

**INFORME DE GESTIÓN
VATIA S.A. E.S.P.**



Libertad y Orden

**Prosperidad
para todos**

**SUPERINTENDENCIA DELEGADA PARA ENERGÍA Y GAS DIRECCIÓN
TÉCNICA DE GESTIÓN DE ENERGÍA
Bogotá D.C., Diciembre de 2012**

TABLA DE CONTENIDO

1.DESCRIPCIÓN GENERAL DE LA EMPRESA.....	3
1.3 CONFORMACIÓN DE LA EMPRESA.....	3
1.3.1 JUNTA DIRECTIVA	3
ORGANIGRAMA DE LA EMPRESA	3
2.ACCIONES DE LA SSPD.....	3
3.ASPECTOS FINANCIEROS	4
FUENTE SUI.....	9
DE LOS 29 MERCADOS REGISTRADOS EN EL PAÍS VATIA PARTICIPA EN 24 QUE CORRESPONDE AL 82 % DE LOS MERCADOS EXISTENTES.	9
FUENTE SUI.....	10
DE ACUERDO CON LA AMPLIACIÓN DE SU MERCADO DURANTE 2011 SE EVIDENCIA UN CRECIMIENTO EN EL CONSUMO DE 24,58 % QUE SE TRADUJO EN 677,71 GWH.	10
SEGÚN SU RANGO DE CONSUMO LOS SUSCRIPTORES SE AGRUPAN DE LA SIGUIENTE MANERA	10
FUENTE SUI.....	11
4.2 FACTURACIÓN	11
FUENTE SUI.....	11
CON RELACIÓN AL AÑO 2010 LA COMPAÑÍA, ACORDE CON LA AMPLIACIÓN DE SU MERCADO, PRESENTA UN INCREMENTO EN SU FACTURACIÓN DE 32,42%, LO QUE REPRESENTA UN INGRESO BRUTO ESTIMADO DE \$ 40.940.334.620 (CUARENTA MIL NOVECIENTOS CUARENTA MILLONES TRECIENTOS TREINTA Y CUATRO MIL SEISCIENTOS VEINTE PESOS) Y SIGNIFICA QUE LA EMPRESA APLICÓ UNA TARIFA PROMEDIO DE 306 \$/kWh APROXIMADAMENTE.	11
EN MATERIA DE SUBSIDIOS Y CONTRIBUCIONES FACTURÓ \$ 234.372.731(DOCIENTOS TREINTA Y CUATRO MILLONES TRESCIENTOS SETENTA Y DOS MIL SETECIENTOS TREINTA Y UN PESOS) Y \$ 26.359.453.573 (VEINTISEIS MIL TRESCIENTOS CINCUENTA Y NUEVE MILLONES CUATROCIENTOS CINCUENTA Y TRES MIL QUINIENTOS SETENTA Y TRES PESOS) RESPECTIVAMENTE, LO QUE DEMOSTRARÍA UN SUPERÁVIT DE CONTRIBUCIONES.	11
4.3 ANÁLISIS TARIFARIO	12
4.ASPECTOS COMERCIALES	13
FACTURACIÓN	13
ANÁLISIS TARIFARIO.	13
SUBSIDIOS Y CONTRIBUCIONES	15
PÉRDIDAS 15	
EL NIVEL DE SATISFACCIÓN DEL USUARIO (NSU)	15
ATENCIÓN AL CLIENTE.	15
5.EVALUACIÓN DE LA GESTIÓN	16
6.CALIDAD Y REPORTE DE LA INFORMACIÓN AL SUI	16
7.CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES	17

INFORME EJECUTIVO DE GESTIÓN OPERADOR DE RED
NOMBRE EMPRESA
ANÁLISIS 2011

AUDITOR: MILLAN & ASOCIADOS S.A– AUDITORIA DE GESTION

1. DESCRIPCIÓN GENERAL DE LA EMPRESA

1.1 Antecedentes de Constitución

VATIA S.A. E.S.P. antes Genercauca S.A. E.S.P. fue creada el 31 de enero de 1998, como una empresa generadora y comercializadora de energía eléctrica, mediante Escritura Pública No. 136 de la Notaria Única de Santander de Quilichao, cambió su nombre por el de Compañía de Generación del Cauca S.A. E.S.P. y el 21 de septiembre de 2010 mediante Escritura Pública No. 2997 cambio su nombre por el de VATIA S.A E.S.P.

1.2 Objeto Social

La compañía tiene por objeto la Generación y Comercialización de energía de cualquier tipo y de otros combustibles, en los términos de la normatividad aplicable, pudiendo desarrollar todas las actividades conexas complementarias a las anteriores y participar en la promoción, planeación, administración, ejecución operación y/o mantenimiento de proyectos relacionados con las actividades descritas, así como fabricar, distribuir, importar, exportar y comercializar toda clase de insumos y bienes.

1.3 Conformación de la empresa

TIPO DE SOCIEDAD	SOCIEDAD ANÓNIMA
RAZÓN SOCIAL	VATIA S.A. E.S.P
SIGLA	VATIA
ÁREA DE PRESTACIÓN	SIN
ACTIVIDAD QUE DESARROLLA	GENERACIÓN COMERCIALIZACIÓN
FECHA DE CONSTITUCIÓN	31/01998
NOMBRE DEL GERENTE	JUAN RICARDO MONTALVO FORERO
ESTRUCTURA DEL MERCADO	REGULADO – NO REGULADO

1.3.1 Junta directiva

REPRESENTANTES	CARGO
JORGE EDUARDO NUITRAGO DÍAZ DEL CASTILLO	OTRO
JOSE JOAQUÍN MONTALVO FORERO	PRESIDENTE
JUAN RICARDO MONTALVO FORERO	OTRO
MARIA LUISA MONTALVO FORERO	OTRO
MARIA JOSEFINA DE PUCCINI LOCATELI	OTRO

Organigrama de la empresa

2. ACCIONES DE LA SSPD

Durante 2011 VATIA S.A. E.S.P., no fue objeto de investigación o sanción por parte de la SSPD.

3. ASPECTOS FINANCIEROS

Hechos Relevantes del último año:

- Un incremento de 16.94% en el total de los activos, específicamente por la variación en el rubro de Propiedad, Planta y Equipo, el cual pasa de \$9.768 millones en el año 2010 a \$19.610 millones en el 2011.
- El pasivo presenta una variación de 10.80% en el 2011, concentrado en el recaudo a favor de terceros la cual pasa de \$2.602 millones al cierre del período de 2010 a \$13.162 millones a 2011.
- Un crecimiento del 66.87% en el patrimonio, concentrado principalmente en la cuenta de capital suscrito y pagado el cual pasa de \$200 millones en el año 2010 a \$22.126 en el año 2011.
- La variación de los ingresos operacionales presenta un incremento respecto al año 2010 del 51.93%, principalmente por la actividad de Generación de Energía, la cual se incrementa en 151% en el año 2011.

En el año 2011 la estructura de capital de la empresa presenta un apalancamiento propio de la actividad, correspondiente al **15.63%**. Los Activos ascienden a **\$92.291** millones, presentando una variación del **16.94%** respecto al año anterior.

En la composición del Activo se observa una participación del **48.84%** de los Activos corrientes y un valor de **\$19.610** millones en los activos de infraestructura. El Capex registrado en 2011 fue de **\$11.066** millones.

La cartera correspondiente al servicio asciende a **\$19.407**, arrojando un indicador de rotación de cuentas por cobrar de **43.50** días.

