

# **EVALUACIÓN INTEGRAL DE PRESTADORES ENERLIM S.A. E.S.P.**



**Superservicios**  
Superintendencia de Servicios  
Públicos Domiciliarios

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

## ENERLIM S.A. E.S.P.

### ANÁLISIS AÑO 2015

#### 1. DESCRIPCIÓN GENERAL DE LA EMPRESA

ENERLIM S.A. E.S.P. se constituyó en el año 2010 para desarrollar la actividad de generación de Energía Eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional. La empresa presenta un capital suscrito y pagado de \$3.000 millones, tiene su sede principal en la ciudad de Itagüí. Su última actualización en RUPS aprobada fue el día 29 de abril de 2015.

**Tabla 1**  
Datos Generales

<b>Tipo de sociedad</b>	Sociedad Anónima
<b>Razón social</b>	ENERLIM S.A. E.S.P.
<b>Sigla</b>	ENERLIM S.A. E.S.P.
<b>Nombre del gerente</b>	FRANCISCO JAVIER VELASQUEZ ECHEVERRI
<b>Actividad desarrollada</b>	Generación
<b>Año de entrada en operación</b>	2010

Fuente: SUI

#### 2. ASPECTOS FINANCIEROS – ADMINISTRATIVOS

##### 2.1. BALANCE GENERAL

**Tabla 2**  
Balance General

<b>BALANCE GENERAL</b>	<b>2015</b>	<b>2014</b>	<b>Var</b>
<b>Activo</b>	<b>\$8.867.926.684</b>	<b>\$9.256.374.584</b>	<b>-4,20%</b>
Activo Corriente	\$78.757.606	\$71.644.346	9,93%
Activos de Propiedad, Planta y Equipo	\$7.759.534.163	\$8.071.609.739	-3,87%
Inversiones	\$279.379	\$269.429	0,00%
<b>Pasivo</b>	<b>\$7.014.129.024</b>	<b>\$6.489.893.165</b>	<b>8,08%</b>
Pasivo Corriente	\$2.220.867.574	\$1.660.274.523	33,77%
Obligaciones Financieras	\$4.793.261.450	\$5.469.631.244	-12,37%
<b>Patrimonio</b>	<b>\$1.853.797.660</b>	<b>\$2.766.481.419</b>	<b>-32,99%</b>
Capital Suscrito y Pagado	\$3.000.000.000	\$3.000.000.000	\$0

Fuente: SUI, análisis DTGE, cifras en pesos

En el año 2015, el pasivo representó el 79% y el patrimonio el 21% con respecto al Activo.

**2.1.1 Activo:** los activos de la Empresa ascendieron a \$8.868 millones, presentando un descenso del -4,2% con respecto al año anterior. Dentro del activo se evidencian cuentas que tuvieron variaciones significativas tales como:

- **Deudores:** A diciembre de 2014 esta cuenta pasa de \$71 millones a \$78 millones para el 2015, presentando un aumento del 10% en comparación con el mismo periodo de la vigencia anterior, sustentada en el aumento de las cuentas anticipos o saldos a favor por impuestos y contribuciones, pasando de \$16 a \$30 millones para el 2015.

*“(…) Al final de cada periodo sobre el que se informa, los valores en libros de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar se revisan para determinar si existe alguna evidencia objetiva de que no vayan a ser recuperables. Si es así, se reconoce inmediatamente en resultados una pérdida por deterioro del valor, para 2015 el Valor del rubro de clientes corresponde al suministro de energía eléctrica entregada a Diceler S.A E.S.P mediante contrato N. 01-2013 con modalidad PLG, es decir, las cantidades corresponderán a la energía generada y entregada al sistema eléctrico colombiano por parte de la planta conforme a lo registro de reporte diario horario ante la ASIC.*

*La cuenta avances y anticipos de impuestos y contribuciones para el año 2015 y 2014 es el siguiente*

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Retención en la Fuente	11.776	9.758
Saldo a Favor en Renta	9.759	0
Autoretención Cree	8.271	6.235
	<u>29.806</u>	<u>15.993</u>

