

ABENGOA



Evolución de los Negocios

Tercer Trimestre 2013

(Enero-Septiembre)

Índice de Contenidos

1. Cambios de consolidación y/o políticas contables	3
Operaciones discontinuadas	3
Nuevas normas contables	3
CINIIF 12 acuerdos de concesión de servicios	5
2. Principales Magnitudes	7
Datos Económicos	7
Magnitudes Operativas	7
3. Cuenta de Resultados Consolidada	9
Ventas	9
Ebitda	10
Resultados financieros	10
Participación en resultado de asociadas	10
Impuesto sobre beneficios	10
Resultados procedentes de operaciones continuadas	10
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 construcción	17
Inversión pendiente a 30/06/2013	18
8. Hechos Relevantes Comunicados a la CNMV	19
9. Evolución Bursátil	20

1. Cambios de consolidación y/o políticas contables

Operaciones discontinuadas

Con fecha 13 de junio de 2013 Abengoa firmó un acuerdo de venta con determinados fondos de inversión gestionados por Triton Partners para transmitir íntegramente la participación que Abengoa ostentaba en Befesa Medio Ambiente (Befesa). El precio de venta se estipuló en 1.075 M€ y tras los ajustes de deuda neta, la operación supone 620 M€ para Abengoa. De este importe 331 M€ se cobraron el 15 de Julio, momento en que la transacción quedó definitivamente cerrada. El importe restante consiste en un pago diferido de 17 M€, una nota de crédito de 48 M€ con vencimiento a 5 años y un pago diferido de 225 M€ mediante un préstamo convertible con vencimiento a 15 años sujeto a dos opciones de extensión de 5 años cada una, con un interés del Euribor a 6 meses vigente a la fecha de cierre más un 6% de diferencial. Ante la ocurrencia de ciertos eventos desencadenantes, incluyendo el incumplimiento de ciertos objetivos financieros o la salida de Befesa del fondo de capital riesgo, dicho préstamo convertible se podrá canjear en un 14% de acciones de Befesa. La venta ha supuesto una plusvalía de 0,4 M€, reflejada en el epígrafe de "Resultados del Ejercicio procedentes de actividades interrumpidas neto de impuestos".

Teniendo en cuenta la significativa relevancia que las actividades desarrolladas por Befesa tienen para Abengoa, la transacción de venta de estas participaciones accionariales se ha considerado como una operación discontinuada de acuerdo con los supuestos y requerimientos de la NIIF 5. De acuerdo con dicha norma, los resultados generados por Befesa hasta el cierre de la operación de venta y el resultado obtenido de dicha operación de venta se han clasificado en un único epígrafe de la cuenta de resultados como "Resultados del ejercicio procedentes de actividades interrumpidas". Asimismo, en la Cuenta de resultados consolidada del período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2012 que se incluye a efectos comparativos, 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.

Nuevas normas contables

Desde el 1 de enero de 2013, la compañía ha aplicado las nuevas normas NIIF 10, 11 y 12, así como las modificaciones a las normas NIC 27 y 28. El principal impacto de la aplicación de las nuevas normas ha consistido en:

(i) La desconsolidación de aquellas sociedades que no satisfacen las condiciones de control efectivo de la participación respecto a la toma de decisiones relevantes y su integración en los estados financieros consolidados de acuerdo con el método de puesta en equivalencia. En el caso de Abengoa, afecta a los proyectos termosolares de Solana y Mojave en Estados Unidos, de Kaxu y Khi en Sudáfrica y a la planta de etanol de segunda generación de Hugoton que pasan a consolidarse por puesta en equivalencia durante el periodo de construcción de los mismos.

(ii) La eliminación de la opción de consolidación proporcional para los negocios conjuntos, siendo obligatorio el método de puesta en equivalencia para contabilizar su participación en la entidad. En el caso de Abengoa, los activos más significativos que pasan de integración proporcional a integración por puesta en equivalencia son las plantas termosolares de Helioenergy 1&2 y la planta desaladora de Honaine en Argelia.

