

TARIFAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (\$/kWh) REGULADAS POR LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS (CREG) ENERO DE 2017

SECTOR RESIDENCIAL NIVEL DE TENSIÓN 1					ÁREAS COMUNES NIVEL DE TENSIÓN 1		
ESTRATO (E)	RANGO DE CONSUMO (kWh-mes)	PROPIEDAD DE CODENSA (\$/kWh)	PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh)	PROPIEDAD COMPARTIDA (*) (\$/kWh)	MODALIDAD (Todo consumo)	PROPIEDAD DE CODENSA (\$/kWh)	PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh)
E1	0-CS(+) Más de CS	192,3675 440,8405	178,0988 405,7086	185,2331 423,2746	E1	440,8405	405,7086
E2	0-CS(+) Más de CS	240,4595 440,8405	222,6235 405,7086	231,5414 423,2746	E2	440,8405	405,7086
E3	0-CS(+) Más de CS	374,7144 440,8405	344,8523 405,7086	359,7834 423,2746	E3	440,8405	405,7086
E4	Todo consumo	440,8405	405,7086	423,2746	E4	440,8405	405,7086
E5	Todo consumo	529,0086	486,8503	507,9295	E5 y E6, Industrial y Comercial	529,0086	486,8503
E6	Todo consumo	529,0086	486,8503	507,9295	Exenta de contribución	440,8405	405,7086

(+) CS: Consumo de Subsistencia

SECTOR NO RESIDENCIAL								
			NIVEL 1 PROPIEDAD DE CODENSA (\$/kWh)	NIVEL 1 PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh)	NIVEL 1 PROPIEDAD COMPARTIDA (*) (\$/kWh)	NIVEL 2 (11,4 y 13,2 kV) (\$/kWh)	NIVEL 3 (34,5 kV) (\$/kWh)	NIVEL 4 (115 kV) (\$/kWh)
OFICIAL E INDUSTRIAL SIN CONTRIBUCIÓN	SENCILLA	Monomía	440,8405	405,7086	423,2746	343,8774	316,5803	269,5849
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	444,5795	409,4476	427,0136	347,0100	316,9887	269,4283
		Fuera de Punta	439,8720	404,7401	422,3061	343,1151	316,9399	273,2841
INDUSTRIAL Y COMERCIAL CON CONTRIBUCIÓN	SENCILLA	Monomía	529,0086	486,8503	507,9295	412,6529	379,8964	323,5019
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	533,4954	491,3371	512,4163	416,4120	380,3864	323,3140
		Fuera de Punta	527,8464	485,6881	506,7673	411,7381	380,3279	327,9409
INDUSTRIAL SIN CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	444,0328	408,9009	426,4669	346,5884	319,3959	
		Diurna	440,1614	405,0295	422,5955	343,3411	315,9161	
INDUSTRIAL CON CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	532,8394	490,6811	511,7603	415,9061	383,2751	
		Diurna	528,1937	486,0354	507,1146	412,0093	379,0993	

COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO -CU- (\$/kWh), Resolución CREG -119 de 2007							
	Generación Gm,i,j	Transmisión Tm	Distribución Dn,m	Comercialización CVm,i,j	Pérdidas PRn,m,i,j	Restricciones Rm,i	CUVn,m,i,j Calculado
NIVEL 1 PROPIEDAD DE CODENSA	154,1517	29,5569	166,6417	41,6356	28,6701	20,1845	440,8405
NIVEL 1 PROPIEDAD COMPARTIDA	154,1517	29,5569	149,0758	41,6356	28,6701	20,1845	423,2746
NIVEL 1 PROPIEDAD DEL CLIENTE	154,1517	29,5569	131,5098	41,6356	28,6701	20,1845	405,7086
NIVEL 2	154,1517	29,5569	90,2762	41,6356	8,0725	20,1845	343,8774
NIVEL 3	154,1517	29,5569	63,2790	41,6356	7,7726	20,1845	316,5803
NIVEL 4	154,1517	29,5569	20,1555	41,6356	3,9007	20,1845	269,5849
CVmj (\$/factura)***				6448,4271			

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

(\*) No incluye en el Cargo por Uso de nivel 1 (Dt1) el componente de inversión (CDI1), conforme la Resolución CREG-097 de 2008


(\*\*): Para la aplicación de las opciones tarifarias, se debe coordinar con CODENSA S.A. ESP., las adecuaciones en los sistemas de medida del cliente que sean del caso.

