

PROMIGAS S.A. E.S.P.
INFORME DE GESTIÓN
I SEMESTRE 2018

ENTORNO ECONÓMICO

El entorno económico mundial continúa con el buen dinamismo presente desde el año anterior. Sin embargo, la continuidad de este buen desempeño se pone cada vez más en riesgo por una posible guerra comercial como consecuencia de las políticas adoptadas por Estados Unidos ante varios países. Teniendo en cuenta lo anterior, la economía estadounidense coyunturalmente se ha fortalecido con un alto crecimiento de 4,1% en el segundo trimestre del año, y una baja tasa de desempleo de 4,0%, cifra que no se veía desde hace más de una década. En este contexto económico, la Reserva Federal de Estados Unidos (Fed) incrementó este año la tasa de interés en 25 puntos básicos, y comunicó que prevé aumentarla dos veces más durante el año en la misma proporción, alcanzando una tasa entre 2,25% y 2,50%.

En cuanto a la economía colombiana, hay señales de recuperación con un crecimiento del primer trimestre de 2,2%, cifra por encima del año anterior que cerró en 1,8%, el más bajo desde hace nueve años. La recuperación se debió al repunte del consumo privado y público, los cuales compensaron el bajo desempeño de la inversión y exportaciones netas. La inversión se contrajo principalmente por menores edificaciones y obras civiles, y no por las inversiones relacionadas al petróleo, las cuales han venido recuperándose de la mano del precio internacional del petróleo, que alcanzó en junio de este año 77 dólares por barril.

La inflación doce meses a junio 2018 cerró en 3,20%, continuando con su tendencia a la baja desde julio de 2016 cuando se ubicó en 8,97%, cifra que no se veía desde el año 2000. Durante el primer semestre la inflación se mantuvo dentro del rango meta del Banco de la Republica, entre 2% y 4%. El comportamiento favorable de los precios al consumidor se debe a una mayor oferta de alimentos y menor impacto del IVA del 19%, el cual empezó a regir en 2017. Con esta inflación controlada, el Banco de la Republica ha continuado con la disminución de la tasa de intervención cerrando en junio en 4,25%, un 1,50% menor que el

mismo periodo del año anterior, disminuyendo de esta forma el costo del crédito y reactivando el consumo privado.

Durante el semestre, el peso colombiano se revaluó un 2,5% frente al dólar respecto al mismo periodo del año anterior, con un tipo de cambio promedio de \$2.850. Este comportamiento se debió principalmente a la recuperación del petróleo a precios por encima de los 75 dólares por barril, frenado parcialmente por los aumentos de las tasas de interés por parte de la Fed.

ASPECTOS SECTORIALES Y REGULATORIOS

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 han realizado las gestiones pertinentes ante la CREG para fortalecer y estructurar un marco regulatorio apropiado para el negocio de transporte. Se espera que en el último trimestre de 2018 se expida la resolución definitiva de la nueva metodología.
- **Remuneración de activos que cumplen su vida útil normativa:** Se encuentran pendientes en etapa de asignación de peritos y/o realización de peritajes los siguientes activos:
 - Promigas vida útil 2016: Loop La Mami – Bureche y 2 gasoductos ramales.
 - Promigas vida útil 2017: 13 gasoductos ramales.
 - Promigas vida útil 2018: Loop Dibulla – Palomino, Compresores Palomino, Gasoducto a Termoflores y 15 gasoductos ramales.
 - Transoccidente vida útil 2016: Gasoducto Yumbo – Cali.
 - Promioriente vida útil 2017: Gasoducto Bucaramanga – Payoa de 8”
 - Transmetano vida útil 2017: Gasoducto Sebastopol – Medellín.
- **Plan Transitorio de Abastecimiento de Gas Natural:** En enero de 2018 la CREG publicó para consulta la Resolución 182 de 2017, criterios de asignación de los servicios asociados a la infraestructura de importación de gas del Pacífico, dando cumplimiento al Decreto 2345 de 2015 del Ministerio de Minas y Energía, donde se le encarga la expedición de la regulación aplicable a los proyectos incluidos en el Plan de Abastecimiento de Gas Natural.