Las anteriores normas se han aplicado de manera retroactiva a efectos comparativos a los estados financieros de 2012 de conformidad con la NIC 8 Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores. A continuación se muestra el efecto de la desconsolidación de las sociedades afectadas y su integración por el método de puesta en equivalencia en los estados de situación financiera consolidados a 31 de diciembre de 2012:

Concepto (miles de €)	31.12.12
Activo	
Activos intangibles e Inmovilizaciones materiales	(25.212)
Inmovilizado en proyectos	(2.385.770)
Inversiones en asociadas	855.627
Inversiones financieras	76.393
Activos por impuestos diferidos	(18.976)
Activos corrientes	237.834
Total activo	(1.260.104)
Patrimonio neto y pasivo	
Patrimonio neto	(19.959)
Financiación sin recurso	(1.707.460)
Financiación corporativa	(40)
Otros pasivos no corrientes	(189.989)
Pasivos corrientes	657.344
Total patrimonio neto y pasivo	(1.260.104)

Adicionalmente, a continuación se muestra el efecto de dicha desconsolidación en la cuenta de resultados al cierre del período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2012:

Concepto	Importe al
	30.09.12
Importe neto de la cifra de negocios	(52.648)
Otros ingresos de explotación	(57.826)
Gastos de explotación	58.690
I. Resultados de explotación	(51.784)
II. Resultados financieros	22.651
III. Participación en beneficio/(pérdida) de asociadas	18.289
IV. Resultados consolidados antes de impuestos	(10.844)
V. Impuesto sobre beneficios	8.265
VI. Resultado del ejercicio proced. de actividades continuadas	(2.579)
VII. Participaciones no dominantes	2.579
VIII. Resultado del ejercicio atribuido a la soc. dominante	0

CINIIF 12 acuerdos de concesión de servicios

Tras el cambio de la política contable relativo a la primera aplicación de la interpretación CINIIF 12 sobre Acuerdos de Concesión de Servicios a los activos termosolares en España descrito en los estados financieros intermedios resumidos a 30 de junio de 2013, de conformidad con los supuestos y requerimientos establecidos en la NIC 8 Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores, la anterior norma se ha aplicado reexpresando la información comparativa presentada, para hacerla comparativa con la información al 30 de septiembre de 2013. A continuación se muestra el impacto de esta reexpresión en los estados de situación financiera consolidados a 31 de diciembre de 2012 y 31 de diciembre de 2011:

Concepto (miles de €)	31.12.12	31.12.11
Activo		
Inmovilizado en proyectos	69.595	173.986
Activos por impuestos diferidos	(20.879)	(52.196)
Total activo	48.716	121.790
Patrimonio neto y pasivo		
Patrimonio neto	48.716	121.790
Total patrimonio neto y pasivo	48.716	121.790

Adicionalmente, a continuación se muestra el efecto de dicha reexpresión en la cuenta de resultados al cierre del período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2012 y al cierre de los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2012 y 2011:

Concepto	Importe al 30.09.12	Importe al 31.12.12	Importe al 31.12.11
Importe neto de la cifra de negocios	(606.362)	(808.484)	194.326
Otros ingresos de explotación	-	-	(240.500)
Gastos de explotación	528.068	704.093	220.160
I. Resultados de explotación	(78.294)	(104.391)	173.986
IV. Resultados consolidados antes de impuestos	(78.294)	(104.391)	173.986
V. Impuesto sobre beneficios	23.489	31.317	(52.196)
VI. Resultado del ejercicio proced. de actividades continuadas	(54.806)	(73.074)	121.790
VII. Participaciones no dominantes	2.274	3.033	(5.055)
VIII. Resultado del ejercicio atribuido a la soc. dominante	(52.532)	(70.041)	116.735

2. Principales Magnitudes

Datos Económicos

- Ventas de 5.233 M€, un 17% más que en el mismo periodo de 2012.
- Ebitda de 860 M€, un 29% más que en el mismo periodo de 2012.

