

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, diciembre de 2017**

ENERLIM S.A. E.S.P.

ANÁLISIS AÑO 2016

1. DESCRIPCIÓN GENERAL DE LA EMPRESA

La empresa ENERLIM SA E.S.P., en adelante ENERLIM, se constituyó en el año 2008, desarrolla la actividad de generación de energía eléctrica y se encuentra inscrita en el RUPS desde el 8 de septiembre de 2010. El capital suscrito y pagado de la empresa es de \$7.957 millones de pesos.

Tabla No. 1. Datos Generales

Tipo de Sociedad	Anónima
Razón Social	ENERLIM SA ESP
Sigla	ENERLIM SA ESP
Representante Legal	Francisco Javier Velásquez Echeverri
Actividad desarrollada	Generación
Año de entrada en operación	2010
Auditor – AEGR	GIRO EMPRESARIAL S.A.S
Clasificación	Zona Interconectada
Fecha última actualización RUPS	1/11/2017

Fuente: SUI

De acuerdo con lo establecido en la Resolución SSPD No. 20151300047005 de 2015 que modificó la Resolución SSPD No. 20071300027015 DE 2007; el prestador ha realizado la actualización del RUPS de manera anual.

2. ASPECTOS FINANCIEROS – ADMINISTRATIVOS

2.1. Aspectos Administrativos

La empresa ENERLIM, para el desarrollo de su actividad cuenta con una planta de personal de 8 empleados con una vinculación directa, de acuerdo con la información entregada según radicado SSPD No. 20175290658402 del 17 de agosto de 2017.

Según la información suministrada por la empresa en mención, esta no cuenta a la fecha con ninguna certificación de calidad. Adicionalmente la empresa informó que se encuentra adelantando un proyecto de reforestación en el predio del proyecto y adelanta los aportes de estudios geotécnicos de la zona a la Alcaldía del Municipio de Rovira, Tolima.

Tabla No. 2. Número de empleados – agosto de 2017

Tipo de contrato	Cantidad	Clasificación por área
Indefinido	1	Administrativo
A término fijo a 1 año	3	Operativo
A término fijo a 1 año	4	Bocatomero o Fontanero

Fuente: ENERLIM S.A. ESP.

2.2. Aspectos Financieros

Clasificación de Riesgo

Conforme al Artículo 15 del Decreto 990 de 2002, son funciones de las Direcciones Técnicas de Gestión de las Superintendencias Delegadas:

“(...) Evaluar la gestión financiera, técnica y administrativa de los prestadores de servicios Públicos domiciliarios sujetos a la inspección, vigilancia y control de acuerdo con los indicadores definidos por las Comisiones de Regulación (...)”

La Superintendencia Delegada para Energía y Gas Combustible en el primer semestre del año 2017 realizó el cálculo de la clasificación inicial de riesgo financiero con la última información disponible, es decir, la información financiera de los años 2014 y 2015, bajo marco normativo local en adelante COLGAP. Esto teniendo en cuenta que según la Resolución No. SSPD 20171300082805 de 19 de mayo de 2017, la última fecha para el cargue de la información financiera del año 2016 fue el día 24 de julio de 2017.

De acuerdo con los indicadores calculados en la norma local, la clasificación inicial de riesgo según la metodología señalada en la Resolución CREG 072 de 2002 y modificada por la Resolución CREG 034 de 2004, es la siguiente:

Tabla No. 3. Clasificación inicial de riesgo financiero año 2015 y 2014

INDICADORES FINANCIEROS	Tipo	2016	2015	2014
<i>Rentabilidad sobre Activos</i>	Rentabilidad	-10%	0%	2%
<i>Rentabilidad sobre Patrimonio</i>	Rentabilidad	-56%	-28%	-3%
<i>Flujo de Caja sobre Activos</i>	Rentabilidad	-207%	17%	5%
<i>Ciclo Operacional</i>	Liquidez	-119	34	43
<i>Cubrimiento de Gastos Financieros</i>	Liquidez	-1	0	1
<i>Razón Corriente</i>	Liquidez	0,1	0,0	0,0
<i>Patrimonio sobre Activo</i>	Solidez	33%	21%	30%
<i>Pasivo corriente sobre Pasivo Total</i>	Solidez	36%	32%	26%
<i>Activo corriente sobre Activo Total</i>	Solidez	2%	1%	1%
<i>Patrimonio</i>		2.032.164.079	1.853.797.660	2.766.481.419
RIESGO FINANCIERO^[1]			3	3

Fuente: SUI. Cálculo: DTGE

Con base en los resultados obtenidos de los indicadores financieros, según la metodología regulatoria, ENERLIM presentó un nivel de riesgo financiero 3 (Alto).

Para el 2016 se realizó el cálculo de las variables independientes estipuladas en las Resoluciones CREG 072 de 2002 y sus modificatorias, que sirven para pronosticar la calificación de riesgo de ENERLIM con el modelo Logit, el pronóstico para el 2016 es encontrarse en nivel de Riesgo (3) Alto

¹ Puntaje Nivel 0: Riesgo Bajo. Puntaje Nivel 1: Riesgo Medio Bajo. Puntaje Nivel 2: Riesgo Medio Alto. Puntaje Nivel 3: Riesgo Alto.

Tabla No. 4. Nivel de Riesgo Modelo Logit 2016

Indicadores Modelo Logit 2016	Resultado	Puntaje de Riesgo ²
CAPITAL DE TRABAJO SOBRE ACTIVOS	-3%	$P(Y_i = m) = \frac{e^{z_{mi}}}{1 + \sum_{m=2}^m e^{z_{mi}}}$
ROTACIÓN DE CUENTAS POR COBRAR	0,00	
ROTACIÓN DE CUENTAS POR PAGAR	119,45	
SERVICIO DE DEUDA SOBRE PATRIMONIO	-26,84%	
MARGEN OPERACIONAL	-384,94%	
ROTACIÓN DE ACTIVOS FIJOS	0,03	
PERIODO DE PAGO DE PASIVO DE LARGO PLAZO	-4	
FLUJO DE CAJA SOBRE SERVICIO DE LA DEUDA	1268%	

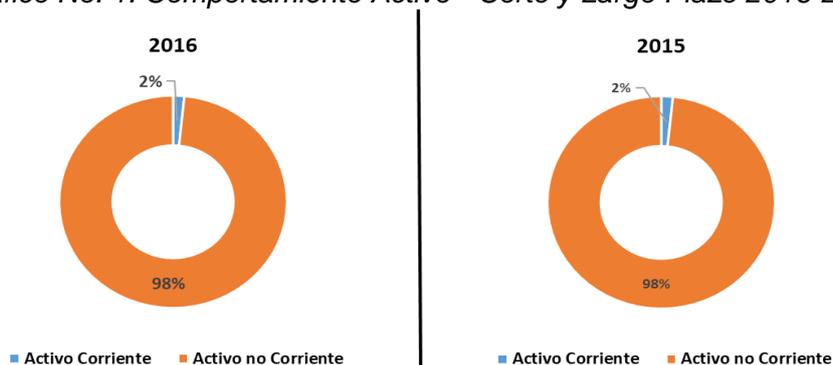
Fuente: SUI. Calculo: DTGE

Estado de Situación Financiera

Para la vigencia 2016 los recursos de ENERLIM se encontraban apalancados en un 67% con terceros y en un 33% con socios y accionistas. Con relación a la vigencia 2015, el porcentaje de terceros disminuyó en un 19%.

Los activos de la compañía se encuentran concentrados en el largo plazo (Grafica No. 1), específicamente la propiedad, planta y equipo (Maquinaria y equipo, edificaciones, terrenos, vías de acceso y equipo de cómputo y comunicación), con un 98%, el activo corriente está compuesto por: a) deudores \$60 millones, que son anticipos de impuestos y préstamo a contratista por sobrecostos y b) otros activos \$36 millones que comprenden a pagos anticipados a proveedores que realizan mantenimiento en la planta generadora. (**Fuente: Notas a los Estados Financieros**)

Gráfico No. 1. Comportamiento Activo - Corto y Largo Plazo 2016-2015



Fuente: SUI y Estados Financieros Dictaminados Comparativos 2016-2015.

