

**EVALUACIÓN INTEGRAL DE PRESTADORES
PROMOTORA DE ENERGIA ELECTRICA DE
CARTAGENA Y COMPANIA SOCIEDAD EN
COMANDITA POR ACCIONES-EMPRESA DE
SERVICIOS PUBLICOS- PROELECTRICA & CIA.
S.C.A. ESP**



Superservicios
Superintendencia de Servicios
Públicos Domiciliarios

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

**PROMOTORA DE ENERGIA ELECTRICA DE CARTAGENA Y COMPANIA
SOCIEDAD EN COMANDITA POR ACCIONES-EMPRESA DE SERVICIOS
PUBLICOS
ANÁLISIS AÑO 2015**

1. DESCRIPCIÓN GENERAL DE LA EMPRESA

PROELECTRICA & CIA. S.C.A. ESP, se constituyó en el año 1991 para desarrollar las actividades de, comercialización y generación de Energía Eléctrica en el sistema interconectado Nacional, y de comercialización de gas natural. La empresa presenta un capital suscrito y pagado de \$1.725.959 millones, tiene su sede principal en la ciudad de Cartagena- Bolívar. Su última actualización en RUPS aprobada fue del 27/06/2013 y se han rechazado 3 solicitudes de actualización en los años 2014,2015 y 2016.

Tabla 1
Datos Generales

Tipo de sociedad	Privada
Razón social	PROMOTORA DE ENERGIA ELECTRICA DE CARTAGENA Y COMPANIA SOCIEDAD EN COMANDITA POR ACCIONES-EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS
Sigla	PROELECTRICA & CIA. S.C.A. ESP
Nombre del gerente	Octavio Arbelaez Giraldo
Actividad desarrollada	Comercialización y Generación
Año de entrada en operación	1991
Mercado que atiende	Departamento de Bolivar

Nota: Fuente SUI

2. ASPECTOS FINANCIEROS – ADMINISTRATIVOS

2.1. Balance General

Tabla 2
Balance General

BALANCE GENERAL	2015	2014	Var
Activo	\$132.278.288.315	\$107.267.747.754	23,32%
Activo Corriente	\$50.745.207.302	\$51.350.340.813	-1,18%
Activos de Propiedad, Planta y Equipo	\$33.780.466.208	\$23.547.265.182	43,46%
Inversiones	\$1.127.002.119	\$801.335.034	40,64%
Pasivo	\$153.508.330.520	\$91.244.993.207	68,24%
Pasivo Corriente	\$149.875.911.848	\$64.439.697.487	132,58%
Obligaciones Financieras	\$65.034.426.841	\$48.689.252.352	33,57%
Patrimonio	(\$21.230.042.205)	\$16.022.754.547	-232,50%
Capital Suscrito y Pagado	\$33.160.763.262	\$32.136.770.773	3,19%

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 \$132.278 millones, presentando un incremento de 23,32% con respecto al año anterior. Dentro del activo se evidencian cuentas que tuvieron variaciones significativas como:

Deudores: A diciembre de 2015 esta cuenta pasa de \$65.924 millones a \$83.718 millones, presentando un incremento del 26,99% en comparación con el mismo periodo de la vigencia anterior.

Los deudores del servicio público de energía tuvieron un incremento del 69.23% posicionándose en \$25.474 millones con un aumento de \$10.421 millones con respecto al año 2014, otro componente de los deudores que presenta un valor significativo son los anticipos para adquisición de bienes y servicios por valor de \$26.233 millones.

Dentro de la clasificación de los deudores se encuentran clasificadas como corrientes por valor de \$50.127 y a largo plazo por \$33.59, presenta una provisión por valor de \$3.190 millones

Otros activos: Dentro del activo con una participación del 10,22%, compuesta por: i) gastos pagados por anticipado \$2.153 millones ii) cargos diferidos \$619 millones iii) Derechos en fideicomisos \$1.455 millones, iv) Intangibles \$442 millones v) Amortización acumulada de intangibles \$394 millones vi) valorizaciones \$9.245 millones.

Propiedad Planta y equipo: Con una participación dentro del activo a diciembre de 2015 del 25,54% se posiciona en \$33.780 millones, presentando un aumento del 43,46% con relación al año anterior, explicado por el incremento en el rubro de construcciones en curso por valor de \$10.725 millones y de la depreciación que pasa de \$5.646 en el 2014 a \$6.059 para el 2015, como se muestra en el detalle de la información en la siguiente, en donde sobresale las construcciones en curso de los proyectos de las plantas Doña Teresa y Santa Inés así:

Tabla 3
Propiedad Planta y Equipo

PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO	COSTO HISTORICO	DEPRECIACIÓN	VALOR CUENTA 16 PROP. PLANTA Y EQUIPO A 2015	VALORIZACIONES 2015	VALOR EN LIBROS 2015	VALOR EN LIBROS 2014
Terrenos	\$ 1.478	\$ 0	\$ 1.478	\$ 7.079	\$ 8.557	\$ 1.478
Construcciones En Curso	\$ 29.510	\$ 0	\$ 29.510	\$ 0	\$ 29.510	\$ 18.784
Propiedades Planta y Equipo en Transito	\$ 204	\$ 0	\$ 204	\$ 0	\$ 204	\$ 0
Propiedades, Planta Y Equipo No Explotados	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 797	\$ 797	\$ 0
Plantas, Ductos Y Túneles	\$ 3.521	-\$ 3.007	\$ 513	\$ 495	\$ 1.009	\$ 504
Redes, Líneas Y Cables	\$ 1.028	-\$ 1.028	\$ 0	\$ 789	\$ 789	\$ 0
Muebles, Enseres Y Equipos De Oficina	\$ 583	-\$ 363	\$ 220	\$ 0	\$ 220	\$ 206
Maquinaria y Equipo	\$ 2.323	-\$ 745	\$ 1.577	\$ 0	\$ 1.577	\$ 0
Equipos De Comunicación Y Computación	\$ 739	-\$ 522	\$ 217	\$ 107	\$ 324	\$ 261
Equipo De Transporte, Tracción Y Elevación	\$ 454	-\$ 392	\$ 62	\$ 0	\$ 62	\$ 6.578
TOTALES	\$ 39.840	-\$ 6.059	\$ 33.780	\$ 9.267	\$ 43.048	\$ 30.082

Nota: Fuente SUI cifras en millones de pesos

Con relación al Pasivo a diciembre 31 de 2015, se ubica en \$153.508 millones, presentando un incremento de 68,24% equivalente a \$62.263 millones con relación al mismo periodo del año anterior, la composición del pasivo se encuentra de la siguiente manera: i) Obligaciones financieras \$65.034 millones, ii) Cuentas por pagar \$63.920.

iii) Obligaciones laborales \$796 millones. iv) pasivos estimados y provisiones \$7.652 millones v) otros pasivos \$16.104 millones.

Del pasivo, los valores más significativos son las obligaciones financieras y las cuentas por pagar con participaciones porcentuales del 42,37% y 41.64% respectivamente.

Las obligaciones financieras con la banca comercial y otras entidades, se encuentran registradas a corto plazo. De acuerdo a la nota 9 a los estados financieros el valor más representativo es con el Citibank por valor de \$23.406 millones que corresponde a la deuda contraída para pagar de manera anticipada 24MW de energía con Gensa, como garantía la compañía cedió los derechos económicos del contrato de prestación de servicios firmado con Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.

Así mismo especifica que durante la vigencia del crédito la empresa tiene algunas limitaciones en cuanto a disposición y gravamen de sus propiedades, entre otras.

A diciembre de 2015 **El patrimonio** presentó un menor valor de \$37.252 millones con respecto a diciembre de 2014, posicionándose en menos -\$21.230 millones, esta reducción esta evidenciada principalmente en el rubro del resultado del ejercicio que pasa de \$ 25.910 millones en el 2014 a \$40.985 para el 2015.

Según nota No. 14 a los estados financieros la compañía realizó emisión de 107.884 acciones por valor de \$9.491 millones, las cuales fueron suscritas y pagadas ese mismo día, 22 de junio de 2015, lo que constituyó un aumento en el capital de \$1.023 millones.

2.2 Estado de Resultados

Tabla 4

Estado de Resultados

ESTADO DE RESULTADOS	DICIEMBRE. 2015	DICIEMBRE . 2014	VAR
INGRESOS OPERACIONALES	\$242.944.885.650	\$230.614.362.957	5,35%
COSTOS OPERACIONALES	\$263.216.994.275	\$226.601.550.124	16,16%
GASTOS OPERACIONALES	\$11.984.744.683	\$11.684.095.557	2,57%
UTILIDADES OPERACIONALES	(\$32.256.853.308)	(\$7.671.282.724)	320,49%
OTROS INGRESOS	\$11.146.315.547	\$3.964.291.975	181,17%
OTROS GASTOS	\$19.875.142.969	\$22.203.058.940	-10,48%
GASTO DE INTERESES	\$6.341.824.943	\$2.771.250.733	128,84%
UTILIDADES NETAS DEL EJERCICIO	(\$40.985.680.730)	(\$25.910.049.689)	58,18%

Nota: Fuente SUI cifras en Pesos

Los ingresos operacionales corresponden a las actividades de comercialización y generación, estos para diciembre de 2015 fueron de \$242.944 millones, presentando un aumento del 5,35% con respecto a diciembre de 2014, su detalle es mostrado en la siguiente tabla:



Figura 1: Ingresos por actividad

Fuente SUI

En cuanto a los Costos Operacionales, estos representan el 108,3% de los Ingresos Operacionales de diciembre de 2015, aumentándose en 16,16% con respecto al año 2014, pasando de \$226.601 millones en el 2014 a \$263.216 millones en 2015, de estos costos operacionales los más representativos son: Las compras en bolsa a corto plazo, cuyo monto fue de \$167.347 millones, que a su vez equivalente al 64% y los consumos indirectos del gas combustible por valor de \$52.767 millones con participación del 21%.