Cuenta de Resultados (M€)	9m 2013	Var (%)	9m 2012
Ventas	5.233	+16,5%	4.491
Ebitda	860	+28,9%	667
Margen Operativo	16,4%		14,9%
Beneficio Neto	73	+13,2%	65

Balance de Situación (M€)	30/09/2013	Var (%)	31/12/2012
Activo Total	18.877	(2,4%)	19.334
Patrimonio Neto	1.708	(8,2%)	1.860
Deuda Neta Total	(7.483)	+11,7%	(6.701)

Datos de la Acción	9m 2013	Var (%)	9m 2012
Última Cotización (30 de sep) (€/acc B)	2,15	(21,1%)	2,73
Capitalización Accs A+B (30 de sep) (M€)	1.172,0	(5,0%)	1.233,6
Volumen de Efectivo			
Diario Negociado Accs A+B (M€)	4,6	(43,5%)	8,1

Magnitudes Operativas

- La actividad internacional representa aproximadamente el 80% de las ventas consolidadas.
- El 30% de las ventas proceden de Estados Unidos, nuestro principal mercado.
- La cartera de ingeniería a 30 de septiembre de 2013 se sitúa en 7.069 M€.

Principales Cifras Operativas (*)	sep-13	Var (%)	sep-12
Líneas de transmisión (km)	1.631	(8%)	1.771
Desalación (ML/día)	660	+18%	560
Cogeneración (MW)	693	+76%	393
Energía Solar (MW)	943	+27%	743
Biocombustibles (ML/año)	3.175	+0%	3.175

(*) Capacidad instalada

3. Cuenta de Resultados Consolidada

M€	9m 2013	9m 2012	Var (%)
Importe neto de la cifra de negocios	5.233	4.491	+17%
Gastos de Explotación	(4.373)	(3.824)	+14%
Amortización y cargos por deterioro del valor	(391)	(247)	+58%
Resultados de Explotación	469	420	+12%
Resultados Financieros	(419)	(449)	(7%)
Participación en Resultados de Asociadas	(3)	18	n.a.
Resultado Consolidado antes de Impuestos	47	(11)	n.a.
Impuesto sobre Beneficios	43	82	(47%)
Resultado procedente de operaciones continuadas	90	70	+29%
Resultado procedente de Act. Interrumpidas	(1)	25	n.a.
Resultado del ejercicio	90	95	(6%)
Participaciones no dominantes	(17)	(30)	(43%)
Resultado Atribuible a la Sociedad Dominante	73	65	+13%

Ventas

Las ventas consolidadas de Abengoa a 30 de septiembre de 2013 alcanzan la cifra de 5.233 M€, lo que representa un incremento del 17% sobre el mismo periodo del año anterior. El incremento se debe fundamentalmente a la mayor cifra de negocio de Ingeniería y Construcción, destacando la construcción de plantas termo-solares en Estados Unidos y Sudáfrica, la planta de ciclo combinado en Polonia, y el avance en el proyecto eólico de Uruguay (Palmatir).

Ebitda

La cifra de Ebitda alcanza, a 30 de septiembre de 2013, los 860 M€, lo que supone un incremento respecto al mismo periodo del año anterior del 29%. El incremento se debe fundamentalmente a la contribución del negocio de Ingeniería y Construcción anteriormente comentado, a la puesta en funcionamiento de varias concesiones (la desaladora de Qingdao en China, la línea de transmisión en Brasil de Manaus y la planta de cogeneración para Pemex en México) y a la recuperación de los márgenes en Bioenergía.

Resultados financieros

El resultado financiero mejora pasando de los -449 M€ en los primeros nueve meses de 2012 a -419 M€ en el mismo periodo de 2013, como consecuencia, fundamentalmente de la valoración de los instrumentos financieros derivados que posee el Grupo, de las opciones sobre acciones para la cobertura de los bonos convertibles, así como del derivado implícito de los mismos.

Participación en resultado de asociadas

El resultado de asociadas disminuye hasta los -3 M€ frente a los 18 M€ registrados en el mismo periodo de 2012. Este descenso se debe principalmente a la aportación positiva en 2012 de las líneas de transmisión brasileñas (ATE, ATE II, ATE III y STE), cuyas participaciones se vendieron en ese ejercicio.

Impuesto sobre beneficios

El impuesto sobre beneficios pasa de 82 M€ los nueve primeros meses de 2012 a 43 M€ en el mismo periodo de 2013. 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 29% pasando de 70 M€ en los nueve primeros meses de 2012 a 90 M€ en el mismo periodo de 2013.

