



EDP Renováveis

Resultados 1T2008

Direcção de Relações com Investidores

Miguel Viana, Director
Elisabete Ferreira
Noélia Rocha
Ricardo Farinha

Tel: +351 21 001 2834
Fax: +351 21 001 2899
Email: ir@edp.pt
Site: www.edp.pt

Reuters: EDP.LS
Bloomberg: EDP PL

Lisboa, 6 de Maio de 2008



1Q2008 *Highlights*

- 2 -

Demonstrações Financeiras Consolidados

- 3 -

Europa

- 4 -

Estados Unidos

- 5 -

Carteira de Projectos

- 6 -

Anexo

- 8 -



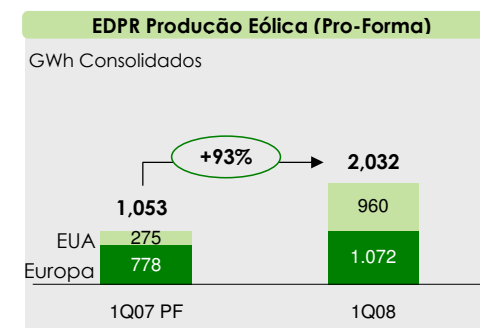
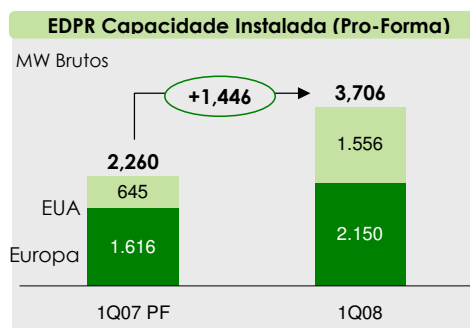
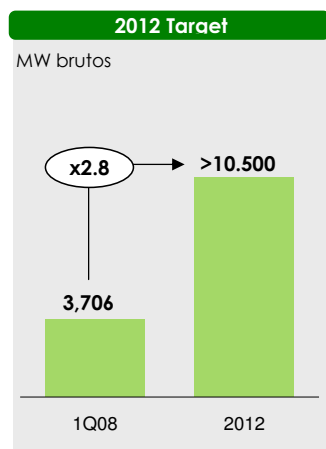
EDP Renováveis Resultados Financeiros (€M)	1T08	2007 PF
Margem Bruta	155,5	319,0
EBITDA	125,5	229,7
EBITDA / Margem Bruta	80,7%	72,0%
Resultado Líquido	26,6	4,0
Dívida Líquida	2.629,9	2.414,5
"Institutional Partnership" - Passivo ajustado	620,4	704,7

EBITDA Europa (€M)	1T08	2007
Espanha	62,4	135,0
Portugal	23,8	57,9
França	4,1	8,3
Outros	-0,2	-11,1
EBITDA Europa	90,1	190,2

EBITDA EUA	1T08	2007
EBITDA (€M)	35,4	30,3
EBITDA (\$M)	53,6	41,6

Investimento Operacional (€M)	1T08	2007
Europa	147,9	655,9
EUA	221,8	1.065,2
Investimento Operacional	369,6	1.721,1

Carteira de Projectos ^{(1) (2)}	1T08
Em construção	1.150
Pipeline	16.210
Nível 1	2.080
Nível 2	4.006
Nível 3	10.124
Prospects	8.677
Total	26.036



A EDP Renováveis é uma empresa líder, 100% em energias renováveis, no sector ao nível mundial, focada principalmente na energia eólica "on-shore" com uma capacidade instalada bruta de 3,6 GW em 2007. Em 2007, a empresa gerou €319 milhões de margem bruta e €230 milhões de EBITDA com uma margem EBITDA de 72%. A Dez-2007 a EDPR foi classificada como 4º operador mundial em energia eólica.

Resultados 1T2008

No 1T08, a produção de electricidade aumentou 93% em comparação com o 1T07 no seguimento do forte aumento da capacidade instalada. Em comparação com 2007, a capacidade instalada aumentou 67 MW, enquanto que a capacidade em construção aumentou dos 663 MW para os 1.150 MW. Os resultados financeiros continuaram a demonstrar forte crescimento e rentabilidade. A margem bruta gerada no trimestre alcançou os €155,5 milhões e o EBITDA foi de €125,5 milhões. Em termos de margem EBITDA, a EDPR alcançou margens superiores em todos os países em que opera, permitindo uma margem EBITDA ao nível do consolidado de 81%.

