

ABENGOA



Evolución de los Negocios

Primer Semestre 2012

(Enero-Junio)

Índice de Contenidos

| | |
|---|-----------|
| 1. Cambios de consolidación y/o políticas contables | 3 |
| 2. Principales Magnitudes | 4 |
| Datos Económicos | 4 |
| Magnitudes Operativas | 4 |
| 3. Cuenta de Resultados Consolidada | 6 |
| Ventas | 6 |
| Ebitda | 7 |
| Resultados financieros | 7 |
| Impuesto sobre beneficios | 7 |
| Resultados procedentes de operaciones continuadas | 7 |
| Resultados procedentes de actividades interrumpidas neto de impuestos | 7 |
| Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad dominante | 8 |
| 4. Resultados por Segmentos | 9 |
| Ingeniería y Construcción | 9 |
| Infraestructuras de Tipo Concesional | 10 |
| Producción Industrial | 10 |
| 5. Estado de Situación Financiera Consolidado | 11 |
| Estado de Situación Financiera Consolidado | 11 |
| Composición de la Deuda Neta | 12 |
| 6. Estado de Flujos de Efectivo Consolidado | 13 |
| 7. Plan de Inversión | 14 |
| Principales proyectos en ejecución | 14 |
| Inversión comprometida pendiente a 30/06/2012 | 14 |
| 8. Hechos Relevantes Comunicados a la CNMV | 16 |
| 9. Evolución Bursátil | 17 |

1. Cambios de consolidación y/o políticas contables

Ventas de varias participaciones en líneas de transmisión brasileñas

Con fecha 30 de noviembre de 2011, Abengoa procedió a cerrar un acuerdo con Compañía Energética Minas Gerais (CEMIG), a través de la entidad Transmissora Aliança de Energia Elétrica, S.A. (TAESA), para vender el 50% de su participación accionarial en las empresas STE, ATE, ATE II y ATE III, así como el 100% en la empresa NTE. La venta de dichas participaciones supuso una entrada de caja de 479 M€ y un resultado de 45 M€ registrado en el cuarto trimestre del ejercicio 2011.

Por otro lado, con fecha 16 de marzo de 2012 la Sociedad alcanzó un acuerdo con la Compañía Energética de Minas Gerais (CEMIG) para vender el 50% que controlaba Abengoa de la compañía que aglutina cuatro concesiones de transmisión (STE, ATE, ATE II y ATE III). Al cierre del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2012, se ha cumplido con las condiciones precedentes para la aprobación de la operación y, con fecha 2 de julio de 2012, se ha recibido el cobro del precio de venta por las acciones pactado por importe de 354 M€. La venta de estas participaciones ha supuesto un resultado de 4 M€ registrado en el epígrafe de "Otros ingresos de explotación" de la Cuenta de Resultados consolidada.

2. Principales Magnitudes

Datos Económicos

- Ventas de 3.691,1 M€, un 17% más que en el mismo periodo de 2011.
- 31 trimestres creciendo en ventas de manera consecutiva.
- Ebitda de 562,6 M€, un 21% más que en el mismo periodo de 2011.

| Cuenta de Resultados (M€) | 1s 2012 | Var (%) | 1s 2011 |
|---------------------------|---------|---------|---------|
| Ventas | 3.691,1 | +17,4% | 3.142,6 |
| Ebitda | 562,6 | +21,3% | 463,8 |
| Margen Operativo | 15,2% | | 14,8% |
| Beneficio Neto | 110,4 | +8,1% | 102,1 |

| Balance de Situación (M€) | 30/06/2012 | Var (%) | 31/12/2011 |
|---------------------------|------------|---------|------------|
| Activo Total | 19.398 | +3,2% | 18.793,7 |
| Patrimonio Neto | 1.850,8 | +7,2% | 1.726,2 |
| Deuda Neta Total | (7.423,1) | +35,8% | (5.467,6) |

| Datos de la Acción | 1s 2012 | Var (%) | 1s 2011 |
|---------------------------------------|---------|---------|---------|
| Última Cotización (29 de jun) (€/acc) | 10,42 | (50,2%) | 20,91 € |
| Capitalización (29 de jun) (M€) | 1.121,3 | (40,7%) | 1.891,3 |
| Volumen de Efectivo | | | |
| Diario Negociado (M€) | 8,8 | (38,5%) | 14,3 |