Resultados procedentes de actividades interrumpidas neto de impuestos

Como se comentó en el punto 1, Befesa se ha tratado como operaciones discontinuadas en ambos periodos tras la venta a Triton.

Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad dominante

El resultado atribuido a la sociedad dominante de Abengoa se incrementa en un 13% pasando de los 65 M€ registrados en los nueve primeros meses de 2012 a los 73 M€ conseguidos en el mismo periodo de 2013.

4. Resultados por Segmentos

M€	Ventas			Ebitda			Margen	
	9m 2013	9m 2012 (*)	Var (%)	9m 2013	9m 2012 (*)	Var (%)	9m 2013	9m 2012 (*)
Ingeniería y Construcción								
Ingeniería y Construcción	3.007	2.352	28%	377	331	14%	12,5%	14,1%
Tecnología y Otros	247	237	4%	147	111	32%	59,5%	46,8%
Total	3.254	2.589	26%	524	442	19%	16,1%	17,1%
Infraestructuras de Tipo Concesional								
Solar	257	230	12%	165	173	-5%	64,2%	75,2%
Agua	31	15	107%	22	9	144%	71,0%	60,0%
Transmisión	53	29	83%	36	14	157%	67,9%	48,3%
Cogen. y otros	71	43	65%	32	3	967%	45,1%	7,0%
Total	412	317	30%	255	199	28%	61,9%	62,8%
Producción Industrial								
Bioenergía	1.567	1.585	(1%)	81	26	212%	5,2%	1,6%
Total	5.233	4.491	17%	860	667	29%	16,4%	14,9%

(*) Cifras re-expresadas tras aplicación de IFRS 10&11, discontinuidad del negocio de Reciclaje y cambio en IFRIC 12.

Ingeniería y Construcción

- Las ventas en Ingeniería y Construcción se incrementaron en un 26% respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, alcanzando los 3.254 M€ (2.589 M€ en los nueve primeros meses de 2012) y el Ebitda alcanza los 524 M€ lo que supone un incremento del 19% respecto a la cifra alcanzada en el mismo periodo de 2012 (442 M€). Estos incrementos se deben principalmente a:
 - Ejecución de las planta solar de Mojave, en California (Estados Unidos), Imperial Valley Plant (Estados Unidos) y de las plantas solares de Khi y Kaxu (Sudáfrica).
 - Ejecución de plantas de ciclo combinado en Polonia y México.
 - Ejecución del proyecto eólico Palmatir (Uruguay).
 - Avance de las líneas de transmisión Quadras para Sierra Gorda en Chile.
 - Avance en la ejecución del tren de alta velocidad Meca-Medina.

Infraestructuras de Tipo Concesional

- Las ventas en Infraestructuras de tipo concesional aumentaron en un 30% respecto al mismo periodo del ejercicio pasado, alcanzando los 412 M€ (317 M€ en los nueve primeros meses de 2012). El Ebitda por su parte alcanza los 255 M€, un 28% superior respecto a los 199 M€ registrados en el mismo periodo del año anterior. Estos incrementos se deben principalmente a la puesta en marcha de varias concesiones (la desaladora de Qingdao en China, la línea de transmisión en Brasil de Manaus y la planta de cogeneración para Pemex en México), que compensan el menor Ebitda generado por las plantas termosolares como consecuencia de las sucesivas reformas sobre el sector eléctrico implantadas por el Gobierno de España, así como por las desfavorables condiciones meteorológicas registradas en el primer trimestre de este año.

Producción Industrial

- Las ventas en Bioenergía permanecieron estables respecto al mismo periodo del ejercicio pasado, alcanzando los 1.567 M€ (1.585 M€ en los nueve primeros meses de 2012). El Ebitda por su parte alcanza los 81 M€, frente al Ebitda de 26 M€ registrado en el mismo periodo del año anterior, debido fundamentalmente al significativo incremento de los márgenes tanto en Europa y Estados Unidos como en Brasil.

