

Índice de contenido

Boletín Tarifario

Julio - Septiembre

2016



Página 2

Actualidad Tarifaria

Página 2

Panorama Nacional

Página 3

Componente de Distribución

Componente de Generación y Comercialización

Página 8

Componente de Restricciones

Componente de Pérdidas

Página 9

Componente de Transmisión

Tarifas aplicadas

Página 10

Anexo 1

Página 11

Anexo 2

Página 15

Anexo 3



1. Actualidad Tarifaria

La normalización de la generación hidráulica de energía eléctrica permitió el restablecimiento de los precios de compra en bolsa, impactando directamente en el componente de Generación que en promedio tiene una participación del 30% en el Costo Unitario de Prestación del Servicio (CU). Con la finalización del fenómeno de “El Niño” los períodos de alta sequía se han visto reducidos, permitiendo el aumento de la participación de las centrales hidráulicas en el mercado, ocasionando así que en este trimestre se percibiera una disminución promedio en el componente de Generación de 13,03 \$/kWh respecto al trimestre anterior, pasando de 206,38 \$/kWh en el segundo trimestre del año a 193,35 \$/kWh en el tercero representado en una variación negativa de 6,314%.

Si se realiza el mismo ejercicio en cuanto al promedio del componente de Generación por Área de Distribución, la disminución más alta de un trimestre a otro fue en la ADD Occidente con 15,41 \$/kWh y la más pequeña fue en la ADD Sur con 7,55 \$/kWh. Un caso especial es para las empresas que no pertenecen a ningún ADD, empresas que no comparten ninguna característica que permitiera agruparlas, su disminución está por encima de la del ADD Occidente por 1,06 \$/kWh pero que podría explicarse por las mismas diferencias en cuanto a tamaño y cantidad de usuarios de las empresas.

Adicionalmente el proyecto de Resolución CREG 024 de 2016, que establece una nueva metodología para la remuneración de la actividad de distribución de energía eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional (SIN), se encuentra en proceso de revisión y observaciones donde las empresas y el gremio presentan diferencias con la metodología por el impacto económico que puede generar en las mismas.

A continuación se mencionan las resoluciones más relevantes expedidas por la Comisión de Regulación durante los dos últimos trimestres de 2016:

Res	Temática
CREG/2016	
CREG 071	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 operados por la Compañía Energética del Tolima S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional, STR.

CREG 072	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 operados por Empresas Públicas de Medellín E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional, STR.
CREG 078	Por la cual se actualiza la base de activos de la Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P. y se modifican los parámetros necesarios para determinar su remuneración en el Sistema de Transmisión Nacional, STN.
CREG 079	Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por Empresas Municipales de Cali EICE E.S.P., EMCALI, contra la Resolución CREG 190 de 2015.
CREG 080	Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por la Electricadora del Meta S.A. E.S.P., EMSA, contra la Resolución CREG 188 de 2015.
CREG 127	Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por la Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P., CHEC, contra la Resolución CREG 217 de 2015.

2. Panorama Nacional

El análisis se efectúa por cada uno de los componentes que conforman el Costo Unitario de Prestación del Servicio (CU), analizando el comportamiento promedio de cada uno en el último trimestre. Cabe resaltar que el CU es calculado con la Resolución CREG 119 de 2007 y las normas que la actualizan o modifican.

Teniendo en cuenta sólo las empresas que son Operadores de Red y Comercializadoras, es decir excluyendo a los comercializadores puros, el CU más alto en el mes de julio de 2016 fue de 577,02 \$/kWh para la Empresa de Energía de Casanare S.A. E.S.P., ENERCA, en su mercado Casanare, mientras que el más bajo fue para la Empresa de Energía de Pereira con 359,47 \$/kWh en el mercado Caldas. En el mes de agosto la empresa Electricaribe S.A. E.S.P. tuvo el Costo Unitario de Prestación del Servicio más bajo con un valor de 414,83 \$/kWh y nuevamente Empresa de Energía de Casanare S.A. E.S.P. tuvo el CU más alto con 584,72 \$/kWh.

En el mes de septiembre, ENERCA S.A. E.S.P. mantiene el valor del costo unitario de prestación del servicio más alto con 586,15 \$/kWh y Empresa de Energía de Pereira, mercado Caldas, obtuvo el CU más bajo con un valor de 409,42 \$/kWh.

Ninguna de las anteriores empresas mencionadas aplicó durante el trimestre la opción tarifaria, por lo que la tarifa aplicada a los usuarios de estrato 4 corresponde al mismo valor del CU. En el Anexo 1, se muestra el ranking de la tarifa

plena aplicada en los meses de julio, agosto y septiembre de 2016 para el estrato 4.

En el Anexo 2, se muestran los Costos Unitarios de Prestación del Servicio agrupados por ADD y empresas que aplicaron opción tarifaria en el trimestre.

3. COMPONENTE DE DISTRIBUCIÓN

Para el análisis de este componente se agruparon las empresas por Área de Distribución ADD y se creó un grupo denominado sin ADD para las empresas que no cumplían los criterios para ser clasificadas dentro de las áreas Centro, Oriente, Occidente o Sur.

El CU promedio más alto para este trimestre se encuentra en la ADD Sur con 515,02 \$/kWh; mientras la ADD con menor CU promedio corresponde a la ADD Oriente, con 470,29 \$/kWh. Se resalta, respecto al promedio de esta ADD, que de las nueve (9) empresas que reportan información en los mercados del ADD, el comercializador ENELAR S.A. E.S.P. aplicó opción tarifaria, según lo dispuesto en la Resolución CREG 168 de 2008.

En este trimestre, el CU de septiembre en la ADD Sur es el más alto de todos los ADD, donde alcanzó un valor de 519,24 \$/kWh. Analizando los promedios por componente para el trimestre en cuestión, la Distribución se incrementó en promedio respecto al segundo trimestre en 3,7 \$/kWh, es decir, presentó un valor de 193,73 \$/kWh.

PROMEDIO MENSUAL COSTO UNITARIO

\$/kWh

ADD	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE
CENTRO	464,4623	479,4140	474,5189
OCCIDENTE	468,8241	476,1033	474,2223
ORIENTE	463,8647	475,5030	471,5235
SIN ADD	471,8059	473,5743	475,6793
SUR	511,6174	514,2105	519,2447

PROMEDIO MENSUAL COMPONENTE D

\$/kWh

Componente D (\$/kWh)	Julio	Agosto	Septiembre
CENTRO	172,59	176,86	172,74
OCCIDENTE	163,67	165,54	161,14
ORIENTE	161,91	166,95	163,62
SUR	194,73	192,84	193,52

En promedio, el componente de Distribución más alto se encuentra en el ADD Sur con 193,73 \$/kWh, estando 3,72 \$/kWh por encima respecto al trimestre anterior y el promedio

más bajo corresponde a los comercializadores SIN AGRUPACIÓN, con un promedio de 149,66 \$/kWh; sin embargo, vale la pena mencionar que las empresas ubicadas en este grupo no comparten ninguna característica geográfica o cantidad de usuarios, simplemente corresponde a aquellas que no cumplieron con los criterios definidos por el MEM para agruparlos en las cuatro (4) Áreas de Distribución. Dentro de los comercializadores sin ADD se encuentra ENERTOLIMA S.A. E.S.P. cuyo componente de Distribución alcanzó en promedio los 185,64 \$/kWh y ELECTRICARIBE S.A. E.S.P. con un valor de 118,89 \$/kWh, siendo ambos los extremos dentro del grupo de siete (7) comercializadores no pertenecientes a ningún ADD.

