equipo de medida en conexión semidirecta de la frontera comercial en el mercado del OR EBSA se cobrará un valor de \$550.395 M/cte.

Parágrafo 3. Para cubrir los costos hora-hombre y transporte en que incurre la Empresa en el acompañamiento de la revisión conjunta de cada instalación eléctrica que tenga un equipo de medida en conexión indirecta de la frontera comercial en el mercado del OR ESBA se cobrará un valor de \$1.060.024 M/cte.

Parágrafo 4. Para cubrir los costos hora-hombre y transporte en que incurre la Empresa en el acompañamiento de la revisión conjunta de cada instalación eléctrica que tenga un equipo de medida en conexión directa de la frontera comercial fuera del mercado del OR ESBA se cobrará un valor de \$873.862 M/cte.

Parágrafo 5. Para cubrir los costos hora-hombre y transporte en que incurre la Empresa en el acompañamiento de la revisión conjunta de cada instalación eléctrica que tenga un equipo de medida en conexión semidirecta de la frontera comercial fuera del mercado del OR ESBA se cobrará un valor de \$1.308.768 M/cte.

Parágrafo 6. Para cubrir los costos hora-hombre y transporte en que incurre la Empresa en el acompañamiento de la revisión conjunta de cada instalación eléctrica de la frontera comercial en mercados diferentes del OR ESBA se cobrará un valor de \$1.666.722 M/cte., por cada instalación que tenga un equipo de medida en conexión indirecta.

- e) **Revisión de Infraestructura Proyectos de Autogeneración y Generación Distribuida CREG 174 de 2021** con entrega de energía a la red y de capacidades nominales o instaladas menores o iguales a 100 kW

SERVICIO	DESCRIPCIÓN	VALOR UNITARIO
Revisión Infraestructura AGPE — GD con entrega de energía a la red y de capacidades nominales o instaladas menores o iguales a 100 kW	Urbano o Rural	\$390.000

- f) **Revisión de Infraestructura Proyectos de Autogeneración y Generación Distribuida CREG 174 de 2021** con entrega de energía a la red y de capacidades nominales o instaladas mayores a 100 kW y hasta 1 MW

SERVICIO	DESCRIPCIÓN	VALOR UNITARIO
Revisión Infraestructura AGPE — GD con entrega de energía a la red y de capacidades nominales o instaladas mayores a 100 kW hasta 1 MW	Urbano o Rural	\$494.000

- g) **Reconexión por Suspensión o Reinstalación del Servicio:** Para cubrir los costos hora hombre y transporte en que incurre la Empresa por la suspensión y reconexión del servicio, por cada cuenta se cobrará la suma de \$51.920 M/cte.; cada vez que se haya suspendido el servicio en instalaciones conectadas a redes menores de 1 kilovatio y para instalaciones conectadas a redes mayores de 1 kilovatio se cobrará \$131.934 M/cte.
- h) **Expedición de Duplicados de Facturas:** Para cubrir los costos en que incurre la Empresa en la expedición de duplicados de facturas se cobrará el valor de \$ 2.902 M/cte. por cada duplicado expedido.

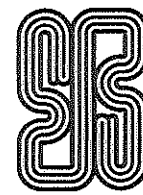
Artículo 3. Los precios del servicio de calibración y ensayo de medidores de energía incluyen la realización de los siguientes ensayos y calibración, con propósitos de verificación inicial, incluida la declaración de conformidad con respecto a los criterios establecidos en la norma técnica colombiana NTC4856:

1. Ensayo de funcionamiento sin carga.
2. Ensayo de arranque.
3. Calibración (exactitud)
4. Ensayo de verificación de la constante.

