



INDICE

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO	1
PRINCIPALES MAGNITUDES	2
EVOLUCIÓN DE RESULTADOS	3
INVERSIONES	4
ESTRUCTURA FINANCIERA.....	5
MAGNITUDES FÍSICAS	6
RESUMEN HECHOS RELEVANTES 9M 2015	7
CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA.....	8
BALANCE CONSOLIDADO	9
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA.....	10
ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA.....	11
ANEXO II: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE	12
ANEXO III: Datos de Contacto.....	13

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO

- ✓ El **Beneficio después de impuestos** a 30 de septiembre de 2015 se ha **incrementado un 1,5%** hasta alcanzar 312,7 millones de euros.
- ✓ Las **inversiones** del periodo han ascendido a **409,5 millones de euros**, de los cuales 156,9 millones de euros han sido invertidos en España y 252,6 millones de euros en inversiones internacionales.
- ✓ De la inversión realizada en España, cabe destacar las adquisiciones de un **10% de Bahía de Bizkaia Gas (BBG)** por un importe de 11,6 millones de euros y una participación del **30% de la planta de regasificación de Saggas** por un importe de 61,0 millones de euros.
- ✓ Respecto a las inversiones internacionales, destaca la adquisición del **50% de Swedegas**, por un importe de 96,5 millones de euros y una participación adicional del **4,34% de TgP** por importe de 97,4 millones de dólares.
- ✓ Cabe destacar que la **contribución a P&L de nuestras participadas por puesta en equivalencia asciende a 27,4 millones de euros**.
- ✓ La contribución de los **proyectos Brownfield** (BBG, Saggas, Quintero, Altamira, TgP, COGA y Swedegas) asciende a 38,4 millones de euros, que, ajustados por el efecto de la amortización del PPA, supone una contribución positiva neta por puesta en equivalencia de **23,5 millones de euros**.
- ✓ Respecto a los **proyectos Greenfield** (Morelos, Soto de la Marina, GSP y TAP) **contribuyen positivamente** a nuestra cuenta de resultados por importe de **3,9 millones de euros**, principalmente por la puesta en marcha parcial del proyecto Morelos. Si bien, destacar que **al tratarse de proyectos en fase de construcción, la Compañía no recibe dividendos**.
- ✓ Durante el primer semestre del año Enagás ha realizado con éxito dos **emisiones de bonos por importe total de 1.000 millones de euros**. Dichas emisiones, junto con las operaciones de liability management efectuadas, han permitido **extender la vida media de nuestra deuda de 5,8 años a 6,8 años, disminuir ligeramente el coste estimado de la deuda para 2015 y optimizar el perfil de vencimientos de la misma**.
- ✓ El **endeudamiento financiero neto de la Compañía en el tercer trimestre del ejercicio se situó en 4.051,7 millones de euros**, lo que supone un ratio de Deuda Neta/EBITDA ajustado de los últimos 12 meses de 4,4x y un ratio de FFO/Deuda Neta en el mismo periodo del 15,6%.
- ✓ El pasado 2 de julio, la compañía abonó **0,78 euros brutos por acción** en concepto de **dividendo complementario del ejercicio 2014**. Este pago supone un reparto de un dividendo bruto de 1,30 euros por acción con cargo al ejercicio 2014, lo que supone un incremento del 2,4% respecto al dividendo del año anterior.
- ✓ La **demanda del mercado nacional** alcanzó 231.060 GWh, un **5,0% superior** a la alcanzada en los primeros nueve meses de 2014. La demanda del sector convencional creció un 1,9% respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, mientras que la demanda para generación eléctrica aumentó un 20,6%.
- ✓ El pasado 13 de octubre, la agencia de calificación crediticia **Standard and Poor's ha mejorado el rating de Enagás** desde BBB+ a **A- con perspectiva estable**.
- ✓ El pasado 10 de septiembre, Enagás fue confirmada **por octavo año consecutivo** como una de las compañías que forman el selectivo índice **Dow Jones Sustainability Index World**, índice de referencia mundial en materia de sostenibilidad.

