

**EVALUACIÓN INTEGRAL DE PRESTADORES
EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS
DE CARTAGENA DEL CHAIRA**



Superservicios
Superintendencia de Servicios
Públicos Domiciliarios

**SUPERINTENDENCIA DELEGADA PARA ENERGÍA Y GAS
COMBUSTIBLE
DIRECCIÓN TÉCNICA DE GESTIÓN DE ENERGÍA
Bogotá, Agosto de 2016**

EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA ANÁLISIS AÑO 2015

1. DESCRIPCIÓN GENERAL DE LA EMPRESA

EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA Se constituyó en el año 1998 para desarrollar las actividades de, comercialización y distribución de Energía Eléctrica en el sistema interconectado Nacional, La empresa presenta un capital suscrito y pagado de \$32.658 millones, tiene su sede principal en la ciudad de Cartago- Su última actualización en RUPS aprobada fue el día 25 de Enero de 2016

Tabla 1
Datos Generales

Tipo de Sociedad	Empresa Industrial y Comercial del Estado
Razón Social	EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA
Sigla	EMSERPUCAR
Nombre del Gerente	Anderson Trujillo Gómez
Actividad desarrollada	Comercialización y Distribución
Año de entrada en Operación	2008
Mercado que atiende	Municipio Cartagena del Chaira

Nota: Fuente SUI

2. ASPECTOS FINANCIEROS – ADMINISTRATIVOS

2.1. Balance General

Tabla 2
Balance General

BALANCE GENERAL	2015	2014	Var
Activo	\$3.365.982.506	\$3.678.498.736	-8,50%
Activo Corriente	\$2.433.918.618	\$2.365.282.435	2,90%
Activos de Propiedad, Planta y Equipo	\$819.037.088	\$1.200.189.501	-31,76%
Pasivo	\$774.547.157	\$828.304.969	-6,49%
Pasivo Corriente	\$774.547.157	\$828.304.969	-6,49%
Patrimonio	\$2.591.435.349	\$2.850.193.767	-9,08%
Capital Suscrito y Pago	\$2.113.627.495	\$2.164.698.303	-2,36%

Nota: Fuente SUI

- Cifras en Pesos
- Se presentan algunas de las cuentas más representativas.

En el año 2015, los activos de la Empresa ascendieron a \$3.366 millones, presentando una reducción del 8,50% con respecto al año anterior. Dentro del activo se evidencian cuentas que tuvieron variaciones significativas tales como:

Deudores: A diciembre de 2015 esta cuenta se posiciona en \$2.238 millones, presentando un decrecimiento del 3,76% en comparación con el mismo periodo de la vigencia anterior, no obstante la disminución del valor en el rubro deudores, hubieron cuentas que presentan comportamiento con ascenso y descenso en su valor al final de la vigencia, es así como los deudores del servicio tuvieron un comportamiento de ascenso posicionándose \$1.194 millones, \$480 millones superior a la vigencia anterior, los subsidios de energía disminuyeron \$415 millones, posicionándose en \$134 millones al fin del ejercicio, las deudas de difícil cobro disminuyeron en \$207 millones.

Dentro de la clasificación del corto y largo plazo de los deudores, la compañía muestra las deudas de difícil cobro en el corto plazo, no siendo una práctica habitual, puesto que la reclasificación a deudas de difícil cobro se revela normalmente con más de 360 días, esta clasificación puede alterar los indicadores de liquidez de la prestadora, por otro parte no se evidencia provisión de deudores lo cual nuevamente se opone a la clasificación de deudores de difícil cobro.

Propiedad Planta y equipo: Con una participación a diciembre de 2015 del 24,33% se posiciona en \$819 millones, presentando una disminución del 31,76% con relación al año anterior, explicado principalmente, por el comportamiento en la depreciación que pasa de \$661 millones en el 2014 a \$951 millones para el 2015, como se muestra en el detalle de la información en la siguiente tabla:

Tabla 3
Propiedad Planta y Equipo

PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO	COSTO HISTORICO	DEPRECIACIÓN	VALOR CUENTA 16 PROP. PLANTA Y EQUIPO A 2014	VALOR EN LIBROS 2015	VALOR EN LIBROS 2014
Terrenos	\$ 5	\$ 0	\$ 5	\$ 5	\$ 5
Edificaciones	\$ 175	-\$ 79	\$ 96	\$ 96	\$ 100
Plantas, Ductos Y Túneles	\$ 855	-\$ 571	\$ 284	\$ 284	\$ 612
Redes, Líneas Y Cables	\$ 586	-\$ 207	\$ 379	\$ 379	\$ 409
Maquinaria y Equipo	\$ 0	-\$ 3	-\$ 3	-\$ 3	-\$ 2
Muebles, Enseres y Equipos De Oficina	\$ 62	-\$ 36	\$ 26	\$ 26	\$ 35
Equipos De Comunicación Y Computación	\$ 78	-\$ 55	\$ 23	\$ 23	\$ 42
Equipo De Transporte, Tracción Y Elevación	\$ 9	\$ 0	\$ 9	\$ 9	\$ 0
TOTALES	\$ 1.770	-\$ 951	\$ 819	\$ 819	\$ 1.200

Nota: Fuente SUI cifras en millones de pesos

Con relación al Pasivo a diciembre 31 de 2015, se ubica en \$774 millones, presentando un decrecimiento de 20,87% equivalente a \$54 millones con relación al mismo periodo del año anterior, la composición del pasivo se encuentra de la siguiente manera: i) Cuentas por pagar \$601 millones, ii) Obligaciones laborales \$35 millones, iii) otros pasivos \$139 millones.

Del pasivo, resaltan los valores por cuentas por pagar con participación porcentual del 78%, dentro de estas cuentas por pagar, es la adquisición de bienes y servicios la presenta el mayor valor con \$295 millones, seguida por la cuenta de otros acreedores con \$200 millones.

Revisando la información de las Notas a los Estados Financieros no se revela mayor información, cabe anotar que el plan de contabilidad para servicios públicos estableció que las subcuentas denominadas “otros” u “otras”, definidas en cualquiera de las cuentas, son de uso excepcional y los saldos registrados en ellas no podrán ser superiores al 5% del total de la respectiva cuenta. En los casos excepcionales que se exceda dicho porcentaje, deberá revelarse la composición de la respectiva subcuenta en las notas a los estados financieros.

A diciembre de 2015 **El patrimonio** se posiciona en \$2.591 millones, presentó una reducción de \$51 millones con respecto a diciembre de 2014, adicional al comportamiento negativo que presenta el patrimonio, encontramos una presunta mala clasificación de cuentas, sustentada en que la disminución patrimonial la cual está unida al comportamiento de las utilidades, para el 2015 se pierde el valor de utilidad de la vigencia 2014, sin encontrarse reparto de utilidades que sustente su desaparición.

