

ABENGOA



Evolución de los Negocios

Tercer Trimestre 2011

(Enero-Septiembre)

Índice de Contenidos

1. Cambios de perímetro de consolidación y/o contables	3
CINIIF 12: Acuerdos de Concesión de Servicios	3
Operaciones Discontinuas	5
2. Principales Magnitudes	7
Datos Económicos	7
Magnitudes Operativas	7
3. Cuenta de Resultados Consolidada	9
Ventas	9
Ebitda	10
Resultados Financieros	10
Impuesto sobre beneficios	10
Resultados procedentes de operaciones continuadas	11
Resultados procedentes de actividades interrumpidas neto de impuestos	11
Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad dominante	11
4. Resultados por Segmentos	12
Ingeniería y Construcción	12
Infraestructuras de Tipo Concesional	13
Producción Industrial	13
5. Estado de Situación Financiera Consolidado	14
Estado de Situación Financiera Consolidado	14
Composición de la Deuda Neta	15
6. Estado de Flujos de Efectivo Consolidado	16
7. Plan de Inversión	17
Principales proyectos en ejecución	17
Inversión comprometida pendiente a 30/09/11	18
8. Hechos Relevantes Comunicados a la CNMV	19
9. Evolución Bursátil	20

1. Cambios de perímetro de consolidación y/o contables

CINIIF 12: Acuerdos de Concesión de Servicios

Como consecuencia de la entrada en vigor de la interpretación CINIIF 12 sobre Acuerdos de Concesión de Servicios a partir del 1 de enero del pasado ejercicio 2010, Abengoa procedió a aplicar dicha interpretación con efecto retroactivo sin ningún impacto significativo en las Cuentas Anuales Consolidadas de Abengoa del cierre del ejercicio 2010, en la medida que ya se venía aplicando una política contable similar a dicha interpretación de forma recurrente y anticipadamente para determinados activos concesionales relacionados fundamentalmente con la actividad internacional concesional de transmisión eléctrica, desalación y termosolar.

A la fecha de dicha aplicación, la sociedad llevó a cabo un análisis de los otros acuerdos existentes en el Grupo e identificó infraestructuras adicionales que potencialmente podrían calificar como acuerdos de concesión de servicios, representadas por las plantas termosolares en España acogidas al régimen especial del RD 661/2007 e inscritas en el registro de pre-asignación en noviembre de 2009.

No obstante, al cierre de dicho ejercicio 2010, la sociedad concluyó que era necesario seguir profundizando en el análisis puesto que, basado en la información disponible a dicha fecha, los argumentos que soportaban dicha aplicación contable no estaban completamente contrastados. Por esta razón, la aplicación de la CINIIF 12 no tuvo ningún impacto significativo en las Cuentas Anuales Consolidadas de Abengoa del cierre del ejercicio 2010.

Durante el ejercicio 2011, Abengoa ha seguido trabajando en el análisis de la posible aplicación contable de la CINIIF 12 a las plantas termosolares en España, habiendo obtenido a lo largo del año múltiples informes jurídicos, técnicos, y contables de terceros independientes. En el mes de septiembre de 2011, fecha en la que se reciben los últimos informes de expertos contables, la dirección ha concluido que en base a dichos informes y al análisis y nueva experiencia adquirida, la sociedad debe aplicar la CINIIF 12 a las plantas termosolares en España acogidas al régimen especial del RD 661/2007 e inscritas en el registro de pre-asignación en noviembre de 2009, igual que lo hace con el resto de activos de carácter concesional.

Estas nuevas circunstancias conllevan a un cambio de estimación basado en la última información fiable disponible a partir del 1 de septiembre de 2011 por lo

que, de acuerdo con la NIC 8 sobre Políticas Contables y Cambio de las estimaciones contables, este cambio de estimación se aplicará con carácter prospectivo a partir de dicha fecha.

