



# Gas Natural Fenosa

## Estados financieros intermedios resumidos consolidados a 30 de junio de 2017

<b>Contenido</b>	<b>Página</b>
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)

	30/06/2017	31/12/2016
<b>ACTIVO</b>		
Inmovilizado intangible (Nota 5)	10.538	10.920
Fondo de comercio	4.953	5.036
Otro inmovilizado intangible	5.585	5.884
Inmovilizado material (Nota 5)	23.125	23.627
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	1.548	1.575
Activos financieros no corrientes (Nota 6)	1.787	1.907
Activo por impuesto diferido	899	872
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>	<b>37.897</b>	<b>38.901</b>
Existencias	751	758
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	4.691	4.999
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	4.092	4.348
Otros deudores	456	489
Activos por impuesto corriente	143	162
Otros activos financieros corrientes (Nota 6)	306	389
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	1.455	2.067
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>7.203</b>	<b>8.213</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>45.100</b>	<b>47.114</b>
<b>PATRIMONIO Y PASIVO</b>		
Capital social	1.001	1.001
Prima de emisión	3.808	3.808
Reservas	9.894	9.549
Acciones propias	(21)	(21)
Resultado del periodo atribuido a la sociedad dominante	550	1.347
Dividendo a cuenta	-	(330)
Ajustes por cambios de valor	(623)	(129)
Activos Financieros disponibles para la venta	15	7
Operaciones de cobertura	(5)	47
Diferencias de conversión	(633)	(183)
<b>Patrimonio neto atribuido a la sociedad dominante</b>	<b>14.609</b>	<b>15.225</b>
<b>Participaciones no dominantes</b>	<b>3.637</b>	<b>3.780</b>
<b>PATRIMONIO NETO (Nota 8)</b>	<b>18.246</b>	<b>19.005</b>
Ingresos diferidos	847	842
Provisiones no corrientes (Nota 9)	1.236	1.248
Pasivos financieros no corrientes (Nota 6)	14.485	15.003
Deudas con entidades de crédito y obligaciones	14.485	14.997
Otros pasivos financieros	-	6
Pasivo por impuesto diferido	2.454	2.509
Otros pasivos no corrientes	1.259	1.331
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>	<b>20.281</b>	<b>20.933</b>
Provisiones corrientes (Nota 9)	132	158
Pasivos financieros corrientes (Nota 6)	2.857	2.599
Deudas con entidades de crédito y obligaciones	2.737	2.437
Otros pasivos financieros	120	162
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	3.226	4.072
Proveedores	2.488	3.274
Otros acreedores	682	692
Pasivos por impuesto corriente	56	106
Otros pasivos corrientes	358	347
<b>PASIVO CORRIENTE</b>	<b>6.573</b>	<b>7.176</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>	<b>45.100</b>	<b>47.114</b>

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	
	2017	2016
Importe neto de la cifra de negocio <i>(Nota 10)</i>	12.283	11.409
Aprovisionamientos <i>(Nota 11)</i>	(8.726)	(7.556)
Otros ingresos de explotación	115	110
Gastos de personal <i>(Nota 12)</i>	(501)	(506)
Otros gastos de explotación <i>(Nota 13)</i>	(1.080)	(1.163)
Amortización y pérdidas por deterioro de inmovilizado <i>(Nota 5)</i>	(843)	(868)
Imputación de subvenciones de inmovilizado y otras	21	21
Otros resultados	-	-
<b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>1.269</b>	<b>1.447</b>
Ingresos financieros	67	60
Gastos financieros	(412)	(475)
Variaciones de valor razonable en instrumentos financieros	-	-
Diferencias de cambio	(2)	-
<b>RESULTADO FINANCIERO <i>(Nota 14)</i></b>	<b>(347)</b>	<b>(415)</b>
Resultado de entidades valoradas por el método de la participación	7	(11)
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>929</b>	<b>1.021</b>
Impuesto sobre beneficios <i>(Nota 15)</i>	(218)	(240)
<b>RESULTADO DEL PERÍODO PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS</b>	<b>711</b>	<b>781</b>
Resultado del periodo procedente de operaciones interrumpidas neto de impuestos <i>(Nota 7)</i>	-	30
<b>RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERÍODO</b>	<b>711</b>	<b>811</b>
Atribuible a:		
Sociedad dominante	550	645
Procedente de operaciones continuadas	550	631
Procedente de operaciones interrumpidas	-	14
Participaciones no dominantes	161	166
	<b>711</b>	<b>811</b>
Beneficio en euros por acción básico y diluido de actividades continuadas atribuible a los accionistas de la sociedad dominante <i>(Nota 8)</i>	0,55	0,63
Beneficio en euros por acción básico y diluido atribuible a los accionistas de la sociedad dominante <i>(Nota 8)</i>	0,55	0,64

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	
	2017	2016
<b>RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERÍODO</b>	<b>711</b>	<b>811</b>
<b>OTRO RESULTADO GLOBAL RECONOCIDO DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO</b>	<b>(632)</b>	<b>107</b>
<b>Partidas que no se traspasarán a resultados:</b>		
Por ganancias y pérdidas actuariales y otros ajustes	(3)	(11)
Efecto impositivo	1	3
<b>Partidas que pueden traspasarse posteriormente a resultados:</b>		
Por coberturas de flujo de efectivo	(54)	(35)
Activos financieros disponibles para la venta	7	8
Diferencias de conversión	(552)	166
Efecto impositivo	11	7
De sociedades contabilizadas por el método de la participación	(42)	(31)
<i>Por coberturas de flujo de efectivo</i>	(3)	(16)
<i>Diferencias de conversión</i>	(39)	(15)
<i>Efecto impositivo</i>	-	-
<b>TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS</b>	<b>(5)</b>	<b>71</b>
Por coberturas de flujo de efectivo	(9)	92
Diferencias de conversión	-	-
Efecto impositivo	3	(24)
De sociedades contabilizadas por el método de la participación	1	3
<i>Por coberturas de flujo de efectivo</i>	1	4
<i>Diferencias de conversión</i>	-	-
<i>Efecto impositivo</i>	-	(1)
<b>OTRO RESULTADO GLOBAL DEL PERÍODO</b>	<b>(637)</b>	<b>178</b>
<b>RESULTADO GLOBAL TOTAL DEL PERÍODO</b>	<b>74</b>	<b>989</b>
Atribuible a:		
Sociedad dominante	54	801
Participaciones no dominantes	20	188

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	Acciones propias	Resultado	Ajustes por cambios de valor	Subtotal		
<b>Balance a 01/01/16</b>	<b>1.001</b>	<b>12.477</b>	-	<b>1.502</b>	<b>(613)</b>	<b>14.367</b>	<b>4.151</b>	<b>18.518</b>
Resultado global total del período	-	(10)	-	645	166	801	188	989
Distribución de dividendos (Nota 8)	-	909	-	(1.502)	-	(593)	(114)	(707)
Otras variaciones	-	-	-	-	-	-	(7)	(7)
<b>Balance a 30/06/16</b>	<b>1.001</b>	<b>13.376</b>	-	<b>645</b>	<b>(447)</b>	<b>14.575</b>	<b>4.218</b>	<b>18.793</b>
Resultado global total del período	-	(20)	-	702	318	1.000	282	1.282
Distribución de dividendos (Nota 8)	-	(330)	-	-	-	(330)	(100)	(430)
Otras variaciones	-	1	(21)	-	-	(20)	(620)	(640)
<b>Balance a 31/12/16</b>	<b>1.001</b>	<b>13.027</b>	<b>(21)</b>	<b>1.347</b>	<b>(129)</b>	<b>15.225</b>	<b>3.780</b>	<b>19.005</b>
Resultado global total del período	-	(2)	-	550	(494)	54	20	74
Distribución de dividendos (Nota 8)	-	676	-	(1.347)	-	(671)	(147)	(818)
Otras variaciones	-	1	-	-	-	1	(16)	(15)
<b>Balance a 30/06/17</b>	<b>1.001</b>	<b>13.702</b>	<b>(21)</b>	<b>550</b>	<b>(623)</b>	<b>14.609</b>	<b>3.637</b>	<b>18.246</b>