² Para el cálculo del nivel de riesgo de la empresa ENERLIM S.A. E.S.P., se utilizaron los coeficientes obtenidos del modelo logístico multivariado propuesto por la Comisión a través de la Resolución CREG 034 de 2004, pero con los valores de las variables independientes con vigencia 2016. Es importante mencionar que este tipo de modelos utilizan para su estimación el método de máxima verosimilitud (MLE), el cual, por lo general requiere una cantidad de muestra lo suficientemente amplia para sus iteraciones, cabe recordar que dicho proceso utiliza el vector que maximiza la estimación de la muestra.

Tabla No. 5. Estado de Situación Financiera Comparativo 2016-2015
(miles de pesos colombianos)

ACTIVOS	2016	AV	2015	AV	AH
Activos corrientes					
Efectivo y equivalentes al efectivo	944	0%	480	0%	97%
Deudores comerciales y otros deudores	60.454	1%	99.551	2%	-39%
Otros activos	36.397	1%	3.500	0%	0%
Total de activos corrientes	97.795	2%	103.531	2%	0%
Activos no corrientes					
Equipos, neto	6.086.383	98%	6.148.984	98%	-1%
Otros activos	13.501	0%	13.788	0%	0%
Total de activos no corrientes	6.099.884	98%	6.162.772	98%	-1%
TOTAL DE ACTIVOS	6.197.679	100%	6.266.303	100%	-1%
PATRIMONIO Y PASIVOS					
PASIVOS					
Pasivos corrientes					
Obligaciones financieras	1.206.658	19%	956.111	15%	26%
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	253.341	4%	234.972	4%	8%
Impuestos corrientes por pagar	7.310	0%	6.098	0%	20%
Obligaciones laborales	15.870	0%	14.651	0%	8%
Total pasivos corrientes	1.483.179	24%	1.211.832	19%	22%
Pasivos no corrientes					
Obligaciones financieras	2.682.335	43%	3.911.164	62%	-31%
Total pasivos no corrientes	2.682.335	43%	3.911.164	62%	-31%
Total pasivos	4.165.514	67%	5.122.996	82%	-19%
PATRIMONIO (Sinopsis)					
Aportes de los accionistas	7.038.048	114%	4.914.497	78%	43%
Reservas	1.276	0%	1.276	0%	0%
Ganancias acumuladas adopción NIIF	-2.894.022	-47%	-2.894.022	-46%	0%
Ganancias acumuladas	-878.444	-14%	-234.794	-4%	0%
Otro resultado integral del periodo	-1.234.695	-20%	-643.650	-10%	92%
Total patrimonio	2.032.163	33%	1.143.307	18%	78%
TOTAL DE PATRIMONIO Y PASIVOS	6.197.677	100%	6.266.303	100%	-1%

Fuente: SUI y Estados Financieros Dictaminados Comparativos 2016-2015.

La propiedad, planta y equipo valorada en \$6.086 millones tiene su mayor componente las edificaciones con \$4.593 millones, seguido por la maquinaria y equipo de la

generadora con \$1.675 millones. Como se observa en la Tabla No. 5, la empresa presenta la depreciación de manera agregada.

*Tabla No. 6. Propiedad, Planta y Equipo 2016-2015
(millones de pesos colombianos)*

PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO	COSTO HISTORICO	DEPRECIACIÓN	VALOR EN LIBROS 2016
Terrenos	\$ 167.522	\$ 0	\$ 167.522
Edificaciones	\$ 4.651.335	\$ 58.142	\$ 4.593.193
Costo Vías de Acceso	\$ 10.219		\$ 10.219
Maquinaria y Equipo	\$ 1.730.293	\$ 55.248	\$ 1.675.045
Equipo Comunicación Y Computación	\$ 1.445	\$ 128	\$ 1.317
Depreciación años Anteriores		\$ 360.914	-\$ 360.914
TOTALES	\$ 6.560.814	\$ 474.432	\$ 6.086.382

Fuente: SUI y Estados Financieros Dictaminados Comparativos 2016-2015.

El pasivo de la compañía asciende a \$4.165 millones, lo que equivale al 67% del total activo, su rubro principal son las obligaciones financieras, las cuales ascienden a \$3.889 millones y representan el 93% del pasivo total. El 31% de las obligaciones financieras se encuentran en el corto plazo, y el 69% restante son superiores a un año. Respecto a las deudas contraídas con las entidades financieras CORPBANCA y BANCO DE BOGOTA, se pactaron a una tasa del DTF + 5.5.

Con relación al apalancamiento con los socios, ENERLIM presenta en el año 2016 un incremento del 78% con relación al año 2015. La conformación del patrimonio es el siguiente: a) capital socios \$7.038 millones; b) reservas \$1 millón; c) efectos por adopción a NIF -\$2.894 millones; d) pérdidas acumuladas de ejercicios anteriores \$878 millones y e) perdidas del ejercicio \$1.235 millones; la empresa presenta un aumento del capital societario en \$2.123 millones.

Según comentarios de la compañía los efectos por adopción a NIF producen una disminución importante del patrimonio debido a:

“La reducción del patrimonio en el ESFA (año 2014) y en el balance de apertura (año 2015) se debe a que todos los gastos pre-operativos generados antes que la empresa comenzara a generar se capitalizaron, puesto que la norma local lo permitía, una vez se hicieron los análisis para la empresa implementar las Normas Internacionales de Información Financiera se concluyó que estos pre-operativos que estaban en una cuenta de activo; se debían reconocer como un gasto bajo la norma NIIF lo que conllevó a que la empresa reconociera una reducción patrimonial importante. La empresa ya subsanó esto e hizo una capitalización en junio de 2017 de \$2.289.000.000”. (Fuente: ENERLIM)

Estado de Resultados Integrales

Como se mencionó anteriormente, ENERLIM tiene como objeto social principal la generación del servicio de energía por medio de una Pequeña Central Hidroeléctrica “Los Currucucúes” que es una central a filo de agua con una capacidad instalada de 1,25 MW. Se encuentra ubicada en el municipio de Rovira, departamento del Tolima, los ingresos obtenidos en el año 2016 fueron de \$163 millones de pesos, \$289 millones menos que el año anterior, esta disminución ocasionada por:

“En el primer trimestre del año, se presentaron caudales muy bajos en el río cercanos a los 800 l/s causando que se suspendiera la operación en algunos días y cuando

lograba subir a los 1500 l/s se reiniciará la operación. Los bajos caudales en general afectaron el Departamento del Tolima debido al fenómeno del niño.

El 9 de abril se presentó un volcamiento de un tramo de canal en la abscisa k0 +315, se hizo reconstrucción de 60 metros de canal en box-culvert, el tiempo de ejecución de esta obra se prolongó a seis meses por las dificultades en la excavación en roca y por un derrumbe que se presentó durante la ejecución. Simultáneamente se realizó la reconstrucción de un tramo de canal de 20 metros en el paso Gaviria, el encamisado de 30 metros lineales de canal iniciando en la abscisa k0+558, la reconstrucción de los pisos de canal de aducción y del desgravador y adecuación de la bocatoma (aumentando el volumen del canal colector y la compuerta),

En el mes de octubre se reinició la operación, encontrándose dificultades por la cantidad de arena que llegaba los tanques desarenador y de carga.” (Fuente informe de Gestión ENERLIM)