2.2 Estado de Resultados

Tabla 4

Estado de Resultados

ESTADO DE RESULTADOS	DICIEMBRE. 2015	DICIEMBRE . 2014	VAR
INGRESOS OPERACIONALES	\$3.692.072.235	\$2.754.134.956	34,06%
COSTOS OPERACIONALES	\$3.115.407.223	\$2.161.204.787	44,15%
GASTOS OPERACIONALES	\$804.696.670	\$500.176.595	60,88%
PERDIDAS OPERACIONALES	(\$228.031.658)	\$92.753.574	-345,85%
OTROS INGRESOS	\$239.845.033	\$173.598.767	38,16%
OTROS GASTOS	\$24.485.073	\$71.336.429	-65,68%
GASTO DE INTERESES	\$0	\$1.196.032	-100,00%
PERDIDAS NETAS DEL EJERCICIO	(\$12.671.698)	\$195.015.912	-106,50%

Nota: Fuente SUI cifras en Pesos

Los ingresos operacionales corresponden a las actividades de comercialización y distribución, estos para diciembre de 2015 fueron de \$3.692 millones, presentando un aumento del 34.06% con respecto a diciembre de 2014, su detalle es mostrado en la siguiente tabla, por otra parte se revela como los ingresos por comercialización corresponden al 100% del total ingresos operacionales, sin dejar porcentaje a la distribución, actividad que desarrolla la empresa por ser el operador de red de este municipio.



Figura 1: Ingresos por actividad

Fuente SUI

En cuanto a los Costos Operacionales, estos representan el 84,4% de los Ingresos Operacionales de diciembre de 2015, aumentándose en 44,15% con respecto al año 2014, pasando de \$2.161 millones en el 2014 a \$3.115 millones en 2015, de estos costos operacionales sobresalen los costos de bienes y servicios, cuyo monto fue de \$2.798 millones, equivalente al 89,83%. En relación con estos bienes y servicios las compras de energía en bolsa, corresponden el 100%, no observándose causaciones por uso de líneas y redes y otros cargos con el operador de mercado

Los gastos operacionales a diciembre de 2015 crecieron en 60,88%, pasando de \$500 millones a \$805 millones, siendo su composición la siguiente: (i) Gastos administrativos 50%; (ii) Provisiones, depreciaciones y amortizaciones 47% y (iii) Otros gastos 3%. Los gastos de administración presentaron un mayor valor de \$62 millones, ubicándose en \$414 millones a diciembre de 2015, de los cuales \$302 millones corresponden a gastos de personal, \$60 millones gastos generales y \$52 millones a erogaciones por impuestos, contribuciones y tasas.

Las cuentas de Depreciaciones, amortizaciones, provisiones y agotamiento a diciembre de 2015 crecieron \$243 millones, este rubro evidencia causación en la depreciación y no en los otros rubros como provisiones de deudores; se verifica presuntas inconsistencias entre la depreciación causada y el valor revelado en la propiedad planta y equipo (PPE), puesto que el valor en gasto está por \$390 millones y la variación de depreciación en PPE solo se incrementa en \$290 millones

Los otros ingresos para la vigencia 2015 suman \$240 millones, mejorando en \$66 millones con respecto a la vigencia 2014, están compuestos principalmente por: i) financieros \$233 y ii) extraordinarios \$6 millones.

Los gastos no operacionales ascienden a \$24 millones, siendo los más importantes los financieros con el 91%.

2.3. Utilidades y Ebitda

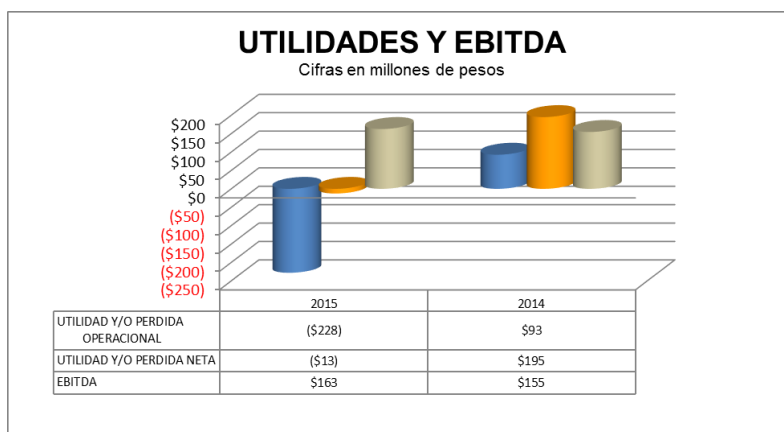


Figura 2: Utilidades y EBITDA

Fuente SUI en millones

El Servicio de energía de Emserpucar, a diciembre de 2015 presenta en su operación, un Ebitda de \$163 millones, creciendo con respecto al año anterior \$8 millones; respecto a la pérdida neta para el año 2015 ascendió a \$13 millones y la pérdida operacional a \$228 millones.

2.3. Indicadores

Tabla 5

Indicadores

INDICADORES	2015	2014
INDICADORES DE LIQUIDEZ, SOLIDEZ Y GESTIÓN		
Razón Corriente – Veces	3,14	2,86
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	129,5	167,3
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	34,7	14,2
Activo Corriente Sobre Activo Total	72,31%	64,30%
INDICADORES DE ENDEUDAMIENTO O APALANCAMIENTO		
Nivel de Endeudamiento	23%	23%
Patrimonio Sobre Activo	77%	77%
Pasivo Corriente Sobre Pasivos Total	100%	100%
Cobertura de Intereses – Veces	0,00	102,33
INDICADORES DE PRODUCTIVIDAD Y RENTABILIDAD		
Ebitda	\$162.590.783	\$154.585.722
Margen Operacional	4,4%	5,6%
Rentabilidad de Activos	4,8%	4,2%
Rentabilidad de Patrimonio	6,3%	5,4%

Nota: Fuente SUI

2.3.1. Liquidez

La razón corriente a Diciembre de 2015 es de 3,14 veces, indicador que presenta una mejora de 0,28 veces con respecto al mismo periodo de la vigencia anterior, por lo que para cumplir con sus deudas o pasivos a corto plazo nos muestra que por cada peso de deuda a corto plazo se tiene 3,14 para responder.

Por otra parte a diciembre de 2015 la rotación de cuentas por cobrar fue de 129,5 días presentando un comportamiento de mejora de 37,8 días respecto a la vigencia 2014,

la empresa tarda 34,7 días en realizar el pago de sus obligaciones, aumentando en 20,5 días con respecto a 2014.

2.3.2. Endeudamiento

El nivel de endeudamiento para diciembre de 2015 es de 23%, manteniéndose constante con respecto a 2014, el Pasivo corriente representa el 81,2% del total de los Pasivos.

2.3.3. Rentabilidad

El margen operacional a 31 de diciembre de 2015 fue de 4,4%, desmejorando en 1,2% el resultado de 2014 cuyo valor se posicionó en 5,6% respecto al año anterior; La rentabilidades de los activos y patrimonio se posicionaron en 4,8% y 6,3% respectivamente al final del ejercicio del año 2015.