Magnitudes Operativas

- La actividad internacional representa el 72% de las ventas consolidadas.
- El 49% de las ventas proceden de Estados Unidos e Iberoamérica.
- La cartera de ingeniería a 30 de junio de 2012 se sitúa en 7.092 M€.

| Principales Cifras Operativas | jun-12 | Var (%) | jun-11 |
|--------------------------------------|---------------|----------------|---------------|
| Líneas de transmisión (km) | 1.771 | (60%) | 4.413 |
| Desalación (Cap. ML) | 560 | +56% | 360 |
| Cogeneración (GWh) | 393 | +13% | 347 |
| Energía Solar (MW) | 643 | +87% | 343 |
| Biocombustibles (Prod. ML) | 1.183 | +9% | 1.085 |
| Residuos tratados (Mt) | 1,03 | (4%) | 1,07 |

3. Cuenta de Resultados Consolidada

| M€ | 1s 2012 | 1s 2011 | Var (%) |
|--|----------------|----------------|----------------|
| Importe neto de la cifra de negocios | 3.691,1 | 3.142,6 | +17,4% |
| Gastos de Explotación | (3.128,5) | (2.678,8) | +16,8% |
| Amortización y cargos por deterioro del valor | (179,7) | (121,0) | +48,5% |
| Resultados de Explotación | 382,8 | 342,8 | +11,7% |
| Resultados Financieros | (325,8) | (258,9) | +25,8% |
| Participación en Resultados de Asociadas | 1,5 | 2,3 | (36,0%) |
| Resultado Consolidado antes de Impuestos | 58,5 | 86,2 | (32,1%) |
| Impuesto sobre Beneficios | 73,3 | 30,6 | +139,8% |
| Resultado procedente de operaciones continuadas | 131,8 | 116,8 | +12,9% |
| Resultado procedente de Act. Interrumpidas | 0,0 | (13,6) | n.a. |
| Resultado del ejercicio | 131,8 | 103,2 | +27,8% |
| Participaciones no dominantes | (21,5) | (1,0) | +2021,5% |
| Resultado Atribuible a la Sociedad Dominante | 110,4 | 102,1 | +8,0% |

Ventas

Las ventas consolidadas de Abengoa a 30 de junio de 2012 alcanzan la cifra de 3.691 M€, lo que representa un incremento del 17% sobre el mismo periodo del año anterior. El incremento se debe fundamentalmente a:

- Incremento de la cifra de negocio de Ingeniería y Construcción destacando la construcción de plantas termosolares en España y Estados Unidos, al avance en la construcción de la planta cogeneradora de Tabasco (México) y de las líneas y subestaciones de corriente continua de Madeira en Brasil, así como la construcción de la línea de Manaus (Brasil).

Ebitda

La cifra de Ebitda alcanza, a 30 de junio de 2012, los 562,6 M€, lo que supone un incremento respecto al mismo periodo del año anterior del 21%. El incremento se debe fundamentalmente, además de lo ya comentado, a:

- Contribución de las nuevas plantas solares en España (Helioenergy 1 y 2, Solacor 1 y 2, Helios 2 y Solaben 3), de la planta híbrida solar/ciclo combinado SPP1 (Argelia) y de la desaladora de Honaine (Argelia).

Resultados financieros

El resultado financiero se incrementa pasando de los -258,9 M€ en los primeros seis meses de 2011 a -325,8M€ en el mismo periodo de 2012, como consecuencia, fundamentalmente, de la entrada en producción de nuevas plantas solares.

Impuesto sobre beneficios

El impuesto sobre beneficios pasa de 30,6 M€ los seis primeros meses de 2011 a 73,3 M€ en el mismo periodo de 2012. Este resultado se encuentra afectado por ciertos incentivos a la actividad exportadora de bienes y servicios desde España, al esfuerzo y dedicación a las actividades de I+D+i, la contribución al beneficio de Abengoa de resultados procedentes de otros países, así como a la vigente normativa tributaria.