Tabla No. 7. Estado de Resultados Integral Comparativo 2016-2015

Estado de Resultados Integral	2016	AV	2015	AV	AH
Ingresos de actividades ordinarias	163.125	100%	453.058	100%	-64%
Costo de ventas	796.481	488%	496.213	110%	61%
Ganancia Bruta	-633.356	-388%	-43.155	-10%	1368%
Otros ingresos	1.417	1%	43.615	10%	-97%
Gastos de administración	108.373	66%	106.176	23%	2%
Otros gastos	5.026	3%	3.652	1%	38%
Ganancia (pérdida), por actividades de operación	-745.338	-457%	-109.368	-24%	581%
Gastos financieros	484.708	297%	526.238	116%	-8%
Ingresos financieros	205	0%	227	0%	-10%
Ganancia (pérdida), antes de Impuestos	-1.229.841	-754%	-635.379	-140%	94%
Cree	4.852	3%	8.271	2%	-41%
Perdida (ganancia) neta del periodo	-1.234.693	-757%	-643.650	-142%	92%

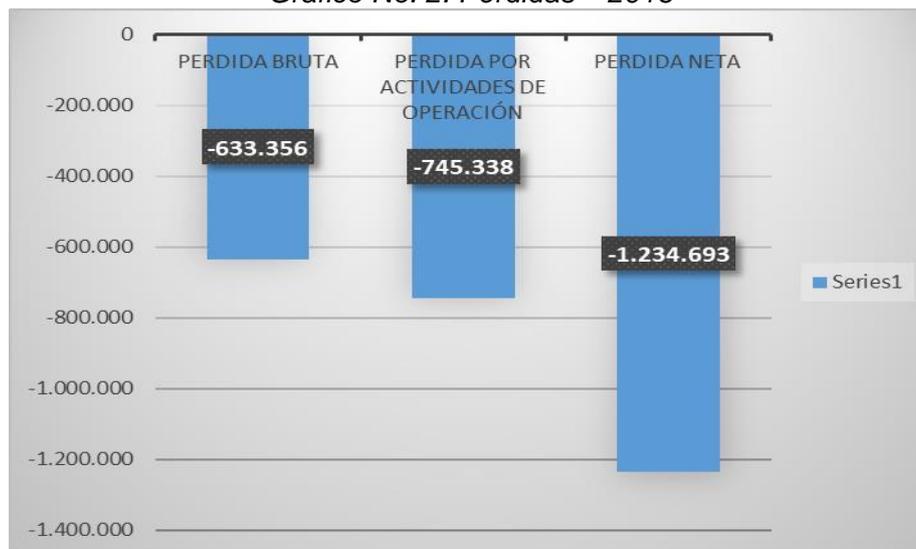
Fuente: SUI – Cifras en miles de pesos

El costo de ventas de la compañía es de \$796 millones representando el 488% del total de los ingresos operacionales. Los tres costos más representativos fueron: a) órdenes y contratos de mantenimiento con un 62%; b) depreciaciones con un 14% y c) beneficios a empleados 13%.

Los gastos administrativos son de \$108 millones, discriminados de la siguiente manera: a) beneficios a empleados \$65 millones; b) honorarios \$38 millones y c) impuestos tasas y contribuciones \$5 millones.

La compañía muestra resultados negativos en el año 2016 por el orden de -\$1.234 millones, en cuanto a la composición del Estado de Resultados Integrales (Grafico No. 2) ENERLIM refleja una pérdida bruta por \$633 millones, pérdida por actividades de operación por \$745 millones y una pérdida neta de \$1.234 millones. En síntesis, los problemas de generación ocasionados por el derrumbe, aunados de los efectos del fenómeno de El Niño, produjeron que para el año 2016 la compañía no generara los suficientes ingresos para cubrir tanto sus costos y gastos. Adicionalmente, los gastos para cubrimiento de obligaciones financieras, produjeron una pérdida importante que deterioró aún más el patrimonio de los accionistas.

Gráfico No. 2. Perdas – 2016



Fuente: SUI– Cifras en miles de Pesos

Estado de Flujo de Efectivo

Vigencia 2016

Flujo Real 2016

La Información de la caja de la compañía correspondiente a la vigencia 2016 muestra como para su operación la empresa tuvo la necesidad de efectuar capitalizaciones, marcadas en otros ingresos, para cubrir los gastos diferentes a operaciones comerciales como fueron mantenimientos y reparaciones, y requerimientos de obligaciones financieras.

Tabla No. 8. Flujo de Efectivo año 2016
(pesos colombianos)

Descripción	Trimestre 1	Trimestre 2	Trimestre 3	Trimestre 4
disponibilidad inicial de caja	275.278	234.608	1.431.508	1.473.773
total ingresos	163.190.600	1.081.230.426	1.492.277.922	2.359.747.497
ingresos por venta de energía en contrato lp	77.184.754	178.224.784	200.373.149	236.232.433
otros ingresos	86.005.846	903.005.642	1.291.904.773	2.123.515.064
total egresos	163.231.269	613.366.859	1.025.568.990	1.397.788.259
gastos diferentes a operaciones comerciales	102.748.635	336.625.952	450.261.511	664.280.388
gastos de operación comercial	48.910.266	102.022.142	140.886.042	197.954.012
inversión	11.572.368	174.718.765	434.421.437	535.553.859
generación reposición	11.572.368	174.718.765	434.421.437	535.553.859
disponibilidad final en caja	234.609	468.098.175	468.140.440	963.433.011
recursos de crédito amortización		466.666.667	466.666.667	956.110.445

Fuente: ENERLIM SA ESP

Flujo de Caja Proyectado

Con relación a las proyecciones de efectivo para los años 2017 y 2018, la prestadora programa que se siguen haciendo necesarias las capitalizaciones por parte de los accionistas para el cubrimiento de sus obligaciones tanto de operación como

financieras, estas capitalizaciones se evidencian en las tablas 8 y 9, línea de otros ingresos; para los años 2019 y 2020, se proyecta que con los ingresos de contratos a largo plazo, se cubrirán las necesidades de caja de operación y financiamiento.

*Tabla No. 9. Flujo de Efectivo Proyectado
(pesos colombianos)*

Descripción	REAL JUNIO 2017	PROYECTADO DIC 2017	PROYECTADO 2018	PROYECTADO 2019	PROYECTADO 2019
disponibilidad inicial de caja	6.251.535	36.657.924	587	121.750.587	382.438.087
total ingresos	1.273.046.268	2.367.275.242	1.403.000.000	1.312.500.000	1.378.125.000
ingresos por venta de energía en contrato lp	369.814.026	750.000.000	1.250.000.000	1.312.500.000	1.378.125.000
otros ingresos	903.232.242	1.617.275.242	153.000.000	0	0
total egresos	639.310.540	1.197.310.540	541.250.000	771.812.500	1.220.453.125
gastos diferentes a operaciones comerciales	327.536.265	555.536.265	0	0	0
gastos de operación comercial	116.020.611	246.020.611	391.250.000	271.812.500	220.453.125
gastos por cargos asociados (lacasic)			31.250.000	32.812.500	34.453.125
otros gastos	116.020.611	246.020.611	360.000.000	239.000.000	186.000.000
inversiones	195.753.664	395.753.664	150.000.000	500.000.000	1.000.000.000
generación expansión				300.000.000	1.000.000.000
generación reposición	139.165.200	299.165.200		200.000.000	
otras inversiones	56.588.464	96.588.464			
disponibilidad final en caja	639.987.263	1.206.622.626	861.750.587	662.438.087	540.109.962
recursos de crédito amortización	603.329.339	1.206.622.039	740.000.000	280.000.000	280.000.000

Fuente: ENERLIM .SA ESP

2.3. Gestión de Riesgos

La compañía cuenta con una política de riesgos, y esta tiene como objetivo establecer los elementos y el marco general de actuación para la gestión integral de los riesgos de toda naturaleza a los que se enfrenta. Esta política se apoya en las directrices y controles definidos por la Junta Directiva y la Revisoría Fiscal de la empresa, incorporando en esta gestión a toda la organización para identificar y administrar los eventos potenciales que pueden afectar el logro de la estrategia, la ejecución de proyectos y los procesos en general.