Tabla 2.1 Balance General

BALANCE GENERAL	2011	2010	Var

Activo	\$92.291.251.987	\$78.922.059.134	16,94%
Activo Corriente	\$45.073.166.224	\$49.991.399.896	-9,84%
Pasivo	\$77.868.690.326	\$70.279.241.628	10,80%
Pasivo Corriente	\$73.461.674.620	\$69.502.256.150	5,70%
Patrimonio	\$14.422.561.661	\$8.642.817.506	66,87%

Fuente: SUI

Los pasivos de 2011 ascienden a **\$77.869** millones, representando un nivel de endeudamiento del **84.4%**. Con respecto al año 2010, éstos presentaron una variación de **10.80%**. Los pasivos corrientes se ubican en **\$73.462** millones, es decir que la concentración de la deuda en el corto plazo es equivalente al **94.34%**.

Los pasivos financieros de la compañía ascienden a **\$28.005** millones, con una concentración en el corto plazo del **38%**. Las cuentas por pagar del servicio ascienden a **\$10.722** millones, arrojando un indicador de rotación de cuentas por pagar de **27.3** días.

El patrimonio del último año presentó una variación de **66.87%**, ubicándose en **\$14.422** millones. En su composición los resultados netos del ejercicio tienen una participación del **22.43%**, es decir **\$3.234** millones.

El capital suscrito y pagado es de **\$1.008** millones, obteniendo una variación del **404%**.

3.1 ESTADO DE RESULTADOS

Los ingresos operacionales de la compañía presentan un crecimiento del **51.93%** con respecto al año anterior, ubicándose en **\$162.843** millones. Los ingresos por Generación ascienden a **\$81.606** millones y por Comercialización a **\$67.577** millones.

Tabla 2.2 Estado de Resultados

ESTADO DE RESULTADOS	2011	2010	variación
INGRESOS OPERACIONALES	\$162.842.732.266	\$107.179.649.125	51,93%

COSTOS OPERACIONALES	\$143.428.763.091	\$93.139.953.050	53,99%
GASTOS OPERACIONALES	\$13.284.226.068	\$3.858.435.791	244,29%
UTILIDADES OPERACIONALES	\$6.129.743.107	\$10.181.260.284	-39,79%
OTROS INGRESOS	\$1.794.130.153	\$2.905.445.026	80,26%
OTROS GASTOS	\$4.689.377.998	\$6.020.417.715	-22,11%
UTILIDADES NETAS DEL EJERCICIO	\$3.234.495.262	\$2.381.100.000	35,84%

Fuente: SUI

Los costos operacionales totales del año 2011 representan el **80.08%** de los ingresos, equivalentes a **\$143.428** millones, los cuales corresponden a las compras de energía. Los gastos administrativos por **\$9.598** millones y los gastos de depreciaciones, amortizaciones y provisiones por **\$3.685** millones. La utilidad operativa del último año asciende a **\$6.129** millones.

Los ingresos y gastos no operativos se ubicaron en **\$1.794** millones y **\$4.689** millones, respectivamente. Los gastos financieros de la deuda ascienden a **\$4.324** millones.

Las utilidades netas del ejercicio presentaron una variación del **35.84%**, al pasar de **\$2.381** millones a **\$3.235** millones.

Gráfica 2.1 Flujo Operativo

Fuente: SUI

3.2 INDICADORES FINANCIEROS

La Delegada de Energía y Gas seleccionó los siguientes indicadores para evaluar el desempeño financiero de la compañía en el último año:

Rentabilidad Operacional

INDICADORES DE PRODUCTIVIDAD Y RENTABILIDAD	2011	2010
Ebitda	11.610.218.296	9.484.117.159
Margen Operacional	7,1%	8,8%
Rentabilidad de Activos	12,3%	11,23%
Rentabilidad de Patrimonio	39,35%	53,35%

Liquidez

INDICADORES DE LIQUIDEZ	2011	2010
Activo Corriente Sobre Activo Total	48,84%	63,07%
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	43,5	75,3
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	27,3	108,0
Ciclo operacional	16,2	-32,7
Razón Corriente – Veces	0,61	0,72
Capital de trabajo	\$31.414.444.153	\$20.485.048.557

Deuda

INDICADORES DE ENDEUDAMIENTO O APALANCAMIENTO	2.011	2.010
Nivel de Endeudamiento	84,4%	89,0%
Apalancamiento	15,6%	11,0%
Flujo de caja sobre servicio de la deuda	107,8%	
Cubrimiento de Gastos Financieros – Veces	2,7	2,7

En los indicadores financieros de la empresa se observa una gestión eficiente en el ebitda, márgenes de operación, y rentabilidades de activos y patrimonio.

Igualmente en los indicadores de liquidez se refleja un mayor nivel gestión en los indicadores de rotación de cuentas por cobrar al pasar de 75.3 días a 43.5 días en el

último año y rotación de cuentas por pagar, de 108 a 27,3 días en el 2011. Este resultado se refleja al igual en el indicador del ciclo operacional a pasar de -32.7 en el 2010 a 16.2 en el 2011.

El indicador de razón corriente presenta un resultado de 0.61 veces, lo cual refleja problemas de capacidad para dar cumplimiento a sus obligaciones en el corto plazo.

El nivel de endeudamiento disminuyó levemente reflejado en el mínimo incremento de pasivo financiero en el último año. La cobertura de intereses se mantuvo constante con respecto al año anterior, en 2.7 veces.

4. ASPECTOS COMERCIALES

4.1 Evolución suscriptores

Tabla 4.1 Número de Suscriptores

MERCADO	ESTRATO	2010	2011	VARIACIÓN 2011-2010 %
0-STN	Industrial	14	0	-100
	Comercial	4	0	-100
	Oficial	3	0	-100
158-BOYACA	Estrato 3	22	64	190,91
	Estrato 4	0	16	-
	Estrato 5	0	30	-
	Industrial	44	47	6,82
	Comercial	108	290	168,52
	Oficial	4	4	0
	Especial Asistencial	6	11	83,33
160-SANTANDER	Industrial Bombeo	7	13	85,71
	Estrato 2	1	1	0
	Estrato 3	413	1456	252,54
	Estrato 4	626	2240	257,83
	Estrato 5	50	356	612
	Estrato 6	152	447	194,08
	Industrial	113	143	26,55
	Comercial	351	926	163,82
	Oficial	8	10	25
	Especial Asistencial	50	58	16
	Industrial Bombeo	1	1	0
161-NORTE DE SANTANDER	Estrato 3	51	137	168,63
	Estrato 4	28	62	121,43
	Estrato 5	27	72	166,67
	Estrato 6	1	0	-100
	Industrial	39	39	0
	Comercial	205	492	140
	Oficial	2	3	50
	Especial Asistencial	25	26	4
	Industrial Bombeo	2	2	0
162-CALDAS	Estrato 2	0	1	-
	Industrial	10	10	0
	Comercial	6	9	50
	Oficial	1	1	0
	Especial Asistencial	1	1	0
163-PEREIRA	Estrato 5	59	173	193,22
	Estrato 6	92	309	235,87
	Industrial	6	6	0
	Comercial	29	56	93,1
	Especial Asistencial	1	1	0
164-QUINDIO	Industrial	4	6	50
	Comercial	2	30	1400
165-CALI	Estrato 2	0	161	-
	Estrato 3	12	190	1483,33
	Estrato 4	17	40	135,29
	Estrato 5	46	238	417,39
	Estrato 6	30	87	190
	Industrial	49	64	30,61
	Comercial	226	595	163,27
	Oficial	2	2	0

Fuente SUI

La empresa VATIA S.A. E.S.P., es un comercializador que hace presencia en 24 mercados del país, con más de 9500 suscriptores para 2011 presentando un

incremento de 172,18 % con relación al año 2010. El fuerte de la compañía es la atención de los usuarios industriales, comerciales y residenciales estrato 4 en los diferentes mercados que atiende, aprovechando su condición de generador para obtener precios de compra de energía favorables para atender estos mercados sobre todo el no regulado.