Resultados procedentes de operaciones continuadas

Por todo lo anterior, el resultado procedente de operaciones continuadas de Abengoa se incrementa en un 13% pasando de 116,8 M€ en los seis primeros meses de 2011 a 131,8 M€ en el mismo periodo de 2012.

Resultados procedentes de actividades interrumpidas neto de impuestos

En junio 2011 se han reclasificado los resultados generados en dicho período por las actividades que ahora se consideran discontinuadas tras la venta en 2011 de la participación en Telvent GIT.

Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad dominante

El resultado atribuido a la sociedad dominante de Abengoa se ha incrementado en un 8% pasando de los 102,1 M€ registrados en los seis primeros meses de 2011 a los 110,4 M€ conseguidos en el mismo periodo de 2012.

Si excluimos en ambos periodos el impacto de Telvent, la valoración mark to market de los derivados y la contribución en 2011 de determinadas concesiones de líneas de transmisión, vendidas a CEMIG, el incremento del resultado sería del 38%.

4. Resultados por Segmentos

| M€ | Ventas | | | Ebitda | | | Margen | |
|---|--------------|--------------|------------|------------|------------|------------|--------------|--------------|
| | 1s 2012 | 1s 2011 | Var (%) | 1s 2012 | 1s 2011 | Var (%) | 1s 2012 | 1s 2011 |
| Ingeniería y Construcción | | | | | | | | |
| Ingeniería | 1.972 | 1.569 | 26% | 236 | 183 | 29% | 12,0% | 11,7% |
| Total | 1.972 | 1.569 | 26% | 236 | 183 | 29% | 12,0% | 11,7% |
| Infraestructuras de Tipo Concesional | | | | | | | | |
| Solar | 140 | 50 | 180% | 99 | 38 | 161% | 70,7% | 76,0% |
| Agua | 18 | 8 | 125% | 13 | 4 | 225% | 72,2% | 50,0% |
| Concesiones LAT | 61 | 116 | (47%) | 46 | 92 | (50%) | 75,4% | 79,3% |
| Cogen. y otros | 24 | 18 | 33% | 2 | 1 | 100% | 8,3% | 5,6% |
| Total | 243 | 192 | 27% | 160 | 135 | 19% | 65,7% | 70,3% |
| Producción Industrial | | | | | | | | |
| Bioenergía | 913 | 987 | (7%) | 5 | 67 | (93%) | 0,5% | 6,8% |
| Reciclaje | 342 | 324 | 6% | 61 | 60 | 2% | 17,8% | 18,5% |
| Otros | 221 | 71 | 211% | 101 | 19 | 432% | 45,7% | 26,8% |
| Total | 1.476 | 1.382 | 7% | 167 | 146 | 14% | 11,3% | 10,6% |
| Total | 3.691 | 3.143 | 17% | 563 | 464 | 21% | 15,3% | 14,8% |

Ingeniería y Construcción

- Las ventas en Ingeniería y Construcción se incrementaron en un 26% respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, alcanzando los 1.972 M€ (1.569 M€ en los seis primeros meses de 2011) y el Ebitda alcanza los 236 M€ lo que supone un incremento del 29% respecto a la cifra alcanzada en el mismo periodo de 2011 (183 M€). Estos incrementos se deben principalmente a:
 - Ejecución de la planta Solar de Solana, en Arizona (Estados Unidos) y de Mojave, en California (Estados Unidos)
 - Ejecución de plantas termosolares en España.
 - Mayor ejecución de líneas de Transmisión en Brasil y Perú.

Infraestructuras de Tipo Concesional

- Las ventas en Infraestructuras de tipo concesional se incrementaron en un 27% respecto al mismo periodo del ejercicio pasado, alcanzando los 243 M€ (192 M€ en los seis primeros meses de 2011). El Ebitda por su parte alcanza los 160 M€, un 19% de incremento respecto a los 135 M€ registrados en el mismo periodo del año anterior. Estos incrementos se deben principalmente a:
 - Contribución de las nuevas plantas solares en España (Helioenergy 1 y 2, Solacor 1 y 2, Helios 2 y Solaben 3), cuya entrada en funcionamiento se ha realizado en diferentes momentos a lo largo del último trimestre de 2011 y el primer semestre de 2012, así como la contribución de la planta híbrida solar/ciclo combinado SPP1 en Argelia que entró en producción a finales del primer semestre de 2011.
 - Puesta en funcionamiento de la línea ATN en Perú y la desaladora de Honaine (Argelia) durante 2011.
 - La disminución en los resultados de concesiones de transmisión se debe a la venta en el último trimestre de 2011 de parte de las líneas de transmisión brasileñas a CEMIG.