Los gastos a diciembre de 2015 decrecieron en menos 5,98%, pasando de \$31.887 millones a \$31.859 millones, siendo su composición la siguiente: (i) Gastos administrativos 31%; (ii) Provisiones, depreciaciones y amortizaciones 6% y (iii) Otros gastos 62%. Los gastos de administración presentaron un mayor valor de \$173 millones, ubicándose en \$9.930 millones a diciembre de 2015.

Las cuentas de Depreciaciones, amortizaciones, provisiones y agotamiento a diciembre de 2014 crecieron en \$126 millones, este rubro evidencia comportamientos de la siguiente manera: (i) Provisión para obligaciones fiscales \$30 millones, (iv) provisión para deudores \$369 millones, (v) depreciación propiedad planta y equipo \$263 millones, (ix) amortización de intangibles \$1.391 millones.

Los otros ingresos para la vigencia 2015 suman \$11.146 millones, mejorando en \$7.182 millones con respecto a la vigencia 2014, están compuestos principalmente por: i) financieros \$95, ii) Ajuste por diferencia en cambio por \$10.015 iii) extraordinarios \$1.023 millones.

Los gastos no operacionales ascienden a \$ 19.875 millones, siendo los más importantes los intereses \$ 6.341 y el ajuste por diferencia en cambio por \$ 7.216 millones.

Dentro de los otros gastos – presento pérdida por el método de participación patrimonial por valor de \$14.954 millones, que pasa de 15.029 millones para el 2014 a 105 millones para el 2015.

2.3. Utilidades y Ebitda

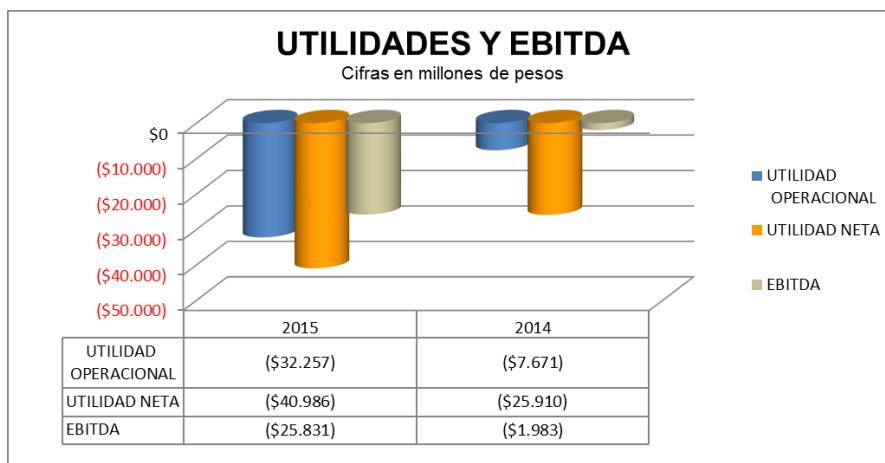


Figura 2: Utilidades y EBITDA

Fuente SU1, cifras en millones

El Servicio de energía de Proelectrica, a diciembre de 2015 presenta en su operación, un Ebitda negativo de \$25.830 millones, desmejorando con respecto al año anterior \$27.813 millones.

2.3. Indicadores

Tabla 5

Indicadores

INDICADORES	2015	2014
INDICADORES DE LIQUIDEZ, SOLIDEZ Y GESTIÓN		
Razón Corriente – Veces	0,34	0,80
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	38	24
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	54	23
Activo Corriente Sobre Activo Total	38,36%	47,87%
INDICADORES DE ENDEUDAMIENTO O APALANCAMIENTO		
Nivel de Endeudamiento	116%	85%
Patrimonio Sobre Activo	-16%	15%
Pasivo Corriente Sobre Pasivos Total	98%	71%
Cobertura de Intereses – Veces	4,07	0,72
INDICADORES DE PRODUCTIVIDAD Y RENTABILIDAD		
Ebitda	(\$25.830.691.143)	(\$1.982.971.698)
Margen Operacional	-11%	-1%
Rentabilidad de Activos	-20%	-2%
Rentabilidad de Patrimonio	152%	-30%

Nota: Fuente SU1

2.3.1. Liquidez

La razón corriente a Diciembre de 2015 es de 0,34 veces, indicador que presenta una reducción de 0,45 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 0.34 pesos para responder, explicado por el incremento del pasivo a corto plazo, por lo que la empresa tiene riesgo de liquidez.

El Auditor Externo de Gestión explica que: "(...) Para efectos del cálculo de este indicador, durante el año 2015, PROELECTRICA presenta disminución de sus activos corrientes del 0.24; por su parte el pasivo de corto plazo crece un 68.24 respecto del año anterior, evidenciándose un mayor incremento de los pasivos frente a los activos y por ende un resultado inferior en el indicador. Dentro de los pasivos de corto plazo, se puede evidenciar que los correspondientes a obligaciones financieras, cuentas por pagar y otros pasivos son los más representativos. (...)"

Por otra parte la rotación de cuentas por cobrar presentaron un comportamiento estable en los dos años siendo de 38 días, la empresa tarda 54 días en realizar el pago de sus obligaciones, aumentando en 30 días con respecto a 2014.

