

Inscripción Registro de Valores N° 1129

**HECHO ESENCIAL POR EL PERIODO TERMINADO
Al 31 de diciembre de 2016**

Santiago, 08 de marzo de 2017

GAF/HE/022/2017

En el transcurso del año 2016 Empresas Lipigas S.A. ha informado a la Superintendencia de Valores y Seguros, en carácter de Hecho Esencial, lo siguiente:

Con fecha 11 de marzo de 2016:

En conformidad con el artículo 9 y el inciso 2° del artículo 10 de la Ley N°18045 sobre Mercado de Valores, las Normas de Carácter General N°30 y N°210 de esta Superintendencia, y estando debidamente facultado para ello, vengo en informar a esta Superintendencia como hecho esencial, que con fecha 11 de marzo de 2016, Empresas Lipigas S.A., comunicará a la prensa especializada los resultados consolidados al 31 de diciembre de 2015. Adjuntamos dicho comunicado.

**EMPRESAS LIPIGAS S.A. ANUNCIA RESULTADOS AL CIERRE DEL
CUARTO TRIMESTRE DE 2015**

Santiago, Chile, 11 de marzo de 2016 – Empresas Lipigas S.A. (“Lipigas” o “la Compañía”), líder en comercialización y distribución de gas en Chile con operaciones en Colombia y Perú, anunció hoy sus resultados financieros consolidados para el cuarto trimestre finalizado el 31 de diciembre de 2015. Todos los valores se presentan de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (International Financial Reporting Standards – IFRS) en pesos chilenos (CLP). Todas las comparaciones de variación se refieren al mismo período del año anterior, a menos que se indique lo contrario.

**Al 31 de diciembre, Lipigas aumenta su utilidad neta un 51,4%
por mejores resultados en Chile, Colombia y Perú.**

Destacados últimos 12 meses:

- EBITDA crece 62,8%, en comparación al año anterior.
- Las 3 operaciones (Chile, Colombia y Perú) presentan mejoras en la generación de EBITDA.
- Resultado después de impuestos se incrementa 51,4%.
- Margen bruto aumenta 29,6%.

Destacados 4T15:

- EBITDA crece 95,0%, en comparación al mismo período de año anterior.
- Resultado después de impuestos se incrementa 30,0%.
- Margen bruto aumenta 41,0%.

Comentario del Gerente General – Ángel Mafucci

“Los tres países donde operamos muestran mejoras en la generación de EBITDA. Las operaciones en Colombia y Perú continúan consolidándose, representando ya un 17% del EBITDA total de Lipigas. La nueva operación de importación vía marítima a través del terminal de Quintero también permitió incrementar los resultados de Chile. En el primer trimestre de 2016 hemos tomado el control de la sociedad Neogas Perú S.A. que nos permitirá incursionar en el negocio del gas natural de Perú, un mercado de gran desarrollo en los últimos años. En síntesis, 2015 fue un buen año que estuvo en línea con las expectativas de resultado que esperábamos de las inversiones realizadas, tanto en la operación del nuevo terminal de importación de gas de Quintero como en nuestras operaciones internacionales de Perú y Colombia”

sultados consolidados 4T15

Los ingresos consolidados fueron de CLP 97.098 millones, reflejando un aumento de 2,3% por el incremento en el volumen de ventas +10,3% en toneladas equivalentes de GLP¹ compensado con menores precios de venta por la baja de los precios internacionales de los combustibles.

El margen bruto¹ alcanzó los CLP 41.898 millones, aumentando un 41,0%. Tanto Chile, como Colombia y Perú presentan un mejor margen bruto. En Chile, este margen está impactado favorablemente por el inicio de la operación de importación de producto vía marítima (que no estaba presente en 2014). El volumen operado por el terminal en el trimestre fue de 55.254 ton. que generaron un margen de aproximadamente CLP 4.000 millones. El resto del incremento del margen bruto en Chile fue originado por el aumento en el volumen del canal de ventas directas al cliente final y mejores oportunidades de compra de producto importado vía terrestre, ya que 2014 fue un año inusualmente complejo para el

desarrollo de la importación de producto desde Argentina, sobre todo en los dos últimos trimestres del año. Adicionalmente, en 2014 la fuerte baja del precio de los combustibles impactó negativamente en los resultados por el deterioro del valor de realización de los inventarios originando un menor margen estimado de CLP 2.100 millones. En Colombia y Perú el mejor margen fue originado por un mayor volumen de venta y mejores márgenes unitarios.

El EBITDA² fue de CLP 18.321 millones con un crecimiento de 95,0%. Chile, Colombia y Perú presentan mayor EBITDA debido al mejor margen bruto el cual se compensa parcialmente por el mayor gasto operacional en Chile por CLP 2.692 millones, producto de incremento en remuneraciones, honorarios, asesorías externas e informática. En Colombia, los gastos disminuyeron en CLP 250 millones por menor gasto en fletes que se compensan con el aumento en gastos de mantención. En Perú, los gastos aumentaron en CLP 772 millones por mayor gasto en asesorías para nuevas adquisiciones.

El resultado no operacional negativo aumentó en CLP 4.617 millones. El principal efecto se produce por mayores costos financieros por CLP 2.045 millones por el menor resultado positivo en la actualización del pasivo por las garantías de cilindros recibidas de clientes y mayores resultados negativos por CLP 1.595 millones por unidades de reajuste producto de actualización de la deuda financiera por variación de la UF.

El resultado después de impuestos aumentó un 30,0% debido fundamentalmente a la generación de un mejor resultado operacional.

Análisis por país

Chile: Los ingresos de la operación en Chile alcanzaron los CLP 67.825 millones, un 1,1% menor al 4T14, básicamente explicado por el menor precio de venta debido a la baja en el precio del petróleo. El volumen de ventas de GLP aumentó un 3,6%. El volumen de ventas en toneladas equivalentes de GLP³ aumentó en un 4,7%.

El EBITDA² en Chile ascendió a CLP 15.502 millones, con un crecimiento del 114,2% sobre el 4T14 por mejores márgenes originados por aumento de la participación del canal de reparto directo a clientes, el aprovechamiento de las oportunidades de compra de producto importado vía terrestre, unido al inicio de la operación del terminal marítimo y menores pérdidas por la desvalorización de los inventarios efecto de las bajas de precios del petróleo ocurridas en el último trimestre del año anterior. El gasto operacional en Chile aumenta en 19,4% producto del incremento en remuneraciones, arriendos, gastos varios, asesorías externas e informática.

Colombia: Los ingresos de la operación en Colombia alcanzaron los CLP 10.114 millones, un 2,1% mayor al 4T14. El volumen de ventas de GLP creció en un 8,5%. Los precios de venta unitarios por tonelada disminuyeron un 5,9%, básicamente por la disminución en los precios internacionales de los combustibles y por la depreciación de la moneda colombiana frente al peso chileno.

Inscripción Registro de Valores N° 1129

El EBITDA² en Colombia ascendió a CLP 1.336 millones, con una disminución del 1,1% sobre el 4T14. Si bien el margen bruto de Colombia medido en moneda chilena presenta una variación negativa del 5,8% efecto de la depreciación de la moneda colombiana frente al peso chileno, que erosiona la mejora del 16,5% del margen medido en COP. Los gastos de operación también se ven impactados por la depreciación de la moneda colombiana frente al peso chileno presentando una disminución de 7,8%.

Perú: Los ingresos de la operación en Perú alcanzaron los CLP 19.159 millones, un 16,8% mayor al 4T14, básicamente explicado por el incremento en el volumen de ventas. El volumen de ventas de GLP creció en un 28,9 %. Los precios de venta unitarios por tonelada decrecieron un 9,4% por la disminución del precio internacional del gas licuado y por un diferente mix de ventas.

El EBITDA² en Perú ascendió a CLP 1.484 millones, con un crecimiento del 83,6% sobre el 4T14 por mejores márgenes y aumento del volumen vendido. Los gastos operacionales aumentan en 23,3% por mayor gasto en asesorías para nuevas adquisiciones.

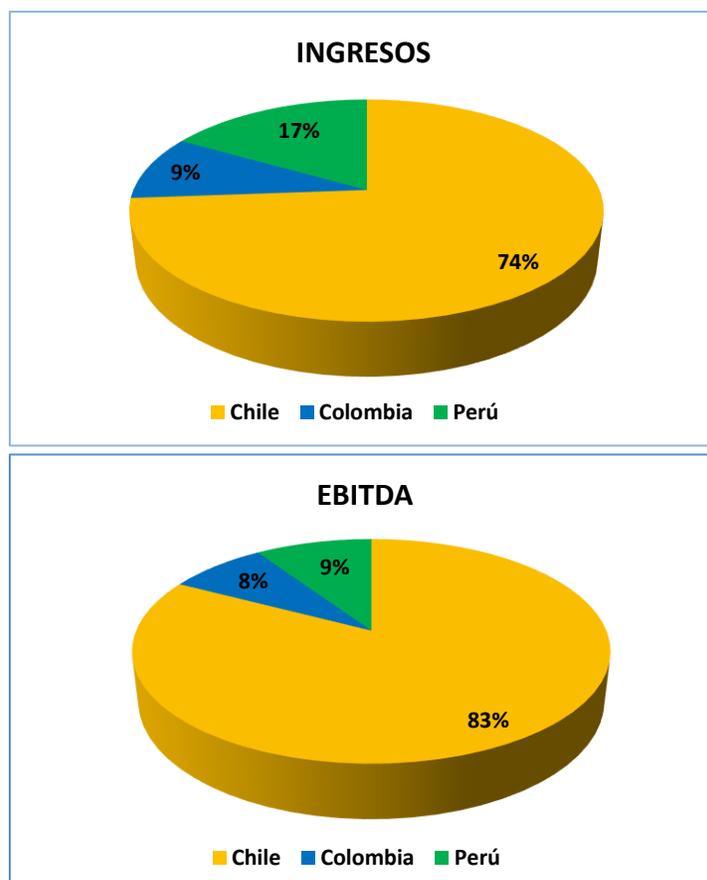
Resultado no operacional

El resultado no operacional negativo aumentó en CLP 4.617 millones. El principal efecto se produce por mayores costos financieros por CLP 2.045 millones por el menor resultado positivo en la actualización del pasivo por garantías de cilindros recibidas de clientes y mayores resultados negativos por CLP 1.596 millones por unidades de reajuste producto de actualización de la deuda financiera por variación de la UF.