Producción Industrial

- Las ventas en Producción Industrial se incrementan en un 7% respecto al mismo periodo del ejercicio pasado, alcanzando los 1.476 M€ (1.382 M€ en los seis primeros meses de 2011). El Ebitda por su parte alcanza los 167 M€, un 14% de incremento respecto a los 146 M€ registrados en el mismo periodo del año anterior.

5. Estado de Situación Financiera Consolidado

Estado de Situación Financiera Consolidado

| Activo (M€) | 30/06/2012 | 31/12/2011 |
|---|---------------|---------------|
| Activo Intangible e Inmovilizaciones Materiales | 2.893 | 2.793 |
| Inmovilizaciones en Proyectos | 8.794 | 7.602 |
| Inversiones Financieras | 460 | 463 |
| Activos por Impuestos Diferidos | 1.130 | 992 |
| Activos No Corrientes | 13.277 | 11.850 |
| Existencias | 487 | 385 |
| Clientes y Otras Cuentas a Cobrar | 1.917 | 1.806 |
| Inversiones Financieras | 1.129 | 1.014 |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo | 2.588 | 3.738 |
| Activos Corrientes | 6.121 | 6.943 |
| Total Activo | 19.398 | 18.794 |

| Pasivo (M€) | 30/06/2012 | 31/12/2011 |
|--|---------------|---------------|
| Capital y Reservas | 1.199 | 1.318 |
| Socios Externos | 651 | 409 |
| Patrimonio Neto | 1.851 | 1.726 |
| Financiación sin Recurso | 5.512 | 4.983 |
| Recursos Ajenos | 4.789 | 4.150 |
| Subvenciones y otros pasivos | 257 | 224 |
| Provisiones para Otros Pasivos y Gastos | 131 | 119 |
| Instrumentos Financieros Derivados | 424 | 389 |
| Pasivos por Impuestos Dif. y Oblig. Personal | 328 | 296 |
| Total de Pasivos No Corrientes | 11.441 | 10.161 |
| Financiación sin Recurso | 487 | 407 |
| Recursos Ajenos | 587 | 919 |
| Proveedores y Otras Cuentas a Pagar | 4.745 | 5.230 |
| Pasivos por Impuestos Corrientes | 208 | 256 |
| Instrumentos Financieros Derivados | 64 | 79 |
| Provisiones para Otros Pasivos y Gastos | 15 | 16 |
| Total de Pasivos Corrientes | 6.106 | 6.906 |
| Total Pasivo | 19.398 | 18.794 |

Composición de la Deuda Neta

| M€ | 30/06/2012 | 31/12/2011 | 30/06/2011 |
|--|--------------|--------------|--------------|
| Deuda Corporativa | 5.140 | 4.830 | 4.951 |
| Efectivo e Inversiones Financieras corporativas | (2.743) | (3.346) | (2.340) |
| Deuda Neta Total Corporativa | 2.397 | 1.484 | 2.611 |
| Deuda sin recurso | 6.000 | 5.390 | 4.542 |
| Efectivo e Inversiones Financieras sin recurso | (974) | (1.406) | (1.201) |
| Deuda Neta Total Sin Recurso | 5.026 | 3.984 | 3.341 |
| Deuda Neta Total | 7.423 | 5.468 | 5.952 |
| Deuda pre-operacional | 3.597 | 3.181 | 2.195 |
| Ebitda Total 12 meses | 1.201 | 1.103 | 935 |
| Ebitda corporativo 12 meses | 789 | 717 | 569 |
| Deuda Neta Corporativa / Ebitda Corporativo | 3,0 | 2,1 | 4,6 |
| Deuda Neta sin recurso / Ebitda sin recurso | 12,0 | 8,7 | 8,4 |
| Deuda Neta Total / Ebitda Total | 6,2 | 5,0 | 6,4 |