No	DESCRIPCIÓN DE MATERIAL	VALOR UNITARIO
1	Medidor monofásico bifilar o trifilar (1 F2H, 1F3H) para energía Activa o Reactiva	\$12.392
2	Medidor bifásico trifilar (2F3H) para energía Activa o Reactiva	\$24.787
3	Medidor trifásico tetrafilar (3F4H) para energía Activa o Reactiva	\$41.311
4	Medidor Multienergía. Clase 1.0 para energía Activa y Clase 2.0 para energía Reactiva	\$75.738
5	Medidor Multienergía. Clase 0.5S para energía Activa y Clase 2.0 para energía Reactiva	\$137.707
6	Medidor Multienergía bidireccional (Energía importada y energía exportada) Clase 1.0 para energía Activa Clase 2.0 para energía Reactiva	\$112.920
7	Medidor Multienergía bidireccional (Energía importada y energía exportada). Clase 0.5S para energía Activa Clase 2.0 para energía Reactiva	\$206.562

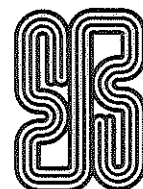
Artículo 4. Los precios, materiales y mano de obra asociados con la construcción y normalización de acometidas en nivel, serán los que se relacionan a continuación:

No	DESCRIPCIÓN DE MATERIAL	UNIDAD	VALOR UNITARIO
1	Alambre de cobre aislado No 10 AWG-THHN	MT	\$ 3,658
2	Alambre de cobre aislado No 12 AWG-THHN	MT	\$ 2,391
3	Alambre de cobre aislado No 8 AWG-THHN	MT	\$ 5,994
4	Boquilla y arandela galvanizada de 1-1/4"	U	\$ 4,201
5	Boquilla y arandela galvanizada de 1"	U	\$ 2,765
6	Boquilla y arandela galvanizada de 1/2"	U	\$ 1,693
7	Boquilla y arandela galvanizada de 3/4"	U	\$ 1,581
8	Bornera de Prueba 13 Bornes ABB; Landys o Similar	U	\$ 183,044
9	Cable de cobre aislado No 6 AWG-THHN	MT	\$ 10,559
10	Cable de cobre aislado concéntrico 1 x 8 + 8	MT	\$ 14,642
11	Cable de cobre aislado concéntrico 2 x 8 + 8	MT	\$ 25,462
12	Cable de cobre aislado concéntrico 3 x 8 + 8	MT	\$ 38,330
13	Cable Multiconductor 7 x 12	MT	\$ 48,601
14	Caja hermética para medidor de macro medición tipo intemperie Norma EBSA	U	\$ 234,761
15	Caja para medidor monofásico una cuenta tipo antifraude, Normas EBSA	U	\$ 69,276
16	Caja para medidor trifásico una cuenta tipo antifraude, Normas EBSA	U	\$ 129,620
17	Capacete galvanizado de 1-1/4"	U	\$ 9,564
18	Capacete galvanizado de 1"	U	\$ 5,810
19	Capacete galvanizado de 3/4"	U	\$ 4,827
20	Cinta Bandit de 5/8"	MT	\$ 4,204
21	Conector hermético dentado DP5/6	U	\$ 13,522
22	Conector bimetálico de 1 perno, ranuras paralelas	U	\$ 7,245
23	Conector para varilla puesta a tierra 5/8"	U	\$ 14,047
24	Curva en PVC tipo pesado de 1"	U	\$ 1,893
25	Curva en PVC tipo pesado de 1/2 "	U	\$ 737
26	Curva en PVC tipo pesado de 3/4"	U	\$ 902
27	Curva galvanizada tipo pesado de 1" IMC	U	\$ 12,475
28	Curva galvanizada tipo pesado de 1/2" IMC	U	\$ 7,278
29	Curva galvanizada tipo pesado de 3/4" [MC	U	\$ 10,396
30	Empalme tubular estañado 8 AWG	U	\$ 2,404
31	Empalme tubular estañado 6 AWG.	U	\$ 1,887
32	Funda termo encogible para conductores	MT	\$ 83,599
33	Funda termo encogible para barrajes	MT	\$ 80,255
34	Grapa doble ala galvanizada de 1"	U	\$ 721
35	Grapa doble ala galvanizada de 1/2"	U	\$ 381



