



Gas Natural Fenosa

Estados financieros intermedios resumidos consolidados a 30 de junio de 2016

Contenido	Página
Balance de situación consolidado intermedio	1
Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada intermedia	2
Estado consolidado de resultado global intermedio	3
Estado de cambios en el patrimonio neto consolidado intermedio	4
Estado de flujos de efectivo consolidado intermedio	5
Notas explicativas a los estados financieros intermedios resumidos consolidados	6

Balance de situación consolidado intermedio

(en millones de euros)

	30/06/16	31/12/2015
ACTIVO		
Inmovilizado intangible (Nota 5)	10.590	10.525
Fondo de comercio	4.970	4.962
Otro inmovilizado intangible	5.620	5.563
Inmovilizado material (Nota 5)	23.626	23.693
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	1.669	1.730
Activos financieros no corrientes (Nota 6)	1.340	1.387
Activo por impuesto diferido	1.104	1.070
ACTIVO NO CORRIENTE	38.329	38.405
Activos no corrientes mantenidos para la venta (Nota 7)	1.099	955
Existencias	721	826
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	4.849	5.191
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	4.324	4.521
Otros deudores	420	472
Activos por impuesto corriente	105	198
Otros activos financieros corrientes (Nota 6)	282	365
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	2.763	2.390
ACTIVO CORRIENTE	9.714	9.727
TOTAL ACTIVO	48.043	48.132
PATRIMONIO Y PASIVO		
Capital social	1.001	1.001
Prima de emisión	3.808	3.808
Reservas	9.568	9.077
Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad dominante	645	1.502
Dividendo a cuenta	-	(408)
Ajustes por cambios de valor	(447)	(613)
Activos Financieros disponibles para la venta	11	4
Operaciones de cobertura	(79)	(119)
Diferencias de conversión	(379)	(498)
Patrimonio neto atribuido a la sociedad dominante	14.575	14.367
Participaciones no dominantes	4.218	4.151
PATRIMONIO NETO (Nota 8)	18.793	18.518
Ingresos diferidos	846	853
Provisiones no corrientes (Nota 9)	1.438	1.488
Pasivos financieros no corrientes (Nota 6)	14.798	15.653
Deudas con entidades de crédito y obligaciones	14.751	15.599
Otros pasivos financieros	47	54
Pasivo por impuesto diferido	2.654	2.543
Otros pasivos no corrientes	917	944
PASIVO NO CORRIENTE	20.653	21.481
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenido para la venta (Nota 7)	664	585
Provisiones corrientes (Nota 8)	104	193
Pasivos financieros corrientes (Nota 6)	3.884	2.595
Deudas con entidades de crédito y obligaciones	3.756	2.446
Otros pasivos financieros	128	149
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	3.549	4.008
Proveedores	2.784	3.096
Otros acreedores	661	777
Pasivos por impuesto corriente	104	135
Otros pasivos corrientes	396	752
PASIVO CORRIENTE	8.597	8.133
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	48.043	48.132

Las notas 1 a 19 son parte integrante de los estados financieros intermedios resumidos consolidados.



Gas Natural Fenosa

Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada intermedia

(en millones de euros)

	Para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2016	2015 (1)
Importe neto de la cifra de negocio (Nota 10)	11.409	13.416
Aprovisionamientos (Nota 11)	(7.556)	(9.368)
Otros ingresos de explotación	110	101
Gastos de personal (Nota 12)	(506)	(505)
Otros gastos de explotación (Nota 13)	(1.163)	(1.178)
Amortización y pérdidas por deterioro de inmovilizado (Nota 5)	(868)	(872)
Imputación de subvenciones de inmovilizado y otras	21	28
Otros resultados	-	-
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	1.447	1.622
Ingresos financieros	60	74
Gastos financieros	(475)	(525)
Variaciones de valor razonable en instrumentos financieros	-	1
Diferencias de cambio	-	-
RESULTADO FINANCIERO (Nota 14)	(415)	(450)
Resultado de entidades valoradas por el método de la participación	(11)	7
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	1.021	1.179
Impuesto sobre beneficios (Nota 15)	(240)	(288)
RESULTADO DEL PERÍODO PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS	781	891
Resultado del ejercicio procedente de operaciones interrumpidas neto de impuestos (Nota 7)	30	13
RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERÍODO	811	904
Atribuible a:		
Sociedad dominante	645	751
Procedente de operaciones continuadas	631	745
Procedente de operaciones interrumpidas	14	6
Participaciones no dominantes	166	153
	811	904
Beneficio en euros por acción básico y diluido de actividades continuadas atribuible a los accionistas de la sociedad dominante (Nota 8)	0,63	0,81
Beneficio en euros por acción básico y diluido atribuible a los accionistas de la sociedad dominante (Nota 8)	0,64	0,82

(1) La cuenta de pérdidas y ganancias consolidada para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2015 se ha re-expresado reclasificando a operaciones interrumpidas el negocio de gas licuado de petróleo (GLP) en Chile en aplicación de la NIIF 5 (Nota 3.5 y 7).

Las notas 1 a 19 son parte integrante de los estados financieros intermedios resumidos consolidados.

Gas Natural Fenosa

Estado consolidado de resultado global intermedio

(en millones de euros)

	Para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2016	2015
RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERÍODO	811	904
OTRO RESULTADO GLOBAL RECONOCIDO DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO	107	253
Partidas que no se traspasarán a resultados:		
Por ganancias y pérdidas actuariales y otros ajustes	(11)	2
Efecto impositivo	3	(1)
Partidas que pueden traspasarse posteriormente a resultados:		
Por coberturas de flujo de efectivo	(35)	27
Activos Financieros disponibles para la venta	8	9
Diferencias de conversión	166	192
Efecto impositivo	7	(10)
De sociedades contabilizadas por el método de la participación	(31)	34
<i>Por coberturas de flujo de efectivo</i>	(16)	(3)
<i>Diferencias de conversión</i>	(15)	36
<i>Efecto impositivo</i>	-	1
TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS	71	(26)
Por coberturas de flujo de efectivo	92	(41)
Diferencias de conversión	-	-
Efecto impositivo	(24)	12
De sociedades contabilizadas por el método de la participación	3	3
<i>Por coberturas de flujo de efectivo</i>	4	5
<i>Diferencias de conversión</i>	-	-
<i>Efecto impositivo</i>	(1)	(2)
OTRO RESULTADO GLOBAL DEL PERÍODO	178	227
RESULTADO GLOBAL TOTAL DEL PERÍODO	989	1.131
Atribuible a:		
Sociedad dominante	801	890
Participaciones no dominantes	188	241

Las notas 1 a 19 son parte integrante de los estados financieros intermedios resumidos consolidados.

Gas Natural Fenosa

Estado de cambios en el patrimonio neto consolidado intermedio (en millones de euros)

	Patrimonio atribuible a los accionistas de la sociedad dominante					Participaciones no dominantes	Total Patrimonio neto
	Capital social	Prima de emisión y Reservas	Resultado	Ajustes por cambios de valor	Subtotal		
Balance a 01/01/15	1.001	11.877	1.462	(199)	14.141	3.879	18.020
Resultado global total del período	-	1	751	138	890	241	1.131
Distribución de dividendos (Nota 8)	-	950	(1.462)	-	(512)	(102)	(614)
Combinaciones de negocios	-	-	-	-	-	-	-
Otras variaciones	-	64	-	-	64	(191)	(127)
Balance a 30/06/15	1.001	12.892	751	(61)	14.583	3.827	18.410
Resultado global total del período	-	4	751	(552)	203	54	257
Distribución de dividendos (Nota 8)	-	(408)	-	-	(408)	(86)	(494)
Combinaciones de negocios	-	-	-	-	-	5	5
Otras variaciones	-	(11)	-	-	(11)	351	340
Balance a 31/12/15	1.001	12.477	1.502	(613)	14.367	4.151	18.518
Resultado global total del período	-	(10)	645	166	801	188	989
Distribución de dividendos (Nota 8)	-	909	(1.502)	-	(593)	(114)	(707)
Combinaciones de negocios	-	-	-	-	-	-	-
Otras variaciones	-	-	-	-	-	(7)	(7)
Balance a 30/06/16	1.001	13.376	645	(447)	14.575	4.218	18.793

Las notas 1 a 19 son parte integrante de los estados financieros intermedios resumidos consolidados.



Gas Natural Fenosa

Estado de flujos de efectivo consolidado intermedio (en millones de euros)

	Para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2016	2015
Resultado antes de impuestos	1.021	1.179
Ajustes del resultado	1.240	1.234
Amortización y pérdidas por deterioro de inmovilizado	868	893
Otros ajustes del resultado neto	372	341
Cambios en el capital corriente	199	(123)
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación:	(661)	(679)
Pagos de intereses	(502)	(587)
Cobros de intereses	13	12
Cobros de dividendos	36	56
Pagos por impuesto sobre beneficios	(208)	(160)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACION	1.799	1.611
Pagos por inversiones:	(912)	(982)
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	(2)	(56)
Inmovilizado material e intangible	(857)	(894)
Otros activos financieros	(53)	(32)
Cobros por desinversiones:	32	213
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	-	-
Inmovilizado material e intangible	9	1
Otros activos financieros	23	212
Otros flujos de efectivo de actividades de inversión:	24	24
Otros cobros/(pagos) de actividades de inversión	24	24
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSION	(856)	(745)
Cobros y (pagos) por instrumentos de patrimonio:	-	(51)
Emisión	-	493
Adquisición	-	(544)
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero:	501	(1.640)
Emisión	3.900	3.686
Devolución y amortización	(3.399)	(5.326)
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(1.026)	(469)
Otros flujos de efectivo de actividades de financiación	(46)	(57)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACION	(571)	(2.217)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio	1	(60)
VARIACION DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	373	(1.411)
Efectivo y equivalentes al inicio del periodo	2.390	3.572
Efectivo y equivalentes al final del periodo	2.763	2.161

Las notas 1 a 19 son parte integrante de los estados financieros intermedios resumidos consolidados.