Concepto AEGR del indicador de las cuentas por Cobrar: *"En efecto tal como lo menciona el prestador, PROELECTRICA, para el año auditado obtuvo ingresos operacionales, mayores en un 5.35% respecto a los ejecutados en 2014. Así mismo, las cuentas por cobrar relacionadas con la prestación del servicio directamente presentaron la misma tendencia, creciendo un 65.4%, generado como resultado una rotación en las cuentas por cobrar de 38.28 días, superior en 13.9 días, al resultado obtenido en 2014."*

2.3.2. Endeudamiento

El nivel de endeudamiento para diciembre de 2015 es de 116%, evidenciando un aumento del 31% con respecto a 2014, el Pasivo corriente representa el 98% del total de los Pasivos.

2.3.3. Rentabilidad

El margen operacional a 31 de diciembre de 2015 fue negativo por -11%, aumentando en 9.77% respecto al año anterior; La rentabilidades de los activos y patrimonio se posicionaron en -20% y 152% respectivamente al final del ejercicio del año 2015

De acuerdo a lo manifestado por la empresa *"(...) El margen operacional presenta un resultado negativo, dado por la mayor ejecución de costos y gastos frente a los ingresos del periodo. (...)"*

El cubrimiento de gastos financieros para el año 2015 fue negativo por 4.07 veces

De acuerdo a lo manifestado por el AEGR respecto al cubrimiento de los gastos financieros dice que: "(...) presenta para el año 2015 un resultado negativo de -4.07veces. No Cumple con el referente expuesto por la SSPD y desmejora respecto de los años anteriores. Con el Ebitda generado la compañía no pudo cubrir los gastos financieros que surgen de la utilización de recursos externos para llevar a cabo su actividad, que en el año auditado se duplicaron. (...)"

3. ASPECTOS TÉCNICOS - OPERATIVOS

3.1 DESCRIPCIÓN INFRAESTRUCTURA – PLANTAS EN OPERACIÓN

La planta de Mamonal se creó hace 22 años, en respuesta a las deficiencias del sistema de generación existentes en la región del Caribe. Esta planta de generación centralizada, cuenta con una capacidad instalada de 90 MW, con dos turbinas de Gas de CICLO STIG General Electric LM5000 y con un tiempo de arranque de 12 minutos. Así mismo, da seguridad energética y confiabilidad para Cartagena, pues es una planta a Gas eficiente y amable con el medio ambiente, pues cuenta con el certificado de calidad ISO 9001 para sus procesos de operación y mantenimiento, así como la certificación ambiental ISO 14001.

Los gases calientes que salen de las turbinas se llevan a un HRSG (Heat Recovery Steam Generator), donde se obtiene vapor recalentado que se inyecta a la turbina respectiva lo que incrementa en un 50% su potencia en el eje. Cada turbogruppo da en ciclo seco 30 MW y con la inyección de vapor se obtienen 45 MW, para un total de 90 MW.

El combustible base utilizado es gas, suministrado bajo contratos. El gas llega a una presión de 200 psi y se debe elevar, mediante un sistema de compresores, a hasta 600 psi que es la presión de encendido. La planta cuenta con un sistema Diésel de emergencia que puede ponerla en servicio de cero a carga máxima en un tiempo menor a dos (2) horas.

La eficiencia del sistema es de 45.5% en full STIG, tiene dos generadores a gas de respaldo, dos generadores eléctricos, dos compresores de gas, 4 enfriadores de líquidos, dos compresores de aire, una subestación y una planta de agua desmineralizada.

Esta planta está conectada al sistema Transelca, mediante cuatro (4) líneas de transmisión a 66 KV.

De igual forma, es importante señalar que adicional a su planta de generación ubicada en la ciudad de Cartagena, PROELÉCTRICA & CIA S.C.A E.S.P. se encuentra desarrollando dos proyectos de generación hidráulica en el departamento de Antioquia (Santa Inés y Doña Teresa), con una capacidad de generación de energía total de 17,5 MW.

De acuerdo con la información disponible para el año 2015 en el Portal BI de la empresa Expertos en Mercados – XM S.A. ESP., de los 63.094.939,7 MWh generados por todos los agentes del Sistema Interconectado Nacional – SIN, PROELÉCTRICA & CIA S.C.A E.S.P. aportó a través de su central térmica 268.234,2 MWh, lo cual equivale al 0,67% del total, como se observa en la tabla 3.1. Esto representa una disminución de generación en el 2015 respecto al año 2014 de 37% del total generado, como se observa en la Tabla 3.1.