3. ASPECTOS TÉCNICOS - OPERATIVOS

3.1 GENERALIDADES

Tabla 6

Generalidades

ID Empresa	569
Fecha última Actualización RUPS	2015-07-01
Fecha de registro en RUPS	2006-12-14
Total Servicios Prestados	Acueducto Alcantarillado Aseo Energia
Servicio	Energia
Clasificación	Zona Interconectada
Razón Social	EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA
Sigla	EMSERPUCAR
NUIR	
Nit	828000191
DV Nit	2
Fecha de Constitución	1996-09-09
Fecha de inicio de Operaciones	1997-01-06
Estado del prestador	OPERATIVA
Fecha Nuevo Estado	
Nombre Representante Legal	SANDRA MYLENA FLOREZ ULCUE
Cargo Representante Legal	GERENTE
Fecha de Posesión Representante Legal	2015-02-13
Departamento (Dirección principal)	CAQUETA
Municipio (Dirección principal)	CARTAGENA DEL CHAIRA
Centro de Poblado (Dirección principal)	0
Dirección Principal	calle 4 # 5-32
Teléfono 1	4318230
Teléfono 2	4318233
Número de FAX	
Teléfono Movil	
Correo Electrónico Oficial	emserpucarta@hotmail.com
Departamento (Dirección de Correspondencia)	CAQUETA
Municipio (Dirección de Correspondencia)	CARTAGENA DEL CHAIRA
Centro de Poblado (Dirección de Correspondencia)	0
Dirección de Correspondencia	calle 4 No.5-32

Nota: Fuente RUPS

3.2 CONTINUIDAD

La Empresa Municipal de Servicios Públicos de Cartagena del Chairá no realizó cargue de información para los indicadores de calidad del servicio DES-FES establecidos en la Resolución CREG 070 de 1998.

3.3 MANTENIMIENTOS

En la búsqueda de información para valorar el plan de mantenimientos programados y ejecutados en el año 2015 por EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA no se encontró reporte alguno, motivo por el cual se requirió a la empresa ya que tampoco se refleja en los informes de gestión vigencia 2015 estos temas que son prioritarios y de vital importancia ya que estos hacen parte integral del plan de inversión, para que se pueda dar cumplimiento a una gestión eficiente adelantada por la empresa prestadora de servicios públicos.

3.4. ACCIDENTES DE ORIGEN ELÉCTRICO

Indagando sobre los accidentes de origen eléctrico reportado para el año 2015 por la empresa EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA no se encontró ningún reporte en el SUI motivo por el cual procedimos a buscar en el informe de gestión y se observó que este punto no está plasmado en dichos informes, a sabiendas que es de vital importancia para que se cumpla una auditoria clara y completa de los temas tratados en una empresa prestadora de servicios públicos.

Cualquier tarea que implique manipulación o maniobra de instalaciones eléctricas de baja, media y alta tensión, operaciones de mantenimiento de este tipo de instalaciones, reparación de aparatos eléctricos, utilización de aparellaje eléctrico en entornos para los cuales no ha sido diseñado el dispositivo (ambientes húmedos y/o mojados), etc...

Se sabe que las causas desencadenantes de un accidente eléctrico son numerosas, pero entre las más comunes figuran:

- Ignorancia
- Imprudencia
- Desconocimiento
- Falta de preparación
- Seguridad técnica y personal
- Negligencia.

Formas de producirse el accidente

- Ø Por contacto directo 34,5 %
- Ø Por contacto indirecto 17,5 %
- Ø Por el arco eléctrico 48,0 %

Indudablemente, cuando el contacto es directo, las consecuencias pueden ser peores; pero en el caso del indirecto, el peligro será mayor en dependencia de la magnitud del voltaje que se le esté suministrando al equipo.

3.5. INVERSIONES

La Empresa Municipal de Servicios Públicos de Cartagena del Chairá no realiza cargue de información acerca de proyectos de inversión.

3.6. PROGRAMA ANUAL DE REPOSICION Y/O REMODELACION DE SUBESTACIONES PARR

A la fecha, el prestador: Empresa Municipal de Servicios Públicos De Cartagena Del Chaira, de conformidad con lo establecido en el numeral 11.2.6.3 de la Resolución 097 de 2008 “Requisitos para la Aplicación del Esquema de Incentivos y Compensaciones” el operador de red objeto de esta evaluación integral, está incumpliendo la regulación de calidad del servicio y por lo tanto, no se puede acoger al numeral 11.2.4 “Esquema de Incentivos y Compensaciones a la Calidad del Servicio de Distribución de Energía Eléctrica”.

Razón por la cual, esta Superintendencia no ha habilitado el formato 22 para reporte del Programa Anual de Reposición y/o Remodelación - PARR de Subestaciones, lo que lo exime de su reporte.

3.7 OBSERVACIONES TÉCNICAS

En vista que el prestador no está cumpliendo con su obligación de hacer el correspondiente cargue de información al SUI, es necesario requerirlo de modo urgente para que explique las causas de esta omisión, sin perjuicio de las acciones que esta Delegada de Energía y Gas pueda emprender contra la empresa.

Así mismo, es pertinente evaluar el hecho de que la empresa aún no posea cargos aprobados de distribución, de acuerdo con la metodología definida en la Resolución CREG 097 de 2008.

4. ASPECTOS COMERCIALES

Consultando el Registro Único de Prestadores de Servicios Públicos – RUPS – donde el último radicado por la EMPRESAS PÚBLICAS DE CARTAGENA DEL CHAIRA ESP, se identifica que la única actividad registrada en el servicio de Energía Eléctrica es Generación, razón por la cual no aplica la realización de un análisis comercial (facturación, recaudo, atención al usuario entre otros) y tarifario ya que sus usuarios no pueden ser clasificados como Residenciales y No Residenciales.

4.1 ASPECTOS TARIFARIOS

4.1.1. Costo Unitario de Prestación del servicio 2014 – 2015

Los pronósticos de llegada del Fenómeno del Niño para el año 2015 provocaron tendencias al alza, así para diciembre de 2015 el CU de Emserpucar, se ubicó en los \$550.80 /kWh, que comparado con el CU del mismo mes pero del año 2014, con un valor de \$439.57 /kWh, representa un costo del 25.30% más alto entre vigencias.

En la gráfica a continuación se expone un comparativo para los años 2014 y 2015 el comportamiento mensual del costo unitario de prestación del servicio de energía eléctrica de usuarios regulados en nivel de tensión 1.

El costo unitario promedio anual para el 2014 fue de \$438.95 por kWh y para el año 2015 de \$480.60 por kWh.