Resultado después de impuestos

La utilidad neta consolidada totalizó CLP 7.067 millones, reflejando un incremento de 30,0% respecto a los CLP 5.438 millones del 4T14.

Resultados consolidados acumulados al 31-12-2015



Los ingresos consolidados fueron de CLP 378.613 millones, reflejando una disminución de 13,2%. Esta caída se explica básicamente por el menor precio mundial de los productos derivados del petróleo en comparación con el año anterior. El volumen de ventas consolidado en toneladas de GLP aumentó un 4,0%. El volumen de ventas consolidado en toneladas equivalente de GLP³ creció un 5,0%.

El margen bruto¹ alcanzó los CLP 169.747 millones, aumentando un 29,6%. En Chile, la operación de importación de producto vía marítima (que no estaba presente en 2014) originó un mejor resultado de aproximadamente CLP 15.000 millones. El volumen operado por el terminal en el período fueron 230.000 ton. El margen de la importación vía marítima estuvo influenciado por una situación favorable en el mercado de tarifas de flete marítimo que se estima generó un beneficio de CLP 3.500 millones. El resto del incremento del margen bruto en Chile fue originado por el aumento en el volumen del canal de ventas directas al cliente final y mejora de los márgenes generados por la importación de producto vía terrestre desde Argentina. Adicionalmente en 2014, la baja de los precios de los combustibles sobre los inventarios de gas licuado produjo una disminución en los márgenes

estimada en CLP 2.100 millones. En Colombia y Perú se generó un incremento de margen bruto debido al aumento en el volumen vendido y a una mejora en el margen unitario.

El EBITDA² fue de CLP 79.046 millones con un crecimiento de 62,8%. Chile, Colombia y Perú afectan positivamente la generación de EBITDA debido al mejor margen bruto. Los gastos se incrementan en un 9,9% producto de mayores gastos en fletes, remuneraciones, honorarios, asesorías externas, mantención e informática.

El resultado no operacional negativo aumentó en CLP 11.585 millones. Se generan mayores costos financieros por el mayor resultado negativo de la actualización de pasivo descontado por colocación de garantías de cilindros por CLP 4.569 millones y bajas en propiedades, planta y equipo por CLP 2.366 millones (ambos resultados no generan egresos de caja) y por resultados por unidades de reajuste por CLP 4.911 producto de actualización de la deuda financiera por variación de la UF.

El resultado después de impuestos aumentó un 51,4% debido fundamentalmente a la generación de un mejor resultado operacional.

Análisis por país

Chile: Los ingresos de la operación chilena alcanzaron los CLP 279.510 millones, un 15,8% menor en comparación con el año anterior, básicamente explicado por el menor precio de venta debido a la baja en el precio del petróleo. El volumen de ventas de GLP se mantuvo estable con un leve crecimiento de 0,1%. El volumen de ventas en toneladas equivalentes de GLP³ aumentó 1,7%.

El EBITDA² en Chile ascendió a CLP 65.369 millones, con un crecimiento del 57,9% respecto al año anterior, explicado por mejores márgenes originados por un aumento en la participación del canal de ventas directas al cliente final, el aprovechamiento de las oportunidades de compra de producto importado vía terrestre, unido al inicio de la operación del terminal marítimo y menores pérdidas de margen por efecto de la baja de precios sobre los inventarios de gas licuado. La operación de importación de producto vía marítima (que no estaba presente en 2014) originó un mejor resultado de aproximadamente CLP 15.000 millones. El volumen operado por el terminal en el período fue de 230.000 ton. El margen de la importación vía marítima estuvo influenciado por una situación favorable en el mercado de tarifas de flete marítimo que se estima generó un beneficio de CLP 3.500 millones (fundamentalmente en el segundo y tercer trimestre del año). Los gastos de operación se incrementan en 12,3% producto de los mayores gastos en fletes, remuneraciones, mantenciones, arriendos, gastos varios, asesorías externas e informática.

Colombia: Los ingresos de la operación en Colombia alcanzaron los CLP 35.813 millones, un 7,5% menor al año anterior, básicamente explicado por la depreciación de la moneda colombiana frente al peso chileno. El volumen de ventas de GLP se incrementó en un 8,9%, incluyendo el aporte de volumen de la operación de Lidergas que fue adquirida en junio de 2014.

Inscripción Registro de Valores N° 1129

El EBITDA² en Colombia ascendió a CLP 6.226 millones, con un crecimiento del 100,3% sobre el año anterior, básicamente explicado por mejores márgenes originados en un adecuado manejo de las herramientas comerciales y el aumento en el volumen de ventas. El EBITDA generado fue impactado negativamente por la devaluación del peso colombiano contra el peso chileno en un 16%.

Perú: Los ingresos de la operación en Perú alcanzaron los CLP 63.291 millones, un 3,7% menor al año anterior, básicamente explicado por el menor precio de venta debido a la baja en el precio del petróleo. El volumen de ventas de GLP se incrementó en un 14,2%. Los gastos de operación se incrementan en 12,6% por mayores gastos en asesorías para nuevas adquisiciones.

El EBITDA² en Perú ascendió a CLP 7.451 millones, con un crecimiento del 82,9% sobre el año anterior, básicamente explicado por mejores márgenes y aumento del volumen vendido.

Noticias del cuarto trimestre de 2015

Aclaración de información publicada en el Diario Financiero

Con fecha 11 de noviembre de 2015 se aclara al mercado que la información de prensa publicada en el Diario Financiero sobre la investigación de una supuesta concertación de precios en cinco empresas importadoras y/o envasadoras de gas licuado en Perú, entre las que se encuentra la filial Lima Gas S.A., fue informada oportunamente en los estados financieros a junio del 2015 y a septiembre 2015.

Adquisición de Neogas Perú S.A.

Con fecha 18 de noviembre de 2015 se informa al mercado el acuerdo para la adquisición de Neogas Perú S.A., sociedad establecida en Perú dedicada a la distribución de gas natural comprimido a clientes industriales y estaciones de suministro de dicho combustible para automóviles. El precio a ser pagado por la transferencia del 100 % de las acciones asciende a aproximadamente 25,6 MMUSD, cifra que estará sujeta a ciertos ajustes post transacción. A la fecha la sociedad adquirida poseía deuda financiera neta por aproximadamente 16,4 MMUSD, lo que representa una inversión total de 42 MMUSD.

Esta adquisición se alinea con la estrategia de Lipigas de convertirse en un actor relevante en el mercado de distribución de gas en Latinoamérica. La adquisición de la operación de Neogas Perú S.A. permite ampliar la oferta para los clientes industriales alejados de las redes de gas natural con una alternativa energética eficiente y ambientalmente sustentable

Colocación de acciones

Con fecha 3 de diciembre de 2015, se informa al mercado que, en relación con la emisión de acciones, se declara desierto el proceso de subasta de libro de órdenes abierto en la Bolsa de Comercio de Santiago, ya que no obstante haberse recibido órdenes por más de \$ 176.000.000.000, no se cumplió la condición de precio mínimo a que estaba sujeta la subasta.

Pago de dividendos

Con fecha 26 de octubre de 2015 se pagó el dividendo provisorio de CLP 114,46 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2015, el cual fue acordado en sesión de directorio realizada el 30 de septiembre de 2015.

Con fecha 21 de diciembre de 2015 se pagó el dividendo provisorio de CLP 52,83 por acción con cargo a utilidades del ejercicio 2015, el cual fue acordado en sesión de directorio realizada el 16 de diciembre de 2015.

Contacto Inversionistas

Marcelo Baladron Manriquez.
Subgerente de Finanzas Corporativas
mbaladron@lipigas.cl
T: (562) 2650-3764

Lipigas es una empresa de energía que busca contribuir al desarrollo sustentable mejorando la calidad de vida a través de la comercialización de gas en Latinoamérica. En Chile es líder en el rubro de GLP a través de la mayor red de cobertura a nivel nacional. Atiende a sectores residenciales, industriales, inmobiliarios y de gas vehicular de Arica a Coyhaique. Desde 2010 está presente en el mercado de distribución de gas licuado de Colombia y desde 2013, en el de Perú.

Para mayor información, favor visitar: www.lipigas.com

Nota sobre declaraciones de expectativas futuras

Las declaraciones contenidas en este comunicado en relación con perspectivas del negocio de la Compañía, las proyecciones de operación, resultados financieros, el potencial de crecimiento de la empresa, el mercado y las estimaciones macroeconómicas son meras previsiones y se basan en las expectativas de gestión en relación con el futuro de la Compañía. Estas expectativas son altamente dependientes de los cambios en el mercado, el rendimiento económico general de América Latina, en particular la de los países donde la Compañía tiene operaciones, la industria y los mercados internacionales y, por lo tanto, están sujetos a cambios. Las declaraciones sobre expectativas futuras se relacionan sólo a la fecha en que son hechas, y la Compañía no se hace responsable de actualizar públicamente ninguna de ellas, existiendo nueva información, eventos futuros u otros. La memoria anual de la Compañía, sus estados financieros y el análisis razonado de los mismos incluyen mayor información sobre riesgos asociados al negocio y están disponibles en el sitio web www.lipigas.com.

