

INFORME ENERO - JUNIO DE 2017

PROMIGAS

ENTORNO ECONÓMICO

La economía mundial ha mantenido desde el segundo semestre del año anterior un desempeño positivo, pese a las incertidumbres en el entorno político y a las medidas proteccionistas de varias de las economías avanzadas.

La economía colombiana continua desacelerándose, creciendo el primer trimestre de este año 1,1%, el más bajo desde 2009. El menor dinamismo se debe principalmente a un menor consumo privado, y por menor consumo del gobierno, que sigue afectado por la caída de la renta petrolera. La inversión tuvo un ligero crecimiento mostrando una recuperación, pues durante el año anterior había presentado variaciones negativas.

La inflación continúa con su tendencia a la baja cerrando en junio de este año en 3,99% entrando al rango meta del Banco de la República. De acuerdo al comportamiento de la inflación, la Junta Directiva del Banco de la República desde diciembre del año pasado ha disminuido gradualmente su tasa de intervención de 7,75% a 5,75% en junio de 2017.

El peso colombiano continúa dependiendo significativamente del precio internacional del petróleo que ha fluctuado alrededor de los 50 dólares el barril durante este semestre. Durante este semestre el tipo de cambio promedio fue de 2.921 pesos por dólar, 130 pesos por debajo del promedio del año anterior, representando una revaluación de 4,3%.

ASPECTOS SECTORIALES Y REGULATORIOS

Las novedades regulatorias presentadas durante el primer semestre de 2017 son las siguientes:

- **Mercado Mayorista de Gas Natural:** La CREG publicó los primeros hitos del cronograma de comercialización para el año en curso, con el fin de que el mercado conozca las cantidades de gas natural disponibles para el proceso de comercialización anual de 2017.
- **Plan Transitorio de Abastecimiento de Gas Natural:** La CREG dando cumplimiento al Decreto por el cual se le encarga la expedición de la regulación aplicable a los proyectos incluidos en el Plan de Abastecimiento de Gas Natural, emitió para consulta la Resolución 026 de 2017, que pretende establecer procedimientos particulares a aplicar en la ejecución de la Infraestructura de regasificación. Se espera la resolución definitiva en el tercer trimestre del año en curso.

Transporte de Gas Natural

- **Metodología tarifaria de transporte:** En agosto de 2016 la Comisión expidió el proyecto de Resolución CREG 090, como propuesta para la metodología del cálculo de la tarifa de transporte. Se espera que en el último trimestre del 2017 se expida la resolución definitiva.
- **Remuneración de activos que cumplen su vida útil normativa:** En diciembre de 2016 la CREG emitió el dictamen pericial correspondiente al proceso iniciado en 2015 para la remuneración de los gasoductos Corozal – San Juan Nepomuceno, Ramal Usiacurí y Loop La Mami – Bureche de Promigas y Yumbo – Cali de Transoccidente, cuyas vidas útiles normativas vencieron en 2016. Se espera la determinación del costo de reposición y el valor a reconocer si el activo se mantiene en operación en el primer semestre de 2018.

Distribución de Gas Natural

Distribución Colombia

- Circular CREG 034 de 2017: Oportunidad de solicitar cargos transitorios de distribución para mercados existentes.
- Resolución CREG 066 de 2017 (en consulta): Complemento de CREG 202 de 2013 que había sido revocada parcialmente. Expectativa de publicación de cargos de distribución en febrero 2018.

Distribución Energía Eléctrica Colombia

- **Resolución CREG 019 de 2017 (en consulta):** Tercer documento borrador, con remuneración de activo neto depreciado cambiando el VNR. Reconoce los planes de reducción de pérdidas

incentivando la inversión para mejorar el indicador. Se espera que en el tercer trimestre del año se publique en firme la nueva metodología que regiría en 2018.

Distribución Perú

- Inicia proceso para definición de tarifa para 2018-2022. La presentación de la propuesta tarifaria se tiene prevista para octubre de 2017.

Hechos Corporativos Relevantes I Semestre 2017

- Brilla tiene hoy dos millones de usuarios, \$1.9 billones en préstamos en 10 años y reconocimientos del Banco Mundial, el G-20, Financial Times e IFC, lo que convierte el programa en ejemplo de proyecto inclusivo exitoso.