4. COMPONENTE DE GENERACIÓN Y COMERCIALIZACIÓN

Para este análisis se estableció agrupar las empresas de acuerdo al número de usuarios ya que permite evidenciar a través del valor de estos componentes cómo las empresas gestionan su actividad comercial, logrando mayores eficiencias administrativas y la capacidad de negociación del precio de la energía a través de contratos a largo plazo que impactan directamente el valor de la tarifa a los usuarios.

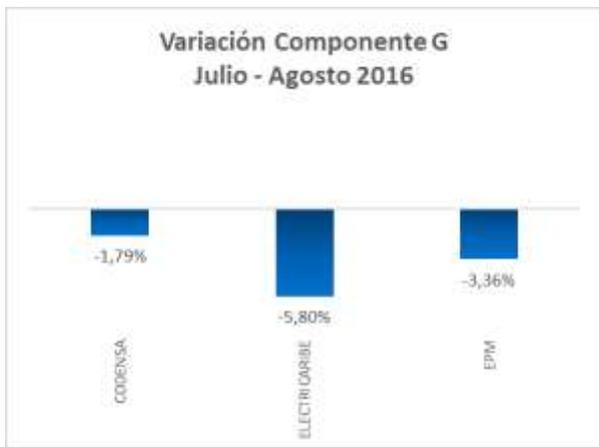
Las empresas se agruparon en cuatro (4) grupos: Grupo 1, empresas con más de 750.000 usuarios; Grupo 2, empresas con número de usuarios entre 200.000 y 749.999; Grupo 3, empresas con número de usuarios entre 50.000 y 199.999 y Grupo 4, empresas con número de usuarios entre 1 y 49.999. La información del número de usuarios fue consultado del Sistema Única de Información (SUI).

GENERACIÓN

Grupo 1

El valor promedio del componente de Generación para este grupo es de 163,97 \$/kWh. En el trimestre, ELECTRICARIBE tuvo la variación más alta dentro del grupo para los meses de agosto y septiembre con un valor de 10,30%, pasando de 160,10 \$/kWh a 170,51 \$/kWh respectivamente; a su vez, la variación más baja se presentó también en ELECTRICARIBE entre los meses de julio y agosto, pasando de 162,50 \$/kWh a 153,08 \$/kWh respectivamente, representando una caída del 5,8%.

Componente G (\$/kWh)	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE
CODENSA	165,60	162,64	166,81
ELECTRICARIBE	162,50	153,08	168,85
EPM	165,66	160,10	170,51



Grupo 2

El valor promedio del componente de Generación para el Grupo 2 es de 166,97 \$/kWh. El valor máximo alcanzado fue para la empresa EMCALI con un valor de 193,99 \$/kWh en septiembre, indicando una variación de 19,01% respecto al mes de agosto. El valor mínimo del componente lo publicó la Compañía Energética de Occidente en el mes de agosto con un valor de 150 \$/kWh y una variación negativa de 13,2% respecto al mes de julio cuyo valor fue de 172,65 \$/kWh.

Componente C (\$/kWh)	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE
CHEC	165,16	165,31	169,23
CEDENAR	169,30	156,19	181,47
CENS	164,69	164,50	168,44
CEO	172,65	150,00	188,79
ENERTOLIMA	170,00	168,76	170,39
ESSA	166,46	163,22	170,93
ELECTROHUILA	165,39	162,66	167,06
EMSA	163,21	162,86	162,44
EBSA	163,65	162,52	165,49
EEC	164,91	161,37	169,10
EPSA	160,02	160,04	158,80
EMCALI	179,09	163,00	193,99



Grupo 3

La variación negativa más alta es atribuida a la empresa Electrificadora del Caquetá S.A. E.S.P. con un valor de 9,33%, pasando de 177,61 \$/kWh en julio a 161,04 \$/kWh en agosto, es decir una disminución de 16,57 \$/kWh. El mayor incremento se presentó nuevamente para la empresa ELECTROCAQUETÁ entre los meses de agosto y septiembre, con un valor de 16,19%, incrementándose en 26,07 \$/kWh el valor de G del mes de agosto.

Componente C (\$/kWh)	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE
CETSA	159,11	159,12	157,75
ELECTROCAQUETÁ	177,61	161,04	187,11
ENELAR	178,15	175,82	179,89
ENERCA	243,38	246,69	244,40
EEP - CALDAS	159,65	159,64	157,91
EEP - PEREIRA	160,42	160,44	158,83
EDEQ - QUINDIO	164,74	160,84	169,41
DISPAC - CHOCO	181,25	177,42	186,39

DICEL, atendiendo veinte (20) mercados, en el mes de julio tuvo un promedio de G de 194,63 \$/kWh, en agosto un promedio de 190,82 \$/kWh y en septiembre un promedio de 192,55 \$/kWh. Los promedios para ENERTOTAL, con dieciséis (16) mercados, tiene en promedio el valor de Generación por encima de 220 \$/kWh y con picos de 165,76 \$/kWh en el mercado Santander y 253,41 \$/kWh en Cartago.



Componente C (\$/kWh)	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE
EEBPSA - BAJO PUTUMAYO	163,58	165,22	164,66
EE PUTUMAYO - PUTUMAYO	190,32	180,60	196,34
EMEVASI - SIBUNDOY	166,92	166,99	166,24
ENERGUAVIARE	168,60	163,29	175,24
EMCARTAGO	215,93	216,06	215,48



Grupo 4

En este grupo adicional a las empresas mostradas en la siguiente tabla, se encuentran los comercializadores puros VATIA, ENERTOTAL, DICEL y RUITOQUE que serán tenidos en cuenta para el análisis descriptivo, pero no harán parte de las gráficas por el gran número de mercados que atienden.

Para este grupo, el promedio mensual de Generación fue de 199,57 \$/kWh en julio, 202,29 \$/kWh en agosto y 203,61 \$/kWh en septiembre. El promedio trimestral más alto lo tuvo el comercializador puro ENERTOTAL en el mercado Cartago con 249,59 \$/kWh y el promedio más bajo fue de 164,48 \$/kWh para la Empresa de Energía de Bajo Putumayo.