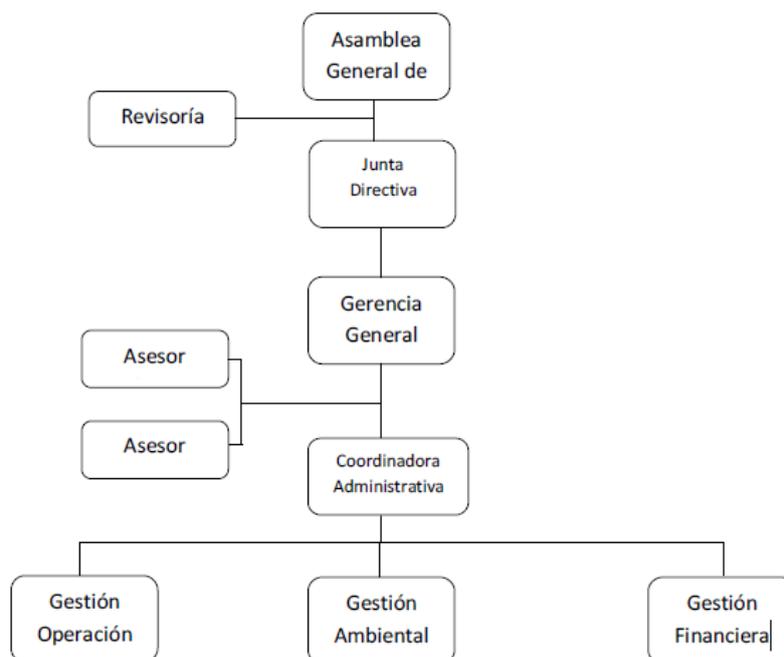
La gestión de riesgos se fundamenta en los siguientes procedimientos:

- La identificación, análisis, evaluación y tratamiento de los riesgos.
- La asignación de funciones y responsabilidades a cada colaborador, orientadas a gestionar los riesgos identificados.
- Definir esquemas claros de reporte hacia la junta directiva y la alta dirección sobre el desempeño de la gestión de riesgos.
- Fomentar una cultura de gestión de riesgos con el fin de generar conciencia de autocontrol y responsabilidad frente al riesgo.
- Realizar seguimiento a los riesgos de alto impacto.

Organigrama de la Empresa:

La empresa entregó las funciones de los cargos enunciados en el organigrama. La empresa tiene divididos los riesgos en los siguientes procesos: contabilidad, operación, funciones del personal, sistemas de seguridad y salud, y política para llevar la contabilidad bajo NIF.

Gráfico No. 3. Organigrama de la Compañía



Fuente: ENERLIM S.A. E.S.P.

Matriz de riesgos: entregada por la compañía solo hace referencia a los riesgos que hacen parte del proceso de contabilidad.

Para los otros procesos, el mapa de riesgos, la identificación de estos y los mecanismos de mitigación y control se encuentran en proceso de creación.

La matriz de riesgos del proceso de contabilidad cuenta con la obtención del **riesgo inherente**, el cual se obtiene a través de la probabilidad y el impacto. Adicionalmente, para este proceso (contabilidad) se cuenta con los controles y posteriormente se obtiene el **riesgo residual**.

Mapa de riesgos del proceso contabilidad: la empresa realiza la valoración de los riesgos, pero no los identifica dentro del mapa de riesgos.

Reporte Evento de Riesgos: la empresa realiza el reporte de eventos que se han presentado en la planta hidroeléctrica “Los Currucucúes”, activo de generación que hace parte de la empresa.

Este proceso debería tener en cuenta con los siguientes pasos:

- Reporte del evento.
- Análisis de lo sucedido y de los impactos.
- Causa raíz.

Gráfico No. 4. Frecuencia de Ocurrencia del Evento

Componente	FRECUENCIA DE OCURRENCIA DEL EVENTO								
	Sismos	Volcanismo	Movimientos de masa - Deslizamientos	Sequías	Inundaciones	Avenidas torrenciales	Descarga Eléctrica	Vendaval	Huracanes
Bocatoma de fondo	1	1	2	3	2	4	1	1	1
Bocatoma Lateral	1	1	2	3	2	4	1	1	1
Canal de Aducción	1	1	4	3	2	4	1	1	1
Desgravador	1	1	2		2	1	1	1	1
Canal de conducción (desde desgravador a tanque de carga)	1	1	4	3	2	1	1	1	1
Desarenador	1	1	4	3	2	1	1	1	1
Tanque de carga	1	1	3	3	2	1	1	1	1
Casa de máquinas	1	1	1	3	2	1	1	1	1
Tubería de presión	1	1	1	3	2	1	1	1	1
Calificación de la frecuencia de ocurrencia de un evento. Se debe asignar un valor Si la Frecuencia:									
	1	Históricamente NO se ha presentado un evento amenazante sobre el componente estructural							
	2	Si el evento amenazante se ha presentado en los últimos 25 años sobre el componente estructural							
	3	Si el evento amenazante se ha presentado cada 5 años sobre el componente estructural							
	4	Si se ha presentado por lo menos 1 vez al año un evento amenazante sobre el componente estructural							

Fuente: ENERLIM S.A. E.S.P.

Con los reportes de eventos se pueden obtener datos estadísticos sobre los diferentes riesgos con los que cuenta la empresa, los cuales sirven para retroalimentar la matriz de riesgos.

Plan de acción: en la matriz de riesgo del proceso de contabilidad, la empresa define la acción que se deba tomar para cada uno de los riesgos, pero no define ni el tiempo de acción ni el responsable.

La empresa cuenta con un Plan de Emergencias cuyo objetivo es establecer los procedimientos y acciones que deben realizar el personal que labora en la empresa ENERLIM, específicamente para la planta hidroeléctrica “Los Currucucúes”, para prevenir o afrontar una situación de emergencia.

2.4. Normas Internacionales de Información Financiera (NIF)

Con fundamento en las funciones asignadas en el artículo 10 de la Ley 1314 de 2009³ a las autoridades de supervisión que señala:

“Artículo 10. Autoridades de supervisión. Sin perjuicio de las facultades conferidas en otras disposiciones, relacionadas con la materia objeto de esta ley, en desarrollo de las funciones de inspección, control o vigilancia, corresponde a las autoridades de supervisión:

- 1. Vigilar que los entes económicos bajo inspección, vigilancia o control, así como sus administradores, funcionarios y profesionales de aseguramiento de información, cumplan con las normas en materia de contabilidad y de información financiera y aseguramiento de información, y aplicar las sanciones a que haya lugar por infracciones a las mismas.*
- 2. Expedir normas técnicas especiales, interpretaciones y guías en materia de contabilidad y de información financiera y de aseguramiento de información. Estas*

³ “Por la cual se regulan los principios y normas de contabilidad e información financiera y de aseguramiento de información aceptados en Colombia, se señalan las autoridades competentes, el procedimiento para su expedición y se determinan las entidades responsables de vigilar su cumplimiento”.

actuaciones administrativas, deberán producirse dentro de los límites fijados en la Constitución, en la presente ley y en las normas que la reglamenten y desarrollen.”

La Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios en aplicación de los decretos reglamentarios de la ley en cita, compilados en el Decreto 2420 de 2015⁴, y sus modificatorios, estableció a los supervisados el reporte de información de las etapas del proceso de convergencia a Normas de Información Financiera –NIF.

2.4.1. Clasificación

El prestador de servicios públicos domiciliarios ENERLIM con ID 22635, como resultado del requerimiento efectuado por la Superservicios mediante la Resolución SSPD No. 20141300004095 del 21 de febrero de 2014, certificó el 21 de julio de 2014 en el formulario A1-NIF Preguntas de Clasificación de Grupo y Generales durante el periodo de preparación obligatoria, su clasificación como Grupo II- PYMES.

