

EVALUACIÓN INTEGRAL DE PRESTADORES TY GAS S.A. E.S.P.



**SUPERINTENDENCIA DELEGADA PARA
ENERGÍA Y GAS COMBUSTIBLE
DIRECCIÓN TÉCNICA DE GAS COMBUSTIBLE
Bogotá, septiembre 2018**

TY GAS S.A. E.S.P.

ANÁLISIS 2017

1. DESCRIPCIÓN GENERAL DE LA EMPRESA

La empresa TY GAS SAS ESP (en adelante TY GAS o la empresa) se constituyó en el año 1999 y se encuentra inscrita en el Registro Único de Prestadores de Servicios Públicos - RUPS desde el 29 de julio de 2004 para el servicio de Gas Natural, desarrollando la actividad de comercializador. Con relación al servicio de Gas Licuado de Petróleo comenzó actividad el 01 de mayo de 2013 como comercializador mayorista de acuerdo con el nuevo marco regulatorio. El capital suscrito y pagado de la empresa es de \$596.020.000

Tabla No 1. Datos Generales

Tipo de Sociedad	Anónima Simplificada (SAS).
Razón Social	TY GAS SAS ESP
Sigla	No tiene
Representante Legal	Olga Beatriz Callejas Restrepo
Actividad desarrollada	Comercializador – Comercializador Mayorista
Año de entrada en operación	29 de julio de 2004
Auditor – AEGR	Gestión Futura
Servicio	Gas Natural – Gas Licuado de Petróleo.
Fecha última actualización RUPS	1 de Febrero de 2018

Fuente: SUI

2. ASPECTOS FINANCIEROS – ADMINISTRATIVOS

2.1 Aspectos Administrativos

TY GAS es una sociedad colombiana, anónima, de tipo Sociedad por Acciones Simplificada (SAS), constituida como empresa de servicios públicos para los servicios de gas natural y gas licuado de petróleo, cuyo domicilio es la ciudad de Bogotá.

Sus órganos de administración, dirección o control están en cabeza de la asamblea general de accionistas, junta directiva y del gerente, para efectos de garantizar en forma continuada la representación de la sociedad.

Para el desarrollo de su actividad cuenta con una planta de personal de 39 personas vinculadas a la empresa de los cuales treinta y uno (31) están por contrato indefinido, siete (7) por contrato de termino fijo y una persona como aprendiz del SENA, distribuidos de acuerdo con lo señalado en la Tabla No. 2.

Según la información suministrada por la empresa en el informe de gerencia del año 2017, el sistema de gestión de calidad de la planta de secado de gas se planificó y se documentó de acuerdo con los requisitos de la norma ISO 9001:2015 en un 85%; estableciéndose un Manual para la Gestión Integral, mapa de proceso y caracterizaciones de los mismos. Actualmente, se están terminando de documentar los procesos de producción, mantenimiento y comercial.

Tabla No 2. Planta de Personal

CENTRO COSTO	TIPO DE CONTRATO	CARGO
ADMINISTRACION BOGOTA	INDEFINIDO	AUXILIAR DE GESTIÓN DOCUMENTAL
ADMINISTRACION BOGOTA	INDEFINIDO	PROFESIONAL DE IMPUESTOS
ADMINISTRACION BOGOTA	INDEFINIDO	PROFESIONAL JR COMERCIAL
ADMINISTRACION YOPAL	INDEFINIDO	ANALISTA ADMINISTRATIVO
ADMINISTRACION YOPAL	INDEFINIDO	AUXILIAR DE MONITOREO
ADMINISTRACION YOPAL	FIJO 4 MESES	AUXILIAR DE SERVICIO AL CLIENTE - VIGILANCIA
ADMINISTRACION YOPAL	FIJO 4 MESES	AUXILIAR DE SERVICIO AL CLIENTE - VIGILANCIA
ADMINISTRACION YOPAL	FIJO 4 MESES	AUXILIAR DE SERVICIO AL CLIENTE - VIGILANCIA
ADMINISTRACION YOPAL	FIJO 4 MESES	AUXILIAR DE SERVICIO AL CLIENTE - VIGILANCIA
ADMINISTRACION YOPAL	FIJO 4 MESES	AUXILIAR DE SERVICIOS GENERALES
ADMINISTRACION YOPAL	FIJO 4 MESES	CONDUCTOR
ADMINISTRACION YOPAL	INDEFINIDO	INSPECTOR HSEQ
ADMINISTRACION YOPAL	FIJO 4 MESES	MONITOR DE VIA
ADMINISTRACION YOPAL	INDEFINIDO	PROFESIONAL ADMINISTRATIVO
TECNICO YOPAL	APRENDIZ SENA	APRENDIZ SENA
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	AUXILIAR ADMINISTRATIVO DE INFORMACIÓN DE MANTENIMIENTO
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	AUXILIAR DE DESPACHO
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	AUXILIAR DE PREINSPECCIÓN
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	AUXILIAR ELECTRICO
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	AUXILIAR MECANICO
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	COORDINADOR DE MMTO
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	ELECTRICISTA
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	GERENTE DE GAS
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	INGENIERA DE PROCESO
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	INGENIERO JR DE INSTRUMENTACIÓN Y CONTROL
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	INGENIERO MECANICO DE CONFIABILIDAD
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	INSTRUMENTISTA -ELECTRICISTA
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	JEFE DE PLANTA
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	OPERADOR DE DESPACHO
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	OPERADOR DE PLANTA
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	OPERADOR DE PLANTA
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	OPERADOR DE PLANTA
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	OPERADOR DE PLANTA
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	OPERADOR JUNIOR
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	PROFESIONAL SUPERNUMERARIO DE PLANTA
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	SUPERVISOR DE MONITOREO Y CONTROL
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	SUPERVISOR DE MONITOREO Y CONTROL
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	SUPERVISOR DE MONITOREO Y CONTROL
TECNICO YOPAL	INDEFINIDO	TECNOLOGO MECANICO

Fuente: TY GAS SAS ESP

2.2 Aspectos Financieros

El análisis financiero de esta evaluación integral está dividido por servicio público, de acuerdo con lo registrado por TY GAS en el RUPS; por lo tanto, el análisis se dividirá en: 1. Comercialización de Gas Natural y 2. Comercialización Mayorista de Gas Licuado de Petróleo (en adelante GN y GLP, respectivamente)

En este sentido, la Superintendencia Delegada en el primer semestre del año 2018, realizó el cálculo de la clasificación inicial de riesgo financiero con la última información disponible, es decir la información financiera de los años 2016 y 2017.

De acuerdo a lo anterior, es importante mencionar que según la Resolución SSPD No. 20181000024475 de 13 de marzo de 2018, la última fecha para el cargue de la información financiera del año 2017 fue el día 6 de mayo de 2018, en lo que respecta al grupo 1, según el marco contable NIF.

Así las cosas, es importante mencionar que TY GAS, es una empresa que se clasificó en grupo 1 y que presentó sus estados financieros bajo el lenguaje XBRL fuera de las fechas estipuladas en el Resolución mencionada, exactamente el 9 de mayo de 2018, esto debido a algunos inconvenientes que presentaron al momento de hacer el cargue de la taxonomía, soportados en las mesas de ayuda, N°. 387816 del 4 de mayo, N°. 388014 del 7 de mayo y N°. 388127 del 9 de mayo.

En síntesis, de acuerdo a los indicadores calculados bajo la norma internacional NIF, 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 el siguiente por servicio:

✓ **Gas Natural:**

Tabla No 3. Clasificación inicial de riesgo financiero año 2017 y 2016. GN

GRUPO	INDICADOR	AÑO	
		2017	2016
RENTABILIDAD	Rentabilidad sobre Activos	53,7%	36,2%
	Rentabilidad sobre Patrimonio	315,2%	190,1%
	Flujo de Caja sobre Activos	-13,4%	52,0%
LIQUIDEZ	Ciclo Operacional (días)	-36,0	-51,5
	Cubrimiento de Gastos Financieros (veces)	68,2	1,9
	Razón Corriente (veces)	1,1	0,2
SOLIDEZ	Patrimonio sobre Activo	12,0%	11,6%
	Pasivo Corriente sobre Pasivo Total	91,3%	34,5%
	Activo Corriente sobre Activo Total	91,0%	5,7%
RIESGO FINANCIERO		1	2

Fuente: SUI. Cálculo: DTGGC

A partir de la metodología regulatoria, TY GAS presentó un nivel de riesgo financiero medio-alto en la comercialización de GN, según los indicadores financieros del año 2016 y para el año 2017, un nivel de riesgo medio-bajo, lo cual indica que el año mencionado presentó resultados financieros satisfactorios, lo cual hace que TY GAS haya mejorado sus índices de rentabilidad, liquidez y solvencia.

Así las cosas, a continuación, se analizan los resultados financieros del servicio de comercialización de GN para el año 2017, haciendo un comparativo con las cifras del año 2016, con el fin de identificar las partidas que generan importancia relevante o materialidad en los resultados de TY GAS, así:

Tabla No 4. Estado de Situación Financiera Comparativo 2017-2016. GN

Estado de Situación Financiera por Servicio [partidas]	Gas Natural				
	Año 2017	Part. %	Año 2016	Part. %	Δ% 2017-2016
Activos [resumen]					
Activos corrientes [resumen]					
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ 1.475.400.000	7,4%	\$ 827.498.000	2,8%	78,3%
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes [Resumen]					
Otras cuentas por cobrar corrientes		0,0%	\$ 246.327.000	0,8%	-100,0%
Cuentas por cobrar partes relacionadas y asociadas corrientes	\$ 16.684.775.000	83,4%	\$ 36.185.000	0,1%	46009,6%
Total cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ 16.684.775.000	83,4%	\$ 282.512.000	0,9%	5805,9%
Activos por impuestos corrientes, corriente	\$ 40.408.000	0,2%	\$ 600.820.000	2,0%	-93,3%
Total activos corrientes distintos de los activos no corrientes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	\$ 18.200.583.000	91,0%	\$ 1.710.830.000	5,7%	963,8%
Total de activos corrientes	\$ 18.200.583.000	91,0%	\$ 1.710.830.000	5,7%	963,8%
Activos no corrientes [resumen]					
Propiedades, planta y equipo	\$ 1.579.981.000	7,9%	\$ 1.922.079.000	6,4%	-17,8%
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	\$ 115.879.000	0,6%	\$ 115.879.000	0,4%	0,0%
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes [Resumen]					
Activos por impuestos diferidos	\$ 105.391.000	0,5%	\$ 26.192.163.000	87,5%	-99,6%
Total de activos no corrientes	\$ 1.801.251.000	9,0%	\$ 28.230.121.000	94,3%	-93,6%
Total de activos	\$ 20.001.834.000	100,0%	\$ 29.940.951.000	100,0%	-33,2%
Patrimonio y pasivos [resumen]					
Pasivos [resumen]					
Pasivos corrientes [resumen]					
Disposiciones actuales [resumen]					
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	\$ 77.540.000	0,4%	\$ 132.837.000	0,4%	-41,6%
Otras provisiones corrientes	\$ 7.845.000	0,0%	\$ 15.867.000	0,1%	-50,6%
Total provisiones corrientes	\$ 85.385.000	0,4%	\$ 148.704.000	0,5%	-42,6%
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes [Resumen]					
Cuentas comerciales por pagar por adquisición de servicios corrientes	\$ 4.249.896.000	21,2%	\$ 7.375.857.000	24,6%	-42,4%
Cuentas por pagar partes relacionadas y asociadas corrientes	\$ 5.255.048.000	26,3%	\$ 750.714.000	2,5%	600,0%
Total cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar corrientes	\$ 9.504.944.000	47,5%	\$ 8.126.571.000	27,1%	17,0%
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	\$ 5.882.084.000	29,4%	\$ 738.263.000	2,5%	696,7%
Otros pasivos financieros corrientes	\$ 592.600.000	3,0%	\$ 127.393.000	0,4%	365,2%
Total pasivos corrientes	\$ 16.065.013.000	80,3%	\$ 9.140.931.000	30,5%	75,7%
Pasivos no corrientes [resumen]					
Provisiones no corrientes [resumen]					
Otras provisiones no corrientes	\$ 487.102.000	2,4%	\$ 279.644.000	0,9%	74,2%
Total provisiones no corrientes	\$ 487.102.000	2,4%	\$ 279.644.000	0,9%	74,2%
Pasivo por impuestos diferidos		0,0%	\$ 15.937.693.000	53,2%	-100,0%
Otros pasivos financieros no corrientes	\$ 1.044.204.000	5,2%	\$ 1.118.470.000	3,7%	-6,6%
Total de pasivos no corrientes	\$ 1.531.306.000	7,7%	\$ 17.335.807.000	57,9%	-91,2%
Total pasivos	\$ 17.596.319.000	88,0%	\$ 26.476.738.000	88,4%	-33,5%
Patrimonio [resumen]					
Capital emitido	\$ 193.010.000	1,0%	\$ 228.010.000	0,8%	-15,4%
Prima de emisión	\$ 720.000.000	3,6%	\$ 5.935.040.000	19,8%	-87,9%
Ganancias acumuladas	\$ 1.375.263.000	6,9%	\$ -2.816.079.000	-9,4%	-148,8%
Efectos por adopción NIF	\$ 62.696.000	0,3%	\$ 0	0,0%	100,0%
Reserva legal	\$ 117.242.000	0,6%	\$ 0	0,0%	100,0%
Otras reservas		0,0%	\$ 117.242.000	0,4%	-100,0%
Total patrimonio	\$ 2.405.515.000	12,0%	\$ 3.464.213.000	11,6%	-30,6%
Total patrimonio y pasivos	\$ 20.001.834.000	100,0%	\$ 29.940.951.000	100,0%	-33,2%

Fuente: SUI - Cálculo: Grupo Financiero DTGGC

En el Estado de Situación Financiera – ESF, del año 2017, se observa que los activos totales de TY GAS para el servicio de GN, están financiados principalmente por recursos de fuente externa, debido a que la concentración del pasivo respecto al activo es del 88%; por lo tanto, los recursos de fuente propia financian la inversión de la

empresa en un 12%. Adicionalmente, la estructura de financiación no tuvo mayor variación respecto al 2016.

Los activos de TY GAS para el servicio de GN, en su mayor proporción, se encuentran a corto plazo, debido a que concentran el 91% de la inversión de la empresa. Los principales activos para el servicio de GN, son las cuentas por cobrar a partes relacionadas y asociadas corrientes, las cuales son producto de las transacciones con las Generadoras del Grupo Empresarial Termoyopal, cifras las cuales configuran el 84,3% del activo total de GN, un equivalente de \$16.684 millones, seguido de la propiedad, planta y equipo, con 7,9% del total activo de GN, equivalente a \$1.579 millones y el efectivo y equivalentes de efectivo, con un 7,4%, equivalente a \$1.475 millones.

El activo del servicio de GN que presta la empresa presentó una reducción del 33,2%, respecto al año 2016, explicada fundamentalmente por una disminución en los activos no corrientes por valor de \$26.428 millones, principalmente por la reducción de los activos por impuestos diferidos.

Respecto al pasivo del servicio de GN que presta la empresa, se evidencia que los rubros que generan mayor impacto en el activo total de GN, son los que se encuentran en el corto plazo, como lo son los pasivos por impuestos diferidos, con un 29,4%, equivalente a \$5.882 millones, los cuales son derivados principalmente por el pago de impuesto de renta y CREE; seguido de las cuentas por pagar a partes relacionadas y asociadas corrientes, con un 26,3%, equivalente a \$5.255 millones, producto de las obligaciones adquiridas con Termoyopal Generación 2 S.A.S. E.S.P..

Adicional a esto, se observó que las cuentas comerciales por pagar por adquisición de servicios corrientes, con un 21,2%, equivalente a \$4.250 millones, también son de importancia relevante para la empresa, principalmente las que se derivaron de la adquisición de una mayor cantidad de materia prima y suministros, para el funcionamiento a su máxima capacidad de la planta de secado de gas.

En relación al patrimonio del servicio de GN, se conoció que el mismo disminuyó en \$1.059 millones, un 30,6%, derivado principalmente de la disminución de la prima de emisión frente al año 2016, de \$5.215 millones, la cual se compensó en un gran porcentaje producto de los resultados satisfactorios obtenidos por la compañía en el año 2017, para el servicio de GN, equivalente a \$4.191 millones.