Pipeline e Objectivos de Crescimento

A EDPR está bem posicionada para entregar o crescimento futuro e alcançar os objectivos através de uma carteira de projectos de 26 GW: Em média 1,4 GW serão instalados por ano entre 2008-2012. O objectivo da EDPR para 2012 é suportado por uma robusta carteira de projectos, a qual através de uma metodologia de classificação é definida e segmentada com base num método rigoroso e objectivo. Isto proporciona uma visibilidade significativa no que respeita à carteira de projectos, a qual está baseada em fases concretas no desenvolvimento de cada projecto e não em factos subjectivos com probabilidades de sucesso.

A EDPR estima construir em média 1,4 GW por ano. No 1T08, somando a nova capacidade com os 1.150 MW em construção, representa 87% do objectivo anual.

IPO

A EDPR confirma hoje que continuam em curso os preparativos para um IPO e admissão das suas acções à negociação na Euronext Lisbon.

Assim como indicado pela EDP, em Janeiro de 2008, a EDPR está a considerar a emissão de novas acções representativas de cerca de 20% a 25% do capital social da EDPR, como uma das opções para financiar o plano de negócios da EDPR, incluindo a execução da carteira de projectos eólicos de forma a alcançar o objectivo de crescimento da capacidade instalada para mais de 10.500 MW em 2012.

Dependendo das condições de mercado, é expectável que a oferta tenha lugar no segundo trimestre de 2008.

⁽¹⁾ Inclui projectos em construção, em pipeline e em "perspectiva"

⁽²⁾ exclui a compra da EOLE 76 em Abril 2008

Demonstrações Financeiras Consolidadas



Nota: As demonstrações financeiras apresentadas neste documento não são auditadas.

Demonstração de Resultados (€ M) | 1T08 | 2007 PF

Receitas	156,6	338,8
Custos directos da actividade	(1,1)	(19,8)
Margem Bruta ⁽¹⁾	155,5	319,0
Fornecimentos e serviços externos	19,8	56,6
Custos com pessoal	8,7	26,6
Outros custos / (proveitos) operacionais	1,5	6,1
Custos Operacionais	30,0	89,3
EBITDA	125,5	229,7
EBITDA/Margem Bruta	80,7%	72,0%
Provisões para riscos e encargos	-	-
Amortizações	45,5	125,7
Compensação amort. activo subsidiado	(0,2)	(0,2)
EBIT	80,2	104,1
Ganhos/(perdas) na alienação de activos financeiros	2,4	6,7
Resultados financeiros	(40,7)	(104,3)
Ganhos/(perdas) em associadas	0,6	2,9
Resultados antes de impostos	42,5	9,4
IRC e Impostos diferidos	(12,0)	(3,1)
Ganhos / (perdas) na alienação de actividades descontinuadas:	-	-
Resultado Líquido do Exercício	30,5	6,4
Accionistas EDPR	26,6	4,0
Interesses Minoritários	3,9	2,4

Investimento Operacional (€ M) | 1T08 | 2007

Espanha	127	428
Portugal	13	174
França	3	38
Outros	4	16
Europa	148	656
EUA	222	1.065
Total Investimento	370	1.721

Activos (€ M) | 1T08 | 2007

Activos fixos tangíveis	5.051	4.839
Activos intangíveis	1.326	1.268
Investimentos financeiros	40	40
Impostos diferidos activos	17	17
Inventários	5	39
Clientes (líquido)	81	61
Outros devedores (líquido)	424	299
Activos financeiros detidos para negociação	56	45
Caixa e equivalentes	186	388
Total activo	7.185	6.997

Equity (€ M) | 1T08 | 2007

Capital + Prémios de emissão	2.081	1.901
Resultados e outros reservas	168	130
Resultado líquido atribuível aos accionistas EDPR	27	1
Interesses minoritários	72	186
Total do Capital Próprio	2.347	2.218