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	
	2017	2016
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>929</b>	<b>1.021</b>
<b>Ajustes del resultado</b>	<b>1.152</b>	<b>1.240</b>
Amortización y pérdidas por deterioro de inmovilizado	843	868
Otros ajustes del resultado neto	309	372
<b>Cambios en el capital corriente</b>	<b>(258)</b>	<b>199</b>
<b>Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación:</b>	<b>(675)</b>	<b>(661)</b>
Pagos de intereses	(490)	(502)
Cobros de intereses	15	13
Cobros de dividendos	21	36
Pagos por impuesto sobre beneficios	(221)	(208)
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACION</b>	<b>1.148</b>	<b>1.799</b>
<b>Pagos por inversiones:</b>	<b>(1.005)</b>	<b>(912)</b>
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	(14)	(2)
Inmovilizado material e intangible	(945)	(857)
Otros activos financieros	(46)	(53)
<b>Cobros por desinversiones:</b>	<b>34</b>	<b>32</b>
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	-	-
Inmovilizado material e intangible	-	9
Otros activos financieros	34	23
<b>Otros flujos de efectivo de actividades de inversión:</b>	<b>24</b>	<b>24</b>
Otros cobros/(pagos) de actividades de inversión	24	24
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSION</b>	<b>(947)</b>	<b>(856)</b>
<b>Cobros y (pagos) por instrumentos de patrimonio:</b>	<b>(2)</b>	<b>-</b>
Emisión	-	-
Adquisición	(2)	-
<b>Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero:</b>	<b>140</b>	<b>501</b>
Emisión	3.956	3.900
Devolución y amortización	(3.816)	(3.399)
<b>Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio</b>	<b>(805)</b>	<b>(1.026)</b>
<b>Otros flujos de efectivo de actividades de financiación</b>	<b>(54)</b>	<b>(46)</b>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACION</b>	<b>(721)</b>	<b>(571)</b>
<b>Efecto de las variaciones de los tipos de cambio</b>	<b>(92)</b>	<b>1</b>
<b>VARIACION DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES</b>	<b>(612)</b>	<b>373</b>
<b>Efectivo y equivalentes al inicio del periodo</b>	<b>2.067</b>	<b>2.390</b>
<b>Efectivo y equivalentes al final del periodo</b>	<b>1.455</b>	<b>2.763</b>

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



## Notas explicativas a 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 2016, cabe destacar los siguientes aspectos correspondientes al primer semestre de 2017:

En España, el 22 de febrero de 2017 se publicó la Orden ETU/130/2017 del Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital (MINETAD) por la que se actualizan los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, a efectos de su aplicación al semiperíodo regulatorio que tiene su inicio el 1 de enero de 2017.

El 25 de marzo de 2017 se publicó la Orden IET/258/2017 del MINETAD, por la que se establecen las obligaciones de aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética en el año 2017.

El 1 de abril de 2017 se publicó el Real Decreto 359/2017 por el que se establece una convocatoria para el otorgamiento del régimen retributivo específico a nuevas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables en el sistema eléctrico peninsular, a través de una subasta, hasta un máximo de 3.000 MW. Posteriormente, el 8 de abril se publicó la Orden ETU/315/2017 por la que se regula el procedimiento de asignación. El 17 de mayo se celebró la subasta que se saldó con 2979 MW adjudicados a instalaciones eólicas, 1 MW a fotovoltaicas y 20 MW al resto de tecnologías. GNF resultó adjudicataria de 667 MW, el 22% de la potencia subastada. El 26 de mayo se publicó la Resolución que recoge el resultado de la subasta.

Con fecha 1 de abril se publicó la Resolución de la Secretaría de Estado de Energía por la que se establece el procedimiento de asignación de capacidad de almacenamientos subterráneos básicos, así como los derechos de inyección y extracción.

El 10 de junio se publicó el Real Decreto-Ley 10/2017 por el que se adoptan medidas urgentes para paliar los efectos producidos por la sequía en determinadas cuencas hidrográficas y se modifica el texto refundido de la Ley de Aguas. El Real Decreto-Ley actualiza el tipo de gravamen correspondiente al canon por utilización de las aguas continentales para la producción de energía eléctrica, previsto en la Ley de Aguas, que se pasa del 22% actual al 25,5%, en todas las demarcaciones competencia del Estado (intercomunitarias), para dotar a los órganos competentes y a los organismos de cuenca de los necesarios recursos para la protección medioambiental y la mejora del dominio público hidráulico. Posteriormente, el 30 de junio, se ha publicado Resolución del Congreso de los Diputados, por la que se convalida este Real Decreto-Ley 10/2017 y se inicia el trámite parlamentario como Proyecto de Ley que se tramitará por el procedimiento de urgencia.

El 15 de junio de 2017 se publicó la Orden ETU/555/2017, por la que se establecen los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a las instalaciones de tratamiento y reducción de purines



aprobadas por la Orden IET/1045/2014, y se actualizan para el semiperiodo 2017- 2019.

El 17 de junio de 2017 se publicó el Real Decreto 650/2017 por el que se establece un nuevo cupo de 3.000 MW de potencia instalada, de nuevas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables en el sistema eléctrico peninsular, al que se podrá otorgar el régimen retributivo específico. El 28 de junio, se publicó la Orden ETU/615/2017 por la que se determina el procedimiento de asignación del régimen retributivo específico y los parámetros retributivos correspondientes y finalmente, el 1 de julio se ha publicado la Resolución de la convocatoria de la nueva subasta que se celebrará el próximo 26 de julio.

En Argentina, el 30 de marzo de 2017 se publicó la resolución que establece nuevos precios para gas natural y gas propano para distribución, instando al Enargas a la publicación de los cuadros tarifarios resultantes de la revisión tarifaria integral. Asimismo, el mismo 30 de marzo de 2017 se publicó la resolución del Enargas nº I/4354-17 que aprueba los cuadros tarifarios de distribución que surgen de la revisión tarifaria integral de Gas Natural BAN, S.A. con vigencia a partir del 1 de abril de 2017, y una subida en la tarifa media del 123% con respecto a la vigente hasta ese momento.

En Moldavia, el 24 de marzo de 2017 se publicó la resolución de ANRE con las tarifas eléctricas a aplicar partir de dicha fecha. Posteriormente el 5 de mayo se publicaron las resoluciones de ANRE por las que se introducen diversas modificaciones en las metodologías en vigor para el cálculo de las tarifas de distribución y suministro de electricidad.

En Colombia, el 21 de junio se publicó la resolución CREG 66-2017, con una nueva propuesta de modificación a la metodología de retribución de la distribución de gas que se enmarca dentro del proceso de revisión tarifaria que comenzó con la publicación de la resolución CREG 202-2013, que aprobaba la metodología de retribución de la distribución de gas.

### **Nota 3. Bases de presentación y políticas contables**

#### **3.1 Bases de presentación**

Las Cuentas anuales consolidadas de Gas Natural Fenosa correspondientes al ejercicio 2016 se aprobaron por la Junta General de Accionistas celebrada el 20 de abril de 2017.

Los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados a 30 de junio de 2017 de Gas Natural Fenosa han sido formulados por el Consejo de Administración el 25 de julio de 2017 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 2016 que han sido preparadas de conformidad con el Reglamento (CE) nº 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 2016, fecha de las Cuentas anuales consolidadas anteriormente mencionadas, hasta el 30 de junio de 2017.

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 2016, sin cambios significativos desde su publicación. En el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2017 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 2017 de los activos no corrientes de Gas Natural Fenosa.

### 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 son las mismas que en las cuentas anuales consolidadas del ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2016.

#### Entrada en vigor de nuevas normas contables

El 1 de enero de 2017 no han entrado en vigor nuevas normas, interpretaciones y modificaciones de aplicación en estos estados financieros intermedios resumidos consolidados.

No obstante, el IASB emitió las siguientes modificaciones con entrada en vigor para los ejercicios iniciados con posterioridad al 1 de enero de 2017 que se encuentran pendientes de adopción por la Unión Europea y, por tanto, no han sido aplicadas en estos estados financieros intermedios resumidos:

- NIC 12 (Modificación), "Reconocimiento de activos por impuesto diferido de pérdidas no realizadas";
- NIC 7 (Modificación), "Iniciativa sobre información a revelar";
- Mejoras anuales de las NIIF Ciclo 2014-2016.

De la aplicación de estas modificaciones no se espera ningún impacto significativo.

Asimismo, el IASB emitió las siguientes normas y modificaciones con entrada en vigor entre el 1 de enero de 2018, 2019 y 2021 que se encuentran pendientes de adopción por la Unión Europea:

- NIIF 16, "Arrendamientos";
- NIIF 15 (Aclaraciones), "Ingresos ordinarios de contratos con clientes";
- NIIF 2 (Modificación), "Clasificación y medición de pagos basados en acciones";
- NIIF 4 (Modificación), "Aplicación de la NIIF 9 Instrumentos financieros con la NIIF 4 Contratos de seguro";
- NIC 40 (Modificación), "Trasferencia de inversiones inmobiliarias";
- CINIIF 22, "Transacciones en moneda extranjera y contraprestación anticipada";
- NIIF 17, "Contratos de seguros";
- CINIIF 23, "Incertidumbre sobre tratamiento impuesto a las ganancias".

Adicionalmente, la Unión Europea adoptó en 2016 las siguientes normas con entrada en vigor para los ejercicios iniciados con posterioridad al 1 de enero de 2018:

- NIIF 15, "Ingresos ordinarios de contratos con clientes";
- NIIF 9, "Instrumentos financieros";

Gas Natural Fenosa continua analizando el impacto de todas estas normas, interpretaciones y modificaciones, y estima que las únicas que podrían tener algún impacto en los estados financieros consolidados serían la NIIF 9 y la NIIF 15, cuya entrada en vigor está prevista el 1 de enero de 2018, y la NIIF 16, cuya entrada en vigor está prevista el 1 de enero de 2019. Gas Natural Fenosa no procederá a la aplicación anticipada de ninguna de estas normas.