Empresas Lipigas S.A.
Estado de Resultados Consolidado en millones de CLP

	4T15	4T14	Var. A/A (%)	Acum'15	Acum'14	Var. A/A (%)
Volumen Venta GLP (ton.)	164.217	149.702	9,7 %	651.839	627.002	4,0 %
Volumen Venta GN (M3)	318.678	356.115	(10,5)%	1.252.545	1.347.572	(7,1)%
Volumen Venta GNL (M3)	3.515.935	1.977.883	77,8 %	12.241.514	3.192.231	283,5 %
Volumen Venta GLP (ton. equiv.)¹	167.189	151.511	10,3 %	662.297	630.520	5,0 %
Ingresos	97.098	94.871	2,3 %	378.613	436.236	(13,2)%
Costo de productos vendidos	(55.200)	(65.156)	(15,3)%	(208.866)	(305.267)	(31,6)%
Margen bruto²	41.898	29.715	41,0 %	169.747	130.969	29,6 %
<i>CLP/ton.GLP equiv.</i>	<i>250.606</i>	<i>196.126</i>	<i>27,8 %</i>	<i>256.301</i>	<i>207.716</i>	<i>23,4 %</i>
Otros ingresos por función	47	90	(47,9)%	188	298	(37,1)%
- Fletes	(7.641)	(7.850)	(2,7)%	(23.357)	(22.272)	4,9 %
- Sueldos, salarios beneficios y gastos por obligacion	(6.949)	(7.084)	(1,9)%	(25.484)	(25.019)	1,9 %
- Mantenimiento	(2.468)	(1.301)	89,7 %	(15.883)	(14.460)	9,8 %
- Otros	(6.565)	(4.175)	57,3 %	(26.165)	(20.948)	24,9 %
EBITDA³	18.321	9.396	95,0 %	79.046	48.568	62,8 %
<i>CLP/ton.GLP equiv.</i>	<i>109.586</i>	<i>62.015</i>	<i>76,7 %</i>	<i>119.351</i>	<i>77.028</i>	<i>54,9 %</i>
Depreciaciones y amortizaciones	(3.782)	(3.672)	3,0 %	(15.566)	(14.519)	7,2 %
Resultado operacional	14.540	5.724	154,0 %	63.480	34.049	86,4 %
Costos financieros	(1.974)	71	(2865,4)%	(10.655)	(6.448)	65,2 %
Ingresos financieros	195	942	(79,3)%	1.561	1.555	0,4 %
Diferencias de cambio	(48)	33	(247,3)%	(171)	(64)	167,0 %
Resultados por unidades de reajuste	(1.320)	276	(578,5)%	(4.270)	642	(765,5)%
Otras ganancias (pérdidas)	(261)	(113)	130,1 %	(1.793)	573	(412,7)%
Resultado no operacional	(3.408)	1.209	(382,0)%	(15.328)	(3.743)	309,5 %
Resultado antes de impuestos	11.131	6.932	60,6 %	48.152	30.306	58,9 %
-Impuesto a las ganancias	(4.064)	(1.494)	172,1 %	(12.032)	(6.450)	86,5 %
Resultado después de impuestos	7.067	5.438	30,0 %	36.120	23.856	51,4 %
<i>Resultado por acción (CLP/acción)</i>	<i>61,78</i>	<i>48,22</i>	<i>28,1%</i>	<i>316,79</i>	<i>214,60</i>	<i>47,6 %</i>

Con fecha 17 de marzo de 2016:

De conformidad con el artículo 9 y el inciso 2° del artículo 10 de la Ley N° 18.045 sobre Mercado de Valores, la Norma de Carácter General N° 30 de esta Superintendencia, y estando debidamente facultado para ello, vengo en informar a esta Superintendencia como hecho esencial lo siguiente:

Habiéndose cumplido con las condiciones precedentes establecidas en el Contrato de Compraventa de acciones de Neogas Perú S.A. (oportunamente informado como hecho esencial) 4| con fecha 17 de marzo de 2016, se ha efectuado la transferencia del cien por

Inscripción Registro de Valores N° 1129

ciento (100%) de las acciones representativas del capital social de Neogas Perú S.A. a favor de Lima Gas S.A., filial de Empresas Lipigas S.A.

Asimismo, informamos que, los nuevos miembros del directorio de Neogas Perú S.A. son los señores: (i) Luis Alberto Leey Casella, quien además ejerce el cargo de gerente general de Lima Gas, (ii) Rafael Vizcardo Muñoz, quien ejerce el cargo de gerente de administración y finanzas de Lima Gas, y (iii) Alonso Rey Bustamante, quien además ejerce el cargo de director de Lima Gas.

Con fecha 31 de marzo de 2016:

De conformidad con el artículo 9 y el inciso 2° del artículo 10 de la Ley N° 18.045 sobre Mercado de Valores, las Normas de Carácter General N° 30 y N° 210 de esta Superintendencia, y estando debidamente facultado para ello, vengo en informar a esta Superintendencia como hecho esencial que con fecha 30 de marzo de 2016, el Directorio de Empresas Lipigas S.A. ha acordado lo siguiente:

- A. Citar a Junta General Ordinaria de Accionistas a celebrarse el día 27 de abril de 2016, a las 10:00 horas, en Santiago, Avenida Apoquindo 5400, piso 14, Las Condes, con el objeto de tratar los siguientes temas:
 1. El examen de la situación de la Sociedad y el informe de los auditores externos y la aprobación o rechazo de la memoria y estados financieros del ejercicio finalizado al 31 de diciembre 2015;
 2. La distribución de utilidades y el reparto de dividendos del ejercicio.
 3. Elegir a los auditores externos para el examen de los estados financieros correspondientes al ejercicio 2016;
 4. Dar cuenta de las operaciones relacionadas a que se refiere el artículo 44 de la Ley 18.046;
 5. Fijar las remuneraciones del Directorio y del Comité de Directores; y
 6. Otras materias de interés social de competencia de la Junta General Ordinaria de Accionistas.

- B. En relación con los dividendos definitivos a distribuir, el Directorio acordó proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas la aprobación de los dividendos provisorios ya pagados con cargo al ejercicio 2015 por \$33.000.000.000 y el reparto de un dividendo adicional con cargo a tales utilidades del ejercicio 2015 de \$2.979.441.693, equivalente a \$ 26,23336 por acción por acción.

Con fecha 31 de marzo de 2016:

De acuerdo con la normativa vigente, comunicamos a esa Superintendencia que con fecha 30 de marzo de 2016 el directorio de Empresas Lipigas S.A., acordó el pago de un dividendo provisorio con cargo a las utilidades del ejercicio 2016, de \$ 37,86061 por acción, que será pagado a partir del 28 de abril de 2016, a los accionistas inscritos en el Registro de Accionistas de la sociedad a la medianoche del quinto día hábil anterior al día del pago, en la oficinas de la sociedad en Avenida Apoquindo 5400 piso 15, Las Condes, Santiago.

Con fecha 28 de abril de 2016:

De conformidad con el artículo 9 y el inciso 2° del artículo 10 de la Ley N° 18.045 sobre Mercado de Valores, las Normas de Carácter General N° 30 y N° 210 de esta Superintendencia, y estando debidamente facultado para ello, vengo en informar a esta Superintendencia como hecho esencial que con fecha 27 de abril de 2016, la junta ordinaria de accionistas de Empresas Lipigas S.A. aprobó el reparto de un dividendo adicional con cargo a las utilidades del ejercicio del año 2015 de \$2.979.441.693.- equivalente a \$ 26,23336.- por acción, que se pagarán dentro de los 30 días siguientes desde la fecha de la Junta.

Con fecha 16 de mayo de 2016:

De conformidad con el artículo 9 y el inciso 2° del artículo 10 de la Ley N° 18.045 sobre Mercado de Valores, las Normas de Carácter General N° 30 y N° 210 de esta Superintendencia, y estando debidamente facultado para ello, vengo en informar a esta Superintendencia como hecho esencial que con fecha 16 de mayo de 2016, Empresas Lipigas S.A., comunicará a la prensa especializada los resultados consolidados al cierre del primer trimestre de 2016. Dicho comunicado es el que se encuentra adjunto.

**EMPRESAS LIPIGAS S.A. ANUNCIA RESULTADOS AL CIERRE DEL
PRIMER TRIMESTRE DE 2016**

Santiago, Chile, 16 de mayo de 2016 – Empresas Lipigas S.A. (“Lipigas” o “la Compañía”), líder en comercialización y distribución de gas en Chile con operaciones en Colombia y Perú, anunció hoy sus resultados financieros consolidados para el primer trimestre finalizado el 31 de marzo de 2016. Todos los valores se presentan de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (International Financial Reporting Standards – IFRS) en pesos chilenos (CLP). Todas las comparaciones de variación se refieren al mismo período del año anterior, a menos que se indique lo contrario.

**Al 31 de marzo, Lipigas aumenta su utilidad neta un 33,3%
por mejores resultados en Chile y Perú**

Destacados últimos 3 meses:

- El EBITDA³ crece 18,4%, en comparación al año anterior.
- Las operaciones de Chile y Perú presentan mejoras en la generación de EBITDA, incluyendo la incorporación de la operación de venta de gas natural comprimido en Perú. La operación de Colombia se ve afectada por mayores costos de materia prima.
- El resultado después de impuestos se incrementa 33,3%.
- El margen bruto² aumenta 12,5%.

Comentario del Gerente General – Ángel Mafucci

“Estos resultados se deben principalmente a los mejores márgenes generados en la operación de Chile, gracias a la importación vía marítima de materia prima a través del terminal de Quintero y por el aumento en los volúmenes de venta en los 3 países donde operamos. Los resultados de Perú también incorporan a partir de febrero los flujos generados por la nueva operación de gas natural comprimido (GNC), tras la adquisición y toma de control de Neogas, que nos permite incursionar con un combustible de fuerte penetración en la matriz energética de dicho país. Esto último es también muestra de que los negocios de Lipigas se diversifican, tanto geográficamente como en la oferta de productos, expandiendo un negocio iniciado en Chile en 2004 con la distribución de gas natural a nivel residencial en la ciudad de Calama, y desde 2014, con el suministro de gas natural licuado (GNL) vía camiones a clientes industriales. Este último con un incremento de volumen de 34,6% respecto del año anterior”.