Nota 1. Información general

Gas Natural SDG, S.A. es una sociedad anónima que se constituyó en 1843 y tiene su domicilio social en plaza del Gas, número 1, de Barcelona.

Gas Natural SDG, S.A. y sus filiales (en adelante, Gas Natural Fenosa) es un grupo que tiene por objeto principal las actividades de aprovisionamiento, licuefacción, regasificación, transporte, almacenamiento, distribución y comercialización de gas, así como las actividades de generación, transporte, distribución y comercialización de electricidad.

Gas Natural Fenosa opera principalmente en España y fuera del territorio español, especialmente en Latinoamérica, el resto de Europa y África.

En la Nota 4 se incluye información financiera por segmentos de operación y sobre áreas geográficas.

Las acciones de Gas Natural SDG, S.A. están admitidas a cotización en las cuatro bolsas españolas, cotizan en el mercado continuo y forman parte del Ibex35.

Nota 2. Marco regulatorio

En relación al marco regulatorio descrito en las Cuentas anuales consolidadas del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2015, cabe destacar los siguientes aspectos correspondientes al primer semestre de 2016:

El 13 de enero se publicó la Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas (DGPEM), por la que se determina la anualidad correspondiente a 2015 y el importe pendiente de compensación a 26 de octubre de 2015, de los proyectos de centrales nucleares paralizados definitivamente por la disposición adicional séptima de la Ley 54/1997, de 27 de diciembre, del Sector Eléctrico. Esta resolución supone el cierre definitivo de la moratoria nuclear, ya que con fecha 26 octubre 2015, el Fondo de titulización de activos resultantes de la moratoria nuclear, salda todos sus compromisos de pago quedando a cero el importe pendiente de compensación a las centrales de Lemóniz, Valdecaballeros y Trillo II (centrales incluidas dentro de la moratoria nuclear).

El 21 de enero se publicó la Resolución de 18 de enero de 2016, de la DGPEM, por la que se resuelve la subasta para la asignación del régimen retributivo específico a nuevas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de biomasa en el sistema eléctrico peninsular y para instalaciones de tecnología eólica, al amparo de lo dispuesto en el Real Decreto 947/2015, de 16 de octubre. Resultaron adjudicados el total de los MW tanto eólicos como de biomasa, con la particularidad de que en ambas tecnologías, el descuento resultó del 100% por lo que ningún adjudicatario recibirá retribución por los costes de inversión.

El 22 de febrero se publicó la Resolución de 16 de febrero de 2016, de la Secretaría de Estado de Energía (SEE), por la que se establece el procedimiento de cálculo de los costes reales para la realización de la liquidación definitiva anual del sistema eléctrico del año 2012, correspondiente a la aplicación del Real Decreto 134/2010. Con esta Resolución se permite realizar la liquidación definitiva de 2012.

El 31 de marzo se publicó la Resolución de 29 de marzo de la DGPEM por la que se publica la tarifa de último recurso (TUR) de gas natural aplicable a partir del 1 de abril, que contempla una bajada de la TUR media del 3%.

El 11 de junio se publicó la Resolución de 6 de junio, de la Secretaría de Estado de Energía (SEE), por la que se aprueban diversas disposiciones sobre el mercado organizado del gas como la figura de los creadores de mercado, la adquisición del gas colchón para Yela y la adquisición del gas talón y el gas de maniobra.

El 17 de junio se publicaron sendas Órdenes Ministeriales (Orden IET/980/2016, de 10 de junio y Orden IET/981/2016, de 15 de junio) por las que se establecen la retribución de las empresas de distribución de energía eléctrica y de la de las empresas titulares de las instalaciones de transporte para el año 2016.

En Colombia, con fecha 23 de abril de 2016 la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) publicó

una resolución en la que finaliza la aplicación del esquema de tarifas diferenciales que se aplicó en marzo de 2016 en la Resolución CREG 029 de 2016.



En Argentina el 1 de Abril de 2016 se publicó la Resolución del Ministerio de Energía y Minería de la Nación (MEyM) N° 28 de 2016 mediante la cual se establecen nuevos precios en punto de ingreso al sistema de transporte (PIST) para gas natural y nuevos precios para gas propano destinado a distribución. La resolución establece nuevos precios en PIST para el gas natural, nuevos precios en PIST bonificados para los usuarios residenciales de gas natural que registren un ahorro en su consumo igual o superior al 15% con respecto al mismo período del año anterior, nuevos precios del gas propano. Por otro lado, instruye al ENARGAS a adecuar el Registro de Exceptuados a la Política de Redireccionamiento de Subsidios del Estado Nacional, debiendo adoptar para los usuarios Residenciales, los criterios de elegibilidad para ser beneficiario de la "tarifa social" que estará bonificada al 100%.

Por otro lado, el día 1 de Abril de 2016 se publicó la Resolución del Ministerio de Energía y Minería de la Nación (MEyM) N° 31 de 2016 "Ente Nacional Regulador del Gas. Revisión Tarifaria Integral" cuyo objeto es articular el proceso de Revisión Tarifaria Integral en su conjunto instruyendo al ENARGAS a realizar los procedimientos de revisión necesarios.

El 7 de julio la Cámara Federal de La Plata dictó un fallo que obligaría a retrotraer la situación tarifaria del servicio de gas natural en Argentina a la existente al 31 de marzo de 2016. Por el momento, la distribuidora está temporalmente impedida de aplicar en La Matanza, Pilar, Escobar y Mercedes las nuevas tarifas vigentes desde abril como medida cautelar. La Cámara declaró en la sentencia referida (caso CEPIS) la nulidad de las resoluciones N° 28 y 31 del Ministerio de Energía y Minería de la Nación (MEyM). El MEyM presentó un recurso extraordinario ante la Cámara Federal de La Plata para que el tema sea tratado por la Corte Suprema de Justicia de la Nación (CSJN) y ello implicaría la suspensión de los efectos de la decisión judicial. La Cámara ha aclarado que su sentencia es de cumplimiento efectivo.

Por su lado, el 12 de julio el MEyM dictó la Resolución N° 129 de 2016 que pretende mitigar los efectos de los aumentos tarifarios y a tal fin establece para todo el año 2016 bonificaciones a través de topes sobre el total de las facturas que se emitan de acuerdo a los cuadros tarifarios cuestionados. Se fija para clientes residenciales un tope de facturación del 400%, con impuestos incluidos, sobre la factura emitida en el mismo período de facturación del año anterior. En el caso de los comercios y pymes el tope es del 500%. En base a lo resuelto por la Cámara respecto de los efectos de su sentencia, el ENARGAS ha instruido a las Licenciatarias (Nota N°0648 del 15 de julio de 2016) únicamente a que preparen sus sistemas de facturación, aunque no aclara para facturar en qué ámbito tarifario. Se presentará en breve un pedido de aclaratoria en orden a la necesidad de facturación.

Nota 3. Bases de presentación y políticas contables

3.1 Bases de presentación

Las Cuentas anuales consolidadas de Gas Natural Fenosa correspondientes al ejercicio 2015 se aprobaron por la Junta General de Accionistas celebrada el 4 de mayo de 2016.

Los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados a 30 de junio de 2016 de Gas Natural Fenosa han sido formulados por el Consejo de Administración el 22 de julio de 2016 de acuerdo con la NIC 34 "Información financiera intermedia" y deben leerse junto con las Cuentas anuales consolidadas del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 que han sido preparadas de conformidad con el Reglamento (CE) n° 1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo (en adelante "NIIF-UE").

En consecuencia, no ha sido preciso repetir ni actualizar determinadas notas o estimaciones incluidas en las mencionadas Cuentas anuales consolidadas. En su lugar, las notas explicativas seleccionadas adjuntas incluyen una explicación de los sucesos o variaciones que resultan, en su caso, significativos para la explicación de los cambios en la situación financiera y en los resultados de las operaciones, del resultado global total, de los cambios en el patrimonio y de los flujos de efectivo consolidados de Gas Natural Fenosa desde el 31 de diciembre de 2015, fecha de las Cuentas anuales consolidadas anteriormente mencionadas, hasta el 30 de junio de 2016.

Las cifras contenidas en estos estados financieros intermedios resumidos consolidados se muestran en millones de euros, salvo lo indicado expresamente en otra unidad.



3.2 Principales riesgos e incertidumbres

Los principales riesgos e incertidumbres coinciden con los desglosados en las Cuentas anuales consolidadas y el Informe de gestión consolidado correspondiente al ejercicio 2015, sin cambios significativos desde su publicación. En el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2016 no se han producido cambios significativos en el entorno empresarial o económico, ni en el regulatorio que puedan dar lugar a deterioro de los valores contables a 30 de junio de 2016 de fondo de comercio, de inmovilizado intangible y de inmovilizado material de Gas Natural Fenosa.

El 23 de junio de 2016 los votantes de Reino Unido apoyaron la salida de su país de la Unión Europea ("Brexit"). Si bien la salida de Reino Unido irá acompañada de un proceso de negociación que se prolongará durante un periodo de tiempo a día de hoy indefinido, ya se han producido las primeras consecuencias, tanto en los mercados de capitales como en los de divisas. Sin embargo, la exposición de Gas Natural Fenosa al riesgo derivado del denominado "Brexit" es prácticamente nula, por lo que las conclusiones descritas en el párrafo anterior sobre riesgos e incertidumbres no varían.