(...)<sup>1</sup>

- **Propiedad Planta y equipo:** Con una participación a diciembre de 2015 del 88% se posiciona en \$7.760 millones, presentando una disminución del 3,9% 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	VALOR EN LIBROS 2015	VALOR EN LIBROS 2014
Terrenos	\$ 55	\$ 0	\$ 55	\$ 55	\$ 55
Edificaciones	\$ 6.134	-\$ 164	\$ 5.970	\$ 5.970	\$ 6.090
Maquinaria Y Equipo	\$ 2.249	-\$ 515	\$ 1.734	\$ 1.734	\$ 1.926
Equipos De Comunicación Y Computación	\$ 1	-\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 0
<b>TOTALES</b>	<b>\$ 8.440</b>	<b>-\$ 680</b>	<b>\$ 7.760</b>	<b>\$ 7.760</b>	<b>\$ 8.072</b>

Fuente: SUI, análisis DTGE, cifras en miles de pesos

<sup>1</sup> Fuente SUI, información cargada por el prestador, tomada de las notas a los Estados Financieros 2015

- **Otros Activos:** Esta cuenta presentó variación disminuyendo en 7,5% y representa el 12% del total del activo a diciembre de 2015, su menor valor se determinó por la disminución de los cargos diferidos básicamente por los Estudios proyectados por valor de \$11 millones, los gastos de organización y puesta en marcha.

*“(…) Los cargos diferidos, corresponden a organización y puesta en marcha, incluyen, los costos y gastos incurridos en la adecuación de la hidroeléctrica, la amortización es a 15 años y se comenzó a amortizar al momento de iniciar su etapa productiva.*

*Estudios y proyectos correspondientes a estudios, análisis e investigación necesarios para iniciar el proyecto de la hidroeléctrica, su amortización es a 5 años. (…)”<sup>2</sup>*

**2.1.2 Pasivo:** A diciembre 31 de 2015, se ubica en \$7.014 millones, presentando un aumento de 8,08% equivalente a \$524 millones con relación al mismo periodo del año anterior, la composición del pasivo se encuentra de la siguiente manera: i) obligaciones financieras \$4.793 millones, ii) Cuentas por pagar \$2.150 millones. iii) pasivos estimados y provisiones \$57 millones, y iv) obligaciones laborales \$15 millones.

Del pasivo, resaltan las obligaciones financieras con participación porcentual del 54% del total de este, dentro de estas cuentas por pagar es el financiamiento interno realizado con la banca comercial la que presenta el mayor valor ascendiendo a \$4.793 millones, verificando el detalle de la información de cuentas por pagar en los reportes complementarios (Notas a los Estados Financieros), se evidencia que:

*“(…) La obligación Financiera con Corpbanca fue adquirida en junio de 2013 con un plazo de pago a 5 años. Se utilizó para la repotenciación y terminación de la planta en Rovira*

*La obligación adquirida en noviembre de 2015 con Banco de Bogotá se destinó a cancelar varias obligaciones financieras originadas en años anteriores para la construcción d la planta, el capital restante se invirtió en mejoras para la planta. Ambas obligaciones devengan intereses entre la tasa de referencias DTF + 5,5 puntos efectivo anual*

*Los Pasivos Estimados, corresponde a causación de interés de obligación financiera con Corpbanca, la cual se amortiza semestralmente. A diciembre se dejan causados los intereses equivalentes a 2 meses. (…)”<sup>3</sup>*

**2.1.3 Patrimonio:** A diciembre de 2015 presentó una reducción de \$913 millones con respecto a diciembre de 2014, posicionándose en \$1.854 millones, El patrimonio está compuesto básicamente por el capital autorizado que es de \$3.000 millones, para 2015 en las reservas de ley por \$1 millón, contrarrestado con el resultado del ejercicio que para 2015 a pesar de seguir en pérdida mejoro en 465%, con respecto a la pérdida de 2014.