Resultados consolidados 1T16

Los ingresos consolidados fueron de CLP 85.437 millones, reflejando un aumento de 7,4% por el incremento en el volumen de ventas (+13,8% en toneladas equivalentes de GLP¹). El costo consolidado fue de CLP 48.025 millones reflejando un aumento

Inscripción Registro de Valores N° 1129

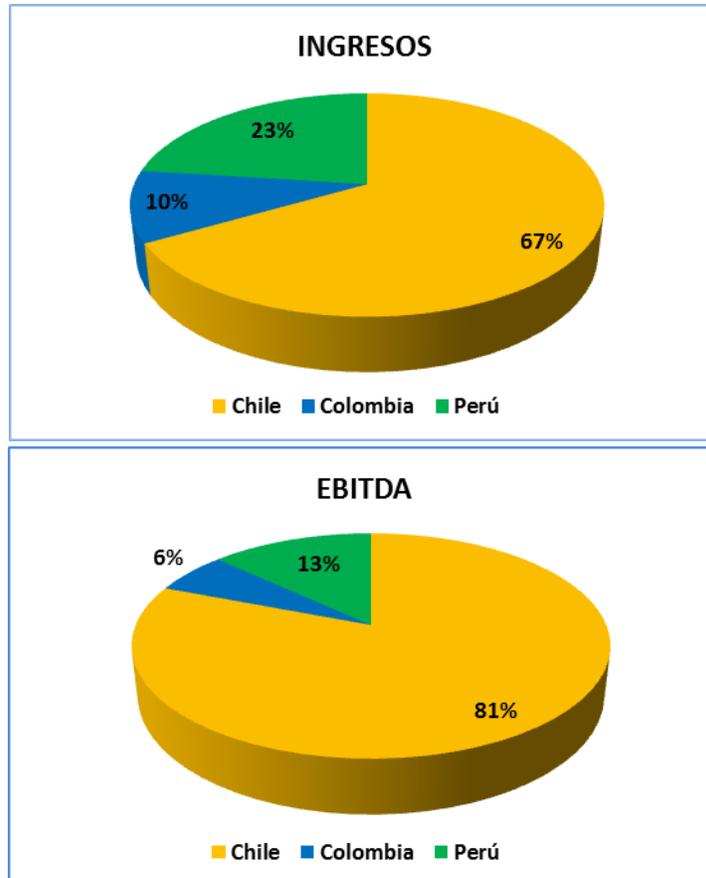
de 3,8%. Este efecto se produce por efecto del incremento en el volumen de ventas que se compensa con menores costos de ventas en la operación de Chile.

El margen bruto² alcanzó los CLP 37.412 millones, aumentando un 12,5%. El mejor margen bruto se genera en las operaciones de Chile y Perú. El margen bruto de Chile está influenciado por mejores márgenes unitarios, incluyendo el efecto del inicio de la operación de importación vía marítima a través del terminal de Quintero en marzo de 2015. En Colombia, el margen se ve impactado por los mayores costos de compra del GLP que no pudieron ser traspasados al público y por la devaluación del peso colombiano respecto al peso chileno. En Perú, el incremento del margen bruto se debió al aumento en el volumen de ventas de GLP y por la incorporación del volumen generado por ventas de gas natural provenientes de la adquisición de la operación de Neogas, el cual no estaba presente en 1T15.

El EBITDA³ fue de CLP 15.910 millones con un crecimiento de 18,4%. Chile y Perú presentan mayor EBITDA debido al mejor margen bruto el cual se compensa parcialmente por el menor margen bruto de Colombia y un mayor gasto operacional en Chile y Perú.

El resultado no operacional negativo disminuyó en CLP 474 millones. El principal efecto se produce por menores costos financieros por CLP 503 millones, por el efecto positivo en las diferencias de cambio que se compensa por el mayor resultado negativo por CLP 795 millones por unidades de reajuste, producto de la actualización de la deuda financiera del bono emitido en abril de 2015, aspecto que no estuvo presente en 1T15.

El resultado después de impuestos aumentó un 33,3% debido fundamentalmente a la generación de un mejor resultado operacional.

Análisis por país

Chile: Los ingresos de la operación en Chile alcanzaron los CLP 56.965 millones, un 1,1% menor al 1T15, básicamente explicado por el menor precio de venta debido a la variación en el precio del petróleo. El volumen de ventas de GLP aumentó 2,6%. El volumen de ventas en toneladas equivalentes de GLP¹ aumentó en un 4,1%.

El EBITDA³ en Chile ascendió a CLP 12.865 millones, con un crecimiento del 24,8% sobre el 1T15 por aumento en el volumen de ventas, mejores márgenes unitarios, incluyendo el efecto del inicio de la operación de importación vía marítima en marzo de 2015.

El margen bruto² incluye un margen de aproximadamente CLP 2.700 millones generado por la operación de importación vía marítima que se inició en marzo de 2015. Este mayor margen fue compensado con menores márgenes de la

Inscripción Registro de Valores N° 1129

importación terrestre desde Argentina. También se produjo un menor efecto de la desvalorización del valor de los inventarios respecto al 1T15.

El gasto operacional en Chile aumenta en 9,3% producto del incremento en fletes, remuneraciones, servicios externos, mantenciones e informática.

Colombia: Los ingresos de la operación en Colombia alcanzaron los CLP 8.854 millones, un 7,9% mayor al 1T15. El volumen de ventas de GLP creció en un 2,0%.

El EBITDA en Colombia ascendió a CLP 955 millones, con una disminución del 33,0% sobre el 1T15.

El margen bruto de Colombia medido en moneda chilena presenta una variación negativa del 18,3% efecto de los mayores costos unitarios de compra del GLP que no pudieron ser traspasados a público y a la depreciación de la moneda colombiana frente al peso chileno equivalente a 14,6%.

Los gastos de operación disminuyen por menores devengos de impuestos y también se ven impactados por la depreciación de la moneda colombiana frente al peso chileno, presentando una disminución de 11,7%.

Perú: Los ingresos de la operación en Perú alcanzaron los CLP 19.618 millones, un 42,8% mayor al 1T15, básicamente explicado por el incremento en el volumen de ventas y la incorporación de la operación de gas natural comprimido. El volumen de ventas de GLP creció en un 13,2%. El volumen de ventas en toneladas equivalentes de GLP aumentó en un 48,8% por efecto de la incorporación del volumen de Neogas que no estaba presente en el 1T15.

El EBITDA en Perú ascendió a CLP 2.088 millones, con un crecimiento del 22,1% sobre el 1T15 por mejores márgenes, aumento del volumen vendido y el aporte de la operación de Neogas que no estaba presente en 1T15.

El margen bruto aumenta un 24,2 %. Los márgenes unitarios en toneladas equivalentes de GLP disminuyen respecto al 1T15 por efecto de la disminución de los márgenes unitarios generados en las ventas de GLP (por mayores ventas al canal automotriz) combinando con el menor margen unitario por tonelada equivalente del gas natural que aportó la operación de Neogas.

Inscripción Registro de Valores N° 1129

Los gastos aumentaron en CLP 744 millones principalmente por la incorporación de los gastos de operación de Neogas por CLP 658 millones que no estaban presentes en el 1T15.

Noticias del primer trimestre de 2016

Adquisición de Neogas Perú S.A.

Con fecha 11 de marzo, se informó al mercado que, habiendo cumplido con todas las condiciones establecidas en el contrato de compra venta de acciones de Neogas Perú S.A. se ha efectuado la transferencia del 100% de las acciones representativas del capital social de Neogas Perú S.A, a favor de Lima Gas S.A., filial de Empresas Lipigas S.A. El control de la nueva operación se concretó a partir del mes de febrero de 2016.

Contacto Inversionistas

Oswaldo Rosa
Gerente de Administración y Finanzas
orosa@lipigas.cl
T: (562) 2650-3620

Lipigas es una empresa de energía que busca contribuir al desarrollo sustentable mejorando la calidad de vida a través de la comercialización de gas en Latinoamérica. En Chile es líder en el rubro de GLP a través de la mayor red de

Inscripción Registro de Valores N° 1129

cobertura a nivel nacional. Atiende a sectores residenciales, industriales, inmobiliarios y de gas vehicular de Arica a Coyhaique. Desde 2010 está presente en el mercado de distribución de gas licuado de Colombia y desde 2013, en el de Perú.

Para mayor información, favor visitar: www.lipigas.com

Nota sobre declaraciones

Las declaraciones contenidas en este comunicado, incluyendo aquellas relacionadas con perspectivas del negocio de la Compañía, proyecciones de operación, resultados financieros, potencial de crecimiento de la empresa, el mercado y las estimaciones macroeconómicas son meras previsiones y se basan en las expectativas de gestión en relación con el futuro de la Compañía. Estas expectativas son altamente dependientes de los cambios en el mercado, el rendimiento económico general de América Latina, en particular la de los países donde la Compañía tiene operaciones, la industria y los mercados internacionales y, por lo tanto, están sujetos a cambios. Las declaraciones sobre expectativas futuras se relacionan sólo a la fecha en que son hechas, y la Compañía no se hace responsable de actualizar públicamente ninguna de ellas, existiendo nueva información, eventos futuros u otros. La memoria anual de la Compañía, sus estados financieros y el análisis razonado de los mismos incluyen mayor información sobre riesgos asociados al negocio y están disponibles en el sitio web www.lipigas.com.