3.3 Estacionalidad

La demanda de gas natural es estacional, siendo, generalmente, el suministro y comercialización de gas en Europa mayor en los meses más fríos de octubre a marzo y menor durante los meses más cálidos de abril a septiembre. Esta estacionalidad se compensa parcialmente con el aumento de la demanda en Latinoamérica y de la demanda de gas natural para usos industriales y producción eléctrica, normalmente más estable durante todo el año. Debido a dicha estacionalidad, los ingresos y los resultados de las operaciones de las actividades del segmento "Gas" son más altos durante el primer y cuarto trimestres y más bajos durante el segundo y tercer trimestres. Por otro lado, la demanda de electricidad tiende a aumentar durante los meses de verano en España, sobre todo en julio y agosto, por lo que los ingresos y los resultados de las operaciones del segmento "Electricidad" son más altos en España, en dicho periodo.

3.4 Políticas contables

Las políticas contables que se han seguido en estos estados financieros intermedios resumidos consolidados son las mismas que en las Cuentas anuales consolidadas del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2015.

Entrada en vigor de nuevas normas contables

Como consecuencia de la aprobación, publicación y entrada en vigor el 1 de enero de 2016 se han aplicado las siguientes normas y modificaciones:

- Mejoras anuales de las NIIF Ciclo 2010-2012;
- NIC 19 (Modificación), "Planes de prestaciones definidas: aportaciones de los empleados".
- NIIF 11 (Modificación), "Contabilización de las adquisiciones de participaciones en las operaciones conjuntas";
- NIC 16 y NIC 38 (Modificación), "Aclaración de los métodos aceptables de amortización";
- Mejoras anuales de las NIIF Ciclo 2012-2014;
- NIC 1 (Modificación), "Iniciativa sobre información a revelar";
- NIC 27 (Modificación), "Método de la participación en los estados financieros separados".

La aplicación de las anteriores normas, modificaciones e interpretaciones no ha supuesto ningún impacto significativo en los estados financieros intermedios resumidos consolidados.

Adicionalmente, se encuentran pendientes de adopción por la Unión Europea la siguiente modificación con entrada en vigor para los ejercicios iniciados con posterioridad al 1 de enero de 2016:

- NIIF 10, NIIF 12 y NIC 28 (Modificación), "Entidades de inversión: exención a la consolidación".

Del análisis de estas nuevas normas contables, interpretaciones y modificaciones a aplicar en los ejercicios que se inicien a partir del 1 de enero de 2016, Gas Natural Fenosa no espera que su aplicación tenga efectos significativos sobre los estados financieros intermedios resumidos consolidados.



Finalmente, el IASB ha emitido las siguientes normas y modificaciones con entrada en vigor entre el 1 de enero de 2017, 2018 y 2019 que se encuentran pendientes de adopción por la Unión Europea:

- NIIF 15, "Ingresos ordinarios de contratos con clientes";
- NIIF 9, "Instrumentos financieros";
- NIIF 16, "Arrendamientos";
- NIC 12 (Modificación), "Reconocimiento de activos por impuesto diferido de pérdidas no realizadas";
- NIC 7 (Modificación), "Iniciativa sobre información a revelar".

Gas Natural Fenosa está evaluando el impacto que la aplicación de estas normas tendrá sobre los estados financieros intermedios resumidos consolidados.

3.5 Comparación de la información

Con fecha 18 de diciembre de 2015 Gas Natural Fenosa, que mantiene una participación de control a través de CGE del 56,62% en la sociedad chilena Gasco, S.A., firmó un acuerdo con un grupo de accionistas que mantiene actualmente una participación del 22,4% en Gasco, S.A., denominado Familia Pérez Cruz, para la división de la sociedad Gasco, S.A. en dos empresas, una dedicada al negocio del gas natural que permanecerá bajo el control de Gas Natural Fenosa, y la otra al negocio del gas licuado del petróleo (GLP) de la Familia Pérez Cruz. La mencionada división fue aprobada por la Junta Extraordinaria de accionistas de Gasco, S.A. celebrada el 30 de marzo de 2016. Una vez materializada la división, con fecha 6 de julio de 2016 cada una de las partes ha lanzado una oferta pública de adquisición de acciones por el 100%, en su sociedad, con el fin de desarrollar su propio proyecto independiente. Ambas partes se han comprometido a acudir con sus participaciones a la otra oferta pública. No se espera que la operación de desinversión de GLP, que se espera materializar en el tercer trimestre de este ejercicio, genere para Gas Natural Fenosa una plusvalía significativa.

Como consecuencia del acuerdo anterior, a 31 de diciembre 2015 los activos netos del negocio de GLP fueron considerados como activos y pasivos no corrientes mantenidos para la venta, en aplicación de la NIIF 5 "Activos no corrientes mantenidos para la venta y actividades interrumpidas". Por otro lado, se consideró que se trata de una operación interrumpida al ser un componente clasificado como mantenido para la venta que representa una línea de negocio significativa y separada del resto. Como consecuencia de la aplicación de la NIIF 5, se presenta en la cuenta de resultados consolidada el resultado procedente de las operaciones interrumpidas en una única línea separada del resto y se presenta del mismo modo la información comparativa del período anterior re-expresada, sin impacto alguno en el resultado neto.

A continuación se detallan los impactos derivados de la re-expresión en la Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada a 30 de junio de 2015, sin impacto en resultado neto:



Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del 30 de junio de 2015

	30/06/2015	Aplicación NIIF 5	30/06/2015 re-expresado
Importe neto de la cifra de negocio	13.685	(269)	13.416
Aprovisionamientos	(9.531)	163	(9.368)
Otros ingresos de explotación	102	(1)	101
Gastos de personal	(528)	23	(505)
Otros gastos de explotación	(1.209)	31	(1.178)
Amortización y pérdidas por deterioro de inmovilizado	(893)	21	(872)
Imputación de subvenciones de inmovilizado y otras	28	-	28
Otros resultados	-	-	-
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	1.654	(32)	1.622
RESULTADO FINANCIERO	(463)	13	(450)
Resultado de entidades valoradas por el método de la participación	7	-	7
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	1.198	(19)	1.179
Impuesto sobre beneficios	(294)	6	(288)
RESULTADO DEL EJERCICIO PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS	904	(13)	891
Resultado del ejercicio procedente de operaciones interrumpidas neto de impuestos	-	13	13
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	904	-	904
Atribuible a:			
Sociedad dominante	751	-	751
Participaciones no dominantes	153	-	153
	904	-	904
Beneficio en euros por acción básico y diluido de actividades continuadas atribuible a los accionistas de la Sociedad dominante	0,82	(0,01)	0,81
Beneficio en euros por acción básico y diluido atribuible a los accionistas de la Sociedad dominante	0,82	-	0,82

3.6 Perímetro de consolidación

Ejercicio 2016

En abril de 2016, Unión Fenosa Gas (sociedad consolidada por el método de la participación) vendió a la Xunta de Galicia y al Grupo Tojeiro, a través de Gasifica, S.A., su participación del 21,0% en Regasificadora del Noroeste, S.A. (Reganosa) por un importe de 28 millones de euros, generando para Gas Natural Fenosa una plusvalía neta de impuestos de 1 millón de euros.

Por otro lado, en junio de 2016 Unión Fenosa Gas ha alcanzado un acuerdo con Enagás para la venta, a través de Infraestructuras de Gas S.A. de su participación del 42,5% en Planta de regasificación de Sagunto, S.A. (Saggas) por 106 millones de euros. Esta operación está sujeta a las aprobaciones de las autoridades regulatorias, estimándose para Gas Natural Fenosa una plusvalía neta de impuestos de 21 millones de euros.

Finalmente, con fecha 30 de junio de 2016 Gas Natural Fenosa ha firmado con Enagás un acuerdo de venta del 20,0% de la participación que posee en GNL Quintero, S.A. (Chile) a través de la sociedad Aprovisionadora Global de Energía (AGESA), en la que Gas Natural Fenosa mantiene una participación de control del 60,2%, por 200 millones de dólares (177 millones de euros). La operación acordada, que está



sujeta al posible ejercicio del derecho de adquisición preferente del resto de accionistas de acuerdo con el correspondiente acuerdo societario, prevé cerrarse a lo largo del año. Este acuerdo permitirá a Gas Natural Fenosa obtener unas plusvalías netas de impuestos de aproximadamente 32 millones de euros por su participación patrimonial actual del 36,9% en AGESA. La venta de esta participación no afecta al acceso a mercados finales, ya que se conservan los contratos de importación de gas natural y de capacidad de regasificación, así como los eventuales derechos de obtener nueva capacidad en futuras ampliaciones de la planta. La participación en GNL Quintero, S.A. ha sido clasificada contablemente a 30 de junio de 2016, en aplicación de la NIIF 5, como activos no corrientes mantenidos para la venta.

Ejercicio 2015

En 2015 las principales variaciones en el perímetro de consolidación correspondieron a la enajenación en julio de 2015 de la participación del 44,9% de la sociedad de distribución eléctrica Barras Eléctricas Galaico Asturianas, S.A y a la adquisición, en octubre de 2015, del 100% de la sociedad de energía renovables Gecal Renovables, S.A..

Además, si bien se trató de una transmisión sin pérdida de control y que por tanto continuó integrándose por integración global, en octubre de 2015 se produjo una variación en el porcentaje de participación de Global Power Generation S.A. (GPG), sociedad que integra los activos de generación internacional de Gas Natural Fenosa, que pasó del 100% al 75%, como consecuencia de un acuerdo con Kuwait Investment Authority (KIA) para convertirse en socio del 25% de GPG.

En el Anexo I se recogen las variaciones en el perímetro de consolidación producidas en el primer semestre de 2016 y en el ejercicio 2015.