En conclusión, se observa en el Estado Situación Financiera que la empresa tiene una estructura de financiamiento sólida y bien definida en cuanto al servicio de GN, que le ha permitido garantizar la prestación del servicio, atado a que sus indicadores de rentabilidad, liquidez y solidez han venido mejorando.

La visión inicial del Estado de Resultados Integral – ERI, para el servicio de GN, deja en evidencia la disminución que experimentó la empresa en sus actividades ordinarias para el servicio de GN.

En primer lugar, se observa que los ingresos por dicho concepto disminuyeron un 13,6% respecto al año 2016. En segundo lugar, el costo de ventas también tuvo una disminución del 17,7%, esta última al ser mayor, permitió un incremento relevante de la ganancia bruta en un 22,4%, equivalente a \$1.312 millones.

Tabla No 5. Estado de Resultados Integral Comparativo 2017-2016. GN

		Gas Natural				
		Año 2017	Part. %	Año 2016	Part. %	Δ% 2017-2016
Estado de Resultados Integral por Servicio [partidas]						
Ganancia (pérdida) [resumen]						
	Ingresos de actividades ordinarias	\$ 50.217.142.000	100,0%	\$ 58.149.881.000	100,0%	-13,6%
	Costo de ventas	\$ 43.048.727.000	85,7%	\$ 52.293.671.000	89,9%	-17,7%
	Ganancia bruta	\$ 7.168.415.000	14,3%	\$ 5.856.210.000	10,1%	22,4%
	Otros ingresos	\$ 5.306.000	0,0%	\$ 24.576.597.000	42,3%	-100,0%
	Gastos de administración	\$ 144.075.000	0,3%	\$ 929.141.000	1,6%	-84,5%
	Otras ganancias (pérdidas)	\$ 330.848.000	0,7%	\$ 0	0,0%	100,0%
	Ganancia (pérdida) por actividades de operación	\$ 7.360.494.000	14,7%	\$ 7.811.435.000	13,4%	-5,8%
	Ingresos financieros	\$ 26.000	0,0%	\$ 230.951.000	0,4%	-100,0%
	Costos financieros	\$ 157.722.000	0,3%	\$ 5.833.977.000	10,0%	-97,3%
	Ganancia (pérdida), antes de impuestos	\$ 7.202.798.000	14,3%	\$ 2.208.409.000	3,8%	226,2%
	Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	\$ 3.011.457.000	6,0%	-\$ 1.564.767.000	-2,7%	-292,5%
	Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	\$ 4.191.341.000	8,3%	\$ 3.733.176.000	6,4%	12,3%
	Ganancia (pérdida)	\$ 4.191.341.000	8,3%	\$ 3.773.176.000	6,5%	11,1%

Fuente: SUI - Cálculo: Grupo Financiero DTGGC

En la revelación de los ingresos en los Estados Financieros, para GN se observa que la disminución de los ingresos se debe principalmente a que los ingresos por ventas de gas derivados de las transacciones realizadas con la Central Termoeléctrica El Morro 2 S.A.S. E.S.P. y Termoyopal Generación 2 S.A.S. E.S.P., se redujeron en \$7.872 millones frente al resultado del año 2016, al igual que los ingresos por transporte de gas los cuales disminuyeron en \$60 millones.

Lógicamente, una disminución de los ingresos conlleva a una reducción de costos que en este caso están relacionados con el consumo de hidrocarburos para la operación de la planta.

Lo anterior, genera que la empresa obtenga un EBITDA de \$10.750 millones, para el servicio de GN, debido a los resultados reportados en la ganancia (pérdida) por actividades de operación y por ende se observa un margen operacional adecuado para la empresa de 21,3%; lo que indica que, este margen obedece completamente a la gestión operacional del prestador. Este indicador de caja, supone que la comercialización de GN, tenga una adecuada cobertura del costo financiero.

El Estado de Flujo de Efectivo – EFE, permite observar que la empresa tuvo un comportamiento satisfactorio en el movimiento de efectivo del año 2017, para el servicio de GN, en las partidas operacionales y de financiación, que permitió generar recursos de \$1.475 millones y así, garantizar la correcta prestación del servicio.

Estos recursos se derivan de los ajustes que se realizaron para conciliar la ganancia de la empresa para el servicio de GN en el periodo analizado, producto principalmente de los generados por el incremento de las cuentas por cobrar de origen comercial, que ascendieron a \$5.712 millones y que no fueron pagados.

De otro lado, es importante resaltar que los recursos generados por la empresa, por un valor de \$833 millones, en parte, se utilizaron en el pago de pasivos por arrendamientos financieros NIC17 y sus intereses, tal cual se observa en las actividades de financiación.

Tabla No 6. Estado de Flujo de Efectivo Año 2017. GN

		Gas Natural Año 2017
Estado de Flujo de Efectivo por Servicio [partidas]		
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación [resumen]		
	Ganancia (pérdida)	\$ 4.191.342.000
Ajustes para conciliar la ganancia (pérdida) [resumen]		
	Ajustes por gasto por impuestos a las ganancias	\$ 3.011.457.000
	Ajustes por costos financieros	\$ 148.333.000
	Ajustes por disminuciones (incrementos) en los inventarios	\$ 0
	Ajustes por la disminución (incremento) de cuentas por cobrar de origen comercial	-\$ 5.712.055.000
	Ajustes por disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación	\$ 162.860.000
	Ajustes por el incremento (disminución) de cuentas por pagar de origen comercial	-\$ 289.122.000
	Ajustes por incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación	-\$ 728.826.000
	Ajustes por gastos de depreciación y amortización	\$ 76.000.000
	Ajustes por pérdidas (ganancias) de moneda extranjera no realizadas	-\$ 8.073.000
	Ajustes por pérdidas (ganancias) por la disposición de activos no corrientes	\$ 1.061.000
	Total ajustes para conciliar la ganancia (pérdida)	-\$ 3.338.365.000
	Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	\$ 19.771.000
	Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	\$ 833.206.000
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión [resumen]		
	Compras de propiedades, planta y equipo	\$ 0
	Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	\$ 0
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación [resumen]		
	Reembolsos de préstamos	\$ 0
	Pagos de pasivos por arrendamientos financieros NIC17	\$ 125.222.000
	Intereses pagados	\$ 60.082.000
	Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	-\$ 185.304.000
	Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	\$ 647.902.000
	Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	\$ 647.902.000
	Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo	\$ 827.498.000
	Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	\$ 1.475.400.000

Fuente: SUI - Cálculo: Grupo Financiero DTGGC

✓ **Gas Licuado del Petróleo:**

Tabla No 7. Clasificación inicial de riesgo financiero año 2017 y 2016. GLP

GRUPO	INDICADOR	AÑO	
		2017	2016
RENTABILIDAD	Rentabilidad sobre Activos	53,8%	4,9%
	Rentabilidad sobre Patrimonio	95,0%	39,1%
	Flujo de Caja sobre Activos	22,6%	-64,0%
LIQUIDEZ	Ciclo Operacional (días)	-47,1	-79,4
	Cubrimiento de Gastos Financieros (veces)	10,6	1,7
	Razón Corriente (veces)	1,4	0,2
SOLIDEZ	Patrimonio sobre Activo	32,0%	6,5%
	Pasivo Corriente sobre Pasivo Total	49,7%	38%
	Activo Corriente sobre Activo Total	46,6%	3,5%
RIESGO FINANCIERO		0	3

Fuente: SUI. Cálculo: DTGGC

La aplicación de la metodología regulatoria¹, presentó un nivel de riesgo financiero alto en la comercialización mayorista de GLP, según los indicadores financieros del año 2016 y para el año 2017, un nivel de riesgo bajo, lo cual indica que el año mencionado presentó resultados financieros satisfactorios, lo cual hace que TY GAS haya mejorado sus índices de rentabilidad, liquidez y solvencia.

En este sentido, a continuación, se analizan los resultados financieros del servicio de comercialización mayorista de GLP para el año 2017, haciendo un comparativo con las cifras del año 2016, con el fin de identificar las partidas que generan importancia relevante o materialidad en los resultados de TY GAS.

En el Estado de Situación Financiera – ESF, del año 2017, se observa que los activos totales de TY GAS para el servicio de GLP, están financiados por recursos de fuente externa, debido a que la concentración del pasivo respecto al activo es del 68%; por lo tanto, los recursos de fuente propia financian la inversión de la empresa en un 32%.

Adicionalmente, es importante resaltar que la estructura de financiación del servicio de GLP, tuvo una variación representativa respecto al año 2016, derivado principalmente de la utilidad percibida por la empresa para el servicio mencionado en el año 2017, la cual ascendió a \$27.352 millones, cambiando así la concentración del pasivo y el patrimonio frente al activo.

Los activos de TY GAS para el servicio de GLP, se encuentran agrupados en un 53,4% en largo plazo y en 46,6% a corto plazo. Los principales activos para el servicio de GLP, son las cuentas por cobrar a partes relacionadas y asociadas corrientes, las cuales son producto del cumplimiento de los contratos en firme y de aquellos que tienen la modalidad interrumpible, cifras las cuales configuran el 38,2% del activo total de GLP, un equivalente de \$41.030 millones, seguido de la propiedad, planta y equipo, con 43,4% del total activo de GLP, equivalente a \$46.608 millones, derivado principalmente de las inversiones en planta, ductos y túneles, como también en edificaciones y maquinaria y equipo.

Finalmente, se resalta las cuentas comerciales por cobrar por adquisición de bienes corrientes, con un 5,7%, equivalente a \$6.121 millones, las cuales son producto de la cartera con sus principales clientes: Metal Petroleum Corp. Sucursal Colombia, Inversiones GLP S.A.S. E.S.P., Gas de Santander S.A. E.S.P., Colgas de Occidente S.A. E.S.P., Gases de Antioquia S.A. E.S.P., entre otros clientes.

El activo del servicio de GLP que presta la empresa presentó incremento del 60,7%, respecto al año 2016, explicada fundamentalmente por el aumento significativo en los activos corrientes por valor de \$47.634 millones, principalmente por el aumento de cuentas por cobrar a partes relacionadas y asociadas corrientes.

Respecto al pasivo del servicio de GLP que presta la empresa, se evidencia que los rubros que generan mayor impacto en el activo total de GLP, se encuentran concentrados en el largo plazo, con un 34,2% y en el corto plazo con un 33,8%; estos pasivos están identificados principalmente en los conceptos de otros pasivos financieros corrientes y no corrientes, con un 38,6% del activo total de GLP, equivalentes a \$41.455 millones, que son producto de los arrendamientos financieros que TY GAS a adquirido con la empresa Rexington INC.

¹ Resolución CREG 072 de 2002, modificada por la resolución CREG 034 de 2004.

Tabla No 8. Estado de Situación Financiera Comparativo 2017-2016. GLP

Estado de Situación Financiera por Servicio [partidas]	Gas Licuado de Petróleo				
	Año 2017	Part. %	Año 2016	Part. %	Δ% 2017-2016
Activos [resumen]					
Activos corrientes [resumen]					
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ 2.279.349.000	2,1%	\$ 269.470.000	0,4%	745,9%
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes [Resumen]					
Cuentas Comerciales por Cobrar por Prestación de Servicios públicos corrientes		0,0%	\$ 1.073.133.000	1,6%	-100,0%
Cuentas Comerciales por Cobrar por Adquisición de Bienes corrientes	\$ 6.121.158.000	5,7%	\$ 0	0,0%	100,0%
Otras cuentas por cobrar corrientes		0,0%	\$ 80.215.000	0,1%	-100,0%
Cuentas por cobrar partes relacionadas y asociadas corrientes	\$ 41.030.449.000	38,2%		0,0%	100,0%
Total cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ 47.151.607.000	44,0%	\$ 1.153.348.000	1,7%	3988,2%
Inventarios corrientes	\$ 500.613.000	0,5%	\$ 741.235.000	1,1%	-32,5%
Activos por impuestos corrientes, corriente	\$ 62.426.000	0,1%	\$ 195.653.000	0,3%	-68,1%
Total activos corrientes distintos de los activos no corrientes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	\$ 49.993.995.000	46,6%	\$ 2.359.706.000	3,5%	2018,7%
Total de activos corrientes	\$ 49.993.995.000	46,6%	\$ 2.359.706.000	3,5%	2018,7%
Activos no corrientes [resumen]					
Propiedades, planta y equipo	\$ 46.608.435.000	43,4%	\$ 48.288.184.000	72,3%	-3,5%
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes [Resumen]					
Otras cuentas comerciales por cobrar no corrientes		0,0%	\$ 7.566.017.000	11,3%	-100,0%
Total cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes		0,0%	\$ 7.566.017.000	11,3%	-100,0%
Activos por impuestos diferidos	\$ 3.108.956.000	2,9%	\$ 8.529.317.000	12,8%	-63,5%
Activos por impuestos corrientes, no corriente	\$ 7.566.017.000	7,1%		0,0%	100,0%
Total de activos no corrientes	\$ 57.283.408.000	53,4%	\$ 64.383.518.000	96,5%	-11,0%
Total de activos	\$ 107.277.403.000	100,0%	\$ 66.743.224.000	100,0%	60,7%
Patrimonio y pasivos [resumen]					
Pasivos [resumen]					
Pasivos corrientes [resumen]					
Disposiciones actuales [resumen]					
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	\$ 119.792.000	0,1%	\$ 43.258.000	0,1%	176,9%
Otras provisiones corrientes	\$ 12.119.000	0,0%	\$ 5.167.000	0,0%	134,5%
Total provisiones corrientes	\$ 131.911.000	0,1%	\$ 48.425.000	0,1%	172,4%
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes [Resumen]					
Cuentas comerciales por pagar por adquisición de bienes corrientes		0,0%	\$ 4.322.431.000	6,5%	-100,0%
Cuentas comerciales por pagar por adquisición de servicios corrientes	\$ 6.608.403.000	6,2%	\$ 0	0,0%	100,0%
Cuentas por pagar partes relacionadas y asociadas corrientes	\$ 8.118.536.000	7,6%	\$ 4.150.691.000	6,2%	95,6%
Total cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar corrientes	\$ 14.726.939.000	13,7%	\$ 8.473.122.000	12,7%	73,8%
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	\$ 9.087.246.000	8,5%	\$ 240.411.000	0,4%	3679,9%
Otros pasivos financieros corrientes	\$ 12.325.565.000	11,5%	\$ 4.172.042.000	6,3%	195,4%
Total pasivos corrientes	\$ 36.271.661.000	33,8%	\$ 12.934.000.000	19,4%	180,4%
Pasivos no corrientes [resumen]					
Provisiones no corrientes [resumen]					
Otras provisiones no corrientes		0,0%	\$ 91.064.000	0,1%	-100,0%
Total provisiones no corrientes		0,0%	\$ 91.064.000	0,1%	-100,0%
Pasivo por impuestos diferidos		0,0%	\$ 5.190.012.000	7,8%	-100,0%
Pasivos por impuestos corrientes, no corriente	\$ 7.566.017.000	7,1%	\$ 7.566.017.000	11,3%	0,0%
Otros pasivos financieros no corrientes	\$ 29.129.648.000	27,2%	\$ 36.629.170.000	54,9%	-20,5%
Total de pasivos no corrientes	\$ 36.695.665.000	34,2%	\$ 49.476.263.000	74,1%	-25,8%
Total pasivos	\$ 72.967.326.000	68,0%	\$ 62.410.263.000	93,5%	16,9%
Patrimonio [resumen]					
Capital emitido	\$ 52.500.000	0,0%	\$ 35.000.000	0,1%	50,0%
Prima de emisión	\$ 7.822.520.000	7,3%	\$ 5.215.000.000	7,8%	50,0%
Ganancias acumuladas	\$ 26.435.057.000	24,6%	-\$ 917.039.000	-1,4%	-2982,7%
Efectos por adopción NIF	\$ 1.206.332.000	1,1%	\$ 0	0,0%	100,0%
Total patrimonio	\$ 34.310.077.000	32,0%	\$ 4.332.961.000	6,5%	691,8%
Total patrimonio y pasivos	\$ 107.277.403.000	100,0%	\$ 66.743.224.000	100,0%	60,7%

Fuente: SUI - Cálculo: Grupo Financiero DTGGC

Adicionalmente, se encontró en las notas a los estados financieros año 2017, que las cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar corrientes, concentran el 13,7% del activo total de GLP, y que son equivalentes a \$14.726 millones, estas cuentas están divididas en cuentas comerciales por pagar por adquisición de servicios corrientes, con un 6,2%, que asciende a \$6.608 millones, estas obligaciones se derivan de la adquisición de una mayor cantidad de materia prima y suministros para que la planta produzca a su máxima capacidad; a su vez, se evidenció las cuentas por pagar a partes relacionadas y asociadas, con un 7,1%, unos \$8.118 millones, recursos los cuales son producto de las compromisos adquiridos con la empresa Termoyopal Generación 2 S.A.S. E.S.P.