(\*\*\*): En cumplimiento de la Resolución CREG-180 de 2014, artículo 24.

- Por disposición de la Resolución UPME 0355 de 2004, para los municipios localizados en altitudes superiores o iguales a 1.000 metros, el valor del Consumo de Subsistencia (CS) es 130 kWh-mes y en altitudes menores a 1.000 metros, el CS es 173 kWh-mes para el año 2007.
- En cumplimiento del Decreto 2287 de 2004, los consumos operativos de empresas de acueducto y alcantarillado, previa solicitud, se liquidan con un factor de contribución de 10% para el año 2007.
- En cumplimiento de la Resolución CREG-047 de 2004, a partir de la aplicación de las tarifas de agosto de 2004, los consumos de energía reactiva en exceso se liquidan con el componente Cargos por Uso de Distribución (Dt) con la respectiva contribución de solidaridad.
- Según el artículo 4 de la resolución CREG-119 de 2007, modificada por la Resolución CREG-191 de 2014, el componente fijo del costo unitario de prestación del servicio es igual a cero (0).
- En cumplimiento de las normas expedidas por la CREG, indicamos que se actualizó el porcentaje de AOM a 2,91% a partir de las tarifas del mes de enero de 2017.
- Los costos y cargos de distribución y comercialización aplicados fueron modificados de acuerdo con lo establecido en la resolución CREG 199 de 2016, por la cual fueron aprobados los costos y cargos unificados de distribución y comercialización para el STR y SDL resultante de la integración de los sistemas operados por Codensa S.A. ESP y la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. ESP.