La aplicación de la CINIIF 12 para estos activos produce un incremento en el importe neto de la cifra de negocios y en el resultado del tercer trimestre. A continuación se muestra el impacto de dicha aplicación en la cuenta de resultados del período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2011:

Concepto	Impacto
	30.09.11
Ventas	183.823
Resultados de Explotación	17.537
Resultado Consolidado antes de Impuestos	17.537
Impuesto de Sociedades	(5.266)
Resultado Consolidado después de Impuestos	12.271
Participaciones no dominantes	(5.667)
Resultado Sociedad Dominante	6.604

Durante los nueve primeros meses de 2011 el grupo ha aplicado en la elaboración de los presentes Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados nuevas normas e interpretaciones que han entrado en vigor en 2011, las cuales son descritas en la Nota 2 de los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2010, sin efecto significativo en los presentes Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

Operaciones Discontinuas

Venta de la participación en Telvent GIT

El 1 de junio de 2011, nuestra filial Telvent GIT, S.A. (Telvent), participada por Abengoa en un 40%, suscribió un contrato definitivo con Schneider Electric S.A. (SE) para la adquisición de Telvent por parte de SE. Simultáneamente a la firma de dicho contrato definitivo celebrado entre SE y Telvent, Abengoa, S.A. suscribió un acuerdo irrevocable de compromiso de adquisición con SE por el que aceptó ofertar su participación del 40% en Telvent en la oferta pública que debía iniciar SE en un plazo de diez días hábiles a contar desde el anuncio de los contratos.

Con posterioridad SE presentó una oferta pública de adquisición de Telvent a un precio de 40 dólares estadounidenses por acción, lo que supone un valor compañía de 1.360 M€, y una prima sobre la cotización media de los últimos 90 días del 36%.

Durante el mes de septiembre de 2011, y una vez cumplidas con las habituales condiciones de cierre y obtenidas todas las autorizaciones reglamentarias, se ha cerrado definitivamente la operación en la que Abengoa ha obtenido unos ingresos de caja de 391 millones de euros, y un resultado total por la discontinuidad de 91 millones de euros reflejado en el epígrafe de "Resultados del Ejercicio procedentes de actividades interrumpidas neto de impuestos" de la cuenta de resultados del período de nueve meses cerrado a septiembre de 2011.

Teniendo en cuenta la significativa relevancia que las actividades desarrolladas por Telvent GIT, S.A. han tenido para Abengoa, se procede a considerar la transacción de venta de estas participaciones accionariales como una actividad interrumpida, y por tanto a ser reportada como tal de acuerdo con los supuestos y requerimientos de la NIIF 5.

De acuerdo con dicha norma, el resultado obtenido de la operación de venta tienen la consideración de operación discontinuada, por lo que en la cuenta de resultados de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados de Abengoa del período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2011 se recoge dicho resultado de la venta en un único epígrafe.

Asimismo, en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada del período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2010 que se incluye a efectos comparativos en los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados de Abengoa del período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2011, se procede también a la reclasificación en un único epígrafe de los resultados generados en dicho período por las actividades que ahora se consideran discontinuadas.

Ventas de varias participaciones en líneas de transmisión brasileñas

El 3 de junio de 2011, Abengoa S.A. llegó a un acuerdo con Compañía Energética Minas Gerais (CEMIG), a través de la entidad Transmissora Aliança de Energia Elétrica, S.A. (TAESA), para crear una empresa conjunta que combinará cuatro concesiones de transmisión poseídas actualmente por Abengoa, STE, ATE, ATEII y ATE III, en las que CEMIG adquirirá ahora una participación del 50%. Como parte de la misma operación, Abengoa también venderá la participación del 100% que posee en otra concesión de transmisión, NTE, a CEMIG.

El precio de la oferta equivale aproximadamente a un ingreso en caja de 456 M€, y supondrá una reducción de deuda neta total consolidada estimada en 623 M€ y una plusvalía estimada después de impuestos entre 30 y 35 M€ que puede variar en función de gastos de la operación, fecha definitiva de cierre y tipo de cambio, entre otras variables.

La operación está sujeta a la aprobación de las entidades financieras prestamistas, así como de la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (ANEEL) y se prevé que se obtenga antes de que finalice el ejercicio 2011.