Adicional a esto, se observó que los pasivos por impuestos corrientes, no corrientes, con un 7,1%, equivalente a \$7.566 millones, del activo total de GLP, fueron de importancia relevante para la empresa, los cuales corresponden al IVA por la adquisición de la planta de secado de gas, que se obtuvo bajo la modalidad de importación.

En relación al patrimonio del servicio de GLP, se conoció que el mismo tuvo un incremento significativo de \$29.977 millones, un 691,8%, derivado principalmente del aumento de las ganancias acumuladas frente al año 2016, de \$25.518 millones, producto de los resultados satisfactorios obtenidos por la compañía en el año 2017, para el servicio de GLP, equivalente a \$27.352 millones.

En conclusión, se observa en el Estado Situación Financiera que la empresa tiene una estructura de financiamiento consistente y bien definida en cuanto al servicio de GLP, que le ha permitido garantizar la prestación del servicio y mejorar sus indicadores de rentabilidad, liquidez y solidez han venido mejorando.

Tabla No 9. Estado de Resultados Integral Comparativo 2017-2016. GLP

Estado de Resultados Integral por Servicio [partidas]	Gas Licuado de Petróleo				
	Año 2017	Part. %	Año 2016	Part. %	Δ% 2017-2016
Ganancia (pérdida) [resumen]					
Ingresos de actividades ordinarias	\$ 77.591.149.000	100,0%	\$ 18.939.819.000	100,0%	309,7%
Costo de ventas	\$ 31.772.157.000	40,9%	\$ 17.296.824.000	91,3%	83,7%
Ganancia bruta	\$ 45.818.992.000	59,1%	\$ 1.642.995.000	8,7%	2688,7%
Otros ingresos	\$ 182.937.000	0,2%	\$ 8.004.768.000	42,3%	-97,7%
Gastos de administración	\$ 4.967.198.000	6,4%	\$ 302.628.000	1,6%	1541,4%
Otras ganancias (pérdidas)	\$ 11.406.449.000	14,7%	\$ 0	0,0%	100,0%
Ganancia (pérdida) por actividades de operación	\$ 52.441.180.000	67,6%	\$ 2.279.825.000	12,0%	2200,2%
Ingresos financieros	\$ 911.000	0,0%	\$ 75.222.000	0,4%	-98,8%
Costos financieros	\$ 5.437.670.000	7,0%	\$ 1.900.167.000	10,0%	186,2%
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	\$ 47.004.421.000	60,6%	\$ 454.880.000	2,4%	10233,4%
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	\$ 19.652.325.000	25,3%	-\$ 322.305.000	-1,7%	-6197,4%
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	\$ 27.352.096.000	35,3%	\$ 777.185.000	4,1%	3419,4%
Ganancia (pérdida)	\$ 27.352.096.000	35,3%	\$ 777.185.000	4,1%	3419,4%

Fuente: SUI - Cálculo: Grupo Financiero DTGGC

En el Estado de Resultados Integral – ERI, para el servicio de GLP, se evidenció el incremento que experimentó la empresa en sus actividades ordinarias para el servicio de GLP. En primer lugar, se observa que los ingresos por dicho concepto aumentaron un 309,7% respecto al año 2016. En segundo lugar, el costo de ventas también tuvo un incremento del 83,7%, lo cual generó un aumento significativo de la ganancia bruta en un 2688,7%, equivalente en \$45.818.

En la revelación de los ingresos en los Estados Financieros para GLP se observa que el incremento de los ingresos se debe principalmente a la parada que tuvo la planta para reparaciones mayores en el año 2016. De otro lado, se evidenció en las notas a los estados financieros que los ingresos por la comercialización mayorista de GLP, son producto de los contratos de suministro de GLP; aproximadamente el 90% de la producción de GLP se despacha para el cumplimiento de contratos en firme y el restante se despacha a través de contratos en la modalidad interrumpible con asignación mensual.

Lógicamente, el incremento de los ingresos conlleva un aumento en los costos por el consumo de insumos indirectos, principalmente el de hidrocarburos para la operación de la planta.

Lo anterior, genera que la empresa obtenga un EBITDA de \$57.678 millones, para el servicio de GLP, debido principalmente a los resultados reportados en la ganancia (pérdida) por actividades de operación, lo cual permite observar un margen operacional importante para la empresa de 64,7%, en lo que respecta al servicio de GLP; lo que indica que, este margen obedece completamente a la gestión operacional del prestador. Este indicador de caja, supone que la comercialización de GLP, tenga una adecuada cobertura del costo financiero.

Tabla No 10. Estado de Flujo de Efectivo Año 2017. GLP

		Gas Licuado del Petróleo
		Año 2017
Estado de Flujo de Efectivo por Servicio [partidas]		
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación [resumen]		
Ganancia (pérdida)		\$ 27.352.096.000
Ajustes para conciliar la ganancia (pérdida) [resumen]		
Ajustes por gasto por impuestos a las ganancias		\$ 19.652.325.000
Ajustes por costos financieros		\$ 5.114.004.000
Ajustes por disminuciones (incrementos) en los inventarios		-\$ 283.480.000
Ajustes por la disminución (incremento) de cuentas por cobrar de origen comercial		-\$ 47.302.113.000
Ajustes por disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación		\$ 140.013.000
Ajustes por el incremento (disminución) de cuentas por pagar de origen comercial		-\$ 447.965.000
Ajustes por incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación		-\$ 1.129.242.000
Ajustes por gastos de depreciación y amortización		\$ 2.241.940.000
Ajustes por pérdidas (ganancias) de moneda extranjera no realizadas		-\$ 167.904.000
Ajustes por pérdidas (ganancias) por la disposición de activos no corrientes		\$ 1.639.000
Total ajustes para conciliar la ganancia (pérdida)		-\$ 22.180.783.000
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		\$ 129.020.000
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		\$ 5.042.293.000
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión [resumen]		
Compras de propiedades, planta y equipo		\$ 430.836.000
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		-\$ 430.836.000
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación [resumen]		
Reembolsos de préstamos		-\$ 1.252.619.000
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros NIC17		\$ 2.604.516.000
Intereses pagados		\$ 1.249.650.000
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		-\$ 2.601.547.000
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		\$ 2.009.910.000
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		\$ 2.009.910.000
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		\$ 269.470.000
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo		\$ 2.279.380.000

Fuente: SUI - Cálculo: Grupo Financiero DTGGC

El Estado de Flujo de Efectivo – EFE, muestra que la empresa para el servicio de GLP, tuvo un comportamiento satisfactorio en el movimiento (entradas y salidas) de efectivo del año 2017, en las partidas operacionales, de inversión y de financiación, que permitió generar recursos de \$2.279 millones y así, garantizar la correcta prestación del servicio.

Estos recursos se derivan de los ajustes que se realizaron para conciliar la ganancia de la empresa para el servicio de GLP en el periodo analizado, producto principalmente de los generados por el incremento de las cuentas por cobrar de origen comercial, que ascendieron a \$47.302 millones y que no fueron pagados.

De otro lado, es importante resaltar que los recursos generados por la empresa para el servicio de GLP, por un valor de \$5.042 millones, en parte, se utilizaron en la compra de activos fijos como se observa en las actividades de inversión y para el pago de pasivos por arrendamientos financieros NIC17 y sus intereses, tal cual se observa en las actividades de financiación.

2.3 Gestión de Riesgos

La metodología de Gestión Riesgos define los lineamientos para realizar la identificación, evaluación y tratamiento a los riesgos más relevantes que tiene la compañía, esta fue aprobada por la Gerencia General.

El marco de la gestión de Riesgos, está basado en la Norma Técnica Colombiana NTC – ISO 31000, para lo cual la compañía estableció:

- Una política corporativa de riesgos la cual se encuentra divulgada y publicada en la página web de la empresa.
- Se definieron objetivos, estructura, responsabilidad y recursos para llevar a cabo la gestión del riesgo y su cumplimiento.
- Tienen definidos criterios para la gestión de riesgo y el apetito de riesgo de 37%.
- Se cuenta con una matriz que identifica, analiza, evalúa y describe el tratamiento de los riesgos de la organización.
- La empresa estableció veintitrés (23) políticas para cumplir el SAGRLAFT (Sistema de autocontrol y gestión del riesgo de lavado de activos y financiación del terrorismo)
- Se cuenta con un programa de comunicación dirigido a todos los empleados, que incluye comunicaciones de sensibilizaciones y capacitaciones presenciales

Descripción de la Política de Riesgos

La metodología de Gestión Riesgos define los lineamientos para realizar la identificación, clasificación, valoración y análisis por cada uno de los procesos, siendo los más relevantes por encontrarse clasificados por procesos: comercial, comercial y producción y producción, clasificándolo como un riesgo operativo.

En la etapa de evaluación del riesgo la empresa define los parámetros para realizar la valoración del impacto, los cuales están divididos en cuatro niveles, y se valora el riesgo antes de controles, como se puede observar en la siguiente tabla:

Tabla No 11. Criterios para la Valoración

VALOR DE LA POSICIÓN DE LOS RIESGOS INHERENTES						VALOR DE LA POSICIÓN DE LOS RIESGOS INHERENTES							
Casi Seguro	100%	10%	25%	50%	75%	100%	Casi Seguro	100%	10%	25%	50%	75%	100%
Probable	75%	8%	19%	38%	56%	75%	Probable	75%	8%	19%	38%	56%	75%
Posible	50%	5%	13%	25%	38%	50%	Posible	50%	5%	13%	25%	38%	50%
Improbable	25%	3%	6%	13%	19%	25%	Improbable	25%	3%	6%	13%	19%	25%
Raro	10%	1%	3%	5%	8%	10%	Raro	10%	1%	3%	5%	8%	10%
		10%	25%	50%	75%	100%			10%	25%	50%	75%	100%
		Insignificante	Menor	Moderado	Mayor	Catastrófico			Insignificante	Menor	Moderado	Mayor	Catastrófico

NOMBRE DE LA POSICIÓN DE LOS RIESGOS INHERENTES						NOMBRE DE LA POSICIÓN DE LOS RIESGOS INHERENTES							
Casi Seguro	100%	B2	M3	A3	E3	E1	Casi Seguro	100%	B2	M3	A3	E3	E1
Probable	75%	B4	M5	A5	A1	E2	Probable	75%	B4	M5	A5	A1	E2
Posible	50%	B7	M7	M2	A4	A2	Posible	50%	B7	M7	M2	A4	A2
Improbable	25%	B9	B5	M6	M4	M1	Improbable	25%	B9	B5	M6	M4	M1
Raro	10%	B10	B8	B6	B3	B1	Raro	10%	B10	B8	B6	B3	B1
		10%	25%	50%	75%	100%			10%	25%	50%	75%	100%
		Insignificante	Menor	Moderado	Mayor	Catastrófico			Insignificante	Menor	Moderado	Mayor	Catastrófico

Fuente: TYGAS SAS ESP

De acuerdo a la información aportada por la compañía una vez aplicado los controles se vuelven a valor los riesgos y de esta manera obtener el riesgo residual como se describe en la siguiente tabla:

Tabla No 12. Resultados de la Valoración

MAPA DE RIESGOS INHERENTES						MAPA DE RIESGOS RESIDUAL							
Casi Seguro	100%	0	0	0	1	0	Casi Seguro	100%	0	0	0	0	0
Probable	75%	2	0	3	3	0	Probable	75%	0	0	0	0	0
Posible	50%	0	2	7	1	2	Posible	50%	0	1	0	0	0
Improbable	25%	1	0	2	0	0	Improbable	25%	0	8	3	2	0
Raro	10%	0	0	0	0	0	Raro	10%	5	4	1	0	0
		10%	25%	50%	75%	100%			10%	25%	50%	75%	100%
		Insignificante	Menor	Moderado	Mayor	Catastrófico			Insignificante	Menor	Moderado	Mayor	Catastrófico

CALIFICACIÓN TOTAL RIESGOS			CALIFICACIÓN TOTAL RIESGOS		
May Alto	1	4%	May Alto	0	
Alto	9	38%	Alto	0	
Medio	11	46%	Medio	6	25%
Bajo	3	13%	Bajo	18	75%
TOTAL	24	100%	TOTAL	24	100%

PERFIL DE RIESGO INHERENTE		PERFIL DE RIESGO RESIDUAL	
31%	MEDIO	7%	BAJO

Perfil de riesgos aceptable, es menor al apetito de riesgos de 37%

Perfil de riesgos aceptable, es menor al apetito de riesgos de 37%

Fuente: TY GAS SAS ESP

La empresa para los niveles de riesgo significativo, importante y tolerable define la necesidad de implementar un tratamiento y un plan contingencia al riesgo. La implementación y seguimiento de actividades de respuesta, tratamiento y/o para

abordar el riesgo, son responsabilidad y gestión del Líder de proceso, Gerente o Jefe de área.

Tabla No 13. Plan de Contingencia

Cons	Fecha	Fuente Generadora del Cambio	Campo	Código	Anterior	Nuevo	Observaciones	Elaboró
1	28/12/2017	Identificación	Riesgo	No aplica	No aplica	No aplica	Se realizó explicación de los procesos e identificación de riesgos y causas.	Jefe planta PSG - Coordinador de Riesgos y Cumplimiento
2	03/01/2018	Identificación	Riesgo	No aplica	No aplica	No aplica	Se realizó Identificación de riesgos y causas de Producción	Jefe planta PSG - Ingeniero de proceso - Coordinador de Riesgos y Cumplimiento. Se envió esta definición a seis personas adicionales de la planta
3	04/01/2018	Identificación	Riesgo	No aplica	No aplica	No aplica	Se realizó Identificación de riesgos y causas Comerciales	Profesional de Gas - Coordinador de Riesgos y Cumplimiento
4	08/03/2018	Identificación	Riesgo	No aplica	No aplica	No aplica	Revisión de riesgos y causas por parte del Gerente de la PSG	Gerente de PSG
5	16/03/2018	Identificación	Control	No aplica	No aplica	No aplica	Se establecieron los controles y su calificación	Jefe de Planta - Coordinador de Riesgos y Cumplimiento
6	28/03/2018	Identificación	Control	No aplica	No aplica	No aplica	Se establecieron los controles y su calificación	Jefe de Planta - Coordinador de Riesgos y Cumplimiento
7	05/04/2018	Identificación	Control	No aplica	No aplica	No aplica	Se establecieron los controles y su calificación	Jefe de Planta - Coordinador de Riesgos y Cumplimiento
8	09/04/2018	Identificación	Control	No aplica	No aplica	No aplica	Se establecieron los controles y su calificación	Jefe de Planta - Coordinador de Riesgos y Cumplimiento
9	12/04/2018	Identificación	Control	No aplica	No aplica	No aplica	Se establecieron los controles y su calificación	Jefe de Planta - Coordinador de Riesgos y Cumplimiento
10	03/05/2018	Identificación	Control	No aplica	No aplica	No aplica	Se establecieron los controles y su calificación	Jefe de Planta - Coordinador de Riesgos y Cumplimiento
11	07/05/2018	Identificación	Control	No aplica	No aplica	No aplica	Se establecieron los controles y su calificación	Jefe de Planta - Coordinador de Riesgos y Cumplimiento
12	07/05/2018	Identificación	Control	No aplica	No aplica	No aplica	El Profesional de Gas estableció los controles, por lo tanto se revisa de acuerdo a los comentarios del Gerente de Gas	Profesional de Gas - Coordinador de Riesgos y Cumplimiento
13	11/05/2018	Evaluación	Control	No aplica	No aplica	No aplica	Se realizó la calificación de los controles de los riesgos comerciales	Gerente de la PSG - Profesional de Gas - Coordinador de Riesgos y Cumplimiento
14	17/05/2018	Evaluación	Control	No aplica	No aplica	No aplica	Se realizó la calificación de los controles de los riesgos de producción	Gerente de la PSG - Jefe de Planta - Coordinador de Riesgos y Cumplimiento
15	18/05/2018	Evaluación	Control	No aplica	No aplica	No aplica	Se realizó la calificación de los controles de los riesgos de producción	Gerente de la PSG - Jefe de Planta - Coordinador de Riesgos y Cumplimiento
16	04/07/2018	Evaluación	Control	No aplica	No aplica	No aplica	Se realizó la calificación de los controles de los riesgos de producción	Jefe de Planta - Coordinador de Riesgos y Cumplimiento

Fuente: TY GAS SAS ESP

2.4 Normas de Información Financiera (NIF)

La Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios en aplicación de la Ley 1314 de 2009² y sus decretos reglamentarios compilados en el Decreto 2420 de 2015³, modificado por los Decretos 2496 de 2015, 2131 y 2132 de 2016 y 2170 de 2017, estableció a los supervisados, el reporte de información financiera en aplicación de los marcos normativos de Normas de Información Financiera –NIF.