La UPME publicó en enero de 2018 la Resolución 801 de 2017, por medio de la cual define un proyecto IPAT del Plan Transitorio de Abastecimiento de Gas Natural posiblemente a ser ejecutado, en primera instancia, por Promigas (Proyecto de Bidireccionalidad Barranquilla - Ballena). Promigas presentó a la CREG, para la aprobación de tarifas, las inversiones requeridas para la ejecución de dicho proyecto.

- **Comercialización del Mercado Mayorista de Gas Natural:** En septiembre de 2017, la CREG expidió la Resolución definitiva 114 de 2017 a través de la cual se ajustan aspectos referentes a la comercialización del mercado mayorista de gas natural y se compila la Resolución CREG 089 de 2013 con todos sus ajustes y modificaciones. En junio del 2018, la CREG publicó para comentarios la Resolución 072 de 2018 en donde se ajustan disposiciones del mercado mayorista de gas natural contenidas en la Resolución CREG 114 de 2017. Las principales modificaciones están relacionadas con la inclusión de nuevos tipos de contratos de suministro y nuevos plazos, cambios de los puntos de entrega estándar, opción de negociación directa para contratos de suministro con interrupciones y la codificación de puntos en el Sistema Nacional de Transporte - SNT.
- **Gasoducto de Conexión:** En mayo de 2018, la CREG expidió en firme la Resolución 033, que establece las medidas regulatorias con relación a la definición y aplicación del gasoducto de conexión. Esta resolución define gasoducto de conexión como aquel que permite inyectar gas desde una nueva fuente de suministro hasta el SNT o hasta un sistema de distribución no conectado al SNT. A su vez, incluye la posibilidad de conectar un campo menor (máximo 30 MPCD) con un sistema de distribución o el SNT.

DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL

- Los agentes colombianos continúan a la espera de la publicación definitiva de la metodología de remuneración de las actividades de Distribución y Comercialización de gas natural. A la fecha, nueve compañías cuentan con cargos transitorios de

distribución, sin embargo, el cargo de Comercialización se encuentra sin revisión desde hace 15 años. Según la agenda regulatoria, ambas metodologías estarían para consulta el primer trimestre del año y en definitiva el segundo y a la fecha no han sido publicadas.

- **Cálidda** finalizó el proceso tarifario con la publicación de la Resolución 098-2018-OS/CD por parte de Osinergmin, que fija la tarifa media en US\$22,6/mil m³, y regirá desde 2018 hasta 2022.

DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

- En el primer semestre, la CREG publicó la metodología definitiva para la remuneración de la actividad de distribución de energía eléctrica, Resolución CREG 015 de 2018. Mantuvo el cambio de Valor Nuevo de Reposición (VNR) a un esquema de Activo Neto Depreciado, como se venía manifestando en los proyectos de consulta. Los Operadores de Red deberán entregar los expedientes tarifarios a más tardar el 17 de septiembre 2018 y la Tasa de Retorno que regirá a partir del 2019 será del 11,8% a activos real A.I.
- A través de la Resolución 40072, el Ministerio de Minas definió los mecanismos para la instalación de medición inteligente en el territorio nacional. La meta es alcanzar el 95% de usuarios urbanos y el 50% de usuarios rurales al 2030.

HECHOS CORPORATIVOS RELEVANTES I SEMESTRE 2018

- **Promigas y el Reino Unido firmaron un acuerdo para investigación.** La Real Academia de Ingeniería del Reino Unido destinará £300.000 del fondo Newton-Caldas, en un período de 2 años, para financiar proyectos de investigación y desarrollo e innovación a consorcios colombo-británicos. Promigas aportará 726 millones de pesos como contrapartida, siendo el único socio colombiano en esta vigencia del convenio. Estos recursos se utilizarán para pasantías de investigación y formación a través del Centro de Investigación e Innovación en Energía y Gas (CIIEG) creado por Promigas en 2017. Este es el primer acuerdo de cooperación para ciencia y tecnología de innovación entre Promigas y un gobierno extranjero.
- **Reconocimientos a Promigas y su fundación por sus buenas prácticas en desarrollo sostenible en Colombia.** En el marco del VIII Congreso del Pacto Global Red Colombia, Promigas ganó por el proyecto “Experiencia exitosa en el rescate, traslado y supervivencia de plantas epífitas, lecciones aprendidas en cuidado de la biodiversidad”, postulada en el ODS (Objetivos de Desarrollo Sostenible) número 15 en el marco del proyecto de gasoducto Loop San Mateo – Mamonal. La Fundación Promigas ganó el reconocimiento por la iniciativa “Escuelas que Aprenden” y se postuló como la número 4 en el ODS (Objetivos de Desarrollo Sostenible). El propósito de esta es acompañar a los equipos técnicos de la secretaría de educación, directivos docentes, docentes y padres de familia en el fortalecimiento de sus capacidades, para que puedan ofrecer más y mejores oportunidades de aprendizaje a los estudiantes de primaria.
- **Participación en el Congreso Mundial de Gas, WGC 2018.** Promigas formó parte de la agenda académica de la vigesimoséptima versión de este evento que se realiza cada 3 años desde 1931, con tres diferentes documentos de investigación sobre los avances de la industria en Colombia, siendo la única empresa colombiana presente con las ponencias que fueron escogidas entre más de 1000 enviadas.