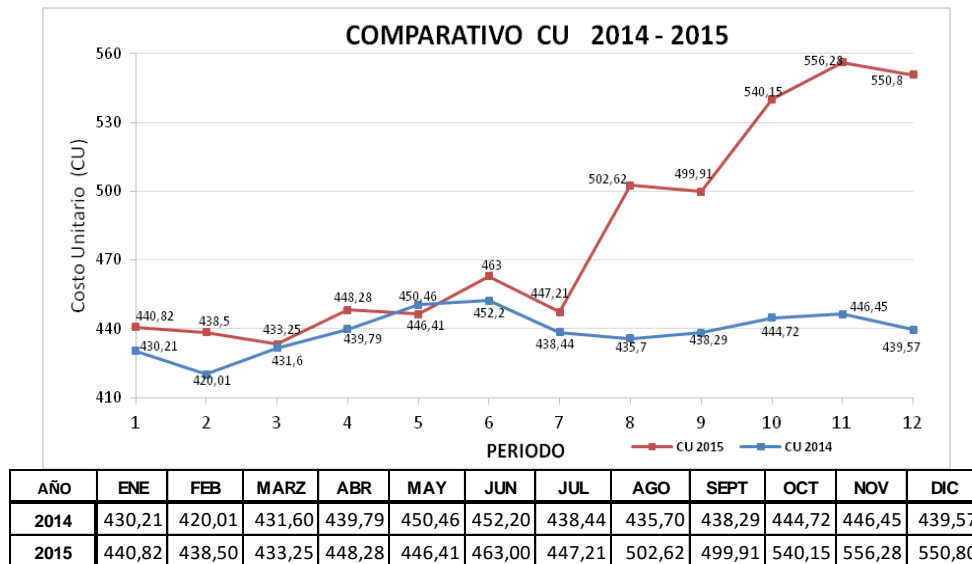


Figura 3: Costo Unitario de Prestación de Servicios – CU, Años 2014 -2015

Fuente Información Publicada por la E.S.P.

Para la vigencia 2015, las fluctuaciones del CU de mayor consideración se presentaron entre los meses de agosto y octubre, con un incremento de 12.39% y 8.05% respectivamente.

4.1.2. Análisis por componente del CU para los años 2014 – 2015

El año 2015, se mostró con un escenario complejo para el eslabón de la comercialización y en general del sector eléctrico. Durante la vigencia 2015 el fenómeno del niño afectó considerablemente el nivel de los embalses y por ende aumento de los precios de generación, la declaración de indisponibilidad de generadores térmicos y la potencial medida de racionamiento eléctrico, hicieron del año 2015 un año particular en su comportamiento, comparado con años anteriores que habían mostrado un comportamiento relativamente estable.

En este aparte se expone el análisis de cada uno de los componentes determinantes del CU durante el 2015, comparado con su comportamiento durante el 2014.

4.1.2.1. Componente Generación

El comportamiento del componente de compra de energía, para el 2015 presenta mayores fluctuaciones a lo largo del año en comparación al 2014.

La variación porcentual más alta que se presentó en el 2014 fue del 5.13% en el mes de agosto, seguida de 4.59% en marzo.

Para el 2015, las variaciones más fuertes se presentaron durante agosto y octubre, se alcanzaron variaciones porcentuales del 29.58% y 15.86% respectivamente.

El costo promedio anual del componente de compra de energía para los años 2014 y 2015 fueron 153.56 y 185.64 respectivamente, lo que representa una diferencia entre años del 20.89% entre costos promedios de compra de energía por parte del comercializador.

Cabe resaltar que este componente es uno de los que más influyen en el cálculo del Costo Unitario, para el 2015 ocupó un 38.63% de este.

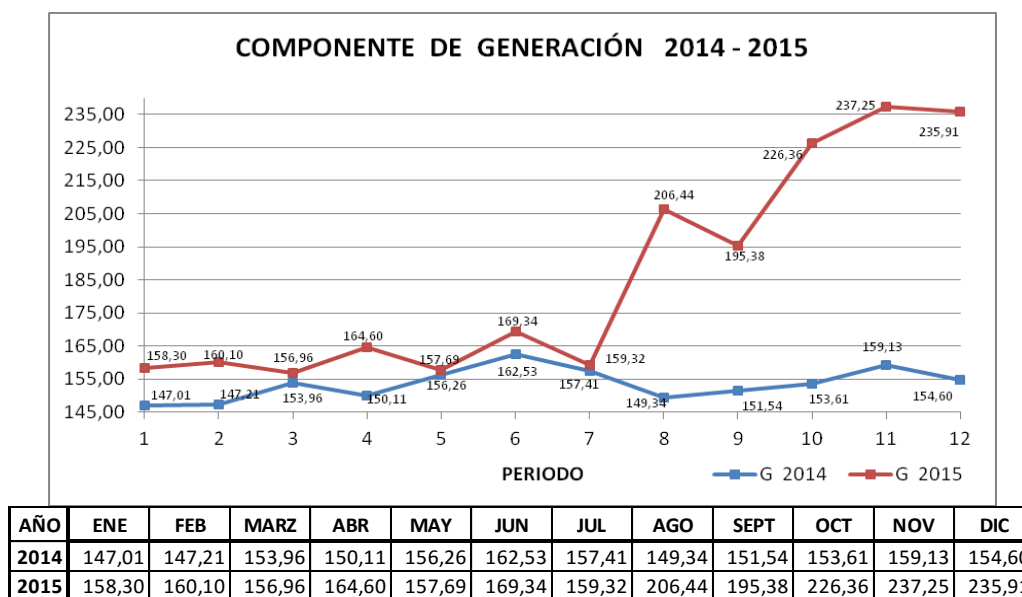


Figura 4: Comparativo Componente Generación 2014 – 2015

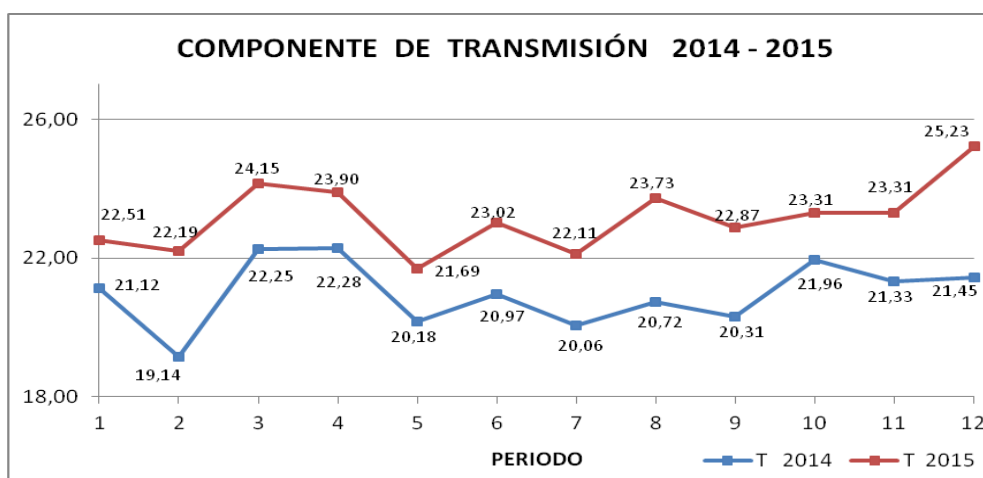
Fuente Información Publicada por la E.S.P.

4.1.2.2. Componente de Transmisión

A partir de la entrada en vigencia de la Resolución CREG 157 de 2011, en Julio de 2012, el LAC cambio la fecha de publicación de los cargos del STN Y STR donde el insumo para el cálculo es la mejor información disponible, por lo que la información es publicada de manera actualizada, es decir, los cargos propios del mes m.