6. Estado de Flujos de Efectivo Consolidado

| M€ | 1s 2012 | 1s 2011 |
|---|------------------|------------------|
| Resultado Consolidado después de impuestos | 131,8 | 116,8 |
| Ajustes no monetarios | 259,4 | 341,4 |
| Variación en el Capital Circulante | (360,7) | 364,3 |
| Actividades interrumpidas | | (98,2) |
| Efectivo generado por las operaciones | 30,5 | 724,2 |
| Impuesto de sociedades cobrados/pagados | (19,8) | (50,8) |
| Intereses cobrados/pagados | (215,4) | (181,4) |
| Actividades interrumpidas | | 23,6 |
| Flujos netos de efectivo de acts. explotación | (204,7) | 515,6 |
| Capex | (1.791,3) | (1.335,8) |
| Otras inversiones | (22,7) | (146,2) |
| Flujos netos de efectivo de acts. inversión | (1.814,0) | (1.482,0) |
| Flujos netos de efectivo de acts. financiación | 876,7 | 821,0 |
| Aumento/disminución neta del efectivo | (1.142,0) | (145,4) |
| Efectivo o equivalente al comienzo del ejercicio | 3.738,1 | 2.983,2 |
| Diferencias de conversión Efectivo y Equivalentes | (8,4) | (30,6) |
| Actividades interrumpidas | | (56,2) |
| Efectivo bancario al cierre del periodo | 2.587,7 | 2.750,9 |

7. Plan de Inversión

Principales proyectos en ejecución

| | Localización | Capacidad | Participación Abengoa (%) | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | Puesta en operación | EBITDA anual (e) (M€) | Financ.? |
|--------------|---------------------|----------------|---------------------------|------|------|------|------|---------------------|-----------------------|----------|
| | Solacor 1-2 | España | 50 MW x2 | 74% | | | | Q1 12 | 43 | ✓ |
| | Solaben 2-3 | España | 50 MW x2 | 70% | | | | Q3/Q2 12 | 41 | ✓ |
| | Helios 1-2 | España | 50 MW x2 | 100% | | | | ✓ Q2/Q3 12 | 40 | ✓ |
| | Solana | Estados Unidos | 280 MW | 100% | | | | Q3 13 | 65 | ✓ |
| | Mojave | Estados Unidos | 280 MW | 100% | | | | Q2 14 | 55 | ✓ |
| | Solaben 1-6 | España | 50 MW x2 | 100% | | | | Q3/Q4 13 | 45 | |
| | South Africa Trough | Sudáfrica | 100 MW | 51% | | | | Q3 14 | 79 | |
| | South Africa Tower | Sudáfrica | 50 MW | 51% | | | | Q3 14 | 47 | |
| | Tenes | Argelia | 200 ML/día | 51% | | | | Q4 13 | 17 | ✓ |
| | Qingdao | China | 100 ML/día | 92% | | | | Q3 12 | 11 | ✓ |
| | Ghana | Ghana | 60 ML/día | 51% | | | | Q3 14 | 10 | |
| | Zapotillo | México | 3,8 m3/seg | 100% | | | | Q4 15 | 12 | |
| | Cogen. Pemex | México | 300 MWe | 60% | | | | Q3 12 | 60 | ✓ |
| | Uruguay Wind | Uruguay | 50 MW | 50% | | | | Q4 13 | 12 | |
| | Manaus | Brasil | 586 km | 51% | | | | Q4 12 | 38 | ✓ |
| | Norte Brasil | Brasil | 2,375 km | 51% | | | | Q1 13 | 66 | ✓ |
| | Linha Verde | Brasil | 987 km | 51% | | | | Q1 13 | 13 | ✓ |
| | ATS | Perú | 900 km | 100% | | | | Q4 13 | 30 | ✓ |
| | ATE VIII | Brasil | 108 km | 100% | | | | Q4 12 | 2 | ✓ |
| | Quadra I | Chile | 79 km | 100% | | | | Q3 13 | 7 | ✓ |
| | Quadra II | Chile | 50 km | 100% | | | | Q3 13 | 4 | |
| Total | | | | | | | | | 697 | |