Con fundamento en las funciones asignadas a las autoridades de Supervisión artículo 10 de la ley en cita, en especial la de “...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...” se detalla el reporte de la información financiera bajo NIF. por parte del prestador de servicios públicos domiciliarios al Sistema Único de Información – SUI.

2.4.1 Clasificación

El prestador de servicios públicos domiciliarios TY GAS S.A. E.S.P. ID 22972, como resultado del requerimiento efectuado por la Superservicios Resolución SSPD 20131300002405 del 14 de febrero de 2013, certificó el 22 de octubre de 2013 -reporte extemporáneo- en el formulario NIF-A-0001 Información General NIF durante el periodo de preparación obligatoria, su clasifica como Grupo I (NIIF PLENAS), cuando la fecha límite venció el 28 de febrero de 2013.

Imagen No. 1. Clasificación Preparación Obligatoria

INFORMACIÓN EMPRESA	RESPUESTA	COMENTARIO
1. Razón Social: TY GAS S.A. E.S.P.		
2. Sigla: TY GAS S.A. E.S.P.		
3. NIT: 830058580		
4. Identificador de la Empresa: 22972		
a. La entidad y/o ente económico como preparadora de información financiera, se encuentra clasificada en cuál de los siguientes grupos?	Grupo I (NIIF Plenas)	SOCIOPUNTA NIIF PLENAS

Fuente: Sistema Único de Información SUI.

Efectuado el análisis de la clasificación con la información existente al cierre del año anterior al periodo de preparación obligatoria (cifras año 2012) en el SUI, se considera que se encuentra clasificada, de acuerdo con los criterios definidos, 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, cuenta activos totales superiores a 30.000 SMMLV equivalentes a \$17.001 millones, es sucursal, subordinada, matriz que aplique NIIF PLENAS y adicionalmente no cumple con los requisitos para aplicar la NIF para Micro Microempresas y clasificarse en Grupo 3⁴.

Por lo anterior, utiliza el marco técnico normativo NIIF PLENAS para la elaboración y presentación de sus estados financieros, en los siguientes plazos:

- Periodo de preparación obligatoria: 01 enero al 31 de diciembre de 2013

² “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”.

³ “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”

⁴ 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).

- Periodo de transición: 01 enero al 31 de diciembre de 2014
- Primer periodo de aplicación: 01 enero al 31 de diciembre de 2015

2.4.2 Reporte plan de implementación

El prestador de servicios públicos con base en su clasificación, certificó el 70% de plan de implementación de forma extemporánea, de igual forma se evidencia que sin orientación alguna, los informes de avance y monitoreo en PDF fueron certificado como no aplica, situación que se observar en la siguiente imagen.

Tabla No 14. Reporte plan de implementación

AÑO	TOPICO	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	APLICACION	FECHA DE CERTIFICACION	EN TIEMPO
2013	PROCESO NIF	Trimestre 1	6001	INFORMES DE AVANCE Y MONITOREO - PDF	Certificado No	Cargue Masivo	2014-02-25 05:22:42	Extemporáneo
2013	PROCESO NIF	Trimestre 2	6001	INFORMES DE AVANCE Y MONITOREO - PDF	Certificado No	Cargue Masivo	2014-02-25 05:24:19	Extemporáneo
2013	PROCESO NIF	Trimestre 3	6001	INFORMES DE AVANCE Y MONITOREO - PDF	Certificado No	Cargue Masivo	2014-02-25 05:26:21	Extemporáneo
2013	PROCESO NIF	Trimestre 4	6001	INFORMES DE AVANCE Y MONITOREO - PDF	Certificado No	Cargue Masivo	2014-01-30 18:49:35	Oportuno
2013	Proceso NIF	Anual	NIF-A-0001	Informacion General NIF	Certificado	Formularios	2013-10-22 16:04:30	Extemporáneo
2013	Proceso NIF	Anual	NIF-A-0002	Plan de Implementacion NIF Anual	Certificado	Formularios	2013-10-22 20:59:23	Extemporáneo
2013	Proceso NIF	Trimestre 1	NIF-A-0003	Plan de Implementacion NIF - Ejecucion Trimestral	Certificado	Formularios	2013-10-22 21:08:02	Extemporáneo
2013	Proceso NIF	Trimestre 2	NIF-A-0003	Plan de Implementacion NIF - Ejecucion Trimestral	Certificado	Formularios	2013-10-22 21:19:43	Extemporáneo
2013	Proceso NIF	Trimestre 3	NIF-A-0003	Plan de Implementacion NIF - Ejecucion Trimestral	Certificado	Formularios	2013-10-22 21:28:09	Oportuno
2013	Proceso NIF	Trimestre 4	NIF-A-0003	Plan de Implementacion NIF - Ejecucion Trimestral	Certificado	Formularios	2014-01-22 19:51:13	Oportuno

Fuente: Sistema Único de Información – SUI

Como resultado de la clasificación extemporánea efectuada por el prestador, en el Sistema Único de Información – SUI, habilitó el Formulario A1 – NIF Preguntas para Clasificación del Grupo y Generales, código NIF-A-0005, requerido a través de la resolución SSPD 2014130004095, para su certificación, sin embargo, se encuentra en estado pendiente y debe proceder a solicitar su retiro por la no aplicación del mismo.

2.4.3 Reporte financiero inicio de transición

Para el reporte de la información de inicio de transición, solicitado a los Prestadores de Servicios Públicos Domiciliarios, clasificados en el Grupo 1 ó 3, a través de la Resolución SSPD 20141300033795 del 30 de julio de 2014, entre otros requerimientos, ordenó certificar nuevamente su clasificación, la cual ratifica en Grupo 1 y certifica oportunamente el 28 de agosto de 2014.

Imagen No. 2. Inicio de Transición

Empresa: TERMOYOPAL S.A. Formulario: Información General Fecha Radicación: 2014-08-26 05:32:16.0 Usuario: TERMOYOPALSA_TERMOYOPALSA						MIT: jcomparq.rif No Radicado: 20140826014165583 Servicio: Gobierno_NIF No Formulario: 3195583	
DATOS1	DATOS2	DATOS3	DATOS4	DATOS5	DATOS6		
a. INFORMACION GENERAL							
b. Razón Social:	TY GAS S.A. E.S.P.						
c. NIT:	83005554-9						
d. Clasificación de Grupo NIF:	Grupo 1 (NIF Perten)						
e. Moneda Funcional:	pesos colombianos						
f. Fecha de Corte:	01-01-2014						
g. Tipo de Reporte:	Separado						
h. Carácter Reportario:	Subsidiaria						
i. Adopción Anticipada:	NO						
j. Tiene Valores Inscritos en el Registro Nacional de Valores y Emisores - RNVF:	NO						
k. INFORMACION DE CONTACTO							
l. Representante Legal:							
n. Nombre:	OLGA BEATRIZ CALLEJAS RESTREPO	m. Tipo Documento:	CECULA DE CIUDADANIA	o. Número Documento:	2482668	p. E-MAIL:	obcallejas@termoyopal.com.co
q. Nombre Fiscal:	MONICA MARCELA MENDOZA	r. Tipo Documento:	CECULA DE CIUDADANIA	s. Número Documento:	10204881	t. Teléfono:	5411260
u. Contador:	JURETH MARTINEZ	v. Tipo Documento:	CECULA DE CIUDADANIA	w. Número Documento:	5185213	x. Teléfono:	3121906

Fuente: Sistema Único de Información SUI.

TY GAS en cumplimiento de la resolución referida en el párrafo anterior, certificó entre el 21 y 22 de noviembre de 2014, de manera extemporánea -fecha límite de reporte 30 de agosto de 2014- sus primeros informes financieros elaborados bajo NIF relacionados con la aplicación por primera vez, Estado de Situación Financiera de Apertura – ESFA, Conciliación Patrimonial, y Revelaciones y Políticas con corte al 01 de enero de 2014.

Tabla No 15. Reporte financiero inicio de transición

AÑO	TOPICO	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	APLICACION	FECHA DE CERTIFICACION
2014	ESFA- Inicio Transición	Anual	6012	CONCILIACIÓN PATRIMONIAL	Certificado	Cargue Masivo	2014-11-12 21:56:59
2014	ESFA- Inicio Transición	Anual	6011	HOJA DE TRABAJO ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA DE APERTURA	Certificado	Cargue Masivo	2014-11-12 22:23:12
2014	ESFA- Inicio Transición	Anual	6013	REVELACIONES Y POLÍTICAS	Certificado	Cargue Masivo	2014-11-12 22:56:53
2014	ESFA- Inicio Transición	Anual	NIF-A-0011	Información General	Certificado	Formularios	2014-08-28 05:32:16

Fuente: Sistema Único de Información – SUI

El Estado de Situación Financiera de Apertura - ESFA, refleja un aumento en los activos de \$46.466 millones y un aumento en los pasivos \$39.416 millones, mientras que su patrimonio pasó de \$15.692 millones bajo Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados -PCGA a \$22.742 millones, esta variación se concentra en las siguientes partidas:

- Variaciones en activos por: a) Ajuste de inversiones en subsidiarias, negocios conjunto y asociadas al valor razonable como costo atribuido \$188 millones, b) Ajuste de propiedades, planta y equipo a costo \$3.691 millones, c) Ajuste de propiedades, planta y equipo a valor razonable como costo atribuido \$25.255 millones y d) Ajuste contratos de concesión -\$10.292 millones.
- Variaciones en pasivos por: a) Ajuste a costo amortizado de otros pasivos financieros -\$26.099., b) Ajuste a provisiones de litigios u otras estimaciones - \$4.385 millones y c) Ajuste reconocimiento de pasivos por impuestos diferidos - \$8.931 millones.

La aplicación por primera vez del nuevo marco normativo NIF PLENAS, generó un impacto patrimonial derivado de la transición de \$2.190 millones.

2.4.4 Reporte financiero Taxonomía bajo XBRL

En virtud de lo establecido en las resoluciones SSPD 20151300028355, SSPD 20161300013475 y sus modificatorias, en especial las SSPD 20171300042935 y SSPD 20181000024475 TY GAS, como se observa en la siguiente imagen certificó:

Los estados financieros de cierre de la transición extemporáneamente el 2 de octubre de 2015, en tanto que el plazo fijado para la certificación se fijó como fecha límite el 30 de septiembre de 2015.

Tabla No 16. Reporte cierre de la transición.

AÑO	TOPICO	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	APLICACION	FECHA DE CERTIFICACION
2015	Cierre Transición 2015	Anual	6045	Formato 1. Estado de Situación Financiera por Servicios	Certificado	Cargue Masivo	2015-10-02 17:25:12
2015	Cierre Transición 2015	Anual	6046	Formato 2. Estado de Resultados Integral por Servicios	Certificado	Cargue Masivo	2015-10-02 17:34:50
2015	Cierre Transición 2015	Anual	6047	Formato 3. Estado de Flujos de Efectivo	Certificado	Cargue Masivo	2015-10-02 17:40:39
2015	Cierre Transición 2015	Anual	6048	Formato 4. Estado de Cambios en el Patrimonio	Certificado	Cargue Masivo	2015-10-02 17:42:33
2015	Cierre Transición 2015	Anual	6049	Formato 5. Revelaciones y Políticas	Certificado	Cargue Masivo	2015-10-02 17:56:20

Fuente: Sistema Único de Información – SUI

La información de cierre de la transición del Estado de Situación Financiera – ESF con corte a 31 de diciembre de 2014, del prestador de servicios públicos domiciliarios arrojó un incremento del \$333 millones en el impacto patrimonial derivado de la transición arrojando como saldo final la suma de \$2.523 millones.

Imagen No. 3. Reporte Taxonomías años 2015, 2016 Y 2017



Fuente: Sistema Único de Información SUI.

2.5 Normas Internacionales de Auditoría (NIA)

La empresa TY GAS en su calidad de Comercializador en el servicio de Gas Natural con inicio de operaciones el 18 de noviembre de 1977 y Comercializador Mayorista en Gas Licuado del Petróleo, con inicio de operaciones el 1 de mayo de 2013 y según la última actualización de RUPS (2018-02-21) previa consulta en el Sistema Único de Información – SUI, reporta como firma de Auditoría Externa de Gestión y Resultados, GESTION FUTURA AUDITORES SAS., a la fecha tiene el informe y los formatos de AEGR para la vigencia 2017 cargados en el aplicativo SUI, de esta forma **CUMPLE** con lo establecido en la Resolución 20061300012295 de 2006 y el plazo de cargue preceptuado en la Resolución SSPD No. 20181000024475 del 12 de marzo de 2018, como se evidencia en la siguiente imagen:

Imagen No. 4. Informes Cargados AEGR 2017

Información PDF de riesgo empresas de GAS		
Año		2017
Empresa	Nombre del Archivo	PDF
TY GAS S.A. E.S.P.	NOVEDADES PDF GAS NATURAL	INFORME TYGAS 2017 NOVEDADES.pdf
TY GAS S.A. E.S.P.	ORGANIGRAMA PDF GAS NATURAL	INFORME TYGAS 2017 ORGANIGRAMA.pdf
TY GAS S.A. E.S.P.	VIABILIDAD FINANCIERA PDF GAS NATURAL	INFORME TYGAS 2017 VFCRA.pdf
TY GAS S.A. E.S.P.	ANALISIS Y EVALUACION DE PUNTOS ESPECIFICOS PDF GAS NATURAL	INFORME TYGAS 2017 ASUNTOS ESPECIFICOS GN.pdf
TY GAS S.A. E.S.P.	CONCEPTO ENCUESTA CONTROL INTERNO GAS PDF NATURAL	INFORME TYGAS 2017 CONTROL INTERNO.pdf

Fuente: SUI

3. ASPECTOS TÉCNICOS – OPERATIVOS

La empresa TY GAS desarrolla las actividades de Comercialización de Gas Natural y Comercialización Mayorista de GLP, para lo cual no hace uso de una infraestructura de plantas de almacenamiento de GLP que se encuentre bajo al alcance de aplicación del Reglamento Técnico aplicable al recibo, almacenamiento y distribución de gas

licuado del petróleo, expedido a través de la Resolución 4 0246 de 2016 y sus modificaciones.

No obstante, el prestador aclara que, TY GAS cuenta con una planta para procesamiento de Gas Natural, de la cual se obtiene GLP como un subproducto y por esta razón, la planta dispone de almacenamiento de GLP en tanques, sin embargo, también manifestó que estos tanques, hacen parte de la infraestructura propia de planta, para desarrollar el proceso de refinamiento de Gas Natural.

La empresa informó sobre el procedimiento usado para la entrega de GLP, indicando que solo se entrega a carros cisterna a través de brazos de llenado.