Hasta el momento los principales aspectos analizados son los siguientes:

### **NIIF 9 – “Instrumentos financieros”**

Valoración de activos financieros: Gas Natural Fenosa valorará a coste amortizado sus activos financieros, a excepción de las inversiones en instrumentos de patrimonio y los instrumentos financieros derivados, que se valorarán a valor razonable. A la fecha, Gas Natural Fenosa aún no ha determinado si las variaciones de valor razonable de cada inversión en instrumentos de patrimonio se contabilizarán contra el resultado o el patrimonio neto.

Deterioro de activos financieros: Gas Natural Fenosa aplicará el modelo general de pérdida esperada para los activos financieros, a excepción de los Deudores comerciales, para los que Gas Natural Fenosa aplicará el modelo simplificado estimado de pérdida esperada, independientemente del componente financiero que puedan tener dichos activos. Considerando las políticas de gestión del riesgo de crédito de Gas Natural Fenosa y la alta calidad crediticia de los deudores, Gas Natural Fenosa estima que el impacto de la aplicación del modelo de pérdida esperada no será significativo.

Contabilidad de cobertura: La NIIF 9 alinea la contabilidad con la gestión de riesgos financieros, sin impacto en las coberturas existentes, pero permitiendo aplicar, a partir de su entrada en vigor, contabilidad de cobertura a coberturas financieras que la norma actual no permite, como por ejemplo, cobertura de componentes no financieros de contratos (por ejemplo, *commodities*). Gas Natural Fenosa no espera modificaciones sustanciales en su modelo de cobertura.

Gas Natural Fenosa estima que la aplicación de NIIF 9 no tendrá un impacto significativo en las cuentas anuales consolidadas.

### **NIIF 15 – “Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes”**

En relación con la entrada en vigor de la NIIF 15, no se han detectado diferencias significativas entre las políticas internas de reconocimiento de ingresos para las distintas tipologías de contratos con clientes y el modelo de reconocimiento de ingresos de la nueva norma. En cuanto al registro de los costes incrementales incurridos en la obtención de contratos con clientes, la NIIF 15 establece que se debe reconocer un activo que se amortizará de forma sistemática de acuerdo con la transferencia al cliente de los bienes o servicios objeto del contrato. Gas Natural Fenosa estima que puede surgir algún impacto no significativo correspondiente a la activación de los costes de captación de clientes en las cuentas anuales consolidadas.

### **NIIF 16 – “Arrendamientos”**

Gas Natural Fenosa ha iniciado el análisis de los impactos de la NIIF 16 “Arrendamientos” que establece que se deberán reconocer en el Balance de situación consolidado los activos por el derecho de uso y los pasivos derivados de los contratos de arrendamiento operativo (a excepción de los acuerdos de arrendamiento a corto plazo y los que tienen por objeto activos de bajo valor). Adicionalmente, cambiará el criterio de registro del gasto por arrendamientos, que se registrará como gasto por amortización del activo y gasto financiero por actualización del pasivo por arrendamiento.

El análisis aún se encuentra en curso a la fecha de los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados. Gas Natural Fenosa está recopilando los datos necesarios de sus contratos de arrendamientos operativos para poder evaluar los correspondientes impactos. No obstante, considerando el volumen poco relevante de los compromisos por contratos de arrendamiento que mantiene el Grupo (Nota 35 de las cuentas anuales consolidadas al 31 de diciembre de 2016), Gas Natural Fenosa prevé que la NIIF 16 no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados.

## **3.5 Perímetro de consolidación**

### Ejercicio 2017

En el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2017 no se han producido variaciones significativas en el perímetro de consolidación.

## Ejercicio 2016

En el ejercicio 2016 las principales variaciones producidas en el perímetro de consolidación corresponden a la venta por Unión Fenosa Gas de las participaciones en Gasifica, S.A. (abril de 2016) y en Planta de Regasificación de Sagunto, S.A. (junio de 2016), la compra de Vayu Limited (julio de 2016), la venta de Gasco S.A. junto con la compra de un 37,88% adicional de Gas Natural Chile S.A. (agosto de 2016), la venta de la participación en GNL Quintero, S.A. (noviembre de 2016) y la desconsolidación de la participación en Electricaribe tras la pérdida de control (diciembre de 2016).

En el Anexo I se recogen las variaciones en el perímetro de consolidación producidas en el primer semestre de 2017 y en el ejercicio 2016.

### **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.

#### *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. También incluye la actividad de gases licuados del petróleo (GLP).

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. En Chile incluye además la actividad de aprovisionamiento y comercialización de gas.

- 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, Panamá y Colombia (esta última hasta 31 de diciembre de 2016).

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

El negocio de infraestructuras incluye las actividades de exploración, producción y almacenamiento de gas. También recoge el proceso de regasificación y la operación del gasoducto Magreb-Europa.

El negocio de comercialización agrupa las actividades de aprovisionamiento y comercialización de gas mayorista tanto en el mercado liberalizado español como fuera de España, la actividad de comercialización de gas y comercialización de otros productos y servicios relacionados con



la comercialización minorista en el mercado liberalizado en España e Italia y la comercialización de gas a tarifa de último recurso (TUR) en España. Adicionalmente incorpora la actividad de transporte marítimo, incluida anteriormente en infraestructuras, adecuando el comparativo 2016.

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 y de comercialización de gas.

- Electricidad. Incluye la generación de electricidad y comercialización en España y las actividades de Electricidad Internacional.

El negocio de Electricidad en España incluye las actividades de generación de electricidad mediante centrales de ciclo combinado, carbón, 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 y el suministro de electricidad a precio voluntario pequeño consumidor (PVPC).

El negocio de Electricidad Internacional incluye principalmente las actividades de generación internacional del grupo en Latinoamérica (México, Costa Rica, República Dominicana, Panamá, Brasil, Chile 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, los activos/pasivos y los gastos de funcionamiento de la corporación y su facturación a los distintos negocios en función de su utilización, así como 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 periodos de referencia son los siguientes:

Seis meses terminados a 30 de junio de 2017	Distribución de gas			Distribución de Electricidad			Gas			Electricidad		Elimina- ciones	TOTAL				
	España		Latino- américa	España		Moldavia	Latino- américa	Aprov. y Comerc.		UF GAS	Electricidad Internacional						
	Italia	Total	Total	Total	Total	Total	Infraes- tructuras	Total	Total	España	Otros						
Importe neto cifra negocios consolidado	581	43	2.263	2.887	399	110	1.683	2.192	43	4.660	-	4.703	1.968	75	-	12.283	
Importe neto cifra negocios entre segmentos	57	-	-	57	21	-	31	52	121	689	-	810	518	118	-	1.563	
Importe neto cifra negocios segmentos	638	43	2.263	2.944	420	110	1.714	2.244	164	5.349	-	5.513	2.486	193	(1.563)	12.283	
Aprovisionamientos segmentos	(50)	-	(1.606)	(1.656)	-	(84)	(1.299)	(1.383)	-	(4.903)	-	(4.903)	(1.915)	(259)	(2.174)	(8.726)	
Gastos de personal neto	(39)	(6)	(68)	(113)	(50)	(4)	(73)	(127)	(3)	(41)	-	(44)	(66)	(20)	(86)	(501)	
Otros ingresos/gastos de explotación	(110)	(6)	(175)	(293)	(68)	(6)	(114)	(188)	(8)	(133)	-	(141)	(313)	(39)	(352)	(880)	
EBITDA	439	29	414	882	302	16	228	546	153	272	-	425	190	148	338	2.176	
Otros resultados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Amortización y pérdidas por deterioro de inmov.	(148)	(12)	(88)	(248)	(113)	(3)	(63)	(179)	(25)	(38)	-	(63)	(224)	(64)	(288)	(843)	
Dotación a provisiones	(4)	-	(13)	(17)	-	-	(14)	(14)	-	(20)	-	(20)	(11)	-	(11)	(64)	
Resultado de explotación	287	17	313	617	189	13	151	353	128	214	-	342	(45)	84	39	1.269	
Resultado financiero neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(347)	
Resultado método participación	-	-	7	7	-	-	10	10	-	(48)	-	(48)	8	29	37	7	
Resultado antes de impuestos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	929	
Impuesto sobre beneficios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(218)	
Resultado del período procedente de operaciones continuadas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	711	
Resultado del período procedente de operaciones interrumpidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Resultado del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	711	
Inversiones inmov. material e intangible (Nota 5) (1)	82	15	155	252	106	3	177	286	5	25	-	30	53	90	143	26	737