- WATTA KA<II, iniciativa nacida de la alianza entre la Fundación Promigas, Fundación Alpina y la Fundación Caminos de Identidad (Fucai) fue merecedora del Premio Transformadores 2017 de RedEAmérica en la categoría de Inversión Social Privada y Comunidades Sostenibles. Seis comunidades indígenas del municipio de Manaure en La Guajira hicieron parte de Watta Ka>ii, y su propósito de trabajar en la recuperación de los medios de vida; atención en salud, producción de alimentos y educación.

- CEO fue galardonada con el premio Andesco a la RSE en la categoría Mejor Entorno de Gobierno Corporativo.

- Lanzamiento Quavii Perú: El 28 de junio se llevó a cabo el lanzamiento interno en Perú de Quavii, la nueva marca del negocio de distribución y comercialización de gas natural de PROMIGAS, nacida para contribuir a mejorar la calidad de las familias peruanas.

Quavii llevará el recurso a las ciudades de Trujillo, Chimbote, Pacasmayo, Chiclayo, Lambayeque, Huaraz y Cajamarca, apuntando con este proyecto a convertirse en la marca líder en la masificación del gas natural en el Perú.

Nuestras Operaciones de Transporte

Durante el primer semestre del año, el volumen de gas transportado fue de 333,8 Mpcd, levemente inferior en un 0.1% al año anterior.

La demanda de gas de los sectores industrial y el doméstico tuvieron un aumento debido a la normalización de consumos de la Refinería de Cartagena, a mayores consumos de las cementeras por disponer de gas a precios competitivos y a que continuamos con el programa de masificación en el sector domiciliario, en poblaciones más apartadas.

En cuanto al sector termoeléctrico, durante el primer semestre de 2017 se han presentado altos aportes hídricos, lo que ha ocasionado menores despachos de las termoeléctricas conectadas a nuestro sistema de transporte. Esta diferencia de un año con respecto al otro, se hizo más notable, teniendo en cuenta la presencia de un intenso Fenómeno del Niño en el año 2016.

Volumen transportado por sectores en el sistema de la Costa – Mpcd	1er Semestre 2016	1er Semestre 2017	Variación (%)
Termoeléctrico	164,4	141,9	(13,7%)
Industrial	115,4	134,4	15,5%
Doméstico	41,4	47,8	17,2%
GNCV	12,9	9,7	(24,8%)
TOTAL	334,1	333,8	(0,1%)

NUESTRO PORTAFOLIO DE INVERSIONES

Transporte de gas natural

Promioriente y Transmetano, continúan con la ejecución de los proyectos de las sendas estaciones compresoras, las cuales se encuentran en fase de pruebas, con fecha de entrada en operación prevista para inicios de agosto 2017.

Continuando con las metas trazadas en temas de calidad y seguridad operacional, en abril se realizaron las auditorías de seguimiento de las certificaciones de los sistemas de gestión de Promigas, Promisol, Transmetano y Promioriente y las auditorías de renovación de Transoccidente, en sus sistemas de gestión de Calidad (ISO 9001), gestión de Calidad en la gestión pública (NTC GP 1000), Seguridad y Salud Ocupacional (OHSAS 18001), Ambiente (ISO 14001).

Soluciones Integradas para la industria y generación de energía – Promisol-

Inició satisfactoriamente la operación de las plantas de tratamiento de hidrocarburos de Canacol y Hocol en diciembre 2016 y enero 2017 respectivamente. Se han cumplido al 100% las metas de disponibilidad operativa, tratando volúmenes promedio mensuales de 77 MMSCF para Canacol y 26 MMSCF para Hocol.

En cuanto a proyectos de mantenimiento y desarrollo de infraestructura, Promisol termina la construcción de las estaciones compresoras de propiedad de Promioriente y Transmetano.

Con respecto a la generación de energía, en el mes de mayo Zonagen alcanzó el mayor nivel de energía vendida con un consumo histórico de 3.746 MWh/mes. A cierre de junio se encuentran 16 clientes conectados, el 100% de la capacidad instalada vendida y un crecimiento en consumos del 35% frente a junio del año pasado.

Planta de regasificación de gas natural

Sociedad Portuaria El Cayao -SPEC-

Desde el 4 de diciembre de 2016 la terminal se encuentra en operación, con una capacidad de regasificación de 400 millones de pies cúbicos por día. Se ha cumplido con el 100% de disponibilidad y todos los estándares técnicos.