EBSA
Empresa de Energía
de Boyacá S.A. E.S.P.
Para Energía Boyacense

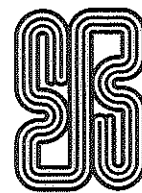
36	Grapa doble ala galvanizada de 3/4"	U	\$ 516
37	Hebilla para cinta Bandit 5/8"	U	\$ 1.057
38	Interruptor termo magnético de 1 x 40 A	U	\$ 18,960
39	Interruptor termo magnético de 1 x 60 A	U	\$ 19,594
40	Interruptor termo magnético de 2 x 60 A	U	\$ 56,716
41	Interruptor termo magnético de 3 x 60 A	U	\$ 87,509
42	Medidor monofásico 10 / 60 A 120 V Cl. 1 Calibrado por laboratorio acreditado y certificado conformidad de producto	U	\$ 77,589
43	Medidor bifásico trifilar 20 / 100 A, 120V/208 V Clase 1 con certificado de calibración por laboratorio acreditado y certificado conformidad de producto	U	\$ 242,720
44	Medidor trifásico (4 hilos) 20 / 80 A 120/ 208 V con certificado de calibración por laboratorio acreditado y certificado conformidad de producto	U	\$ 242,720
45	Medidor electrónico multifuncional y multirango clase 0,5 S, 5A, 120/480V, 5A, 120/480V, con certificado de Calibración por laboratorio acreditado y certificado conformidad de producto.	U	\$1.475.280
46	Prensa estopa de 1"	U	\$ 6.393
47	Prensa estopa de 3/4"	U	\$ 5,205
48	Prensa estopa de 5/8"	U	\$ 3,895
49	Tensor para acometida antifraude B. T.	U	\$ 4.383
50	Terminal PVC de 1 " con tuerca	U	\$ 1,424
51	Terminal PVC de 1/2" con tuerca	U	\$ 475
52	Terminal PVC de 3/4 "con tuerca	U	\$ 775
53	Tornillo expansivo de ojo 3/8"x2"	U	\$ 3.428
54	Transformador de corriente de 100/5 amperios 600V cl. 0,5 s tipo interior, Tipo Barra, con certificado de Calibración por laboratorio acreditado y certificado conformidad de producto	U	\$ 207.632
55	Transformador de corriente de 200/5 amperios 600V cl. 0,5 s tipo interior, Tipo Barra, con certificado de Calibración por laboratorio acreditado certificado conformidad de producto	U	\$ 207.632
56	Transformador de corriente de 300/5 amperios 600V cl. 0,5 s tipo interior, Tipo Barra, con certificado de Calibración por laboratorio acreditado y certificado conformidad de producto	U	\$ 207,632
57	Transformador de corriente de 400/5 amperios 600V cl. 0,5 s tipo interior, Tipo Barra, con certificado de Calibración por laboratorio acreditado certificado conformidad de producto	U	\$ 207,632
58	Transformador de corriente de 600/5 amperios 600V cl. 0,5 S tipo interior, Tipo Barra, con certificado de Calibración por laboratorio acreditado certificado conformidad de producto	U	\$ 207,632
59	Transformador de corriente de 100/5 amperios 600V cl. 1 tipo exterior, Ti o Ventana, con certificado conformidad de producto	U	\$ 260,086



EBSA
Empresa de Energía
de Boyacá S.A. E.S.P.
Pure Energía Boyacense

60	Transformador de corriente de 200/5 amperios 600V cl. 1 tipo exterior, Ti o Ventana, con certificado conformidad de producto	U	\$ 260,086
61	Transformador de corriente de 300/5 amperios 600V cl. 1 tipo exterior, Ti o Ventana, con certificado conformidad de producto	U	\$ 260,086
62	Transformador de corriente de 400/5 amperios 600V cl. 1 tipo exterior, Tipo Ventana, con certificado conformidad de producto	U	\$ 260,086
63	Transformador de corriente de 500/5 amperios 600V cl. 1 tipo exterior, Ti o Ventana, con certificado conformidad de producto	U	\$ 260,086
64	Transformador de corriente de 600/5 amperios 600V cl. 1 tipo exterior, Ti o Ventana, con certificado conformidad de producto	U	\$ 260,086
65	Tubo galvanizado en caliente de 1 1/4" IMC incluye unión	MT	\$ 39,650
66	Tubo galvanizado en caliente de 1" IMC incluye unión	MT	\$ 34,796
67	Tubo galvanizado en caliente de 1/2" IMC incluye unión	MT	\$ 18,395
68	Tubo galvanizado en caliente de 3/4" IMC incluye unión	MT	\$ 23,338
69	Tubo PVC Conduit tipo pesado de 1/2"	MT	\$ 2,282
70	Tubo PVC Conduit tipo pesado de 1"	MT	\$ 5,178
71	Tubo PVC Conduit tipo pesado de 3/4"	MT	\$ 4,349
72	Varilla de acero con recubrimiento total en cobre, de 5/8" x2,40 metros	U	\$ 69,551
73	Varilla de puesta a tierra solida de cobre 99 % pureza mínima de 5/8" x 2.40 m	U	\$ 246,924