Conference-call/Webcast:

20 de octubre de 2015. 09.00 CET

Teléfonos español:

+34 91 114 0097

Teléfonos inglés:

+44 (0) 203 367 9461

+34 91 414 2021 **+980551#**

www.enagas.es

PRINCIPALES MAGNITUDES

Magnitudes Enero-Septiembre (cifras sin auditar)

(mill €)	Enero-Septiembre		
	2015	2014	Var %
Ingresos regulados	873,9	901,8	-3,1%
Otros ingresos	46,9	28,0	67,6%
EBITDA	684,9	733,0	-6,6%
EBIT	467,6	496,1	-5,8%
Beneficio después de impuestos	312,7	308,1	1,5%

	Sept. 2015	Dic. 2014
Total Activo (€mill)	7.837,6	7.711,8
Deuda Neta (€mill)	4.051,7	4.059,1
Fondos Propios (€mill)	2.345,0	2.218,5
Deuda Neta / EBITDA⁽¹⁾ últimos 12 meses	4,4x	4,2x
FFO últimos 12 meses / Deuda Neta	15,6%	16,5%
Deuda Neta / (Deuda Neta + Fondos Propios)	63,3%	64,7%

(1) EBITDA está ajustado por dividendos obtenidos de las filiales

Otras magnitudes

(mill €)	Enero-Septiembre		
	2015	2014	Var %
Inversiones	409,5	546,3	-25,0%

Magnitudes trimestrales (cifras sin auditar)

(mill €)	Tercer trimestre		
	2015	2014	Var %
Ingresos totales	311,7	291,3	7,0%
Cash-Flow Operativo (EBITDA)	226,1	225,7	0,2%
Resultado Operativo (EBIT)	155,6	157,3	-1,0%
Resultado Neto	99,6	98,2	1,5%

EVOLUCIÓN DE RESULTADOS

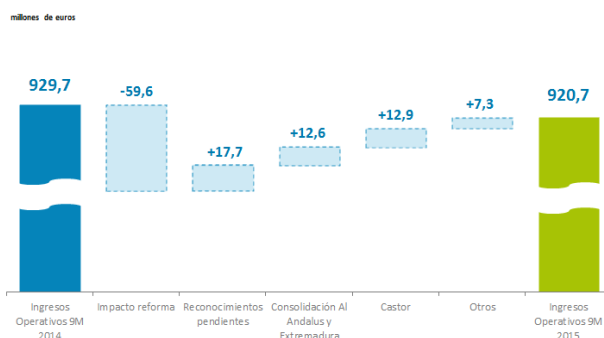
Resultados acumulados

Ingresos operativos

Los ingresos acumulados al tercer trimestre del ejercicio se sitúan en **920,7 millones de euros, un 1,0% inferiores** a los obtenidos a 30 de septiembre de 2014. Es importante destacar que las cifras a 30 de septiembre 2015, incorporan el impacto total de la reforma regulatoria por importe de 59,6 millones de euros, que ha sido compensado en parte por la contabilización de 17,7 millones de euros de ingresos adicionales por reconocimientos pendientes.

Adicionalmente, a cierre del tercer trimestre del año se han contabilizado 12,9 millones de euros de ingresos por la operación y mantenimiento del almacenamiento hibernado de Castor, según lo establecido en el Real Decreto-ley 13/2014 y 12,6 millones de euros ligados a la nueva contabilización de los ingresos de las filiales Al-Andalus y Extremadura, este último sin impacto en EBITDA.

Evolución de ingresos operativos



Gastos Operativos

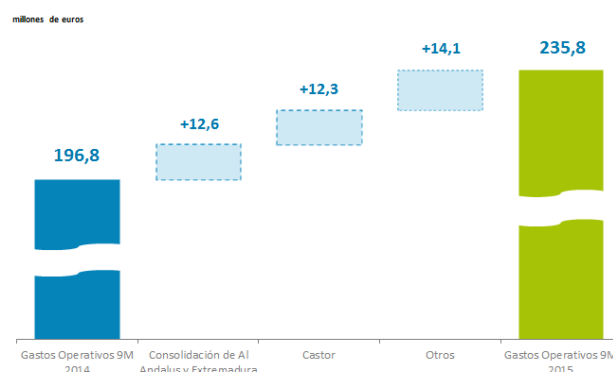
Los gastos operativos de Enagás aumentaron un 19,9% respecto a los obtenidos en los nueve primeros meses del año anterior.