- **Nuevo sistema de autogeneración de energía.** Dentro de un marco de sostenibilidad y aprovechando el conocimiento y experiencia de su empresa filial, Compañía Energética de Occidente (CEO), Promigas puso en marcha un sistema solar fotovoltaico, el cual permite la autogeneración de energía eléctrica de 23.014 kWh/mes. Este proyecto cuenta con una capacidad instalada de 180 kWp y se compone de 574 paneles solares de 315 vatios cada uno y 3 inversores acordes a la instalación, ocupando un área de 1 360 metros cuadrados sobre el techo de la compañía. De esta forma aportamos al desarrollo sostenible y a la disminución de la huella de carbono.

NUESTRAS OPERACIONES DE TRANSPORTE

Durante el primer semestre del año el volumen de gas transportado fue de 367,8 Mpcd, mayor en un 10% con respecto al año anterior.

En el sector termoeléctrico se presentó un incremento en los consumos de gas, a pesar de los altos aportes hídricos presentados en este periodo, debido a los diferentes atentados a la infraestructura de interconexión nacional (Interior-Costa) y a los múltiples mantenimientos en el sistema de transmisión nacional y regional.

Por otra parte, la demanda de gas del sector industrial tuvo un aumento debido a mayores consumos de las cementeras por disponer de gas a precios competitivos.

Volumen transportado por sectores en el sistema de la Costa – Mpcd	1er Semestre 2017	1er Semestre 2018	Variación (%)
Termoeléctrico	141,9	168,4	18,7%
Industrial	134,4	142,2	5,8%
Doméstico	45,5	46,4	1,98%
GNCV	12,0	10,8	(10,0%)
TOTAL	333,8	367,8	10,0%

NUESTRO PORTAFOLIO DE INVERSIONES

TRANSPORTE DE GAS NATURAL

Continuando con las metas trazadas en temas de calidad y seguridad operacional, entre los meses de abril y mayo se realizaron las auditorías de renovación y actualización de nuevas versiones de normas de las certificaciones de los sistemas de gestión de Promisol, Transmetano, Promioriente y 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) y Ambiente (ISO 14001).

Promioriente

Luego de que Fitch Ratings le otorgara la calificación de largo plazo AA+, El 23 de enero se realizó la emisión de bonos ordinarios por \$205 000 millones que tuvieron una demanda de 1.8x y una tasa inferior a la máxima esperada, permitiendo así mejorar su perfil de deuda en lo que a plazo de vencimiento se refiere y generar ahorros materiales en intereses a pagar.

Promisol: Soluciones Integradas para la industria y generación de energía

Promisol continua con la operación satisfactoria de las plantas de tratamiento de hidrocarburos de Canacol y Hocol. En lo transcurrido del año se han cumplido al 100% las metas de disponibilidad operativa, tratando volúmenes promedio mensuales de 83 MMPC para Canacol y 29 MMPC para Hocol.

Con respecto a la generación de energía, a cierre del primer semestre Zonagen cuenta con 16 clientes conectados, el 100% de la capacidad instalada vendida, un crecimiento en ingresos del 451% frente a junio del año pasado y un crecimiento en ventas de energía de 3%.

Adicionalmente, se llevó a cabo la construcción de la Variante Malambo – Santa Rita y realizó el cambio de recubrimiento del gasoducto de Promigas en La Guajira. Para el segundo semestre, se tiene contemplada la construcción de los proyectos de ampliación de capacidad de los gasoductos de Promigas en 100 MPCD, para atender necesidades de Canacol.