La SSPD solicitó el procedimiento con el cual se garantiza la entrega de GLP correctamente medido y los certificados de calibración de los equipos utilizados para efectuar la aludida medición. El prestador hace entrega del procedimiento e informa que la medición se hace por medio de medidores de flujo másico.

El prestador hace entrega de los formatos B7, cargados al SUI con la información de calidad de GLP para el año 2017, Circular conjunta SSPD-CREG 002 de 2016. No obstante, se establece que falta la información correspondiente a los meses de febrero y marzo. El prestador manifiesta que hay un error en el cargue de la información para esos dos meses por cuanto se reportó como "No Aplica". En este orden, se solicitó al prestador, tramitar la correspondiente reversión de cargue al SUI, con base en lo dispuesto por la Resolución SSPD N° 20121300035485 del 14 de noviembre de 2012.

La empresa TY GAS suministró la siguiente documentación:

- Póliza de Responsabilidad Civil Extracontractual de número 24645, con vigencia desde el 8 de marzo de 2017 hasta el 21 de enero de 2018, dicha póliza es expedida por la compañía CHUBB Seguros Colombia S.A.
- Formatos B7, cargados al SUI con la información de calidad de GLP para el año 2017, Circular conjunta SSPD-CREG 002 de 2016.
- Manual de medición de cantidad y calidad de productos.
- Ficha técnica del odorante para GLP – ETIL MERCAPTANO.
- Certificado de calibración del medidor de flujo tipo coriolis, identificado con número 8927-MM-02, con fecha de emisión del 15 de marzo de 2017.
- Certificado de calibración del medidor de flujo tipo coriolis, identificado con número 8927-MM-03, con fecha de emisión del 15 de marzo de 2017.
- Certificado de calibración del medidor de flujo tipo coriolis, identificado con número 8926-MM-02, con fecha de emisión del 2 de noviembre de 2017.
- Certificado de calibración del medidor de flujo tipo coriolis, identificado con número 8926-MM-03, con fecha de emisión del 2 de noviembre de 2017.

4. ASPECTOS COMERCIALES

La empresa TY GAS se encuentra inscrita en el Registro Único de Prestadores-RUPS, como un agente comercializador en el servicio de gas natural, y como un comercializador mayorista en el servicio de Gas Licuado de Petróleo- GLP. Por tal motivo, el presente capítulo se dividirá en el análisis comercial de la empresa en la cadena de gas natural y en la de GLP.

4.1. ASPECTOS COMERCIALES GAS NATURAL

La empresa TY GAS participa en el mercado mayorista de gas natural como un comercializador, sin embargo, el gas que compra en el mercado primario en buena parte sirve como materia prima para la generación de energía eléctrica por parte de Termoyopal. En ese sentido, el gas comprado pasa por la planta de tratamiento propiedad de TY GAS, con el fin de obtener gasolina, GLP y otros subproductos. La empresa es propietaria de un tubo que conecta el pozo Floreña, que opera Equion y Ecopetrol, con la planta de tratamiento, razón por la cual, TY GAS no posee contratos de transporte.

Teniendo en cuenta la existencia del mencionado contrato, se consultaron las bases de datos del Sistema Electrónico de Gas natural-SEGAS, administrado por la Bolsa Mercantil de Colombia, en donde se encontró lo siguiente:

- El comercializador TY GAS se encuentra debidamente registrado ante el gestor del mercado. De igual manera, se certificó que el agente tiene estado “Actualizado” en el estudio SARLAFT.
- Dado que TY GAS no utiliza el Sistema Nacional de Transporte-SNT, no tiene registros de energía tomada en los puntos de salida del SNT, es decir, no tiene que cargar información en el formato “Entrega a Usuarios Finales”, de la batería operativa del SEGAS. Así mismo, al no tener contratos de transporte, en la base de datos transaccional de dicho servicio, la empresa en cuestión no tiene registros.
- Por otro lado, TY GAS, en la base de datos transaccional de suministro, registró un contrato y se le asignaron cuatro números de operación distintos. Lo anterior obedece a que, si bien es el mismo contrato, las partes acordaron que al exceder una cantidad de energía el precio variaría. Sin embargo, al número de operación 90015621 se le debe modificar el precio ya que actualmente aparece \$USD 301 por MBTU, lo cual no corresponde al promedio histórico del mercado ni tampoco al valor escrito en el contrato o en alguno de los 9 otrosíes suscritos. En tal virtud, el prestador deberá realizar la respectiva modificación ante el gestor del mercado e informar a la Superintendencia del cambio.

Por último, tal como se mencionó al inicio de este capítulo, TY GAS se encuentra registrado en el RUPS como un comercializador. En ese sentido, el artículo 3 define esta actividad como:

“actividad consistente en la compra de gas natural y/o de capacidad de transporte en el mercado primario y/o en el mercado secundario y su venta con destino a otras operaciones en dichos mercados, o a los usuarios finales. En el caso de la venta a los usuarios finales también incluye la intermediación comercial de la distribución de gas natural”.

Es importante aclarar, que, a la fecha, TY GAS, no ha realizado ninguna venta de suministro en el mercado secundario ni tampoco en el mercado minorista, toda vez que el gas que compra lo utiliza en su totalidad. Razón por la cual, no tiene registros en el formato transaccional del mercado secundario en el SEGAS, y el formato B2 de la Circular conjunta SSPD-CREG 0006 de 2003, lo cargó como “no aplica” en el Sistema Único de Información-SUI.

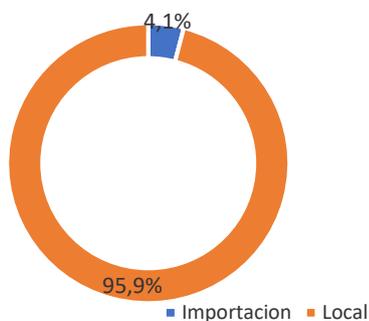
Por lo tanto, a pesar de que TY GAS no ha realizado ninguna venta en el mercado secundario, este se inscribe como comercializador para poder comprar gas en el mercado secundario, esto de acuerdo con lo estipulado en el artículo 34 de la Resolución CREG 114 de 2017, que dice:

*“los productores-comercializadores, los comercializadores de gas importado y los **comercializadores** son los únicos participantes del mercado que podrán comprar gas natural en el mercado secundario. Para la negociación de los respectivos contratos de suministro de gas natural estos participantes del mercado deberán seguir los mecanismos y procedimientos establecidos en el capítulo III del título IV y en el título V de la presente Resolución”. (En negrilla fuera del texto original)*

4.2. ASPECTOS COMERCIALES GLP

Para el año 2017, en total se produjo 665.411.967 kilogramos de GLP, de los cuales, el 8,5% tuvo como destino el autoconsumo, el 5,3% la exportación y el 86,1% el servicio público domiciliario. De igual manera, de dicha producción, tal como se observa en la Gráfica No 1, el 4,1% fue importado, mientras que el 95,9% restante, fue de producción local. La importación, de acuerdo con lo reportado en el formato B1 de la Circular conjunta SSPD-CREG 002 de 2016, se realizó en los últimos cuatro meses del año y fue realizada por las empresas: Chilco Distribuidora de Gas y Energía SAS ESP, Ecopetrol SA, Gas de Santander SA ESP, Montagas SA ESP y Refinería de Cartagena SA.

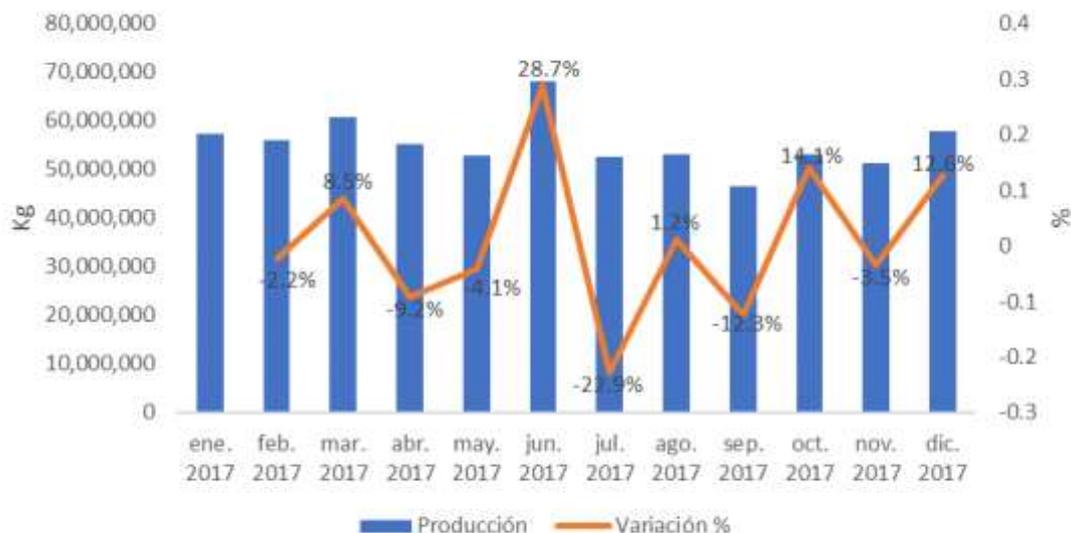
Gráfica No 1. Origen de la producción de GLP 2017



Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

Así mismo, en la Gráfica No 2 se puede observar que, en el año 2017, la producción de GLP estuvo entre 46 millones de kilogramos y 68,2 millones Kg, teniendo un promedio mensual de producción de aproximadamente 55.450.997 Kg. Es importante mencionar, que el pico de producción se presentó en junio en donde alcanzó los 68 millones Kg, mientras que el mes con la producción más baja fue septiembre con 46,6 millones Kg.

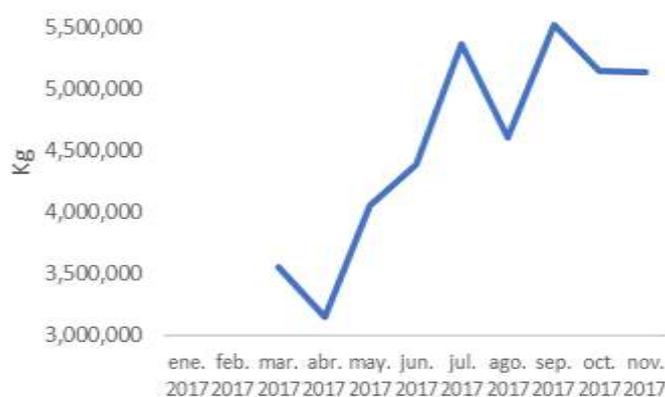
Gráfica No 2. Producción GLP 2017



Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

De la producción total del año 2017, TY GAS participó en cerca del 6,6% con su planta de tratamiento de Yopal, siendo así el segundo productor de GLP en el país. El acumulado anual de producción alcanzó 42.243.988 Kg, con una producción promedio mensual de 4.544.428 Kg, siendo el mes de agosto el de mejor producción con cerca de 5.362.635 Kg (ver Gráfica No 3). Cabe mencionar, que la empresa en cuestión no registró⁵ producción en el formato B1 de la Circular conjunta SSPD-CREG 002 de 2016, en los meses de enero y marzo de 2017, razón por la cual, esta Superintendencia emitirá un requerimiento a la empresa, solicitando las aclaraciones que correspondan.

Gráfica No 3. Producción TY GAS SA ESP 2017



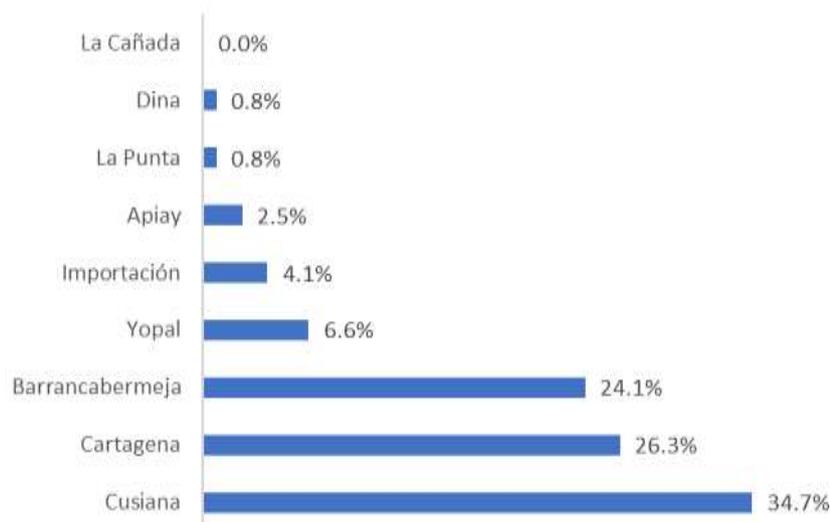
Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

Las otras fuentes de producción, en su mayoría son propiedad de Ecopetrol SA, que es el productor que genera cerca del 85,5% del GLP nacional, con Cusiana, Cartagena y Barrancabermeja como las fuentes de mayor producción (ver Gráfica No 4). Las otras fuentes de Ecopetrol son: Apiay y Dina. Cabe señalar que las fuentes operadas

⁵La empresa cargó los meses de enero y marzo de 2017 como “no aplica” en el Formato B1 de la Circular conjunta SSPD-CREG 002 de 2016.

por Ecopetrol tienen precio y modalidad de comercialización reguladas. Los precios se encuentran regulados por medio de las Resoluciones CREG 066 de 2007, CREG 123 de 2010 y CREG 095 de 2011. Mientras que la comercialización, se da mediante Oferta Pública de Cantidades-OPC, la cual se estableció y reglamentó mediante la Resolución CREG 053 de 2011.

Gráfica No 4. Producción por fuente 2017



Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

Así entonces, las fuentes de La Cañada, La Punta y Yopal pueden comercializar el GLP de sus plantas con un precio libre y sin la necesidad de realizar Oferta Pública de Cantidades. No obstante, con el fin de eliminar la asimetría de información y permitir mayor transparencia en el mercado, la Comisión de Regulación de Energía y Gas-CREG, solicita que el comercializador mayorista publique tanto las cantidades que va a ofrecer, como el precio de estas, de tal manera que los posibles compradores cuenten con la mayor cantidad de información posible. A continuación, se expone la normativa mencionada:

“Artículo 6°. Obligaciones de los comercializadores mayoristas en la oferta y venta de GLP. [Resolución CREG 053 de 2011]

f) Cuando se trate de GLP con precio libre, el comercializador mayorista deberá publicar en su página web las cantidades que tiene disponible para la oferta, de manera que se garantice que todos los interesados en adquirir el producto puedan presentar sus ofertas de compra en igualdad de condiciones y oportunidades”.

“Artículo 9°. Obligaciones del comercializador mayorista en el suministro de información. [Resolución CREG 053 de 2011]

e) Cuando se trate de GLP con precio libre, publicar en la página web del comercializador mayorista las cantidades de GLP que tiene disponibles y contratadas. Este mismo procedimiento se debe surtir para el caso de la información señalada en el párrafo del artículo 7° de la presente resolución”.

“Artículo 7. Publicación de precios. [Resolución CREG 059 de 2008]. Los Comercializadores Mayoristas de GLP deben hacer pública, en forma simple y comprensible al público, mediante publicaciones en un periódico de circulación nacional, la fórmula tarifaria para el cálculo de los precios de suministro del GLP y/o los precios que aplicarán, con una antelación de por lo menos siete días a la aplicación de los precios.

Parágrafo 1. En todo caso, los Comercializadores Mayoristas solo podrán cobrar los precios resultantes de la aplicación de las fórmulas tarifaria o, en el caso de precios libres, el precio que aplicarán, una vez efectúen las publicaciones a que se refiere este artículo.

Parágrafo 2. Cada vez que los Comercializadores Mayoristas reajusten los precios, deberán también comunicar los nuevos valores a la Superintendencia de Servicios Públicos y a la CREG y enviar copia de las publicaciones respectivas”.

Teniendo en cuenta lo anterior, se revisó la página web de TY GAS, en donde se constató que el agente cuenta con la información requerida, tal como se puede observar en las Imagen No. 5 e Imagen No. 6. Sin embargo, la información corresponde al segundo semestre de 2018, y el presente documento es la evaluación integral de la empresa TY GAS SA ESP para el año 2017, por lo que la Superintendencia considera necesario solicitar a la empresa en cuestión, copia de las publicaciones en donde se pueda constatar con claridad, tanto la fecha de publicación como las cantidades y los precios.