Seis meses terminados a 30 de junio de 2016	Distribución de gas			Distribución de Electricidad			Gas			Electricidad		Elimina- ciones	TOTAL				
	España		Latino- américa	España		Moldavia	Latino- américa	Aprov. y Comerc.		UF GAS	Electricidad Internacional						
	Italia	Total	Total	Total	Total	Total	Infraes- tructuras	Total	Total	España	Otros						
Importe neto cifra negocios consolidado	529	43	1.765	2.337	394	119	2.305	2.818	13	3.685	-	3.698	2.041	172	-	11.409	
Importe neto cifra negocios entre segmentos	52	-	-	52	22	-	-	22	146	683	-	829	532	103	-	1.548	
Importe neto cifra negocios segmentos	581	43	1.765	2.389	416	119	2.305	2.840	159	4.368	-	4.527	2.573	275	(1.548)	11.409	
Aprovisionamientos segmentos	(9)	-	(1.185)	(1.194)	-	(86)	(1.696)	(1.782)	(1)	(3.936)	-	(3.937)	(1.834)	(166)	(2.000)	(7.556)	
Gastos de personal neto	(39)	(6)	(60)	(105)	(45)	(3)	(100)	(148)	(2)	(37)	-	(39)	(68)	(90)	(124)	(506)	
Otros ingresos/gastos de explotación	(109)	(8)	(143)	(260)	(68)	(5)	(169)	(242)	(10)	(118)	-	(128)	(295)	(41)	(336)	(890)	
EBITDA	424	29	377	830	303	25	340	668	146	277	-	423	376	124	500	2.457	
Otros resultados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Amortización y pérdidas por deterioro de inmov.	(144)	(12)	(79)	(235)	(110)	(3)	(76)	(189)	(24)	(28)	-	(52)	(263)	(65)	(328)	(868)	
Dotación a provisiones	-	-	(13)	(13)	-	-	(85)	(85)	-	(23)	-	(23)	(20)	-	(20)	(142)	
Resultado de explotación	280	17	285	582	193	22	179	394	122	226	-	348	93	59	152	1.447	
Resultado financiero neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(415)	
Resultado método participación	-	-	7	7	-	-	4	4	-	(43)	-	(43)	-	21	21	(11)	
Resultado antes de impuestos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.021	
Impuesto sobre beneficios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(345)	
Resultado del período procedente de operaciones continuadas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	781	
Resultado del período procedente de operaciones interrumpidas	-	-	30	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30	
Resultado del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	811	
Inversiones inmov. material e intangible (Nota 5) (1)	132	13	112	257	106	2	144	252	2	12	-	14	39	37	76	30	629

(1) Se incluye la inversión en "inmovilizado material" e "inmovilizado intangible" (Nota 5).

b) Información por áreas geográficas

El importe neto de la cifra de negocio de Gas Natural Fenosa para el periodo de seis meses terminado en 2017 y 2016 asignado según el país de destino se detalla en el cuadro siguiente:

	2017	2016
España	5.283	5.104
Resto de Europa	1.620	1.287
Latinoamérica	4.736	4.665
Resto del Mundo	644	353
<b>Total</b>	<b>12.283</b>	<b>11.409</b>

**Nota 5. Inmovilizado intangible e inmovilizado material**

El movimiento para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2017 en el inmovilizado intangible y en el inmovilizado material es el siguiente:

	Fondo de comercio	Otro inmovilizado intangible	Total inmovilizado intangible	Inmovilizado material
<b>Valor neto contable a 31/12/16</b>	<b>5.036</b>	<b>5.884</b>	<b>10.920</b>	<b>23.627</b>
Coste bruto	5.036	9.038	14.074	35.727
Fondo de amortización y pérdidas por deterioro	-	(3.154)	(3.154)	(12.100)
<b>Valor neto contable a 01/01/17</b>	<b>5.036</b>	<b>5.884</b>	<b>10.920</b>	<b>23.627</b>
Inversión	-	137	137	600
Desinversión	-	-	-	(13)
Dotación a la amortización y pérdidas por deterioro	-	(166)	(166)	(677)
Diferencias de conversión	(83)	(270)	(353)	(421)
Reclasificaciones y otros	-	-	-	9
<b>Valor neto contable a 30/06/17</b>	<b>4.953</b>	<b>5.585</b>	<b>10.538</b>	<b>23.125</b>
Coste bruto	4.953	8.774	13.727	35.988
Fondo de amortización y pérdidas por deterioro	-	(3.189)	(3.189)	(12.863)
<b>Valor neto contable a 30/06/17</b>	<b>4.953</b>	<b>5.585</b>	<b>10.538</b>	<b>23.125</b>

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 y las realizadas en el negocio de Electricidad Internacional.

Gas Natural Fenosa mantiene a 30 de junio de 2017 compromisos de inversión en inmovilizado por 613 millones de euros, básicamente para la construcción de varios parques de generación renovable en Brasil, Australia y España, 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 dos buques metaneros en régimen de arrendamiento financiero.

En el primer trimestre del ejercicio 2017, Gas Natural Fenosa ha concluido los estudios técnicos que venía realizando sobre la estimación de la vida útil de las centrales de ciclo combinado y, en línea con la práctica seguida por los principales operadores del sector, se ha procedido a modificar de forma prospectiva la vida útil de las centrales de ciclo combinado de 25 a 35 años desde 1 de enero de 2017. El efecto que este cambio en la vida útil estimada ha tenido en el epígrafe de "Amortización y pérdidas por deterioro de inmovilizado" de la Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2017 ha sido una menor amortización por importe de 44 millones de euros. Se estima que en el ejercicio 2018 esta modificación supondrá una menor amortización anual de 88 millones de euros, aproximadamente.

## 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 2017 y a 31 de diciembre de 2016, clasificados por naturaleza y categoría es el siguiente:

A 30 junio 2017	Activos financieros disponibles para la venta	Préstamos y partidas a cobrar	Inversiones mantenidas hasta el vencimiento	Derivados de cobertura	Total
Instrumentos de patrimonio	625	-	-	-	625
Derivados	-	-	-	60	60
Otros activos financieros	-	1.101	1	-	1.102
<b>Activos financieros no corrientes</b>	<b>625</b>	<b>1.101</b>	<b>1</b>	<b>60</b>	<b>1.787</b>
Derivados	-	-	-	9	9
Otros activos financieros	-	296	1	-	297
<b>Activos financieros corrientes</b>	<b>-</b>	<b>296</b>	<b>1</b>	<b>9</b>	<b>306</b>
<b>Total activos financieros a 30/06/2017</b>	<b>625</b>	<b>1.397</b>	<b>2</b>	<b>69</b>	<b>2.093</b>

A 31 diciembre 2016	Activos financieros disponibles para la venta	Préstamos y partidas a cobrar	Inversiones mantenidas hasta el vencimiento	Derivados de cobertura	Total
Instrumentos de patrimonio	619	-	-	-	619
Derivados	-	-	-	111	111
Otros activos financieros	-	1.175	2	-	1.177
<b>Activos financieros no corrientes</b>	<b>619</b>	<b>1.175</b>	<b>2</b>	<b>111</b>	<b>1.907</b>
Derivados	-	-	-	1	1
Otros activos financieros	-	388	-	-	388
<b>Activos financieros corrientes</b>	<b>-</b>	<b>388</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>389</b>
<b>Total activos financieros a 31/12/2016</b>	<b>619</b>	<b>1.563</b>	<b>2</b>	<b>112</b>	<b>2.296</b>

A 30 de junio de 2017, se incluye dentro de "Activos financieros disponibles para la venta" la participación del 14,9% en la sociedad Medgaz, S.A., sociedad que opera el gasoducto submarino entre Argelia y España, por importe de 97 millones de euros (90 millones de euros a 31 de diciembre de 2016) y la participación del 85,4% en Electrificadora del Caribe, S.A. ESP (en adelante Electricaribe) por importe de 475 millones de euros (475 millones de euros a 31 de diciembre de 2016).

A lo largo del ejercicio 2016 Electricaribe padeció muy fuertes tensiones de tesorería consecuencia de las acciones y omisiones de la República de Colombia en relación al impago de un elevado número de facturas de clientes, en gran parte con suministro obligatorio, así como de un importante fraude en el consumo. Como consecuencia y en el marco del tratado de protección recíproca de inversiones entre el Reino de España y la República de Colombia, el 12 de julio de 2016, Gas Natural Fenosa activó el proceso de conversaciones para tratar de resolver de manera negociada la situación límite a la que había llegado Electricaribe antes expuesta. Este tratado exige, para el caso de una expropiación o medida similar, que la indemnización correspondiente sea equivalente al justo valor de mercado de la inversión en un momento anterior a su expropiación o similar.

El 14 de noviembre de 2016 la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios de la República de Colombia (Superintendencia) ordenó, como medida necesaria para asegurar la prestación del servicio de energía eléctrica, la intervención de Electricaribe, así como el cese de los miembros del órgano de administración y del gerente general y su sustitución por un Agente especial designado por la Superintendencia. Durante el ejercicio de sus funciones el Agente sustituyó al personal directivo nombrado por Gas Natural Fenosa y centralizó la decisión sobre el suministro de información a remitir a Gas Natural Fenosa, de forma que, al cierre de diciembre de 2016 Gas Natural Fenosa ya había perdido el control y cualquier poder de influencia significativa sobre Electricaribe, al no participar ni tener información directa sobre las decisiones o sobre las actividades relevantes de los negocios. El 11 de enero de 2017 la Superintendencia acordó la prórroga de la intervención, hasta el 14 de marzo de 2017, anunciando en dicha fecha la decisión de liquidar la sociedad Electricaribe.