En mayo de 2017 se realizó la primera operación de regasificación, inyectando 60 millones de pies cúbicos día al SNT de la Costa Atlántica, marcando un hito al darle inicio al consumo de gas importado en el país. Entre el 25 y el 30 de mayo, se inyectaron y consumieron en promedio 33 millones de pies cúbicos día. La FSRU y la terminal operaron satisfactoriamente.

Distribución de Gas Natural

Colombia

El total de usuarios conectados en Colombia al primer trimestre del 2017 asciende a 8.742.104, el 85% pertenecen a estratos 1, 2 y 3. Nuestras distribuidoras filiales aportan 3.278.996 de usuarios a esta cifra (un 37,5%). A junio de 2017 la cantidad de usuarios de las filiales asciende a 3.334.683.

Financiación No Bancaria

El negocio de FNB, Brilla, continuó su ritmo de crecimiento a junio de 2017, con \$2,1 billones en créditos aprobados, cartera de \$579.001 millones y más de 2 millones de familias beneficiadas a través de las seis distribuidoras vinculadas a este modelo de negocio inclusivo.

Perú

Cálidda cerró el primer semestre de 2017 con 501.589 usuarios beneficiados con gas natural, al conectar a 63.189 durante este periodo.

En Gases del Pacífico se tenía que la FIS – Fecha de Inicio de Suministro, sería el 26 de julio, sin embargo PERU LNG solicitó un permiso a OSINERGMIN para aplazarla para finales de agosto.

Distribución y comercialización de energía eléctrica

CEO cierra el primer semestre de 2017 con 358.278 usuarios y ventas de energía por 277 GWh. Las pérdidas de energía se mantienen en 16%, cumpliendo con el requerimiento contractual.

GESTIÓN ECONÓMICA Y FINANCIERA CORPORATIVA

ESTADOS FINANCIEROS

Se presentan las principales cifras del Balance General y del Estado de Resultados a 30 de junio de 2017, comparadas con las presentadas en el semestre terminado el 31 de diciembre de 2016:

Balance General

(Cifras en millones de pesos)

ACTIVO	dic-16	jun-17	%
Activo Corriente	339.743	386.676	13,8
Activo Fijo Neto	158.896	80.020	-49,6
Activo en Concesión	1.089.347	1.090.386	0,1
Activo Financiero	1.630.687	1.721.904	5,6
Otros Activos	2.243.592	2.451.374	9,3
TOTAL ACTIVOS	5.462.264	5.730.360	4,9
PASIVO			
Pasivo Corriente	354.168	225.721	-36,3
Largo Plazo	2.356.861	2.618.189	11,1
TOTAL PASIVOS	2.711.029	2.843.910	4,9
TOTAL PATRIMONIO	2.751.236	2.886.450	4,9
PASIVO + PATRIMONIO	5.462.264	5.730.360	4,9

El total de activos creció 4,9 %, principalmente por aumento en otros activos y en el activo corriente, así como por el ajuste semestral del activo financiero.

El aumento en el activo corriente se debió al último desembolso del crédito sindicado por USD\$17.7 M recibido en junio, los otros activos aumentan por la renovación anual de las pólizas de seguro todo riesgo y responsabilidad civil.

El activo fijo disminuye por traslado a deudores largo plazo de los equipos en arriendo para tratamiento de gas en las plantas compresoras de Promisol, que utilizarán para los contratos firmados con Hocol y Canacol.

Se presentaron avances en inversiones, principalmente en los proyectos de la estación compresora Caracolí, hub Cartagena, gasoductos puente Doctor Tucurín y Jobo Paiva. La variación no es mayor por los traslados que se presentan dentro del mismo rubro, como la capitalización parcial del Loop San Mateo Mamonal, y de las adecuaciones a la compresora Sahagún.

El activo financiero que genera la concesión de transporte refleja el ajuste semestral correspondiente.

En otros activos, incrementa deudores largo plazo por desembolso de préstamos a Promisol por USD\$35.6 M. Adicionalmente, en enero se registró la cuenta por cobrar por USD\$ 25.0 M, por arriendo de compresores de gas a Promisol.