Este incremento se debe fundamentalmente a un nuevo criterio de contabilización de los gastos asociados a las filiales Al-Andalus y Extremadura y a los gastos incurridos por la operación y mantenimiento del almacenamiento hibernado de Castor.

Si excluimos estos efectos, los gastos operativos se sitúan un 7,2% por encima a los obtenidos en el tercer trimestre del ejercicio 2014 principalmente por el aumento de los gastos de personal, el cual viene motivado principalmente por dos factores:

- una plantilla media superior a la registrada en el ejercicio 2014, alineada con una mayor actividad internacional, y
- una menor activación de gastos de personal, debido a una menor inversión orgánica en curso.

Evolución gastos operativos



El **EBITDA** acumulado a septiembre de 2015 alcanzó 684,9 millones de euros, un -6,6% inferior al reportado en el mismo periodo del ejercicio anterior, debido principalmente a los efectos explicados anteriormente.

Dotaciones para amortizaciones del inmovilizado

Las dotaciones para amortizaciones del inmovilizado han disminuido un 8,2% hasta alcanzar 217,3 millones de euros, fundamentalmente por la extensión de la

Resultados 9M 2015

vida útil de los activos de transporte que contempla la reforma regulatoria aprobada en 2014.

De esta forma, el **EBIT** a 30 de septiembre alcanzó **467,6 millones de euros**, un **-5,8%** inferior al alcanzado en la misma fecha del ejercicio 2014.

Resultado Financiero

El **resultado financiero** de los primeros nueve meses de 2015 ha sido de **-69,4 millones de euros frente a los -78,3 millones de euros** de los primeros nueve meses del ejercicio anterior.

La mejora del Resultado Financiero se debe principalmente a la reducción del coste de la deuda y los mayores ingresos por créditos concedidos a empresas participadas.

Resultado por puesta en equivalencia

El Resultado de las filiales de la Compañía por puesta en equivalencia **aumentó de 17,1 millones de euros a 27,4 millones de euros**, fundamentalmente por la aportación de un trimestre adicional de TGP, así como por un incremento en su participación (+4,34%), la aportación de COGA, que no aportaba en el 2014, por diferencias positivas de cambio y a una aportación positiva por la puesta en marcha parcial del proyecto Morelos.

Destacar que la **contribución a P&L de los proyectos Brownfield** (BBG, Saggas, Quintero, Altamira, TgP, COGA y Swedegas) asciende a 38,4 millones de euros, que, ajustados por el efecto de la amortización del PPA (*sin impacto en Cash Flow*), supone una contribución positiva neta por puesta en equivalencia de 23,5 millones de euros.

Respecto a los proyectos **Greenfield** (Morelos, Soto de la Marina, GSP y TAP) **contribuyen positivamente** a nuestra cuenta de resultados por importe de **3,9 millones de euros** principalmente por la puesta en marcha parcial del proyecto Morelos. Si bien, destacar que al tratarse

de proyectos en fase de construcción, la Compañía no recibe dividendos.

De este modo, mencionar que el resultado actual de los proyectos Greenfield no es extrapolable a los próximos ejercicios debido a la contribución negativa de dichos proyectos (TAP y Gasoducto Sur Peruano) conforme avanza el proceso de las obras.

Adicionalmente, resaltar que nuestras participaciones en LATAM **no se ven afectadas por la depreciación de monedas locales al encontrarse estas dolarizadas** (ingresos y dividendos en USD).

Así mismo, destacar la **alta visibilidad del dividendo esperado de nuestras filiales** por tratarse de activos regulados o protegidos por contratos *ship or pay* a largo plazo.

Impuesto de Sociedades

En el tercer trimestre del año se ha reducido el importe correspondiente a impuesto de Sociedades, fundamentalmente, por la reducción de la tasa de dicho impuesto al 28% respecto el 30% del año 2014, así como por un menor BAI en el periodo vs 2014.