Para el 2014 la variación porcentual más alta en el componente de TRANSMISIÓN para Emserpucar, se presentó durante el mes de marzo (16.25%), mientras tanto para 2015, el mes de mayo fue el periodo con mayor variabilidad alcanzó un 9.25%.

La grafica a continuación presenta el comportamiento de la componente de Transmisión T:



AÑO	ENE	FEB	MARZ	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
2014	21,12	19,14	22,25	22,28	20,18	20,97	20,06	20,72	20,31	21,96	21,33	21,45
2015	22,51	22,19	24,15	23,90	21,69	23,02	22,11	23,73	22,87	23,31	23,31	25,23

Figura 5: Comparativo Componente Generación 2014 – 2015

Fuente Información Publicada por la E.S.P.

Al igual que el año 2014, durante el 2015 el prestador calculó su CU utilizando el T definido por XM, conforme lo definido por la normatividad regulatoria, presentando un comportamiento estable.

El componente de transmisión (T) se traslada de conformidad con la ubicación realizada por el operador del mercado. Teniendo en cuenta lo anterior, arroja un resultado promedio para el 2014 y 2015 de 20.98 \$/kWh y 23.17 \$/kWh respectivamente.

4.1.2.3. Componente de Distribución D

Cabe resaltar que este componente es uno de los que más influyen en el cálculo del Costo Unitario junto con la generación, para el 2015 ocupó un 36.68% de este.

El costo promedio anual del componente de DISTRIBUCIÓN para Emserpucar, se ubicó en los \$165.23 /KWh en el año 2014 y \$176.30 /KWh para el 2015.

En la gráfica a continuación se muestra el comportamiento de este componente a lo largo del 2015 comparado con su comportamiento durante el 2014.

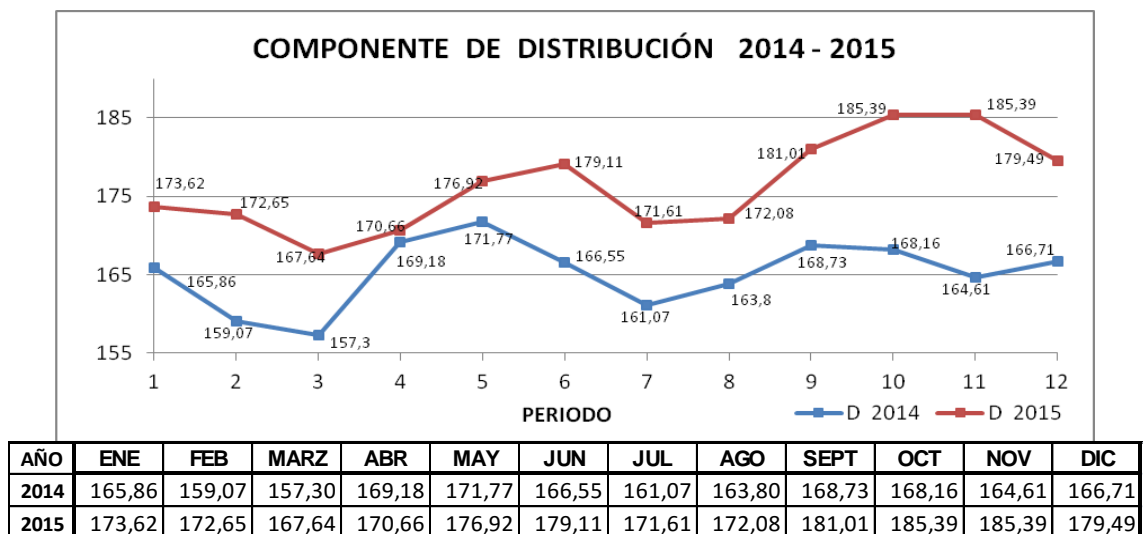


Figura 6: Comparativo Componente Distribución 2014 – 2015

Fuente Publicación de Tarifas de las ESP - XM S.A. E.S.P

4.1.2.4. Componente de Comercialización

Realizando un comparativo de 2014 y 2015, se puede observar que se mantiene la tendencia al alza de este componente. El promedio anual del componente de comercialización para Emserpucar, para el año 2014 fue de \$66.78 /kWh mientras que para el 2015 fue de \$56.72 /kWh.

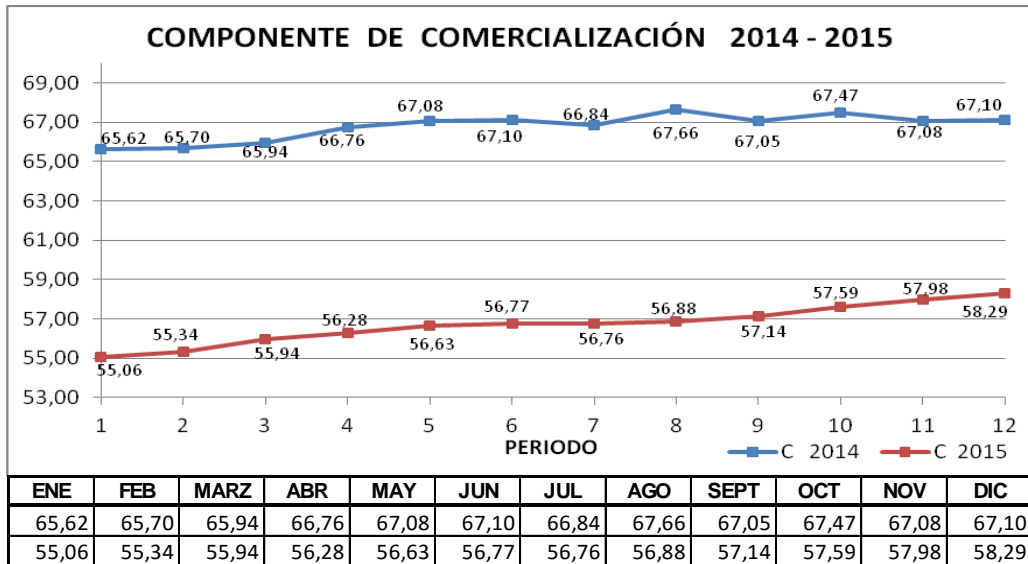


Figura 7: Comparativo Componente Comercialización 2014 – 2015

Fuente Información Publicada por la E.S.P.

4.1.2.5. Componente de Pérdidas

Se puede observar en la siguiente gráfica, que para los años en estudio se presentaron oscilaciones en este componente, sin embargo, el componente de pérdidas promedio en el 2014 fue de 27 y para el 2015 fue de 32.59.