Teniendo en cuenta la significativa relevancia que los activos vendidos tienen para Abengoa, se procede a considerar la transacción de venta como Activos no Corrientes mantenidos para la venta y por tanto a ser reportada como tal de acuerdo con los supuestos y requerimientos de la NIIF 5.

2. Principales Magnitudes

Datos Económicos

- Ventas de 4.784,1 M€, un 42% más que en el mismo periodo de 2010.
- 28 trimestres creciendo en ventas de manera consecutiva.
- Ebitda de 744,1 M€, un 41% más que en el mismo periodo de 2010.

Cuenta de Resultados (M€)	9m 2011	Var (%)	9m 2010
Ventas	4.784,1	+42,3%	3.362,7
Ebitda	744,1	+41,3%	526,5
Margen Operativo	15,6%		15,7%
Beneficio Neto	210,9	+45,1%	145,3

Balance de Situación (M€)	31/09/2011	Var (%)	31/12/2010
Activo Total	17.920,0	+5,6%	16.973,8
Patrimonio Neto	1.365,3	(16,3%)	1.630,3
Deuda Neta Total	(5.814,7)	+13,0%	(5.143,9)

Datos de la Acción	9m 2011	Var (%)	9m 2010
Última Cotización (30 de sep) (€/acc)	16,01	(13,8%)	18,58
Capitalización (30 de sep) (M€)	1.448,4	(13,8%)	1.680,9
Volumen de Efectivo			
Diario Negociado (M€)	13,4	+12,4%	11,9

Magnitudes Operativas

- La actividad internacional representa el 76% de las ventas consolidadas.
- El 52% de las ventas proceden de Estados Unidos e Iberoamérica.
- La cartera de ingeniería a 30 de septiembre de 2011 se sitúa en 7.529 M€.

Principales Cifras Operativas	sep-11	Var (%)	sep-10
Líneas de transmisión (km)	3.903	(13%)	4.504
Desalación (Cap. ML)	360	+0%	360
Cogeneración (GWh)	393	+21%	326
Energía Solar (MW)	393	+104%	193
Biocombustibles (Prod. ML)	1.994	+14%	1.755
Residuos tratados (Mt)	1,62	+1%	1,61

3. Cuenta de Resultados Consolidada

M€	9m 2011	9m 2010	Var (%)
Importe neto de la cifra de negocios	4.784,1	3.362,7	+42,3%
Gastos de Explotación	(4.040,0)	(2.836,1)	+42,4%
Amortización y cargos por deterioro del valor	(188,6)	(174,1)	+8,4%
Resultados de Explotación	555,5	352,5	+57,6%
Resultados Financieros	(482,6)	(184,7)	+161,3%
Participación en Resultados de Asociadas	3,2	8,3	(61,0%)
Resultado Consolidado antes de Impuestos	76,2	176,1	(56,7%)
Impuesto sobre Beneficios	57,7	(23,3)	(347,4%)
Resultado procedente de operaciones continuadas	133,9	152,8	(12,4%)
Resultado procedente de Act. Interrumpidas	91,5	37,2	n.a.
Participaciones no dominantes	(14,4)	(44,7)	(67,7%)
Resultado Atribuible a la Sociedad Dominante	210,9	145,3	+45,2%

Ventas

Las ventas consolidadas de Abengoa a 30 de septiembre de 2011 alcanzan la cifra de 4.784,1 M€, lo que representa un incremento del 42% sobre el mismo periodo del año anterior. El incremento se debe fundamentalmente a:

- Incremento de la cifra de negocio de Ingeniería y Construcción debido a la construcción de plantas termosolares en España y de Solana, la planta termosolar de 280 MW en el estado de Arizona (EE.UU.), 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).
- Incremento en precios de commodities y contribución de las nuevas plantas de bioetanol de Indiana e Illinois (puestas en marcha durante el primer semestre de 2010), y de la planta de Holanda (cuya entrada en producción se produjo en el segundo semestre de 2010), así como el inicio de las operaciones de dos plantas de cogeneración que Abengoa Bioenergía Brasil posee en el estado de São Paulo (Brasil).