Imagen No. 5. Publicación de cantidades ofertadas TY GAS SA ESP



INFORME DE CANTIDADES CONTRATADAS DE GLP (Kg/mes)									
Nombre Mayorista Comprador	Nombre Distribuidor Representado	NIT Com- Mayorista Comprador	NIT Distribuidor Representado	jun-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18
INVERSIONES GLP S.A.S. E.S.P.	INVERSIONES GLP S.A.S. E.S.P.	900335279-0	900335279-0	1.478.581	1.479.182	1.503.000	1.516.000	1.823.000	1.629.000
CHILCO DISTRIBUIDORA DE GAS Y ENERGIA S.A.S. E.S.P.	CHILCO DISTRIBUIDORA DE GAS Y ENERGIA S.A.S. E.S.P.	900396759-5	900396759-5	767.428	765.553	803.000	758.000	729.000	814.000
GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.	GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.	890608643-3	890608643-3	627.913	657.800	625.000	758.000	620.000	692.000
COIGAS DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.	COIGAS DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.	890330688-6	890330688-6	634.077	691.523	805.000	758.000	620.000	692.000
MONTAGAS S.A. E.S.P.	MONTAGAS S.A. E.S.P.	891202205-9	891202205-9	645.755	695.191	481.000	780.000	858.000	752.000
ROSCOGAS S.A. E.S.P.	ROSCOGAS S.A. E.S.P.	900167770-5	900167770-5	382.866	253.653	350.000	300.000	320.000	300.000
GAS GOMMEL S.A. E.S.P.	GAS GOMMEL S.A. E.S.P.	830021307-7	830021307-7	199.111	139.048	251.000	15.000	140.000	151.000
OIL & GAS MAINTENANCE AND SERVICES S.A.S. E.S.P.	GAS CAQUETA S.A. E.S.P.	900924778-1	828600499-5	69.570	50.001	0	0	0	0
LEMARGAS S.A. E.S.P.	LEMARGAS S.A. E.S.P.	891500679-1	891400679-1	90.004	25.012	0	0	0	0
COMBUSTIBLES LIQUIDOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	COMBUSTIBLES LIQUIDOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	900175830-2	900175830-2	55.007	28.000	0	0	0	0
BIODEREGAS	PIPERGAS S.A.S. E.S.P.	900572968-9	813384688-8	76.528	56.018	70.000	0	0	0
	CITY GAS DISTRIBUIDORA SAS ESP	900455463-5					70.000		

Nota: la información de julio e agosto corresponde a las cantidades realmente entregadas.

REPORTE DE CANTIDADES DE GLP DISPONIBLES - KG	jun-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18
	0	0	0	330.000	430.000	510.000

Fuente: Publicación cantidades. [En línea], disponible en <<http://www.termoyopal.com.co/wp-content/uploads/4.1%20Cantidades%20de%20GLP%20contratadas.pdf>>

Imagen No. 6. Publicación precios TY GAS SA ESP

TY GAS S.A. E.S.P.
TARIFAS DEL GAS LICUADO DEL PETRÓLEO (GLP)
 En cumplimiento de la regulación expedida por la CREG
 La Comercializadora Mayorista
TY GAS S.A. E.S.P.
NIT 830.058.558-9
 Vigilada SSPD

Informa que el precio máximo de GLP vigente a partir del 15 de agosto de 2018 es:

Descripción	Punto de Entrega	\$/Kg
PRODUCTO-GLP	YOPAL	2.516,56

Fuente: Publicación precios. [En línea], disponible en <<http://www.termoyopal.com.co/wp-content/uploads/4.2%20Precio%20m%C3%A1ximo%20vigente.pdf>>

Otra de las exigencias que deben cumplir los comercializadores mayoristas a la hora de vender el GLP producido, tiene que ver con la capacidad de compra de los

distribuidores interesados en adquirir el energético, ya que los comercializadores mayoristas no pueden vender GLP a distribuidores que hayan excedido su capacidad de compra. El literal g del artículo 6 de la Resolución CREG 053 de 2011, determina que el comercializador mayorista debe:

“Abstenerse de ofrecer y vender GLP a un distribuidor cuando, de manera directa o a través de la representación de otro comercializador mayorista, dicha oferta o venta lleve al distribuidor a exceder su capacidad de compra, de acuerdo con lo previsto en la regulación”.

Así mismo, el artículo 1 de la Resolución en comento, define la capacidad disponible de compra como:

“Corresponde a la cantidad total de GLP, medida en kilogramos, que puede comprar un distribuidor en el mercado mayorista, durante lo que resta del período de compra. Esta capacidad será considerada, calculada y publicada para cada distribuidor, de acuerdo con lo establecido en la regulación”.

Ahora bien, de acuerdo con el formato B4 de la Circular conjunta SSPD-CREG 002 de 2016, TY GAS en el año 2017 le vendió GLP a los siguientes dieciséis (16) agentes:

- Chilco Distribuidora de Gas y Energía SAS
- Colgas de Occidente SA ESP
- Combustibles Líquidos de Colombia SA ESP
- Comercializadora de Combustibles, Energía y Gas SAS ESP
- Compañía de Servicios Públicos SA ESP
- Compañías Asociadas de Gas SA ESP
- Gas de Santander SA ESP
- Gas Gombel SA ESP
- Gas Zipa SA ESP
- Gases de Antioquia SA ESP
- Inversiones GLP SAS ESP
- Montagas SA ESP
- Nortessantandereana de Gas SA ESP
- Oil & Gas Maintenance and Service SAS ESP
- Roscogas SA ESP
- Unigas Colombia SA ESP

Sin embargo, es importante tener en cuenta que el artículo 2 de la Resolución CREG 053 de 2011 define las relaciones de compra y venta de GLP sujetas al reglamento de comercialización del que trata la resolución en comento. En ese sentido, el literal c del precitado artículo señala que será sujeto del reglamento de comercialización:

“El productor de GLP con precio libre cuando vende su producción a un Distribuidor o a un Usuario No Regulado”.

De igual manera, el concepto S-2018-003134 de la CREG, concluye que:

“(…) En este sentido, en el ámbito de la regulación vigente no está autorizado que el GLP de fuentes de precio libre pueda ser vendido por un comercializador mayorista a otro comercializador mayorista. Por lo tanto, los comercializadores mayoristas de GLP de fuentes de precio libre no pueden ofrecer ni vender GLP a otro comercializador mayorista (…)”.

Lo anterior, tiene que ver con la prohibición que tienen los comercializadores mayoristas de vender GLP a los distribuidores que excedan su capacidad de compra, en la medida que los únicos que tienen capacidad de compra son los distribuidores, por lo que por transitividad un comercializador mayorista no puede vender GLP a otro

comercializador mayorista. En ese orden de ideas, de acuerdo con lo reportado por TY GAS al SUI, específicamente en el formato B4 de la Circular conjunta SSPD-CREG 002 de 2016, en el 2017 la empresa en cuestión vendió GLP a dos agentes que no eran Distribuidores: Comercializadora de Combustibles Energía y Gas SAS ESP y Oil & Gas Maintenance and Service SAS ESP. Esta última, se inscribió al RUPS como Distribuidor, con inicio de actividades el 30 de noviembre de 2017, y las compras las reportó en febrero, abril, mayo, junio, noviembre y diciembre del mismo año (ver Tabla No 17). Así las cosas, esta Superintendencia en comunicación aparte, deberá solicitar al prestador TY GAS, las explicaciones del caso.

Tabla No 17. Ventas a Comercializadores Mayoristas

FECHA	OIL & GAS MAINTENANCE AND SERVICE SAS ESP	COMERCIALIZADORA DE COMBUSTIBLES ENERGÍA Y GAS
feb-17	47.133	989.834
abr-17	185.566	868.083
may-17	130.564	786.455
jun-17	167.738	
jul-17	0	
ago-17	0	
sep-17	0	
nov-17	363.768	
dic-17	23.007	
Total 2017	917.776	2.644.372

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

Cabe mencionar, que las empresas Almagas SA ESP y Almallano SA ESP, tienen contratos interrumpibles⁶ con TY GAS, que al parecer no se han materializado ya que en el Formato B4 de la Circular conjunta SSPD-CREG 002 de 2016, TY GAS reporta ventas a estas dos empresas, pero con valor cero. Por tal motivo, la Superintendencia solicitará en comunicación aparte las aclaraciones del caso.

Por otro lado, la Comisión a través de las Circulares 096 de 2016 y 035 de 2017, publicó las capacidades de compra de los distribuidores para el primer y segundo semestre de 2017. Es importante tener en cuenta que la mencionada capacidad es semestral, por lo que las cantidades de GLP que se observan en la Tabla No 18 corresponde a la capacidad de compra semestral que tiene el agente.

Tabla No 18. Capacidad de compra 2017, clientes TY GAS SA ESP

ID	EMPRESA	2017-1	2017-2	Total
24869	CHILCO DISTRIBUIDORA DE GAS Y ENERGÍA SAS ESP	42.806.369	40.485.376	83.291.745
1345	COLGAS DE OCCIDENTE SA ESP	35.449.604	32.116.444	67.566.048
22818	COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DE COLOMBIA SA ESP	12.294.054	11.166.320	23.460.374
26237	COMERCIALIZADORA DE COMBUSTIBLES, ENERGÍA Y GAS SAS ESP	NO APLICA		
3358	COMPAÑÍA DE SERVICIOS PÚBLICOS SA ESP	3.677.692	4.340.002	8.017.694
1172	COMPAÑÍAS ASOCIADAS DE GAS SA ESP	21.569.784	20.471.322	42.041.106
1844	GAS DE SANTANDER	35.116.827	31.458.994	66.575.821
2021	GAS GOMBEL SA ESP	7.519.147	8.342.197	15.861.344
976	GAS ZIPA SA ESP	8.674.962	6.892.853	15.567.815
479	GASES DE ANTIOQUIA SA ESP	30.258.751	27.375.061	57.633.812
23312	INVERSIONES GLP SAS ESP	57.127.855	63.302.390	120.430.245
6026	MONTAGAS SA ESP	23.226.762	22.406.055	45.632.817
522	NORTESANTANDEREANA DE GAS	19.556.398	17.597.321	37.153.719
32173	OIL & GAS MAINTENANCE AND SERVICE SAS ESP	NO APLICA		
22167	ROSCOGAS SA ESP	9.823.804	9.110.068	18.933.872
2633	UNIGAS COLOMBIA SA	19.515.370	19.366.504	38.881.874

Fuente: Elaboración propia, datos Circulares CREG 096 de 2017 y 035 de 2017

⁶ TY-004-2017 y TY-018-2017. Ambos contratos son interrumpibles, por lo que puede que nunca se hayan ejecutado.

En primer lugar, vale la pena mencionar que TY GAS SA ESP registro como “no aplica” el formato B4 de la Circular conjunta SSPD-CREG 002 de 2016, en los meses de enero, marzo y octubre de 2017. Sin embargo, de acuerdo con la información recolectada en la visita integral realizada a la mencionada empresa, esta si tuvo ventas de GLP en los citados meses, razón por la cual, se le solicitará en comunicación aparte las explicaciones del caso.

En segundo lugar, se procederá a exponer las presuntas inconsistencias de información que la empresa en cuestión presenta en el SUI, así como la valoración de la capacidad de compra de sus clientes. Para tal fin, se utilizó, la capacidad de compra que es publicada mediante circular por parte de la CREG, y la información declarada por los agentes en los formatos B4 y D1 de la Circular conjunta SSPD-CREG 002 de 2016 que reposan en el SUI.

4.2.1. CHILCO DISTRIBUIDORA DE GAS Y ENERGÍA SAS ESP

En el formato B4 de la Circular en comento, los comercializadores mayoristas deben registrar las ventas que han hecho del energético. Es así como TY GAS, registró ventas a la empresa Chilco Distribuidora de Gas SAS para los meses de febrero, abril, mayo, junio y agosto de 2017, tal como se puede observar en la Tabla No 19. Las mencionadas ventas provienen del contrato TY-006-2016 y de otros que marco como NA⁷. Lo anterior, se constató en la visita integral realizada a la empresa, en donde se recolectaron los contratos de venta de GLP, entre otras cosas. De esta información, se logró aclarar que entre Chilco y TY GAS existen dos contratos, uno en firme y otro interrumpible, posiblemente con la energía necesaria para suplir las ventas declaradas en el formato B4.

Tabla No 19. Ventas de TV GAS a CHILCO:2017

NIT	COMPRADOR	feb-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	nov-17	dic-17	Total general
9003967595	CHILCO DISTRIBUIDORA DE GAS SAS	1.938.312	2.149.755	1.148.599	2.530.024	0	497.656	0	0	0	8.264.346

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

Por su parte, Chilco Distribuidora de Gas SAS en el formato D1 al parecer no registró compras al comercializador TY GAS SA ESP, por lo que para poder evaluar la capacidad de compra se asumió que la información cargada por TY GAS en el formato B4 es correcta, sumándose así a la declarada en el D1 por el agente Chilco. En ese orden de ideas, en la Tabla No 20 se puede observar que la empresa Chilco presuntamente habría superado en el primer semestre de 2017 su capacidad de compra, por lo que en principio TY GAS no le debió haber vendido GLP teniendo en cuenta la restricción impuesta por el literal g del artículo 6 de la Resolución CREG 053 de 2011. A este respecto, la Superintendencia les solicitará a las empresas involucradas las aclaraciones del caso.

Tabla No 20. Evaluación capacidad de compra Chilco 2017

ID	EMPRESA	2017-1	2017-2	Total	Compras_2017-1	Compras_2017-2	Total_compras	Neto_2017-1	Neto_2017-2	Neto_2017
24869	CHILCO DISTRIBUIDORA DE GAS Y ENERGÍA SAS ESP	42.806.369	40.485.376	83.291.745	49.939.837	40.305.511	90.245.348	-7.133.468	179.865	-6.953.603

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

4.2.2. COLGAS DE OCCIDENTE SA ESP

Lo primero que habría que mencionar, es que existen algunas diferencias entre lo registrado por Colgas de Occidente SA ESP en el formato D1 y las ventas declaradas

⁷En comunicación aparte esta Superintendencia le solicitará a TY GAS las aclaraciones del caso.

por TY GAS en el formato B4 (ver Tabla No 21). Mientras que Colgas de Occidente registra compras a TY GAS en los meses de enero y octubre de 2017, el comercializador mayorista reportó el B4 como “no aplica”. Así mismo, para los meses de septiembre, noviembre y diciembre, se evidenció una diferencia de 78.526 Kg, -37.211 Kg y -133.040 Kg, respectivamente, entre la información del B4 y la del D1. De igual manera, en la información contractual recolectada por la Superintendencia en la visita integral a la empresa TY GAS, se encontraron dos contratos⁸ entre la mencionada empresa y Colgas de Occidente, ambos en firme y en ejecución en el período de estudio.

Tabla No 21. Ventas de TY GAS a Colgas de Occidente: 2017

NIT	COMPRADOR	feb-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	nov-17	dic-17	Total general
8903106886	COLGAS DE OCCIDENTE SA ESP	877			0	486.205	449.945	478.066	599.637	739.542	2.754.272

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

Ahora bien, en lo que respecta a la capacidad de compra, tal como se puede observar en la Tabla No 22, la empresa Colgas de Occidente presuntamente habría excedido su capacidad en los dos semestres del año 2017, sin embargo, TY GAS solo habría incidido en el segundo semestre ya que en el primero solo le vendió GLP en enero (D1 de Colgas de Occidente) y febrero de 2017, meses en los que aún tenía la capacidad para adquirir GLP.