5. Estado de Situación Financiera Consolidado

Estado de Situación Financiera Consolidado

Activo (M€)	30/09/2013	31/12/2012 ^(*)
Activos Intangibles	873	1.557
Inmovilizaciones Materiales	1.258	1.432
Inmovilizaciones en Proyectos	8.201	7.741
Inversiones en asociadas	1.189	920
Inversiones Financieras	744	525
Activos por Impuestos Diferidos	1.178	1.148
Activos No Corrientes	13.443	13.323
Existencias	352	427
Clientes y Otras Cuentas a Cobrar	2.079	2.271
Inversiones Financieras	915	900
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	2.088	2.413
Activos Corrientes	5.434	6.011
Total Activo	18.877	19.334

Pasivo (M€)	30/09/2013	31/12/2012 ^(*)
Capital y Reservas	968	1.118
Participaciones no dominantes	740	742
Patrimonio Neto	1.708	1.860
Financiación sin Recurso	5.008	4.679
Financiación corporativa	4.125	4.356
Subvenciones y otros pasivos	175	194
Provisiones para Otros Pasivos y Gastos	64	118
Instrumentos Financieros Derivados	314	408
Pasivos por Impuestos Diferidos	275	277
Obligaciones por prestaciones al personal	49	71
Total de Pasivos No Corrientes	10.010	10.103
Financiación sin Recurso	537	578
Financiación corporativa	945	590
Proveedores y Otras Cuentas a Pagar	5.393	5.956
Pasivos por Impuestos Corrientes	237	179
Instrumentos Financieros Derivados	35	54
Provisiones para Otros Pasivos y Gastos	12	14
Total de Pasivos Corrientes	7.159	7.371
Total Pasivo	18.877	19.334

^(*) Cifras re-expresadas tras aplicación de IFRS 10&11 y cambio en IFRIC 12.

Composición de la Deuda Neta

M€	30/09/2013 Proforma ^(*)	31/12/2012
Deuda Corporativa	4.595	4.757
Efectivo e Inversiones Financieras corporativas	(2.638)	(2.271)
Deuda Neta Total Corporativa	1.957	2.486
Deuda sin recurso	5.545	5.257
Efectivo e Inversiones Financieras sin recurso	(517)	(1.042)
Deuda Neta Total Sin Recurso	5.028	4.215
Deuda Neta Total	6.985	6.701
Deuda pre-operacional	3.183	2.968
Ebitda Total 12 meses	1.142	949
Ebitda corporativo 12 meses	770	663
Deuda Neta Corporativa / Ebitda Corporativo	2,5	3,7
Deuda Neta sin recurso / Ebitda sin recurso	13,2	14,2
Deuda Neta Total / Ebitda Total	6,1	7,1
(excluyendo deuda neta preoperacional)	3,3	3,9

^(*) Proforma incluyendo los ingresos netos de la ampliación de capital de 517 M€ realizada en octubre 2013: 347 M€ para repago de deuda corporativa, 151 M€ para flexibilidad financiera y 19 M€ de costes de la operación

6. Estado de Flujos de Efectivo Consolidado

M€	9m 2013	9m 2012 (*)
Resultados del ejercicio procedentes de acts. continuadas	90	70
Ajustes no monetarios y otros	606	364
Rtdos de act. cont. ajustado por partidas no monetarias	696	434
Variación en el Capital Circulante	(117)	(86)
Impuesto de sociedades cobrados/pagados	12	(32)
Intereses cobrados/pagados	(340)	(334)
Actividades interrumpidas	34	32
Flujos netos de efectivo de acts. explotación	285	14
Inversiones	(1.397)	(2.038)
Otras inversiones netas	264	571
Actividades interrumpidas	(28)	35
Flujos netos de efectivo de acts. inversión	(1.161)	(1.432)
Flujos netos de efectivo de acts. financiación	688	243
Aumento/disminución neta del efectivo	(188)	(1.175)
Efectivo o equivalente al comienzo del ejercicio	2.413	3.723
Diferencias de conversión Efectivo y Equivalentes	(61)	(38)
Actividades interrumpidas	(76)	(51)
Efectivo bancario al cierre del periodo	2.088	2.459

(*) Cifras re-expresadas tras aplicación de IFRS 10&11, discontinuidad de Befesa y cambio en IFRIC 12.