Sociedad Portuaria El Cayao - SPEC

Durante el primer semestre del año, SPEC regasificó por 92 días un total de 4 879 millones de pies cúbicos de GNL, entregándolos al Sistema Nacional de Transporte de la Costa Atlántica. Esto como resultado de las necesidades de gas para las plantas térmicas por los atentados a la infraestructura de transmisión Costa-Interior, mantenimientos programados de Chevron y mantenimientos de la infraestructura eléctrica.

Para lo anterior, SPEC recibió tres cargamentos de GNL (febrero, abril y junio) con un total de 278 561 m³.

DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL

Colombia

Al primer semestre, el total de usuarios beneficiados con gas natural en Colombia superan los 9,2 millones, en donde el 85% corresponde a estratos 1, 2 y 3. Para esta fecha, las distribuidoras relacionadas de Promigas atienden 3,5 millones equivalente al 40% del país.

Financiación No Bancaria

La actividad de FNB, a través de la marca Brilla, continuó su ritmo de crecimiento a junio de 2018, con una cifra de \$2,1 billones en créditos aprobados históricamente, una 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

Durante el primer semestre de 2018, Cálidda realizó 78 318 nuevas conexiones, alcanzando un total de 655 131 usuarios conectados, manteniendo el propósito de acompañar al gobierno en su plan de masificación del servicio de gas natural.

El 6 de abril, Quavii formalizó la fecha de inicio de suministro continuo de gas (FIS), la cual estaba prevista para el primero de enero. Al cierre del semestre, la compañía alcanzó un total de 3 911 conexiones.

DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

CEO finalizó el primer semestre del 2018 atendiendo 373 626 usuarios y vendiendo 296 GWh. Focalizados en gestionar las pérdidas de energía, ha continuado su disminución pasando de un nivel de 16,6% a 15,1% al cierre de junio, superando el compromiso contractual. Así mismo, ha implementado estrategias para mejorar la gestión de cartera y lograr incrementar su recaudo y contener la cartera en mora.

GESTIÓN ECONÓMICA Y FINANCIERA CORPORATIVA

ESTADOS FINANCIEROS

A continuación, se presentan los resultados financieros a 30 de junio de 2018, comparados con los presentadas en el semestre terminado el 31 de diciembre de 2017:

Balance General			
(Cifras en millones de pesos)			
ACTIVO	dic-17	jun-18	%
Activo Corriente	316.910	362.406	14,4
Activo Fijo Neto	84.189	83.501	-0,8
Activo en Concesión	1.095.199	1.204.490	10,0
Activo Financiero	1.803.300	1.910.432	5,9
Otros Activos	2.631.938	2.425.897	-7,8
TOTAL ACTIVOS	5.931.535	5.986.727	0,9
PASIVO			
Pasivo Corriente	317.646	291.159	-8,3
Largo Plazo	2.651.444	2.639.727	-0,4
TOTAL PASIVOS	2.969.089	2.930.886	-1,3
TOTAL PATRIMONIO	2.962.446	3.055.841	3,2
PASIVO + PATRIMONIO	5.931.535	5.986.727	0,9

Los activos de la compañía presentaron un crecimiento del 0,9% principalmente por los activos corrientes y los activos concesionados.

Los activos corrientes aumentaron en 14,4% por las cuentas por cobrar debido al mayor servicio de transporte de gas natural a clientes y por dividendos decretados por compañías vinculadas, que no se recibieron en su totalidad en el primer semestre del año, en comparación con el segundo semestre del 2017.

El incremento del activo en concesión se presenta por los avances en los proyectos de la Estación Compresora Paiva, los Gasoductos Paiva Mamonal, Jobo Majaguas, y Paiva Caracolí y la Variante Malambo Santa Rita.

Por otro lado, el Activo Financiero relacionado con la concesión de transporte, aumenta por el ajuste semestral debido a la actualización de las variables operativas y macroeconómicas.

Los otros activos disminuyen principalmente por el prepago de créditos intercompany de Promioriente, Gases de Occidente y Transmetano.

La disminución del pasivo se da por el pago de la última cuota del impuesto de renta del año 2017 y por pago de créditos a largo plazo con las entidades bancarias.