---

<sup>2</sup> Fuente SUI, información cargada por el prestador, tomada de las notas a los Estados Financieros 2015

<sup>3</sup> Fuente SUI, información cargada por el prestador, tomada de las notas a los Estados Financieros 2015

## 2.2 ESTADO DE RESULTADOS

**Tabla 4.**  
Estado de Resultados

ESTADO DE RESULTADOS	DICIEMBRE. 2015	DICIEMBRE . 2014	VAR
INGRESOS OPERACIONALES	\$471.049.019	\$388.123.007	21,37%
COSTOS OPERACIONALES	\$785.980.227	\$343.599.527	128,75%
GASTOS OPERACIONALES	\$99.581.821	\$37.344.270	166,66%
<b>UTILIDAD OPERACIONALES</b>	<b>(\$414.513.029)</b>	<b>\$7.179.210</b>	<b>-5873,80%</b>
OTROS INGRESOS	\$45.886.669	\$2.246.028	1943,01%
OTROS GASTOS	\$544.057.403	\$227.202.408	139,46%
GASTO DE INTERESES	\$519.646.962	\$224.845.119	131,11%
<b>UTILIDAD NETAS DEL EJERCICIO</b>	<b>(\$912.683.763)</b>	<b>(\$217.777.170)</b>	<b>319,09%</b>

Fuente: SUI, análisis DTGE, cifras en pesos

Los ingresos operacionales corresponden a la actividad de generación, estos para diciembre de 2015 fueron de \$471 millones, presentando un aumento del 21,37% con respecto a diciembre de 2014, su detalle es mostrado en la siguiente tabla,

**Tabla 5.**  
Ingresos por actividad

Ingresos por Unidad de Servicio	2015	2014
Generación	471	388

Fuente: SUI, análisis DTGE, cifras en millones de pesos

En cuanto a los Costos Operacionales, estos representan el 167% de los Ingresos Operacionales de diciembre de 2015, aumentándose en 129% con respecto al año 2014, pasando de \$344 millones en el 2014 a \$786 millones en 2015, de estos costos operacionales sobresalen los costos de venta de servicios, los cuales son el 100% del total de los costos.

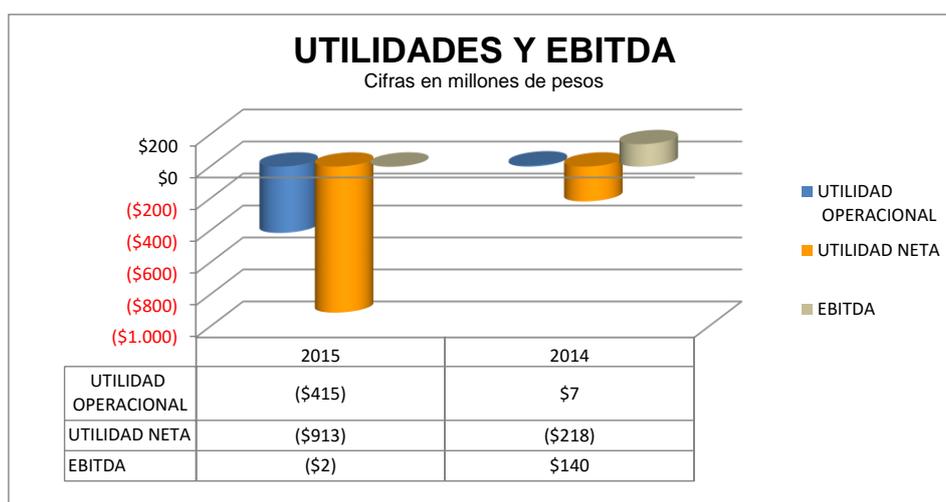
Los gastos operacionales a diciembre de 2015 crecieron en 167%, pasando de \$37 millones a \$99 millones, siendo su composición la siguiente: (i) Gastos administrativos 15%; (ii) Provisiones, depreciaciones y amortizaciones para el 2015 se encuentran en 0%. Los gastos de administración presentaron un mayor valor de \$63 millones, ubicándose en \$100 millones a diciembre de 2015, de los cuales \$54 millones corresponden a sueldos y salarios, \$35 millones gastos generales, \$4 millones a erogaciones por impuestos, contribuciones y tasas, y \$7 millones a contribuciones efectivas.