- Mayor volumen y precio de los residuos tratados en todas las áreas de Reciclaje.

Ebitda

La cifra de Ebitda alcanza, a 30 de septiembre de 2011, los 744,1 M€, lo que supone un incremento respecto al mismo periodo del año anterior del 41%. El incremento se debe fundamentalmente, además de lo ya comentado, a:

- Contribución de las nuevas plantas solares en España (Solnova 1, Solnova 3 y Solnova 4), cuya entrada en funcionamiento se realizó en diferentes momentos a lo largo de 2010, así como la entrada en producción durante este último trimestre de la planta termosolar de 50 MW Helioenergy 1.
- Mayor volumen y precio de los residuos tratados en Reciclaje.
- Contribución de las líneas de transmisión en Brasil, que entraron en producción durante 2010 (ATE IV-VII).

Resultados Financieros

El resultado financiero se incrementa pasando de los -184,7 M€ en los primeros nueve meses de 2010 a -482,6 M€ en el mismo periodo de 2011, como consecuencia, fundamentalmente, de la entrada en producción de nuevas plantas solares, de etanol y de líneas de transmisión, por el incremento en la financiación corporativa, así como por la valoración negativa de los derivados implícitos de los bonos convertibles de Abengoa y el valor temporal de los CAP de tipos de interés.

Impuesto sobre beneficios

El impuesto sobre beneficios pasa de -23,3 M€ los nueve primeros meses de 2010 a 57,7 M€ en el mismo periodo de 2011. 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 disminuye en un 12,4% pasando de 152,8 M€ en los nueve primeros meses de 2010 a 133,9 M€ en el mismo periodo de 2011.

Si aislamos el efecto de la valoración negativa los derivados implícitos de los bonos convertibles así como el valor temporal de los CAP de tipos de interés, el resultado procedente de operaciones continuadas a septiembre 2011 alcanzaría los 184,8 M€ frente a los 108,2 M€ que se registrarían a septiembre 2010, lo que supondría un incremento del 71%.

Resultados procedentes de actividades interrumpidas neto de impuestos

Este epígrafe recoge los 91,5 M€ de resultados netos procedentes de actividades interrumpidas registrados en 2011 tras la venta de la participación en Telvent GIT. En septiembre 2010 se han reclasificado los resultados generados en dicho período por las actividades que ahora se consideran discontinuadas.

Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad dominante

El resultado atribuido a la sociedad dominante de Abengoa se ha incrementado en un 45,2% pasando de los 145,3 M€ registrados en los nueve primeros meses de 2010 a los 210,9 M€ conseguidos en el mismo periodo de 2011. Si excluimos en ambos periodos el impacto de Telvent y la valoración Mark to Market de los de derivados, el incremento del resultado sería del 105%.

4. Resultados por Segmentos

M€	Ventas			Ebitda			Margen	
	9m 2011	9m 2010	Var (%)	9m 2011	9m 2010	Var (%)	9m 2011	9m 2010
Ingeniería y Construcción								
Ingeniería	2.156	1.639	32%	264	172	53%	12,2%	10,5%
Total	2.156	1.639	32%	264	172	53%	12,2%	10,5%
Infraestructuras de Tipo Concesional								
Solar	99	44	122%	78	36	118%	78,8%	80,2%
Agua	13	10	31%	7	5	44%	54,9%	50,0%
Concesiones LAT	184	152	21%	144	110	31%	78,0%	72,1%
Cogen. y otros	25	22	17%	2	1	118%	8,3%	4,5%
Total	322	229	41%	231	152	52%	71,7%	66,4%
Producción Industrial								
Bioenergía	1.629	991	64%	111	106	4%	6,8%	10,7%
Reciclaje	477	414	15%	85	74	15%	17,9%	17,9%
Otros	200	90	124%	53	23	133%	26,5%	25,4%
Total	2.306	1.495	54%	249	203	23%	10,8%	13,6%
Total	4.784	3.363	42%	744	527	41%	15,6%	15,7%