El incremento del pasivo total se da por los desembolsos del crédito sindicado por USD\$125M, utilizados para pagar deudas bancarias, desembolso de préstamo a Promisol, y para fondear proyectos de inversión incluidos en los planes para 2017. Por otro lado, disminuyen las cuentas por pagar con Promisol por avances en las obras de construcción del gasoducto San Mateo Mamonal, pago de dividendos extraordinarios, y por pago de la última cuota del impuesto de renta año 2016.

Resumen Estado de Resultados

(Cifras en millones de pesos)

	dic-16	jun-17	%
Ingresos Operacionales	497.482	476.798	-4,2%
Ingreso Activo Financiero	72.682	87.048	19,8%
Ingreso Construcciones	126.199	40.966	-67,5%
Costos y Gastos	158.904	133.816	-15,8%
Costos Construcciones	126.199	40.966	-67,5%
Ebitda	388.519	387.757	-0,2%
Utilidad Operacional	411.259	430.030	4,6%
Otros Ingresos	24.652	47.241	91,6%
Otros Egresos	103.419	113.541	9,8%
Utilidad Neta	291.833	320.039	9,7%

Durante el primer semestre de 2017 se presentó menor ingreso por transporte de gas debido al menor tipo de cambio en 2017, y los menores volúmenes transportados al sector térmico como resultado de los mayores aportes hidrológicos presentados en 2017. Cabe mencionar que Promigas contrató forwards en ambos semestres. Para el segundo semestre de 2016 contrataron forwards por 100% de la facturación estimada en dólares, mientras que a junio de 2017 se alcanzó un 75%.

Se presentaron mayores ingresos por método de participación en las empresas: Sociedad Portuaria el Cayao (SPEC); Promisol por crecimiento de ingresos por inicio de operación de las plantas de Hocol y Canacol; y de Calidda y Gases del Caribe.

El ingreso por activo financiero presentó crecimiento acorde con el ajuste periódico por el procedimiento normativo para su cálculo, que involucra variables como WACC y valor presente de los flujos de caja correspondientes.

Los menores costos y gastos se deben a que la mayoría de los costos de mantenimiento del gasoducto y asesorías, se esperan sean facturados en su mayoría durante el segundo semestre

del año. Además, en 2016 se registraron mayores costos por la construcción de una estación para importación de gas de Venezuela para Promisol, los costos finales del contrato de construcción de redes a Gascaribe, y la mayor provisión por ajuste por mayor valor de limpieza interna del gasoducto (2015) por cambio en la TRM.

El Ebitda y la utilidad operacional presentan un bajo crecimiento con relación al período anterior, principalmente por los menores ingresos por servicio de transporte.

Los otros ingresos y egresos aumentan por mayor diferencia en cambio generada por la cuenta por cobrar a Promisol por arriendo de activos, y por la deuda en dólares del crédito sindicado, si bien los gastos financieros disminuyen como resultado de la disminución de 0.5% en la DTF y del IPC 12 meses en 23 puntos básicos, que afecta obligaciones indexadas con estos indicadores, principalmente bonos.

La utilidad neta a junio de 2017 fue de \$320 039 millones, que representa un crecimiento de 9,7 % en comparación con el semestre anterior, registrando además un cumplimiento de nuestro presupuesto superior a 102 %.

Estados financieros consolidados

Se presentan los resultados financieros consolidados a 30 de junio de 2017 comparados con los de 2016, teniendo en cuenta la participación de Promigas como accionista en varias compañías relacionadas:

Balance General Consolidado

(Cifras en millones de pesos)

ACTIVO	dic-16	jun-17	%
Activo Corriente	1.423.745	1.417.861	-0,4
Activo Fijo Neto	1.241.805	1.121.327	-9,7
Activo en Concesión	2.121.717	2.153.857	1,5
Activo Financiero	2.079.199	2.187.936	5,2
Otros Activos	2.398.681	2.557.626	6,6
TOTAL ACTIVOS	9.265.148	9.438.608	1,9
PASIVO			
Pasivo Corriente	1.298.962	997.395	-23,2
Largo Plazo	5.011.339	5.351.298	6,8
TOTAL PASIVOS	6.310.302	6.348.693	0,6
TOTAL PATRIMONIO	2.954.846	3.089.915	4,6
PASIVO + PATRIMONIO	9.265.148	9.438.608	1,9

El activo presenta un incremento de 1,9 % para el 2017 como resultado del registro en Promisol de la cuenta por cobrar en dólares por contratos con Hocol y Canacol, correspondiente a estaciones de compresión de gas natural en sus campos de producción.