MERCADO	ESTRATO	2010	2011	VARIACIÓN 2011-2010%
166-TULUA	Comercial	0	2	-
168-CARTAGO	Comercial	0	2	-
169-TOLIMA	Estrato 3	1	1	0
	Estrato 4	8	23	187,5
	Industrial	37	42	13,51
	Comercial	57	133	133,33
	Especial Asistencial	3	3	0
170-HUILA	Estrato 2	0	1	-
	Industrial	1	1	0
	Comercial	2	6	200
	Especial Asistencial	1	1	0
171-CAQUETA	Comercial	0	1	-
172-CAUCA	Estrato 3	1	1	0
	Industrial	19	22	15,79
	Comercial	0	2	-
173-NARIÑO	Industrial	0	1	-
	Industrial	1	1	0
174-CUNDINAMARCA	Industrial	5	7	40
	Comercial	7	35	400
	Oficial	1	1	0
	Especial Asistencial	3	4	33,33
175-META	Comercial	6	5	-16,67
	Especial Asistencial	0	1	-
176-BOGOTA	Estrato 4	0	39	-
	Industrial	17	24	41,18
	Comercial	35	39	11,43
	Oficial	1	1	0
	Especial Asistencial	8	8	0
441-COSTA ATLANTICA	Industrial	5	0	-100
	Comercial	1	0	-100
442-COSTA CARIBE	Estrato 1	3	3	0
	Estrato 2	60	61	1,67
	Estrato 3	1,72	1,72	-0,06
	Estrato 4	1,85	1,72	-6,78
	Estrato 5	1,48	1,4	-4,95
	Estrato 6	1,88	1,56	-17,02
	Industrial	88	68	-22,73
	Comercial	2,37	2,05	-13,58
	Oficial	16	15	-6,25
	Especial Asistencial	1	1	0
561-EPSAU	Distrito Riego	2	1	-50
	Estrato 2	1	1	0
	Industrial	15	27	80
	Comercial	15	23	53,33
601-BAJO PUTUMAYO	Especial Asistencial	1	1	0
	Comercial	0	1	-
661-MEDELLÍN NUEVO UNIFICADO	Industrial	17	0	-100
	Comercial	15	0	-100
	Oficial	5	0	-100
	Especial Asistencial	4	0	-100
703-CASANARE	Industrial	9	8	-11,11
	Comercial	3	3	0
	Oficial	3	3	0
704-ANTIOQUIA UNIFICADO CREG078	Estrato 1	0	1	-
	Estrato 4	0	1	-
	Industrial	17	16	-5,88
	Comercial	87	89	2,3
	Oficial	5	5	0

Tabla 4.2 Número de Suscriptores

Fuente SUI

De los 29 mercados registrados en el país VATIA participa en 24 que corresponde al 82 % de los mercados existentes.

Tabla 4.3 Comparación Consumo 2010-2011

MERCADO	ESTRATO	consumo total 2011	consumo total 2010	Variación 2010-2011%
158-BOYACA	Estrato 3	66.632	42.494	56,8
	Estrato 4	643	0	-
	Estrato 5	45.766	0	-
	Industrial	13.859.439	11.389.355	21,69
	Comercial	7.985.270	7.658.231	4,27
	Oficial	907.164	913.294	-0,67
	Especial Asistencial	1.453.883	1.291.283	12,59
160-SANTANDER	Industrial Bombeo	1.937.647	465.530	316,22
	Estrato 2	3.114	3.030	2,77
	Estrato 3	1.937.215	1.652.945	17,2
	Estrato 4	3.933.188	2.614.479	50,44
	Estrato 5	581.253	241.884	140,3
	Estrato 6	1.004.706	1.039.494	-3,35
	Industrial	67.422.359	61.854.933	9
	Comercial	38.164.950	31.382.610	21,61
	Oficial	10.518.289	9.693.290	8,51
	Especial Asistencial	13.277.006	11.757.766	12,92
161-NORTE DE SANTANDER	Industrial Bombeo	11.512.706	3.764.085	205,86
	Estrato 3	318.529	366.320	-13,05
	Estrato 4	150.490	217.792	-30,9
	Estrato 5	335.779	437.064	-23,17
	Estrato 6	0	171.860	-100
	Industrial	14.661.247	14.040.857	4,42
	Comercial	12.639.569	15.269.581	-17,22
	Oficial	8.092	23.554	-65,64
	Especial Asistencial	4.309.514	4.450.453	-3,17
	Industrial Bombeo	267.644	84.481	216,81
162-CALDAS	Estrato 2	733	0	-
	Industrial	6.013.654	6.233.542	-3,53
	Comercial	2.022.766	1.354.252	49,36
	Oficial	189.688	182.537	3,92
	Especial Asistencial	68.818	54.848	25,47
163-PEREIRA	Estrato 5	229.179	250.708	-8,59
	Estrato 6	918.562	874.948	4,98
	Industrial	3.309.492	3.276.246	1,01
	Comercial	1.542.933	1.509.630	2,21
	Especial Asistencial	325.461	137.168	137,27
164-QUINDIO	Industrial	1.359.340	1.062.454	27,94
	Comercial	1.813.013	1.330.238	36,29
165-CALI	Estrato 2	57.429	0	-
	Estrato 3	243.209	59.721	307,24
	Estrato 4	106.369	89.781	18,48
	Estrato 5	929.539	526.689	76,49
	Estrato 6	578.954	360.531	60,58
	Industrial	94.882.843	76.813.460	23,52
	Comercial	31.205.491	26.068.458	19,71
166-TULUA	Oficial	3.130.095	3.614.120	-13,39
	Especial Asistencial	5.994.542	5.357.722	11,89
	Comercial	308.631	0	-
	Comercial	296.997	0	-
169-TOLIMA	Estrato 3	2.853	3.154	-9,54
	Estrato 4	34.934	40.074	-12,83
	Industrial	15.443.027	17.731.121	-12,9
	Comercial	7.214.452	9.184.182	-21,45
170-HUILA	Especial Asistencial	1.949.153	2.031.711	-4,06
	Estrato 2	61	0	-
	Industrial	401.141	414.273	-3,17
	Comercial	1.802.302	720.042	150,31
171-CAQUETA	Especial Asistencial	171.402	175.084	-2,1
	Comercial	243.455	0	-
172-CAUCA	Estrato 3	1.611	771	108,95
	Industrial	32.607.588	34.398.002	-5,2
	Comercial	255.553	0	-
173-NARIÑO	Industrial Bombeo	88.531	0	-
	Industrial	925.798	756.229	22,42
	Comercial	2.930.920	2.044.895	43,33
174-CUNDINAMARCA	Comercial	5.062.096	7.447.036	-32,03
	Oficial	58.448	18.767	211,44
	Especial Asistencial	3.238.380	1.090.199	197,04
	Comercial	2.593.679	3.997.137	-35,11
175-META	Especial Asistencial	848.534	0	-
	Estrato 4	14.961	0	-
176-BOGOTA	Industrial	37.878.067	23.469.976	61,39
	Comercial	15.728.106	20.598.941	-23,65
	Oficial	133.288	18.631	615,41
	Especial Asistencial	3.267.704	3.450.708	-5,3
441-COSTA ATLANTICA	Industrial	0	423.135	-100
	Comercial	0	249.700	-100
442-COSTA CARIBE	Estrato 1	12.102	4.027	200,52
	Estrato 2	156.228	40.068	289,91
	Estrato 3	5.854.898	1.743.798	235,76
	Estrato 4	6.539.964	2.081.717	214,16
	Estrato 5	7.761.412	2.499.321	210,54
	Estrato 6	17.231.726	5.656.119	204,66
	Industrial	16.284.222	13.789.935	18,09
	Comercial	57.700.206	22.073.860	161,4
	Oficial	421.389	190.413	121,3
	Especial Asistencial	13.103	1.112	1078,33
561-EPSAU	Distrito Riego	113.021	952.635	-88,14
	Estrato 2	2.819	394	615,48
	Industrial	42.345.454	31.287.588	35,34
	Comercial	8.676.742	1.672.362	418,83
601-BAJO PUTUMAYO	Especial Asistencial	124.378	117.707	5,67
	Comercial	116.404	0	-
661-MEDELLÍN NUEVO UNIFICADO	Industrial	0	7.827.746	-100
	Comercial	0	1.353.401	-100
	Oficial	0	3.446.764	-100
	Especial Asistencial	0	219.467	-100
703-CASANARE	Industrial	2.446.322	3.762.771	-34,99
	Comercial	516.118	576.049	-10,4
	Oficial	690.723	604.472	14,27
704-ANTIOQUIA UNIFICADO CREG078	Estrato 1	2	0	-
	Estrato 4	6.300	0	-
	Industrial	5.691.014	3.280.863	73,46
	Comercial	3.694.718	861.728	327,6
	Oficial	5.274.309	1.610.045	227,59
TOTAL	Especial Asistencial	324.597	111.938	189,98
		677.714.048	544.013.776	24,58