El valor más alto de Generación lo tiene la empresa ENERTOTAL mercado Cartago, en el mes de agosto con 253,41 \$/kWh y el valor mínimo corresponde a 163,29 \$/kWh en el mes de agosto para ENERGUAVIARE.

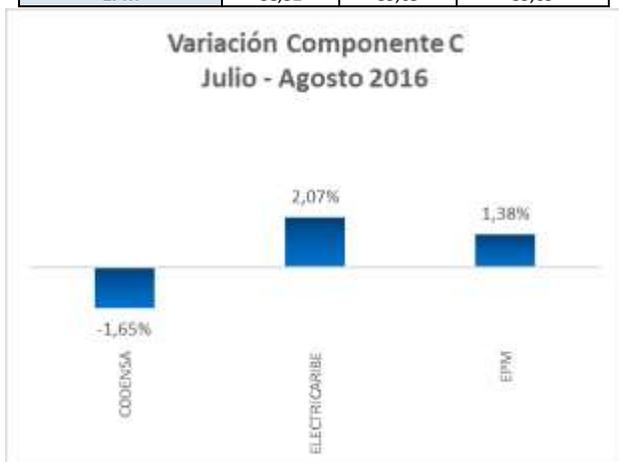
COMERCIALIZACIÓN

Grupo 1

En el trimestre CODENSA S.A. E.S.P. tuvo el menor valor en el componente de Comercialización con un promedio de 37,38 \$/kWh y ELECTRICARIBE S.A. E.S.P. el valor más alto con un promedio de 61,25 \$/kWh. Una de las características de CODENSA S.A. ESP es que su mercado se encuentra

concentrado lo que podría facilitar la gestión comercial y de cartera del mismo, mientras que ELECTRICARIBE S.A. E.S.P. cubre siete (7) departamentos del norte del país y cuyos usuarios se encuentran dispersos, lo que requiere una gestión comercial y de cartera más costosa; así mismo gracias a la aprobación del cargo base de comercialización (Res 036 de 2015) la empresa pudo ajustar de manera particular sus costos de comercialización.

Componente C (\$/kWh)	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE
CODENSA	37,46	36,84	37,86
ELECTRICARIBE	60,79	62,05	60,92
EPM	38,52	39,05	39,09



Grupo 2

El valor más alto de comercialización para este grupo corresponde a la empresa CEO S.A. ESP con 115,06 \$/kWh en el mes de agosto el cual tuvo una variación positiva de 5,45% respecto a julio de 2016. Le empresa EMCALI tuvo el

valor de comercialización más bajo en el mes de julio con un valor de 39,68 \$/kWh.

Componente C (\$/kWh)	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE
CHEC	58,93	59,25	59,19
CEDENAR	107,17	108,32	109,21
CENS	48,37	48,65	51,07
CEO	109,12	115,06	110,57
ENERTOLIMA	63,67	62,69	61,57
ESSA	50,94	52,53	52,36
ELECTROHUILA	73,23	71,92	73,18
EMSA	51,68	54,80	55,19
EBSA	98,52	98,95	98,62
EEC	110,64	109,27	111,47
EPSA	67,31	67,82	67,45
EMCALI	39,68	39,82	39,76



La variación del componente C más alto se presentó en el mes de agosto de 2016 con un incremento de 6,04% para la empresa Electrificadora del Meta S.A. E.S.P. pasando de 51,68 \$/kWh en julio a 54,8 \$/kWh en agosto.

Grupo 3

En este grupo, el componente de comercialización más bajo fue en el mes de julio para la Empresa de Energía de Pereira en el mercado Caldas con un valor de 2,87 \$/kWh mientras que el valor más alto fue para la empresa Distribuidora del Pacífico DISPAC S.A. E.S.P. con un valor de 129,76 \$/kWh. DISPAC y ENELAR son las únicas empresas en el trimestre con valores de Comercialización por encima de los 100 \$/kWh.

Componente C (\$/kWh)	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE
CETSA	31,95	32,26	32,03
ELECTROCAQUETÁ	88,68	91,57	90,55
ENELAR	102,84	105,79	110,90
ENERCA	45,34	46,34	50,73
EEP - CALDAS	2,87	3,05	2,96
EEP - PEREIRA	55,59	57,69	57,03
EDEQ	57,07	58,05	57,79
DISPAC	129,76	123,78	123,03



La variación más alta fue para la empresa ENERCA con 9,49% en el bimestre agosto – septiembre, pasando de 46,34

\$/kWh a 50,73 \$/kWh. El decremento más alto fue para la empresa DISPAC S.A. ESP con 4,61% en valor del C de julio a agosto.

Grupo 4

Al igual que en Generación, en este grupo adicional a las empresas mostradas en la siguiente tabla, se encuentran los comercializadores puros VATIA, ENERTOTAL, DICEL y RUITOQUE que serán tenidos en cuenta para el análisis descriptivo, pero no harán parte de las gráficas por el gran número de mercados que atienden.

El valor más alto para el componente de Comercialización es para la Empresa de Energía del Valle de Sibundoy S.A. E.S.P. con un valor de 119,02 \$/kWh, siendo ésta junto con ENERGUAVIARE las únicas dos empresas con valores de comercialización por encima de 100 \$/kWh.

El valor de Comercialización más bajo es para el comercializador puro ENERTOTAL en el mercado Cartago con 1,41 \$/kWh. Otros comercializadores puros como DICEL tienen valores de comercialización desde 1.87 \$/kWh (mercado Cartago) hasta 55,95 \$/kWh en el mercado Nariño. DICEL, ENERTOTAL Y VATIA tienen valores de Comercialización por debajo de 10 \$/kWh en los mercados Boyacá, Caldas, Tuluá, Bogotá y EPSAU.

Se debe resaltar que por ejemplo EMCARTAGO tiene un valor de Comercialización por encima de los 20 \$/kWh en el mercado Cartago mientras que DICEL, ENERTOTAL y VATIA tienen un valor por debajo de los 2 \$/kWh en este mismo mercado. En el mercado Pereira los valores de Comercialización para DICEL y VATIA son en promedio 16,71 \$/kWh y 25,57 \$/kWh, respectivamente, mientras que para la empresa ENERTOTAL es de 56,47 \$/kWh.

Los valores máximos y mínimos de Comercialización para el prestador DICEL son de 55,95 \$/kWh en el mercado Cauca y 1,77 \$/kWh en el mercado Cartago; para VATIA el valor máximo es 28,34 \$/kWh en el mercado Pereira y 1,74 \$/kWh en mercado Cartago; para ENERTOTAL el máximo es de 57,69 \$/kWh en mercado Pereira y el mínimo de 1,41 \$/kWh en Cartago y finalmente, para Ruitoque S.A. E.S.P. el valor máximo es de 28,28 \$/kWh en el mercado Santander y el mínimo es de 11,40 \$/kWh en el mercado Ruitoque.