Tabla 6

Comparación generación 2014-2015

Agente	Generación MWh	Porcentaje
Total SIN 2014	64.264.052,00	100%
Proelectrica 2014	430.623,00	0,670%

Agente	Generación MWh	Porcentaje
Total SIN 2015	63.094.939,70	100%
Proelectrica 2015	268.234,22	0,425%
porcentaje 2015-2014		37%

Nota: Fuente XM S.A. ESP

3.2 OBLIGACIONES DE ENERGÍA EN FIRME (OEF)

Con el fin de garantizar la confiabilidad en el suministro de energía en el largo plazo en el SIN, a precios eficientes, se hace indispensable contar con plantas de generación con energía firme, que replacen la energía generada por las diferentes hidroeléctricas (fuente principal de generación de energía eléctrica en el SIN), para atender la demanda de todo el sistema, en el instante en que el precio de bolsa supera, al menos por una hora del día, al Precio de Escasez (lo cual podría estar reflejando una situación crítica de abastecimiento de electricidad). Bajo un panorama atípico como el previamente mencionado, el generador al que se le asignó una OEF debe generar, según el despacho ideal, una cantidad diaria determinada de energía, con la cual se alivie el nivel de estrés al que se pueda estar exponiendo el sistema.

De igual manera, es importante mencionar que las OEF serán adquiridas por la demanda mediante transacciones centralizadas a través del ASIC, y subastadas y asignadas única y exclusivamente entre los agentes que tengan o planeen tener activos de generación, con su correspondiente energía firme, a partir de una fecha determinada, y que resulten seleccionados en la subasta.

En la tabla 3.2, se presenta la relación de las OEF para el año 2016 de PROELÉCTRICA & CIA S.C.A E.S.P. y su participación en el total nacional. La OEF de la empresa para el año 2016, es de 1,11% del total de las obligaciones del SIN.

Tabla 7

Asignación OEF por Recurso diciembre 2015- noviembre 2016

Agente	OEF Anual MWh	Participacion en OEF
Total SIN 2015	64.033.591,00	100%
Proelectrica 2015	708.471,00	1,11%

Nota: Fuente XM S.A. ESP

3.3 MANTENIMIENTOS

Planes de mantenimiento acordes a las necesidades de operación de la central con su respectiva ejecución y mantenimiento. Las labores de mantenimiento realizadas se apoyan con personal técnico de ANZGT, General Electric (GE) y el equipo de O&M de Proeléctrica.

La empresa no realizó el mantenimiento anual de la subestación eléctrica asociada, se recomendó programarlo en el muy corto plazo, sin embargo se pudo constatar que el personal de O&M de la planta realiza constante monitoreo a los equipos de control, medidas y patio de la Subestación. También se realizaron pruebas eléctricas al transformador de potencia después de haberse realizado un mantenimiento correctivo debido a una fuga de aceite en el transformador y el interruptor de potencia.

La empresa solo posee plan de reemplazo inmediato para una de las turbinas de gas y los dos generadores eléctricos, se recomendó a la empresa realizar los máximos esfuerzos de tipo presupuestas y financiero con el objeto de tener los equipos principales de respaldo en condiciones de operación y embarque inmediato, ya sea en sitio o en las ubicaciones de los constructores.

La política de mantenimiento que realiza PROELECTRICA se adecúa a las buenas prácticas y se sustentan para efectos de planeación de las acciones predictivas y correctivas, así como en documentos y conceptos técnicos entregados y recomendados por el fabricante de cada equipo. Se recomienda igualmente que la compañía realice todas las actividades tendientes a elevar a niveles de cumplimiento de los planes de mantenimiento de la compañía que son enunciados y proyectados desarrollados por el proceso de mantenimiento de la planta Proeléctrica

3.4. ACCIDENTES DE ORIGEN ELÉCTRICO

Indagando sobre los accidentes de origen eléctrico reportado para el año 2015 por la empresa Proelectrica SCA ESP 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 adelanta dos proyectos de generación de energía hidráulica que se resumen a continuación:

Santa Inés. La Pequeña Central Hidroeléctrica Santa Inés está proyectada en la región norte del departamento de Antioquia, en inmediaciones de los municipios de San Andrés de Cuerquia y San José de la Montaña donde se aprovecharán los caudales de la cuenca alta de la quebrada Santa Inés, tiene una capacidad instalada de 9.0 MW , una cabeza hidráulica bruta de 638 m ,una cabeza hidráulica neta de 622.140 m ,caudal de diseño 1.7m³ , caudal medio 1.76m³,Factor e planta 0.71, energía media anual 55.37 GWh/año , Energía firme anual 22.67 GWh/año, características de la obra son las siguientes:

- Presa - vertedero será en concreto compactado y tendrá 22 m de altura, funciona a filo de agua y verterá los excesos por encima del aliviadero de crecientes.
- Captación, tipo toma de fondo con reja y canaleta colectora de los caudales, ubicada en la cresta del vertedero.
- Túnel corto que alojará las estructuras del desgravador, el canal de aducción con su rebose de excesos, el desarenador y el tanque de carga.
- Obras de conducción, tubería de conducción con una longitud real de 2270 m.
- Casa de máquinas que alojará una unidad de generación de capacidad de 9,0 MW en bornes de transformador cuando trabaje con un caudal de 1,7 m³/s y un salto bruto total de 638 m.