Gráfico No. 5. Clasificación Preparación Obligatoria

Empresa: ENERLIM SA ESP Formulario: Formulario A1 - NIF: Preguntas para Clasificación del Grupo y Generales Fecha Radicación: 2014-07-21 09:32:09.0 Usuario: ENERLIM_ENERLIM	NIT: (company.nit) No Radicado: 201407212014073674 Servicio: Gobierno_NIF No Formulario: 3073574
---	---

INFORMACION EMPRESA	RESPUESTA	COMENTARIO
1. Razon Social: ENERLIM S.A. E.S.P.		
2. Sigla: ENERLIM S.A. E.S.P.		
3. NIT: 900207828-1		
4. Identificador de la Empresa: 22635		
5. PREGUNTAS PARA CLASIFICACIÓN DE GRUPO		
P1. En cual grupo se clasifica?:	Grupo II -PYMES	ENERLIM pertenece al grupo 2 porque tiene menos de 200 empleados y no cumple con el numeral 6 para pertenecer al grupo 1 ley 1314 de 2009
P2. Realiza aplicación voluntaria a otro grupo?	NO	ENERLIM cumple solo requisitos para pertenecer al grupo 2
P3. Modifica el grupo señalado a la SSPD?	NO	ENERLIM cumple con los requisitos para pertenecer solo al grupo 2 decreto 3022 de 2013
P31. OTRAS PREGUNTAS GENERALES		
P4. Perteneció a un grupo que deba consolidar estados financieros?	NO	ENERLIM no posee matriz ni sucursales para efectuar consolidación de estados financieros
P5. Indique las empresas que conforman el grupo de consolidación.	ND	ND
P6. Es objeto de inspección, control y vigilancia por otra Superintendencia?	NO	ND

Fuente: Sistema Único de Información Financiera SUI.

De acuerdo con los análisis realizados con la información existente al cierre del año anterior al periodo de preparación obligatoria (cifras año 2013) en el SUI, se considera que su clasificación es acorde a la norma, ya que no es un emisor de valores – RNVE, no es una entidad de interés público, no cuenta con una planta de personal mayor a 200 trabajadores o con activos totales superiores a 30.000 SMMLV y no es sucursal, subordinada, matriz que aplique NIIF PLENAS o con importaciones y exportaciones mayores al 50% del total de compras o ventas. De igual forma no cumple con los requisitos para clasificarse como (contabilidad simplificada Microempresas – Grupo 3⁵).

Por lo anterior, la empresa utiliza el marco técnico normativo de NIIF PYMES para la elaboración y presentación de sus estados financieros, de acuerdo con los siguientes plazos:

- Periodo de preparación obligatoria: 1 enero al 31 de diciembre de 2014.
- Periodo de transición: 1 enero al 31 de diciembre de 2015.
- Primer periodo de aplicación: 1 enero al 31 de diciembre de 2016.

⁴ “Por medio del cual se expide el Decreto Único Reglamentario de las Normas de Contabilidad, de Información financiera y de Aseguramiento de la información y se dictan otras disposiciones”

⁵ Contar con una planta de personal no superior a 10 Trabajadores, poseer activos totales por valor inferior a 500 SMMLV y tener ingresos brutos anuales inferiores a 6.000 SMMLV (artículo 1.1.3.2. Ámbito de aplicación, Título 3, Decreto 2420 de 2015).

2.4.2. Reporte plan de implementación

La compañía, con base en su clasificación, certificó el plan de implementación de forma extemporánea (fecha de certificación 28/03/2014) en consonancia a los requerimientos de la Superservicios.

Tabla No. 10. Reporte plan de implementación

TÓPICO	PERIODO	CÓDIGO	FORMATO	ESTADO	FECHA DE CERTIFICACIÓN
Proceso NIF	Anual	NIF-A-0005	Formulario A1 - NIF: Preguntas para Clasificación del Grupo y Generales	Certificado	2014-07-21 09:32:09
Proceso NIF	Anual	NIF-A-0007	Formulario A3 - NIF: Preguntas Grupo 2 -PYMES	Certificado	2014-07-21 09:42:07
Proceso NIF	Anual	NIF-A-0009	Formulario B - NIF: Plan de Implementación NIF Anual	Certificado	2014-09-03 11:13:40
Proceso NIF	Semestre 1	NIF-A-0010	Formulario C - NIF: Avance de Ejecución del Plan de Implementación NIF Anual	Pendiente	2015-07-17 11:36:49
Proceso NIF	Semestre 2	NIF-A-0010	Formulario C - NIF: Avance de Ejecución del Plan de Implementación NIF Anual	Pendiente	2015-07-17 12:01:54

Fuente: Sistema Único de Información – SUI

2.4.3. Reporte financiero inicio de transición

Para el reporte de la información de inicio de transición, se solicitó a través de la Resolución SSPD No. 20151300020385 del 29 de julio de 2015 a los Prestadores de Servicios Públicos Domiciliarios clasificados en el Grupo 2, Voluntarios Grupo 1 y Resolución 414 de la Contaduría General de Nación - CGN, entre otros requerimientos, ratificar su clasificación, a lo cual ENERLIM, certifica que su clasificación es Grupo 2.

Gráfico No. 6. Clasificación Inicio de Transición

Empresa: ENERLIM SA ESP	NIT: [company.nit]
Formulario: Información General	No Radicado: 201503252015468609
Fecha Radicación: 2015-09-25 15:47:07.0	Servicio: Gobierno_NIF
Usuario: ENERLIM_ENERLIM	No Formulario: 3468609

DATO1	DATO2	DATO3	DATO4	DATO5	DATO6
a. INFORMACION GENERAL					
b. Razon Social :	0				
c. NIT :	0				
d. Clasificación de Grupo NIF :	GRUPO II - 414/3022				
e. Moneda Funcional :	PESO COLOMBIANO				
f. Fecha de Corte a :	1 DE ENERO DE 2015				
g. Tipo de Reporte :	Individual				
h. Adopción Anticipada :	NO				
i. INFORMACION DE CONTACTO					
m. NOMBRE	TIPO DOCUMENTO	NUMERO DOCUMENTO	E-MAIL	TELEFONO8	
n. Representante Legal :	FRANCISCO JAVIER VELASQUEZ ECHEVERRI	CEDULA DE CIUDADANIA	7159641E	enerlim@une.net.co	NO
o. Revisor Fiscal :	OLGA LUZ CASTAÑO JARAMILLO	CEDULA DE CIUDADANIA	43088678	ocastano@sigr-contadores.com	3661997
p. Contador :	ADRIANA JARAMILLO RODRIGUEZ	CEDULA DE CIUDADANIA	39333911	adriana.jaramillo@co.gt.com	4446790

Fuente: Sistema Único de Información Financiera SUI.

ENERLIM reportó sus primeros informes financieros elaborados bajo NIF relacionados con la aplicación por primera vez, el Estado de Situación Financiera de Apertura – ESFA, la Conciliación Patrimonial y las Revelaciones y Políticas con corte al 1 de enero de 2014, en cumplimiento del requerimiento efectuado en la resolución referida en el párrafo anterior.

Tabla No. 11. Reporte financiero inicio de transición

TOPICO	PERIODICIDAD	CODIGO	FORMATO	ESTADO	FECHA DE CERTIFICACIÓN
Inicio Transición 2015	ANUAL	6034	Formato 11 - Hoja de Trabajo Estado de Situación Financiera de Apertura	Certificado	2015-08-27 14:20:12
Inicio Transición 2015	ANUAL	6036	Formato 12 - Conciliación Patrimonial Estado de Situación Financiera de Apertura	Certificado	2015-08-30 22:33:49
Inicio Transición 2015	ANUAL	6037	Formato 13 - Revelaciones y Políticas Estado de Situación Financiera de Apertura	Certificado	2015-08-27 15:21:57
Inicio Transición 2015	ANUAL	NIF-A-0014	Información General	Certificado	2015-08-25 15:47:07

Fuente: Sistema Único de Información – SUI

En el Estado de Situación Financiera de Apertura, se refleja una disminución en los activos de (\$2.867) millones y un incremento en los pasivos \$603 millones, mientras que su patrimonio pasó de \$2.766 millones bajo PCGA a \$501 millones bajo NIF, esta variación se concentra en las siguientes partidas:

- *Variaciones en activos por:* a) Ajuste otros activos financieros (\$78) mil, b) Ajuste cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar (\$40) millones, c) Ajuste activos intangibles distintos de la plusvalía (\$1.098) millones y d) Ajuste propiedades, planta y equipo (\$1.810) millones.
- *Variaciones en pasivos por:* a) Préstamos corrientes (\$10) millones, b) Pasivos por impuestos (\$2) millones y c) Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar \$615 millones.