Los otros ingresos para la vigencia 2015 suman \$46 millones, mejorando en \$44 millones con respecto a la vigencia 2014, están compuestos principalmente por: i) financieros \$0.2 millones ii) extraordinarios \$45 millones.

Los gastos no operacionales ascienden a \$544 millones, siendo los más importantes los intereses con el 96%. Presentan un incremento de \$317 millones “(...) correspondientes principalmente a los gastos financieros a pagos de intereses de crédito de Banco de Bogotá por \$253.903 Corpbanca por \$265.739. (...)”<sup>4</sup>

### 2.3. UTILIDADES Y EBITDA

**Figura 1**  
Utilidades y EBITDA



Fuente: SUI, cifras en millones, análisis DTGE

El servicio de energía de ENERLIM S.A. E.S.P., a diciembre de 2015 presenta en su operación, un Ebitda de -\$2 millones, desmejorando con respecto al año anterior \$138 millones, este comportamiento obedece al aumento de los costos, básicamente en el rubro de órdenes de contratos de mantenimiento y al pago de mano de obra, y al incremento de los gastos operacionales.

Para el 2015 la utilidad neta disminuyó producto de los gastos de intereses generados por los créditos que la compañía contrajo, reflejando esta cuenta un valor de pérdida de -\$913 millones.

<sup>4</sup> Fuente SUI, información cargada por el prestador

## 2.4. INDICADORES

**Tabla 6.**  
Indicadores

INDICADORES	2015	2014
<b>INDICADORES DE LIQUIDEZ, SOLIDEZ Y GESTIÓN</b>		
Razón Corriente – Veces	0,04	0,04
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	34,3	46,6
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	0,7	3,9
Activo Corriente Sobre Activo Total	0,89%	0,77%
<b>INDICADORES DE ENDEUDAMIENTO O APALANCAMIENTO</b>		
Nivel de Endeudamiento	79%	70%
Patrimonio Sobre Activo	21%	30%
Pasivo Corriente Sobre Pasivos Total	32%	26%
Cobertura de Intereses – Veces	0,00	0,62
<b>INDICADORES DE PRODUCTIVIDAD Y RENTABILIDAD</b>		
Ebitda	(\$1.539.229)	\$140.120.825
Margen Operacional	-0,3%	36,1%
Rentabilidad de Activos	0,0%	1,5%
Rentabilidad de Patrimonio	-28,2%	-3,1%

Fuente: SUI, análisis DTGE

### 2.4.1. Liquidez

La razón corriente a diciembre de 2015 es de 0,04 veces, indicador que presenta un mismo valor con respecto al 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 no tiene la capacidad suficiente para garantizar su pago, lo cual refleja que la compañía no cuenta con activos de fácil realización que le permiten cubrir los pasivos de pago inmediato.

Por otra parte, la rotación de cuentas por cobrar presentó una disminución de 12,4 días con respecto al año 2014, quedando en 2015 en 34,3 días y la rotación de cuentas por pagar disminuyó en 3,2 días para el 2015, tardando menos de un día en realizar el pago de sus obligaciones.

### 2.4.2. Endeudamiento

El nivel de endeudamiento para diciembre de 2015 es de 79%, evidenciando un aumento del 9% con respecto a 2014, el Pasivo corriente representa el 32% del total de los Pasivos.

### 2.4.3. Rentabilidad

El margen operacional a 31 de diciembre de 2015 fue 0,3% aumentando en 36,43% respecto al año anterior; las rentabilidades de los activos y patrimonio se posicionaron en 0 y -28,2% respectivamente al final del ejercicio del año 2015.

## 3. ASPECTOS TÉCNICO – OPERATIVOS

### 3.1. DESCRIPCIÓN DE LA INFRAESTRUCTURA

Enerlim S.A. E.S.P., desarrolla actividades como generador de energía eléctrica. No obstante, según consulta realizada a través del SUI, la empresa aún no ha actualizado el Registro Único de Prestadores de Servicios Públicos - RUPS, por no haber contratado un auditor externo que elabore el informe de auditoría de gestión de la empresa.