Passivo (€ M) | 1T08 | 2007

Dívida financeira	2.901	2.882
"Institutional Partnership"	678	733
Provisões para riscos e encargos	32	24
Impostos diferidos passivos	276	278
Credores e outros passivos (líquido)	950	862
Total do Passivo	4.838	4.779
Total do Capital Próprio e Passivo	7.185	6.997

Dívida líquida + "Institutional Partnership" (€ M) | 1T08 | 2007

Empréstimos bancários	525,6	510,5
Dívida intra-grupo	2.375,6	2.371,6
Dívida financeira	2.901,2	2.882,1
Caixa e equivalentes	186,1	388,5
Empréstimos a empresas associadas	29,0	34,3
Activos financeiros detidos para negociação	56,3	44,8
Dívida Líquida	2.629,9	2.414,5
"Institutional Partnership" - Passivo	678,4	733,3
(-) Provento diferido	-58,0	-28,6
(=) "Institutional Partnership" - Passivo ajustado	620,4	704,7
Dívida líquida + "Institutional Partnership"	3.250,3	3.119,2

⁽¹⁾ Ajustado pelas receitas com "Institutional Partnership"



Capacidade Instalada Eólica (MW Consolidados)	1T08	1T07	Δ 08/07
Portugal	424	319	+105
Espanha	1.265	869	+396
França	87	41	+46
Total	1.776	1.229	+548

Electricidade Produzida (GWh)	1T08	1T07	Δ 08/07
Portugal	286	183	56,1%
Espanha	730	576	26,6%
França	56	18	205,5%
Total	1.072	778	37,8%

Factor Médio de Utilização (%) (1)	1T08	1T07	Δ 08/07
Portugal	32,4%	26,8%	5,5 pp
Espanha	30,7%	34,5%	(3,8 pp)
França	35,5%	29,7%	5,7 pp
Total	31,3%	32,2%	(0,9 pp)

Tarifa Média Eólica (€/MWh)	1T08	1T07	Δ 08/07
Portugal	99,5	96,6	3,0%
Espanha	97,6	71,3	36,7%
França	83,9	82,0	2,3%
Total	97,4	77,6	25,6%

• No 1T08, a EDP Renováveis tinha uma capacidade instalada eólica consolidada na Europa de 1.776 MW, mais 548 MW em comparação com o 1T07, reflectindo a execução conforme planeado dos projectos em pipeline. No 1T08, a EDPR tinha 644 MW em construção, dos quais 492 MW em Espanha, 93 MW em Portugal, 47 MW na Bélgica e 12 MW na França, com entrada em operação expectável para 2008.

• A EDPR produziu um total de 1.072 GWh de energia eólica no 1T08, o que representa um crescimento de 37,8% em relação ao período homólogo, devido ao aumento da capacidade instalada. Os nossos parques eólicos na Europa registaram um factor de utilização médio de 31% no trimestre, reflectindo a óptima localização dos nossos parques eólicos em termos de recursos eólicos quando comparada com a média do sector. Os meses de Janeiro e Fevereiro de 2008 foram menos favoráveis quando comparados com os de 2007, no entanto existiu uma recuperação em Março. É de notar que a disponibilidade média dos parques da EDPR em Espanha, nos primeiros 3 meses, foram afectados por um acidente na linha de transmissão que conecta o parque eólico de Pebema (102,4 MW).

Margem Bruta (€ M)	1T08	1T07	Δ 08/07
Portugal	28,6	17,9	60,2%
Espanha	71,2	44,3	60,8%
França	4,7	1,5	212,5%
Outros	5,2	4,1	25,1%
Gross Profit	109,7	67,8	61,8%

Demonstração de Resultados (€ m)	1T08	1T07	Δ 08/07
Margem Bruta	109,7	67,8	61,8%
Fornecimentos e serviços externos	12,1	7,8	54,6%
Custos com pessoal	4,6	3,8	20,3%
Outros custos / (proveitos) operacionais	3,0	1,1	178,6%
Custos Operacionais	19,6	12,7	54,7%
EBITDA	90,1	55,1	63,4%
EBITDA/Margem Bruta	82,1%	81,3%	0,8 pp

Colaboradores	1T08	1T07	Δ 08/07
Colaboradores	296	239	23,8%

• A margem bruta aumentou 61,8% no período, não só devido ao referido aumento da capacidade instalada e aos elevados factores de utilização, mas também devido a um aumento de 25,6% do preço médio. Em Espanha, o preço médio aumentou 36,7% devido ao aumento dos preços da pool em comparação com o 1T07. Actualmente, 88% da capacidade instalada da EDPR em Espanha está sobre o antigo regime do RD 436/2004, não sendo afectada pelo "cap" no preço de venda.