7. Plan de Inversión

Principales proyectos en construcción

Septiembre 2013	Localización	Capacidad	% Abengoa	2013	2014	2015	2016	Fecha Inicio	Sector	Financ.	EBITDA anual	
Quingdao	China	100 ML/día	92%					✓ Q1 13		✓	11	181 M€
Manaus	Brasil	586 km	51%					✓ Q1 13		✓	35	
Solaben 1-6	España	50 MW x2	100%					✓ Q3 13		✓	30	
Solana	EEUU	280 MW	100%					✓ Q4 13		✓	65	
Quadra I	Chile	79 km	100%					Q4 13		✓	7	
Quadra II	Chile	50 km	100%					Q4 13		✓	4	
ATS	Perú	900 km	100%					Q4 13		✓	29	
Uruguay Wind	Uruguay	50 MW	50%					Q1 14		✓	11	218 M€
Mojave	EEUU	280 MW	100%					Q2 14		✓	55	
Cadonal	Uruguay	50 MW	50%					Q2 14		✓	8	
Norte Brasil	Brasil	2.375 km	51%					Q3 14		✓	66	
Tenes	Argelia	200 ML/día	51%					Q3 14		✓	17	
Linha Verde	Brasil	987 km	51%					Q4 14		✓	15	
Khi Tower	Sudáfrica	50 MW	51%					Q4 14		✓	46	
Kaxu Trough	Sudáfrica	100 MW	51%					Q1 15		✓	81	91 M€
Ghana	Ghana	60 ML/día	51%					Q1 15		✓	10	22 M€
ATN 3 (Machupichu)	Perú	355 km	100%					Q3 16		✓	10	
Zapotillo	Mexico	3,8 m3/seg	100%					Q4 16			12	
Total											512	

Inversión pendiente a 30/06/2013

(M€)	Capacidad	Abengoa (%)	País	Fecha inicio	EBITDA anual (M€)	Inversión	Total			
							Capex pendiente	ABG Equity	Socios	Deuda
Solar						3.539	593	116	32	445
Solana ²	280 MW	100%	EEUU	Q4 13	65	1.446	92	37	0	55
Mojave ²	280 MW	100%	EEUU	Q2 14	55	1.178	153	46	0	107
South Africa 100 MW ²	100 MW	51%	Sudáfrica	Q1 15	81	601	271	23	22	226
South Africa 50 MW ²	50 MW	51%	Sudáfrica	Q4 14	46	314	77	10	10	57
Biofuels						495	93	-9	24	78
Hugoton ²	95 ML	100%	EEUU	Q1 14	-	495	93	-9	24	78
Generación Energía						201	88	25	1	62
Uruguay Wind (Palmatir)	50 MW	50%	Uruguay	Q1 14	11	110	10	1	1	8
Cadonal Wind	50 MW	50%	Uruguay	Q2 14	8	91	78	24	0	54
Agua						597	390	183	10	197
Tenes	200,000 m3/día	51%	Argelia	Q3 14	17	199	48	5	5	38
Ghana	60,000 m3/día	56%	Ghana	Q1 15	10	96	40	7	5	28
Zapotillo ¹	3.80 m3/seg	100%	Mexico	Q4 16	12	302	302	171	-	131
Transmisión						1.767	272	100	32	140
Norte Brasil	2,375 km	51%	Brasil	Q2 14	66	956	74	20	18	36
Linha Verde	987 km	51%	Brasil	Q4 13	15	199	53	14	14	25
ATS	900 km	100%	Perú	Q4 13	29	404	37	23	0	14
ATN 3	355 km	100%	Perú	Q3 16	10	120	91	40	0	51
Quadra I & II	79+50 Km	100%	Chile	Q3 13	11	88	17	3	0	14
						6.599	1.436	415	99	922

Proyectos adicionales con inversión en equity limitada

Ashalim CSP Plant ¹	110 MW	50%	Israel	Q2 17	n/a	742	n/a	62	n/a	n/a
Uruguay Wind (Palomas) ¹	70 MW	20%	Uruguay	Q3 15	n/a	126	n/a	4	n/a	n/a
New Brazilian T&D lines ¹	5416 Km	Limitado al margen EPC	Brasil	Q1-Q3 16	n/a	1,962	n/a	160	n/a	n/a