Beneficio después de impuestos

El **Beneficio después de impuestos** al finalizar el tercer trimestre de 2015 ascendió a **312,7 millones de euros, un 1,5% superior** a los 308,1 millones de euros obtenidos a 30 de septiembre de 2014.

El BPA a 30 de septiembre de 2015 asciende a 1,31 € por acción.

INVERSIONES

A 30 de septiembre de 2015, la **inversión** realizada ha sido de **409,5 millones de euros**, de los cuales 156,9 millones de euros han sido invertidos en España y 252,6 millones de euros en inversiones internacionales.

Resultados 9M 2015

La cifra de inversión realizada hasta la fecha está en línea con el objetivo de inversión anual.

De la inversión realizada en España, cabe destacar la adquisición de un 10% de Bahía de Bizkaia Gas (BBG) por un importe de 11,6 millones de euros que supone aumentar la participación de Enagás en dicha sociedad hasta el 50%, así como, la adquisición del 30% de la planta de regasificación de Saggas por importe de 61,0 millones de euros.

De la inversión internacional, destacar la adquisición del 50% de Swedegas por un importe de 96,5 millones de euros. Se trata de la compañía propietaria de la totalidad de la red de gasoductos de alta presión de Suecia y operadora del Sistema Gasista sueco.

Así mismo, el pasado 2 de junio Enagás adquirió el 4,34% adicional de TgP por importe de 97,4 millones de dólares.

ESTRUCTURA FINANCIERA

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 30 de septiembre de 2015 ha ascendido a **4.051,7 millones de euros, que compara con** los 4.059,1 millones alcanzados a 31 de diciembre de 2014.

Dicho endeudamiento supone un ratio de **Deuda Neta/EBITDA ajustado por los dividendos de nuestras filiales de los últimos 12 meses de 4,4x** y un ratio de **FFO/Deuda Neta de los últimos 12 meses del 15,6%**.

Al finalizar el tercer trimestre del ejercicio, el 87% de la deuda financiera se encontraba emitida en euros, un 11% en dólares americanos y un 2% en coronas suecas. Adicionalmente, el 38% es deuda con ICO y BEI, el 58% emitida en los mercados de capitales y el 4% restante corresponde a banca comercial.

Los fondos generados por las actividades de explotación a 30 de septiembre alcanzaron la cifra de **617,8 millones de euros**.

El **coste neto medio de la deuda** a 30 de septiembre de 2015 se situó en el **2,8%**, que compara con el 3,1% registrado en el mismo periodo de 2014.

Por otro lado, las **disponibilidades financieras** de la Compañía, en términos de financiación disponible no utilizada a 30 de septiembre de 2015, ascendían a **2.212 millones de euros**.

Durante el primer semestre del ejercicio Enagás ha realizado **dos emisiones** de bonos **por importe total de 1.000 millones de euros**.

La primera emisión fue realizada el pasado **23 de enero**, por un importe de **600 millones de euros, vencimiento en 2025 y un cupón anual del 1,25%**. Con parte de esta emisión se canceló anticipadamente el 37,6% del bono de vencimiento en octubre 2017 (cupón de 4,25%)

La **segunda emisión**, realizada el pasado **10 de marzo** por **importe de 400 millones de euros, con vencimiento en 2023**, tiene un **cupón anual del 1,00%**. Con este bono, se canceló anticipadamente el 100% del bono de vencimiento diciembre 2016 (cupón de Eur6m+2,75%)

Resaltar que el pasado 24 de julio de 2015 fue **refinanciado con deuda sin recurso a los socios el préstamo puente empleado en la adquisición de Swedegas**. Este nuevo préstamo, de importe de 3.800 millones de coronas suecas, tiene un vencimiento de 7 años.

A 30 de septiembre de 2015, la **vida media** de la deuda se sitúa en **6,8 años y más del 80% de la deuda neta se encuentra a tipo fijo**.