La aplicación por primera vez del nuevo marco normativo NIF PLENAS, generó un impacto patrimonial derivado de la transición de (\$2.894) millones.

2.4.4. Reporte financiero Taxonomía bajo XBRL

Gráfico No. 7. Reporte Taxonomías años 2015 y 2016

ID Empresa	Nombre Empresa	Servicios						Taxonomía	Fecha Precedencia	Estado	Fecha Estado	XBRL	PDF	Histórico Rechazados	Datos Responsable	Histórico de no certificados
		AC	AL	AS	E	GN	GLP									
22635	ENERLIM S.A. E.S.P.	No	No	No	Si	No	No	Taxonomía 2015, Grupo 2 Individual	27/08/2015	Certificado	18/10/2016				Ver	
22635	ENERLIM S.A. E.S.P.	No	No	No	Si	No	No	Taxonomía 2016, Grupo 2 Individual - Flujo de efectivo indirecto	18/10/2016	Certificado	04/09/2017			Ver	Ver	

Fuente: Sistema Único de Información – SUI

En virtud de lo establecido en las resoluciones SSPD No. 20161300013475 y sus modificatorias, en especial la SSPD No. 20171300042935, ENERLIM como se observa en el Gráfico No. 7, certificó de manera extemporánea la información financiera año 2015 del cierre de la transición y primer estado financiero año 2016 bajo lenguaje XBRL.

2.5. Normas Internacionales de Auditoría (NIA)

En concordancia con el Decreto 0302 del 20 de febrero de 2015, la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, realizó una revisión del cumplimiento de la normatividad en mención, verificando la obligatoriedad por parte del Prestador de Servicios Públicos Domiciliarios ENERLIM, de cumplir con el nuevo marco normativo. Por lo anterior, se constata la información de clasificación de la empresa, respecto al Grupo NIF que le compete. Teniendo en cuenta lo establecido en el Tópico de NIIF, en el Formulario de información general, reportado por ENERLIM, este se encuentra clasificado en el Grupo 2 (Resolución 414/ Decreto 3022/2013), NIIF para Pymes, y con ello, está sujeto al cumplimiento de lo establecido en el anterior Decreto. La aplicación de las Normas Internacionales de Auditoría (NIA), para este Grupo NIIF, solo es obligatoria cuando el PSPD tenga más de 30.000 salarios mínimos mensuales legales vigentes (SMMLV) de activos o más de 200 trabajadores.

La Dirección Técnica de Gestión de Energía, realizó la revisión de los archivos de la entidad y confirma que la empresa, **NO CUMPLIÓ** con lo establecido en la Resolución 12295 de 2006, artículo 5 respecto al cargue del informe de AEGR.

Al revisar en SUI, para el año 2016, no se encontró evidencia del cargue de información y presentación de acuerdo con la norma antes citada.

Es de destacar que la empresa ENERLIM, realizó solicitud de exoneración de contratar AEGR mediante radicado SSPD No. 20175290048102 y Radicado SSPD No. 20175290330372. Sobre dicha solicitud, la Oficina Jurídica de la SSPD se pronunció mediante Memorando radicado No. 20171300057303.

La Dirección Técnica de Gestión de Energía, realizó requerimiento con oficio radicado No. 20172201119661 al cual la E.S.P. dio respuesta respecto a la obligatoriedad de contratar AEGR, en los siguientes términos:

*(...)
2.2.7 Informe del Auditor Externo de Gestión y Resultados AEGR ENERLIM S.A. E.S.P no puede presentar el informe de Gestión y Resultados porque como es de conocimiento de esta Superintendencia, sólo hasta el pasado 21 de Julio por medio del oficio con el radicado N° 20172200963201 envió la respuesta en la que se nos indicó que no fueron aceptadas las excepciones que expusimos para no tener que contratar AEGR, pese a que nuestra solicitud fue radicada desde el 26 de enero del año en curso.*

Actualmente estamos en el proceso de solicitud y análisis de cotizaciones para proceder con la contratación del AEGR, por lo que requerimos que nos concedan un plazo para esta gestión.

(...). “

Por lo anterior, esta empresa, está sujeta al cumplimiento de presentación de informe de AEGR y las acciones que se deriven por el no cumplimiento de la misma.

3. ASPECTOS TÉCNICOS – OPERATIVOS

ENERLIM es una empresa que desarrolla actividades como generador de energía eléctrica, que posee una infraestructura constituida por una central a filo de agua con una capacidad instalada de 1,25 MW, denominada Pequeña Central Hidroeléctrica “Los Currucucúes”, ubicada en el Municipio de Rovira, departamento del Tolima.

3.1. Descripción de la infraestructura

La pequeña central está compuesta por la bocatoma, un tanque desgravador, un canal de conducción con longitud de 1.390 metros, un tanque de carga, un tanque desarenador, la tubería de presión, casa de máquinas, la edificación, la subestación eléctrica y los equipos que se relacionan⁶:

Tabla No. 12. Central Los Currucucúes. Equipos de generación (1/2)

EQUIPOS EN PLANTA DE GENERACIÓN	CANTIDAD
Generadores 628 kW+ sistema excitación	2
Turbinas + reguladores velocidad	2
Transformadores principales (1500 kVA, 0.6/13.2kV)	1
Puente grúa casa de maquinas	1
Planta generadora diésel	1
Sistemas mecánico auxiliares	2
DETALLE EQUIPOS ELÉCTRICOS CONTROL MANDO MEDIDA	
Media tensión	1
Malla de puesta a tierra	1
Acometida plantas generadoras a tablero general baja tensión	1
Tablero general de baja tensión (TGBT)	1
Acometida general de baja tensión TGBT-a-trafo potencia	1
Bandeja p/acometidas de bt entre TGBT-a-trafo servicios-planta emergencia	1
Acometida baja tension-600 v entre TGBT-a-trafo 45 kVA-servicios	1
Acometida entre trafo de 45 kVA y transferencia automatica-220V	1
Acometida planta emergencia a transferencia automática a 220V	1
Transferencia automática a 220 V	1
Tablero general de servicios a 220 V	1
Banco de condensadores	1

Fuente. ENERLIM S.A. E.S.P.

Tabla No. 13. Central Los Currucucúes. Equipos de generación (2/2)

EQUIPOS EN PLANTA DE GENERACIÓN	CANTIDAD
Tablero para sistema de control y/o alimentación auxiliar equipos	1
Instalaciones eléctricas oficina-zona generadores y exteriores	1
Canaleta para conexión de interface entre equipos y computador	1
Malla de puesta a tierra zona de maquinas	1
Fuente de corriente continua y banco de baterías	1
Tablero general de corriente continua	1

⁶ Fuente: "Información para evaluación integral de la empresa ENERLIM S.A. E.S.P (IEI-ENERLIM S.A. E.S.P.), Radicado SSPD No. 20172201119661 (11/08/17). Agosto 17 de 2017.

Acometidas entre fuente de D.C Y gobernadores	1
Celdas de protección y medidas para plantas generadoras	2
Celdas para equipos de medida y protección barraje 600 v.	1
Indicador de nivel de tanque aprovisionamiento agua plantas 1	1
Equipos de medida a 13200 y	1
Línea de conexión	1
Equipo de aire comprimido	1
Vigilancia temperatura cojinetes plantas generadoras	1
Contador servicios auxiliares	1
Material para automatización solicitado por	1
Iluminación tanque	1

Fuente. ENERLIM S.A. E.S.P.