Según lo informado por parte de la empresa, su infraestructura está compuesta por la Pequeña Central Hidroeléctrica “Los Currucucúes” que es una central a filo de agua con una capacidad instalada de 1,25 MW, localizada en el municipio de Rovira, Departamento del Tolima. Se trata de una construcción compuesta por las siguientes estructuras: bocatoma, un tanque desgravador, un canal de conducción que tiene una longitud de 1390 m, un tanque de carga, un tanque desarenador, tubería de presión y casa de máquinas.

En la casa de máquinas están los equipos requeridos para la operación:

**Tabla 7**  
Equipos de Generación

<b>EQUIPOS DE GENERACIÓN</b>	<b>CANTIDAD</b>
Generadores + sistema excitación con capacidad de 0,625 MW	2
Turbinas tipo francis + reguladores velocidad	2
Transformadores principales	1
Puente grúa	1
Planta generadora diésel	1
Sistemas mecánico auxiliares	2
Equipos Eléctricos Control Mando Medida	1
Equipos de medida a 13200 y	1
Línea de conexión	1
Equipo de aire comprimido	1

Fuente: Información de la empresa

### 3.2. ACCIDENTES DE ORIGEN ELÉCTRICOS

Según información suministrada por la empresa, durante el año 2015 no se presentaron accidentes de origen eléctrico.

### 3.3. INVERSIONES EN ESTUDIOS Y DESARROLLO DE NUEVOS PROYECTOS DE GENERACIÓN DE ENERGÍA

Según lo informado por la empresa, durante el 2015 no se realizaron inversiones para nuevos proyectos de generación.

### 3.4. MANTENIMIENTO

Según lo informado por la empresa, durante el 2015, se realizaron inversiones en mejoramiento de la infraestructura existente, de la siguiente manera:

**Tabla 8**  
Inversiones

DESCRIPCIÓN	VALOR
Mantenimiento en obras civiles	\$ 134.000.000
Estabilización taludes	\$ 72.735.000
Mantenimiento a reguladores de velocidad	\$ 7.000.000
Otros mantenimiento a equipos	\$ 5.000.000

Fuente: Información de la empresa

### 3.5. INFORMACIÓN ADICIONAL DE ASPECTO TÉCNICO - OPERATIVO

Durante el año 2015 la producción de energía estuvo afectada por el fenómeno del Niño, que según lo informado por la empresa, causó pocas precipitaciones sobre la cuenca y el caudal del río Luisa estuvo por debajo de su promedio histórico.

## 4. ASPECTOS COMERCIALES Y TARIFARIOS

Por la naturaleza de generador, ENERLIM S.A. E.S.P. no reporta información tarifaria al SUI y no hay registros de información en el sistema de intercambios comerciales de XM S.A. De lo anterior se establece que no se evidenció, que la mencionada empresa realice ofertas de precio ni declaraciones de disponibilidad. Así mismo, no se encontraron registros asociados a ventas de energía vía contratos o bolsa durante los años 2015 y 2016.

## 5. EVALUACIÓN DE LA GESTIÓN

**Tabla 9**  
Evaluación de la Gestión

INDICADORES DE GESTIÓN	Referente 2015	Resultado	Observación
Margen Operacional	13,38%	-0,33%	No cumple
Cobertura de Intereses – Veces	21,80	0	No cumple
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	45,96	34,27	Si cumple
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	24,93	0,74	Si cumple
Razón Corriente – Veces	1,36	0,04	No cumple

Fuente: SUI, análisis DTGE

La empresa no cumple con tres de los referentes establecidos para el mercado (margen operacional, Cobertura de intereses, y 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.

## 6. CALIDAD Y REPORTE DE LA INFORMACIÓN AL SUI

A continuación, se relacionan dos puntos importantes en los cuales se tiene en cuenta los temas de calidad y oportunidad de la información reportada al SUI. En primer lugar, se presenta las reversiones solicitadas por el prestador durante el periodo 2014-2015. Así mismo, se presentan los formatos que se encuentran pendientes por cargar al Sistema Único de Información – SUI por el prestador durante el 2014 y 2015.