Ingeniería y Construcción

- Las ventas en Ingeniería y Construcción se incrementaron en un 32% respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, alcanzando los 2.156 M€ (1.639 M€ en el los nueve primeros meses de 2010) y el Ebitda alcanza los 264 M€ lo que supone un incremento del 53% respecto a la cifra alcanzada en el mismo periodo de 2010 (172 M€). Estos incrementos se deben principalmente a:
 - o Ejecución de la planta Solar de Solana, en Arizona (Estados Unidos).
 - o Ejecución de plantas termosolares en España.
 - o Mayor ejecución de líneas de Transmisión en Brasil y Perú así como de la planta de cogeneración para Pemex en Tabasco.
 - o Ejecución de la planta termosolar de Abu Dhabi.

Infraestructuras de Tipo Concesional

- Las ventas en Infraestructuras de tipo concesional se incrementaron en un 41% respecto al mismo periodo del ejercicio pasado, alcanzando los 322 M€ (229 M€ en los nueve primeros meses de 2010). El Ebitda por su parte alcanza los 231 M€, un 52% de incremento respecto a los 152 M€ registrados en el mismo periodo del año anterior. Estos incrementos se deben principalmente a:
 - Contribución de las nuevas plantas solares en España (Solnova 1, Solnova 3 y Solnova 4), cuya entrada en funcionamiento se realizó en diferentes momentos a lo largo de 2010, así como la entrada en producción durante este último trimestre de la planta termosolar de 50 MW en Écija Helioenergy 1.
 - Puesta en marcha de la planta híbrida de Argelia en el primer semestre de 2011.
 - Contribución de las líneas de transmisión en Brasil (ATE IV-VII), que entraron en producción durante 2010, así como la puesta en funcionamiento de la línea ATN en Perú durante este último trimestre.

Producción Industrial

- Las ventas en Producción Industrial se incrementan en un 54% respecto al mismo periodo del ejercicio pasado, alcanzando los 2.306 M€ (1.495 M€ en los nueve primeros meses de 2010). El Ebitda por su parte alcanza los 249 M€, un 23% de incremento respecto a los 203 M€ registrados en el mismo periodo del año anterior. Estos incrementos se deben principalmente a:
 - Las mayores ventas en Bioenergía como consecuencia de los mayores precios de commodities en las 3 geografías (Europa, USA y Brasil) y por la mayor capacidad en Europa y USA como consecuencia de la consolidación durante un semestre completo de las plantas de Róterdam, Indiana e Illinois que fueron puestas en marcha en diferentes momentos a lo largo de 2010.
 - El incremento en ventas y Ebitda de Reciclaje como consecuencia del mayor volumen y mejores precios en los residuos tratados.
 - El incremento en Otros se debe fundamentalmente a las mayores ventas de licencias tecnológicas termosolares.

5. Estado de Situación Financiera Consolidado

Estado de Situación Financiera Consolidado

Activo (M€)	30/09/2011	31/12/2010
Activo Intangible e Inmovilizaciones Materiales	2.743,9	3.433,8
Inmovilizaciones en Proyectos	6.720,6	5.744,8
Inversiones Financieras	474,3	486,4
Activos por Impuestos Diferidos	1.040,0	885,7
Activos No Corrientes	10.978,9	10.550,6
Activos mantenidos para la venta y de act. Interrumpidas	711,3	0,0
Existencias	431,2	385,0
Clientes y Otras Cuentas a Cobrar	1.925,2	2.141,4
Inversiones Financieras	913,2	913,6
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	2.960,3	2.983,2
Activos Corrientes	6.229,9	6.423,2
Total Activo	17.920,0	16.973,8