Nota 4. Información financiera por segmentos

Un segmento de operación es un componente que desarrolla actividades de negocio por las que puede obtener ingresos ordinarios e incurrir en gastos, cuyos resultados de explotación son revisados de forma regular por el Consejo de Administración de Gas Natural SDG, S.A en la toma de decisiones de explotación de la entidad, para decidir sobre los recursos que deben asignarse al segmento y evaluar su rendimiento, y en relación con el cual se dispone de información financiera diferenciada.

Sin producirse ninguna modificación en la definición de los segmentos de Gas Natural Fenosa respecto al pasado ejercicio, se presentan los negocios de CGE dentro de distribución gas Latinoamérica y distribución electricidad Latinoamérica en línea con la información de gestión interna.

a) Información por segmentos

Los segmentos de operación de Gas Natural Fenosa son:

- Distribución de gas. Engloba el negocio regulado de distribución de gas en España, Italia y Latinoamérica.

El negocio de distribución de gas en España incluye la actividad regulada de distribución de gas, los servicios de acceso de terceros a la red, además de las actividades conexas con la distribución.

La distribución de gas en Italia consiste en la distribución regulada de gas.

El negocio de distribución de gas en Latinoamérica (Argentina, Brasil, Chile, Colombia, México y Perú) incluye la actividad regulada de distribución de gas y las ventas a clientes a precios regulados.

- Distribución de electricidad. Engloba el negocio regulado de distribución de energía eléctrica en España, Moldavia y Latinoamérica.

El negocio de distribución de electricidad en España incluye la actividad regulada de distribución de electricidad, las actuaciones de servicios de red y otras actuaciones asociadas al acceso de terceros a la red de distribución.

El negocio de distribución de electricidad en Moldavia consiste en la distribución regulada de



electricidad y comercialización a tarifa de la misma en el ámbito del país.

El negocio de distribución de electricidad en Latinoamérica corresponde a la actividad regulada de distribución de electricidad en Argentina, Chile, Colombia y Panamá y la transmisión de electricidad en Chile. En Chile incluye además la actividad de aprovisionamiento y comercialización de gas.

- Gas. Incluye la actividad derivada de las infraestructuras de gas, la actividad de aprovisionamiento y comercialización y de Unión Fenosa Gas.

El negocio de infraestructuras incluye las actividades de exploración y de producción de gas desde el momento de su extracción hasta el proceso de licuefacción. También recoge las actividades de la cadena de valor de Gas Natural Licuado (GNL) desde su salida de los países exportadores (plantas de licuefacción) hasta los puntos de entrada de los mercados finales, incluyendo el transporte marítimo del GNL y el proceso de regasificación. También incluye la operación del gasoducto Magreb-Europa.

El negocio de Aprovisionamiento y Comercialización incluye las actividades de aprovisionamiento y comercialización de gas natural a clientes mayoristas y minoristas del mercado liberalizado español y resto de Europa, además del suministro de productos y servicios relacionados con la comercialización minorista. Asimismo, incluyen las ventas de gas natural a clientes fuera de España.

El negocio de Unión Fenosa Gas (participada en un 50% por Gas Natural Fenosa y en un 50% por otro socio y consolidada por el método de la participación) incluye las actividades de licuefacción en Damietta (Egipto), de transporte marítimo, de regasificación en Sagunto y de aprovisionamiento y comercialización de gas.

- Electricidad. Incluye la generación de electricidad y comercialización en España y las actividades de Global Power Generation.

El negocio de Electricidad en España incluye las actividades de generación de electricidad mediante centrales de ciclo combinado, térmicas, nucleares, hidráulicas, cogeneración y parques de generación eólica, así como otras tecnologías renovables, el suministro de electricidad en mercados mayoristas y la comercialización mayorista y minorista de electricidad en el mercado liberalizado español.

El negocio de Global Power Generation incluye principalmente las actividades de generación internacional del grupo en Latinoamérica (México, Costa Rica, República Dominicana, Panamá y Puerto Rico, esta última a través de la sociedad EcoEléctrica, L.P. y consolidada por el método de la participación) y Resto (Kenia y Australia).

- Otros. Incluye la explotación del yacimiento de carbón de la sociedad Kangra Coal (Proprietary), Ltd en Sudáfrica y el resto de las actividades.

El Resultado financiero neto y el Impuesto sobre beneficios no se asignan a los segmentos de explotación dado que tanto las actividades de financiación como los efectos fiscales del Impuesto sobre sociedades se gestionan de manera conjunta.

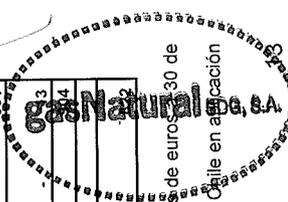
Los resultados e inversiones por segmentos para los períodos de referencia son los siguientes:

Seis meses terminados a 30 de junio de 2016	Distribución de gas			Distribución de Electricidad			Gas			Electricidad			Eliminaciones	TOTAL	
	Italia		Latinoamérica	España		Moldavia	Latinoamérica	UF GAS		Total		Global Power Generation			Otros
	España	Italia	Latinoamérica	Total	España	Moldavia	Latinoamérica	Total	UF GAS	Total	España	Global Power Generation			
Importe neto cifra negocios consolidado	529	43	1.765	2.337	394	119	2.305	2.818	13	3.685	2.041	343	172	11.409	
Importe neto cifra negocios entre segmentos	52	-	-	52	22	-	22	22	146	683	532	10	103	1.548	
Importe neto cifra negocios segmentos	581	43	1.765	2.389	416	119	2.305	2.840	159	4.368	2.573	353	275	11.409	
Aprovisionamientos segmentos	(9)	-	(1.185)	(1.194)	-	(96)	(1.696)	(1.782)	(1)	(3.936)	(1.834)	(166)	(112)	1.469	
Gastos de personal neto	(39)	(6)	(60)	(105)	(45)	(3)	(100)	(148)	(2)	(37)	(68)	(22)	(90)	(506)	
Otros ingresos/gastos de explotación	(109)	(8)	(143)	(260)	(68)	(5)	(169)	(242)	(10)	(118)	(295)	(41)	(3)	(890)	
EBITDA	424	29	377	830	303	25	340	668	146	277	423	124	36	2.457	
Otros resultados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Amortización y pérdidas por deterioro de innov.	(144)	(12)	(79)	(235)	(110)	(3)	(76)	(189)	(39)	(13)	(52)	(65)	(64)	(868)	
Dotación a provisiones	-	-	(13)	(13)	-	-	(85)	(85)	-	(23)	(23)	-	(1)	(142)	
Resultado de explotación	280	17	285	582	193	22	179	394	107	241	348	59	(29)	1.447	
Resultado financiero neto	-	-	7	7	-	-	4	4	-	-	(43)	-	-	(415)	
Resultado método participación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21	-	(11)	
Resultado antes de impuestos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.021	
Impuesto sobre beneficios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(240)	
Resultado del ejercicio procedente de operaciones continuadas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	781	
Resultado del ejercicio procedente de operaciones interrumpidas	-	-	30	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30	
Resultado del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	811	
Inversiones innov. material e intangible (Nota 5) (1)	132	13	112	257	106	2	144	252	2	12	14	39	30	629	

Seis meses terminados a 30 de junio de 2015	Distribución de gas			Distribución de Electricidad			Gas			Electricidad			Eliminaciones	TOTAL	
	Italia		Latinoamérica	España		Moldavia	Latinoamérica	UF GAS		Total		Global Power Generation			Otros
	España	Italia	Latinoamérica	Total	España	Moldavia	Latinoamérica	Total	UF GAS	Total	España	Global Power Generation			
Importe neto cifra negocios consolidado	526	46	2.055	2.627	387	129	2.308	2.824	7	5.149	2.291	394	124	13.416	
Importe neto cifra negocios entre segmentos	65	-	-	65	22	-	-	22	150	685	546	15	177	1.660	
Importe neto cifra negocios segmentos	591	46	2.055	2.692	409	129	2.308	2.846	157	5.834	2.837	409	301	13.416	
Aprovisionamientos segmentos	(10)	-	(1.432)	(1.442)	(1)	(103)	(1.663)	(1.787)	(2)	(5.221)	(2.082)	(216)	(212)	(9.368)	
Gastos de personal neto	(37)	(6)	(65)	(108)	(46)	(3)	(104)	(153)	(2)	(33)	(65)	(19)	(125)	(905)	
Otros ingresos/gastos de explotación	(108)	(7)	(146)	(261)	(73)	(5)	(181)	(259)	(10)	(125)	(333)	(41)	(40)	(923)	
EBITDA	436	33	412	881	289	18	340	647	143	455	598	133	4	2.620	
Otros resultados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Amortización y pérdidas por deterioro de innov.	(146)	(13)	(90)	(249)	(107)	(3)	(76)	(186)	(39)	(12)	(51)	(62)	(64)	(872)	
Dotación a provisiones	-	-	(11)	(11)	-	-	(63)	(63)	-	(31)	(31)	-	(1)	(126)	
Resultado de explotación	290	20	311	621	182	15	201	398	104	412	516	71	(61)	1.622	
Resultado financiero neto	-	-	6	6	1	-	6	7	-	-	(32)	3	25	(450)	
Resultado método participación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	
Resultado antes de impuestos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.179	
Impuesto sobre beneficios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(288)	
Resultado del ejercicio procedente de operaciones continuadas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	891	
Resultado del ejercicio procedente de operaciones interrumpidas	-	-	13	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	891	
Resultado del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	891	
Inversiones innov. material e intangible (Nota 5) (1)	136	9	135	280	78	3	128	209	3	15	18	46	26	43	

(1) Se incluye la inversión en "inmovilizado intangible" e "inmovilizado material" a los derechos de emisión por importe de 16 millones de euros a 30 de junio de 2016 (36 millones de euros a 30 de junio de 2015).