El 22 de marzo de 2017 Gas Natural Fenosa entregó la documentación pertinente para el inicio del procedimiento arbitral ante el Tribunal de la Comisión de las Naciones Unidas para el Derecho Mercantil Internacional (CNUDMI) con el objetivo de recuperar la compañía con un marco regulatorio viable, y en su defecto, conseguir una compensación de acuerdo al valor justo de la sociedad que se estima en más de 1.000 millones de dólares. El inicio formal del arbitraje se ha solicitado ante el Tribunal de la CNUDMI que, al igual que el Centro Internacional de Arreglo de Diferencias relativas a Inversiones (CIADI) del Banco Mundial, está previsto como foro adecuado de resolución de diferencias en el acuerdo bilateral de promoción y protección recíproca de inversiones entre la República de Colombia y España.

Debido a los hechos señalados anteriormente, y siguiendo lo indicado por la normativa contable aplicable en este caso, NIIF 10, el 31 de diciembre de 2016 se dejó de consolidar Electricaribe en el balance consolidado de Gas Natural Fenosa, procediéndose a dar de baja sus activos, pasivos y participaciones no dominantes por un importe neto de 475 millones de euros, así como a traspasar a resultados las diferencias de conversión negativas correspondientes por 38 millones de euros. Asimismo, en el epígrafe de "Activos financieros disponibles para la venta", se reconoció la inversión en Electricaribe de acuerdo con la NIC 39 por su valor razonable (475 millones de euros). Dado que Electricaribe es una inversión en instrumento de patrimonio que no dispone de un precio de mercado cotizado, la valoración que se realizó es de nivel 3 y en la misma se aplicaron criterios de prudencia valorativa considerando el entorno de incertidumbre existente, obteniéndose un importe que no difería de su valor neto contable. Las hipótesis utilizadas en dicha valoración eran similares a las descritas en la Nota 3.3.5 de las cuentas anuales consolidadas al 31 de diciembre de 2016. No obstante, Gas Natural Fenosa entiende que el importe final que razonablemente cabría esperar que fuera reconocido por los órganos y tribunales llamados a decidir en su caso sobre la fijación de un precio o indemnización, conforme al justo valor de mercado, sería superior al importe indicado.

A 30 de junio de 2017 no se ha producido ninguna variación en los parámetros a los que se refieren las principales hipótesis de valoración de la participación en Electricaribe, ni en los procesos antes descritos que puedan dar lugar a una mejor evaluación de su valor razonable. En consecuencia, no se ha modificado el importe contabilizado en el epígrafe de "Activos financieros disponibles para la venta".

El desglose de los activos, pasivos y participaciones no dominantes de Electricaribe registrados en el Balance de situación consolidado de Gas Natural Fenosa que fueron dados de baja a 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

	<b>A 31/12/2016</b>
Inmovilizado intangible	6
Inmovilizado material	929
Activos financieros no corrientes	63
Activo por impuesto diferido	157
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>	<b>1.155</b>
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	633
Otros activos financieros corrientes	20
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	42
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>695</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>1.850</b>
<b>PARTICIPACIONES NO DOMINANTES</b>	<b>70</b>
Provisiones no corrientes	265
Pasivos financieros no corrientes	85
Pasivo por impuesto diferido	4
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>	<b>354</b>
Pasivos financieros corrientes	493
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	450
Otros pasivos corrientes	8
<b>PASIVO CORRIENTE</b>	<b>951</b>
<b>TOTAL PARTICIPACIONES NO DOMINANTES Y PASIVO</b>	<b>1.375</b>



Por otro lado, la cuenta de pérdidas y ganancias que aportó Electricaribe en el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2016 es la siguiente:

<b>Para el periodo terminado el 30 de junio 2016</b>	
Importe neto de la cifra de negocio	714
Aprovisionamientos	(488)
Otros ingresos de explotación	2
Gastos de personal	(22)
Otros gastos de explotación	(157)
Amortización y pérdidas por deterioro de inmovilizado	(18)
<b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>31</b>
Ingresos financieros	2
Gastos financieros	(29)
Diferencias de cambio	1
<b>RESULTADO FINANCIERO</b>	<b>(26)</b>
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>5</b>
Impuesto sobre beneficios	(7)
<b>RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERIODO</b>	<b>(2)</b>
Atribuible a:	
Sociedad dominante	(2)
Participaciones no dominantes	-

A 30 de junio de 2017, 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 a la Ley 18/2014, de 17 de octubre 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 340 millones de euros en el epígrafe de "Otros activos financieros no corrientes" y 47 millones de euros en el epígrafe de "Otros activos financieros corrientes" (357 millones de euros en el epígrafe de "Otros activos financieros no corrientes" y 144 millones de euros en el epígrafe de "Otros activos financieros corrientes" a 31 de diciembre de 2016) de acuerdo con el plazo estimado de recuperación a través de las liquidaciones del sistema.

A 30 de junio de 2017, se incluyen en el epígrafe de "Otros activos financieros corrientes" los desajustes temporales producidos entre los ingresos y los costes del sistema eléctrico financiados por Gas Natural Fenosa conforme a la Ley 24/2013, de 26 de diciembre por importe de 93 millones de euros (106 millones de euros a 31 de diciembre de 2016) 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 2017 y a 31 de diciembre de 2016, es la siguiente:

Activos financieros	30 de junio de 2017				31 de diciembre de 2016			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Disponibles para la venta	-	-	625	625	-	-	619	619
Derivados de cobertura	-	69	-	69	-	112	-	112
Valor razonable con cambios a resultados	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	-	69	625	694	-	112	619	731

## b) Pasivos financieros

El detalle de los pasivos financieros, excluyendo "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar" a 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016, clasificados por naturaleza y categoría es el siguiente:

A 30 junio 2017	Débitos y partidas a pagar	Derivados de cobertura	Total
Deudas con entidades de crédito	4.617	-	4.617
Obligaciones y otros valores negociables	9.823	-	9.823
Derivados	-	45	45
Otros pasivos financieros	-	-	0
<b>Pasivos financieros no corrientes</b>	<b>14.440</b>	<b>45</b>	<b>14.485</b>
Deudas con entidades de crédito	945	-	945
Obligaciones y otros valores negociables	1.789	-	1.789
Derivados	-	3	3
Otros pasivos financieros	120	-	120
<b>Pasivos financieros corrientes</b>	<b>2.854</b>	<b>3</b>	<b>2.857</b>
<b>Total pasivos financieros a 30/06/2017</b>	<b>17.294</b>	<b>48</b>	<b>17.342</b>

A 31 diciembre 2016	Débitos y partidas a pagar	Derivados de cobertura	Total
Deudas con entidades de crédito	4.837	-	4.837
Obligaciones y otros valores negociables	10.098	-	10.098
Derivados	-	62	62
Otros pasivos financieros	6	-	6
<b>Pasivos financieros no corrientes</b>	<b>14.941</b>	<b>62</b>	<b>15.003</b>
Deudas con entidades de crédito	856	-	856
Obligaciones y otros valores negociables	1.563	-	1.563
Derivados	-	18	18
Otros pasivos financieros	162	-	162
<b>Pasivos financieros corrientes</b>	<b>2.581</b>	<b>18</b>	<b>2.599</b>
<b>Total pasivos financieros a 31/12/2016</b>	<b>17.522</b>	<b>80</b>	<b>17.602</b>

La clasificación de los pasivos financieros registrados a valor razonable a 30 de junio de 2017 y a 31 de diciembre de 2016, es la siguiente:

Pasivos financieros	30 de junio de 2017				31 de diciembre de 2016			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Valor razonable con cambios a resultados	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivados de cobertura	-	48	-	48	-	80	-	80
<b>Total</b>	-	<b>48</b>	-	<b>48</b>	-	<b>80</b>	-	<b>80</b>

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

	Valor contable		Valor razonable	
	A 30/06/17	A 31/12/16	A 30/06/17	A 31/12/16
Emisión de obligaciones y otros valores negociables	9.823	10.098	10.953	11.389
Deuda Financiera con entidades de crédito y otros pasivos financieros	4.617	4.843	4.655	4.874

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 2017 y a 31 de diciembre de 2016 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 2017 y 2016 la evolución de las emisiones de los valores representativos de la deuda ha sido la siguiente:

	A 01/01/2017	Emisiones	Recompras o reembolsos	Combinaciones de negocio	Intereses, tipo de cambio y otros	A 30/06/2017
Emitidos en un estado miembro de la Unión Europea que han requerido el registro de un folleto informativo	10.262	3.133	(2.833)	-	(300)	10.262
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	1.399	-	-	-	(49)	1.350
<b>Total</b>	<b>11.661</b>	<b>3.133</b>	<b>(2.833)</b>	<b>-</b>	<b>(349)</b>	<b>11.612</b>

	A 01/01/2016	Emisiones	Recompras o reembolsos	Combinaciones de negocio	Intereses, tipo de cambio y otros	A 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
<b>Total</b>	<b>12.323</b>	<b>3.335</b>	<b>(2.654)</b>	<b>-</b>	<b>(91)</b>	<b>12.913</b>

Durante el primer semestre del ejercicio 2017 se cerraron las siguientes emisiones de bonos bajo el programa de Euro Medium Term Notes (EMTN):

Emisión	Nominal	Vencimiento	Cupón (%)
Enero 2017	1.000	2027	1,375
Abril 2017	1.000	2024	1,125

El importe total dispuesto dentro del programa, cuyo límite al 30 de junio de 2017 es de 14.000 millones de euros (14.000 millones de euros a 31 de diciembre de 2016), asciende a 10.105 millones de euros (10.205 millones de euros a 31 de diciembre de 2016).