Componente C (\$/kWh)	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE
EEBPSA - BAJO PUTUMAYO	69,38	69,38	79,56
EE PUTUMAYO - PUTUMAYO	67,12	66,00	67,21
EMEVASI - SIBUNDOY	119,02	128,33	127,92
ENERGUAVIARE	121,71	98,17	122,42
EMCARTAGO	22,90	23,31	23,05



4. COMPONENTE DE RESTRICCIONES

En el componente de Restricciones, los promedios para los meses de julio, agosto y septiembre fueron de 18,31 \$/kWh, 19,68 \$/kWh y 17,37 \$/kWh respectivamente. A continuación, se muestra una tabla con los valores máximos y mínimos de este componente en el trimestre.

Empresa - Mercado	\$/ kWh		
	Julio	Agosto	Septiembre
EEP - CALDAS y Pereira	14,62		
EE PUTUMAYO - Putumayo	33,4023		
CEDENAR - Nariño		25,46	
ENERTOTAL - Santander		16,49	
DICEL - en 20 mercados			16,089
ENELAR - ARAUCA			25,17

En el segundo trimestre de 2016, los valores de las restricciones estuvieron entre -4,11 \$/kWh (ENERTOTAL) a 28,21 \$/kWh (EE PUTUMAYO), mientras que en el presente trimestre fueron de 14,62 \$/kWh (EEP) a 33,4 \$/kWh (EE PUTUMAYO), lo que indica que el mínimo del anterior trimestre al presente se desplazó 18,63 \$/kWh y el máximo se desplazó 5,19 \$/kWh, implicando variaciones de -455,72% y 18,41% respectivamente.

Así mismo, los promedios del componente para los meses de abril, mayo y junio fueron de 0,7831 \$/kWh, 5,81 \$/kWh y 14,85 \$/kWh respectivamente, donde se puede evidenciar que hubo incrementos para este trimestre.

Mes	Componente R \$/kWh
Abril	0,7831
Mayo	5,81
Junio	14,85
Julio	18,31
Agosto	19,68
Septiembre	17,37

El incremento en el componente de Restricciones podría deberse en parte a la aplicación del esquema de tarifas diferenciales en las Resoluciones CREG 029, 039 y 049 de 2016, en donde se estableció que si el Balance Final al finalizar el ejercicio de aplicación era mayor a cero, luego de informar al ASIC, sería facturado y liquidado al comercializador como alivio de restricciones del mercado de energía mayorista.

5. COMPONENTE DE PÉRDIDAS

El componente de pérdidas tiende a compensar las pérdidas o disminuciones de energía inherentes al sistema (transporte) y a pérdidas no técnicas relacionadas con conexiones irregulares al sistema. Los valores máximos mostrados en la siguiente tabla corresponden al comercializador puro ENERTOTAL en el mercado Cartago mientras que los mínimos de julio y agosto corresponden a la Empresa Municipal de Energía Eléctrica S.A. E.S.P. en Popayán y septiembre a CETSA S.A. E.S.P. en Tuluá.

Mes	Componente P (\$/kWh)		
	Promedio	Min	Max
Julio	34,95	26,86	44,22
Agosto	35,65	27,26	46,07
Septiembre	35,74	26,94	44,93

La variación positiva más alta fue de 20,6% para la Compañía Energética de Occidente pasando de 29,08 \$/kWh en agosto a 35,07 \$/kWh en septiembre. El mayor decremento fue también para Compañía Energética de Occidente con un valor de -9,87% con magnitudes de 32,27 \$/kWh en julio y 29,08 \$/kWh en agosto.

6. COMPONENTE DE TRANSMISIÓN

El componente de Transmisión es un valor liquidado por XM S.A. E.S.P. a través de los cargos por uso del STN y corresponde a un solo valor a nivel nacional para todas las empresas, por lo que a continuación se muestra una gráfica con el comportamiento histórico del componente T (\$/kWh) desde el mes de julio de 2015.

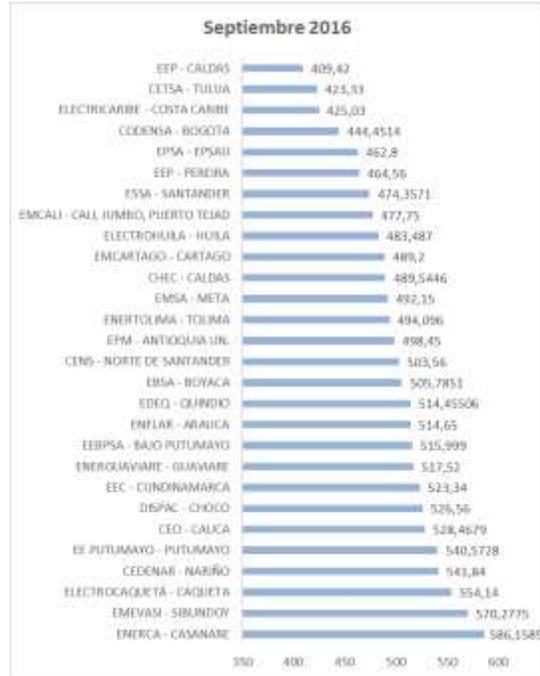


7. Tarifas Aplicadas.

Las tarifas que fueron aplicadas por cada uno de los comercializadores del SIN y agrupadas por ADD se especifican en el Anexo 3, no obstante lo anterior, este anexo incluye las empresas que durante el segundo trimestre se acogieron a la opción tarifaria según lo dispuesto en la Resolución CREG 168 de 2008 y las normas que la actualizan.

ANEXO 1.

Ranking Tarifa plena aplicada (\$/kWh) en el III Trimestre 2016 – Estrato 4



Fuente: Información Publicada por las ESPs



ANEXO 2.