Pasivo (M€)	30/09/2011	31/12/2010
Capital y Reservas	1.046,6	1.189,7
Patrimonio Neto	1.365,3	1.630,3
Financiación sin Recurso	4.433,2	3.558,0
Recursos Ajenos	4.544,2	4.441,7
Subvenciones y otros pasivos	158,5	171,4
Provisiones para Otros Pasivos y Gastos	110,3	153,8
Instrumentos Financieros Derivados	376,3	290,0
Pasivos por Impuestos Dif. y Oblig. Personal	291,1	336,9
Total de Pasivos No Corrientes	9.913,7	8.951,8
Pasivos mantenidos para la venta y de act. Interrumpidas	284,7	0,0
Financiación sin Recurso	477,3	492,1
Recursos Ajenos	453,8	719,9
Proveedores y Otras Cuentas a Pagar	5.074,2	4.730,8
Pasivos por Impuestos Corrientes	299,0	343,0
Instrumentos Financieros Derivados	41,2	91,4
Provisiones para Otros Pasivos y Gastos	10,9	14,5
Total de Pasivos Corrientes	6.356,5	6.391,7
Total Pasivo	17.920,0	16.973,8

Composición de la Deuda Neta

M€	30/09/2011	31/12/2010	30/09/2010
Deuda Corporativa	4.778	5.063	4.524
Efectivo e Inversiones Financieras corporativas	(2.493)	(2.766)	(1.914)
Deuda Neta Total Corporativa	2.285	2.297	2.610
Deuda sin recurso ⁽¹⁾	4.910	4.050	3.440
Efectivo e Inversiones Financieras sin recurso	(1.381)	(1.131)	(662)
Deuda Neta Total Sin Recurso	3.529	2.919	2.778
Deuda Neta Total	5.814	5.216	5.388
Ebitda Total 12 meses	1.030	942	901
Ebitda corporativo 12 meses	568	606	673
Deuda Neta Total / Ebitda Total	5,64	5,54	5,98
Deuda Neta Total / Ebitda Total (ex deuda preop) ⁽¹⁾	3,13	3,31	3,94
Deuda Neta Corporativa / Ebitda Corporativo	4,02	3,79	3,88
Deuda Neta Corporativa / Ebitda Corporativo (covenant) ⁽²⁾	1,16	1,77	2,71

Dic 2010 y Sep 2010 no incluye efecto por las operaciones de Telvent y CEMIG

⁽¹⁾ Incluye 1.834 M€, 2.094 M€ y 2.585 M€ de deuda neta preoperacional a sep-10, dic-10 y sep-11 respectivamente.

Deuda Neta preoperacional relativa a proyectos en construcción que no generan aún Ebitda

⁽²⁾ Deuda Neta corporativa para préstamo sindicado y bonos incluye efectivo e inversiones financieras sin recurso.

Ebitda Corporativo para préstamo sindicado y bonos no incluye los gastos en I+D

6. Estado de Flujos de Efectivo Consolidado

M€	9m 2011	9m 2010
Resultado Consolidado después de impuestos	133,9	152,8
Ajustes no monetarios	578,4	453,5
Variación en el Capital Circulante	614,4	(16,5)
Actividades interrumpidas	(72,2)	(39,0)
Efectivo generado por las operaciones	1.254,5	550,8
Impuesto de sociedades cobrados/pagados	(59,8)	(71,6)
Intereses cobrados/pagados	(288,2)	(268,7)
Actividades interrumpidas	31,5	25,3
Flujos netos de efectivo de acts. explotación	937,9	235,7
Capex	(1.902,3)	(1.479,4)
Otras inversiones	(2,8)	(112,0)
Flujos netos de efectivo de acts. inversión	(1.905,1)	(1.591,4)
Flujos netos de efectivo de acts. financiación	1.025,7	1.851,1
Aumento/disminución neta del efectivo	58,5	495,4
Efectivo o equivalente al comienzo del ejercicio	2.983,2	1.546,4
Diferencias de conversión Efectivo y Equivalentes	(17,0)	36,1
Actividades interrumpidas	(56,2)	(89,7)
Efectivo bancario al cierre del periodo	2.968,5	1.988,2