Doña Teresa. El proyecto se construye en el departamento de Antioquia, municipio de Remedios, y consiste del aprovechamiento las aguas de la quebrada Doña Teresa. El proyecto tiene una capacidad instalada de 8,5 MW y un factor de planta de 0,63 para una generación firme de 20,2 GWh/año y media de 46,8 GWh/año. El caudal de diseño es de 4,5 m³/s. la central dispone de las siguientes obras civiles y eléctricas:

- Estructura de derivación y captación está conformada por un azud de concreto, con un ancho de 25,00m.
- Obra de conducción de los caudales a la casa de máquinas mediante un túnel excavado de 2688 m de longitud.
- Casa de máquinas que alojará a una turbina del tipo Pelton de eje vertical y seis chorros, con una potencia de 8,5 MW, un salto neto de 227,6 m, un caudal de 4,5 m³/s y una velocidad de rotación de 514 r/min.

3.6. CONTINUIDAD DE LA GENERACIÓN

En la siguiente tabla se presenta la relación de las indisponibilidades de las unidades 1 y 2 de Proeléctrica.

Tabla 8
Indisponibilidad de la planta Proeléctrica durante 2015

Indisponibilidad de la planta Proeléctrica durante el 2015						
año 2015	Forzada Externa (Gas)		Planeada Interna		Forzada Interna	
	Unidad 1	Unidad2	Unidad 1	Unidad2	Unidad 1	Unidad2
ene-15	6.1	27.3				41.7
feb-15	18.8	15.0				
mar-15						4.2
abr-15				145.0		238.1
may-15	170.3	200.2			5.2	
jun-15	50.6	52.4				
jul-15						
ago-15	5.7					2.4
sep-15	48.0	153.3	4.3	4.3	1.5	4.8
oct-15	79.4	6.7		10.8	2.2	3.6
nov-15	213.8				65.0	
dic-15	16.0					
Totales	362.9	159.9	4.3	15.1	68.7	10.8

Nota: Fuente: XM S.A. E.S.P.

A partir de la información existente en el portal BI administrado por XM, se evaluó el índice de disponibilidad diario de las dos unidades con que cuenta la planta, las cuales poseen una capacidad de 45MW cada una.

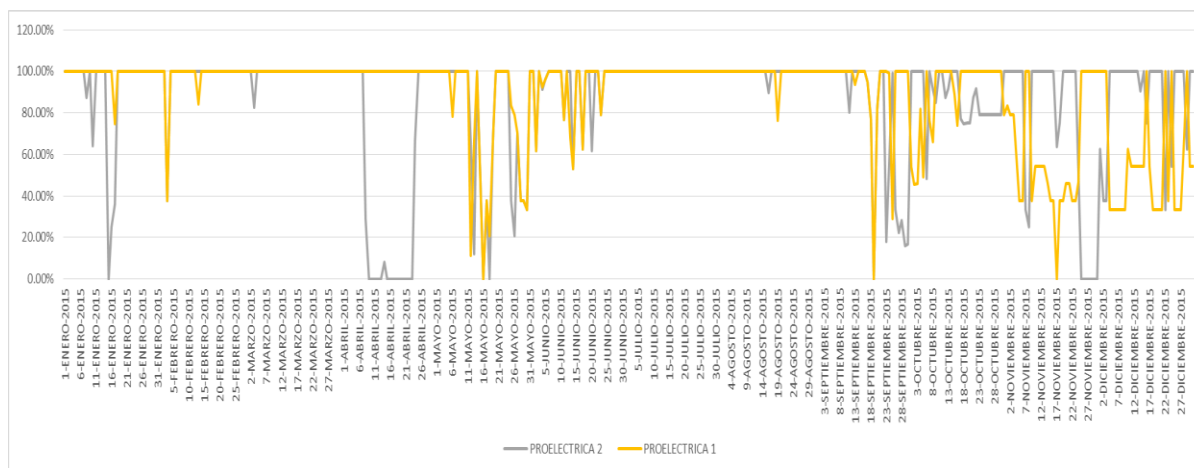


Figura 3: Índice de disponibilidad diario

Fuente XM S.A. ESP

Al respecto, se observa un índice de disponibilidad de 85.53% y 88.59% para las unidades 1 y 2 respectivamente, algunos de estos están justificados con mantenimientos programados de acuerdo con lo presentado en el respectivo numeral.

No obstante, a lo expuesto es pertinente indagar al prestador sobre el motivo de las indisponibilidades no programadas.

4. ASPECTOS COMERCIALES

Consultando el Registro Único de Prestadores de Servicios Públicos – RUPS – donde el último radicado por la EMPRESAS PÚBLICAS DE ABEJORRAL S.A.S. E.S.P., 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.

5. EVALUACIÓN DE LA GESTIÓN

Tabla 9

Evaluación de la gestión

INDICADORES DE GESTIÓN	Referente 2015	Resultado	Observación
Margen Operacional	34%	-11%	No Cumple
Cobertura de Intereses – Veces	9	-4	No Cumple
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	39	38	Cumple
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	23	54	No Cumple
Razón Corriente – Veces	1,64	0,34	No Cumple

Nota: Fuente SUI

La empresa no cumple con el referente de cuentas por pagar, margen operacional, cobertura de intereses ni razón corriente, 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.