De acuerdo con la ampliación de su mercado durante 2011 se evidencia un crecimiento en el consumo de 24,58 % que se tradujo en 677,71 GWh.

Según su rango de consumo los suscriptores se agrupan de la siguiente manera:

Tabla 4.4 Usuarios por Rango de Consumo

RANGO	USUARIOS
1_Rango_<50	2294
101_Rango_<150	2149
151_Rango_<200	1641
201_Rango_<250	1115
251_Rango_<300	858
301_Rango_<350	546
351_Rango_<400	456
401_Rango_<450	335
451_Rango_<500	272
501_Rango_>500	2016
51_Rango_<100	2073

Fuente SUI

4.2 Facturación

Tabla 4.5 Facturación, Subsidios y Contribuciones

MERCADO	2010			2011		
	FACTURACIÓN X CONSUMO	SUBSIDIOS	CONTRIBUCIONES	FACTURACIÓN X CONSUMO	SUBSIDIOS	CONTRIBUCIONES
158-BOYACA	5.418.025.286	862.352	912.800.076	6.460.811.056	2.016.921	1.095.163.938
160-SANTANDER	33.739.677.729	63.959.617	4.885.192.091	42.428.778.048	72.531.594	6.245.794.449
161-NORTE DE SANTANDER	9.169.231.161	9.592.801	1.414.966.233	9.165.155.317	9.170.902	1.537.027.331
162-CALDAS	1.988.963.615	0	382.700.731	2.230.205.581	139.687	424.622.290
163-PEREIRA	1.542.645.119	0	259.434.681	1.705.107.525	0	280.043.835
164-QUINDIO	704.646.112	0	140.455.176	1.045.888.175	0	208.303.779
165-CALI	22.719.848.803	633.598	3.874.192.903	28.660.160.566	13.492.769	4.882.522.507
166-TULUA	0	0	0	81.533.763	0	16.306.749
168-CARTAGO	0	0	0	95.885.119	0	19.177.020
169-TOLIMA	7.106.730.172	68.300	1.281.716.459	6.738.788.104	169.577	1.216.667.252
170-HUILA	365.691.752	0	62.837.917	690.604.342	0	127.037.635
171-CAQUETA	0	0	0	80.792.504	0	16.157.584
172-CAUCA	6.695.505.896	29.456	1.330.578.603	6.187.025.399	73.681	1.190.947.201
173-NARIÑO	221.678.989	0	36.017.414	252.973.347	0	50.435.544
174-CUNDINAMARCA	2.553.581.544	0	452.398.776	2.941.802.632	0	421.388.163
175-META	1.048.543.714	0	208.972.969	1.008.897.735	0	150.652.595
176-BOGOTA	10.924.730.789	0	1.732.613.470	13.641.485.546	0	2.446.765.839
441-COSTA ATLANTICA	148.174.357	0	29.478.622	0	0	0
442-COSTA CARIBE	11.946.482.208	40.905.864	1.848.712.937	31.049.549.693	136.565.882	4.242.029.953
561-EPSAU	4.275.965.876	38.552	836.875.340	7.933.444.941	211.368	1.226.150.023
601-BAJO PUTUMAYO	0	0	0	36.627.706	0	7.325.112
661-MEDELLÍN NUEVO UNIFICADO	2.957.337.367	0	401.719.123	0	0	0
703-CASANARE	1.196.956.750	0	204.294.638	1.012.965.983	0	158.801.648
704-ANTIOQUIA UNIFICADO CREG078	1.359.598.732	0	181.559.045	3.575.867.509	350	396.133.126
TOTAL	126.084.015.971	116.090.540	20.477.517.204	167.024.350.591	234.372.731	26.359.453.573

Fuente SUI

Con relación al año 2010 la compañía, acorde con la ampliación de su mercado, presenta un incremento en su facturación de 32,42%, lo que representa un ingreso bruto estimado de \$ 40.940.334.620 (cuarenta mil novecientos cuarenta millones trescientos treinta y cuatro mil seiscientos veinte pesos) y significa que la empresa aplicó una tarifa promedio de 306 \$/kWh aproximadamente.

En materia de subsidios y contribuciones facturó \$ 234.372.731 (doscientos treinta y cuatro millones trescientos setenta y dos mil setecientos treinta y un pesos) y \$ 26.359.453.573 (veintiseis mil trescientos cincuenta y nueve millones cuatrocientos cincuenta y tres mil quinientos setenta y tres pesos) respectivamente, lo que demostraría un superávit de contribuciones.