Costo de Prestación (\$/kWh) de Servicio por Empresa y Mercado del III Trimestre 2016 por ADD

ADD ORIENTE



Fuente: Información Publicada por las ESPs

ADD OCCIDENTE





ADD CENTRO



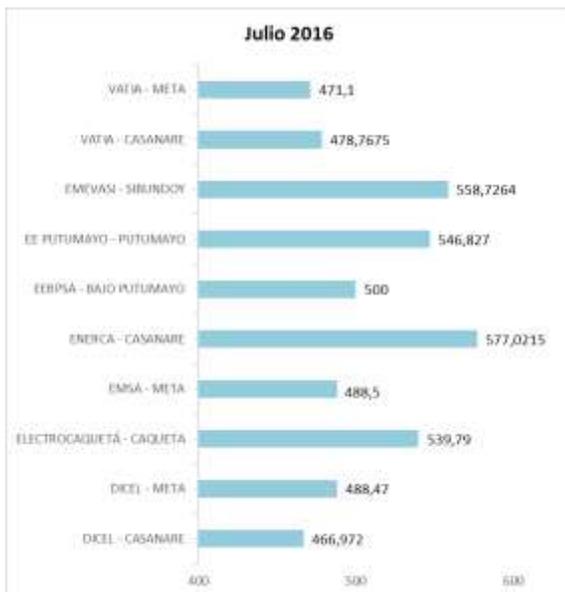
Fuente: Información Publicada por las ESPs



Fuente: Información Publicada por las ESPs

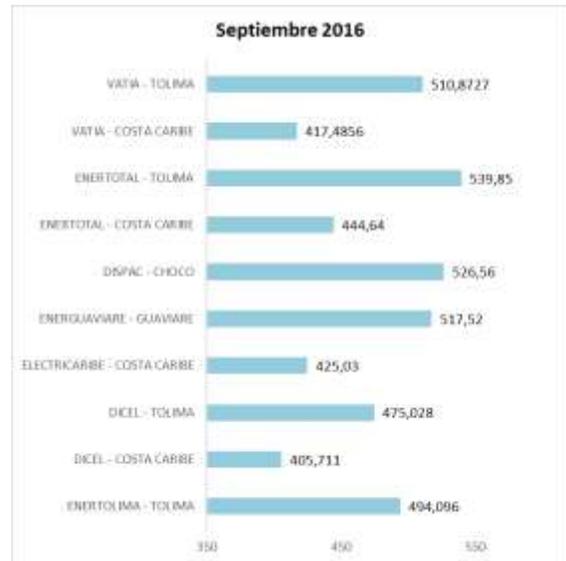
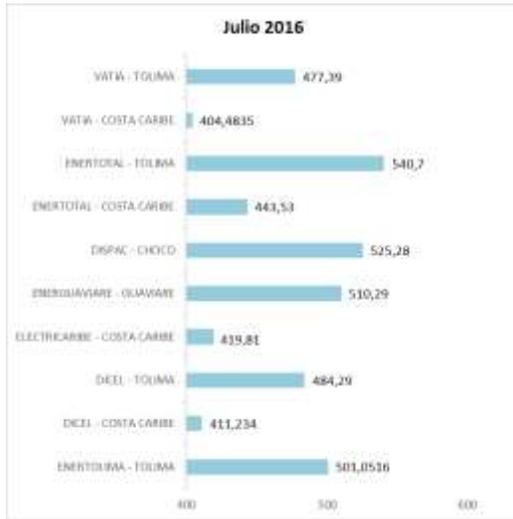


ADD SUR



Fuente: Información Publicada por las ESPs

ADD SIN AGRUPACIÓN



Fuente: Información Publicada por las ESPs



ANEXO 3.

Tarifas Aplicadas Empresa y Mercado del III Trimestre 2016 por ADD

1. Empresas que aplicaron opción tarifaria en el tercer trimestre de 2016

MES	ADD	EMPRESA	MERCADO	CU (\$/kwh)	CU 168 (\$/kwh)
JULIO	CENTRO	CHEC S.A. E.S.P.	CALDAS	470,9279	506,0458
		CENS S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER	460,11	494,09
		EEP S.A. E.S.P.	PEREIRA	425,87	460,8
		EDEQ S.A. E.S.P.	QUINDIO	465,35073	494,47814
		EPM S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO	449,71	483,83
		ESSA S.A. E.S.P.	SANTANDER	465,093	499,258
	OCCIDENTE	CEDENAR S.A. E.S.P.	NARIÑO	517,23	541,84
		CEO S.A.S. E.S.P.	CAUCA	524,6226	518,1057
	SIN ADD	VERGUAVIARE S.A. E.S.	GUAVIARE	510,29	510,29
	ORIENTE	ENELAR S.A. E.S.P.	ARAUCA	523,63	509,54
AGOSTO	CENTRO	CHEC S.A. E.S.P.	CALDAS	482,0866	513,6365
		CENS S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER	472,49	501,51
		EPM S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO	454,63	491,09
	OCCIDENTE	ESSA S.A. E.S.P.	SANTANDER	473,8797	483,5813
		CEDENAR S.A. E.S.P.	NARIÑO	514,5	541,84
		CEO S.A.S. E.S.P.	CAUCA	509,0287	518,1057
SEPTIEMBRE	OCCIDENTE	CEDENAR S.A. E.S.P.	NARIÑO	532,2	541,84
		CEO S.A.S. E.S.P.	CAUCA	543,0572	528,4679
	CENTRO	EPM S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO	459,68	498,45
		CHEC S.A. E.S.P.	CALDAS	478,8908	489,5446
		CENS S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER	471,17	503,56
		EDEQ S.A. E.S.P.	QUINDIO	474,6312	514,45506
	ORIENTE	ENELAR S.A. E.S.P.	ARAUCA	541,48	514,65

Fuente: Información Publicada por la ESPs

2. Tarifas Aplicadas (\$/kWh) por estrato

Julio de 2016

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
CENTRO	CHEC S.A. E.S.P.	CALDAS	216,8456	264,4806	430,1389	506,0458
	DICEL S.A. E.S.P.	SANTANDER	205,861	257,327	395,888	465,751
	DICEL S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER	192,727	240,909	384,61	452,483
	DICEL S.A. E.S.P.	CALDAS	188,597	235,746	371,433	436,98
	DICEL S.A. E.S.P.	PEREIRA	206,858	258,573	393,006	462,36
	DICEL S.A. E.S.P.	QUINDIO	201,095	251,369	386,663	454,897
	DICEL S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO	206,076	257,595	394,681	464,33
	CENS S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER	197,64	247,05	419,98	494,09
	RUITOQUE E.S.P.	SANTANDER				497,1
	RUITOQUE E.S.P.	RUITOQUE				484,23
	ESSA S.A. E.S.P.	SANTANDER	199,7032	249,629	424,3693	499,258
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO	235,74	294,68	439,17	516,67
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CALDAS	0	0	0	470,87
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	PEREIRA	0	0	0	553,11
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	SANTANDER	0	0	0	464,47
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	QUINDIO	0	0	0	501,26
	EDEQ S.A. E.S.P.	QUINDIO	203,22939	247,23907	420,30642	494,4781
	EPM E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO	193,53	241,92	411,26	483,83
	EEP S.A. E.S.P.	PEREIRA	200,79	250,99	391,68	460,8
	EEP S.A. E.S.P.	CALDAS				359,47
	VATIA S.A. E.S.P.	SANTANDER		275,5311	397,8	468
	VATIA S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER			391,9735	461,1453
	VATIA S.A. E.S.P.	PEREIRA			398,0887	468,3397
	VATIA S.A. E.S.P.	CALDAS		268,373	378,5153	445,3121
	VATIA S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO	219,056		392,7556	462,0654
	VATIA S.A. E.S.P.	QUINDIO			382,5844	450,0995