7. Plan de Inversión

Principales proyectos en ejecución

	Location	Capacity	Abengoa (%)	2011	2012	2013	2014	Expected Start Up	
	SPP1	Hassi R'Mel - Algeria	150 MW	51%				Q2 11 ✓	
	Helioenergy 1	Écija - Spain	50 MW	50%				Q3 11 ✓	
	Helioenergy 2	Écija - Spain	50 MW	50%				Q1 12	
	Solacor 1	Cordoba - Spain	50 MW	74%				Q2 12	
	Solacor 2	Cordoba - Spain	50 MW	74%				Q2 12	
	Solaben 2	Extremadura - Spain	50 MW	70%				Q3 12	
	Solaben 3	Extremadura - Spain	50 MW	70%				Q4 12	
	Helios 1	Ciudad Real - Spain	50 MW	100%				Q3 12	
	Helios 2	Ciudad Real - Spain	50 MW	100%				Q4 12	
	Solana	Gila Bend - AZ - USA	280 MW	100%					Q3 13
	Mojave	Mojave Desert - CA - USA	280 MW	100%					Q2 14
	Solaben 1	Extremadura - Spain	50 MW	100%					Q3 13
Solaben 6	Extremadura - Spain	50 MW	100%					Q4 13	
	Hugoton (US)	Hugoton - KS - USA	90 ML	100%				Q3 13	
	Tlemcen-Honaine	Honaine - Algeria	200 ML/day	26%				Q4 11	
	Tenes	Tenes - Algeria	200 ML/day	51%				Q1 13	
	Qingdao	Qingdao - China	100 ML/day	92%				Q3 12	
	Cogen. Pemex	Tobasco - Mexico	300 MWe	60%				Q3 12	
	ATN	Peru	695 km	100%				Q4 11	
	Manaus	Amazonas - Brazil	586 km	51%				Q2 12	
	Norte Brasil	Rio Madeira - Brazil	2,375 km	51%				Q1 13	
	Linha Verde	Premadeira - Brazil	987 km	51%				Q1 12	
	ATS	Peru	872 km	100%				Q4 13	
	Lote I	Brazil	108 km	100%				2012	
	Aser Sur	Extremadura - Spain	110,000 tn	100%				Q3 13	

Inversión comprometida pendiente a 30/09/11

Committed (ME)	Capacity	Abengoa (%)	Country	Entry in Operation	Investment	Total				Q4 2011			
						Total Pending Capex	ABG Corporate	Partners	Debt	Total Pending Capex	ABG Corporate	Partners	Debt
Solar					5,256	2,888	615	34	2,239	638	109	18	511
Algeria Helioenergy 1 and 2	150MW	51%	Algeria	Q2 11 / Q3 11 / Q1 12	318	44	9	9	26	44	9	9	26
Solacor 1 and 2	100MW	74%	Spain	Q2 12 / Q3 12 / Q4 12	574	116	35	6	75	80	23	4	53
Solaben 2 and 3	100MW	70%	Spain	Q3 12 / Q4 12	580	178	45	19	114	50	11	5	34
Helios 1 y 2	100MW	100%	Spain	Q3 12 / Q4 12	555	162	77		85	44	18		26
Solana	280MW	100%	US	Q3 13	1,475	1,254	212		1,042	420	48		372
Mojave	280MW	100%	US	Q2 14	1,193	1,134	237		897				
Biofuels					422	360	196	84	80	86	78	8	
Hugoton	90 ML	100%	US	Q3 13	422	360	196	84	80	86	78	8	
Cogeneration					478	103	21	14	68	29	5	3	21
Cogen. Pemex	300MW	60%	Mexico	Q3 12	478	103	21	14	68	29	5	3	21
Desalination					532	136	14	10	112	69	6	6	57
Tlenclem	200,000 m ³ /day	26%	Algeria	Q4 11	215	21	1	3	17	21	1	3	17
Tenes	200,000 m ³ /day	51%	Algeria	Q1 13	171	70	7	7	56	20	3	3	14
Quindgao	100,000 m ³ /day	92%	China	Q3 12	146	45	6		39	28	2		26
Transmission					2,228	921	343	185	393	371	167	86	118
ATN	695 Km	100%	Perú	Q4 11	261	15	14		1	15	14		1
Manaus	586 km	51%	Brasil	Q2 12	618	50	17	17	16	46	16	16	14
Norte Brasil	2,375 km	51%	Brasil	Q1 13	799	559	158	152	249	205	59	57	89
Linha Verde	987 km	51%	Brasil	Q1 12	180	47	16	16	15	34	13	13	8
ATS	872 km	100%	Peru	Q4 13	346	226	125		101	67	61		6
Greenfield1-Lote I	108 km	100%	Brazil	2012	24	24	13		11	4	4		
Recycling					60	60	60	0	0				
Aser Sur	110,000 tn	100%	Europe	Q3 13	60	60	60	0	0				
Total Committed					8,976	4,468	1,249	327	2,892	1,193	365	121	707