4.3 Análisis Tarifario

Tabla 4.6. Tarifa por Mercado

MERCADO	PERIODO	ESTRATO1	ESTRATO2	ESTRATO3	ESTRATO4	
ANTIOQUIA	4	132,51	165,64	281,58	331,27	
	5	0	0	277,11	326,01	
	6				312,22	
	7				325,56	
	10				324,96	
	11	133,53		277,97	327,02	
	12	137,41		275,72	324,38	
	1				324,38	
	3				333,82	
	4	138,05		283,75	343,53	
	5			292	345,1	
	6			293,34	312,86	
BOGOTA	1				325,87	
	3				328,95	
	4	0	0	0	332,81	
	5	0	0	282,89	330,7	
	6			281,1	329,45	
	7			280,03	334,77	
	10			284,58	344,07	
	11			292,46	314,81	
	12			267,59	330,32	
	1		157,41	280,77	327,54	
	2		165,16	278,41	330,69	
	3	131,02	163,77	281,09	334,9	
4	132,28	165,34	284,67	332,67		
5	0	0	282,77	322,25		
6			273,91	331,67		
7			281,92	336,79		
10			286,27	346,11		
11			294,19	366,31		
12				381,85		
BOYACA	1				382,4	
	3				324,33	
	4	0	0	0	381,57	
	5	0	0	324,33	384,58	
	6			326,89	380,85	
	7			192,4	384	
	10			193,21	395,81	
	11			197,91	396,45	
	12			198,23	327,72	
	1			163,86	341,36	
	2			170,68	329,33	
	3	131,73	164,67	279,93	333,09	
4	133,24	166,55	283,13	344,04		
5	0	0	292,43	339,48		
6			288,56	331,47		
7			281,75	298,18		
10			253,45	342,45		
11			291,08	389,76		
12			331,3	304,85		
CALDAS	1		152,43	259,12	315,63	
	2		157,82	268,29	318,36	
	3	127,35	159,18	270,61	317,83	
	4	127,13	158,92	270,16	317,35	
	5	127,85	159,81	269,75	313,68	
	6	128,2	160,26	271,73	316,7	
	7	128,62	160,78	269,2	319,47	
	10	129,16	161,45	271,55	330,23	
	11			165,15	282,33	
	12	132,86	166,08	282,33	345,61	
	1			293,77	294,71	
	2			250,5	338,73	
3			287,92	386,05		
4			328,14	318,9		
5				333,27		
6				333,39		
7				287,06		
10				292,31		
11				303,75		
12				312,16		
CARIIBE	1				370,1	
	3				325,4	
	4	132,29	165,37	281,13	326,99	
	5	0	0	290,42	330,74	
	6			286,54	341,67	
	7			279,73	337,11	
	10			251,42	329,09	
	11			289,05	295,79	
	12			329,26	340,06	
	1		156,18	265,5	312,35	
	2		163,98	278,76	312,35	
	3	130,05	162,56	276,36	327,95	
4	0	0	0	325,12		
5				328,24		
6				332,37		
10				280,64		
11				279,73		
12				279,73		
CARTAGO	1				329,09	
	3				334,25	
	4				334,25	
	5				343,57	
	6				325,95	
	7				327,52	
	10				327,52	
	11				342,23	
	12				337,66	
	1		165,64	290,9	329,67	
	2		171,95	287,01	329,67	
	3		172,51	280,22	296,36	
4		172,51	280,22	340,63		
5		186,4	251,91	387,93		
6		186,75	289,54	311,46		
7		193,96	329,74	323,93		
10				327,11		
11				327,11		
12				281,82		
CASANARE	1				331,56	
	3				329,22	
	4				328,36	
	5				333,33	
	6				333,33	
	7				283,33	
	10				291,27	
	11				342,67	
	12					
	1		132,51	165,64	290,9	342,23
	2		171,95	287,01	337,66	
	3		172,51	280,22	329,67	
4		172,51	280,22	329,67		
5		186,4	251,91	296,36		
6		186,75	289,54	340,63		
7		193,96	329,74	387,93		
10				311,46		
11				323,93		
12				327,11		
CAUCA	1				331,56	
	3				329,22	
	4				328,36	
	5				333,33	
	6				333,33	
	7				283,33	
	10				291,27	
	11				342,67	
	12					
	1		132,29	165,37	281,13	326,99
	2		0	0	290,42	330,74
	3				286,54	341,67
4				279,73	337,11	
5				251,42	329,09	
6				289,05	295,79	
7				329,26	340,06	
10				329,26	312,35	
11				265,5	312,35	
12				278,76	327,95	
CUNDINAMARCA	1	130,05	162,56	276,36	325,12	
	2			0	328,24	
	3				332,37	
	4				280,64	
	5				279,73	
	6				279,73	
	7				284,11	
	10				292,03	
	11				343,57	
	12				325,95	
	1				327,52	
	3				342,23	
4				337,66		
5				329,67		
6				296,36		
7				340,63		
10				387,93		
11				311,46		
12				323,93		
EPSAU	1				327,11	
	3				327,11	
	4				281,82	
	5				331,56	
	6				329,22	
	7				328,36	
	10				333,33	
	11				333,33	
	12				283,33	
	1		132,51	165,64	290,9	342,23
	2		171,95	287,01	337,66	
	3		172,51	280,22	329,67	
4		172,51	280,22	329,67		
5		186,4	251,91	296,36		
6		186,75	289,54	340,63		
7		193,96	329,74	387,93		
10				311,46		
11				323,93		
12				327,11		
HUILA	1				331,56	
	3				329,22	
	4				328,36	
	5				333,33	
	6				333,33	
	7				283,33	
	10				291,27	
	11				342,67	
	12					
	1		132,51	165,64	290,9	342,23
	2		171,95	287,01	337,66	
	3		172,51	280,22	329,67	
4		172,51	280,22	329,67		
5		186,4	251,91	296,36		
6		186,75	289,54	340,63		
7		193,96	329,74	387,93		
10				311,46		
11				323,93		
12				327,11		

Fuente SUI

Tabla 4.6.1 Tarifa por Mercado

META	5			329,23	387,33	
	6			302,01	355,3	
	7			300,02	352,97	
	9			301,69	354,93	
	10			302,55	355,94	
	10			302,55	355,94	
	11			310,56	365,36	
	11			310,56	365,36	
12			313,02	368,26		
N SANTANDER	1		156,67	266,34	313,34	
	2		163,31	277,62	326,61	
	3	131,31	164,14	279,04	328,28	
	4	131,4	164,25	279,23	328,5	
	5	0	0	279,81	329,19	
	6			282,35	332,18	
	7			279,31	328,6	
	10			282,61	332,48	
	11			292,54	344,17	
	12			294,7	346,71	
	NARIÑO	1				411,59
		3				422,33
4		0	0	0	406,8	
5					416,13	
6				357,03	420,04	
10				328,61	386,6	
11				356,89	419,87	
12				405,21	476,72	
PEREIRA	1		154,02	261,83	308,03	
	2		160,5	272,85	321	
	3	128,95	161,19	274,02	322,38	
	4	128,92	161,16	273,96	322,31	
	5	0	0	276,74	325,58	
	6			279,06	328,3	
	7			275,82	324,49	
	10			278,49	327,64	
	11			288,18	339,04	
	12			289,72	340,85	
	QUINDIO	1				375,7
		3				391,36
4		0	0	0	392	
5		0	0	333,86	392,78	
5					391,73	
6				336,47	395,85	
7				333,29	392,1	
7				333,29	392,1	
10				335,98	395,27	
11				346,1	407,18	
12				347,73	409,09	
SANTANDER		1		176,34	299,77	352,67
	2		183,11	311,29	366,22	
	3	147,22	184,03	312,85	368,06	
	4	147,36	184,2	313,13	368,39	
	5	0	0	310,27	365,02	
	6			312,79	367,99	
	8			309,47	364,08	
	10			312,21	367,31	
	11			322,21	379,07	
	12			324,19	381,4	
	TOLIMA	1		179,79	305,63	359,57
		2		185,32	315,04	370,64
3		149,01	186,26	316,65	372,53	
4		149,14	186,43	316,93	372,86	
5		0	0	317,31	373,3	
6				319,86	376,3	
7				316,42	372,26	
10				315,99	371,75	
11				326,06	383,6	
12				327,64	385,46	
TULUA		6		297,41	349,89	
		10		250,23	294,39	
	11		287,56	338,3		
	12		327,79	385,63		

De acuerdo con las tablas 4.6 a 4.6.1 la tarifa más costosa facturada por VATIA se consigna en el Departamento de Nariño para el mes de diciembre con un valor de 476,72 \$/kWh. No obstante, no configura la tarifa más cara del país en su momento.