(2) La cuenta de pérdidas y ganancias consolidada para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2015 se ha re-expresado reclasificando a operaciones interrumpidas el negocio de gas licuado de petróleo (GLP) en Chile en aplicación de la NIIF 5 (Nota 3.5 y 7).



a) Información por áreas geográficas

El importe neto de la cifra de negocio de Gas Natural Fenosa para el periodo de seis meses terminado en 2016 y 2015 asignado según el país de destino se detalla en el cuadro siguiente:

	2016	2015
España	5.104	6.054
Resto de Europa	1.287	1.411
Latinoamérica	4.665	5.239
Resto del Mundo	353	712
Total	11.409	13.416

Nota 5. Inmovilizado intangible e inmovilizado material

El movimiento para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2016 en el inmovilizado intangible y en el inmovilizado material es el siguiente:

	Fondo de comercio	Otro inmovilizado intangible	Total inmovilizado intangible	Inmovilizado material
Valor neto contable a 31/12/15	4.962	5.563	10.525	23.693
Coste bruto	4.962	8.279	13.241	34.889
Fondo de amortización y pérdidas por deterioro	-	(2.716)	(2.716)	(11.196)
Valor neto contable a 01/01/16	4.962	5.563	10.525	23.693
Inversión	-	117	117	528
Desinversión	-	(102)	(102)	(20)
Dotación a la amortización y pérdidas por deterioro	-	(158)	(158)	(710)
Diferencias de conversión	8	231	239	92
Reclasificaciones y otros	-	(31)	(31)	43
Valor neto contable a 30/06/16	4.970	5.620	10.590	23.626
Coste bruto	4.970	8.566	13.536	35.441
Fondo de amortización y pérdidas por deterioro	-	(2.946)	(2.946)	(11.815)
Valor neto contable a 30/06/16	4.970	5.620	10.590	23.626

En la Nota 4 se desglosan las inversiones por segmentos de operación que incluyen como más significativas las realizadas en inversiones recurrentes para la planificación y desarrollo de la red de distribución de gas y de electricidad.

Gas Natural Fenosa mantiene a 30 de junio de 2016 compromisos de inversión en inmovilizado por 850 millones de euros, básicamente para el desarrollo de la red de distribución y otras infraestructuras de gas, el desarrollo de la red de distribución de electricidad y la construcción de cuatro buques metaneros en régimen de arrendamiento financiero.

Nota 6. Instrumentos financieros

a) Activos financieros

El detalle de los activos financieros, excluyendo "Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar" y "Efectivo y otros activos líquidos equivalentes", a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015, clasificados por naturaleza y categoría es el siguiente:

	Disponibles para la venta	Préstamos y partidas a cobrar	Inversiones mantenidas hasta el vencimiento	Derivados de cobertura	Valor razonable con cambios a resultados	Total
A 30 junio 2016						
Instrumentos de patrimonio	148	-	-	-	-	148
Derivados	-	-	-	86	-	86
Otros activos financieros	-	1.104	2	-	-	1.106
Activos financieros no corrientes	148	1.104	2	86	-	1.340
Derivados	-	-	-	1	-	1
Otros activos financieros	-	280	1	-	-	281
Activos financieros corrientes	-	280	1	1	-	282
Total activos financieros a 30/06/2016	148	1.384	3	87	-	1.622

	Disponibles para la venta	Préstamos y partidas a cobrar	Inversiones mantenidas hasta el vencimiento	Derivados de cobertura	Valor razonable con cambios a resultados	Total
A 31 diciembre 2015						
Instrumentos de patrimonio	141	-	-	-	-	141
Derivados	-	-	-	208	-	208
Otros activos financieros	-	1.035	3	-	-	1.038
Activos financieros no corrientes	141	1.035	3	208	-	1.387
Derivados	-	-	-	2	-	2
Otros activos financieros	-	362	1	-	-	363
Activos financieros corrientes	-	362	1	2	-	365
Total activos financieros a 31/12/2015	141	1.397	4	210	-	1.752

A 30 de junio de 2016, se incluyen dentro de "Préstamos y partidas a cobrar" los desajustes temporales producidos entre los ingresos y los costes del sistema gasista para los ejercicios iniciados desde 2014 financiados por Gas Natural Fenosa conforme al Real Decreto-ley 8/2014, de 4 de julio y que generan el derecho a su recuperación en los quince años siguientes por la parte de déficit definitivo de 2014 y en los cinco años siguientes por el resto financiado, reconociéndose un tipo de interés en condiciones equivalentes a las de mercado. Del importe de dicha financiación han sido registrados 207 millones de euros en el epígrafe de "Otros activos financieros no corrientes" y 37 millones de euros en el epígrafe de "Otros activos financieros corrientes" (199 millones de euros en el epígrafe de "Otros activos financieros no corrientes" y 102 millones de euros en el epígrafe de "Otros activos financieros corrientes" a 31 de diciembre de 2015) de acuerdo con el plazo estimado de recuperación a través de las liquidaciones del sistema.

A 30 de junio de 2016, se incluyen en el epígrafe de "Otros activos financieros corrientes" los desajustes temporales producidos entre los ingresos y los costes del sistema eléctrico para los ejercicios iniciados desde 2014 financiados por Gas Natural Fenosa conforme a la Ley 24/2013, de 26 de diciembre por importe de 88 millones de euros (68 millones de euros a 31 de diciembre de 2015) y que generan el derecho a su recuperación en los cinco años siguientes reconociéndose un tipo de interés en condiciones equivalentes a las de mercado. El importe de esta financiación ha sido registrado en su totalidad a corto plazo por entender que se trata de un desajuste temporal que será recuperado a través de las liquidaciones del sistema en el plazo de un año.

La clasificación de los activos financieros registrados a valor razonable a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015, es la siguiente:



Activos financieros	30 de junio de 2016				31 de diciembre de 2015			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Disponibles para la venta	-	-	148	148	-	-	141	141
Derivados de cobertura	-	87	-	87	-	210	-	210
Valor razonable con cambios a resultados	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	87	148	235	-	210	141	351

b) Pasivos financieros

El detalle de los pasivos financieros, excluyendo "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar" a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015, clasificados por naturaleza y categoría es el siguiente:

A 30 junio 2016	Otros pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Débitos y partidas a pagar	Derivados de cobertura	Total
Deudas con entidades de crédito	-	4.585	-	4.585
Obligaciones y otros valores negociables	-	10.091	-	10.091
Derivados	-	-	75	75
Otros pasivos financieros	-	47	-	47
Pasivos financieros no corrientes	-	14.723	75	14.798
Deudas con entidades de crédito	-	918	-	918
Obligaciones y otros valores negociables	-	2.822	-	2.822
Derivados	-	-	16	16
Otros pasivos financieros	-	128	-	128
Pasivos financieros corrientes	-	3.868	16	3.884
Total pasivos financieros a 30/06/2016	-	18.591	91	18.682

A 31 diciembre 2015	Otros pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Débitos y partidas a pagar	Derivados de cobertura	Total
Deudas con entidades de crédito	-	4.802	-	4.802
Obligaciones y otros valores negociables	-	10.632	-	10.632
Derivados	-	-	165	165
Otros pasivos financieros	-	54	-	54
Pasivos financieros no corrientes	-	15.488	165	15.653
Deudas con entidades de crédito	-	741	-	741
Obligaciones y otros valores negociables	-	1.691	-	1.691
Derivados	-	-	14	14
Otros pasivos financieros	-	149	-	149
Pasivos financieros corrientes	-	2.581	14	2.595
Total pasivos financieros a 31/12/2015	-	18.069	179	18.248

La clasificación de los pasivos financieros registrados a valor razonable a 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es la siguiente:



Pasivos financieros	30 de junio de 2016				31 de diciembre de 2015			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Valor razonable con cambios a resultados	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivados de cobertura	-	91	-	91	-	179	-	179
Total	-	91	-	91	-	179	-	179

El valor contable y el valor razonable de la deuda financiera no corriente es el siguiente:

	Valor contable		Valor razonable	
	A 30/06/16	A 31/12/15	A 30/06/16	A 31/12/15
Emisión de obligaciones y otros valores negociables	10.091	10.632	11.367	11.961
Deuda Financiera con entidades de crédito y otros pasivos financieros	4.632	4.856	4.673	4.882

El valor razonable de las emisiones de obligaciones cotizadas se estima de acuerdo a su cotización (Nivel 1). El valor razonable de deudas con tipos de interés fijos se estima sobre la base de los flujos de caja descontados sobre los plazos restantes de dicha deuda. Los tipos de descuento se determinaron sobre los tipos de mercado disponibles a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 sobre deuda financiera con características de vencimiento y crédito similares. Estas valoraciones están basadas en la cotización de instrumentos financieros similares en un mercado activo o en datos observables de un mercado activo (Nivel 2).

En el primer semestre de 2016 y 2015 la evolución de las emisiones de los valores representativos de la deuda ha sido la siguiente:

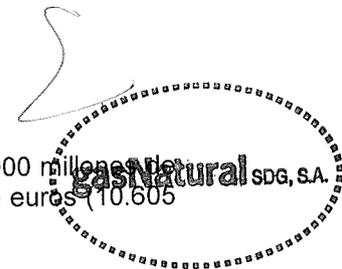
	A	Emisiones	Recompras o reembolsos	Combinaciones de negocio	Ajustes por tipo de cambio y otros	A
	01/01/2016				30/06/2016	
Emitidos en un estado miembro de la Unión Europea que han requerido el registro de un folleto informativo	10.857	3.335	(2.535)	-	(113)	11.544
Emitidos en un estado miembro de la Unión Europea que no han requerido el registro de un folleto informativo	-	-	-	-	-	-
Emitidos fuera de un estado miembro de la Unión Europea	1.466	-	(119)	-	22	1.369
Total	12.323	3.335	(2.654)	-	(91)	12.913

	A	Emisiones	Recompras o reembolsos	Combinaciones de negocio	Ajustes por tipo de cambio y otros	A
	01/01/2015				30/06/2015	
Emitidos en un estado miembro de la Unión Europea que han requerido el registro de un folleto informativo	11.246	1.826	(2.036)	-	(103)	10.933
Emitidos en un estado miembro de la Unión Europea que no han requerido el registro de un folleto informativo	-	-	-	-	-	-
Emitidos fuera de un estado miembro de la Unión Europea	2.004	-	(164)	-	93	1.933
Total	13.250	1.826	(2.200)	-	(10)	12.866

Durante el primer semestre del ejercicio 2016 se cerraron las siguientes emisiones de bonos bajo el programa de Euro Medium Term Notes (EMTN):

Emisión	Nominal	Vencimiento	Cupón (%)
Abril 2016	600	2026	1,250
Abril 2016	300	2021	0,515

La emisión de 300 millones supone la refinanciación de un bono cuyo vencimiento era abril de 2017 con un cupón anual del 2,31%.