Inscripción Registro de Valores N° 1129

Empresas Lipigas S.A.
Estado de Resultados Consolidado en millones de CLP

	1T16	1T15	Var. A/A (%)	Acum'16	Acum'15
Volumen Venta GLP (ton.)	147.714	140.730	5,0 %	147.714	140.730
Volumen Venta GN (M3)	15.031.869	247.463	5974,4 %	15.031.869	247.463
Volumen Venta GNL (M3)	7.879.327	5.854.460	34,6 %	7.879.327	5.854.460
Volumen Venta GLP (ton. equiv.)¹	165.471	145.459	13,8 %	165.471	145.459
Ingresos	85.437	79.522	7,4 %	85.437	79.522
Costo de productos vendidos	(48.025)	(46.273)	3,8 %	(48.027)	(46.273)
Margen bruto²	37.412	33.249	12,5 %	37.410	33.249
<i>CLP/ton.GLP equiv.</i>	226.096	228.580	(1,1)%	226.084	228.580
Otros ingresos por función	51	83	(37,9)%	51	83
- Fletes	(5.134)	(4.786)	7,3 %	(5.134)	(4.786)
- Sueldos, salarios beneficios y gastos por obligacion	(6.490)	(5.823)	11,5 %	(6.490)	(5.823)
- Mantenimiento	(4.178)	(3.693)	13,1 %	(4.178)	(3.693)
- Otros	(5.752)	(5.588)	2,9 %	(5.752)	(5.588)
EBITDA³	15.910	13.442	18,4 %	15.908	13.442
<i>CLP/ton.GLP equiv.</i>	96.151	92.411	4,0 %	96.139	92.411
Depreciaciones y amortizaciones	(4.329)	(3.647)	18,7 %	(4.329)	(3.647)
Resultado operacional	11.582	9.795	18,2 %	11.580	9.795
Costos financieros	(1.736)	(2.239)	(22,5)%	(1.736)	(2.239)
Ingresos financieros	322	231	39,5 %	322	231
Diferencias de cambio	200	(284)	(170,7)%	200	(284)
Resultados por unidades de reajuste	(796)	(1)	56799,0 %	(796)	(1)
Otras ganancias (pérdidas)	(17)	(208)	(91,7)%	(17)	(208)
Resultado no operacional	(2.027)	(2.501)	(19,0)%	(2.027)	(2.501)
Resultado antes de impuestos	9.555	7.294	31,0 %	9.553	7.294
-Impuesto a las ganancias	(2.191)	(1.767)	24,0 %	(2.191)	(1.767)
Resultado después de impuestos	7.364	5.526	33,3 %	7.362	5.526
<i>Resultado por acción (\$/acción)</i>	64,55	48,53	33,0%	64,55	48,53

Inscripción Registro de Valores N° 1129

Detalle por país (en millones de CLP)

Chile	1T16	1T15	Var. A/A (%)	Acum'16	Acum'15
Tipo de cambio promedio (CLP/USD)	702,1	624,4	12,4 %	702,1	624,4
Volumen Venta GLP (ton.)	92.157	89.799	2,6 %	92.157	89.799
Volumen Venta GN (M3)	225.785	247.463	(8,8)%	225.785	247.463
Volumen Venta GNL (M3)	7.879.327	5.854.460	34,6 %	7.879.327	5.854.460
Volumen Venta GLP (ton. equiv.)¹	98.439	94.528	4,1 %	98.439	94.528
Ingresos	56.965	57.578	(1,1)%	56.965	57.578
Costo de productos vendidos	(29.054)	(33.544)	(13,4)%	(29.054)	(33.544)
Margen bruto²	27.911	24.033	16,1 %	27.911	24.033
<i>CLP/ton.GLP equiv.</i>	<i>283.538</i>	<i>254.246</i>	<i>11,5 %</i>	<i>283.538</i>	<i>254.246</i>
Otros ingresos por función	51	83	(37,9)%	51	83
Gastos operacionales	(15.098)	(13.809)	9,3 %	(15.098)	(13.809)
EBITDA³	12.865	10.307	24,8 %	12.865	10.307
<i>CLP/ton.GLP equiv.</i>	<i>130.687</i>	<i>109.037</i>	<i>19,9%</i>	<i>130.687</i>	<i>109.037</i>
Depreciaciones y amortizaciones	(3.234)	(2.758)	17,3 %	(3.234)	(2.758)
Resultado operacional	9.630	7.549	27,6 %	9.630	7.549
Colombia	1T16	1T15	Var. A/A (%)	Acum'16	Acum'15
Tipo de cambio promedio (COP/USD)	3.249	2.469	31,6%	3.249	2.469
Volumen Venta GLP (miles ton.)	19.056	18.685	2,0%	19.056	18.685
Ingresos	8.854	8.203	7,9 %	8.854	8.203
Costo de productos vendidos	(5.114)	(3.624)	41,1 %	(5.114)	(3.624)
Margen bruto²	3.740	4.579	(18,3)%	3.740	4.579
<i>CLP/ton.GLP equiv.</i>	<i>196.268</i>	<i>245.060</i>	<i>(19,9)%</i>	<i>196.268</i>	<i>245.060</i>
Otros ingresos por función	0	0	0,0 %	0	0
Gastos operacionales	(2.785)	(3.154)	(11,7)%	(2.785)	(3.154)
EBITDA³	955	1.425	(33,0)%	955	1.425
<i>CLP/ton.GLP equiv.</i>	<i>50.135</i>	<i>76.277</i>	<i>(34,3)%</i>	<i>50.135</i>	<i>76.277</i>
Depreciaciones y amortizaciones	(427)	(482)	(11,5)%	(427)	(482)
Resultado operacional	529	943	(43,9)%	529	943
Perú	1T16	1T15	Var. A/A (%)	Acum'16	Acum'15
Tipo de cambio promedio (PEN/USD)	3,45	3,01	14,6 %	3,45	3,01
Volumen Venta GLP (miles ton.)	36.502	32.246	13,2 %	36.502	32.246
Volumen Venta GN (M3)	14.806.084	0	0,0 %	14.806.084	0
Volumen Venta GLP (ton. equiv.)¹	47.977	32.246	48,8 %	47.977	32.246
		0		11.475	(0)
Ingresos	19.618	13.742	42,8 %	19.618	13.742
Costo de productos vendidos	(13.859)	(9.105)	52,2 %	(13.859)	(9.105)
Margen bruto²	5.759	4.637	24,2 %	5.759	4.637
<i>CLP/ton.GLP equiv.</i>	<i>120.044</i>	<i>143.791</i>	<i>(16,5)%</i>	<i>120.044</i>	<i>143.791</i>
Otros ingresos por función	0	0	0,0 %	0	0
Gastos operacionales	(3.671)	(2.927)	25,4 %	(3.671)	(2.927)
EBITDA³	2.088	1.710	22,1 %	2.088	1.710
<i>CLP/ton.GLP equiv.</i>	<i>57.209</i>	<i>53.021</i>	<i>7,9 %</i>	<i>57.209</i>	<i>53.021</i>
Depreciaciones y amortizaciones	(668)	(407)	64,0 %	(668)	(407)
Resultado operacional	1.421	1.303	9,1 %	1.421	1.303

Empresas Lipigas S.A.
Evolución indicadores financieros

Millones CLP	1T16	4T15	3T15	2T15	1T15
Inversiones en Prop., planta y eq. ⁴	7.863	5.135	5.938	6.430	41.224
Caja y equivalentes	18.734	31.215	28.844	16.613	2.726
Dividendos por pagar ⁵	4.300	0	13.000	9.000	5.000
Caja y equivalentes neto ⁶	18.734	31.215	28.844	16.613	2.726
Deuda financiera total	129.242	118.632	115.356	114.377	100.159
-Deuda financiera - corto plazo	7.763	3.264	2.498	7.438	78.252
-Deuda financiera - largo plazo	121.479	115.367	112.857	106.939	21.907
EBITDA últimos 12 meses	81.514	79.046	70.956	57.961	53.211
Ratios financieros (veces)					
-Deuda financiera neta/EBITDA ⁷	1,3	1,1	1,0	1,5	1,7
-Endeudamiento ⁸	0,8	0,7	0,6	0,7	0,7

¹ Suma de ventas de GLP en toneladas más ventas de gas natural y gas natural licuado medidas en toneladas equivalentes de GLP en poder calorífico

² Ingresos de actividades ordinarias menos costo de compra de productos y servicios vendidos (sin deducir gastos ni depreciaciones ni amortizaciones).

³ Ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos por función menos costos y gastos (sin incluir depreciaciones ni amortizaciones)

⁴ Inversión en propiedades, planta y equipos, corresponde a las inversiones brutas realizadas en el trimestre.

⁵ Dividendos por pagar, corresponde a dividendos por pagar al trimestre informado.

⁶ Caja y equivalentes netos, corresponde a la caja disponible descontado el pasivo por dividendos pendientes de pago

⁷ Deuda financiera menos caja y equivalentes/ EBITDA últimos 12 meses.

⁸ Deuda financiera neta dividido patrimonio total.

Con fecha 30 de junio de 2016:

De conformidad con el artículo 9 y el inciso 2° del artículo 10 de la Ley N° 18.045 sobre Mercado de Valores, las Normas de Carácter General N° 30 y N° 210 de esta Superintendencia, y estando debidamente facultado para ello, vengo en informar a esta Superintendencia como hecho esencial que con fecha 20 de junio de 2016, ingresó don Javier Alejandro Le Fort Cordero, cómo Gerente de Desarrollo y Nuevos Negocios.

Con fecha 30 de junio de 2016:

De acuerdo con la normativa vigente, comunicamos a esa Superintendencia que con fecha 29 de junio de 2016 el directorio de Empresas Lipigas S.A., acordó el pago de un dividendo provisorio con cargo a las utilidades del ejercicio 2016, de \$ 77,48217 por acción, que será pagado a partir del 20 de julio de 2016, a los accionistas inscritos en el Registro de Accionistas de la sociedad a la medianoche del quinto día hábil anterior al día del pago, en la oficinas de la sociedad en Avenida Apoquindo 5400 piso 15, Las Condes, Santiago.

Con fecha 01 de septiembre de 2016:

De conformidad con el artículo 9 y el inciso 2° del artículo 10 de la Ley N° 18.045 sobre Mercado de Valores, las Normas de Carácter General N° 30 y N° 210 de esta Superintendencia, y estando debidamente facultado para ello, vengo en informar a esta Superintendencia como hecho esencial que con fecha 31 de agosto de 2016, Empresas Lipigas S.A., comunicará a la prensa especializada los resultados consolidados al cierre del segundo trimestre de 2016. Dicho comunicado es el que se encuentra adjunto.

**EMPRESAS LIPIGAS S.A. ANUNCIA RESULTADOS AL CIERRE DEL
SEGUNDO TRIMESTRE DE 2016**

Santiago, Chile, 1 de septiembre de 2016 – Empresas Lipigas S.A. (“Lipigas” o “la Compañía”), líder en comercialización y distribución de gas en Chile con operaciones en Colombia y Perú, anunció hoy sus resultados financieros consolidados para el segundo trimestre finalizado el 30 de junio de 2016. Todos los valores se presentan de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (International Financial Reporting

Standards – IFRS) en pesos chilenos (CLP). Todas las comparaciones de variación se refieren al mismo período del año anterior, a menos que se indique lo contrario.