En consecuencia y con el objetivo de verificar las solicitudes de reversión que ha presentado el prestador ante la SSPD, a través del Sistema Único de Información – SUI se observó que el prestador no ha presentado solicitudes de cambio de información ante la Superservicios, 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 lo motiven a realizar una solicitud de reversión.

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

A continuación, se presenta el porcentaje de cargue consolidado anual para todos los formatos habilitados al prestador durante el 2014 y 2015, como se muestra en la siguiente tabla:

**Tabla 10**  
Porcentaje de cargue consolidado anual

ID	EMPRESA	AÑO	PORCENTAJE DE CARGUE
22635	ENERLIM S.A. E.S.P.	2014	67%
22635	ENERLIM S.A. E.S.P.	2015	54%

Fuente: DBSUI

Así mismo, los formatos pendientes para el servicio de Energía del prestador se muestran en la siguiente tabla:

**Tabla 11**  
Formatos pendientes para el servicio de energía

ID	EMPRESA	FORMATO O FORMULARIO	PERIODICIDAD	AÑO	PERIODO	ESTADO
22635	ENERLIM S.A. E.S.P.	ANALISIS Y EVALUACION DE PUNTOS ESPECIFICOS PDF ENERGIA	A	2014	1	PENDIENTE
22635	ENERLIM S.A. E.S.P.	CONCEPTO ENCUESTA CONTROL INTERNO PDF ENERGIA	A	2014	1	PENDIENTE
22635	ENERLIM S.A. E.S.P.	MATRIZ DE RIESGO ENERGIA	A	2014	1	PENDIENTE
22635	ENERLIM S.A. E.S.P.	NOVEDADES PDF ENERGIA	A	2014	1	PENDIENTE
22635	ENERLIM S.A. E.S.P.	ORGANIGRAMA PDF ENERGIA	A	2014	1	PENDIENTE
22635	ENERLIM S.A. E.S.P.	VIABILIDAD FINANCIERA PDF ENERGIA	A	2014	1	PENDIENTE
22635	ENERLIM S.A. E.S.P.	ANALISIS Y EVALUACION DE PUNTOS ESPECIFICOS PDF ENERGIA	A	2015	1	PENDIENTE
22635	ENERLIM S.A. E.S.P.	CONCEPTO ENCUESTA CONTROL INTERNO PDF ENERGIA	A	2015	1	PENDIENTE
22635	ENERLIM S.A. E.S.P.	CUENTAS POR COBRAR ENERGIA RES	A	2015	1	PENDIENTE

ID	EMPRESA	FORMATO O FORMULARIO	PERIODICIDAD	AÑO	PERIODO	ESTADO
		2395				
22635	ENERLIM S.A. E.S.P.	CUENTAS POR PAGAR ENERGIA RES 2395	A	2015	1	PENDIENTE
22635	ENERLIM S.A. E.S.P.	Informe de Auditoría Externa de Gestión y Resultados año 2015 -PDF Energía	A	2015	1	PENDIENTE
22635	ENERLIM S.A. E.S.P.	MATRIZ DE RIESGO ENERGIA	A	2015	1	PENDIENTE
22635	ENERLIM S.A. E.S.P.	NOVEDADES PDF ENERGIA	A	2015	1	PENDIENTE
22635	ENERLIM S.A. E.S.P.	ORGANIGRAMA PDF ENERGIA	A	2015	1	PENDIENTE
22635	ENERLIM S.A. E.S.P.	VIABILIDAD FINANCIERA PDF ENERGIA	A	2015	1	PENDIENTE
22635	ENERLIM_AUDITOR	01. Datos Básicos Evaluación Sistema de Control Interno		2014	7	PENDIENTE
22635	ENERLIM_AUDITOR	07. Concepto General Sobre el Nivel de Riesgo		2014	7	PENDIENTE
22635	ENERLIM_AUDITOR	12. Concepto Gral. Evaluación y Resultados		2014	7	PENDIENTE
22635	ENERLIM_AUDITOR	17. Indicadores y Referentes de la Evaluación de Gestión		2014	7	PENDIENTE
22635	ENERLIM_AUDITOR	21. Indicadores de Nivel de Riesgo		2014	7	PENDIENTE
22635	ENERLIM_AUDITOR	01. Datos Básicos Evaluación Sistema de Control Interno		2015	7	PENDIENTE
22635	ENERLIM_AUDITOR	07. Concepto General Sobre el Nivel de Riesgo		2015	7	PENDIENTE
22635	ENERLIM_AUDITOR	12. Concepto Gral Evaluación		2015	7	PENDIENTE