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
OCCIDENTE	DICEL S.A. E.S.P.	CALI, JUMBO, PUERTO TEJAD	204,676	255,845	390,552	459,472
	DICEL S.A. E.S.P.	TULLUA	200,246	250,308	374,001	440,001
	DICEL S.A. E.S.P.	CARTAGO	201,806	252,258	376,492	442,931
	DICEL S.A. E.S.P.	CAUCA	217,815	272,269	422,482	497,038
	DICEL S.A. E.S.P.	NARIÑO	206,906	258,632	393,941	411,234
	DICEL S.A. E.S.P.	EPSAU	203,2	254	379,352	446,297
	CETSA S.A. E.S.P.	TULLUA	195,42	244,27	361,91	425,77
	CEDENAR S.A. E.S.P.	NARIÑO	218,88	273,6	460,56	541,84
	EMCALI E.S.P.	CALI, JUMBO, PUERTO TEJAD	210,8	263,5	389,46	458,19
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CALI, JUMBO, PUERTO TEJAD	234,08	292,61	439,89	517,52
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	EPSAU	243,62	304,53	435,32	535,67
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	NARIÑO	242,84	303,56	445,19	523,75
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CAUCA	242,96	303,7	439,08	516,56
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CARTAGO				499,24
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	TULLUA				430,83
	EPSA S.A. E.S.P.	EPSAU	208,17	260,21	395,33	465,1
	CEO S.A.S. E.S.P.	CAUCA	207,2423	259,0529	440,3899	518,1057
	EMCARTAGO S.A. E.S.P.	CARTAGO	217,36	271,71	415,96	489,37
	VATIA S.A. E.S.P.	CALI, JUMBO, PUERTO TEJAD		267,2529	381,8467	449,2314
	VATIA S.A. E.S.P.	EPSAU	212,6316	265,7895	372,7209	438,4953
	VATIA S.A. E.S.P.	CAUCA			384,1751	451,9708
	VATIA S.A. E.S.P.	CARTAGO			369,0073	434,1262
	VATIA S.A. E.S.P.	TULLUA			364,8994	429,2934
	VATIA S.A. E.S.P.	NARIÑO			363,4277	427,562
	EMESA S.A. E.S.P.	POPAYAN	200,717	250,8963	371,2403	436,7533

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
ORIENTE	DICEL S.A. E.S.P.	BOYACA	198,897	248,622	376,105	442,477
	DICEL S.A. E.S.P.	HUILA	198,675	248,344	387,608	456,009
	DICEL S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA	198,85	248,563	388,275	456,794
	DICEL S.A. E.S.P.	BOGOTA	203,2	254	379,352	446,297
	ENELAR S.A. E.S.P.	ARAUCA	223,76	279,7	433,11	509,54
	ELECTROHUILA S.A. E.S.P.	HUILA	213,5122	266,8903	401,1833	471,9804
	EBSA S.A. E.S.P.	BOYACA	225,6778	282,0973	426,1951	501,406
	RUITOQUE E.S.P.	BOGOTA				462,77
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	BOGOTA	232,02	290,02	434,67	511,37
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA	203,85	254,82	401,49	472,34
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	BOYACA			384,32	452,14
	CODENSA S.A. E.S.P.	BOGOTA	191,1851	238,9814	373,1151	438,9589
	EEC S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA	223,7847	279,7309	437,3352	514,5121
	VATIA S.A. E.S.P.	BOYACA			370,674	436,087
	VATIA S.A. E.S.P.	BOGOTA			372,9807	438,8008
	VATIA S.A. E.S.P.	HUILA		252,5751	371,9885	437,6336
	VATIA S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA			370,9476	436,4089
	VATIA S.A. E.S.P.	ARAUCA			376,7979	443,2917

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
SIN ADD	DICEL S.A. E.S.P.	TOLIMA	213,546	266,932	411,646	484,29
	DICEL S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE	200,246	250,308	374,001	440,001
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE			377	443,53
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	TOLIMA				540,7
	ENERTOLIMAS.A. E.S.P.	TOLIMA	213,8072	267,2591	501,0516	501,0516
	DISPAC S.A. E.S.P.	CHOCO	210,11	262,64	446,49	525,28
	ELECTRICARIBE S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE	190,97	238,68	356,84	419,81
	ENERGUAVIARE S.A. E.S.P.	GUAVIARE	241,62	276,83	433,75	510,29
	VATIA S.A. E.S.P.	TOLIMA			405,8835	477,5101
	VATIA S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE	194,4167	243,0209	343,811	404,4835

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
SUR	EE PUTUMAYO S.A. E.S.P.	PUTUMAYO	229,7617	287,2021	464,8029	546,827
	DICEL S.A. E.S.P.	META	215,159	268,949	415,2	488,47
	DICEL S.A. E.S.P.	CASANARE	197,296	246,621	396,926	466,972
	ELECTROCAQUETA S.A. E.S.P.	CAQUETA	233,93	292,41	458,82	539,79
	EEBPSA S.A. E.S.P.	BAJO PUTUMAYO	224,76	280,94	425	500
	EMEVASI S.A. E.S.P.	SIBUNDYO	227,8019	284,7256	474,9174	558,7264
	ENERCA S.A. E.S.P.	CASANARE	230,8086	288,5108	490,4683	577,0215
	VATIA S.A. E.S.P.	CASANARE			406,9523	478,7675
	VATIA S.A. E.S.P.	META			400,435	471,1
	EMSA S.A. E.S.P.	META	214,63	268,28	415,23	488,5

Fuente: Información Publicada por la ESPs

Agosto de 2016

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
CENTRO	EEP S.A. E.S.P.	CALDAS				415,94
	EEP S.A. E.S.P.	PEREIRA	201,64	252,3	403,34	474,52
	CENS S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER	200,6	250,75	426,28	501,51
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO CREG	236,97	296,21	441,35	519,23
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CALDAS				484,57
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	PEREIRA				569,21
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	QUINDIO				517,08
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	SANTANDER				471,12
	CHEC S.A. E.S.P.	CALDAS	217,9732	265,8559	436,591	513,6365
	RUIITOQUE E.S.P.	RUIITOQUE				492,51
	RUIITOQUE E.S.P.	SANTANDER				506,23
	EPM E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO	196,44	245,54	417,42	491,09
	VATIA S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO CREG	220,1961		412,7527	485,5914
	VATIA S.A. E.S.P.	CALDAS		269,7697	397,8094	468,011
	VATIA S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER			412,4407	485,2243
	VATIA S.A. E.S.P.	PEREIRA			418,5814	492,4487
	VATIA S.A. E.S.P.	QUINDIO			400,2499	470,8822
	VATIA S.A. E.S.P.	SANTANDER		276,9651	418,4237	492,2632
	EDEQ S.A. E.S.P.	QUINDIO	204,28707	252,18385	428,71255	504,3677
	ESSA S.A. E.S.P.	SANTANDER	200,7425	250,9282	411,0441	483,5813
	DICEL S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO CREG	207,148	258,935	397,797	467,997
	DICEL S.A. E.S.P.	CALDAS	189,577	236,972	376,107	442,479
	DICEL S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER	193,729	242,162	389,128	457,798
	DICEL S.A. E.S.P.	PEREIRA	207,934	259,917	396,777	466,796
	DICEL S.A. E.S.P.	QUINDIO	202,141	252,676	390,712	459,661
	DICEL S.A. E.S.P.	SANTANDER	206,932	258,665	399,042	469,461