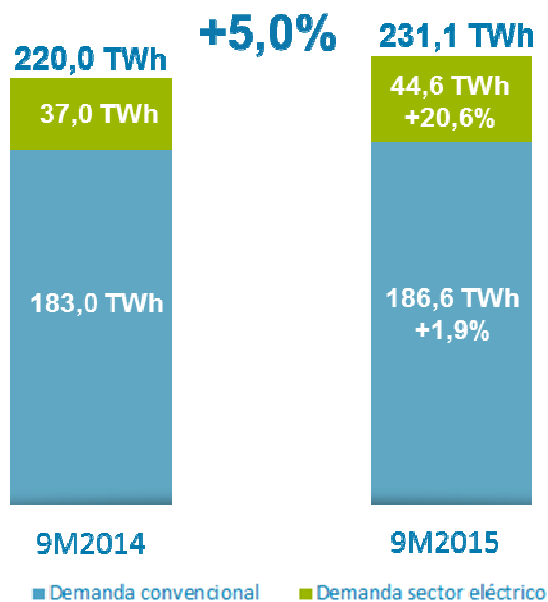
MAGNITUDES FÍSICAS

Demanda

La demanda de gas nacional alcanzó 231,060 GWh, un 5,0% superior a la acumulada en el tercer trimestre de 2014, fundamentalmente por el incremento del consumo de gas para el sector eléctrico por la menor producción hidráulica.

Adicionalmente, la demanda convencional también se recupera gracias a unas temperaturas más bajas en invierno y a la recuperación de la actividad económica.

La demanda de gas natural esperada del año 2015 se encuentra en línea con las estimaciones previstas.



HECHOS RELEVANTES 9 MESES 2015

Fecha	Hecho relevante (Link)
21-07-2015	Presentación de Resultados Primer Semestre 2015
17-07-2015	Cierre adquisición 4,34% de TgP
16-07-2015	Standard & Poor´s mejora el rating de Enagas desde BBB a BBB+
30-06-2015	Enagás pagará el 2 de julio un dividendo complementario, correspondiente al ejercicio 2014, de 0,78 euros brutos por acción
22-06-2015	Renuncia al cargo de Consejero del Sr Sultan Ahmed Kamis Al Burtamani, como Consejero Dominical propuesto por Oman Oil Holdings España S.L.
08-06-2015	Compra 30% SAGGAS
02-06-2015	Enagás firma un acuerdo para ampliar su participación en Transportadora de Gas del Perú (TGP) desde el 20% al 24,94%
21-04-2015	Resultados primer trimestre 2015
21-04-2015	Presentación de resultados 1T 2015
27-03-2015	Acuerdos adoptados en la junta general ordinaria de accionistas 2015
23-03-2015	Enagás y Fluxys acuerdan la compra del operador sueco Swedegas a EQT Infrastructure Limited
10-03-2015	Emisión bono 400 millones de euros
05-03-2015	Aquisición 10% de BBG
25-02-2015	Convocatoria Junta General de Accionistas 2015
24-02-2015	Resultados del ejercicio 2014
24-02-2015	Presentación de resultados y actualización estratégica 2015-2017
03-02-2015	Compañía transportista de gas canarias
02-02-2015	Continuación HR 23 de enero 2015 (permuta de bonos de la Serie 7)
23-01-2015	Emisión bono 600 millones de euros
14-01-2015	Acuerdo con Deutsche Asset & Wealth Management para adquirir participaciones de BBG y Sagass

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

Acumulada

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Sep 2015	Ene-Sep 2014	Var%
Ingresos por actividades reguladas	873,9	901,8	-3,1%
Otros ingresos de explotación	46,9	28,0	67,6%
Total ingresos	920,7	929,7	-1,0%
Gastos de personal	-70,0	-62,8	11,5%
Otros gastos de explotación	-165,8	-134,0	23,8%
Total gastos operativos	-235,8	-196,8	19,9%
EBITDA	684,9	733,0	-6,6%
Dotación para amortizaciones inmovilizado	-217,3	-236,8	-8,2%
EBIT	467,6	496,1	-5,8%
Resultado financiero	-69,4	-78,3	-11,4%
Rdo. Puesta en Equivalencia	27,4	17,1	60,3%
Resultado antes de impuestos	425,6	434,9	-2,1%
Impuesto sobre Sociedades	-112,1	-125,9	-11,0%
Resultado atribuible a minoritarios	-0,8	-0,9	-14,0%
Beneficio neto del periodo	312,7	308,1	1,5%