La pequeña central hidroeléctrica dispone de una subestación convencional tipo patio, con un transformador de 1.500 kVA, 0,6/13,2 kV, que alimenta un único circuito de salida en media tensión a 13,2 kV.

3.1.1. Mantenimiento de plantas, redes y equipos

Dentro de la información recibida se encuentra que durante el año 2016 se realizaron actividades de mantenimiento y construcción de obras civiles en la PCH Los Currucucúes por un valor de COP\$ 590.847.757⁷, que incluyeron, entre lo más significativos, la elaboración de estudios hidráulicos para el proyecto de adecuaciones en las estructuras de captación, desgravador, disipador y vertedero de carga; reconstrucción de canal, piso de aducción y adecuaciones en bocatoma; y análisis de estabilidad de taludes en la definición del diseño de soluciones para la PCH.

Para el mantenimiento de equipos, según se indica, se invirtieron COP\$ 22.607.883, que incluyen el cambio de medidores de energía para dar cumplimiento al código de medida (CREG 038 de 2014), y mantenimientos correctivos electromecánicos por fugas de agua en el intercambiador de calor y turbinas.

3.2. Operación

3.2.1. Energía generada

De lo reportado por la empresa se presentaron bajos caudales durante el primer trimestre a causa del fenómeno de El Niño, que promediaron los 800 litros/segundo, ocasionando la suspensión de operaciones; las cuales se restauraban una vez se alcanzaban niveles por encima de los 1.500 litros/segundo.

En la Tabla No. 14 se relacionan las magnitudes de generación por mes, y las horas de operación y de parada como parte de las actividades cubiertas durante el período del año 2016:

⁷ Ibíd, "Referencia: Informe de Gestión Año 2016. II Aspectos de Operación", pág. 47/118

Tabla No. 14. Generación Mensual ENERLIM S.A. E.S.P. Año 2016

Cons.	Mes	Días de operación	Generado en kWh en el mes	Promedio de Generación por hora, kWh	Horas de generación	Horas de parada
1	Enero	18	121.983,00	317	385	359
2	Febrero	8	70.255,00	481	146	526
3	Marzo	25	164.581,00	327	503	241
4	Abril	8	78.216,00		145	575
5	Mayo					768
6	Junio					720
7	Julio					744
8	Agosto					744
9	Septiembre					720
10	Octubre	14	187.725,00	541	347	397
11	Noviembre	25	364.550,00	598	610	110
12	Diciembre	17	233.763,00	581	403	341
		115	1.221.073,00	474	2.539,00	6.245,00

Fuente: ENERLIM S.A. E.S.P. 2017.

3.2.2. Riesgos y mitigación

No se tiene información de acciones concretas sobre los procesos de actualización de información hidrológica; no se presenta reporte sobre acciones concretas emprendidas en coordinación y articulación estrecha con las autoridades e instituciones encargadas de los temas de prevención de amenazas sísmicas, de deslizamientos, sequías e inundaciones, o fenómenos atmosféricos; ni estudios que impliquen acciones de mitigación de los riesgos que se derivan del desarrollo de sus operaciones durante el periodo reportado.

El documento IEI-ENERLIM S.A. E.S.P 2017⁸, en su numeral 4.3 (Mapa de riesgos identificados en dichos procesos, incluyendo los mecanismos de mitigación y control) indica: “Se encuentra en proceso de construcción”.

Y en cuanto a pólizas, en el numeral 4.4 señala: “Relación de pólizas vigentes para asegurar la infraestructura contra siniestros y/o responsabilidad civil, indicando la aseguradora, el plazo, los eventos y el monto asegurado. ENERLIM no tiene una póliza para asegurar la infraestructura debido a que durante los años 2010 y 2012 solicitó cotizaciones de pólizas, pero los costos de estas pólizas superaban un valor de prima anual de \$45.000.000.”

El citado documento, sin embargo, señala en el numeral 6.9 las amenazas principales donde se encuentran, en orden de prioridad: (II: asociadas a eventos desencadenantes) Sismos, Volcanismo, Avenidas Torrenciales y eléctrica; y (IV: amenazas improbables) vendaval y huracanes, sin que se tengan acciones concretas encaminadas a mitigar los riesgos que se derivan de las amenazas.

Según informa la empresa, se dispone de un plan de emergencias⁹ para la planta hidroeléctrica “Los Currucucúes” con el fin de prevenir y afrontar emergencias, entre

⁸ Ibíd, “Referencia: Informe de Gestión Año 2016. II Aspectos de Operación”, pág. 46/118.

⁹ IEI-ENERLIM S.A. E.S.P 2017, Anexo 4, Plan de emergencia y contingencia.

otras, la ocurrencia de eventos recurrentes como incendios forestales, fallas estructurales, movimientos sísmicos y deslizamiento de tierras.¹⁰

3.3. Eventos Relevantes

El documento IEI-ENERLIM S.A. E.S.P 2017 señala eventos a destacar:

Se informa que debido al volcamiento del canal (abcisa k0+315), ocurrido el 9 de abril de 2016, fue necesario emprender la reconstrucción de 60 metros de canal con una duración de 6 meses, y dificultades asociadas a la excavación en roca y la ocurrencia de un derrumbe.

También fue necesario emprender la reconstrucción del canal de 20 metros, ubicado en el Paso Gaviria, el encamisado de 30 metros lineales de canal (abcisa k0+558), y la reconstrucción de los pisos del canal de abducción y del desgravador en la bocatoma.

Se informa que en el mes de octubre de 2016 se reinició la operación con dificultades asociadas a la arena presente en tanques del desarenador y carga.

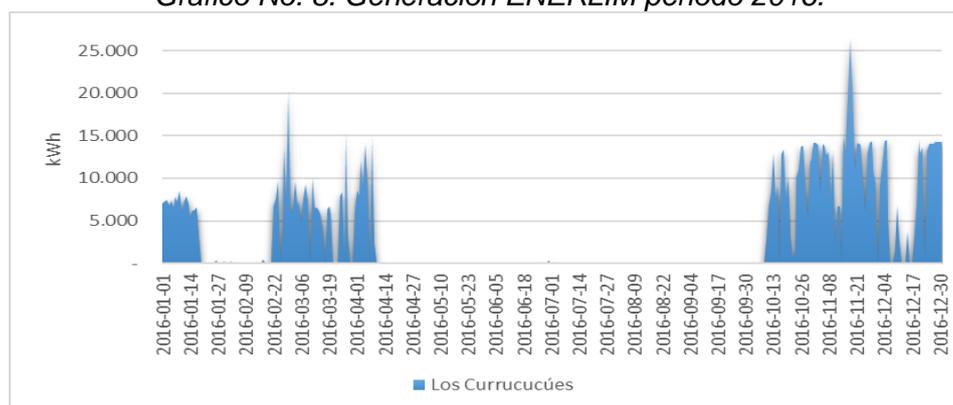
El numeral 4.3 del Anexo 4 hace referencia a la ocurrencia de incendios (2015/2016) y deslizamientos frecuentes en la zona arborizada cercana.

4. ASPECTOS COMERCIALES

La empresa ENERLIM en desarrollo de la actividad como generador de energía, desde el 1 de enero de 2016 inició la ejecución del contrato de venta de energía de la PCH Los Currucúes, con la empresa CEMEX ENERGY S.A. ESP., de igual manera, la representación de la planta ante el mercado mayorista estuvo a cargo de la empresa GENERCOMERCIAL SAS ESP.

En el Gráfico No. 8 se muestra la generación de la central Los Currucúes, donde la operación de la planta, estuvo principalmente durante el primer y el cuarto trimestre del año 2016, con un total de días de operación de 134 y 1.220.003 kWh¹¹ de energía generada durante el 2016.

Gráfico No. 8. Generación ENERLIM periodo 2016.



Fuente: Elaboración propia a partir de datos del Portal BI.