Tabla No 22. Evaluación capacidad de compra Colgas de Occidente 2017

ID	EMPRESA	2017-1	2017-2	Total	Compras_2017-1	Compras_2017-2	Total_compras	Neto_2017-1	Neto_2017-2	Neto_2017
1345	COLGAS DE OCCIDENTE SA ESP	35.449.604	32.116.444	67.566.048	47.552.602	53.539.918	101.092.520	-12.102.998	-21.423.474	-33.526.472

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

4.2.3. COMPAÑÍAS ASOCIADAS DE GAS SA ESP

De acuerdo con la información contractual solicitada por la Superintendencia en la visita integral a la empresa TY GAS, se pudo establecer que entre el mencionado comercializador mayorista y Compañías Asociadas de Gas SA ESP existe un contrato⁹ en firme que cubre el primer semestre del año 2017. En el Anexo del contrato, se puede observar que el promedio mensual de suministro es de aproximadamente 57.287 Kg, mientras que la energía total es de 379.212 Kg.

No obstante, en el formato B4 la empresa solo registra ventas en el mes de febrero de 2017 (ver Tabla No 23) , lo cual es extraño en la medida que el contrato es en firme. De igual manera, al contrastar la información del formato B4 con la del formato D1, se encontró que mientras que TY GAS registró ventas a Compañías Asociadas de Gas por 22.329 Kg, esta última registró compras al primero por 51.590 Kg.

Tabla No 23. Ventas TY GAS a Compañías Asociadas de Gas SA ESP: 2017

NIT	COMPRADOR	feb-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	nov-17	dic-17	Total general
8000740332	COMPANIAS ASOCIADAS DE GAS SA ESP	22.329			0	0	0	0	0	0	22.329

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

Finalmente, si bien Compañías Asociadas de Gas SA ESP presuntamente habría excedido su capacidad de compra en los dos semestres del año 2017, tal como se observa en la Tabla No 24, de acuerdo con el formato B4 de TY GAS, este no habría influido en las compras excedentarias del distribuidor.

⁸ TY-009-2017 y TY-010-2016

⁹TY-008-2016

Tabla No 24. Evaluación capacidad de compra Compañías Asociadas de Gas SA ESP 2017

ID	EMPRESA	2017-1	2017-2	Total	Compras_2017-1	Compras_2017-2	Total_compras	Neto_2017-1	Neto_2017-2	Neto_2017
1172	COMPAÑIAS ASOCIADAS DE GAS SA ESP	21.569.784	20.471.322	42.041.106	32.268.104	40.833.128	73.101.232	-10.698.320	-20.361.806	-31.060.126

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

4.2.4. GAS DE SANTANDER SA ESP

En el formato B4, la empresa TY GAS registró ventas a la empresa Gas de Santander SA ESP en el mes de febrero y en algunos meses del segundo semestre de 2017, tal como se observa en la *Tabla No 25*. Al revisar los contratos de TY GAS, se encontró que efectivamente entre estos dos agentes se suscribieron dos contratos¹⁰ en el año 2017, los cuales, eran en firme y suministraban 3.387.000 Kg y 407.400 Kg cada uno.

Tabla No 25. Ventas TY GAS a Gas de Santander SA ESP: 2017

NIT	COMPRADOR	feb-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	nov-17	dic-17	Total general
8902009190	GAS DE SANTANDER	21.149			0	446.602	447.943	486.275	612.098	714.005	2.728.072

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

Por otro lado, cabe señalar que la empresa Gas de Santander, en el formato D1 reportó compras al comercializador mayorista TY GAS en los meses de enero y octubre, mientras que este último, registró el formato B4 para estos mismos meses como “no aplica”. En los demás meses del año 2017, las cifras concuerdan.

En lo concerniente a la capacidad de compra del distribuidor Gas de Santander, en la *Tabla No 26* se muestran los valores tanto de las compras (formato D1) como de la capacidad de compra calculada por la CREG, evidenciándose un posible incumplimiento de la misma, ya que sus compras al parecer excederían su capacidad. A lo anterior, vale la pena aclarar, que TY GAS no incidió en la cantidad de GLP comprado en el primer semestre de 2017, pero si en el segundo, por lo que en comunicación aparte la Superintendencia solicitará las aclaraciones del caso.

Tabla No 26. Evaluación capacidad de compra Gas de Santander 2017

ID	EMPRESA	2017-1	2017-2	Total	Compras_2017-1	Compras_2017-2	Total_compras	Neto_2017-1	Neto_2017-2	Neto_2017
1844	GAS DE SANTANDER	35.116.827	31.458.994	66.575.821	44.244.119	50.473.103	94.717.222	-9.127.292	-19.014.109	-28.141.401

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

4.2.5. GASES DE ANTIOQUIA SA ESP

En el formato B4, TY GAS declaró que solo tiene dos contratos con la empresa Gases de Antioquía, uno con nombre “NA” y otro con número TY-008-2017. Sin embargo, en la visita integral que realizó la Superintendencia, se logró establecer que existen en total tres contratos, dos en firme (TY-008-2017 y TY-012-2016) y uno interrumpible (TY-028-2017). De igual manera, cuando se comparó la información registrada en el formato B4 y en el D1, hay dos meses en donde lo registrado por cada una de las empresas no concuerda, esto es en los meses de enero y octubre, en donde TY GAS registró como “no aplica”, mientras que Gases de Antioquía si declaró compras al comercializador mayorista en cuestión.

¹⁰ TY-010-2017 y TY-011-2016.

Tabla No 27. Ventas TY GAS a Gases de Antioquía: 2017

NIT	COMPRADOR	feb-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	nov-17	dic-17	Total general
8909086433	GASES DE ANTIOQUIA SA ESP	23.647			0	449.002	468.357	477.020	647.228	713.338	2.778.592

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

En lo que respecta a la capacidad de compra del distribuidor, tal como se puede observar en la Tabla No 28, este presuntamente excedió la misma en los dos semestres del año 2017, sin embargo, TY GAS solo habría participado en el segundo semestre del año en discusión ya que en el primer semestre al parecer solo habría vendido en los meses de enero¹¹ y febrero¹², cuando el distribuidor aún no habría excedido su capacidad de compra.

Tabla No 28. Evaluación capacidad de compra Gases de Antioquía: 2017

ID	EMPRESA	2017-1	2017-2	Total	Compras_2017-1	Compras_2017-2	Total_compras	Neto_2017-1	Neto_2017-2	Neto_2017
8909086433	GASES DE ANTIOQUIA SA ESP	30.258.751	27.375.061	57.633.812	40.587.782	54.796.778	95.384.560	-10.329.031	-27.421.717	-37.750.748

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

4.2.6. INVERSIONES GLP SAS ESP

De acuerdo con las ventas reportadas por la empresa TY GAS al SUI, al Distribuidor Inversiones GLP SAS ESP se le vendió en total 11.208.792 Kg en el año 2017, en donde para los meses de enero, marzo y octubre el vendedor declaró no haber realizado ventas ya que cargó el formato B4 como “no aplica” (ver *Tabla No 29*). No obstante, al comparar el formato B4 con el D1, en este último, Inversiones GLP registró compras a TY GAS por 13.692.018 Kg en el año 2017, es decir, cerca de 22% más GLP que el registrado por TY GAS.

Tabla No 29. Ventas TY GAS a Inversiones GLP SAS ESP: 2017

NIT	COMPRADOR	feb-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	nov-17	dic-17	Total general
9003352790	INVERSIONES GLP SAS ESP	26.508	25.007	46.507	47.728	1.898.555	2.319.777	2.316.538	2.280.709	2.247.463	11.208.792

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

Así mismo, mientras que en el formato B4 en los meses de enero, marzo y octubre no existieron ventas por parte de TY GAS, en el formato D1 en los mismos meses el distribuidor declaró haber comprado 79.611 Kg, 25.007 Kg y 2.320.472 Kg, respectivamente. De igual manera, los contratos registrados en el formato B4 no corresponden a los números de aquellos entregados por TY GAS en la visita integral realizada por la Superintendencia en el mes de septiembre del presente año. Por ejemplo, en el formato B4, en las ventas a Inversiones GLP, los contratos que aparecen son: NA, TY-007-2016, y TY-006-2017. Mientras que los contratos de la visita corresponden a los números: TY-006-2017 y TY-007-2017, siendo este último una cesión de Unigas Colombia a Inversiones GLP.

Por otro lado, al evaluar la capacidad de compra de Inversiones GLP, no se encontró que este la excediera en las compras del año 2017 (ver *Tabla No 30*). Ahora bien, en comunicación aparte la Superintendencia le solicitará aclarar la presunta asimetría que existe entre la información de ventas y compras al comercializador mayorista.

¹¹De acuerdo con la declaración de Gases de Antioquía en el formato D1, en donde registró compras a TY GAS de 68.592 Kg.

¹² De acuerdo con la declaración de TY GAS en el formato B4, en donde registró ventas a Gases de Antioquía de 23.647 Kg.

Tabla No 30. Evaluación capacidad de compra de Inversiones GLP SAS ESP 2017

ID	EMPRESA	2017-1	2017-2	Total	Compras_2017-1	Compras_2017-2	Total_compras	Neto_2017-1	Neto_2017-2	Neto_2017
23312	INVERSIONES GLP SAS ESP	57.127.855	63.302.390	120.430.245	41.098.098	42.091.063	83.189.161	16.029.757	21.211.327	37.241.084

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

4.2.7. NORTESANTANDEREANA DE GAS SA ESP

En primer lugar, es importante mencionar que en el formato B4 la empresa TY GAS registró como "NA" uno de los contratos de venta al Distribuidor Nortesantandereana de Gas. Sin embargo, el único contrato para la vigencia de estudio, que existe entre TY GAS y Nortesantandereana de Gas, de acuerdo con el material entregado por el comercializador mayorista en la visita integral de la Superintendencia, es el número TY-009-2016, que efectivamente se encuentra como el respaldo contractual de las ventas registradas en el formato B4.

Por otro lado, al comparar las ventas y las compras de los formatos B4 y D1, no hay un solo mes del año 2017 en que coincidan los registros, presentando las compras registradas por Nortesantandereana de Gas un aumento de 68,9% con respecto a las ventas informadas por TY GAS en lo corrido del año 2017. De acuerdo con los registrado por TY GAS en el formato B4, este no presentó ventas en el segundo semestre de 2017, así como tampoco en los meses de enero y marzo del mismo año (ver *Tabla No 31*). No obstante, en el formato D1, Nortesantandereana si registra compras en los períodos anteriormente mencionados, con la salvedad que en el único mes del segundo semestre en donde registró compras, fue en julio.

Tabla No 31. Ventas TY GAS a Nortesantandereana de Gas: 2017

NIT	COMPRADOR	feb-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	nov-17	dic-17	Total general
8905007263	NORTESANTANDEREANA DE GAS	168.681	106.438	206.928	254.499	0	0	0	0	0	736.546

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

En lo que respecta a la capacidad de compra, tal como se observa en la *Tabla No 32*, el distribuidor Nortesantandereana de Gas habría presuntamente excedido su capacidad de compra en los dos semestres del año de estudio. Sin embargo, de acuerdo con la información reportada por TY GAS, este solo habría podido influir en las compras del Distribuidor en el primer semestre de 2017.

Tabla No 32. Evaluación capacidad de compra de Nortesantandereana de Gas 2017

ID	EMPRESA	2017-1	2017-2	Total	Compras_2017-1	Compras_2017-2	Total_compras	Neto_2017-1	Neto_2017-2	Neto_2017
522	NORTESANTANDEREANA DE GAS	19.556.398	17.597.321	37.153.719	33.406.643	32.334.600	65.741.243	-13.850.245	-14.737.279	-28.587.524

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

4.2.8. UNIGAS COLOMBIA SA ESP

En el formato B4, el comercializador mayorista TY GAS no registró ventas al distribuidor Unigas Colombia en los meses de enero, marzo, agosto, octubre, noviembre y diciembre del año 2017 (ver *Tabla No 33*). Sin embargo, el distribuidor Unigas Colombia si registró compras al mencionado comercializador mayorista en los meses de enero y marzo, presentando también diferencias en Kg a favor de las compras registradas por el Distribuidor en cerca de 68.420 Kg en los meses de febrero y abril de 2017.

Tabla No 33. Ventas TY GAS a Unigas Colombia: 2017

NIT	COMPRADOR	feb-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	nov-17	dic-17	Total general
8300647003	UNIGAS COLOMBIA SA	105.664	186.282	186.516	196.325	849.799	0	165.385	0	0	1.689.971

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

De igual manera, en el formato B4, TY GAS registró ventas mediante tres contratos de suministro: "NA", TY-013-2016 y TY-007-2017. Sin embargo, en los contratos de suministro recolectados por la Superintendencia, solo aparecen los dos últimos, estando el TY-007-2017 cedido a la empresa Inversiones GLP. A parecer entonces, TY GAS, deberá modificar la información cargada al SUI o explicar el por qué estando cedido el contrato aún sigue cargando información de ventas con el nombre de Unigas Colombia, así como también, por qué hay un contrato con número "NA".

Finalmente, en lo que corresponde con la capacidad de compra de Unigas Colombia, tal como se observa en la *Tabla No 34*, este distribuidor en ninguno de los dos semestres del año 2017 excedió dicha capacidad.

Tabla No 34. Evaluación capacidad de compra Unigas Colombia 2017

ID	EMPRESA	2017-1	2017-2	Total	Compras_2017-1	Compras_2017-2	Total_compras	Neto_2017-1	Neto_2017-2	Neto_2017
2633	UNIGAS COLOMBIA SA	19.515.370	19.366.504	38.881.874	17.120.318	15.300.445	32.420.763	2.395.052	4.066.059	6.461.111

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

4.2.9. COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DE COLOMBIA SA ESP

En la visita integral, adelantada por la Superintendencia en el mes de septiembre del presente año, en las instalaciones de la empresa TY GAS SA ESP, se recolectaron los contratos de venta de GLP vigentes en el año 2017, encontrándose solo un contrato de suministro entre las empresas TY GAS SA ESP y Combustibles Líquidos de Colombia SA ESP, de modalidad interrumpible y duración de aproximadamente un mes. De acuerdo con lo reportado por TY GAS en el formato B4, es el mencionado contrato de donde provienen las ventas de noviembre y diciembre de 2017, tal como se observa en la *Tabla No 35*.

Tabla No 35. Ventas TY GAS a Combustibles Líquidos de Colombia: 2017

NIT	COMPRADOR	feb-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	nov-17	dic-17	Total general
9001758302	COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DE COLOMBIA SA ESP				0	0	0	0	308.371	25.508	333.879

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

Sin embargo, al consultar el reporte de las compras de los distribuidores a los comercializadores mayoristas, formato D1, la empresa Combustibles Líquidos de Colombia, no registra compras de GLP a TY GAS en el año 2017. Por lo que para evaluar si TY GAS habría presuntamente vendido gas por encima de la capacidad de compra del distribuidor en mención, se sumó la cantidad de GLP reportada por el comercializador mayorista en el formato B4 a la cantidad comprada por el Distribuidor en el formato D1, obteniendo que en ninguno de los dos semestres del 2017, la empresa Combustibles Líquidos de Colombia excedió su capacidad de compra (ver *Tabla No 36*).

Tabla No 36. Evaluación capacidad de compra Combustibles Líquidos de Colombia 2017

ID	EMPRESA	2017-1	2017-2	Total	Compras_2017-1	Compras_2017-2	Total_compras	Neto_2017-1	Neto_2017-2	Neto_2017
22818	COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DE COLOMBIA SA ESP	12.294.054	11.166.320	23.460.374	10.895.000	10.929.172	21.824.172	1.399.054	237.148	1.636.202

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

4.2.10. ROSCOGAS SA ESP

En el formato B4, la empresa TY GAS registró ventas al distribuidor Roscogas SA ESP en los meses de agosto, septiembre, noviembre y diciembre del año 2017, tal como se muestra en la *Tabla No 37*. Estas ventas en teoría están respaldadas contractualmente mediante el acuerdo de suministro número TY-015-2017 de modalidad interrumpible, por lo que las ventas del formato precitado dan a entender que efectivamente se hicieron las entregas del energético. Sin embargo, al revisar la información de compras del distribuidor, formato D1, se encontró que Roscogas solo le compró GLP a TY GAS en los meses de agosto y septiembre de 2017.