TARIFAS POR SERVICIOS DE CONEXIÓN Y COMPLEMENTARIOS VIGENTES DESDE EL 1 DE ENERO DE 2017

PRECIO AL PÚBLICO (\$Col)									
RÉGIMEN DE LIBERTAD REGULADA	Concepto	Conexión	Tipo	Tarifa 2017	Concepto	Modalidad	Conexión	Tarifa 2017	
	PUERTA EN SERVICIO DE LA CONEXIÓN <sup>(1)</sup>	Monofásico		70.256	RECONEXIÓN DEL SERVICIO <sup>(2)</sup> (incluye suspensión y reconexión)	RESIDENCIAL	Monofásico	52.441	
		Trifásico		127.472			Trifásico	59.944	
		Medida Indirecta		510.860		NO RESIDENCIAL	Medida Directa		67.453
	CALIBRACIÓN DE MEDIDOR ELECTROMEQUINICO <sup>(11)</sup>	Monofásico	Bifilar y Trifilar	11.039	REINSTALACIÓN DEL SERVICIO <sup>(3)</sup> (incluye corte o suspensión especial y reinstalación)		RESIDENCIAL	Medida Indirecta	184.057
		Trifásico	Tetrafilar	19.530		Monofásico		91.241	
		Monofásico	Clase 2.0	11.039		Trifásico	165.548		
CALIBRACIÓN ELEMENTOS DE MEDIDOR ELECTRONICO <sup>(11)</sup>		Trifásico	Clase 0.5 - 1.0	101.224		NO RESIDENCIAL	Monofásico	91.241	
			Tetrafilar	19.530			Trifásico	165.548	
	Clase 0.2		128.987	Medida Indirecta	663.455				
Parametrización Electrónicos		75.876							
SITUACIONES ESPECIALES	Concepto	Modalidad	Tipo	Tarifa 2017	Concepto	Conexión		Tarifa 2017	
	INSPECCIÓN TÉCNICA <sup>(11)</sup>	Residencial			176.463	INSTALACIÓN DE MEDIDOR <sup>(6)</sup>	Monofásico	20.986	
		No Residencial			224.990		Trifásico	38.076	
	INSPECCIÓN TÉCNICA SISTEMAS DE MEDIDA NO RESIDENCIAL (GO) <sup>(11)</sup>	Medida Directa	Sin Actuación <sup>(4)</sup>	373.025	Medida Indirecta		152.595		
		Medida Indirecta	Con Actuación <sup>(4)</sup>	441.268	Monofásico		91.241		
			Sin Actuación <sup>(4)</sup>	396.136	Trifásico	165.548			
			Con Actuación <sup>(4)</sup>	445.692	Medida Indirecta	663.455			
	INSPECCIÓN COMERCIAL <sup>(11)</sup>		Residencial			66.579	Concepto	Modalidad	Tipo
		No Residencial			66.608	VERIFICACIÓN DEL ESTADO DE CONEXIÓN	Residencial	Monofásico	28.027
	EN TUS MANOS ®	Residencial	Medida Directa	20.387	Trifásico			28.184	
Medida Indirecta			20.387	No Residencial	Medida Directa		28.223		
No Residencial		Medida Directa	20.387	Medida Indirecta	157.358				
		Medida Indirecta	130.276						
Concepto	Conexión		Tarifa 2017	Concepto	Conexión		Tarifa 2017		
RETIRO ACOMETIDA Y MEDIDOR SOLICITADO POR EL CLIENTE <sup>(11)</sup>	Residencial			180.881	RETIRO DE SELLOS <sup>(11) (5)</sup>	Residencial	81.501		
	No Residencial			224.787		No Residencial	81.501		
						Residencial	2.348		
					No Residencial	2.348			
MATERIALES	Concepto	Conexión	Tipo	Tarifa 2017	<div>(5) Corresponde a la mano de obra asociada al retiro de los sellos y pruebas de medidor para que el cliente pueda realizar adecuaciones con un tercero.</div> <div>(6) Corresponde a la mano de obra de instalación y pruebas del medidor.</div> <div>(7) Corresponde a la conexión del servicio de un cuenta existente por modificaciones técnicas en las instalaciones eléctricas y a solicitud del cliente. Incluye instalación del medidor, desplazamiento, protocolo de puesta, conexión a la red y sellado.</div> <div>(8) Alternativa dada al cliente para un plazo adicional en el pago de la factura. Solo se cobra el costo eficiente de la visita de la cuadrilla de suspensión del servicio al predio en mora.</div> <div>(9) Incluye solo material.</div> <div>(10) Hace referencia a la entrega de la factura en un predio diferente al de la dirección asociada al Servicio Público Domiciliario.</div> <div>(11) Incluye IVA del 19%.</div>				
	MEDIDOR (sin calibración) <sup>(8) (11)</sup>	Monofásico Disperso	Bifilar	38.376					
		Bifásico							125.472
			20 - 80 AMP.	205.900					
		Trifásico	40 - 160 AMP.	849.308					
	Equipo Multifuncional clase 0.5S				1.232.872				
	SELLO <sup>(11)</sup>				858				



NOTAS:

(1) Hace referencia a la puesta en servicio de la conexión de una cuenta nueva. Comprende el desplazamiento, protocolo de puesta, conexión a la red y sellado.

(2) Estos conceptos también aplican para la suspensión del servicio de común acuerdo (artículo 49 Resolución CREG-108 de 1997). Incluye sellos de suspensión y reconexión.

(3) Cuando las actividades de corte, suspensión especial o reinstalación del servicio sean en medida indirecta y/o requieran de trabajos especiales, se cobra según presupuesto.

(4) Con actuación: inspecciones con resultado corrección, cambio, instalación, incorporación, suspensión del servicio, actualizar. Sin actuación: inspecciones con resultado normal, fallida, reprogramar, adecuar.

codensa