Costo Unitario de Prestación del Servicio

Tabla 4.7 Componentes del Costo Unitario de Prestación del Servicio

MERCADO	PERIODO	GENERACIÓN	TRANSMISIÓN	PÉRDIDAS	DISTRIBUCIÓN	COMERCIALIZACIÓN	RESTRICCIONES	CU	
ANTIOQUIA	4	141,01	21,16	23,72	108,85	15,14	7,95	317,83	
	4	143,71	21,16	27,99	128,76	1,71	7,95	331,27	
	5	138,78	22,34	23,57	108,31	15,2	9,15	317,35	
	5	140,54	22,34	23,83	126,33	3,83	9,15	326,01	
	1	132,27	21,02	22,44	124,84	3,72	10,14	314,42	
	2	142,79	21,49	23,97	123,82	3,78	8,58	324,43	
	3	142,75	23,13	24,19	125,85	3,87	5,76	325,56	
	5	140,54	22,34	23,83	125,27	3,83	9,15	324,86	
	6	140,76	21,34	23,72	125,25	3,8	12,16	327,02	
	7	137,23	22,06	23,33	126,03	3,8	11,93	324,38	
	8	137,25	21,64	23,26	126,08	3,82	12,82	324,88	
	10	138,7	21,28	27,2	131,95	3,81	10,88	333,82	
11	141,5	20,98	27,63	131,29	3,82	18,32	343,53		
12	141,43	21,38	27,67	131,68	3,83	19,59	345,59		
BOGOTA	1	132,49	21,02	22,47	125,78	0,96	10,14	312,86	
	2	143,14	21,49	24,02	130,62	1	8,58	328,83	
	3	143,06	23,13	24,24	128,63	1,06	5,76	325,87	
	4	143,76	21,16	24,13	130,98	0,97	7,95	328,95	
	5	140,74	22,34	23,86	135,7	1,02	9,15	332,81	
	6	141	21,34	23,76	131,48	0,98	12,16	330,7	
	8	137,42	21,64	23,29	131,74	0,98	12,82	327,9	
	10	138,88	21,28	27,23	130,21	0,97	10,88	329,45	
	11	141,72	20,98	27,67	125,11	0,97	18,32	334,77	
	12	141,66	21,38	27,71	132,75	0,98	19,59	344,07	
	BOYACA	1	131,66	21,02	22,35	125,78	3,87	10,14	314,81
		2	141,87	21,49	23,83	130,62	3,93	8,58	360,32
3		141,94	23,13	24,07	128,63	4,02	5,76	327,54	
4		142,7	21,16	23,97	130,98	3,93	7,95	330,69	
5		139,98	22,34	23,75	135,7	3,98	9,15	334,9	
6		140,12	21,34	23,63	131,48	3,95	12,16	332,67	
7		136,82	22,06	23,27	124,21	3,95	11,93	322,25	
7		136,82	22,06	23,27	124,21	3,95	11,93	322,25	
8		136,8	21,64	23,19	131,74	3,97	12,82	330,17	
10		138,21	21,28	27,12	130,21	3,96	10,88	331,67	
11		140,88	20,98	27,52	125,11	3,97	18,32	336,79	
12		140,83	21,38	27,57	132,75	3,98	19,59	346,11	
CALDAS	1	131,9	21,02	22,38	129,71	1,17	10,14	366,31	
	2	142,23	21,49	23,88	182,34	1,2	8,58	379,73	
	3	142,26	23,13	24,12	185,32	1,27	5,76	381,85	
	4	143	21,16	24,02	185,1	1,18	7,95	382,4	
	5	140,2	22,34	23,78	183,83	1,23	9,15	380,52	
	5	140,2	22,34	23,78	184,88	1,23	9,15	381,67	
	6	140,37	21,34	23,66	185,86	1,19	12,16	384,58	
	7	136,98	22,06	23,29	185,4	1,18	11,93	380,85	
	7	136,98	22,06	23,29	185,4	1,18	11,93	380,85	
	8	136,97	21,64	23,22	183,97	1,19	12,82	379,83	
	10	138,4	21,28	27,15	185,1	1,18	10,88	384	
	11	141,12	20,98	27,56	186,65	1,18	18,32	395,81	
12	141,07	21,38	27,61	186,08	1,19	19,59	396,93		
CALI	1	132,49	21,02	26,07	134,58	3,42	10,14	327,72	
	2	143,13	21,49	27,88	136,81	3,48	8,58	341,36	
	3	143,05	23,13	28,13	125,7	3,56	5,76	329,33	
	4	143,75	21,16	28	128,76	3,48	7,95	333,09	
	5	140,74	22,34	27,69	140,6	3,52	9,15	344,04	
	5	140,74	22,34	27,69	140,6	3,52	9,15	344,04	
	6	140,99	21,34	27,56	133,93	3,49	12,16	339,48	
	7	137,37	22,06	27,09	129,52	3,49	11,93	331,47	
	7	137,37	22,06	27,09	129,52	3,49	11,93	331,47	
	8	137,42	21,64	27,02	171,17	3,51	12,82	373,58	
	10	138,87	21,28	27,23	96,41	3,5	10,88	298,18	
	11	141,72	20,98	27,67	130,27	3,51	18,32	342,45	
12	141,65	21,38	27,71	175,9	3,52	19,59	389,76		
CARIBE	1	130,35	21,02	22,15	106,33	14,88	10,14	304,85	
	2	139,88	21,49	23,53	107,12	15,04	8,58	315,83	
	3	140,17	23,13	24,8	110,51	15,19	5,76	318,96	
	5	138,78	22,34	23,57	108,28	15,2	9,15	317,32	
	6	138,73	21,34	23,42	108,83	15,2	12,16	319,68	
	7	135,94	22,06	23,14	108,39	15,24	11,93	316,7	
	7	135,94	22,06	23,14	108,39	15,24	11,93	316,7	
	8	135,81	21,64	23,05	107,26	15,27	12,82	315,85	
	10	137,16	21,28	26,94	107,92	15,3	10,88	319,47	
	11	139,55	20,98	27,29	108,83	15,33	18,32	330,29	
	12	139,53	21,38	27,34	108,94	15,35	19,59	332,15	
	12	139,53	21,38	27,34	109,72	15,35	19,59	332,93	
CARTAGO	6	131,99	21,34	26,02	133,93	20,89	11,44	345,61	
	8	130,98	21,64	25,89	171,17	20,96	15,02	385,66	
	10	138,12	21,28	27,1	96,41	0,92	10,88	294,71	
	11	140,76	20,98	27,5	130,27	0,91	18,32	338,73	
	12	140,71	21,38	27,55	175,9	0,91	19,59	386,05	
	CASANARE	1	131,66	21,02	22,35	132,62	1,12	10,14	318,9
2		141,87	21,49	23,83	134,89	1,15	8,58	331,62	
3		141,94	23,13	24,07	137,15	1,22	5,76	333,27	
4		142,7	21,16	23,97	136,48	1,13	7,95	333,39	
5		139,98	22,34	23,75	141,32	1,18	9,15	337,72	
5		139,98	22,34	23,75	141,32	1,18	9,15	337,72	
6		140,12	21,34	23,63	145,51	1,14	12,16	343,89	
8		136,8	21,64	23,19	151,26	1,14	12,82	346,86	
10		138,21	21,28	27,12	158,73	1,13	10,88	357,35	
11		140,88	20,98	27,52	158,42	1,13	18,32	367,25	
12		140,83	21,38	27,57	159,57	1,14	19,59	370,1	
CAUCA		1	132,5	21,02	26,07	134,58	1,09	10,14	325,4
	2	143,15	21,49	27,88	136,81	1,12	8,58	339,03	
	3	143,07	23,13	28,13	125,7	1,19	5,76	326,99	
	4	143,77	21,16	28	128,76	1,1	7,95	330,74	
	5	140,75	22,34	27,69	140,6	1,14	9,15	341,67	
	6	141,01	21,34	27,57	133,93	1,1	12,16	337,11	
	7	137,39	22,06	27,1	129,52	1,1	11,93	329,09	
	8	137,43	21,64	27,02	171,17	1,11	12,82	371,2	
	10	138,89	21,28	27,23	96,41	1,09	10,88	295,79	
	11	141,73	20,98	27,67	130,27	1,1	18,32	340,06	
	12	141,67	21,38	27,71	175,9	1,11	19,59	387,36	