• Os fornecimentos e serviços externos e custos com pessoal aumentaram 43,3% no período reflectindo um aumento dos custos com O&M (entrada em operação de nova capacidade), um aumento da actividade operacional e expansão internacional e o consequente aumento do número de empregados.

• O EBITDA da EDPR na Europa melhorou €35,0M no período para €90,1M, o que corresponde a uma margem EBITDA de 82,1% (mais 0,8p.p no período).

• Em Abril de 2008, a EDP Renováveis reforçou a visibilidade do seu portfolio de produção eólica na Europa através da aquisição em França, à EOLE 76 e Eurocape, de 3 parques em operação localizado na região da Normandia, com uma capacidade instalada bruta de 35 MW e um portfolio de projectos em desenvolvimento de 560 MW localizados na Normandia e Rhône-Alpes. Destes projectos em desenvolvimento, 8 MW estão em construção, 12,5 MW já têm todas as autorizações necessárias para começar a construção e é expectável a sua entrada em operação em 2009 e 2010, enquanto as licenças de construção já foram atribuídas a outros 43 MW.

⁽¹⁾ Factor médio de utilização não inclui 102,4 MW do Parque Eólico de Pebema em Espanha (fora de serviço devido a acidente na linha de transmissão)



Capacidade Instalada Eólica (MW Consolidados)	1T08	1T07	Δ 08/07
MW	1.321	410	+911

Electricidade Produzida (GWh)	1T08	1T07	Δ 08/07
GWh	960	275	+684

Factor Médio de Utilização (%)	1T08	1T07	Δ 08/07
%	38%	n.a.	n.a.

Preço médio (€/MWh)	1T08	1T07	Δ 08/07
Preço de electricidade médio	49,3	n.a.	n.a.
Receitas com "institutional partnerships" ⁽¹⁾	34,3	n.a.	n.a.
Preço médio total	83,6	n.a.	n.a.

• Em Jul-07, a EDP concluiu a compra da Horizon, uma empresa líder no desenvolvimento, gestão e operação de parques eólicos nos EUA. A Horizon foi incorporada na EDP Renováveis com a sua criação em Dezembro de 2007.

• Em Fev-08, a EDPR adquiriu um portfolio composto por seis projectos de produção de energia eólica com uma capacidade global a instalar de 1.050 MW, Estes projectos estão localizados em algumas das regiões com mercados eléctricos grossistas mais atractivos, esperando-se que venham a contribuir para a Horizon consolidar a sua posição de liderança nestas regiões.

• No 1T08 a capacidade instalada eólica (consolidada) da EDPR totalizou os 1.321 MW – ou os 1,556 MW brutos ⁽¹⁾ – reflectindo o fim da construção de 67 MW de capacidade adicional que ainda estava em construção no final de 2007. Actualmente, a EDPR apresenta 505 MW em construção nos EUA, em linha com o plano para o ano de 2008.

⁽¹⁾ Valor bruto ajustado à taxa de imposto (note que as receitas contabilizadas na DR não são ajustadas ao valor bruto).

⁽¹⁾ Dos quais 52 MW 100% construídos, com comissionamento previsto durante 2008

Demonstração de Resultados (€ m)	1T08
Receitas de electricidade	47,7
Receitas relacionadas com "institutional partnerships"	21,8
Outros (líq)	-0,1
Margem Bruta ajustada	69,3
Fornecimentos e serviços externos	11,7
Custos com pessoal	6,2
Outros custos / (proveitos) operacionais	-2,2
Custos Operacionais	15,8
EBITDA	53,6
EBITDA/Margem Bruta	77%

Colaboradores	1T08
Colaboradores	223

• No 1T08, a EDPR nos EUA produziu 960 GWh. O factor médio de utilização no período alcançou os 38% ⁽²⁾, reflectindo uma recuperação dos factores de disponibilidade quando comparados com o 2S07. É de notar que as reduções de disponibilidade nos parques novos está financeiramente coberta pelos contratos de garantia existentes com os fornecedores de turbinas.