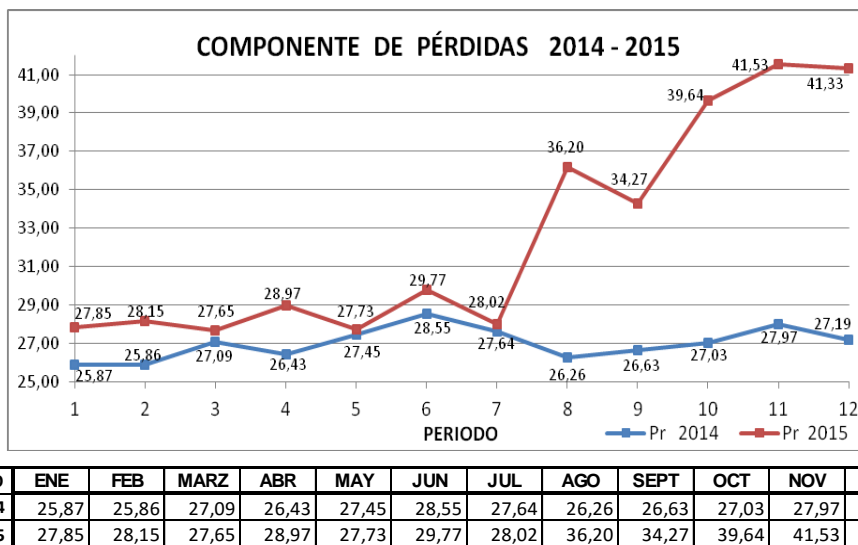


Figura 8: Comparativo Componente Perdida 2014 – 2015

Fuente Información Publicada por la E.S.P.

4.1.2.6. Componente de Restricciones

En términos generales, la mayor participación en el CU la tienen las componentes de compra de energía y los cargos de distribución, sin embargo, dado que el componente de comercialización CV y las perdidas PR son relativamente estables, el

comportamiento final del costo unitario de prestación del servicio lo definen el transporte TM, Distribución y las Restricciones RM.

En promedio se pagaron \$5.40 /kWh y \$6.18 /kWh durante el 2014 y 2015 respectivamente.

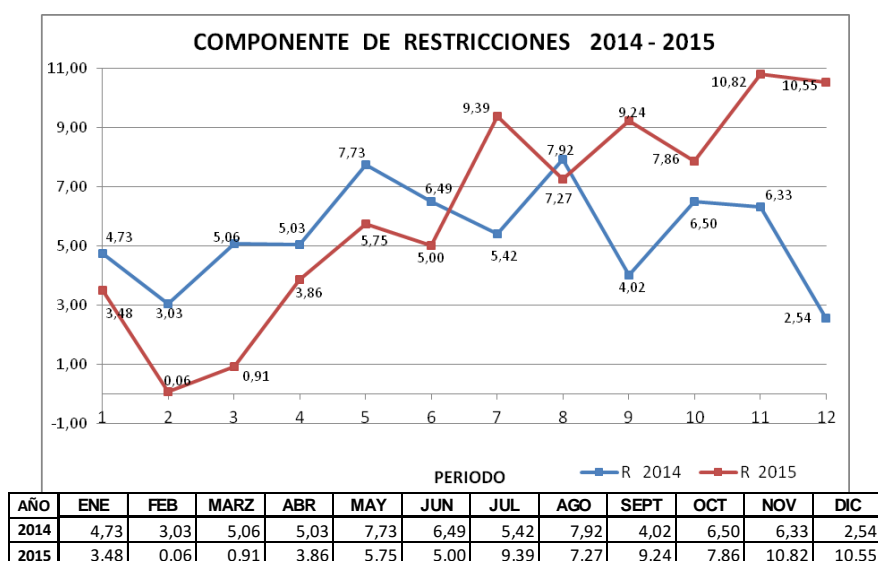


Figura 9: Comparativo Componente Restricciones 2014 – 2015

Fuente Información Publicada por la E.S.P.

4.1.2.7. Porcentaje de participación por componente en el CU

En el cuadro a continuación se presenta la participación de cada uno de los componentes tarifarios en la definición del costo unitario de prestación del servicio.

Tablas 7

Participación por Componente 2014 – 2015

MES	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV						
1	158,30	35,91%	22,51	5,11%	27,85	6,32%	173,62	39,39%	55,06	12,49%	3,48	0,79%	440,82
2	160,10	36,51%	22,19	5,06%	28,15	6,42%	172,65	39,37%	55,34	12,62%	0,06	0,01%	438,50
3	156,96	36,23%	24,15	5,57%	27,65	6,38%	167,64	38,69%	55,94	12,91%	0,91	0,21%	433,25
4	164,60	36,72%	23,90	5,33%	28,97	6,46%	170,66	38,07%	56,28	12,55%	3,86	0,86%	448,28
5	157,69	35,32%	21,69	4,86%	27,73	6,21%	176,92	39,63%	56,63	12,69%	5,75	1,29%	446,41
6	169,34	36,57%	23,02	4,97%	29,77	6,43%	179,11	38,68%	56,77	12,26%	5,00	1,08%	463,00
7	159,32	35,63%	22,11	4,94%	28,02	6,27%	171,61	38,37%	56,76	12,69%	9,39	2,10%	447,21
8	206,44	41,07%	23,73	4,72%	36,20	7,20%	172,08	34,24%	56,88	11,32%	7,27	1,45%	502,62
9	195,38	39,08%	22,87	4,57%	34,27	6,86%	181,01	36,21%	57,14	11,43%	9,24	1,85%	499,91
10	226,36	41,91%	23,31	4,32%	39,64	7,34%	185,39	34,32%	57,59	10,66%	7,86	1,46%	540,15
11	237,25	42,65%	23,31	4,19%	41,53	7,47%	185,39	33,33%	57,98	10,42%	10,82	1,95%	556,28
12	235,91	42,83%	25,23	4,58%	41,33	7,50%	179,49	32,59%	58,29	10,58%	10,55	1,92%	550,80
PROM	185,64	38,63%	23,17	4,82%	32,59	6,78%	176,30	36,68%	56,72	11,80%	6,18	1,29%	480,60

Nota: Fuente Publicaciones prestador - Cálculos DGTE

El 75.31% del CU, está determinado por los componentes de generación y distribución, sin embargo su comportamiento es relativamente estable a lo largo

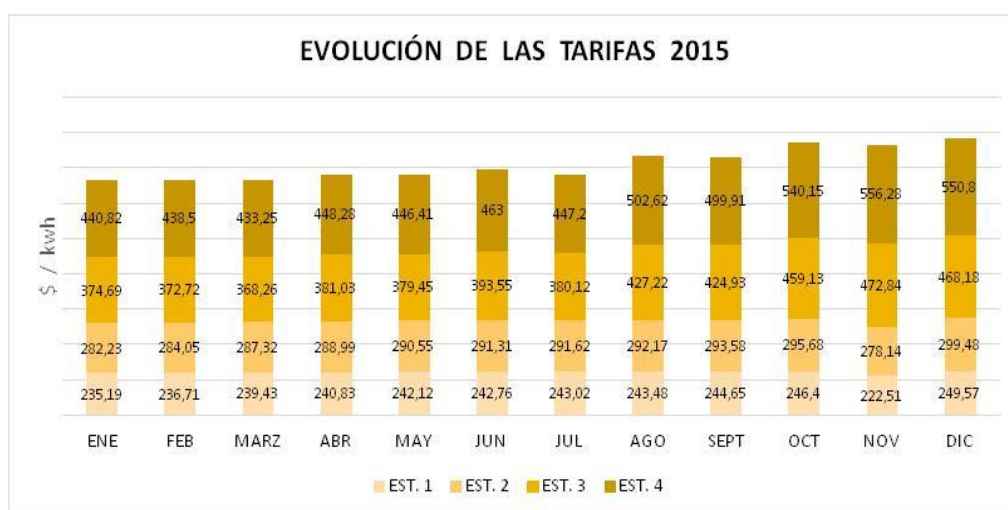
del año. Por otra parte, el componente de restricciones aunque representa un porcentaje más bajo en la definición del CU del 1.2%, presenta una mayor variación durante el año.