Trimestral

Millones de euros (cifras no auditadas)	3T 2015	3T 2014	Var%
Ingresos por actividades reguladas	296,1	281,6	5,2%
Otros ingresos de explotación	15,6	9,8	60,3%
Total ingresos	311,7	291,3	7,0%
Gastos de personal	-24,1	-21,1	13,9%
Otros gastos de explotación	-61,5	-44,5	38,2%
Total gastos operativos	-85,6	-65,7	30,4%
EBITDA	226,1	225,7	0,2%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-70,5	-68,4	3,1%
EBIT	155,6	157,3	-1,0%
Resultado financiero	-22,2	-22,5	-1,0%
Rdo. Puesta en Equivalencia	3,1	4,2	-25,8%
Resultado antes de impuestos	136,5	139,0	-1,8%
Impuesto sobre Sociedades	-36,5	-40,6	-10,0%
Minoritarios	-0,3	-0,2	47,1%
Beneficio neto del periodo	99,6	98,2	1,5%

BALANCE CONSOLIDADO

Millones de euros (cifras no auditadas)	30-sep 2015	31-dic 2014
Inmovilizaciones materiales e inmateriales	5.317,9	5.439,7
Inversiones contabilizadas método de participación	1.072,8	740,6
Inversiones financieras a lp en empresas del grupo y asociadas	169,2	112,0
Otras inversiones financieras a lp	361,2	287,9
Activos por impuestos diferidos	73,6	72,4
Activos no corrientes	6.994,6	6.652,6
Existencias	16,9	15,7
Deudores	405,2	484,5
Otros activos financieros corrientes	4,0	3,2
Otros activos corrientes	3,5	4,4
Efectivo y otros medios equivalentes	413,4	551,4
Activos corrientes	843,0	1.059,2
TOTAL ACTIVO	7.837,6	7.711,8
Capital suscrito	358,1	358,1
Reservas	1.674,2	1.578,0
Resultado después de impuestos	312,7	406,5
Dividendo activo a cuenta		-124,1
Fondos propios	2.345,0	2.218,5
Ajustes por cambio de valor	41,9	27,6
Intereses minoritarios	14,2	14,2
Patrimonio Neto	2.401,2	2.260,3
Deuda financiera	3.991,2	3.679,3
Otros pasivos financieros	101,4	54,8
Pasivos por impuestos diferidos	308,6	318,0
Provisiones	168,6	163,3
Otros pasivos no corrientes	52,0	57,1
Pasivos no corrientes	4.621,8	4.272,5
Deuda financiera	473,8	931,2
Acreedores comerciales y cuentas a pagar	325,4	235,8
Otros pasivos corrientes	15,4	12,0
Pasivos corrientes	814,6	1.179,0
TOTAL PASIVO	7.837,6	7.711,8

ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA

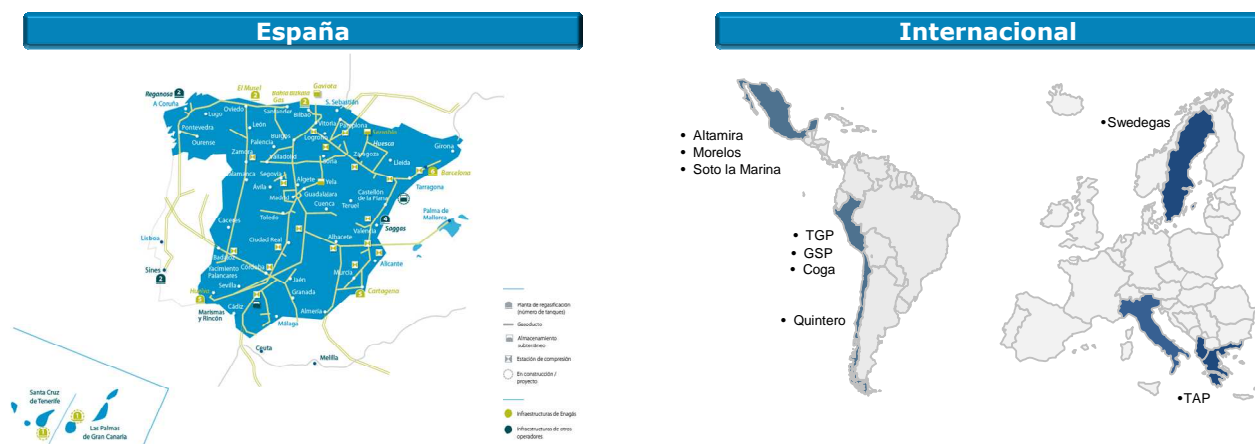
Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Sep 2015	Ene-Sep 2014
EBITDA	684,9	733,0
IMPUESTOS	-39,2	-55,8
INTERESES	-71,4	-58,8
DIVIDENDOS	22,2	21,5
AJUSTES	6,0	-0,1
FUNDS FROM OPERATION (FFO)	602,4	639,7
VARIACIÓN CAPITAL CIRCULANTE OPERATIVO	15,4	-91,8
DEUDORES Y OTRAS CUENTAS A COBRAR	49,4	-70,9
ACREEDORES Y OTRAS CUENTAS A PAGAR	-34,1	-20,9
OPERATING CASH FLOW (OCF)	617,8	547,9
PAGO POR INVERSIONES	-417,3	-627,3
NEGOCIO INTERNACIONAL	-255,2	-484,4
NEGOCIO EN ESPAÑA	-157,0	-98,0
OTROS ACTIVOS FINANCIEROS	-5,2	-9,6
ACTIVOS MANTENIDOS PARA LA VENTA	0,0	-35,3
COBRO POR DESINVERSIONES	3,8	37,0
OTROS FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	0,0	0,0
FLUJOS NETOS DE INVERSIÓN	-413,5	-590,3
FREE CASH FLOW (FCF)	204,3	-42,4
PAGO DIVIDENDOS	-186,6	-182,7
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	17,7	-225,1
VENCIMIENTO DE DEUDA LARGO PLAZO	-1.404,4	-131,4
NECESIDADES DE FINANCIACIÓN TOTALES ANTES DE REVOLVING	-1.386,7	-356,5
VENCIMIENTO DE DEUDA CORTO PLAZO	-438,2	-1.270,8
NECESIDADES DE FINANCIACIÓN TOTALES	-1.824,9	-1.627,2
EMISIONES DE DEUDA LARGO PLAZO	1.150,2	828,1
EMISIONES DE DEUDA CORTO PLAZO	536,6	1.213,7
FLUJOS NETOS DE FINANCIACIÓN	-155,7	639,7
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	-138,0	414,6
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	551,4	335,0
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	413,4	749,6

ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA

Activos de Enagás en el Sistema Gasista 30-09-2015		
ACTIVOS DE REGASIFICACIÓN	Unid.	m³ ó m³/h
Tanques GNL (número y capacidad)	16	1.957.000
Capacidad nominal de regasificación		4.650.000
Cargaderos de cisternas	9	
ACTIVOS DE TRANSPORTE	Unid.	Km
Km. de gasoducto en explotación		10.314
Estaciones de compresión	18	
Estaciones de regulación y medida (ERM) y de medida (EM)	491	
ACTIVOS DE ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS	Unid.	Mm³/día
Nº de almacenamientos	3	
Inyección máxima		18,9
Producción máxima		27,4

Notas:

- 1) Enagás participa con un 50% en la planta de regasificación de BBG, que actualmente dispone de tres tanques de almacenamiento de GNL con capacidad cada uno de 150.000 m³ y una capacidad nominal de regasificación de 800.000 m³(n)/h.
- 2) Enagás participa con un 30% en la planta de regasificación de Saggas, que actualmente dispone de cuatro tanques de almacenamiento de GNL con capacidad cada uno de 150.000 m³ y una capacidad nominal de regasificación de 1.000.000 m³(n)/h.