En abril de 2017 Gas Natural Fenosa realizó una emisión de bonos bajo su programa EMTN por valor de 1.000 millones de euros con vencimiento a 7 años y un cupón de 1,125%. Dicho importe fue empleado para llevar a cabo la recompra de obligaciones por importe de 1.000 millones de euros con vencimientos en 2018, 2020 y 2021.

Durante el primer semestre de 2017, se realizaron emisiones bajo el programa de Euro Commercial Paper (ECP) por un importe total de 2.133 millones de euros (2.435 millones de euros en el mismo periodo del ejercicio 2016). El saldo vivo de las emisiones dentro del programa ECP asciende a 500 millones de euros (100 millones de euros a 31 de diciembre de 2016).

Además, durante el periodo se han renegociado operaciones bilaterales bancarias por importe de 3.624 millones de euros, de los cuales 684 millones de euros corresponden a préstamos y el resto a créditos.



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

Con fecha 18 de diciembre de 2015 Gas Natural Fenosa, que mantenía 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 mantenía 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 permanecería bajo el control de Gas Natural Fenosa, y la otra al negocio del gas licuado del petróleo (GLP) que pasaría a controlar la Familia Pérez Cruz. Una vez materializada la división, con fecha 6 de julio de 2016 cada una de las partes lanzó una oferta pública de adquisición de acciones (OPA) por el 100%, en su sociedad, con el fin de desarrollar su propio proyecto independiente. El 8 de agosto de 2016 Gas Natural Fenosa comunicó la venta de las acciones de Gasco S.A. por un total de 160.197 millones de pesos chilenos (220 millones de euros), lo que supuso una plusvalía neta de 4 millones de euros, así como el éxito de la OPA sobre Gas Natural Chile, S.A., adquiriendo un 37,88% de participación adicional por un total de 223.404 millones de pesos chilenos (306 millones de euros). Como consecuencia de lo antes indicado, la participación de control de Gas Natural Fenosa sobre Gas Natural Chile, S.A. pasó a ser del 94,50%.

El desglose por naturaleza del epígrafe "Resultados del ejercicio procedentes de operaciones interrumpidas después de impuestos" de la Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada, correspondiente al negocio de GLP en Chile, a 30 de junio de 2016, es el siguiente:

	<b>30/06/2016</b>
Importe neto de la cifra de negocio	287
Aprovisionamientos	(186)
Otros ingresos de explotación	2
Gastos de personal	(22)
Otros gastos de explotación	(31)
Amortización de inmovilizado	-
<b>RESULTADO DE EXPLOTACION</b>	<b>50</b>
Ingresos financieros	1
Gastos financieros	(13)
<b>RESULTADO FINANCIERO</b>	<b>(12)</b>
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>38</b>
Impuesto sobre beneficios	(8)
<b>RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS</b>	<b>30</b>
Atribuible:	
Sociedad dominante	14
Participaciones no dominantes	16

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

	<b>30/06/2016</b>
Resultado consolidado del periodo	30
Ingresos y gastos reconocidos directamente en el patrimonio neto:	18
Diferencias de conversión	18
Por coberturas de flujos de efectivo	-
<b>Resultado global total del periodo</b>	<b>48</b>



## Nota 8. Patrimonio

### Capital social y Prima de emisión

Durante el primer semestre del ejercicio 2017 y durante el ejercicio 2016, no se han producido variaciones en el número de acciones ni en las cuentas de "Capital social" y "Prima de emisión".

### Acciones propias

Los movimientos habidos durante el primer semestre del ejercicio 2017 y de 2016 con acciones propias de Gas Natural SDG, S.A. han sido los siguientes:

	Número de acciones	Importe en millones de euros	% Capital
<b>A 1 de enero de 2017</b>	<b>750.545</b>	<b>13</b>	<b>0,1%</b>
Adquisiciones	3.030.164	60	0,3%
Plan de Adquisición de Acciones	(336.625)	(7)	-
Enajenaciones	(3.062.734)	(58)	(0,3%)
<b>A 30 de junio de 2017</b>	<b>381.350</b>	<b>8</b>	<b>-</b>

	Número de acciones	Importe en millones de euros	% Capital
<b>A 1 de enero de 2016</b>	-	-	-
Adquisiciones	912.162	16	0,1%
Enajenaciones	(912.162)	(16)	(0,1%)
<b>A 30 de junio de 2016</b>	-	-	-

En el primer semestre del ejercicio 2017 los resultados obtenidos en las transacciones con acciones propias por Gas Natural Fenosa ascienden a un beneficio de 0,5 millones de euros, que se registraron en el epígrafe "Otras reservas" (un beneficio de 0,3 millones de euros en el primer semestre de 2016).

En ejecución de los acuerdos adoptados por la Junta General de Accionistas de Gas Natural SDG, S.A. celebrada el 20 de abril de 2017 se puso en marcha el Plan de Adquisición de Acciones 2017-2018-2019 correspondiente al ejercicio 2017, dirigido a empleados de Gas Natural Fenosa en España, que voluntariamente decidan acogerse al mismo. El Plan permite a sus participantes recibir parte de su retribución correspondiente al ejercicio 2017 en acciones de Gas Natural SDG, S.A., con un límite máximo anual de 12.000 euros. Durante el primer semestre de 2017 se han adquirido 336.625 acciones propias por un importe de 7 millones de euros para su entrega a los participantes de dicho Plan.

Por otro lado, los movimientos habidos durante el primer semestre del ejercicio 2017 con acciones propias de Compañía General de Electricidad, S.A. han sido los siguientes (sin movimientos en el primer semestre de 2016):

	Número de acciones	Importe en millones de euros	% Capital
<b>A 1 de enero de 2017</b>	<b>8.695.395</b>	<b>8</b>	<b>0,4%</b>
Adquisiciones	5.105.914	5	0,3%
Enajenaciones	-	-	-
<b>A 30 de junio de 2017</b>	<b>13.801.309</b>	<b>13</b>	<b>0,7%</b>

Las acciones registradas en 2016 fueron adquiridas tras la fusión por incorporación de Compañía General de Electricidad, S.A. en Gas Natural Fenosa Chile, S.A. como consecuencia de la cual los accionistas de ambas sociedades dispusieron de un derecho de retiro, por el cual pudieron vender sus acciones a la sociedad. Este derecho fue ejercido por 44 accionistas titulares de 8.695.395 acciones de Compañía General de Electricidad, S.A. equivalentes al 0,4% del capital.

Con fecha 14 de diciembre de 2016, se celebró Junta Extraordinaria de Accionistas, que aprobó la fusión por incorporación de Transnet, S.A. en Compañía General de Electricidad, S.A. Con fecha 8 de febrero de 2017, concluyó el periodo de derecho a retiro de los accionistas disidentes de Compañía General de Electricidad, S.A. y Transnet, S.A. respecto de la mencionada fusión ejerciendo su derecho a retiro 12 accionistas titulares de 5.098.044 acciones de Compañía General de Electricidad, S.A. y 6 accionistas titulares de 7.870 acciones de Transnet, S.A.



Las acciones en autocartera como consecuencia del derecho de retiro deben ser enajenadas en el mercado de valores en un plazo máximo de un año, al final del cual, deben ser amortizadas si no se han vendido.

**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 30/06/17	A 30/06/16
Resultado atribuible a accionistas de la sociedad dominante	550	645
Número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación	1.000.518.692	1.000.689.341
Beneficio por acción de las actividades continuadas (en euros):		
- Básicas	0,55	0,63
- Diluidas	0,55	0,63
Beneficio por acción de las actividades interrumpidas (en euros):		
- Básicas	-	0,01
- Diluidas	-	0,01

El número medio ponderado de acciones ordinarias utilizado en el cálculo de las ganancias por acción del primer semestre de 2017 es el siguiente:

	2017
Número medio ponderado de acciones ordinarias	1.000.689.341
Número medio ponderado de acciones propias	(170.649)
Número medio ponderado de acciones en circulación	1.000.518.692

La Sociedad dominante 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 2017 y 2016:

	30/06/2017			30/06/2016		
	% sobre Nominal	Euros por acción	Importe	% sobre Nominal	Euros por acción	Importe
Acciones ordinarias	67%	0,67	671	100%	1,00	1.001
Resto de acciones (sin voto, rescatables, etc.)	-	-	-	-	-	-
<b>Dividendos totales pagados</b>	<b>67%</b>	<b>0,67</b>	<b>671</b>	<b>100%</b>	<b>1,00</b>	<b>1.001</b>
a) Dividendos con cargo a resultados	67%	0,67	671	100%	1,00	1.001
b) Dividendos con cargo a reservas o prima de emisión	-	-	-	-	-	-
c) Dividendos en especie	-	-	-	-	-	-

30 de junio de 2017

La Junta General de Accionistas celebrada el 20 de abril de 2017 aprobó un dividendo complementario de 0,670 euros por acción, por un importe total de 671 millones de euros y pagado el 27 de junio de 2017.