¹⁰ *Ibíd*, Anexo 4, numeral 4.3: incendios (segundo semestre 2015, primero 2016); fallas estructurales (canal de conducción (09/04/16); movimiento sísmico (39 durante el periodo de funcionamiento); deslizamientos (frecuentes en temporada de lluvias).

¹¹ De acuerdo con la información reportada por el Portal BI de XM.

Según lo reportado por la empresa, el comportamiento anterior como se mencionó en el acápite técnico, está asociado a los bajos caudales ocasionados por el fenómeno de El Niño, durante el primer trimestre de 2016. Por otro lado, en el mes de abril se presentó un siniestro, dejando fuera de operación la PCH, que llevaron a la reconstrucción de algunos canales y adecuaciones para el correcto funcionamiento de la central. De esta manera, en el mes de octubre la PCH logró reiniciar la operación con algunas dificultades debido a la cantidad de arena que llegaba a los tanques de desarenador y de carga.

Por último, la empresa informa que para el año 2017, espera contar con los estudios que le permitan la estabilización de taludes y mejoras en el sistema de conducción y desarrollar las obras necesarias para equilibrar la operación.

Aspectos Regulatorios

Dentro de los riesgos regulatorios se encuentran dos escenarios en los cuales la compañía puede tener impactos: que incurra en pérdidas por cambios en la regulación vigente o como producto de sanciones causadas por el incumplimiento a la regulación. En este aspecto se identifica que, si bien la empresa debe cumplir la regulación que afecte la actividad de generación, la venta de energía y la representación ante el mercado, está asociada con terceros, sobre los que recae el cumplimiento de la regulación asociada a la operación de la planta.

5. EVALUACIÓN DE LA GESTIÓN

Es preciso mencionar que de acuerdo con lo estipulado por la Comisión de Regulación para Energía y Gas combustible (CREG) en la Resolución 248 de 2016, para la evaluación de la gestión del año 2016 de las entidades prestadoras, se utilizan los mismos referentes establecidos para la evaluación del año 2015, los cuales se determinaron con la información del plan de cuentas, mientras que los indicadores calculados para el 2016 se efectuaron con información NIF.

En la Tabla No. 15 se observa que la empresa solo cumple con uno de los referentes, rotación de cuentas por cobrar, según la normativa establecida por la CREG, en su Resolución 072 de 2002, modificada por la Resolución 034 de 2004.

Tabla No. 15. Evaluación de la Gestión

INDICADORES DE GESTIÓN	Resultado 2016	Referente 2016	CONCEPTO
Margen Operacional	-382%	51,25%	No Cumple
Cobertura de Intereses – Veces	1,30	8,10	No Cumple
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	0,00	16,64	Cumple
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	119,00	11,69	No Cumple
Razón Corriente – Veces	0,10	1,88	No Cumple

Fuente: SUI. Calculo: DTGE

6. CALIDAD Y REPORTE DE LA INFORMACIÓN AL SUI

El porcentaje de cargue del prestador para los años 2015 y 2016 se muestra en la Tabla No. 16. Evaluando la oportunidad del cargue de la información habilitada al SUI

de los tópicos técnicos y financieros de los años 2015 y 2016 se pudo constatar que la empresa ENERLIM presenta en el año 2015 un 60% de sus cargues con oportunidad y calidad de los datos y un 50% para el año 2016.

Tabla No. 16. Porcentaje de cargue consolidado

ID	Empresa	Año	No. Cargues Pendientes	No. Cargues Certificados	Porcentaje de Cargue
22635	ENERLIM S.A. E.S.P.	2015	9	20	68 %
22635	ENERLIM S.A. E.S.P.	2016	8	15	65 %
22635	ENERLIM S.A. E.S.P.	TOTAL	17	35	51 %

Fuente: SUI.

7. ACCIONES DE LA SSPD

La Dirección Técnica de Gestión de Energía con radicado SSPD No. 20162200834071 del 16 de diciembre de 2016, informó a la empresa sobre la publicación de la evaluación integral realizada para la vigencia 2015.

La empresa ENERLIM no cuenta con investigaciones abiertas por parte de la Dirección de Investigaciones de la Delegada para Energía y Gas Combustible.

8. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

- La empresa ENERLIM a diciembre de 2016 presentaba una situación crítica, como consecuencia de dos factores:
 1. Pérdidas del periodo, ocasionadas en la no operación de la PCH como consecuencia del derrumbe y bajo caudal de aguas por el fenómeno de El Niño que tuvo el país en el primer trimestre de 2016.
 2. La transición a NIF afectó patrimonialmente a la compañía por reconocimiento de gastos que la empresa los tenía registrados como activos pre operativos.
- ENERLIM se encontraba catalogada en grupo 3 según la metodología regulatoria de la comisión, con los resultados del 2016 sigue encontrándose en este grupo.
- Con los resultados obtenidos en el año 2016 la empresa queda en causal de disolución. Sin embargo, con relación a estos resultados, la compañía manifiesta que se efectuaron las capitalizaciones necesarias en el 2016 y junio de 2017 para salir de esta condición.
- En el “Mapa de Riesgos del Proceso de Contabilidad” la empresa solo identifica los riesgos que hacen parte del proceso de Contabilidad y el mapa de riesgos para los procesos de operación, funciones del personal, sistemas de seguridad y salud y política para llevar la contabilidad bajo NIF, se encuentran en proceso de construcción.
- En el “Mapa de Riesgos del Proceso de Contabilidad”, la empresa no tiene definido el responsable ni el tiempo de acción para cada uno de los riesgos de este proceso.
- De acuerdo a lo revisado, se encontró que el prestador tiene habilitados los cargues de Auditoría Externa de Gestión y Resultados – AEGR, considerando lo indicado por la Oficina Jurídica en el Memorando No. 20171300057303 del

13 de julio de 2017, el prestador debe realizar la certificación de la información de AEGR, adicionalmente en el último RUPS aprobado fue registrado el auditor GIRO EMPRESARIAL S.A.S.

- Según se infiere del informe de la planta, ésta operó únicamente durante sólo 115 días del año 2016, según se indica debido a bajos caudales producidos por el fenómeno de El Niño. Sin embargo, el derrumbe del 9 de abril del mismo año, que inhabilitó la Planta Los Currucucúes por un período largo de 6 meses, evidencia que se hace necesario que la empresa robustezca las acciones de mitigación previa de riesgos ya identificados, sobre las cuales el informe recibido no presenta hechos concretos.
- Las horas de disponibilidad de la generación, de acuerdo con información recibida, corresponden a un 40,66% de las horas de parada; por lo que, si bien se presentó un período atípico por la existencia del fenómeno de El Niño, debe tomarse como indicativo de que se hace necesario que la compañía mejore los mecanismos que aseguren la continuidad en la generación.
- No se evidencian acciones concretas de articulación con instituciones del nivel local o nacional para hacer frente a contingencias.
- La empresa no tiene pólizas vigentes para asegurar la infraestructura contra siniestros y responsabilidad civil, por lo que se espera que esta condición sea corregida a la mayor brevedad.

Proyectó: Luis Fabián Sanabria Romero – Contratista DTGE
Lucy Margarita Osorio Mastrodomenico – Contratista SDEGC
Carlos Henry Sánchez - Contratista DTGE
Mauricio Andrés Palma Orozco – Contratista DTGE
Luis Carlos Rodríguez - Profesional Especializado DTGE
Álvaro E Sosa Z. – Profesional Especializado DTGE
Gissell Lorena Castro Puentes – Profesional Universitario DTGE
Cristian David Restrepo Zapata – Contratista DTGE
Mireya Beltrán Castro – Profesional Especializado SDEGC
Lucy Margarita Osorio Mastrodomenico – Contratista SDEGC
Guillermo Enrique Ochoa – Contratista SDEGC
Maria Claudia Gómez Serrano – Contratista SDEGC

Revisó: Diego Alejandro Ossa Urrea – Director Técnico de Gestión de Energía (E)
Carlos Andrés Merlano Porras – Asesor SDEGC
Rodrigo Castellanos – Contratista SDEGC

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