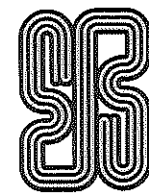
No	MANO DE OBRA	UNIDAD	VALOR UNITARIO
1	Construcción de muro para instalación de medidor monofásico o trifásico	U	\$ 161,142
2	Instalación caja empotrada para medidor bifásico o trifásico, incluye refacción y accesorios (tornillería, grapas y terminales)	U	\$ 116,845
3	Instalación o cambio de Bloque de Prueba Medida Semidirecta o Indirecta, Incluye pruebas de funcionamiento.	U	\$ 138,993
4	Instalación Completa (caja, medidor, cableado, bloque de pruebas, TC's y pruebas de funcionamiento) del Suministro en Medida Semidirecta (220-440 V). Incluye accesorios (tornillería, amarres plásticos, marquillas de identificación, grapas y terminales)	U	\$ 561,788
5	Instalación de caja empotrada para medidor monofásico incluye refacción y accesorios (tornillería, grapas y terminales)	U	\$ 104,950
6	Instalación de caja para 2 medidores monofásicos. Incluye accesorios (tornillería, grapas y terminales), obra civil y conexión de medidores	U	\$ 156,461



EBSA
Empresa de Energía
de Boyacá S.A. E.S.P.
Pure Energía Boyacense

7	Instalación de caja para 2 medidores Bifásicos o trifásicos. Incluye accesorios (tornillería, grapas y terminales), obra civil y conexión de medidores	U	\$ 209,022
8	Instalación de caja sobrepuesta para medidor bifásico o trifásico incluye refacción y accesorios (tornillería, grapas y terminales)	U	\$ 87,031
9	Instalación de caja sobrepuesta para medidor monofásico incluye refacción y accesorios (tornillería, grapas y terminales)	U	\$ 80,343
10	Instalación de medidor bifásico, termo magnético y conexionado. Incluye accesorios (tornillería, grapas y terminales)	U	\$ 58,662
11	Instalación de medidor electrónico multifuncional, energía activa y reactiva, puede ser instalado en dos o tres elementos a una tensión entre 60 y 250 V conexión indirecta y semidirecta 1, 5 - 10 A, clase 0,5 0 1.0, Incluye accesorios (tornillería, amarres plásticos, marquillas de identificación, grapas terminales)	U	\$ 209 ,327
12	Instalación de medidor monofásico, termo magnético y conexionado. Incluye accesorios (tornillería, grapas y terminales)	U	\$ 57,204
13	Instalación de medidor trifásico, termo magnético y conexionado. Incluye accesorios (tornillería, grapas y terminales)	U	\$ 65,189
14	Instalación de parcial de carga bifásica desde elemento de desconexión (termo magnético) a tablero general (interruptores). Incluye instalación de tubería, codos, refacción y accesorios (tornillería, grapas y terminales)	ML	\$ 37,316
15	Instalación de parcial de carga monofásica desde elemento de desconexión (termo magnético) a tablero general (interruptores) incluye instalación de tubería, codos, refacción y accesorios (tornillería, grapas y terminales)	ML	\$ 33,476
16	Instalación de parcial de carga trifásica desde elemento de desconexión (termo magnético) a tablero general (interruptores). Incluye instalación de tubería, codos, refacción y accesorios (tornillería, grapas y terminales)	ML	\$ 38,339
17	Instalación de puesta a tierra. Incluye obra civil y elaboración de caja de inspección.	U	\$ 132,220
18	Instalación de termo magnético monofásico, bifásico o trifásico. Incluye accesorios (riel, tornillería), conexionado y puesta en servicio	U	\$ 23 ,565
19	Instalación de tubería de acometida bifásica para caja empotrada, codos capacete. Incluye accesorios (tornillería, grapas y terminales) conexionado y puesta en servicio.	U	\$ 138,712
20	Instalación de tubería de acometida trifásica para caja empotrada, codos capacete. Incluye accesorios (tornillería, grapas y terminales) conexionado y puesta en servicio.	U	\$ 153,757