El Consejo de Administración ha acordado un dividendo a cuenta del ejercicio 2017 de 0,330 euros por acción que será pagado íntegramente en efectivo el 27 de septiembre de 2017.



30 de junio de 2016

Incluyó 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 acordó un dividendo a cuenta del ejercicio 2016 de 0,330 euros por acción, por un importe total de 330 millones de euros que se pagó íntegramente en efectivo el 27 de septiembre de 2016.

**Ajustes por cambio de valor**

El movimiento de los ajustes por cambio de valor se presenta en el Estado Consolidado de resultado global para cada concepto detallando su efecto fiscal.

En el epígrafe de "Diferencias de conversión" se incluyen las diferencias de cambio descritas en la Nota 3.3.2 de las Cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2016 como consecuencia de la variación del tipo de cambio del euro con respecto a las principales divisas de las sociedades extranjeras de Gas Natural Fenosa, principalmente, el peso chileno y el real brasileño.

**Participaciones no dominantes**

El movimiento para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2017 en el epígrafe de Participaciones no dominantes es el siguiente:

<b>Saldo a 31/12/16</b>	<b>3.780</b>
Resultado global total del periodo	20
Distribución de dividendos	(147)
Pagos por remuneración obligaciones perpetuas subordinadas	(17)
Otras variaciones	1
<b>Saldo a 30/06/17</b>	<b>3.637</b>

**Nota 9. Provisiones**

El detalle de los epígrafes de provisiones a 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

	<b>A 30/06/17</b>	<b>A 31/12/16</b>
Provisiones por obligaciones con el personal	483	489
Otras provisiones	753	759
<b>Total Provisiones no corrientes</b>	<b>1.236</b>	<b>1.248</b>
<b>Total Provisiones corrientes</b>	<b>132</b>	<b>158</b>
<b>Total</b>	<b>1.368</b>	<b>1.406</b>

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 2017 y 2016 es el siguiente:

	Para el periodo terminado el 30 de junio	
	2017	2016
Ventas de gas y acceso a redes de distribución	7.119	5.718
Ventas de electricidad y acceso a redes de distribución	4.398	4.954
Alquiler de instalaciones, mantenimiento y servicios de gestión	726	709
Otras ventas	40	28
<b>Total</b>	<b>12.283</b>	<b>11.409</b>

### Nota 11. Aprovisionamientos

El detalle de este epígrafe para el periodo de seis meses de 2017 y 2016 es el siguiente:

	Para el periodo terminado el 30 de junio	
	2017	2016
Compras de energía	7.357	6.165
Servicio acceso a redes de distribución	1.059	1.075
Otras compras y variación de existencias	310	316
<b>Total</b>	<b>8.726</b>	<b>7.556</b>

### Nota 12. Gastos de personal

El detalle de este epígrafe para el periodo de seis meses de 2017 y 2016 es el siguiente:

	Para el periodo terminado el 30 de junio	
	2017	2016
Sueldos y salarios	432	421
Costes Seguridad Social	70	68
Planes de aportación definida	23	20
Trabajos realizados para el inmovilizado	(58)	(46)
Otros	34	43
<b>Total</b>	<b>501</b>	<b>506</b>

El número medio de empleados de Gas Natural Fenosa para el periodo de seis meses de 2017 y 2016 es el siguiente:

	Para el periodo terminado el 30 de junio	
	2017	2016
Hombres	12.256	14.398
Mujeres	4.847	5.376
<b>Total</b>	<b>17.103</b>	<b>19.774</b>

Adicionalmente, el número medio de empleados de las sociedades que se consolidan siguiendo el método de la participación asciende a 837 personas a 30 de junio de 2017 (936 personas el 30 de junio de 2016).

En el cálculo del número medio de empleados a 30 de junio de 2017 de Gas Natural Fenosa no se ha tenido en cuenta el número medio de empleados de Electricaribe (1.481 personas) que sí se incluían a 30 de junio de 2016 (1.512 personas).

### Nota 13. Otros gastos de explotación

El detalle de este epígrafe para el periodo de seis meses de 2017 y 2016 es el siguiente:

	Para el periodo terminado el 30 de junio	
	2017	2016
Tributos	234	236
Operación y mantenimiento	182	185
Publicidad y otros servicios comerciales	163	152
Dotación a provisiones	64	142
Servicios profesionales y seguros	87	84
Suministros	49	57
Servicios de construcción o mejora	71	55
Prestación de servicios a clientes	42	36
Arrendamientos	33	35
Otros	155	181
<b>Total</b>	<b>1.080</b>	<b>1.163</b>

### Nota 14. Resultado financiero neto

El detalle de este epígrafe para el periodo de seis meses de 2017 y 2016 es el siguiente:

	Para el periodo terminado el 30 de junio	
	2017	2016
Dividendos	10	8
Intereses	15	14
Otros ingresos financieros	42	38
<b>Total ingresos financieros</b>	<b>67</b>	<b>60</b>
Coste de la deuda financiera	(335)	(388)
Gastos por intereses de pensiones	(4)	(14)
Otros gastos financieros	(73)	(73)
<b>Total gastos financieros</b>	<b>(412)</b>	<b>(475)</b>
Valoración a valor razonable derivados financieros:	-	-
Instrumentos financieros derivados	-	-
Diferencias de cambio netas	(2)	-
Resultado por enajenaciones de instrumentos financieros	-	-
<b>Resultado financiero neto</b>	<b>(347)</b>	<b>(415)</b>

### Nota 15. Situación fiscal

El gasto por impuesto sobre las ganancias es el siguiente:

	Para el periodo terminado el 30 de junio	
	2017	2016
Impuesto corriente	187	201
Impuesto diferido	31	39
<b>Total</b>	<b>218</b>	<b>240</b>

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 2017 ha ascendido al 23,5% igual a la del mismo periodo del año anterior.

## 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 Fundación Bancaria Caixa d'Estalvis i Pensions de Barcelona ("la Caixa"), Repsol, S.A. (Repsol) y Global Infrastructure Partners III (GIP) y sociedades relacionadas.

- 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 2017				Para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio 2016		
	Accionistas significativos			Sociedades del grupo	Accionistas significativos		Sociedades del grupo
	"la Caixa"	Repsol	GIP (*)		"la Caixa"	Repsol	
Gastos financieros	816	-	-	25	992	-	7
Arrendamientos	-	-	-	2	-	-	3
Recepción de servicios	7.669	7.930	-	5.671	7.226	3.274	15.429
Compra de bienes	-	196.731	-	172.710	-	122.159	188.630
Otros gastos (1)	10.753	-	-	-	10.126	-	-
<b>Total gastos</b>	<b>19.238</b>	<b>204.661</b>	-	<b>178.408</b>	<b>18.344</b>	<b>125.433</b>	<b>204.069</b>
Ingresos financieros	330	-	-	108	180	-	255
Arrendamientos	-	-	-	-	-	-	-
Prestación de servicios	224	127	-	11.163	215	1.282	14.072
Venta de bienes (terminados o en curso)	484	382.516	-	34.995	-	304.015	16.667
Otros ingresos	-	-	-	1.187	-	-	1.006
<b>Total ingresos</b>	<b>1.038</b>	<b>382.643</b>	-	<b>47.453</b>	<b>395</b>	<b>305.297</b>	<b>32.000</b>

Otras transacciones (en miles de euros)	Para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio 2017				Para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio 2016		
	Accionistas significativos			Sociedades del grupo	Accionistas significativos		Sociedades del grupo
	"la Caixa"	Repsol	GIP (*)		"la Caixa"	Repsol	
Compra de activos materiales, intangibles u otros activos (2)	-	10.147	-	-	-	-	-
Acuerdos de financiación: créditos y aportaciones de capital (prestamista) (3)	362.737	-	-	3.995	613.530	-	11.026
Venta de activos materiales, intangibles u otros activos (4)	157.220	-	-	-	113.065	-	-
Acuerdos de financiación préstamos y aportaciones de capital (prestatarío) (5)	121.325	-	-	-	147.814	-	-
Garantías y avales recibidos	137.500	-	-	-	201.667	-	-
Dividendos y otros beneficios distribuidos	163.854	134.575	134.092	-	311.716	273.873	-
Otras operaciones (6)	472.100	-	-	-	429.770	-	-

(\*) Desde el 21 de septiembre de 2016.