• Os benefícios líquidos dos PTCs ("Production Tax Credits") e outros proveitos relacionados dos parceiros de "Equity" da Horizon estão contabilizados acima do EBITDA. No 1T08, estas receitas totalizavam USD21,8 M (ou €14,4M). Quando ajustado para incluir os PTCs e os proveitos diferidos afectos à Horizon de investidores institucionais, o contributo da EDPR nos EUA ao nível da margem bruta no 1T08 ascende a USD69,3 M (ou €45,8M).

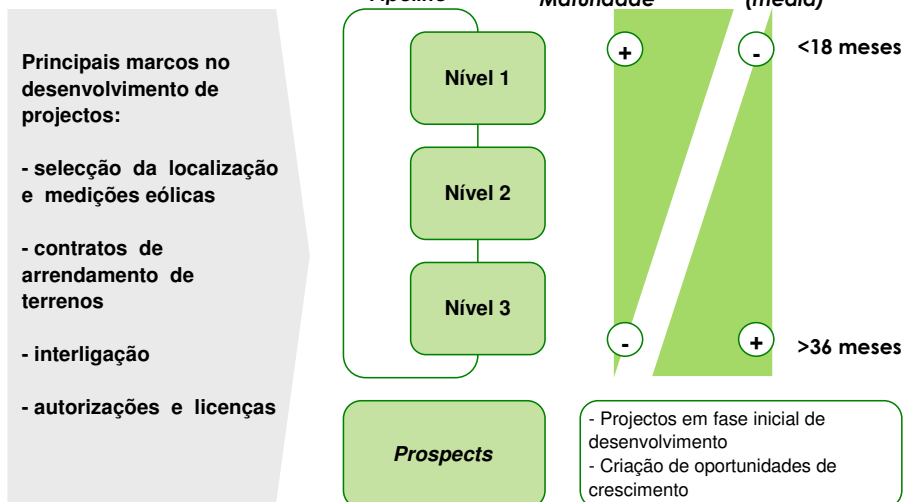
Nota: Entre Dez-07 e Mar-08, o Dólar Americano registou uma depreciação de 8% face ao Euro – taxa de câmbio média no 1T08 foi de 1,51 USD/EUR.

⁽²⁾ Calculado para projectos que iniciaram operação comercial

Pipeline 1T2008: Metodologia de Classificação de Projectos



Classificação objectiva dos projectos eólicos



A metodologia de classificação de projectos da EDPR reflecte a maturidade de cada projecto. Esta metodologia é baseada numa análise do progresso efectuado e dos marcos alcançados em cada projecto no que respeita a cada fase chave do desenvolvimento antes da construção e operação (nomeadamente selecção da localização e medições eólicas, contratos de arrendamento de terrenos, interligação e licenciamento e autorizações), em todos os países em que opera.

Tal metodologia é adaptada às especificidades de cada país devido em particular aos diferentes regimes regulatórios e processos de licenciamento, assim como outras considerações legais e operacionais que se aplicam a cada país. A metodologia reflecte uma aproximação rigorosa e objectiva que é específica às características de cada jurisdição, promovendo assim um nível significativo de segurança e informação no que respeita à fase de desenvolvimento e maturidade de cada projecto. Em particular, esta classificação promove uma visibilidade significativa quanto ao tempo de entrada de um projecto em operação, o que promove a gestão da EDPR em gerir e atingir os objectivos de crescimento.

Os projectos são segmentados como pipeline e prospects dependendo da maturidade. Em média, a EDPR estima que o Nível 1, Nível 2 e Nível 3 dos projectos em pipeline é espectável a sua entrada em operação em menos de 18 meses⁽¹⁾, entre 18 a 36 meses, e mais de 36 meses, respectivamente.

A EDPR tem um processo bem definido no que respeita ao progresso e formação da carteira de projectos de forma a alimentar as ambições de crescimento. Novos projectos terão de alimentar as expectativas de crescimento, substituir projectos cancelados e promover a máxima opcionalidade na estratégia de crescimento.