El importe total dispuesto dentro del programa, cuyo límite al 30 de junio de 2016 es de 14.000 millones de euros (14.000 millones de euros a 31 de diciembre de 2015), asciende a 11.205 millones de euros (10.605 millones de euros a 31 de diciembre de 2015).

Durante el primer semestre de 2016, se realizaron emisiones bajo el programa de Euro Commercial Paper (ECP) por un importe total de 2.435 millones de euros (2.359 millones de euros en el ejercicio 2015). El saldo vivo de las emisiones dentro del programa ECP asciende a 500 millones de euros (300 millones de euros a 31 de diciembre de 2015).

Con fecha 22 de febrero de 2016 se amortizó, a valor nominal, la totalidad de las participaciones preferentes emitidas en mayo de 2003 por Unión Fenosa Financial Services USA, LLC cuyo saldo ascendía a 69 millones de euros y devengaban un tipo de interés del 3,849%.

Nota 7. Activos no corrientes y grupos enajenables de elementos mantenidos para la venta y actividades interrumpidas

El desglose por naturaleza de los activos clasificados como mantenidos para la venta y de los pasivos vinculados, a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 correspondientes al negocio de GLP y a la participación en GNL Quintero, S.A. (Nota 3), es el siguiente:

	30/06/2016	31/12/2015
Inmovilizado intangible	192	147
Inmovilizado material	715	671
Otros activos no corrientes	45	23
ACTIVO NO CORRIENTE	952	841
ACTIVO CORRIENTE	147	114
TOTAL ACTIVO	1.099	955
Provisiones no corrientes	13	12
Pasivos financieros no corrientes	295	285
Otros pasivos no corrientes	202	172
PASIVO NO CORRIENTE	510	469
PASIVO CORRIENTE	154	116
TOTAL PASIVO	664	585

El desglose por naturaleza del epígrafe "Resultados del ejercicio procedentes de operaciones interrumpidas después de impuestos" de la Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada, correspondientes al negocio de GLP en Chile, a 30 de junio de 2016 y 30 de junio de 2015, son los siguientes:

	30/06/2016	30/06/2015
Importe neto de la cifra de negocio	287	269
Aprovisionamientos	(186)	(163)
Otros ingresos de explotación	2	1
Gastos de personal	(22)	(23)
Otros gastos de explotación	(31)	(31)
Amortización de inmovilizado	-	(21)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	50	32
Ingresos financieros	1	1
Gastos financieros	(13)	(14)
RESULTADO FINANCIERO	(12)	(13)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	38	19
Impuesto sobre beneficios	(8)	(6)
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	30	13
Atribuible:		
Sociedad dominante	14	6
Participaciones no dominantes	16	7

El desglose del Resultado global total de esta actividad en los periodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2016 y 30 de junio de 2015, es el siguiente:



	30/06/2016	30/06/2015
Resultado consolidado del ejercicio	30	13
Ingresos y gastos reconocidos directamente en el patrimonio neto:	18	(8)
Diferencias de conversión	18	(8)
Por coberturas de flujos de efectivo	-	-
Resultado global total del ejercicio	48	5

Nota 8. Patrimonio

Capital social y Prima de emisión

Durante el primer semestre del ejercicio 2016 y durante el ejercicio 2015, no se han producido variaciones en el número de acciones ni en las cuentas de "Capital social" y "Prima de emisión".

Durante el primer semestre del ejercicio 2016 se adquirieron 912.162 acciones propias por importe de 16 millones de euros y se enajenaron totalmente por importe de 16 millones de euros. Durante el primer semestre del ejercicio 2015 se adquirieron 1.438.487 acciones propias por importe de 30 millones de euros y se enajenaron totalmente por importe de 31 millones de euros. Tanto al cierre de junio de 2016 como al cierre del ejercicio 2015, Gas Natural Fenosa no poseía acciones propias en autocartera.

Beneficio por acción

El beneficio por acción se calcula dividiendo el "Resultado atribuible a accionistas de la sociedad dominante" entre el número medio ponderado de las acciones ordinarias en circulación durante el período.

	A 30/06/16	A 30/06/15
Resultado atribuible a accionistas de la sociedad dominante ajustado ⁽¹⁾	645	820
Número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación	1.000.689.341	1.000.689.341
Beneficio por acción de las actividades continuadas (en euros):		
- Básicas	0,63	0,81
- Diluidas	0,63	0,81
Beneficio por acción de las actividades interrumpidas (en euros):		
- Básicas	0,01	0,01
- Diluidas	0,01	0,01

(1) Conforme a NIC33 el Resultado atribuible a accionistas de la sociedad dominante para el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2015 se ajustó por el exceso del importe en libros de las acciones preferentes sobre el importe pagado en su recompra, neto de su efecto fiscal.

Gas Natural Fenosa no tiene emisiones de instrumentos financieros que puedan diluir el beneficio por acción.

Dividendos

A continuación se detallan los pagos de dividendos efectuados durante el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2016 y 2015:

	30/06/2016			30/06/2015		
	% sobre Nominal	Euros por acción	Importe	% sobre Nominal	Euros por acción	Importe
Acciones ordinarias	100%	1,00	1.001	40%	0,40	397
Resto de acciones (sin voto, rescatables, etc.)	-	-	-	-	-	-
Dividendos totales pagados	100%	1,00	1.001	40%	0,40	397
a) Dividendos con cargo a resultados	100%	1,00	1.001	40%	0,40	397
b) Dividendos con cargo a reservas o prima de emisión	-	-	-	-	-	-
c) Dividendos en especie	-	-	-	-	-	-



30 de junio de 2016

Incluye el pago del dividendo a cuenta del resultado del ejercicio 2015 de 0,408 euros por acción, por un importe total de 408 millones de euros acordado el 30 de octubre de 2015 y pagado el día 8 de enero de 2016.

Asimismo, la Junta General de Accionistas celebrada el 4 de mayo de 2016 aprobó un dividendo complementario de 0,592 euros por acción, por un importe total de 593 millones de euros y pagado el 30 de junio de 2016.

El Consejo de Administración propondrá un dividendo a cuenta del ejercicio 2016 de 0,330 euros por acción que será pagado íntegramente en efectivo el 27 de septiembre de 2016.

30 de junio de 2015

Incluye el pago del dividendo a cuenta del resultado del ejercicio 2014 de 0,397 euros por acción, por un importe total de 397 millones de euros acordado el 28 de noviembre de 2014 y pagado el día 8 de enero de 2015.

Asimismo, la Junta General de Accionistas celebrada el 14 de mayo de 2015 aprobó un dividendo complementario de 0,511 euros por acción, por un importe total de 512 millones de euros y pagado el 1 de julio de 2015.

Participaciones no dominantes

El movimiento para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2016 en el epígrafe de Participaciones no dominantes es el siguiente:

Saldo a 31/12/15	4.151
Resultado global total del ejercicio	188
Distribución de dividendos	(114)
Otras variaciones	(7)
Saldo a 30/06/16	4.218

Nota 9. Provisiones

El detalle de los epígrafes de provisiones a 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

	A 30/06/16	A 31/12/15
Provisiones por obligaciones con el personal	670	659
Otras provisiones	768	829
Total Provisiones no corrientes	1.438	1.488
Total Provisiones corrientes	104	193
Total	1.542	1.681

Se incluyen en el epígrafe de "Otras provisiones" principalmente las provisiones constituidas para hacer frente a obligaciones derivadas del desmantelamiento de instalaciones, reclamaciones fiscales, así como de litigios y arbitrajes, seguros y otras responsabilidades. En la Nota 18 se incluye información adicional sobre los pasivos contingentes.

Nota 10. Importe neto de la cifra de negocios



El detalle de este epígrafe para el periodo de seis meses de 2016 y 2015 es el siguiente:

	Para el periodo terminado el 30 de junio	
	2016	2015 (1)
Ventas de gas y acceso a redes de distribución	5.718	7.407
Ventas de electricidad y acceso a redes de distribución	4.954	5.252
Alquiler de instalaciones, mantenimiento y servicios de gestión	709	715
Otras ventas	28	42
Total	11.409	13.416

(1) La cuenta de pérdidas y ganancias consolidada para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2015 se ha re-expresado reclasificando a operaciones interrumpidas el negocio de gas licuado de petróleo (GLP) en Chile (Notas 3.5. y 7).

Nota 11. Aprovisionamientos

El detalle de este epígrafe para el periodo de seis meses de 2016 y 2015 es el siguiente:

	Para el periodo terminado el 30 de junio	
	2016	2015 (1)
Compras de energía	6.165	7.793
Servicio acceso a redes de distribución	1.075	1.110
Otras compras y variación de existencias	316	465
Total	7.556	9.368

(1) La cuenta de pérdidas y ganancias consolidada para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2015 se ha re-expresado reclasificando a operaciones interrumpidas el negocio de gas licuado de petróleo (GLP) en Chile (Notas 3.5. y 7).