Concepto AEGR, respecto al indicador de cuentas por pagar: *“Para el año 2015, PROELECTRICA muestra un resultado en la rotación de cuentas por pagar de 53.56 días, en 2014 fue de 23.15 días. Si Cumple con el referente expuesto por la SSPD y mejora respecto del resultado del año anterior. La compañía primero hizo efectiva su cartera para contar con el flujo de caja para cumplir con sus obligaciones.”*

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 Promotora de Energía Eléctrica de Cartagena y Compañía Sociedad en Comandita por Acciones-Empresa de Servicios Públicos, y el segundo corresponde a los formatos que se encuentran pendientes por cargar al Sistema Único de Información – SUI durante el 2014 y 2015.

En la siguiente tabla se presenta las solicitudes de reversiones del prestador durante el año 2014-2015. Las reversiones son solicitudes de cambio de la información previamente cargada y certificada por el prestador en el Sistema Único de Información - SUI. Cada solicitud de reversión indica que el prestador ha cometido un error en el

reporte de información en algún formato, ya sea comercial, técnico o financiero y debe ser modificada para garantizar la calidad y oportunidad de la misma.

Tabla 10

Solicitudes de reversión

Id. Solicitud	Fecha de Creación	Estado
2550	08/09/2014	TRAMITADA
4911	22/04/2015	TRAMITADA

Nota: Fuente DBSUI

Como se muestra en la tabla anterior, durante el año 2014 y 2015 se tramitaron 2 reversiones y el estado en la que se encuentran es “tramitado”, es decir que fueron aprobadas las solicitudes presentadas por el prestador y actualmente se encuentra la nueva información cargada y certificada en el sistema SUI. En la siguiente tabla se detalla los formatos y las fechas de modificación de información.

Tabla 11

Formatos y fechas de modificación de información

Tipo Periodo	Estado	Id	Formato	Año	Periodo	Servicio	Cod. Servicio	Cod. Formulario	Estado
A	RADICADO	3072032	Formulario A1 - NIF: Preguntas para Clasificación del Grupo y Generales	2014	1	GOBIERNO NIF	999	NIF-A-0005	EJECUTADA
A	RADICADO	3085292	Formulario A3 - NIF: Preguntas Grupo 2 - PYMES	2014	1	GOBIERNO NIF	999	NIF-A-0007	EJECUTADA
A	RADICADO	3085293	Formulario B - NIF: Plan de Implementación NIF Anual	2014	1	GOBIERNO NIF	999	NIF-A-0009	EJECUTADA
A	RADICADO	97421	PLAN CONTABLE	2012	1	ENERGIA ELECTRIC A	4	1	EJECUTADA
A	RADICADO	97422	PLAN CONTABLE	2012	1	ESTADOS FINANCIER OS CONSOLID ADOS	99	1	EJECUTADA

Nota: Fuente DBSUI

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 habilitador al prestador durante el 2014 y 2015. Adicionalmente se detalla el número de formatos que se encuentran pendientes por cada año.

Tabla 12
Formatos pendientes por año

ID	EMPRESA	AÑO	REPORTES PENDIENTES	REPORTES RADICADOS	PORCENTAJE DE CARGUE
497	PROMOTORA DE ENERGIA ELECTRICA DE CARTAGENA Y COMPANIA SOCIEDAD EN COMANDITA POR ACCIONES-EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	2014	20	146	87%
497	PROMOTORA DE ENERGIA ELECTRICA DE CARTAGENA Y COMPANIA SOCIEDAD EN COMANDITA POR ACCIONES-EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	2015	17	147	89%

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 13
Formatos pendientes servicio de energía

AÑO	NOMBRE DE LA EMPRESA	SERVICIO	TOPICO	PERIODICIDAD	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO
2014	PROMOTORA DE ENERGIA ELECTRICA DE CARTAGENA Y COMPANIA SOCIEDAD EN COMANDITA POR ACCIONES-EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	FORMATO VARIOS SERVICIOS	Comercial y de Gestión	MENSUAL	DICIEMBRE	971	RECLAMACIONES	Pendiente
2014		FORMATO VARIOS SERVICIOS	Comercial y de Gestión	MENSUAL	NOVIEMBRE	971	RECLAMACIONES	Pendiente
2014		FORMATO VARIOS SERVICIOS	Comercial y de Gestión	TRIMESTRAL	Trimestre 4	972	PETICIONES QUE NO CONSTITUYEN UNA RECLAMACION	Pendiente

Nota: Fuente DBSUI

En promedio el prestador presenta un porcentaje de cargue del 87% para el 2014 y 89% 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, Formatos GN que no están relacionados con el servicio de energía eléctrica, 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