Ver próxima página no que respeita ao detalhe para cada país.

Cap. Instalada (MW brutos)

3,706

1T2008

Em construção, pipeline e prospects (MW brutos)

1,150

16,210

8,677

26,036

Em construção Pipeline Prospects Total

MW brutos

País	Cap. Instalada	Em construção	Pipeline				Prospects
			Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total	
Espanha	1.639	492	648	621	1.913	3.182	2.500
Portugal	424	93	561	-	17	578	232
France e Bélgica	87	59	124	116	122	362	394
Polónia	-	-	120	456	254	830	192
Europa	2.150	644	1.453	1.193	2.306	4.952	3.318
EUA	1.556	505	627	2.813	7.818	11.258	5.143
Brasil	-	-	-	-	-	-	216
Total	3.706	1.150	2.080	4.006	10.124	16.210	8.677

Nota: Excluí a aquisição da EOLE 76 em Abril de 2008: 35 MW em operação, 8 MW em construção, 12 MW Nível 1, 14 MW em Nível 2, 232 MW em Nível 3 e 294 MW em prospects.

⁽¹⁾ Projectos em Nível 1 em Portugal são assegurados pelo governo Português e entrarão em operação até 2012.

Pipeline: adaptado às especificidades de cada país (descrição não exaustiva)



Península Ibérica ⁽¹⁾



- Licença administrativa atribuída
- Contratos de arrendamento de terrenos geralmente >90%
- Ligação à rede geralmente assegurada

- Autorização ambiental
- Contratos para 50%–90% dos terrenos
- Ligação à rede em curso

- Contratos para 10%-50% dos terrenos
- Concluídos planos de pormenor de engenharia e construção

- Estudos preliminares de viabilidade do terreno
- Contratos para 0-10% dos terrenos ou acordos promessa preliminares

France e Bélgica



- Licença de construção atribuída
- Ligação à rede geralmente assegurada

- Acordo municipal completo
- Autorização de construção em curso
- Contratos de arrendamento fechados

- Contratos 10%–50% terrenos
- Concluídos planos de pormenor de engenharia e construção

- Estudos preliminares de viabilidade do terreno
- Contratos para 0-10% ds terrenos (pelo menos um), ou aplicação da licença municipal

Polónia



- Licença municipal atribuída
- Autorização ambiental
- Contratos para >90% dos terrenos
- Ligação à rede assegurada

- Autorização ambiental em curso
- Contratos para 50%–90% dos terrenos
- Estudo de ligação à rede completo

- Contratos 10%–90% terrenos
- Desenho preliminar completo
- Instaladas torres meteorológicas ou concluído um estudo eólico de extrapolação

- Estudos preliminares de viabilidade do terreno
- Contratos para 0-10% dos arrendamento

EUA



- Licenças ambiental e outras autorizações atribuídas
- Contratos para >90% dos terrenos
- Autorização de ligação à rede em negociação ou completa
- >2 anos dados sobre vento ⁽²⁾

- Estudo ambiental iniciado
- Fase inicial de licenciamentos completa ou em curso
- 50%-90% terrenos assegurados
- Estudo de viabilidade de ligação à rede completo
- >1 ano de dados sobre vento

- Análise de “defeitos fatais”
- 25%-50% dos contratos dos terrenos
- Processo de ligação à rede iniciado
- >6 meses de dados sobre vento

- Contratos para <25% dos terrenos (mas pelo menos um)
- Ligação à rede e análise ambiental preliminar
- Início das medições eólicas no terreno
- <6 meses de dados sobre vento

⁽¹⁾ O processo de licenciamento em Portugal é efectuado através de leilões

⁽²⁾ Em alguns casos poderá ser menos de 2 anos quando existe boa qualidade dos dados sobre vento em parques eólicos vizinhos