Inversión comprometida pendiente a 30/06/2012

| Comprometido (M€) | Capacidad | Abengoa (%) | País | Puesta en operación | Inversión | Total | | | |
|---------------------|----------------|-------------|---------|---------------------|--------------|-------------------------|------------|------------|--------------|
| | | | | | | Capex Pendiente (total) | ABG Corp. | Socios | Deuda |
| Solar | | | | | 3.799 | 1.410 | 347 | 6 | 1.057 |
| Solaben 2 y 3 | 100 MW | 70% | España | Q3'12/Q2'12 | 580 | 53 | 15 | 6 | 32 |
| Helios 1 y 2 | 100 MW | 100% | España | Q2'12/Q3'12 | 555 | 21 | 12 | | 9 |
| Solana | 280 MW | 100% | EE.UU. | Q3'13 | 1.468 | 573 | 159 | | 414 |
| Mojave | 280 MW | 100% | EE.UU. | Q2'14 | 1.196 | 763 | 161 | | 602 |
| Biofuels | | | | | 476 | 232 | 85 | 45 | 102 |
| Hugoton | 90 ML | 100% | EE.UU. | Q1'14 | 476 | 232 | 85 | 45 | 102 |
| Cogeneración | | | | | 493 | 65 | 11 | 7 | 47 |
| Cogen. Pemex | 300 MW | 60% | México | Q3'12 | 493 | 65 | 11 | 7 | 47 |
| Agua | | | | | 325 | 85 | 9 | 9 | 67 |
| Tenes | 200.000 m³/día | 51% | Argelia | Q4'13 | 178 | 85 | 9 | 9 | 67 |
| Qingdao | 100.000 m³/día | 92% | China | Q3'12 | 147 | | | | |
| Transmisión | | | | | 2.276 | 548 | 142 | 78 | 328 |
| Manaus | 586 km | 51% | Brasil | Q4'12 | 748 | 33 | 5 | 5 | 23 |
| Norte Brasil | 2.375 km | 51% | Brasil | Q1'13 | 845 | 212 | 58 | 56 | 98 |
| Linha Verde | 987 km | 51% | Brasil | Q1'13 | 230 | 95 | 18 | 17 | 60 |
| ATS | 900 km | 100% | Perú | Q4'13 | 387 | 163 | 46 | | 117 |
| ATE VIII | 108 km | 100% | Brasil | Q4'12 | 27 | 12 | 8 | | 4 |
| Quadra I | 79 km | 100% | Chile | Q3'13 | 39 | 33 | 7 | | 26 |
| Total | | | | | 7.369 | 2.340 | 594 | 145 | 1.601 |

| Comprometido (M€) | H2 2012 | | | | 2013 | | | | 2014 | | | |
|---------------------|-------------------------|------------|------------|------------|-------------------------|------------|-----------|------------|-------------------------|-----------|----------|------------|
| | Capex Pendiente (total) | ABG Corp. | Socios | Deuda | Capex Pendiente (total) | ABG Corp. | Socios | Deuda | Capex Pendiente (total) | ABG Corp. | Socios | Deuda |
| Solar | 501 | 129 | 6 | 366 | 774 | 185 | | 589 | 135 | 33 | | 102 |
| Solaben 2 y 3 | 53 | 15 | 6 | 32 | | | | | | | | |
| Helios 1 y 2 | 21 | 12 | | 9 | | | | | | | | |
| Solana | 294 | 80 | | 214 | 279 | 79 | | 200 | | | | |
| Mojave | 133 | 22 | | 111 | 495 | 106 | | 389 | 135 | 33 | | 102 |
| Biofuels | 69 | 50 | 19 | | 157 | 35 | 24 | 98 | 6 | | 2 | 4 |
| Hugoton | 69 | 50 | 19 | | 157 | 35 | 24 | 98 | 6 | | 2 | 4 |
| Cogeneración | 65 | 11 | 7 | 47 | | | | | | | | |
| Cogen. Pemex | 65 | 11 | 7 | 47 | | | | | | | | |
| Agua | 57 | 6 | 6 | 45 | 28 | 3 | 3 | 22 | | | | |
| Tenes | 57 | 6 | 6 | 45 | 28 | 3 | 3 | 22 | | | | |
| Quingdao | | | | | | | | | | | | |
| Transmisión | 417 | 101 | 69 | 247 | 131 | 41 | 9 | 81 | | | | |
| Manaus | 33 | 5 | 5 | 23 | | | | | | | | |
| Norte Brasil | 194 | 49 | 47 | 98 | 18 | 9 | 9 | | | | | |
| Linha Verde | 95 | 18 | 17 | 60 | | | | | | | | |
| ATS | 74 | 19 | | 55 | 89 | 27 | | 62 | | | | |
| ATE VIII | 12 | 8 | | 4 | | | | | | | | |
| Quadra I | 9 | 2 | | 7 | 24 | 5 | | 19 | | | | |
| Total | 1.109 | 297 | 107 | 705 | 1.090 | 264 | 36 | 790 | 141 | 33 | 2 | 106 |