Al 30 de junio, Lipigas aumenta su utilidad neta un 25,0%

Destacados últimos 6 meses:

- EBITDA crece 10,5%, en comparación al mismo período del año anterior.
- El volumen de ventas consolidadas de GLP crece un 7,1 %.
- El volumen de ventas consolidadas en toneladas equivalentes de GLP (incluyendo las ventas de gas natural, gas natural comprimido y gas natural licuado) crece un 17,3 %.
- Resultado después de impuestos se incrementa 25,0%.

Destacados 2T 2016:

- El EBITDA crece 6,2%, en comparación al 2T15.
- La operación de Chile presenta mejoras en la generación de EBITDA por incremento en el volumen de ventas y margen unitario.
- El resultado después de impuestos en los últimos 3 meses se incrementa en 19,9%, respecto al 2T15

Comentario del Gerente General – Ángel Mafucci

“Los resultados de Lipigas muestran una mejora en el EBITDA del 10,5 % en el acumulado al 30 de junio. Estos resultados se deben principalmente al aumento en el volumen de venta del 7 % en la operación de GLP de Chile y a mejores márgenes unitarios, incluyendo la operación de importación vía marítima del terminal de Quintero. Por otro lado, en el primer semestre, las ventas de GNL en Chile se incrementaron en un 67 % respecto al año anterior, siendo éste un negocio en crecimiento que nos permite seguir diversificándonos en la oferta de energía para nuestros clientes. En Colombia y en Perú hemos logrado aumentar los volúmenes de venta de GLP. Sin embargo, los menores márgenes unitarios impactaron negativamente los resultados de esas operaciones.”

Resultados consolidados 2T16

Los ingresos consolidados fueron de CLP 110.252 millones, reflejando un aumento de 16,0% por el incremento en el volumen de ventas (+20,3% en toneladas equivalentes de GLP¹).

El margen bruto alcanzó los CLP 48.540 millones, aumentando un 14,4%. El mejor margen bruto se genera en las operaciones de Chile y Perú. El margen bruto de Chile está influenciado por aumento en el volumen de ventas de GLP de 9,7 % y mejores márgenes unitarios. En Perú, el incremento del margen bruto se debió al aumento en el volumen de ventas de GLP, aunque con menores márgenes unitarios y por la incorporación del volumen generado por ventas de gas natural provenientes de la adquisición de la operación de Neogas, el cual no estaba presente en 2T15. En Colombia, el margen se ve impactado por los mayores costos de compra del GLP que no pudieron ser traspasados al público y por la devaluación del peso colombiano respecto al peso chileno.

El EBITDA fue de CLP 21.720 millones con un crecimiento de 6,2%. Chile presenta mayor EBITDA debido al mejor margen bruto el cual se compensa parcialmente por el menor margen bruto de Colombia y un mayor gasto operacional en Chile y Perú.

El resultado no operacional negativo disminuyó en CLP 2.543 millones principalmente por menores bajas de activos fijos respecto a 2T15.

El resultado después de impuestos aumentó un 19,9% debido fundamentalmente a la generación de un mejor EBITDA y un mejor resultado no operacional.

Análisis por país

Chile: Los ingresos de la operación en Chile alcanzaron los CLP 79.066 millones, un 9,0% mayor al 2T15, explicado por un mayor volumen de ventas de GLP de 9,7%. El volumen de ventas en toneladas equivalentes de GLP aumentó un 10,9%.

El EBITDA en Chile ascendió a CLP 19.141 millones, con un crecimiento del 13,6% sobre el 2T15 por aumento en el volumen de ventas y mejores márgenes unitarios.

El margen bruto es de CLP 37.308 millones, mayor en 14,0% respecto al 2T15 generado por un incremento en el margen unitario e incremento del volumen de ventas.

El gasto operacional en Chile aumenta en CLP 2.335 millones (+14,5%) producto del incremento en gastos de fletes, sueldos y salarios, mantenciones y gastos en marketing.

Colombia: Los ingresos de la operación en Colombia alcanzaron los CLP 9.223 millones, un 12,5% mayor al 2T15. El volumen de ventas de GLP creció en un 2,6%.

El margen bruto de Colombia medido en moneda chilena presenta una variación negativa del 17,4% efecto de los mayores costos unitarios de compra del GLP que no pudieron ser traspasados a público y a la depreciación de la moneda colombiana frente al peso chileno equivalente a 9,08% comparativamente al 2T16.

El EBITDA en Colombia ascendió a CLP 989 millones, con una disminución del 41,4% sobre el 2T15 principalmente por los mayores costos unitarios de compra del GLP que no pudieron ser traspasados a público.

Los gastos de operación disminuyeron en CLP 120 millones (-4,0%) por menores gastos en sueldos y salarios y gastos en marketing.

Perú: Los ingresos de la operación en Perú alcanzaron los CLP 21.962 millones, un 53,6% mayor al 2T15, básicamente explicado por el incremento en el volumen de ventas y la incorporación de la operación de gas natural comprimido. El volumen de ventas de GLP creció en un 9,9%. El volumen de ventas en toneladas equivalentes de GLP aumentó en un 62,5% por efecto de la incorporación del volumen de Neogas que no estaba presente en el 2T15.

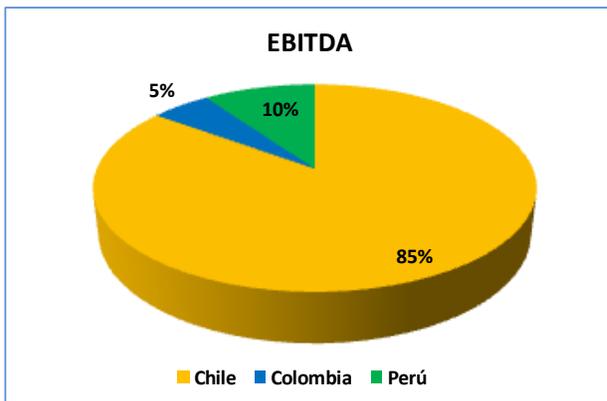
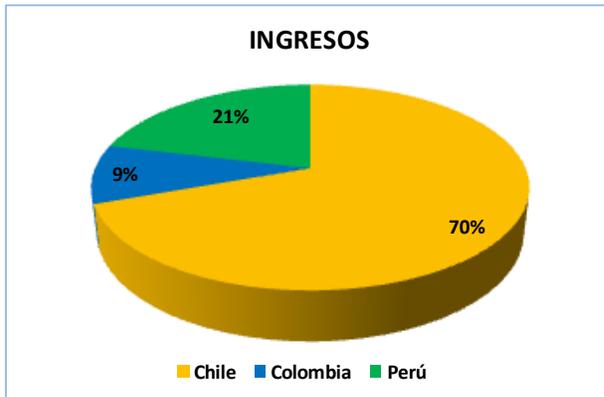
El EBITDA en Perú ascendió a CLP 1.590 millones, lo que representa una caída en un 16,6% sobre el 2T15 debido a los menores resultados generados en la operación de GLP.

El margen bruto aumenta un 46,2%. Los márgenes unitarios en toneladas equivalentes de GLP disminuyen respecto al 2T15 en 10,0% por menores márgenes en las ventas de GLP y a la depreciación de la moneda peruana frente al peso chileno equivalente a 3,93% durante el 2T 2016.

Los gastos operacionales aumentaron en CLP 2.641 millones por aumento en fletes, sueldos y salarios y mantenciones principalmente por la incorporación de la operación de

Neogas que no estaba presente en el 2T15, representando un aumento de CLP 2.439 millones.

Resultados Consolidados Acumulados al 30-06-2016



Los ingresos consolidados fueron de CLP 195.689 millones, reflejando un aumento de 12,1% por el incremento en el volumen de ventas (+17,3% en toneladas equivalentes de GLP¹). El costo consolidado fue de CLP 108.917 millones reflejando un aumento de 10,2%. Este efecto se produce por incremento en el volumen de ventas que se compensa con menores costos de ventas en la operación de Chile.

El margen bruto alcanzó los CLP 86.772 millones, aumentando un 14,6%. El mejor margen bruto se genera en las operaciones de Chile y Perú. El margen bruto de Chile está influenciado por mejores márgenes unitarios y por un aumento en el volumen de ventas de 7,8% de toneladas equivalentes al 2T15. En Colombia, el margen se ve impactado por los mayores costos de compra del GLP que no pudieron ser traspasados al público y por la devaluación del peso colombiano respecto al peso chileno en 12,9% al 2T16. En Perú, el

incremento del margen bruto² se debió al aumento en el volumen de ventas de GLP y por la incorporación del volumen generado por ventas de gas natural provenientes de la adquisición de la operación de Neogas, el cual no estaba presente al 2T15.

El EBITDA fue de CLP 37.630 millones con un crecimiento de 10,5%. Chile y Perú aportan positivamente la generación de EBITDA. Los gastos operacionales se incrementaron en un 15,2% producto de aumento en sueldos y salarios, fletes y mantenciones, una parte de estos gastos corresponden a la incorporación de la operación de Neogas.

El resultado no operacional negativo disminuyó en CLP 3.189 millones explicado principalmente por un menor gastos financieros de CLP 1.004 MM, menor gasto en CLP 2.543 millones por bajas de activos fijos compensado por mayor gasto por unidad de reajuste por CLP 793 millones respecto a 2T15.

El resultado después de impuestos aumentó un 25,0% debido fundamentalmente a la generación de un mejor resultado operacional.

Análisis por país

Chile: Los ingresos de la operación chilena alcanzaron los CLP 136.031 millones, un 4,5% mayor al 2T15 explicado por un mayor volumen de ventas de GLP de 6,6%. El volumen de ventas en toneladas equivalentes aumentó un 7,8%.

El EBITDA en Chile ascendió a CLP 32.005 millones con un crecimiento del 17,2 % sobre 2T15 por aumento en el volumen de ventas y mejor margen unitario.

El margen bruto aumentó en CLP 8.465 MM respecto al 2T15 explicado por mejores márgenes unitarios, incluyendo la operación del terminal marítimo que comenzó a operar en marzo de 2015.

Los gastos operacionales aumentaron en CLP 3.609 MM respecto al 2T15 por aumento en sueldos y salarios, fletes, mantenciones y gastos de marketing.