21	Instalación de tubería de acometida monofásica para caja empotrada, codos capacete. Incluye accesorios (tornillería, grapas terminales) conexionado y puesta en servicio.	U	\$ 105,982
22	Instalación de tubería de acometida sobrepuesta monofásica para caja sobrepuesta, codos capacete. Incluye accesorios (tornillería, grapas y terminales) conexionado y puesta en servicio.	U	\$ 86,828
23	Instalación de tubería de acometida sobrepuesta bifásica para caja sobrepuesta, codos capacete. Incluye accesorios (tornillería, grapas y terminales) conexionado y puesta en servicio.	U	\$ 108,565
24	Instalación de tubería de acometida sobrepuesta trifásica para caja sobrepuesta, codos capacete. Incluye accesorios (tornillería, grapas y terminales) conexionado y puesta en servicio.	U	\$ 117,269
25	Instalación o cambio de acometida bifásica subterránea (incluye obra civil)	ML	\$ 23,350
26	Instalación o cambio de acometida trifásica subterránea (incluye obra civil)	ML	\$ 24,239
27	Instalación o cambio de acometida monofásica subterránea (incluye obra civil)	ML	\$ 18,621
28	Instalación o cambio de acometida trifásica a usuarios en medida semidirecta (hasta calibre 3/0)	ML	\$ 49,263
29	Instalación o cambio de cable concéntrico para acometida bifásica aérea, conexionado y puesta en servicio.	U	\$ 102,034
30	Instalación o cambio de cable concéntrico para acometida bifásica subterránea, conexionado y puesta en servicio.	U	\$ 116,145
31	Instalación o cambio de cable concéntrico para acometida monofásica aérea, conexionado y puesta en servicio.	U	\$ 85,724
32	Instalación o cambio de cable concéntrico para acometida monofásica subterránea, conexionado y puesta en servicio.	U	\$ 101,627
33	Instalación o cambio de cable concéntrico para acometida trifásica aérea, conexionado y puesta en servicio.	U	\$ 115,394
34	Instalación o cambio de cable concéntrico para acometida trifásica subterránea, conexionado y puesta en servicio.	U	\$ 130,796
35	Instalación-Cambio de Cableado de Señales de Medida Indirecta (13,234,5 KV). Incluye pruebas de funcionamiento.	U	\$ 416,081
36	Instalación-Cambio de Cableado de Señales de Medida Semidirecta (220-440 V). Incluye pruebas de funcionamiento.	U	\$ 251,768
37	Instalación-Cambio de transformador de Corriente tipo interior medida Semidirecta (220-440 V) Incluye pruebas de funcionamiento.	U	\$ 114,558
38	Instalación-Cambio de un transformador de Potencial o Corriente medida Indirecta tipo exterior (13,2-34,5 KV) (Medición a 2 0 3 Elementos). Incluye pruebas de funcionamiento.	U	\$ 216,318



EBSA
Empresa de Energía
de Boyacá S.A. E.S.P.
Pura Energía Siempre

39	Instalación-Cambio total de transformadores de Potencial o Corriente medida Indirecta tipo exterior (13,2-34,5 KV) (Medición a 2 elementos). Incluye pruebas de funcionamiento	U	\$ 432,638
40	Instalación-Cambio total de transformadores de Potencial o Corriente medida Indirecta tipo exterior (13,2-34,5 KV) (Medición a 3 Elementos). Incluye pruebas de funcionamiento.	U	\$ 647,500

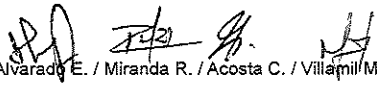
Artículo 5. Los valores establecidos en el presente Acto de Gerencia incluyen IVA y se mantendrán vigentes hasta tanto no sea emitido un nuevo Acto de Gerencia que modifique el contenido de este.

Artículo 6. El presente Acto de Gerencia rige a partir de la fecha de su expedición, debe publicarse en un lugar visible para su difusión y deroga las disposiciones que le sean contrarias.

PUBLIQUESE Y CUMPLASE

Dado en Tunja a los 26 días del mes de enero del año 2024.


ROOSEVELT MESA MARTINEZ
Gerente General


Sonia Z. / Suarez J. / Alvarado E. / Miranda R. / Acosta C. / Villamil M.