ANEXO II: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE

Índices, certificaciones y agencias de evaluación

	<p>Enagás es miembro del Pacto Mundial de las Naciones Unidas desde 2003. Desde 2011 el Informe de Progreso mantiene el nivel GC Advanced. Además, está incluida en el índice Global Compact 100 desde 2013.</p>		<p>El modelo de gestión de Enagás renovó el Sello de Excelencia Europea 500+ EFQM en 2014.</p> <p>Además, Enagás obtuvo el premio EFQM Good Practice Competition 2014.</p>
	<p>Enagás es miembro del índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI) desde 2008. Además, ha renovado la distinción "Silver Class" en el Sustainability Yearbook 2015 publicado por ROBECOSAM.</p>		<p>Desde 2012, El Informe Anual se elabora según los principios de reporte integrado del International Integrated Reporting Council (IIRC).</p> <p>Enagás, como compañía líder en reporte corporativo, participa en la iniciativa internacional IR Business Network liderada por IIRC para la elaboración de informes integrados, compartiendo conocimiento y mejores prácticas en la materia.</p>
	<p>Enagás es miembro del índice FTSE4Good desde 2006.</p>		<p>Desde 2008, el Informe anual es verificado según la norma AA1000APS y según la guía del Global Reporting Initiative (GRI). El Informe Anual 2014 ha sido verificado según la Guía GRI -G4: Opción Exhaustiva de Conformidad.</p>
	<p>Enagás es miembro del índice Ethibel Pioneer & Excellence desde 2009 y del Ethibel Excellence Europe.</p>		<p>Enagás renovó en 2014 el certificado de Empresa Familiarmente Responsable (efr), otorgado en 2007, manteniendo el nivel "B+ Proactiva".</p>
	<p>Enagás es miembro de los Índices Globales de Sostenibilidad de MSCI desde 2010.</p>		<p>Enagás renovó en 2014 el "Distintivo de Igualdad en la Empresa" que obtuvo en 2010 y que otorga el Ministerio de Sanidad, Servicios Sociales e Igualdad.</p>
	<p>Enagás es miembro del índice STOXX ESG Leaders desde 2011.</p>		<p>Además, en 2014 la compañía firmó un acuerdo de colaboración con el Ministerio de Sanidad, Servicios Sociales e Igualdad, para avanzar hacia una mayor participación de las mujeres en puestos de responsabilidad de las empresas.</p>
	<p>Enagás es la única empresa española, líder mundial del sector Gas Utilities y ocupa el puesto 19 en el índice 100 Most Sustainable Corporations in the World en 2015.</p>		<p>Enagás ha sido reconocida en 2015, por quinto año consecutivo, como una de las empresas Top Employers España, una de las mejores empresas para trabajar.</p>
	<p>Enagás mantiene la calificación "B Prime" de oekom desde 2010 y forma parte del índice Global Challenges Indexes desde 2014.</p>		<p>Enagás dispone del certificado según la norma ISO 9001:2008 de sus procesos de Gestión Técnica del Sistema, Gestión de activos, Desarrollo de infraestructuras y Gestión de Sistemas de Información.</p>
	<p>Enagás participa desde 2009 en la evaluación que realiza CDP sobre la gestión de riesgos y oportunidades del cambio climático. En 2014, Enagás obtuvo el nivel B en Desempeño y 91 puntos en Transparencia.</p>		<p>Enagás dispone desde 2011 de la certificación SSAE 16 para los procesos de Gestión de la Capacidad y Análisis de Viabilidades del Sistema, y Seguridad del Suministro en el Sistema / Gestión Técnica de Almacenamientos Subterráneos del Sistema.</p>

ANEXO III: Datos de Contacto

Página web corporativa:

www.enagas.es

Contacto Relación con Inversores:

Teléfono: +34.91.709.93.30

Email: investors@enagas.es

Dirección: Paseo de los Olmos 19. 28005 Madrid

Fax: +34.91.709.93.28