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
OCCIDENTE	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CAJ, JUNBO, PUERTO TEJAD	235,3	294,13	439,69	517,28
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CARTAGO				514,84
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CAUCA	244,23	305,28	452,65	532,53
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	EPSAU	244,89	306,11	453,41	533,42
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	NARIÑO	244,11	305,13	457,91	538,72
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	TULLUA				439,22
	CEDENAR S.A. E.S.P.	NARIÑO	220,02	275,03	460,56	541,84
	CEO S.A.S E.S.P.	CAUCA	207,2423	259,0529	440,3899	518,1057
	EMCARTAGO S.A. E.S.P.	CARTAGO	218,5	273,12	423,49	498,23
	VATIA S.A. E.S.P.	CAJ, JUNBO, PUERTO TEJAD		268,6438	402,8935	473,9923
	VATIA S.A. E.S.P.	CARTAGO			386,1002	454,2355
	VATIA S.A. E.S.P.	CAUCA			402,891	473,9894
	VATIA S.A. E.S.P.	EPSAU	213,7382	267,1727	391,0785	460,0923
	VATIA S.A. E.S.P.	NARIÑO			373,4801	439,3883
	VATIA S.A. E.S.P.	TULLUA			381,2212	448,4955
	EMEESA S.A. E.S.P.	POPAYAN	201,6798	252,0998	377,8314	444,5075
	EMCALI E.S.P.	CAJ, JUNBO, PUERTO TEJAD	211,89	264,87	381,64	448,98
	CETSA S.A. E.S.P.	TULLUA	196,43	245,54	368,03	432,98
	EPSA S.A. E.S.P.	EPSAU	209,26	261,57	401,93	472,86
	DICEL S.A. E.S.P.	CAJ, JUNBO, PUERTO TEJAD	205,74	257,176	392,193	461,404
	DICEL S.A. E.S.P.	CARTAGO	202,856	253,569	377,636	444,278
	DICEL S.A. E.S.P.	CAUCA	218,948	273,685	421,054	495,358
	DICEL S.A. E.S.P.	EPSAU	204,256	255,321	380,544	447,699
	DICEL S.A. E.S.P.	NARIÑO	207,981	259,977	395,398	465,175
	DICEL S.A. E.S.P.	TULLUA	201,287	251,609	375,171	441,378

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
ORIENTE	ENELAR S.A. E.S.P.	ARAUCA	224,92	281,15	455,62	536,01
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	BOGOTÁ	233,22	291,53	436,93	514,03
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	BOYACA			396,52	466,49
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA	204,92	256,14	414,01	487,07
	CODENSA S.A. E.S.P.	BOGOTÁ	192,1801	240,2252	378,5736	445,3807
	RUIITOQUE E.S.P.	BOGOTÁ				472,38
	EEC S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA	224,9493	281,1867	441,7999	519,7647
	VATIA S.A. E.S.P.	ARAUCA			393,1969	462,5846
	VATIA S.A. E.S.P.	BOGOTÁ			393,9733	463,498
	VATIA S.A. E.S.P.	BOYACA			390,6531	459,5919
	VATIA S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA			386,7424	454,991
	VATIA S.A. E.S.P.	HUILA		253,8896	388,9309	457,5658
	ELECTROHUILA S.A. E.S.P.	HUILA	214,6234	268,2793	410,5153	482,9592
	EBSA S.A. E.S.P.	BOYACA	226,8513	283,5642	433,0521	509,4849
	DICEL S.A. E.S.P.	BOGOTÁ	199,223	249,029	389,055	457,712
	DICEL S.A. E.S.P.	BOYACA	199,931	249,914	379,952	447,003
	DICEL S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA	199,884	249,855	392,468	461,727
	DICEL S.A. E.S.P.	HUILA	199,708	249,635	391,69	460,811

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
SIN ADD	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE			386,93	455,21
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	TOUJMA				551,37
	ENERTOLIMA S.A. E.S.P.	TOUJMA	214,9199	266,65	500,3577	500,3577
	VATIA S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE	195,4285	244,2856	358,0143	421,1933
	DISPAC S.A. E.S.P.	CHOCO	206,53	261,47	443,13	521,33
	ELECTRICARIBE S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE	191,96	239,92	352,6	414,83
	VATIA S.A. E.S.P.	TOUJMA			420,0227	494,1443
	ENERGUAVIARE S.A. ESP	GUAVIARE	242,87	278,27	412,65	485,47
	DICEL S.A. E.S.P.	TOUJMA	214,656	268,32	408,545	480,641
	DICEL S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE	189,712	237,14	349,517	411,197

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
SUR	ENERCA S.A. E.S.P.	CASANARE	233,8884	292,3605	497,0129	584,721
	EE PUTUMAYO S.A. E.S.P.	PUTUMAYO	230,9564	288,6955	445,71	524,3647
	ELECTROCAQUETÁ S.A. E.S.P.	CAQUETA	235,14	293,93	447,02	525,911
	VATIA S.A. E.S.P.	CASANARE			421,1314	495,4487
	VATIA S.A. E.S.P.	META			412,5509	485,354
	EMEVASI S.A. E.S.P.	SIBUNDOY	228,9875	286,2346	485,7466	571,4666
	EEBPSA S.A. E.S.P.	BAJO PUTUMAYO	225,83	282,29	430,77	506,78
	EMSA S.A. E.S.P.	META	215,74	269,68	420,1	494,23
	DICEL S.A. E.S.P.	CASANARE	198,322	247,903	397,437	467,573
	DICEL S.A. E.S.P.	META	216,278	270,347	413,317	486,256