Resumen Estado de Resultados

(Cifras en millones de pesos)

	dic-17	jun-18	%
Ingresos Operacionales	291.348	301.470	3,5
Ingreso Construcciones	21.517	112.329	422,1
Método de Participación	181.524	210.412	15,9
Costos y Gastos	97.115	102.454	5,5
Costos Construcciones	21.517	112.329	422,1
EBITDA	375.757	409.428	9,0
Depreciación, Amortización y Prov.	44.431	43.244	-2,7
Utilidad Operacional	331.327	366.184	10,5
Ingreso Activo Financiero	81.648	105.745	29,5
Otros Ingresos	47.365	41.813	-11,7
Otros Egresos	96.400	104.544	8,4
Utilidad A.I	363.939	409.198	12,4
Impuesto de Renta	35.120	43.569	24,1
Utilidad Neta	328.819	365.629	11,2

Durante el primer semestre de 2018 se presentaron mayores ingresos operacionales debido a que, en el segundo semestre de 2017, se registraron en esta cuenta costos por desbalance de gas a favor de Chevron y Gecelca como parte de la conciliación con estas empresas, de acuerdo con el esquema comercial definido. Adicional a esto, en lo corrido del 2018 se transportaron mayores volúmenes producto de los atentados presentados al Sistema de Transmisión Nacional (STN) y mantenimientos en las líneas de interconexión Costa-Interior.

El ingreso y el costo por construcciones, que se registran por el mismo valor bajo las normas contables vigentes, son consecuencia de la activación de las construcciones en curso y muestran un aumento con respecto al 2017, por los mayores avances en proyectos Estación Compresora Paiva y la Variante Malambo Santa Rita.

Se presentaron mayores ingresos por método de participación principalmente en las empresas: Sociedad Portuaria el Cayao (SPEC) por mayor regasificación con respecto al 2017; Compañía Energética de Occidente (CEO): Incremento por menores pérdidas de energía registradas con respecto al semestre anterior y menores gastos financieros como consecuencia del ajuste realizado al Plan de Inversión; Surtigas: mayores ingresos por entrada de nueva tarifa y mayor consumo en el sector residencial y comercial como impacto de la implementación del nuevo software de toma de lectura; Gases del Caribe: incremento en los ingresos por método de participación y conexiones realizadas, adicional a menores gastos financieros por menor tasa de deuda con respecto al 2017.

Los mayores costos y gastos se deben principalmente a la provisión asociada a la demanda arbitral de Gecelca ante Promigas, relacionada con la fecha de entrada en operación del Loop del Sur. Lo anterior, compensado por actividades que se realizarán durante el segundo semestre del año en curso.

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

El ingreso por Activo Financiero tuvo un crecimiento acorde con el ajuste periódico generado por el procedimiento normativo para su cálculo, que involucra variables como WACC y valor presente de los flujos de caja correspondientes.

Los otros ingresos disminuyen por menores intereses financieros recibidos, producto del pago de créditos intercompany por parte de Promioriente, Gases de Occidente y Transmetano. Adicional a esto, en 2017 se registró reintegro del impuesto al patrimonio efectuado a través de sentencia del Consejo de Estado 22145 del 2 de marzo de 2017 y una recuperación por desbalance de gas con Gases del Caribe, generando mayores ingresos en el segundo semestre de ese año.

Los otros egresos aumentan por la mayor diferencia en cambio generada debido a la cuenta por cobrar a Promisol por el arriendo de activos, Cálidda por los dividendos decretados por pagar y por la deuda en dólares del crédito sindicado. Sin embargo, los gastos financieros disminuyen como resultado de un menor IPC 12 meses de 0,64% en promedio, afectando las obligaciones indexadas con este indicador, principalmente bonos. Igualmente, se presentó una disminución de la DTF (0,57% en promedio).

La utilidad neta a junio de 2018 fue de \$365 629 millones, cifra que representa un crecimiento de 11% en comparación con el semestre anterior, registrando además un cumplimiento de nuestro presupuesto superior a 132%.