El incremento en el pasivo se da por los desembolsos del crédito sindicado por \$200 millones de dólares, cuyos recursos fueron utilizados por Promigas (63%) y Gases del Pacífico (17%) en Perú, para el pago de obligaciones y para créditos a las empresas filiales.

Estado de Resultados Consolidado

(Cifras en millones de pesos)

	dic-16	jun-17	%
Ingresos Operacionales	1.974.317	1.734.737	-12,1
Ingreso Activo Financiero	93.995	102.192	8,7
Costos y Gastos	1.512.350	1.206.037	-20,3
Ebitda	545.911	609.556	11,7
Utilidad Operacional	555.961	630.891	13,5
Otros Ingresos	58.775	52.571	-10,6
Otros Egresos	196.282	222.914	13,6
Utilidad Neta	293.386	316.468	7,9

La disminución en los ingresos operacionales se presenta principalmente por:

- Durante el primer semestre de 2017 se presentó un menor ingreso por transporte de gas en Promigas debido al menor tipo de cambio en 2017, y los menores volúmenes transportados al sector térmico.
- Menores ingresos en Promisol por Construcciones, teniendo en cuenta que en 2016 estaba la construcción del gasoducto San Mateo – Mamonal de Promigas, mientras que en 2017 corresponden a la construcción de los gasoductos Malena y Los Pinos de Transmetano y Promioriente, respectivamente. Los ingresos por Deshidratación, presentaron una disminución del 98% por la terminación del contrato con Chevron en septiembre de 2016, y los de Generación presentaron una disminución del 24% por la finalización del contrato con Biofilm en mayo de 2017 y menores comisiones recibidas.
- Menores ingresos en SPEC en 2017: Los mayores ingresos en el segundo semestre del 2016 se debieron a la operación del mes de diciembre (\$17 619 Millones), al ingreso por facturación de gas entregado a los clientes en la etapa de comisionamiento (\$13 790 Millones) y al ingreso correspondiente a la activación de la inversión concesionada por la entrada en operación, el cual se ve contrarrestado con el mismo valor en el costo (\$149 838 Millones). Durante primer semestre del 2017 se recibieron ingresos por la operación de 6 meses (\$108 795 Millones) y por la venta del inventario de GNL de comisionamiento (\$36 306 Millones).
- Disminución en las distribuidoras Surtigas y GDO como consecuencia de menores ventas de gas a las térmicas por la ausencia del fenómeno del niño y dificultades para colocar inventarios de gas.

Los menores costos y gastos se presentan en Promisol por los menores ingresos en construcciones; en SPEC por el registro en 2016 del costo por la activación de la inversión concesionada por la entrada en operación; también en Promigas debido una ejecución del 87% de costos de mantenimiento del gasoducto y asesorías.

Los otros ingresos disminuyen por la indemnización recibida en 2016 por los daños ocasionados por la ola invernal en Promioriente, la disminución no es mayor por el registro de la diferencia en cambio que aumenta. Los otros gastos crecieron por la diferencia en cambio de los pasivos en dólares.

SISTEMAS DE REVELACIÓN Y CONTROL DE LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Los mecanismos de monitoreo establecidos por Promigas en su sistema de control interno permiten garantizar, de manera razonable, que en el transcurso del primer semestre del año

2017 no hubo deficiencias de controles internos que hayan impedido registrar, procesar, resumir y presentar adecuadamente la información financiera; tampoco se ha tenido conocimiento de fraudes, errores malintencionados o manipulaciones en el informe de gestión o en los estados financieros.

AGRADECIMIENTOS

A nuestros accionistas les agradecemos su confianza y su permanente apoyo. A toda la gente de Promigas nuestro gran reconocimiento por su calidad humana, dedicación y profesionalismo, ellos hacen posible lo que hoy destacamos.

NORMAS SOBRE PROPIEDAD INTELECTUAL, DERECHOS DE AUTOR Y OTROS

La empresa se ha asegurado de utilizar *software* debidamente licenciado en todos sus procesos. También cumple con todas las disposiciones vigentes relativas a los derechos de autor.

Dando cumplimiento a lo previsto en el artículo 87 de la Ley 1676 de 2013, se deja constancia de que no se entorpeció la libre circulación de las facturas emitidas por los vendedores o proveedores.

Antonio Celia Martínez-Aparicio
Presidente