Fuente SUI

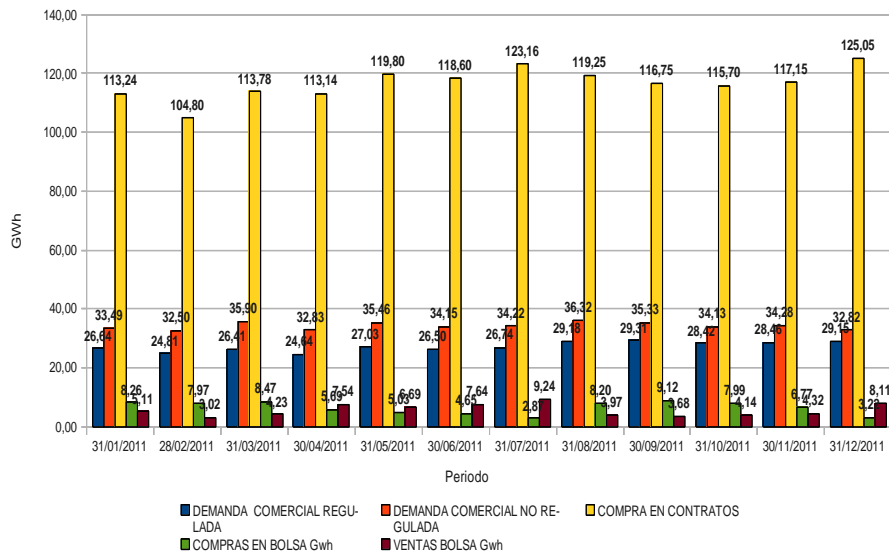
Tabla 4.7.1 Componentes del Costo Unitario de Prestación del Servicio

CUNDINAMARCA	1	131,86	21,02	22,37	125,78	1,19	10,14	312,35
	2	142,17	21,49	23,87	130,62	1,23	8,58	327,95
	3	142,2	23,13	24,11	128,63	1,3	5,76	325,12
	4	142,94	21,16	24,01	130,98	1,2	7,95	328,24
	5	140,16	22,34	23,78	135,7	1,25	9,15	332,37
	6	140,32	21,34	23,66	131,48	1,21	12,16	330,16
	8	136,94	21,64	23,22	131,74	1,22	12,82	327,59
	10	138,37	21,28	27,14	130,21	1,2	10,88	329,09
	11	141,08	20,98	27,55	125,11	1,21	18,32	334,25
	12	141,03	21,38	27,6	132,75	1,21	19,59	343,57
	1	132,45	21,02	26,07	134,58	0,85	12,58	327,54
	2	143,07	21,49	27,87	136,81	1,73	8,58	339,55
3	143	23,13	28,12	125,7	1,8	5,76	327,52	
5	140,7	22,34	27,68	140,6	1,76	9,15	342,23	
6	140,95	21,34	27,56	133,93	1,72	12,16	337,66	
7	137,35	22,06	27,09	129,52	1,72	11,93	329,67	
8	137,39	21,64	27,02	171,17	1,73	12,82	371,77	
10	138,85	21,28	27,23	96,41	1,72	10,88	296,36	
11	141,68	20,98	27,66	130,27	1,72	18,32	340,63	
12	141,62	21,38	27,71	175,9	1,73	19,59	387,93	
1	131,11	21,02	22,26	125,78	1,16	10,14	311,46	
2	141,03	21,49	23,7	130,62	1,19	8,58	326,62	
3	141,19	23,13	23,96	128,63	1,26	5,76	323,93	
4	141,99	21,16	23,87	130,98	1,17	7,95	327,11	
5	139,47	22,34	23,67	135,7	1,22	9,15	331,55	
6	139,54	21,34	23,54	131,48	1,17	12,16	329,22	
8	136,38	21,64	23,13	131,74	1,18	12,82	326,9	
10	137,77	21,28	27,04	130,21	1,17	10,88	328,36	
11	140,32	20,98	27,42	125,11	1,17	18,32	333,33	
12	140,29	21,38	27,47	132,75	1,18	19,59	342,67	
5	132,94	22,34	23,32	155,25	40,67	9,93	327,33	
6	138,13	21,34	23,33	158,73	1,62	12,16	355,3	
7	135,56	22,06	23,08	158,73	1,62	11,93	352,97	
8	135,37	21,64	22,98	158,73	1,63	12,82	353,18	
9	135,42	20,75	26,57	158,73	1,51	11,95	354,93	
10	136,7	21,28	26,86	158,73	1,5	10,88	355,95	
11	138,96	20,98	27,19	158,42	1,49	18,32	365,36	
12	138,96	21,38	27,25	159,57	1,49	19,59	368,26	
1	132,35	21,02	22,45	122,44	4,95	10,14	313,34	
2	142,91	21,49	23,98	124,62	5,02	8,58	326,61	
3	142,86	23,13	24,21	127,21	5,11	5,76	328,28	
4	143,57	21,16	24,1	126,69	5,03	7,95	328,5	
5	140,61	22,34	23,84	127,12	5,08	9,15	328,14	
6	140,84	21,34	23,73	129,06	5,05	12,16	332,18	
7	137,28	22,06	23,34	128,93	5,06	11,93	328,6	
8	137,31	21,64	23,27	128,05	5,08	12,82	328,18	
10	138,76	21,28	27,21	129,27	5,07	10,88	332,48	
11	141,58	20,98	27,64	130,57	5,08	18,32	344,17	
12	141,51	21,38	27,69	131,44	5,1	19,59	346,71	
1	123,94	21,02	24,03	134,58	92,86	15,16	411,59	
2	130,17	21,49	25,1	134,58	92,86	8,58	419,36	
3	131,55	23,13	25,57	136,81	93,74	5,76	422,33	
4	132,83	21,16	25,57	125,71	94,37	7,16	406,8	
5	132,92	22,34	25,76	128,76	94,64	9,15	416,13	
6	131,99	21,34	26,02	133,93	94,68	12,08	420,04	
8	130,98	21,64	25,89	171,17	95,22	16,26	461,17	
10	132,04	21,28	26,05	96,41	95,28	15,54	386,6	
11	133,05	20,98	26,17	130,27	95,57	13,83	419,87	
12	133,19	21,38	26,25	175,9	95,75	24,24	476,72	
1	132,34	21,02	22,45	117,36	4,74	10,14	308,03	
2	142,9	21,49	23,98	119,25	4,8	8,58	321	
3	142,84	23,13	24,2	121,55	4,89	5,76	322,38	
4	143,56	21,16	24,1	120,73	4,81	7,95	322,31	
5	140,6	22,34	23,84	124,79	4,86	9,15	325,58	
6	140,83	21,34	23,73	125,41	4,83	12,16	328,3	
7	137,27	22,06	23,34	125,05	4,84	11,93	324,49	
8	137,3	21,64	23,27	123,95	4,86	12,82	323,84	
10	138,75	21,28	27,21	124,66	4,85	10,88	327,64	
11	141,56	20,98	27,64	125,68	4,86	18,32	339,04	
12	141,5	21,38	27,69	125,81	4,87	19,59	340,85	
1	131,89	21,02	22,38	189,05	1,14	10,14	375,7	
2	142,21	21,49	23,88	191,8	1,17	8,58	389,13	
3	142,24	23,13	24,11	194,87	1,24	5,76	391,36	
4	142,98	21,16	24,02	194,74	1,15	7,95	392	
5	140,19	22,34	23,78	196,13	1,19	9,15	392,78	
6	140,36	21,34	23,66	197,18	1,15	12,16	395,85	
7	136,97	22,06	23,29	196,7	1,15	11,93	392,1	
8	136,97	21,64	23,22	195,21	1,16	12,82	391,02	
10	138,39	21,28	27,15	196,42	1,15	10,88	395,27	
11	141,11	20,98	27,56	198,07	1,15	18,32	407,18	
12	141,06	21,38	27,61	198,77	1,16	19,59	409,57	
1	132,43	21,02	22,46	159,74	6,9	10,14	352,67	
2	143,03	21,49	24	162,13	6,98	8,58	366,22	
3	142,97	23,13	24,22	164,89	7,09	5,76	368,06	
4	143,67	21,16	24,12	164,48	7,01	7,95	368,39	
5	140,68	22,34	23,85	160,88	7,06	9,15	363,97	
6	140,92	21,34	23,75	162,78	7,04	12,16	367,99	
7	137,33	22,06	23,35	162,36	7,05	11,93	364,08	
8	137,37	21,64	23,28	161,06	7,08	12,82	363,25	
10	138,82	21,28	27,22	162,03	7,08	10,88	367,31	
11	141,65	20,98	27,65	163,37	7,09	18,32	379,07	
12	141,59	21,38	27,7	164,03	7,11	19,59	381,4	
1	132,5	21,02	26,07	164,93	2,1	10,14	356,77	
2	143,15	21,49	27,88	167,39	2,15	8,58	370,64	
3	143,07	23,13	28,13	170,2	2,22	5,76	372,53	
4	143,77	21,16	28	169,84	2,13	7,95	372,86	
5	140,75	22,34	27,69	171,18	2,18	9,15	373,3	
6	141,01	21,34	27,57	172,09	2,14	12,16	376,3	
7	137,39	22,06	27,1	171,65	2,14	11,93	372,26	
8	137,43	21,64	27,02	170,29	2,16	12,82	371,37	
10	138,89	21,28	27,23	171,33	2,14	10,88	371,75	
11	141,73	20,98	27,67	172,75	2,15	18,32	383,6	
12	141,67	21,38	27,71	173,42	2,16	19,59	385,94	
6	131,89	21,34	26,02	133,93	27,27	9,34	349,89	
8	130,98	21,64	25,89	171,17	27,12	11,91	388,72	
10	137,79	21,28	27,04	96,41	0,98	10,88	294,39	
11	140,34	20,98	27,43	130,27	0,97	18,32	338,3	
12	140,31	21,38	27,48	175,9	0,97	19,59	385,63	