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

A continuación, se presentan los resultados financieros consolidados a 30 de junio de 2018, comparados con los presentados en el semestre terminado el 31 de diciembre de 2017, teniendo en cuenta la participación de Promigas como accionista en varias compañías relacionadas:

Balance General Consolidado			
(Cifras en millones de pesos)			
ACTIVO	dic-17	jun-18	%
Activo Corriente	1.450.849	1.501.291	3,5
Activo Fijo Neto	1.135.752	1.136.163	0,04
Activo en Concesión	2.187.289	2.283.395	4,4
Activo Financiero	2.295.682	2.422.642	5,5
Otros Activos	2.565.086	2.466.534	-3,8
TOTAL ACTIVOS	9.634.659	9.810.025	1,8
PASIVO			
Pasivo Corriente	1.046.422	878.632	-16,0
Largo Plazo	5.409.359	5.657.826	4,6
TOTAL PASIVOS	6.455.781	6.536.457	1,2
TOTAL PATRIMONIO	3.178.877	3.273.567	3,0
PASIVO + PATRIMONIO	9.634.659	9.810.025	1,8

El activo corriente presenta un incremento de 4,1 % para el 2018 por las cuentas por cobrar debido a los dividendos decretados por compañías vinculadas, que no se recibieron en su totalidad en este periodo, en comparación con el segundo semestre del 2017 y, además, se presenta un mayor saldo a favor del impuesto a las ventas producto de las mayores inversiones realizadas en Quavii.

El aumento del activo en concesión se presenta por los avances en los proyectos de Promigas: Estación Compresora Paiva, los Gasoductos Paiva Mamonal, Jobo Majaguas, y Paiva Caracolí y la Variante Malambo Santa Rita. Así mismo, se realizaron las activaciones en las inversiones por la puesta en operación comercial de Quavii.

Por otro lado, el Activo Financiero, relacionado con la concesión de transporte, aumenta por el ajuste semestral debido a la actualización de las variables operativas y macroeconómicas.

La disminución del pasivo corriente al segundo semestre de 2018 se da por el pago de la cuota del impuesto de renta corriente y por pago de créditos con entidades bancarias y obligaciones con empresas filiales. Por otra parte, el pasivo a largo plazo aumentó por la emisión de bonos de Promioriente por \$205 000 millones y Gases de Occidente por \$300 000 millones.

Estado de Resultados Consolidado

(Cifras en millones de pesos)

	dic-17	jun-18	%
Ingresos Operacionales	1.660.759	1.613.605	-2,8
Ingreso Construcciones	139.237	120.509	-13,5
Método de Participación	66.503	78.470	18,0
Costos y Gastos	1.111.447	1.057.890	-4,8
Costos Construcciones	139.237	120.509	-13,5
EBITDA	615.815	634.185	3,0
Depreciación, Amortización y Prov.	85.876	95.088	10,7
Utilidad Operacional	529.939	539.096	1,7
Ingreso Activo Financiero	107.745	127.045	17,9
Otros Ingresos	32.644	49.540	51,8
Otros Egresos	199.740	209.236	4,8
Utilidad A.I	470.588	506.446	7,6
Impuesto de Renta	126.377	114.190	-9,6
Interés Minoritario	15.432	26.548	72,0
Utilidad Neta	328.779	365.707	11,2

La disminución en los ingresos operacionales se presenta principalmente por:

- Disminución en las distribuidoras Surtigas y GDO producto de menores ingresos de comercialización a industrias no reguladas, y menores rendimientos por servicios técnicos prestados a terceros.
- Menores ingresos por Forwards debido a una menor TRM facturada con respecto al semestre anterior.

- En el segundo semestre de 2017 se registró el reintegro del impuesto al patrimonio de Promigas, efectuado a través de la sentencia del Consejo de Estado 22145 del 2 de marzo de 2017.

Los menores costos y gastos se presentan en SPEC debido a menores pérdidas por evaporación (Boil Off Gas) por manejo eficiente del inventario, en Promisol por menores costos de mantenimiento con respecto al periodo anterior por retrasos en las facturaciones de proyectos de construcción, y en Promigas, debido a que la mayoría de los costos de mantenimiento al gasoducto y asesorías se facturan durante el segundo semestre del año.

Por otra parte, el Activo Financiero relacionado con la concesión de transporte, aumenta por el ajuste semestral debido a la actualización de las variables operativas y macroeconómicas.

El incremento en los otros ingresos corresponde principalmente a mayor diferencia en cambio de SPEC y Promisol, generada por los activos y pasivos financieros en dólares.

Por otro lado, los otros egresos aumentaron por la diferencia en cambio de los pasivos en dólares y por mayores gastos financieros debido a la emisión de bonos de Promioriente y Gases de Occidente.

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 2018 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 dedicación y profesionalismo, ellos hacen posible los logros 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