Committed (EM)	2012				2013				2014			
	Total Pending Capex	ABG Corporate	Partners	Debt	Total Pending Capex	ABG Corporate	Partners	Debt	Total Pending Capex	ABG Corporate	Partners	Debt
Solar	1,541	372	16	1,153	577	90		487	132	44		88
Algeria Helioenergy 1 and 2												
Solacor 1 and 2	36	12	2	22								
Solaben 2 and 3	128	34	14	80								
Helios 1 y 2	118	59		59								
Solana	590	127		463	244	37		207				
Mojave	669	140		529	333	53		280	132	44		88
Biofuels	203	108	52	43	71	10	24	37				
Hugoton	203	108	52	43	71	10	24	37				
Cogeneration	74	16	11	47								
Cogen. Pemex	74	16	11	47								
Desalination	67	8	4	55								
Tlenclem												
Tenes	50	4	4	42								
Quindgao	17	4		13								
Transmission	513	161	97	255	37	15	2	20				
ATN												
Manaus	4	1	1	2								
Norte Brasil	346	97	93	156	8	2	2	4				
Linha Verde	13	3	3	7								
ATS (Perú)	130	51		79	29	13		16				
Greenfield 1-Lote I	20	9		11								
Recycling	15	15			45	45						
Aser Sur	15	15			45	45						
Total Committed	2,413	680	180	1,553	730	160	26	544	132	44	0	88

8. Hechos Relevantes Comunicados a la CNMV

Relación de Hechos Relevantes correspondientes al tercer trimestre de 2011:

- Escrito de 01/07/2011. Documento de Registro - Anexos I y II Reglamento CE núm. 809/2004, de la Comisión, de 29 de abril de 2004, relativo a la aplicación de la Directiva 2003/203/71/CE del Parlamento Europeo y del Consejo en cuanto a la información contenida en los folletos, incorporación por referencia, publicación de dichos folletos y difusión de publicidad.
- Escrito de 18/07/2011. Suspensión temporal del contrato de liquidez con Santander Investment Bolsa S.V.
- Escrito de 26/07/2011. Renuncia del consejero D Daniel Villalba Vilá por otras ocupaciones profesionales.
- Escrito de 02/08/2011. Opciones sobre acciones.
- Escrito de 11/08/2011. Opciones sobre acciones.
- Escrito de 19/08/2011. Opciones sobre acciones.
- Escrito de 19/08/2011. Reanudación de las operaciones bajo el contrato de liquidez.
- Escrito de 22/08/2011. Detalle de operaciones al amparo del contrato de liquidez.
- Escrito de 30/08/2011. Información Económica Semestral correspondiente al primer semestre 2011

9. Evolución Bursátil

A 30 de septiembre de 2011, 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 10 de abril de 2011 Abengoa, S.A. contaba con 10.873 accionistas.

	Total	Diario
Número de Valores (miles)	129.005	668
Efectivo Negociado (M€)	2.583	13

Cotizaciones	Valor	Fecha
Última	16,01	30 sep
Máxima	24,13	03 jun
Media	20,01	
Mínima	14,41	23 sep

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 652% lo que significa multiplicar por 8 veces el precio inicial. Durante este mismo periodo de tiempo, el selectivo IBEX-35 se ha revalorizado un 83%.

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