Fuente: Información Publicada por la ESPs

Septiembre 2016

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
CENTRO	CHEC S.A. E.S.P.	CALDAS	217,2757	265,0052	416,1129	489,5446
	ESSA S.A. E.S.P.	SANTANDER	200,1099	250,1374	403,2035	474,3571
	CENS S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER	201,42	251,78	428,03	503,56
	EEP S.A. E.S.P.	CALDAS				409,42
	EEP S.A. E.S.P.	PEREIRA	201,2	251,5	394,88	464,56
	VATIA S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO CREGOT	219,5021		410,6924	483,1675
	VATIA S.A. E.S.P.	CALDAS		268,9196	394,844	464,5224
	VATIA S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER			410,2998	482,7056
	VATIA S.A. E.S.P.	PEREIRA			419,2056	493,183
	VATIA S.A. E.S.P.	QUINDIO			397,1637	467,2514
	VATIA S.A. E.S.P.	SANTANDER		276,0922	416,4754	489,971
	RUIITOQUE E.S.P.	RUIITOQUE				481,95
	RUIITOQUE E.S.P.	SANTANDER				495,62
	EPM E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO	199,38	249,23	423,69	498,45
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO CREGOT	236,22	295,28	431,46	507,6
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CALDAS				473,86
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	PEREIRA				559,47
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	QUINDIO				506,19
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	SANTANDER				471,47
	EDEQ S.A. E.S.P.	QUINDIO	205,782	257,2275	437,2868	514,45506
	DICEL S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO CREGOT	206,485	258,106	393,098	462,468
	DICEL S.A. E.S.P.	CALDAS	188,971	236,214	370,31	435,658
	DICEL S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER	193,11	241,387	383,653	451,356
	DICEL S.A. E.S.P.	PEREIRA	207,268	259,086	391,698	460,822
	DICEL S.A. E.S.P.	QUINDIO	201,494	251,868	385,566	453,607
	DICEL S.A. E.S.P.	SANTANDER	206,27	257,837	394,324	463,911

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
OCCIDENTE	CEDENAR S.A. E.S.P.	NARIÑO	219,33	274,16	460,56	541,84
	VATIA S.A. E.S.P.	CAJ, JUNBO, PUERTO TEJAD		267,7972	400,532	471,2141
	VATIA S.A. E.S.P.	CARTAGO			382,6504	450,1769
	VATIA S.A. E.S.P.	CAUCA			400,6514	471,3546
	VATIA S.A. E.S.P.	EPSAU	213,0646	266,3307	388,125	456,6176
	VATIA S.A. E.S.P.	NARIÑO			367,6523	432,5321
	VATIA S.A. E.S.P.	TULLUA			377,5212	444,1426
	CEO S.A.S E.S.P.	CAUCA	211,3871	264,2339	449,1977	528,4679
	EMCARTAGO S.A. E.S.P.	CARTAGO	217,81	272,26	415,82	489,2
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CAJ, JUNBO, PUERTO TEJAD	234,56	293,2	434,51	511,18
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CARTAGO				502,06
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CAUCA	243,46	304,32	442,32	520,38
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	EPSAU	244,12	305,15	442,64	520,76
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	NARIÑO	243,34	304,17	447,75	526,76
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	TULLUA				435,22
	CETSA S.A. E.S.P.	TULLUA	195,81	244,76	359,84	423,33
	EMCALI E.S.P.	CAJ, JUNBO, PUERTO TEJAD	211,22	264,02	406,09	477,75
	EPSA S.A. E.S.P.	EPSAU	208,6	260,75	393,38	462,8
	DICEL S.A. E.S.P.	CAJ, JUNBO, PUERTO TEJAD	205,082	256,353	387,01	455,306
	DICEL S.A. E.S.P.	CARTAGO	202,207	252,758	372,544	438,288
	DICEL S.A. E.S.P.	CAUCA	218,247	272,809	408,434	480,51
	DICEL S.A. E.S.P.	EPSAU	203,603	254,504	375,425	441,677
	DICEL S.A. E.S.P.	NARIÑO	207,316	259,145	390,533	459,45
	DICEL S.A. E.S.P.	TULLUA	200,644	250,804	370,063	435,369

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
ORIENTE	CODENSA S.A. E.S.P.	BOGOTA	191,5744	239,4681	377,7837	444,4514
	VATIA S.A. E.S.P.	ARAUCA			389,4998	458,235
	VATIA S.A. E.S.P.	BOGOTA			392,1693	461,3756
	VATIA S.A. E.S.P.	BOYACA			388,163	456,6624
	VATIA S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA			383,1022	450,7085
	VATIA S.A. E.S.P.	HUILA		253,0895	385,8236	453,0191
	RUITOQUE E.S.P.	BOGOTA				463,36
	ENELAR S.A. E.S.P.	ARAUCA	224,2	280,26	437,45	514,65
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	BOGOTA	232,49	290,61	427,38	502,8
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	BOYACA			388,23	456,74
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA	204,27	255,34	406,24	477,93
	ELECTROHUILA S.A. E.S.P.	HUILA	213,9309	237,4137	410,9604	483,487
	EBSA S.A. E.S.P.	BOYACA	226,1254	282,6568	429,9173	505,7851
	EFC S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA	224,2403	280,3005	444,8248	523,34
	DICEL S.A. E.S.P.	BOGOTA	198,586	248,233	384,982	452,92
	DICEL S.A. E.S.P.	BOYACA	199,292	249,115	375,763	442,075
	DICEL S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA	199,245	249,056	388,219	456,846
DICEL S.A. E.S.P.	HUILA	199,069	248,837	387,715	456,135	

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
SIN ADD	ELECTRICARIBE S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE	191,36	239,16	361,28	425,03
	ENERTOLIMA S.A. E.S.P.	TOLIMA	214,2426	267,8034	494,096	494,096
	VATIA S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE	194,8126	243,5158	354,8628	417,4856
	VATIA S.A. E.S.P.	TOLIMA			434,2418	510,8727
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE			377,94	444,64
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	TOLIMA				539,85
	DISPAC S.A. E.S.P.	CHOCO	210,62	263,28	447,58	526,56
	DICEL S.A. E.S.P.	TOLIMA	213,969	267,462	403,774	475,028
	DICEL S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE	189,105	236,381	344,854	405,711
	GUAVIARE S.A. E.S.P.	GUAVIARE	242,11	277,39	439,89	517,52

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
SUR	ENERCA S.A. E.S.P.	CASANARE	234,4636	293,0795	498,2351	586,1589
	EEBPSA S.A. E.S.P.	BAJO PUTUMAYO	226,282	282,852	438,6	515,999
	EMEVASI S.A. E.S.P.	SIBUNDOY	228,2658	285,3325	484,7359	570,2775
	EE PUTUMAYO S.A. E.S.P.	PUTUMAYO	230,2176	287,772	459,4869	540,5728
	VATIA S.A. E.S.P.	CASANARE			422,5381	497,1037
	VATIA S.A. E.S.P.	META			412,9039	485,7694
	EMSA S.A. E.S.P.	META	215,06	268,83	418,32	492,15
	ELECTROCAQUETÁ S.A. E.S.P.	CAQUETA	234,4	293	471,02	554,14
	DICEL S.A. E.S.P.	CASANARE	197,688	247,11	395,272	465,026
	DICEL S.A. E.S.P.	META	215,586	269,483	312,467	485,255

Fuente: Información Publicada por la ESPs