- (1) Incluye aportaciones a planes de pensiones, seguros colectivos, seguros de vida y otros gastos.
- (2) Incluye básicamente la adquisición de puntos de suministro de GLP conforme el acuerdo firmado el 30 de septiembre de 2015 con Repsol Butano, que se encuentran en el área de influencia de sus zonas de distribución actuales, y que se materializa según se van obteniendo las preceptivas autorizaciones administrativas.
- (3) Incluye tesorería y otros activos líquidos equivalentes.
- (4) Incluye básicamente la cesión de cuentas (operaciones de factoring sin recurso) con el grupo "la Caixa" realizadas durante cada uno de los periodos.
- (5) A 30 de junio de 2017 las líneas de crédito contratadas con el grupo "la Caixa" ascendían a 569.000 miles de euros (569.000 miles de euros a 30 de junio de 2016), de las que no se había dispuesto ningún importe a 30 de junio de 2017 y de 2016. A 30 de junio de 2017 el importe de otros préstamos ascendía a 121.325 miles de euros (147.814 miles de euros a 30 de junio de 2016).
- (6) A 30 de junio de 2017 se incluyen en el apartado de "Otras operaciones" con el grupo "la Caixa" 345.037 miles de euros correspondientes a coberturas de tipo de cambio (396.465 miles de euros a 30 de junio de 2016) y 127.063 miles de euros correspondientes a coberturas de tipos de interés (33.305 miles de euros a 30 de junio de 2016).

## **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 2.546 miles de euros a 30 de junio de 2017 (2.293 miles de euros a 30 de junio de 2016). Dado que el importe de la retribución por la pertenencia al Consejo de Administración y a las distintas Comisiones se ha mantenido invariado, el incremento obedece exclusivamente al mayor número de miembros en las distintas Comisiones a raíz de las modificaciones en el gobierno de corporativo de la sociedad al modificarse en septiembre de 2016 la estructura accionarial de la compañía; la Comisión Ejecutiva ha aumentado en 2 miembros, la Comisión de Auditoría ha aumentado en 4 miembros y la Comisión de Nombramientos y Retribuciones ha aumentado en 2 miembros.

En los seis primeros meses de 2017 el Consejero Delegado no ha percibido retribuciones por pertenencia al Consejo de Administración de otras sociedades participadas (48 miles de euros a 30 de junio de 2016). 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 642 miles de euros, 526 miles de euros, 428 miles de euros y 4 miles de euros a 30 de junio de 2017 (606 miles de euros, 553 miles de euros, 430 miles de euros y 4 miles de euros a 30 de junio de 2016).

Las aportaciones a planes de pensiones y seguros colectivos, junto con las primas satisfechas por seguros de vida, han ascendido a 167 miles de euros a 30 de junio de 2017 (159 miles de euros a 30 de junio de 2016).

### **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.



Durante el primer semestre de 2017 un total de 11 personas han formado parte del Comité de Dirección, habiéndose producido un alta en el mes de abril de 2017.

Los importes devengados por el personal directivo en concepto de retribución han ascendido a 4.859 miles de euros a 30 de junio de 2017 (4.917 miles de euros a 30 de junio de 2016).

Las aportaciones a planes de pensiones y seguros colectivos, junto con las primas satisfechas por seguros de vida, han ascendido a 1.327 miles de euros a 30 de junio de 2017 (1.248 miles de euros a 30 de junio de 2016).

**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 terminado a 31 de diciembre de 2016, no se han producido cambios significativos en su situación durante los primeros seis meses de 2017.

**Nota 19. Hechos posteriores**

Con fecha 5 de julio de 2017 Gas Natural Fenosa ha firmado con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) un préstamo por un importe total de 450 millones de euros que se destinará a financiar parte del negocio de distribución eléctrica y al desarrollo de proyectos de energía renovable en España.

Con fecha 17 de julio Gas Natural Fenosa ha firmado un préstamo con el Instituto de Crédito Oficial (ICO) por un importe total de 200 millones de euros y una duración de 12 años, que se destinará a financiar parte del plan de inversiones recogido en la visión estratégica 2016-2020, con un enfoque especial en el crecimiento en redes de distribución y en generación con energías renovables.

\*\*\*\*\*

## ANEXO I: VARIACIONES EN EL PERÍMETRO DE CONSOLIDACIÓN

Las principales variaciones en el perímetro de consolidación producidas en el primer semestre de 2017 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
Línea Trasmisión Cabo Leones, S.A.	Enajenación	1 de enero	50,0	-	-
Proyectos Balmes México, S.A. DE C.V.	Constitución	1 de enero	100,0	100,0	Global
Gas Natural Fenosa LNG Singapore PTE. LTD.	Constitución	1 de enero	100,0	100,0	Global
Vayu Energy, BV	Liquidación	28 de febrero	100,0	-	-
Arte Contemporáneo y Energía, A.I.E.	Liquidación	26 de abril	100,0	-	-
Lanzagorta y Palmes 2, S.L.	Adquisición	7 de junio	100,0	100,0	Global

Las principales variaciones en el perímetro de consolidación producidas en el ejercicio 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	56,6	56,6	Global
Sociedad Inversiones Atlántico, S.A.	Constitución	31 de marzo	55,1	55,1	Global
Energías Especiales de Extremadura, S.L.	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	-	-
Union Fenosa Wind Australia Pty, Ltd.	Adquisición	20 de julio	0,2	96,7	Global
Gas Natural Redes GLP, S.A.	Constitución	21 de julio	100,0	100,0	Global
Enervent, S.A.	Enajenación	28 de julio	26,0	-	-
Infraestructuras de Gas, S.A.	Enajenación	29 de julio	85,0	-	-
Planta de Regasificación de Sagunto, S.A.	Enajenación	31 de julio	50,0	-	-
Vayu Ltd	Adquisición	2 de agosto	100,0	100,0	Global
Vayu Energy, Ltd	Adquisición	2 de agosto	100,0	100,0	Global
Vayu Energy, Ltd (UK)	Adquisición	2 de agosto	100,0	100,0	Global
Vayu Energy B.V.	Adquisición	2 de agosto	100,0	100,0	Global
LNG GOM Limited	Adquisición	2 de agosto	100,0	100,0	Global
LNG International Resources Ltd	Adquisición	2 de agosto	100,0	100,0	Global
LNG Marketing Ltd	Adquisición	2 de agosto	100,0	100,0	Global
Gas Natural Wind 6, S.L.	Liquidación	2 de agosto	60,0	-	-
Gas Natural Chile, S.A.	Adquisición	8 de agosto	37,9	94,5	Global
Gasco S.A.	Enajenación	8 de agosto	55,1	-	-
Gasco GLP S.A.	Enajenación	8 de agosto	55,1	-	-
Gasmar S.A.	Enajenación	8 de agosto	35,2	-	-
Hualpén Gas S.A.	Enajenación	8 de agosto	17,6	-	-
Autogasco S.A.	Enajenación	8 de agosto	55,1	-	-
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Enajenación	8 de agosto	46,9	-	-
Automotive Gas Systems S.A.	Enajenación	8 de agosto	55,1	-	-
Inversiones Invergas S.A.	Enajenación	8 de agosto	55,1	-	-
Inversiones Atlántico S.A.	Enajenación	8 de agosto	55,1	-	-
Campanario Generación S.A.	Enajenación	8 de agosto	11,0	-	-
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Enajenación	8 de agosto	38,6	-	-
JGB Inversiones S.A.S. E.S.P.	Enajenación	8 de agosto	38,6	-	-
Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Enajenación	8 de agosto	27,0	-	-
Montagas S.A. E.S.P.	Enajenación	8 de agosto	12,9	-	-
Energas S.A. E.S.P.	Enajenación	8 de agosto	10,9	-	-
Tecnet, S.A.	Enajenación	9 de agosto	100,0	-	-
Infraestructuras Eléctricas La Mudarra, S.L.	Constitución	31 de agosto	39,6	39,6	Participación
CGE Gas Natural, S.A.	Constitución	14 de octubre	100,0	100,0	Global
GNL Quintero, S.A.	Enajenación	8 de noviembre	20,0	-	-
Union Fenosa Wind Australia Pty, Ltd.	Adquisición	15 de diciembre	0,2	97,0	Global
Hormigones del Norte, S.A.	Enajenación	16 de diciembre	100,0	-	-
Sobral i Solar Energía SPE, Ltda	Adquisición	19 de diciembre	85,0	85,0	Global
Sertao i Solar Energía SPE, Ltda	Adquisición	19 de diciembre	85,0	85,0	Global
Inca de Varas I	Adquisición	20 de diciembre	100,0	100,0	Global
Inca de Varas II	Adquisición	20 de diciembre	100,0	100,0	Global
Gasifica, S.A.	Liquidación	27 de diciembre	100,0	-	-
Gas Galicia SDG, S.A.	Adquisición	29 de diciembre	6,9	68,5	Global
Electrificadora del Caribe S.A, E.S.P.	Pérdida de control	31 de diciembre	85,4	-	-
Energía Empresarial de la Costa, S.A., E.S.P.	Pérdida de control	31 de diciembre	85,4	-	-
Energía Social de la Costa S.A. E.S.P.	Pérdida de control	31 de diciembre	85,4	-	-

\*\*\*\*\*