- Durante el año 2015, la empresa PROELECTRICA, obtuvo un nivel de Ebitda negativo, indicadores negativos evidenciando el no cubrimiento de los costos y gastos de la operación con sus ingresos operacionales.
- La compañía presenta un nivel de endeudamiento superior al 100% por lo que se evidencia que se apalanca con recursos de terceros.
- Los costos superan a los ingresos, principalmente por el efecto de incremento de la compra de energía en bolsa.
- Los costos operacionales corresponden al 108% del total de los ingresos operacionales.
- Los indicadores de la compañía presentan significativas desmejoras en su comportamiento, es así como el margen operacional pasa de menos 0.9% en el 2014 a menos 10.64% en el 2015, el ebitda muestra un mayor valor negativo por \$23.848 millones, posicionándose en 2015 en \$-25.830 millones, la utilidad operacional pasa de menos \$7.671 millones en el 2014 a \$-32.256 millones en el 2015.
- Los ingresos operacionales en el año 2015, ascendieron a \$242.944 millones, presentando un mayor valor porcentual del 5.35% con relación con el año inmediatamente anterior, por el incremento de la venta de energía en bolsa y contratos de ventas de energía.
- Los costos y gastos operacionales se incrementaron en un 15.49% con respecto al año anterior por un valor de \$36.916 millones, este aumento está sustentado en el mayor valor comprado por concepto de energía en bolsa.
- De acuerdo a lo expresado en su informe el Auditor Externo de Gestión dice: *“Los pasivos estimados se incrementan en más de un 100%, dado el reconocimiento del costo de reembolso de energía a Oleoducto de los Llanos*

Orientales S.A. que corresponde a \$4.928 millones. Por su parte, el crecimiento presente en el rubro de otros pasivos obedece a anticipo entregado por Metapetroleum Corp, Sucursal Colombia de \$14.327 millones para el suministro de energía y a la contribución de solidaridad ODL especialmente, que para el año 2015 equivale a \$1.775 millones.”

- La empresa deberá actualizar su Rups de acuerdo a lo establecido en la normatividad vigente.
- La empresa presenta ingresos por cargo de confiabilidad a 31 de diciembre del año 2015 por valor de \$26.202 millones de pesos.
- *Dentro del Informe del AEGR llega a las siguientes conclusiones:*
 - LIMITACIÓN DE SUMINISTRO. La compañía fue objeto de varias limitaciones de suministro durante el periodo octubre a diciembre de 2015 (30).
 - ENDEUDAMIENTO. PROELECTRICA & CIA S.C.A E.SP. En el año 2015 incrementó aún más su nivel de endeudamiento superando el 100%, donde las obligaciones financieras mantienen una gran participación.
 - CAUSAL DE DISOLUCIÓN. En sus cifras de final de ejercicio de PROELECTRICA & CIA S.C.A. E.S.P. refleja un patrimonio negativo de -\$21.230.042.207 por lo que PROELECTRICA continúa con causal de disolución donde las pérdidas generadas en el año, reducen el patrimonio neto por debajo del 50% de su capital suscrito, de acuerdo con lo establecido en el Art. 351 Código de Comercio, que manifiesta: ...”Art. 351 Disolución de las sociedades en comandita por acciones por reducción de patrimonio neto: La comanditaria por acciones se disolverá, también, cuando ocurran pérdidas que reduzcan el patrimonio neto, a menos del 50% del capital suscrito...”

Los accionistas para enervar esta situación dentro del tiempo legal establecido, han venido adelantando capitalizaciones; en 2014, el capital se incrementó en \$2,011 millones y en 2015 en \$1,023 millones de pesos. Así mismo, se espera mejorar el resultado de los contratos de comercialización de energía al usuario final y obtener una capitalización por USD \$12 millones en el corto plazo.

- La Compañía por su baja liquidez puede incurrir en el no pago de sus obligaciones.
- De acuerdo al informe de viabilidad financiera del Auditor Externo de Gestión del Riesgo de la Empresa Proeléctrica dice:

“(...)

OPINIÓN FINANCIERA GENERAL. *Gestión Futura, certifica que la información utilizada para la elaboración de los indicadores y los comentarios pertinentes, fue la cargada al SUI, la cual a su vez tomó PROELECTRICA & CIA S.C.A E.S.P. como base para la elaboración de las proyecciones*

financieras y los estados financieros comparativos al 31 de diciembre 2015 y 2014.

Nuestra opinión se basa en los análisis solicitados por la Superintendencia y la información entregada por la Compañía, además de la cargada al SUI. De esta manera, podemos establecer que los resultados obtenidos por PROELECTRICA & CIA S.C.A E.S.P. para el período auditado no son favorables frente a sus conceptos de liquidez, solvencia, endeudamiento y rentabilidad, por cuanto encontramos situaciones que indican la existencia de riesgos que puedan afectar la viabilidad financiera de la Compañía en el corto plazo y mediano plazo.

Para el año auditado, la empresa reflejó una pérdida de neta de \$40.985 millones, obtuvo un nivel de EBITDA, flujo de caja y capital de trabajo negativos que disminuyen la capacidad que tiene la empresa para continuar con el normal desarrollo de sus actividades en el corto y mediano plazo. Al finalizar el año auditado, mantiene aún su causal de disolución y se evidencia además un nivel de endeudamiento superior al 100%. Ante esta situación la administración pretende realizar una capitalización en el corto plazo y ejecutar estrategias que permitan enervar dicha causal.

Frente a los referentes expuestos por la SSPD, obtenidos en el año auditado, cumple con los referentes de Rotación de Cuentas por Cobrar y Rotación de Cuentas por Pagar

(...)"

Proyectó: Rocío del Pilar Hernández – Profesional DTGE
Jhon Alejandro Quintero – 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.