ID	EMPRESA	FORMATO O FORMULARIO	PERIODICIDAD	AÑO	PERIODO	ESTADO
		y Resultados				
22635	ENERLIM_AUDITOR	17. Indicadores y Referentes de la Evaluación de Gestión		2015	7	PENDIENTE
22635	ENERLIM_AUDITOR	21. Indicadores de Nivel de Riesgo		2015	7	PENDIENTE

Fuente: DBSUI

En promedio, el prestador cuenta con un porcentaje de cargue del 67% para el 2014 y 54% para 2015, es decir, que para el periodo comprendido entre enero y diciembre de 2014 y 2015 el prestador tiene formatos pendientes por cargar al sistema.

Al respecto, la Superservicios ha realizado diferentes requerimientos al prestador para que justifique las causas que motivaron al retraso y cargue pendiente de los formatos presentados anteriormente. Así mismo, 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.

## 7. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

### Financieras

- Las cuentas de Depreciaciones, amortizaciones, provisiones y agotamiento a diciembre de 2015 reflejan un saldo cero, y en el año 2014 un saldo menor de un millón de pesos. Lo cual no es consecuente con el valor del costo histórico de la vida útil de la propiedad planta y equipo, señalando que la propiedad planta y equipo no presento deterioro para el 2015.
- La compañía refleja una perdida para el año 2015 de \$913 millones.
- El prestador para el año 2015, tiene un nivel de endeudamiento del 79%
- Los costos operacionales para el año 2015 con respecto al ingreso operacional es 167% superior, y en sus notas a los estados financieros no define claramente la razón de esta gran diferencia.
- La empresa ENERLIM S.A E.SP., no se encuentra en las excepciones establecidas en el Parágrafo 1 del Artículo 51 de la ley 142 de 1994; por lo tanto, no está exenta para contratar la Auditoría Externa de Gestión y Resultados – AEGR, y le aplican los formularios conforme a lo establecido en el Memorando SSPD No. 20162000072413.

Es pertinente aclarar que con radicado 20112200790701 del 21 de Octubre de 2011, respecto al informe de Auditoria De Gestión y Resultados – AEGR se informó a la empresa que “(...) *Por lo anterior, la empresa debe proceder de manera inmediata a rendir a este despacho las aclaraciones a la presunta omisión en el reporte de la información antes citada (...)*”

## Técnicos

- La Empresa cuenta con una central hidroeléctrica a escala menor, con capacidad instalada de 1,25 MW y para el 2015 no se adelantaron proyectos de expansión de la capacidad de generación de la Empresa.
- Como ocurrió en general con el parque hidroeléctrico en el SIN, tanto la generación de energía como la disponibilidad de la planta de generación, se vieron afectadas al final del 2015, lo cual refleja la condición hidrológica durante dicho período, como consecuencia de uno de los más fuertes Fenómenos del Niño, de la historia reciente.

Proyectó: Felliny Salamanca Arias – Profesional Especializado DTGE  
Carlos Arturo Ríos Doria – Contratista DTGE  
Andrea Ahumada – Contratista DTGE  
Héctor Leonardo Garzón – Profesional DTGE

Revisó: Diego Alejandro Ossa Urrea – Director Técnico de Gestión de Energía (E)  
Mauricio Alberto Ospina Ruiz – Asesor SDEGC

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