8. Hechos Relevantes Comunicados a la CNMV

Relación de Hechos Relevantes correspondientes al primer semestre de 2012:

- Escrito de 21/02/2012. Detalle de operaciones al amparo del Contrato de Liquidez (de 20/11/2011 a 20/02/2012).
- Escrito de 27/02/2012. Convocatoria Junta General Ordinaria de Accionistas.
- Escrito de 27/02/2012. Cambios en el Consejo de Administración y comisiones.
- Escrito de 27/02/2012. Informe Anual de Gobierno Corporativo 2011.
- Escrito de 27/02/2012. Información económica Semestral correspondiente al segundo semestre 2011. Archivo formato CNMV.
- Escrito de 16/03/2012. Acuerdo con la Compañía Energética de Minas Gerais (Cemig) para la venta del 50% restante en cuatro concesiones de transmisión en Brasil.
- Escrito de 02/04/2012. Acuerdos adoptados por la Junta General de Accionistas de 1 de abril de 2012.
- Escrito de 03/04/2012. Comunicación de pago de dividendo correspondiente al ejercicio 2011.
- Escrito de 02/05/2012. Abengoa concluye con éxito el proceso de refinanciación y sindicación de la deuda corporativa bancaria a largo plazo, por importe 1.566 M €.
- Escrito de 04/05/2012. Información económica Trimestral correspondiente al primer trimestre 2012. Anexo Evolución de los Negocios.
- Escrito de 04/05/2012. Mercedes Gracia Díez, designada presidente del Comité de Auditoría.
- Escrito de 21/05/2012. Detalle de las operaciones al amparo del Contrato de Liquidez (de 21/02/2012 a 20/05/2012).

9. Evolución Bursátil

A 30 de junio de 2012, la sociedad entiende que el capital flotante («free float») es del 43,96%, si se descuenta la participación de los accionistas Inversión Corporativa I.C.S.A. y su filial Finarpisa (56,04%).

Según los datos facilitados a Abengoa por la Sociedad de Gestión de los Sistemas de Registro, Compensación y Liquidación de Valores, S.A. con motivo de la celebración de la última Junta General Ordinaria, el 1 de abril de 2012 Abengoa, S.A. contaba con 14.433 accionistas.

| | Total | Diario |
|----------------------------------|--------|--------|
| Número de Valores (miles) | 86.422 | 1.330 |
| Efectivo Negociado (M€) | 1.123 | 17 |

| Cotizaciones | Valor | Fecha |
|---------------|--------------|---------------|
| Última | 10,42 | 29 jun |
| Máxima | 17,39 | 25 ene |
| Media | 12,99 | |
| Mínima | 8,89 | 01 jun |

Como referencia histórica, desde la salida a Bolsa de Abengoa el 29 de noviembre de 1996, los títulos de la compañía se han incrementado un 390% lo que significa multiplicar por 5 veces el precio inicial. Durante este mismo periodo de tiempo, el selectivo IBEX-35 se ha revalorizado un 52%.

Evolución del valor de Abengoa en Bolsa
(comparado con Ibex-35)