4.1.3. Evolución de las tarifas 2015

Las tarifas analizadas corresponden a las publicadas mensualmente por el prestador durante el 2014 y 2015, las cuales incluyen los cargos por uso de los sistemas de distribución local para redes aéreas del nivel de tensión I, con activos 100% propiedad de la empresa.

En la gráfica a continuación se observa la tarifa aplicada por Emserpucar a cada estrato durante el año 2015; en el límite superior se reflejan las tarifas de estrato 4 y van descendiendo hasta el estrato 1 en el límite inferior.

Es así que para enero la tarifa aplicada fue de \$440.8 /kWh en estrato 4 mientras que en estrato 1 fue de \$235.2 /kWh.



2015	ENE	FEB	MARZ	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
EST. 1	235,19	236,71	239,43	240,83	242,12	242,76	243,02	243,48	244,65	246,40	222,51	249,57
EST. 2	282,23	284,05	287,32	288,99	290,55	291,31	291,62	292,17	293,58	295,68	278,14	299,48
EST. 3	374,69	372,72	368,26	381,03	379,45	393,55	380,12	427,22	424,93	459,13	472,84	468,18
EST. 4	440,82	438,50	433,25	448,28	446,41	463,00	447,20	502,62	499,91	540,15	556,28	550,80

Figura 10: Tarifas mensuales por estrato 2015

Fuente Información Publicada por la E.S.P.

4.1.4. Subsidios y Contribuciones durante el 2015

Los porcentajes de subsidios y las contribuciones aplicadas por el prestador no fueron cargados al Sistema Único de Información para los periodos 2014 y 2015, incurriendo en una violación a la normativa vigente.

5. EVALUACIÓN DE LA GESTIÓN

Tabla 8

Evaluación de la gestión

INDICADORES DE GESTIÓN	Referente 2015	Resultado	Observación
Margen Operacional	13,38%	4,40%	No cumple
Cobertura de Intereses – Veces	21,80	0	NA
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	45,96	129,49	No cumple
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	24,93	34,66	No cumple
Razón Corriente – Veces	1,36	3,14	Cumple

Nota: Fuente SUI

La empresa solamente cumple con el referente de razón corriente, la empresa no tiene deudas con obligaciones financieras, por esta circunstancia el referente de cobertura de intereses No Aplica, según la normativa establecida por la comisión de regulación para energía y gas combustible (CREG), en su resolución 072 de 2002, modificada por la resolución 034 de 2004, como se puede observar en el gráfico anterior.

6. CALIDAD Y REPORTE DE LA INFORMACIÓN AL SUI

En esta sección se tendrá en cuenta dos puntos importantes que están relacionados con calidad y la oportunidad de la información, el primero corresponde a las reversiones solicitadas por el prestador Empresa Municipal de Servicios Públicos de Cartagena del Chaira ESP, y el segundo corresponde a los formatos que se encuentran pendientes por cargar al Sistema Único de Información – SUI durante el 2014 y 2015.

Con el objetivo de verificar las solicitudes de reversión que ha presentado el prestador a la SSPD, se ingresó a la base de datos en el aplicativo de reversiones para identificar cuantas solicitudes de cambio de información ha realizado en los últimos años. En consecuencia se observó que el prestador no ha realizado ninguna solicitud, lo cual establece que la información hasta el momento reportada y consignada en las bases de datos SUI por el prestador no ha tenido inconsistencias ni errores que motiven al prestador a realizar una solicitud de reversión.

Por otro lado, con respecto a la oportunidad de cargue se evalúa teniendo en cuenta el número de formatos habilitados y el número de formatos certificados por el prestador en cada periodo de cargue de información. Estos indicadores se calculan dependiendo la periodicidad del reporte del formato y se representa de manera porcentual, dando como resultado el número de formatos pendientes y su porcentaje de cargue.

En la siguiente tabla se representa el porcentaje de cargue consolidado anual para todos los formatos habilitados al prestador durante el 2014 y 2015. Adicionalmente se detalla el número de formatos que se encuentran pendientes por cada año.

Tabla 9
Formatos pendientes por año

ID	EMPRESA	AÑO	REPORTES PENDIENTES	REPORTES RADICADOS	PORCENTAJE DE CARGUE
569	EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA	2014	65	353	84%
569	EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA	2015	78	350	81%

Nota: Fuente DBSUI

A continuación se detalla los formatos pendientes para el servicio de energía del prestador. En la tabla se detalla el tópico, periodo, formato y estado de cada uno de los formatos.

Tabla 10
Formatos pendientes para el servicio de energía

AÑO	TOPICO	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	APLICACION
2015	Auditor	Anual	AGR-A-0001	01. Datos Básicos Evaluación Sistema de Control Interno	Pendiente	Formularios
2015	Auditor	Anual	ENE-A-0007	07. Concepto General Sobre el Nivel de Riesgo	Pendiente	Formularios
2015	Auditor	Anual	ENE-A-0012	12. Concepto Gral Evaluacion y Resultados	Pendiente	Formularios
2015	Auditor	Anual	ENE-A-0017	17. Indicadores y Referentes de la Evaluación de Gestión	Pendiente	Formularios
2015	Auditor	Anual	ENE-A-0021	21. Indicadores de Nivel de Riesgo	Pendiente	Formularios
2015	Auditor	Anual	951	ANALISIS Y EVALUACION DE PUNTOS ESPECIFICOS PDF ENERGIA	Pendiente	Cargue Masivo
2015	Auditor	Anual	952	CONCEPTO ENCUESTA CONTROL INTERNO PDF ENERGIA	Pendiente	Cargue Masivo
2015	Auditor	Anual	1602	Informe de Auditoria Externa de Gestion y Resultados año 2015 -PDF Energia	Pendiente	Cargue Masivo
2015	Auditor	Anual	761	MATRIZ DE RIESGO ENERGIA	Pendiente	Cargue Masivo
2015	Auditor	Anual	947	NOVEDADES PDF ENERGIA	Pendiente	Cargue Masivo
2015	Auditor	Anual	949	ORGANIGRAMA PDF ENERGIA	Pendiente	Cargue Masivo
2015	Auditor	Anual	950	VIABILIDAD FINANCIERA PDF ENERGIA	Pendiente	Cargue Masivo
2015	Comercial y de Gestión	Anual	454	FORMATO 17	Pendiente	Cargue Masivo
2015	Comercial y de Gestión	Semestre 1	451	FORMATO 14	Pendiente	Cargue Masivo