Colombia: Los ingresos de la operación en Colombia alcanzaron los CLP 18.077 millones, un 10,2% mayor al 2T15, explicado por aumento en el volumen de ventas de GLP de un 2,3% y un aumento en el precio de venta compensado por la devaluación del peso colombiano respecto al peso chileno. El margen bruto disminuyó un 17,8% y el margen unitario en 19,7% por no poder transferir el mayor costo de compra de GLP al consumidor final y a la depreciación de la moneda colombiana frente al peso chileno equivalente a 12,9% al 2T15.

Inscripción Registro de Valores N° 1129

El EBITDA en Colombia ascendió a CLP 1.947 millones, que representa una caída del 37,5 % explicado por la baja en el margen bruto.

Perú: Los ingresos de la operación en Perú alcanzaron los CLP 41.580 millones, un 48,3% mayor al 2T15, básicamente explicado por un aumento de volumen de venta GLP en toneladas equivalente de 55,8%, efecto de la incorporación de la operación de Neogas que no estaba presente al 2T15.

El EBITDA en Perú ascendió a CLP 3.678 millones, con un crecimiento del 1,3 % debido al aumento del volumen vendido. El margen unitario cayó en un 7,5% respecto al 2T15, explicado por menores márgenes unitarios en las ventas de GLP.

Los gastos aumentaron en CLP 4.219 millones (69,9%) producto del incremento en sueldos y salarios, fletes, mantenciones y otros gastos. De este total, CLP 3.917 millones corresponden a la incorporación de los gastos de Neogas que no estaban presente en el 2T15.

Noticias

Pago de dividendo

Con fecha 27 de abril de 2016 la Junta Ordinaria de Accionistas aprobó el reparto de un dividendo adicional con cargo a las utilidades del ejercicio 2015 de CLP 2.979.441.693 equivalente a CLP 26,233 por acción, que se pagó el día 28 de abril de 2016.

Con fecha 28 de abril de 2016 se pagó el dividendo provisorio de CLP 37,861 por acción con cargo a utilidades del ejercicio 2016, el cual había sido acordado en sesión de directorio realizada el 30 de marzo de 2016.

Con fecha 29 de junio de 2016 el directorio acordó el pago de un dividendo provisorio con cargo a las utilidades del ejercicio 2016 de CLP 77,482 por acción, que fue pagado el 20 de julio de 2016.

Contacto Inversionistas

Tomas Escoda Cofré
Sub Gerente de Planificación Financiera y Control de Gestión
tescoda@lipigas.cl
T: (562) 2650-3839

Lipigas es una empresa de energía que busca contribuir al desarrollo sustentable mejorando la calidad de vida a través de la comercialización de gas en Latinoamérica. En Chile es líder en el rubro de GLP a través de la mayor red de cobertura a nivel nacional. Atiende a sectores residenciales, industriales, inmobiliarios y de gas vehicular de Arica a Coyhaique. Desde 2010 está presente en el mercado de distribución de gas licuado de Colombia y desde 2013, en el de Perú. También está presente en la distribución de gas natural en Chile, a través de la distribución de gas natural por red y GNL y en Perú a través de la distribución de GNC.

Para mayor información, favor visitar: www.lipigas.com

Nota sobre declaraciones

Las declaraciones contenidas en este comunicado, incluyendo aquellas relacionadas con perspectivas del negocio de la Compañía, proyecciones de operación, resultados financieros, potencial de crecimiento de la empresa, el mercado y las estimaciones macroeconómicas son meras previsiones y se basan en las expectativas de gestión en relación con el futuro de la Compañía. Estas expectativas son altamente dependientes de los cambios en el mercado, el rendimiento económico general de América Latina, en particular la de los países donde la Compañía tiene operaciones, la industria y los mercados internacionales y, por lo tanto, están sujetos a cambios. Las declaraciones sobre expectativas futuras se relacionan sólo a la fecha en que son hechas, y la Compañía no se hace responsable de actualizar públicamente ninguna de ellas, existiendo nueva información, eventos futuros u otros. La memoria anual de la Compañía, sus estados financieros y el análisis razonado de los mismos incluyen mayor información sobre riesgos asociados al negocio y están disponibles en el sitio web www.lipigas.com.

Inscripción Registro de Valores N° 1129

Empresas Lipigas S.A.
Estado de Resultados Consolidado en millones de CLP

	2T16	2T15	Var. A/A (%)	Acum'16	Acum'15	Var. A/A (%)
Volumen Venta GLP (ton.)	179.476	164.785	8,9 %	327.191	305.535	7,1 %
Volumen Venta GN (M3)	23.196.478	303.706	7537,8 %	38.228.346	551.169	6835,9 %
Volumen Venta GNL (M3)	5.619.714	3.462.885	62,3 %	9.505.189	5.700.745	66,7 %
Volumen Venta GLP (ton. equiv.)¹	201.809	167.704	20,3 %	364.185	310.361	17,3 %
Ingresos	110.252	95.038	16,0 %	195.689	174.560	12,1 %
Costo de productos vendidos	(61.712)	(52.593)	17,3 %	(108.917)	(98.866)	10,2 %
Margen bruto²	48.540	42.445	14,4 %	86.772	75.694	14,6 %
<i>CLP/ton.GLP equiv.</i>	<i>240.522</i>	<i>253.094</i>	<i>(5,0)%</i>	<i>238.263</i>	<i>243.891</i>	<i>(2,3)%</i>
Otros ingresos por función	312	274	13,8 %	363	528	(31,3)%
- Fletes	(7.407)	(5.918)	25,2 %	(13.356)	(10.685)	25,0 %
- Sueldos, salarios beneficios y gastos por obligacion	(6.820)	(6.158)	10,7 %	(13.310)	(11.954)	11,3 %
- Mantenimiento	(5.199)	(3.653)	42,3 %	(9.376)	(7.625)	23,0 %
- Otros	(7.706)	(6.547)	17,7 %	(13.462)	(11.901)	13,1 %
EBITDA³	21.720	20.443	6,2 %	37.630	34.057	10,5 %
<i>CLP/ton.GLP equiv.</i>	<i>107.626</i>	<i>121.901</i>	<i>(11,7)%</i>	<i>103.328</i>	<i>109.733</i>	<i>(5,8)%</i>
Depreciaciones y amortizaciones	(4.550)	(4.062)	12,0 %	(8.879)	(7.710)	15,2 %
Resultado operacional	17.170	16.381	4,8 %	28.752	26.347	9,1 %
Costos financieros	(2.483)	(2.983)	(16,8)%	(4.219)	(5.222)	(19,2)%
Ingresos financieros	67	394	(83,1)%	389	454	(14,3)%
Diferencias de cambio	25	205	(88,0)%	225	(78)	(387,0)%
Resultados por unidades de reajuste	(1.048)	(1.049)	(0,1)%	(1.844)	(1.051)	75,5 %
Otras ganancias (pérdidas)	653	(1.896)	(134,5)%	636	(2.104)	(130,2)%
Resultado no operacional	(2.786)	(5.329)	(47,7)%	(4.813)	(8.002)	(39,9)%
Resultado antes de impuestos	14.384	11.052	30,1 %	23.939	18.345	30,5 %
-Impuesto a las ganancias	(3.640)	(2.092)	74,0 %	(5.831)	(3.859)	51,1 %
Resultado después de impuestos	10.744	8.960	19,9 %	18.108	14.486	25,0 %
<i>Resultado por acción (\$/acción)</i>	<i>94,71</i>	<i>78,64</i>	<i>20,4%</i>	<i>159,26</i>	<i>127,16</i>	<i>25,2 %</i>

Inscripción Registro de Valores N° 1129

Detalle por país (en millones de CLP)

Chile	2T16	2T15	Var. A/A (%)	Acum'16	Acum'15	Var. A/A (%)
Tipo de cambio promedio (CLP/USD)	677,7	617,8	9,7 %	689,8	621,1	11,1 %
Volumen Venta GLP (ton.)	122.719	111.851	9,7 %	214.877	201.650	6,6 %
Volumen Venta GN (M3)	272.337	303.706	(10,3)%	498.122	551.169	(9,6)%
Volumen Venta GNL (M3)	5.619.714	3.462.885	62,3 %	9.505.189	5.700.745	66,7 %
Volumen Venta GLP (ton. equiv.)¹	127.286	114.770	10,9 %	222.629	206.495	7,8 %
Ingresos	79.066	72.540	9,0 %	136.031	130.118	4,5 %
Costo de productos vendidos	(41.759)	(39.820)	4,9 %	(70.812)	(73.364)	(3,5)%
Margen bruto²	37.308	32.720	14,0 %	65.219	56.753	14,9 %
CLP/ton.GLP equiv.	293.101	285.092	2,8 %	292.947	274.841	6,6 %
Otros ingresos por función	312	274	13,8 %	363	528	(31,3)%
Gastos operacionales	(18.478)	(16.143)	14,5 %	(33.576)	(29.967)	12,0 %
EBITDA³	19.141	16.850	13,6 %	32.005	27.315	17,2 %
CLP/ton.GLP equiv.	150.376	146.818	2,4%	143.761	132.278	8,7%
Depreciaciones y amortizaciones	(3.286)	(3.156)	4,1 %	(6.520)	(5.915)	10,2 %
Resultado operacional	15.855	13.694	15,8 %	25.485	21.400	19,1 %
Colombia	2T16	2T15	Var. A/A (%)	Acum'16	Acum'15	Var. A/A (%)
Tipo de cambio promedio (COP/USD)	2.995	2.501	19,7%	3.122	2.485	25,6%
Volumen Venta GLP (ton.)	19.697	19.198	2,6%	38.753	37.883	2,3%
Ingresos	9.223	8.197	12,5 %	18.077	16.400	10,2 %
Costo de productos vendidos	(5.345)	(3.501)	52,7 %	(10.457)	(7.125)	46,8 %
Margen bruto²	3.878	4.696	(17,4)%	7.620	9.275	(17,8)%
CLP/ton.GLP equiv.	196.863	244.609	(19,5)%	196.627	244.832	(19,7)%
Otros ingresos por función	0	0	0,0 %	0	0	0,0 %
Gastos operacionales	(2.888)	(3.009)	(4,0)%	(5.673)	(6.162)	(7,9)%
EBITDA³	989	1.687	(41,4)%	1.947	3.112	(37,5)%
CLP/ton.GLP equiv.	50.223	87.889	(42,9)%	50.236	82.161	(38,9)%
Depreciaciones y amortizaciones	(468)	(493)	(5,1)%	(895)	(975)	(8,2)%
Resultado operacional	521	1.194	(56,4)%	1.052	2.137	(50,8)%
Perú	2T16	2T15	Var. A/A (%)	Acum'16	Acum'15	Var. A/A (%)
Tipo de cambio promedio (PEN/USD)	3,32	2,95	12,5 %	3,39	2,98	13,5 %
Volumen Venta GLP (ton.)	37.060	33.736	9,9 %	73.561	66.002	11,5 %
Volumen Venta GN (M3)	22.924.141	0	0,0 %	37.730.224	0	0,0 %
Volumen Venta GLP (ton. equiv.)¹	54.826	33.736	62,5 %	102.803	65.983	55,8 %
Ingresos	21.962	14.301	53,6 %	41.580	28.043	48,3 %
Costo de productos vendidos	(14.608)	(9.272)	57,5 %	(27.647)	(18.377)	50,4 %
Margen bruto²	7.354	5.029	46,2 %	13.933	9.666	44,2 %
CLP/ton.GLP equiv.	134.139	149.066	(10,0)%	135.535	146.488	(7,5)%
Otros ingresos por función	0	0	0,0 %	0	0	0,0 %
Gastos operacionales	(5.764)	(3.123)	84,6 %	(10.255)	(6.036)	69,9 %
EBITDA³	1.590	1.906	(16,6)%	3.678	3.629	1,3 %
CLP/ton.GLP equiv.	29.000	56.488	(48,7)%	35.779	55.007	(35,0)%
Depreciaciones y amortizaciones	(797)	(413)	93,0 %	(1.464)	(820)	78,6 %
Resultado operacional	793	1.493	(46,9)%	2.214	2.810	(21,2)%