Transacciones del Mercado

PERIODO	DEMANDA COMERCIAL REGULADA kWh	DEMANDA COMERCIAL NO REGULADA kWh	COMPRA EN CONTRATOS	COMPRAS EN BOLSA kWh	VENTAS BOLSA kWh
31/01/2011	26.635.351,74	33.486.403,87	113.240.119,79	8.264.814,07	5.112.825,46
28/02/2011	24.805.278,06	32.503.098,55	104.803.375,68	7.970.747,38	3.024.088,77
31/03/2011	26.412.003,57	35.904.500,92	113.778.889,16	8.474.053,97	4.227.734,48
30/04/2011	24.640.478,60	32.826.227,47	113.137.928,43	5.685.265,07	7.544.231,00
31/05/2011	27.031.225,56	35.460.683,06	119.804.551,89	5.033.026,39	6.687.239,77
30/06/2011	26.504.198,90	34.147.063,55	118.598.877,88	4.645.319,65	7.636.038,20
31/07/2011	26.740.902,02	34.219.653,48	123.163.776,60	2.874.893,25	9.237.172,75
31/08/2011	29.184.738,34	36.318.896,77	119.253.219,03	8.196.813,07	3.973.170,96
30/09/2011	29.305.366,32	35.333.783,33	116.753.745,09	9.121.615,70	3.682.401,05
31/10/2011	28.417.012,27	34.134.184,70	115.701.408,49	7.988.262,81	4.135.106,84
30/11/2011	28.460.037,12	34.277.397,03	117.148.711,91	6.773.340,56	4.315.050,41

Transacciones del Mercado



La estrategia de gestión de compra de energía de la empresa, se trata de la adquisición de grandes bloques de energía. De la figura x se observa que el destino de ésta no corresponde en su totalidad a su propia demanda si no a transacciones con otros agentes.

5. EVALUACIÓN DE LA GESTIÓN

5.1 Indicadores de la gestión

Tabla 5.1 Indicadores de Gestión

INDICADORES DE GESTIÓN	Referente 2011	Resultado	Observación
Margen Operacional	52,18%	7,13%	No Cumple
Cubrimiento de Gastos Financieros – Veces	6,0	2,70	No Cumple
Rotación de Cuentas por Cobrar – Días	62,00	43,50	Cumple
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	30,00	27,29	Cumple
Razón Corriente – Veces	1,36	0,61	No Cumple

Fuente: SUI

En la comparación con los referentes calculados a partir de la metodología de la Resolución CREG 034 de 2004, se obtuvo que la empresa cumple con la razón de rotación de cuentas por cobrar y la rotación de cuentas por pagar. Mientras que los indicadores que se encuentran más distantes con respecto a los referentes son los de Margen Operacional y cobertura de intereses, por lo que se recomienda un mayor control sobre el mismo.

6. CALIDAD Y REPORTE DE LA INFORMACIÓN AL SUI

De acuerdo a la de información revisada en el Sistema Único de Información SUI, la empresa VATIA S.A. E.S.P se encuentra al día con los reportes que está obligada a realizar.

7. ACCIONES DE LA SSPD

De conformidad con la información que reposa en la Dirección de Investigaciones para Energía y Gas, esta Superintendencia no adelantó investigaciones a la Empresa VATIA S.A. E.S.P

8. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

Se recomienda un seguimiento a la gestión de indicadores financieros establecidos a través de la Resolución CREG 034 de 2004 de Margen Operacional, cobertura de intereses y razón corriente, los cuales reflejan resultados alejados del referente.