AÑO	TOPICO	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	APLICACION
2015	Comercial y de Gestión	Semestre 2	451	FORMATO 14	Pendiente	Cargue Masivo
2015	Comercial y de Gestión	Trimestre 1	453	FORMATO 16	Pendiente	Cargue Masivo
2015	Comercial y de Gestión	Trimestre 1	457	FORMATO 20	Pendiente	Cargue Masivo
2015	Comercial y de Gestión	Trimestre 2	453	FORMATO 16	Pendiente	Cargue Masivo
2015	Comercial y de Gestión	Trimestre 2	457	FORMATO 20	Pendiente	Cargue Masivo
2015	Comercial y de Gestión	Trimestre 3	453	FORMATO 16	Pendiente	Cargue Masivo
2015	Comercial y de Gestión	Trimestre 3	457	FORMATO 20	Pendiente	Cargue Masivo
2015	Comercial y de Gestión	Trimestre 4	453	FORMATO 16	Pendiente	Cargue Masivo
2015	Comercial y de Gestión	Trimestre 4	457	FORMATO 20	Pendiente	Cargue Masivo
2014	Auditor	Anual	AGR-A-0001	01. Datos Básicos Evaluación Sistema de Control Interno	Pendiente	Formularios
2014	Auditor	Anual	ENE-A-0007	07. Concepto General Sobre el Nivel de Riesgo	Pendiente	Formularios
2014	Auditor	Anual	ENE-A-0012	12. Concepto Gral Evaluacion y Resultados	Pendiente	Formularios
2014	Auditor	Anual	ENE-A-0017	17. Indicadores y Referentes de la Evaluación de Gestión	Pendiente	Formularios
2014	Auditor	Anual	ENE-A-0021	21. Indicadores de Nivel de Riesgo	Pendiente	Formularios
2014	Auditor	Anual	951	ANALISIS Y EVALUACION DE PUNTOS ESPECIFICOS PDF ENERGIA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	Auditor	Anual	952	CONCEPTO ENCUESTA CONTROL INTERNO PDF ENERGIA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	Auditor	Anual	761	MATRIZ DE RIESGO ENERGIA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	Auditor	Anual	947	NOVEDADES PDF ENERGIA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	Auditor	Anual	949	ORGANIGRAMA PDF ENERGIA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	Auditor	Anual	950	VIABILIDAD FINANCIERA PDF ENERGIA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	Comercial y de Gestión	Anual	454	FORMATO 17	Pendiente	Cargue Masivo
2014	Comercial y de Gestión	DICIEMBRE	452	FORMATO 15	Pendiente	Cargue Masivo

AÑO	TOPICO	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	APLICACION
2014	Comercial y de Gestión	Semestre 1	451	FORMATO 14	Pendiente	Cargue Masivo
2014	Comercial y de Gestión	Semestre 2	451	FORMATO 14	Pendiente	Cargue Masivo
2014	Comercial y de Gestión	Trimestre 1	457	FORMATO 20	Pendiente	Cargue Masivo
2014	Comercial y de Gestión	Trimestre 2	457	FORMATO 20	Pendiente	Cargue Masivo
2014	Comercial y de Gestión	Trimestre 3	453	FORMATO 16	Pendiente	Cargue Masivo
2014	Comercial y de Gestión	Trimestre 3	457	FORMATO 20	Pendiente	Cargue Masivo
2014	Comercial y de Gestión	Trimestre 4	453	FORMATO 16	Pendiente	Cargue Masivo
2014	Comercial y de Gestión	Trimestre 4	457	FORMATO 20	Pendiente	Cargue Masivo

Nota: Fuente DBSUI

En promedio el prestador presenta un porcentaje de cargue del 84% para el 2014 y 81% para 2015 es decir que para el periodo comprendido entre enero y diciembre de 2014 y 2015 el prestador tiene pendiente formatos de información por cargar al sistema. Sin embargo, es necesario aclarar que dentro de este porcentaje también están incluidos formatos de otros tópicos como lo son NIIF, Financieros, NSC y otros servicios, sin embargo en la tabla anterior solo se precisó los formatos pendientes del tópico energía eléctrica.

En consecuencia, la superintendencia realiza el seguimiento del cargue de información a través de varias herramientas de consulta y estadística para dar cumplimiento y mejorar la oportunidad del cargue de información del prestador. Así mismo, realiza la evaluación de la información cargada por el prestador para identificar tanto la coherencia como la calidad de la misma con el fin de mejorar los procesos de vigilancia que se realizan a través del reporte de información del prestador.

7. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

Financieras

- La empresa presenta pérdidas netas por el orden de los \$12.671.698 al cierre de 2015,
- Emserpurcar aumenta sus ingresos en 34,06%, no obstante los costos operacionales también tienen incrementos importantes, no proporcionando las utilidades esperadas con los mayores valores del ingresos
- La prestadora no revela ingresos por actividad de distribución
- No existe provisión de deudores del servicio, más aun teniendo en cuenta que la empresa clasifica como deudores de difícil cobro del servicio público \$551 millones

- Emserpurcar clasifica todos sus deudores como corrientes, hasta las cuentas de difícil cobro, no siendo congruente con la naturaleza y revelación de estas
- Con base en lo anterior al tener la compañía una mala clasificación de las porciones corrientes y no corrientes se compromete los resultados del indicador de liquidez, pudiéndose estar sobrevalorando.
- No existe detalle del Rubro otras cuentas por pagar, cuyo monto asciende al 26% del total pasivo, imposibilitando el ejercicio de análisis sobre el endeudamiento de la compañía
- Existen presuntas irregularidades en clasificación del patrimonio, (resultados de ejercicios anteriores), evidenciando nuevamente debilidad en la división de los reportes por servicio público domiciliario.

Tarifarias

- Durante el 2015, las tarifas presentaron un comportamiento con tendencia a la alza, el costo unitario de prestación promedio fue de \$480.60 /kWh.
- En términos generales, la mayor participación en el CU la tienen las componentes de compra de energía G y los cargos de distribución D, sin embargo, dado que el componente de comercialización CV y las perdidas PR son relativamente estables, el comportamiento final del costo unitario de prestación del servicio lo definen el transporte TM, Distribución y las Restricciones RM.
- Los porcentajes de subsidios y contribuciones aplicadas por el prestador no fueron cargados al Sistema Único de Información SUI para los periodos 2014 y 2015 (formatos 2 y 3), violando los artículos artículo 53 de la Ley 142 de 1994 y artículo 14 y 15 de la Ley 689 de 2001.
- Con respecto a los subsidios y contribuciones en el 2015 se presentó un déficit de \$17.130 millones.

Proyectó: Luis Fabián Sanabria – Profesional DTGE
 Jhon Alejandro Quintero – Profesional DTGE
 Paola Peñaranda – Profesional DTGE
 Luz Mireya Parrado – Profesional DTGE
 Héctor Leonardo Garzón – Profesional SDEGC

Revisó: Luis Carlos Rodríguez Bello – Director Técnico de Gestión de Energía
 Mauricio Alberto Ospina Ruiz – Asesor SDEGC

Aprobó: José Fernando Plata Puyana – Superintendente Delegado para Energía y Gas Combustible.