Nota 12. Gastos de personal

El detalle de este epígrafe para el periodo de seis meses de 2016 y 2015 es el siguiente:

	Para el periodo terminado el 30 de junio	
	2016	2015 (1)
Sueldos y salarios	421	416
Costes Seguridad Social	68	66
Planes de aportación definida	20	21
Trabajos realizados para el inmovilizado del grupo	(46)	(44)
Otros	43	46
Total	506	505

(1) La cuenta de pérdidas y ganancias consolidada para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2015 se ha re-expresado reclasificando a operaciones interrumpidas el negocio de gas licuado de petróleo (GLP) en Chile (Notas 3.5. y 7).

El número medio de empleados de Gas Natural Fenosa para el periodo de seis meses de 2016 y 2015 es el siguiente:

	Para el periodo terminado el 30 de junio	
	2016	2015 (1)
Hombres	14.398	14.422
Mujeres	5.376	5.384
Total	19.774	19.806

(1) El número medio de empleados para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2015 se ha re-expresado reclasificando a operaciones interrumpidas el negocio de gas licuado de petróleo (GLP) en Chile (Notas 3.5 y 7).

Adicionalmente, el número medio de empleados de las sociedades que se consolidan siguiendo el método de la participación asciende a 936 personas a 30 de junio de 2016 (950 personas el 30 de junio de 2015).

En el cálculo del número medio de empleados a 30 de junio de 2016 y a 30 de junio de 2015 de Gas Natural Fenosa no se ha tenido en cuenta el número de empleados de las sociedades del negocio de GLP en Chile que se han clasificado a operaciones interrumpidas y que ascienden a 1.844 personas y a 1.744 personas respectivamente.



Nota 13. Otros gastos de explotación

El detalle de este epígrafe para el periodo de seis meses de 2016 y 2015 es el siguiente:

	Para el periodo terminado el 30 de junio	
	2016	2015 (1)
Tributos	236	238
Operación y mantenimiento	185	169
Publicidad y otros servicios comerciales	152	161
Dotación a provisiones	142	126
Servicios profesionales y seguros	84	91
Suministros	57	64
Servicios de construcción o mejora	55	64
Prestación de servicios a clientes	36	34
Arrendamientos	35	32
Otros	181	199
Total	1.163	1.178

(1) La cuenta de pérdidas y ganancias consolidada de los seis primeros meses de 2015 se ha re-expresado reclasificando a operaciones interrumpidas el negocio de gas licuado de petróleo (GLP) en Chile (Notas 3.5. y 7).

Nota 14. Resultado financiero neto

El detalle de este epígrafe para el periodo de seis meses de 2016 y 2015 es el siguiente:

	Para el periodo terminado el 30 de junio	
	2016	2015 (1)
Dividendos	8	9
Intereses	14	11
Otros ingresos financieros	38	54
Total ingresos financieros	60	74
Coste de la deuda financiera	(388)	(425)
Gastos por intereses de pensiones	(14)	(15)
Otros gastos financieros	(73)	(85)
Total gastos financieros	(475)	(525)
Valoración a valor razonable derivados financieros:		
Instrumentos financieros derivados	-	1
Diferencias de cambio netas	-	-
Resultado por enajenaciones de instrumentos financieros	-	-
Resultado financiero neto	(415)	(450)

(1) La cuenta de pérdidas y ganancias consolidada de los seis primeros meses de 2015 se ha re-expresado reclasificando a operaciones interrumpidas el negocio de gas licuado de petróleo (GLP) en Chile (Notas 3.5. y 7).

Nota 15. Situación fiscal

El gasto por impuesto sobre las ganancias es el siguiente:

	Para el periodo terminado el 30 de junio	
	2016	2015 (1)
Impuesto corriente	201	279
Impuesto diferido	39	9
Total	240	288

(1) La cuenta de pérdidas y ganancias consolidada a 30 de junio de 2015 se ha re-expresado reclasificando a operaciones interrumpidas el negocio de gas licuado de petróleo (GLP) en Chile (Notas 3.5. y 7).

El 27 de noviembre de 2014 se aprobó la Ley 27/2014, de 27 de noviembre, del Impuesto sobre Sociedades, estableciéndose una disminución del tipo general de gravamen del 30% al 28% para el ejercicio 2015 y al 25% a partir del ejercicio 2016.

El gasto por impuesto sobre beneficios se reconoce en base a la mejor estimación de la tasa efectiva prevista para todo el ejercicio anual. La tasa efectiva estimada del primer semestre de 2016 ha ascendido al 23,5% frente al 24,4% del mismo período del año anterior.

La mencionada reducción del tipo impositivo en España del 28% al 25% se ha visto parcialmente mitigada por un incremento del tipo de gravamen en Chile del 22,5% al 24%.

Nota 16. Información de las operaciones con partes vinculadas

A los efectos de información de este apartado se consideran partes vinculadas las siguientes:

- Los accionistas significativos de Gas Natural Fenosa, entendiéndose por tales los que posean directa o indirectamente participaciones iguales o superiores al 5%, así como los accionistas que, sin ser significativos, hayan ejercido la facultad de proponer la designación de algún miembro del Consejo de Administración.

Atendiendo a esta definición, los accionistas significativos de Gas Natural Fenosa son Criteria Caixa, S.A.U, y en consecuencia el grupo "la Caixa" y el grupo Repsol.

- Los administradores y personal directivo de la sociedad y su familia cercana. El término "administrador" significa un miembro del Consejo de Administración y el término "personal directivo" significa un miembro del Comité de Dirección y el Director de Auditoría Interna. Las operaciones realizadas con administradores y personal directivo se detallan en la Nota 17.
- Las operaciones realizadas entre sociedades del grupo forman parte del tráfico habitual y se han cerrado en condiciones de mercado. En empresas del grupo se incluye el importe correspondiente al porcentaje de participación de Gas Natural Fenosa sobre los saldos y transacciones con sociedades que se consolidan por el método de la participación.

Los importes agregados de operaciones con accionistas significativos en miles de euros son los siguientes



Gastos e Ingresos (en miles de euros)	Para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio 2016			Para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio 2015		
	Accionistas significativos		Sociedades del grupo	Accionistas significativos		Sociedades del grupo
	Grupo "la Caixa"	Grupo Repsol		Grupo "la Caixa"	Grupo Repsol	
Gastos financieros	992	-	7	1.567	-	237
Arrendamientos	-	-	3	-	-	257
Recepción de servicios	7.226	3.274	15.429	7.991	2.431	17.303
Compra de bienes	-	122.159	188.630	-	147.376	196.101
Otros gastos (1)	10.126	-	-	13.316	-	-
Total gastos	18.344	125.433	204.069	22.874	149.807	213.898
Ingresos financieros	180	-	255	1.504	-	733
Arrendamientos	-	-	-	-	-	-
Prestación de servicios	215	1.282	14.072	205	233	10.776
Venta de bienes (terminados o en curso)	-	304.015	16.667	-	478.950	30.948
Otros ingresos	-	-	1.006	-	-	944
Total ingresos	395	305.297	32.000	1.709	479.183	43.401

Otras transacciones (en miles de euros)	Para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio 2016			Para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio 2015		
	Accionistas significativos		Sociedades del grupo	Accionistas significativos		Sociedades del grupo
	Grupo "la Caixa"	Grupo Repsol		Grupo "la Caixa"	Grupo Repsol	
Compra de activos materiales, intangibles u otros activos	-	-	-	-	3.064	-
Acuerdos de financiación: créditos y aportaciones de capital (prestamista) (2)	613.530	-	11.026	905.764	-	17.845
Venta de activos materiales, intangibles u otros activos (3)	113.065	-	-	200.040	-	-
Acuerdos de financiación préstamos y aportaciones de capital (prestatario) (4)	147.814	-	-	200.000	-	-
Garantías y avales recibidos	201.667	-	-	156.250	-	-
Dividendos y otros beneficios distribuidos	311.716	273.873	-	136.375	119.186	-
Otras operaciones (5)	429.770	-	-	643.527	-	-

- (1) Incluye aportaciones a planes de pensiones, seguros colectivos, seguros de vida y otros gastos.
- (2) Incluye tesorería y otros activos líquidos equivalentes.
- (3) Incluye básicamente la cesión de cuentas (operaciones de factoring sin recurso) con el grupo "la Caixa" realizadas durante cada uno de los ejercicios.
- (4) A 30 de junio de 2016 las líneas de crédito contratadas con el grupo "la Caixa" ascendían a 569.000 miles de euros (562.421 miles de euros a 30 de junio de 2015), de las que no se había dispuesto ningún importe a 30 de junio de 2016 y de 2015. A 30 de junio de 2016 el importe de otros préstamos ascendía a 147.814 miles de euros (200.000 miles de euros a 30 de junio de 2015).
- (5) A 30 de junio de 2016 se incluyen en el apartado de "Otras operaciones" con el grupo "la Caixa" 396.465 miles de euros correspondientes a coberturas de tipo de cambio (454.153 miles de euros a 30 de junio de 2015) y 33.305 miles de euros correspondientes a coberturas de tipos de interés (189.374 miles de euros a 30 de junio de 2015).

Nota 17. Información sobre miembros del Consejo de Administración y Personal directivo

Retribuciones al Consejo de Administración

El importe devengado por los miembros del Consejo de Administración de Gas Natural SDG, S.A., por su pertenencia al Consejo de Administración y a las distintas Comisiones del mismo ha ascendido a 2.293 miles de euros a 30 de junio de 2016 (2.293 miles de euros a 30 de junio de 2015).

En los seis primeros meses de 2016 el Consejero Delegado ha percibido por su pertenencia al Consejo de Administración de la sociedad participada CGE un importe de 48 miles de euros (53 miles de euros a 30 de junio de 2015). Estos importes se deducen de la retribución variable anual percibida por el Consejero Delegado.