Tabla No 37. Ventas TY GAS a Roscogas: 2017

NIT	COMPRADOR	feb-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	nov-17	dic-17	Total general
9001677705	ROSCOGAS SA ESP				0	0	247.967	514.258	392.832	162.075	1.317.132

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

Por otro lado, de acuerdo con la información reportada por Roscogas SA ESP, al parecer este no habría excedido su capacidad de compra para el año 2017. Incluso, si se incluyera las ventas que TY GAS declaró haberle hecho en los meses de noviembre y diciembre de 2017, la compras no excederían la capacidad establecida por la Comisión.

Tabla No 38. Evaluación capacidad de compra Roscogas 2017

ID	EMPRESA	2017-1	2017-2	Total	Compras_2017-1	Compras_2017-2	Total_compras	Neto_2017-1	Neto_2017-2	Neto_2017
22167	ROSCOGAS SA ESP	9.823.804	9.110.068	18.933.872	7.337.493	8.948.328	16.285.821	2.486.311	161.740	2.648.051

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

4.2.11. COMPAÑÍA DE SERVICIOS PÚBLICOS SA ESP

Es importante mencionar que al distribuidor Compañía de Servicios Públicos SA ESP, no fue posible establecer la totalidad de sus compras de suministro, ya que para el año 2017 tiene como estado “pendiente” el cargue al SUI del formato D1. No obstante, TY GAS en el formato B4 registró ventas al mencionado distribuidor en el mes de agosto de 2017, bajo el contrato de suministro TY-013-2017. Es importante mencionar que, en la información contractual entregada por el comercializador mayorista a la Superintendencia, en visita integral realizada en el mes de septiembre del presente año, se encontraron dos contratos de suministro con modalidad interrumpible identificados como: TY-013-2017 y TY-014-2015.

4.2.12. GAS GOMBEL SA ESP

Las empresas TY GAS y Gas Gombel SA ESP, tenían un contrato de suministro de modalidad interrumpible, TY-011-2017, del cual, de acuerdo con la declaración de TY GAS al SUI, salieron los 102.836 Kg y 104.036 Kg de GLP en los meses de junio y diciembre de 2017 (ver *Tabla No 39*). Sin embargo, Gas Gombel, en el formato D1, registró solamente compras a TY GAS en diciembre de 104.036 Kg, lo anterior evidencia un desbalance de 102.836 Kg que TY GAS afirma haber vendido, pero Gas Gombel no registra como comprado.

Tabla No 39. Ventas TY GAS a Gas Gombel: 2017

NIT	COMPRADOR	feb-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	nov-17	dic-17	Total general
8300213077	GAS GOMBEL SA ESP				102.836	0	0	0	0	104.036	206.872

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

Finalmente, de acuerdo con lo registrado en el formato D1 por el Distribuidor, para el año 2017, este no habría excedido su capacidad de compra, incluso si se sumaran los 102.836 Kg que no aparecen registrados en el formato de compras al comercializador mayorista (ver *Tabla No 40*).

Tabla No 40. Evaluación capacidad de compra Gas Gombel 2017

ID	EMPRESA	2017-1	2017-2	Total	Compras_2017-1	Compras_2017-2	Total_compras	Neto_2017-1	Neto_2017-2	Neto_2017
2021	GAS GOMBEL SA ESP	7.519.147	8.342.197	15.861.344	4.412.195	5.020.967	9.433.162	3.106.952	3.321.230	6.428.182

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

4.2.13. GAS ZIPA SA ESP

En el formato B4 la empresa TY GAS registra ventas de 103.036 Kg de GLP al distribuidor Gas Zipa, en el mes de agosto de 2017, bajo el número de contrato de suministro TY-014-2017 de modalidad interrumpible. No obstante, al contrastar la información de compras de Gas Zipa, formato D1, este distribuidor al parecer en el año 2017, solo le compró GLP a los comercializadores mayoristas Almallano y Ecopetrol. Lo anterior, evidencia la falta de rigurosidad con la que algunos agentes cargan información al SUI. En comunicación particular, esta Superintendencia solicitará las explicaciones del caso.

En lo que respecta a la capacidad de compra, tal como se muestra en la *Tabla No 41*, el distribuidor Gas Zipa presuntamente habría excedido su capacidad de compra en el segundo semestre de 2017. Es importante aclarar que este cálculo incluye los 103.036 Kg de GLP que TY GAS declaró haberle vendido en agosto de 2018. Sin embargo, incluso restando la cantidad anteriormente señalada, Gas Zipa sigue excediendo su capacidad de compra.

Tabla No 41. Evaluación capacidad de compra Gas Zipa SA ESP 2017

ID	EMPRESA	2017-1	2017-2	Total	Compras_2017-1	Compras_2017-2	Total_compras	Neto_2017-1	Neto_2017-2	Neto_2017
976	GAS ZIPA SA ESP	8.674.962	6.892.853	15.567.815	7.727.654	7.168.692	14.896.346	947.308	-275.839	671.469

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

4.2.14. MONTAGAS SA ESP

De acuerdo con la información recolectada por la Superintendencia en la visita integral a la empresa TY GAS, esta tuvo un contrato de suministro con el distribuidor Montagas SA ESP, de modalidad interrumpible y que, al parecer, teniendo en cuenta lo registrado en el SUI, a través del formato B4, habría suministrado en el mes de agosto de 2017 389.248 Kg en cumplimiento del acuerdo contractual TY-012-2017. Esta información concuerda con las compras registradas por Montagas SA ESP en el formato D1.

Por otra parte, al verificar el cumplimiento de la capacidad de compra de Montagas, se encontró que, en los dos semestres del año 2017, presuntamente habría excedido su capacidad de compra (ver *Tabla No 42*). En lo que podría llegar a implicar a TY GAS, es importante mencionar que, aún eliminando las ventas de este en el mes de agosto, Montagas seguiría excediendo la capacidad de compra.

Tabla No 42. Evaluación capacidad de compra Montagas SA ESP 2017

ID	EMPRESA	2017-1	2017-2	Total	Compras_2017-1	Compras_2017-2	Total_compras	Neto_2017-1	Neto_2017-2	Neto_2017
6026	MONTAGAS SA ESP	23.226.762	22.406.055	45.632.817	25.381.829	25.348.609	50.730.438	-2.155.067	-2.942.554	-5.097.621

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

4.2.15. INFORMACIÓN CONTRACTUAL GLP

La Circular conjunta SSPD-CREG 002 de 2016, contiene el formato B5, el cual, los comercializadores mayoristas de manera trimestral deben diligenciar su información contractual. Al consultar el estado de cargue del mencionado formato para la empresa TY GAS, se encontró que esta tiene en tres trimestres de 2017, el cargue con estado “pendiente” y en el trimestre restante “no aplica”, por lo que en principio presuntamente habría incumplido con el deber de cargue oportuno y de calidad al SUI (ver *Tabla No 43*).

Tabla No 43. Estado de cargue Formato B5 2017 TY GAS

ID	EMPRESA	NOMBRE	PERIODICIDAD	AÑO	PERIODO	ESTADO
22972	TY GAS S.A. E.S.P.	B.5 Contratos de suministro	T	2017	1	N
22972	TY GAS S.A. E.S.P.	B.5 Contratos de suministro	T	2017	2	P
22972	TY GAS S.A. E.S.P.	B.5 Contratos de suministro	T	2017	3	P
22972	TY GAS S.A. E.S.P.	B.5 Contratos de suministro	T	2017	4	P

Fuente: Elaboración propia, datos SUI 2017

5. EVALUACIÓN DE LA GESTIÓN

Conforme a lo establecido en las Resoluciones CREG 034 de 2004 y CREG 072 de 2002, en las Tabla No 44 y Tabla No 45, se expone el cálculo por parte de la Dirección Técnica de Gestión de Combustible para el Comercializador de GN y el Comercializador Mayorista de GLP, de los indicadores financieros contemplados en las Resoluciones mencionadas, los cuales muestran cumplimiento e incumplimiento con respecto a los referentes establecidos, que se derivan del promedio de los indicadores financieros de las empresas similares a TY GAS.

Los referentes NIF, están basados en las aproximaciones conceptuales del marco contable NIF que realizó el Grupo Financiero de la Superintendencia Delegada, toda vez que la Resoluciones mencionadas en el párrafo que precede, aún no han sido actualizadas a los nuevos marcos contables.

Tabla No 44. Indicadores Financieros Comercializador GN

INDICADORES DE GESTIÓN	2017	Referente CREG 072	Referente NIF	Evaluación CREG	Evaluación NIF
Rotación Cuentas por Cobrar (días)	0,0	13,0	13,0	CUMPLE	CUMPLE
Rotación Cuentas por Pagar (días)	36,0	18,2	18,2	NO CUMPLE	NO CUMPLE
Razón Corriente (veces)	1,1	3,2	1,9	NO CUMPLE	NO CUMPLE
Marge Operacional (%)	21,3%	58,0%	14,8%	NO CUMPLE	CUMPLE
Cubrimiento Gastos Financieros (veces)	68,2	16,1	16,1	CUMPLE	CUMPLE

Fuente: SUI

Tabla No 45. Indicadores Financieros Comercialización Mayorista GLP.

INDICADORES DE GESTIÓN	2017	Referente CREG 072	Referente NIF	Evaluación CREG	Evaluación NIF
Rotación Cuentas por Cobrar (días)	28,8	6,9	5,2	NO CUMPLE	NO CUMPLE
Rotación Cuentas por Pagar (días)	75,9	9,8	9,8	NO CUMPLE	NO CUMPLE
Razón Corriente (veces)	1,4	3,4	1,6	NO CUMPLE	NO CUMPLE
Marge Operacional (%)	64,7%	33,2%	33,2%	CUMPLE	CUMPLE
Cubrimiento Gastos Financieros (veces)	10,6	47,8	47,8	NO CUMPLE	NO CUMPLE

Fuente: SUI

6. CALIDAD Y REPORTE DE LA INFORMACIÓN AL SUI

Se realizó la revisión en el Registro Único de Prestadores de Servicios Públicos – RUPS, con imprimible No. 2018222972364208 del 01 de febrero de 2018, de la sociedad TY GAS S.A. E.S.P., en el cual se observó que la empresa se encuentra registrada como prestadora de las actividades de: “Comercializador mayorista”, del servicio de gas licuado del petróleo, con fecha de inicio de operaciones el 01 de mayo de 2013 y de: “comercializador” del servicio de gas natural, con fecha de inicio de operaciones el 29 de julio de 2004.

Una vez verificada la información habilitada para el año 2017, en el Sistema Único de Información SUI, con corte a 12 de septiembre de 2018, para la empresa TY GAS S.A. E.S.P, identificada con ID 22972, presenta el siguiente estado de cargue de información:

Tabla No 46. Porcentaje de carque

ID	EMPRESA	AÑO	No. CARGUES PENDIENTES	No. CARGUES CERTIFICADOS	PORCENTAJE DE CARGUE
22972	TY GAS S.A. E.S.P.	2017	18	146	89 %

Fuente: Reporte estado de pendientes SUI – 06 de agosto de 2018
Reporte: SUI/Administración/Estado de reporte de Información Prestadores SSPD
Link: http://reportes.sui.gov.co/fabricaReportes/frameSet.jsp?idreporte=sui_adm_028

Ahora bien, en lo referente a los términos de calidad, estos se encuentran inmersos en el análisis que se realizó a cada tópico, dentro del presente informe.

7. ACCIONES DE LA SSPD

La Superintendencia a través de radicado SSPD 20172300893451 del 11 de julio de 2017 realizó requerimiento en atención a los eventos informados por la empresa de suspensión temporal de producción de GLP, con el fin que ésta informará sobre los contratos de suministro que la empresa tiene con cada uno de sus compradores. Por medio de radicado 20175290638042 del 11 de agosto de 2017 TY GAS da respuesta al requerimiento donde manifestó lo siguiente:

“(…) TY GAS S.A. E.S.P. mantuvo la disponibilidad operativa de la PSG mientras se dieron los cierres de vía mencionados, no obstante, suspendió la producción de GLP por este evento de fuerza mayor que impidió que los clientes pudieran retirar el GLP en el punto de entrega pactado contractualmente. (...)”

Con radicado SSPD 20172301475811 del 18 de octubre de 2017 se requirió a la empresa la actualización de los precios de contratos como lo establece el numeral ii del literal C del numeral 1.3 del Anexo 2 de la Resolución CREG 114 de 2017. La empresa remitió respuesta el 25 de octubre de 2017 con radicado 20175290898882 donde se evidenció que TY GAS actualizó el precio del contrato referenciado.

La empresa TY GAS no presenta investigaciones abiertas por parte de la Dirección de Investigaciones de la Delegada para Energía y Gas Combustible.

8. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

- TY GAS presentó resultados financieros favorables para el año 2017, principalmente en lo que respecta al servicio de GLP; sin embargo, los resultados en general, permitieron garantizar la prestación del servicio y continuar así, con el desarrollo normal del negocio, generando a su vez

ganancias significativas; adicional a esto, según el modelo de riesgo estipulado en la regulación, la empresa obtuvo una calificación de riesgo sobresaliente en la clasificación inicial del año 2017, tanto para el servicio de GLP como para el de GN, lo cual muestra una mejora notable frente a los indicadores financieros del año 2016.

- Actualmente la empresa ha identificado 24 riesgos con calificación inherente de 31% es decir un nivel medio que no supera el apetito de riesgo del 37% y una calificación residual del 7% ubicándose en un nivel bajo de riesgo respecto al apetito definido.
- La empresa cuenta con un Plan de Continuidad del Negocio a través de una metodología para realizar el análisis de impacto al negocio teniendo en cuenta: RTO (Tiempo en recuperarse) RPO (Tiempo en recuperarse) relacionado hacia la copia de seguridad de datos, procesos y cargos críticos.
- Tanto RPO y RTO son factores críticos en un eficaz plan de continuidad del negocio. El plan de continuidad del negocio establece un esquema que ayuda a la empresa a recuperarse después de un desastre. Desastre, por definición es una desgracia grande y lamentable. Fuego, inundación, robo, todos estos son ejemplos de los desastres que pueden detener un negocio de forma permanente. Un plan de continuidad del negocio, es un mapa que detalla cómo una organización puede continuar operando mientras dura la recuperación del desastre.
- A pesar que el reporte de la información financiera de la transición y estados financieros en aplicación de las NIF PLENAS para Grupo 1, se encuentra totalmente cargado y certificado al sistema único de información SUI, se recomienda a TY GAS S.A. E.S.P, efectuar los cargue de información en el tiempo establecido por la Superservicios en cada acto administrativo, dado que el 85% de los cargues se realizó extemporáneamente, lo que incide en las funciones propias de la SSPD.
- TY GAS S.A. E.S.P. debe tramitar la reversión de cargue al SUI, para la información de los formatos B7 correspondiente a los meses de febrero y marzo del año 2017 toda vez que fueron cargados erróneamente como "No Aplica". Este trámite se debe hacer con base en lo dispuesto por la Resolución SSPD N° 20121300035485 del 14 de noviembre de 2012.
- Salvo lo indicado en la anterior conclusión, se establece que la empresa TY GAS S.A. E.S.P., durante el año 2017, dio cumplimiento a la normatividad correspondiente al tópico técnico y de seguridad.
- Existe una asimetría significativa entre las ventas de TY GAS reportadas al formato B4 de la Circular conjunta SSPD-CREG 002 de 2016, y las compras a TY GAS que reportan los distribuidores en el formato D1 de la misma Circular. De igual manera, es importante establecer que el comercializador mayorista si está realizando las inspecciones adecuadas de las capacidades de compra de los distribuidores antes de vender el energético, esto con miras a cumplir con la restricción de capacidad de compra establecida por la CREG.
- Finalmente, se hace necesario establecer con claridad la presunta falta de oportunidad y de calidad de la información comercial que el agente debe

reportar a la Superintendencia a través de los formatos del SUI, específicamente los formatos B1, B4 y B5 de la Circular conjunta SSPD-CREG 002 de 2016.

Proyectó: LMOM – Contratista SDEGC
JOEY – Profesional DTGCC
YAL – Contratista DTGGC
MAPV - Profesional DTGCC
MEPB - Contratista DTGCC
DAS - Contratista DTGCC
MBC – Profesional DTGCC
MCGS – Contratista SDEGC

Revisó: JCMT - Director Técnico de Gestión de Gas Combustible

Aprobó: RHTH – Superintendente Delegado para Energía y Gas Combustible (E)