Total Equity Capex **641**

(M€)	Q4 2013				2014				2015+			
	Capex pendiente	ABG Equity	Socios	Deuda	Capex pendiente	ABG Equity	Socios	Deuda	Capex pendiente	ABG Equity	Socios	Deuda
Solar	250	67	8	175	248	43	18	187	95	6	6	83
Solana ²	92	37	0	55	0	0	0	0	0	0	0	0
Mojave ²	74	22	0	52	79	24	0	55	0	0	0	0
South Africa 100 MW ²	74	7	7	60	102	10	9	83	95	6	6	83
South Africa 50 MW ²	10	1	1	8	67	9	9	49	0	0	0	0
Biofuels	55	-9	0	64	38	0	24	14	0	0	0	0
Hugoton ²	55	-9	0	64	38	0	24	14	0	0	0	0
Generación Energía	16	0	0	16	72	25	1	46	0	0	0	0
Uruguay Wind	3	0	0	3	7	1	1	5	0	0	0	0
Cadonal Wind	13	0	0	13	65	24	-	41	0	0	0	0
Agua	51	9	4	38	156	64	6	86	183	110	-	73
Tenes	27	3	3	21	21	2	2	17	0	0	0	0
Ghana	9	2	1	6	31	5	4	22	0	0	0	0
Zapotillo ¹	15	4	-	11	104	57	-	47	183	110	-	73
Transmisión	144	42	15	87	53	18	17	18	75	40	0	35
Norte Brasil	21	2	1	18	53	18	17	18	0	0	0	0
Linha Verde	53	14	14	25	0	0	0	0	0	0	0	0
ATS	37	23	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0
ATN 3	16	0	0	16	0	0	0	0	75	40	0	35
Quadra I & II	17	3	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0
Ashalim ¹		1				59				2		
Uruguay Wind (Palomas) ¹		-				4				-		
New Brazilian T&D lines ¹		0				0				160		

Total Equity Capex

110

213

318

¹Proyecto no comprometido (financiación y contribución de socios aún pendiente)

²Proyecto que bajo IFRS 10 pasa a consolidarse por puesta en equivalencia hasta su entrada en producción

8. Hechos Relevantes Comunicados a la CNMV

Relación de Hechos Relevantes correspondientes al tercer trimestre de 2013:

- Escrito de 15/07/13. Cierre del acuerdo alcanzado entre Abengoa y determinados fondos de inversión gestionados por Triton para transmitir íntegramente la participación que ostenta en Befesa Medio Ambiente.
- Escrito de 18/07/13. Reducción de capital social para atender las solicitudes de conversión de acciones clase A en acciones clase B de la sociedad.
- Escrito de 31/07/13. Admisión a negociación de las nuevas acciones clase B al término del sexto periodo parcial de conversión.
- Escrito de 12/08/13. Información Trimestral del contrato de liquidez clase B con Santander Investment Bolsa, S.V.
- Escrito de 23/08/13. Información trimestral del contrato de liquidez clase A con Santander Investment Bolsa, S.V.
- Escrito de 28/08/13. Información económica semestral correspondiente al primer semestre 2013.
- Escrito de 16/09/13. Composición del Consejo Asesor Internacional.
- Escrito de 24/09/13. Fijación del precio de la emisión de bonos por la sociedad Abengoa Finance S.A.U por importe de 250 M€.

9. Evolución Bursátil

A 30 de septiembre de 2013, la sociedad entiende que el capital flotante («free float») es del 40,80%, si se descuenta la participación de los accionistas Inversión Corporativa I.C.S.A. y su filial Finarpisa (59,20%).

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 7 de abril de 2013 Abengoa, S.A. contaba con 19.280 accionistas.

Acciones B	Total	Diario
Número de Valores (miles)	346.960	1.817
Efectivo Negociado (M€)	696	4

Cotizaciones	Valor	Fecha
Última	2,15	30 sep
Máxima	2,69	08 ene
Media	1,90	
Mínima	1,25	08 jul

Como referencia histórica, desde la salida a Bolsa de Abengoa el 29 de noviembre de 1996, el valor de la compañía se ha incrementado un 468% lo que significa multiplicar por más de 5 veces el valor inicial. Durante este mismo periodo de tiempo, el selectivo IBEX-35 se ha revalorizado un 97%

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