Los importes devengados por el Consejero Delegado por las funciones ejecutivas en concepto de retribución fija, retribución variable anual, retribución variable plurianual y otros conceptos han ascendido respectivamente a 606 miles de euros, 553 miles de euros, 430 miles de euros y 4 miles de euros a 30 de junio de 2016 (571 miles de euros, 502 miles de euros, 445 miles de euros y 3 miles de euros a 30 de junio de 2015).

Las aportaciones a planes de pensiones y seguros colectivos, junto con las primas satisfechas por seguros de vida, han ascendido a 159 miles de euros a 30 de junio de 2016 (163 miles de euros a 30 de junio de 2015).

Retribuciones al Personal directivo

A los efectos exclusivos de la información contenida en este apartado se considera "personal directivo" a los miembros del Comité de Dirección, excluido el Consejero Delegado cuya retribución ha sido incluida en el apartado anterior, y al Director de Auditoría Interna.

Los importes devengados por el personal directivo en concepto de retribución han ascendido a 4.917 miles de euros a 30 de junio de 2016 (4.874 miles de euros a 30 de junio de 2015).

Las aportaciones a planes de pensiones y seguros colectivos, junto con las primas satisfechas por seguros de vida, han ascendido a 1.248 miles de euros a 30 de junio de 2016 (1.246 miles de euros a 30 de junio de 2015).

Operaciones con miembros del Consejo de Administración y del Personal directivo

Los miembros del Consejo de Administración y del Personal directivo no han llevado a cabo operaciones ajenas al tráfico ordinario o que no se hayan realizado en condiciones normales de mercado con Gas Natural SDG, S.A. o con las sociedades del grupo.

Nota 18. Pasivos contingentes

En relación a la información sobre litigios y arbitrajes incluida en la Nota 34 "Compromisos y pasivos contingentes" de las Cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2015, no se han producido cambios significativos en su situación durante los primeros seis meses de 2016, salvo la comunicación en marzo de 2016 de la sentencia de la Sala Primera de lo Civil de la Corte Suprema de Justicia de Panamá de 25 de noviembre de 2015, que reduce el importe a pagar por las sociedades del grupo Empresa Distribuidora de Electricidad Metro Oeste S.A. y Empresa Distribuidora de Electricidad Chiriquí S.A. (Edemet y Edechi) a 2,5 millones de dólares (2 millones de euros) en lugar de 21 millones de dólares (19 millones de euros). Por su parte, los demandantes han interpuesto un recurso de reconsideración contra esta nueva cuantificación de los daños y perjuicios.

Nota 19. Hechos posteriores

No se han producido hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2016 y la fecha de formulación de los presentes Estados financieros intermedios resumidos consolidados.

ANEXO I: VARIACIONES EN EL PERÍMETRO DE CONSOLIDACIÓN



Las principales variaciones en el perímetro de consolidación producidas en el primer semestre de 2016 han sido las siguientes:

Denominación de la entidad	Categoría de la operación	Fecha efectiva de la operación	Derechos de voto adquiridos /dados de baja (%)	Derechos de voto tras la operación (%)	Método de integración tras la operación
Renovables Aragón, S.L.U	Adquisición	1 de marzo	100,0	100,0	Global
Alas Capital Gas Natural, S.A.	Enajenación	11 de marzo	40,0	-	-
Gas Natural Chile, S.A.	Constitución	30 de marzo	55,1	55,1	Global
Sociedad Inversiones Atlántico, S.A.	Constitución	31 de marzo	55,1	55,1	Global
Energías especiales de Andalucía, S.A.	Liquidación	25 de abril	99,0	-	-
Regasificadora del Noroeste, S.A.	Enajenación	28 de abril	11,6	-	-
Leo-Ras, S.L.	Adquisición	15 de mayo	100,0	100,0	Global
Aprovisionadora Global de Energía, S.A.	Constitución	1 de junio	36,9	36,9	Global
Unión Fenosa Financial Services USA, Llc	Liquidación	29 de junio	100,0	-	-

Las principales variaciones en el perímetro de consolidación producidas en el ejercicio 2015 siguientes:



Denominación de la entidad	Categoría de la operación	Fecha efectiva de la operación	Derechos de voto adquiridos / dados de baja (%)	Derechos de voto tras la operación (%)	Método de integración tras la operación
Oficina de cambios de suministrador, S.A.	Liquidación	2 de enero	20,0	-	-
Gas Natural Fenosa Furnizare Energie, S.R.L.	Constitución	31 de enero	100,0	100,0	Global
Compañía General de Electricidad, S.A.- CGE	Adquisición	31 de enero	0,2	96,9	Global
Compañía General de Electricidad, S.A.- CGE	Adquisición	28 de febrero	0,4	97,3	Global
Compañía General de Electricidad, S.A.- CGE	Adquisición	31 de marzo	0,1	97,4	Global
Mataró Energía Sostenible, S.A.	Adquisición	24 de marzo	51,1	51,1	Global
Palencia 3 Investigación y Desarrollo y Exp. S.L.	Adquisición	9 de abril	24,9	63,93	Global
Genroque, S.L.	Constitución	10 de abril	50,0	50,0	Participación
Puente Mayorga Generación, S.L.	Constitución	10 de abril	50,0	50,0	Participación
First Independent Power, Ltd.	Adquisición	14 de abril	10,4	100,0	Global
Iberáfrica Power Ltd.	Adquisición	14 de abril	10,4	100,0	Global
Gas Natural Aragón SDG, S.A.	Constitución	18 de junio	100,0	100,0	Global
Gas Natural Infraestructuras Distribución Gas SDG, S.A.	Constitución	18 de junio	100,0	100,0	Global
Gasmar, S.A.	Adquisición	25 de junio	12,8	63,8	Global
Gas Directo, S.A.	Adquisición	10 de julio	70,0	100,0	Global
Barras Eléctricas Galaico Asturianas, S.A.	Enajenación	28 de julio	44,9	-	Participación
Banteay Srei, S.L.	Adquisición	16 de septiembre	100,0	100,0	Global
Lanzagorta Comunicaciones, S.L.	Adquisición	16 de septiembre	100,0	100,0	Global
Union Fenosa Wind Australia Pty, Ltd.	Adquisición	2 de septiembre	0,4	96,5	Global
Berrybank development Pty, Ltd	Adquisición	2 de septiembre	0,4	96,5	Global
Crookwell development Pty, Ltd	Adquisición	2 de septiembre	0,4	96,5	Global
Ryan Corner development Pty, Ltd	Adquisición	2 de septiembre	0,4	96,5	Global
Global Power Generation, S.A.	Ampliación capital	5 de octubre	25,0	75,0	Global
Metrogas	Adquisición	10 de octubre	8,3	60,2	Global
Gecal Renovables, S.A.	Adquisición	13 de octubre	100,0	100,0	Global
Estela Eólica, S.L.U.	Adquisición	13 de octubre	100,0	100,0	Global
P.E. Nerea, S.L.	Adquisición	13 de octubre	85,5	85,5	Global
P.E. Los Pedreros, S.L.	Adquisición	13 de octubre	100,0	100,0	Global
P.E. Peñarrodana, S.L.	Adquisición	13 de octubre	95,0	95,0	Global
P.E. El Hierro, S.L.	Adquisición	13 de octubre	95,0	95,0	Global
P.E. Montamarta, S.L.	Adquisición	13 de octubre	95,0	95,0	Global
P.E. La Rabia, S.L.U.	Adquisición	13 de octubre	100,0	100,0	Global
P.E. Cova da serpe, S.L.U.	Adquisición	13 de octubre	100,0	100,0	Global
Eólica La Vega I, S.L.U.	Adquisición	13 de octubre	100,0	100,0	Global
Eólica La Vega II, S.L.U.	Adquisición	13 de octubre	100,0	100,0	Global
Ampliación de Nerea, S.L.U.	Adquisición	13 de octubre	100,0	100,0	Global
P.E. Las Claras, S.L.U.	Adquisición	13 de octubre	100,0	100,0	Global
Arañuelo Solar, S.L.	Adquisición	13 de octubre	60,0	60,0	Global
P.E. Cinseiro, S.L.	Adquisición	13 de octubre	50,0	50,0	Participación
Sociedad Gestora de Parques Eólicos Andalucía, S.A.	Adquisición	13 de octubre	21,0	21,0	Participación
Ener Renova España, S.L.	Adquisición	13 de octubre	40,0	40,0	Participación
Ener Renova, S.A.	Adquisición	13 de octubre	40,0	40,0	Participación
Puente Mayorga, S.L.	Enajenación	28 de octubre	50,0	-	-
Genroque, S.L.	Adquisición	28 de octubre	50,0	100,0	Global
Palawan Sulu Sea Gas, INC	Liquidación	30 de noviembre	50,0	-	-
Parque Eólico Sierra del Merengue S.L en Liq.	Liquidación	30 de noviembre	50,0	-	-
Gas Natural Balears, S.A.	Constitución	30 de noviembre	100,0	100,0	Global
Global Power Generation Chile, S.p.A.	Constitución	4 de diciembre	100,0	100,00	Global
Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Adquisición	15 de diciembre	51,0	51,00	Global
Línea de Trasmisión Cabo Leones, S.A.	Adquisición	15 de diciembre	50,0	50,00	Participación
P.E. Nerea, S.L.	Adquisición	17 de diciembre	9,5	95,00	Global
3G Holdings Limited	Liquidación	30 de diciembre	10,0	-	-
Gasco Gran Cayman Ltd. (Sociedad Chilena)	Liquidación	31 de diciembre	55,1	-	-
Arañuelo Solar, S.L.	Liquidación	31 de diciembre	60,0	60,0	-