Empresas Lipigas S.A.
Evolución indicadores financieros

Millones CLP	2T16	1T16	4T15	3T15	2T15
Inversiones en Prop., planta y eq. ⁴	7.666	7.863	5.135	5.938	6.430
Caja y equivalentes	21.232	23.034	31.215	41.844	25.613
Dividendos por pagar ⁵	8.800	4.300	0	13.000	9.000
Caja y equivalentes neto ⁶	12.432	18.734	31.215	28.844	16.613
Deuda financiera total	134.446	129.242	118.632	115.356	114.377
-Deuda financiera - corto plazo	13.018	7.763	3.264	2.498	7.438
-Deuda financiera - largo plazo	121.428	121.479	115.367	112.857	106.939
EBITDA últimos 12 meses	82.619	81.514	79.046	70.400	57.404
Ratios financieros (veces)					
-Deuda financiera neta/EBITDA ⁷	1,4	1,3	1,1	1,0	1,5
-Endeudamiento ⁸	0,9	0,8	0,7	0,6	0,7

Definiciones:

¹ Volumen de ventas GLP (Ton equiv.) : Suma de ventas de GLP en toneladas más ventas de gas natural y gas natural licuado medidas en toneladas equivalentes de GLP en poder calorífico

² Margen bruto: Ingresos de actividades ordinarias menos costo de compra de productos y servicios vendidos (sin deducir gastos ni depreciaciones ni amortizaciones).

³ Ebitda: Ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos por función menos costos y gastos (sin incluir depreciaciones ni amortizaciones)

⁴ Inversión en propiedades, planta y equipos, corresponde a las inversiones brutas realizadas en el trimestre.

⁵ Dividendos por pagar, corresponde a dividendos por pagar al trimestre informado.

⁶ Caja y equivalentes netos, corresponde a la caja disponible descontado el pasivo por dividendos pendientes de pago

⁷ Deuda financiera menos caja y equivalentes/ EBITDA últimos 12 meses.

⁸ Deuda financiera neta dividido patrimonio total.

Con fecha 1 de septiembre de 2016:

De conformidad con el artículo 9 y el inciso 2° del artículo 10 de la Ley N° 18.045 sobre Mercado de Valores, las Normas de Carácter General N° 30 y N° 210 de esta Superintendencia, y estando debidamente facultado para ello, vengo a complementar Hecho Esencial N°11, en el sentido de incluir la siguiente leyenda **"La presente información financiera no constituye ni reemplaza de forma alguna la entrega de los estados financieros correspondientes a la Superintendencia de Valores y Seguros y al mercado, en cuanto a los requisitos de contenido, procedimiento y plazos de presentación dispuestos por dicho Servicio en la normativa vigente"**

El presente hecho esencial complementario forma parte integral del hecho esencial N°11, enviado con fecha 1 de septiembre de 2016.

Con fecha 29 de septiembre de 2016:

De acuerdo con la normativa vigente, comunicamos a esa Superintendencia que con fecha 28 de septiembre de 2016 el directorio de Empresas Lipigas S.A., acordó el pago de un dividendo provisorio con cargo a las utilidades del ejercicio 2016, de \$78,36265 por acción, que será pagado a partir del 12 de octubre de 2016, a los accionistas inscritos en el Registro de Accionistas de la sociedad a la medianoche del quinto día hábil anterior al día del pago, en las oficinas de la sociedad en Avenida Apoquindo 5400 piso 15, Las Condes, Santiago.

Con fecha 17 de noviembre de 2016:

De conformidad con el artículo 9 y el inciso 2° del artículo 10 de la Ley N° 18.045 sobre Mercado de Valores, las Normas de Carácter General N° 30 y N° 210 de esta Superintendencia, y estando debidamente facultado para ello, vengo a informar a ésta Superintendencia como hecho esencial que con fecha 17 de noviembre de 2016, Empresas Lipigas S.A., comunicará a la prensa especializada los resultados consolidados al cierre del tercer trimestre de 2016. Dicho comunicado es el que se encuentra adjunto.

La presente información financiera no constituye ni reemplaza de forma alguna la entrega de los estados financieros correspondientes a la Superintendencia de Valores y Seguros y al mercado, en cuanto a los requisitos de contenido, procedimiento y plazos de presentación dispuestos por dicho Servicio en la normativa vigente.

Con fecha 18 de noviembre de 2016:

De conformidad con el artículo 9 y el inciso 2° del artículo 10 de la Ley N° 18.045 sobre Mercado de Valores, las Normas de Carácter General N° 30 y N° 210 de esta Superintendencia, y estando debidamente facultado para ello, vengo a informar a ésta Superintendencia como hecho esencial que con fecha 17 de noviembre de 2016, los actuales controladores de Empresas Lipigas S.A. nos han informado de la suscripción con esta misma fecha de un Pacto de Actuación Conjunta en LV Expansión SpA., en los siguientes términos:

“El Grupo Controlador de Empresas Lipigas S.A. (la “Sociedad”), integrado por las familias Yaconi Aguayo, Piriz Yaconi, Binimelis Yaconi, Santa Cruz Negri, Santa Cruz Munizaga, Vinagre Tagle, Noguera Briceño y Ardizzoni Martin, posee actualmente el 72,3% del total de la propiedad de la Sociedad, un 55% de la propiedad en forma directa y un 17,3% de la propiedad en forma indirecta a través de su participación en LV Expansión SpA (según se detalla en el Anexo A). Asimismo, como se ha informado previamente al mercado, el Grupo Controlador cuenta con un pacto de actuación conjunta respecto a las acciones que tienen directamente en la Sociedad. Todo lo anterior, según lo informado por la Sociedad a la Superintendencia de Valores y Seguros al momento de inscribir sus valores de oferta pública y en su memoria anual.

Por medio de la presente, y de acuerdo a lo dispuesto a la Sección IV de la Norma de Carácter General N°104, el Grupo Controlador informa que con esta fecha los miembros del Grupo Controlador han suscrito adicionalmente un acuerdo de actuación conjunta respecto a su participación accionaria en LV Expansión SpA, obligándose a actuar coordinadamente y de común acuerdo en todas las materias y decisiones que digan relación con la gestión y administración de LV Expansión SpA e, indirectamente, con Lipigas.

En consecuencia, el Grupo Controlador ejerce su control sobre Empresas Lipigas S.A. directamente a través de las sociedades El Cóndor Combustibles S.A. (RUT 77.490.500-6), Nogaleta Holding Limitada (RUT 99.538.250-4), Inversiones y Rentas Bermeo Limitada (RUT 96.930.060-3), Inversiones Hevita S.A. (RUT 96.769.930-6), San Javier Combustibles S.A. (RUT 96.930.650-6), Inversiones Seis Limitada (RUT 76.308.574-0), Nexogas S.A. (RUT 96.932.720-1), Inversiones El Escudo Limitada (RUT 76.126.312-9), Inversiones Vinta Limitada (RUT 77.794.780-K), Asesorías Legales e Inversiones Limitada (RUT 77.794.780-K) e, indirectamente, a través de LV Expansión SpA (RUT 76.218.262-9), según se describe en el Anexo B.”

Con fecha 01 de diciembre de 2016:

De acuerdo con la normativa vigente, comunicamos a esa Superintendencia que con fecha 30 de noviembre de 2016 el directorio de Empresas Lipigas S.A., acordó el pago de un dividendo provisorio con cargo a las utilidades del ejercicio 2016, de \$43 por acción, que será pagado a partir del 20 de diciembre de 2016, a los accionistas inscritos en el Registro de Accionistas de la sociedad a la medianoche del quinto día hábil anterior al día del pago, en las oficinas de la sociedad en Huérfanos 770, piso 22, Santiago, Santiago.

Con fecha 01 de diciembre de 2016:

De acuerdo con normativa vigente, comunicamos a esa superintendencia que con fecha 30 de noviembre de 2016 el directorio de Empresas Lipigas S.A., acordó la creación de una filial en Colombia, cuyo nombre o razón social será Rednova SAS ESP y cuyo objeto será el desarrollo del negocio de la distribución de gas por redes en diferentes municipios de ese país, con atención directa a usuarios.



Inscripción Registro de Valores N° 1129