Anexo

1T2008 - Demonstração de Resultados por região



Demonstração de resultados (€ M)	Europa					EUA	Consolidado
	Espanha	Portugal	France	Outros e adj.	Total Europa		
Receitas	71,2	28,7	4,7	6,1	110,7	45,9	156,6
Custos directos da actividade	0,0	0,1	-	-1,1	-1,0	-0,1	-1,1
Margem Bruta ⁽¹⁾	71,2	28,8	4,7	5,0	109,7	45,8	155,5
Fornecimentos e serviços externos	7,8	2,5	0,4	1,3	12,1	7,8	19,8
Custos com pessoal	0,2	0,6	-	3,8	4,6	4,1	8,7
Outros custos / (proveitos) operacionais	0,9	1,9	0,1	0,0	3,0	-1,5	1,5
Custos Operacionais	8,9	5,0	0,6	5,1	19,6	10,4	30,0
EBITDA	62,4	23,8	4,1	-0,2	90,1	35,4	125,5
EBITDA/Margem Bruta	87,6%	82,6%	87,4%	n.a.	82,1%	77,3%	80,7%
Provisões para riscos e encargos	-	-	-	-	-	-	-
Amortizações	13,8	6,5	1,1	5,5	26,9	18,6	45,5
Compensação amort. activo subsidiado	-0,0	-0,1	-	-0,0	-0,2	-	-0,2
EBIT	48,7	17,4	3,0	-5,7	63,4	16,8	80,2
Ganhos/(perdas) na alienação de activos financeiros	0,5	-	-	1,8	2,4	-	2,4
Resultados financeiros	-12,0	-5,3	-1,2	-14,3	-32,7	-9,5	-40,7
Ganhos/(perdas) em associadas	-	-	-	0,6	0,6	-0,0	0,6
Resultados antes de impostos	37,2	12,1	1,8	-17,5	33,6	7,3	42,5
IRC e Impostos diferidos	-11,5	-3,3	-0,6	3,8	-11,6	-	-12,0
Ganhos / (perdas) na alienação de actividades descontinuadas:	-	-	-	-	-	-	-
Resultado Líquido do Exercício	25,7	8,8	1,2	-13,6	22,1	7,3	30,5
Accionistas EDPR	25,7	8,8	1,2	-17,5	18,2	7,3	26,6
Interesses Minoritários	-	-	-	3,9	3,9	-	3,9

⁽¹⁾ Ajustado pelas receitas com "Institutional Partnership"

2007 - Demonstração de Resultados por região e Pro-forma



Demonstração de resultados (€ M)	Europa					EUA	Consolidado Pró-Forma
	Espanha	Portugal	France	Outros e adj.	Total Europa		
Receitas	161,6	72,2	9,4	19,4	262,5	64,5	338,8
Custos directos da actividade	0,2	0,3	0,3	-20,4	-19,6	-0,2	-19,8
Margem Bruta ⁽¹⁾	161,7	72,5	9,7	-1,0	242,9	64,3	319,0
Fornecimentos e serviços externos	22,2	10,2	2,3	4,2	38,8	16,8	56,6
Custos com pessoal	2,1	2,3	0,3	8,4	13,0	13,5	26,6
Outros custos / (proveitos) operacionais	2,4	2,2	-1,2	-2,5	0,9	3,7	6,1
Custos Operacionais	26,7	14,6	1,3	10,1	52,7	34,0	89,3
EBITDA	135,0	57,9	8,3	-11,1	190,2	30,3	229,7
EBITDA/Margem Bruta	83,5%	79,8%	86,1%	n.a.	78,3%	47,1%	72,0%
Provisões para riscos e encargos	-	-	-	-	-	-	-
Amortizações	46,0	24,3	3,4	17,5	91,2	27,8	125,7
Compensação amort. activo subsidiado	-0,2	-	-	-0,0	-0,2	-	-0,2
EBIT	89,2	33,6	4,9	-28,6	99,1	2,6	104,1
Ganhos/(perdas) na alienação de activos financeiros	-	-	-	6,7	6,7	-	6,7
Resultados financeiros	-14,8	-14,6	-3,2	-67,7	-100,2	-1,4	-104,3
Ganhos/(perdas) em associadas	0,3	-	-	2,7	3,0	-0,2	2,9
Resultados antes de impostos	74,6	19,1	1,7	-86,8	8,7	1,0	9,4
IRC e Impostos diferidos	-19,0	-3,7	-0,0	18,7	-4,0	-	-3,1
Ganhos / (perdas) na alienação de actividades descontinuadas	-	-	-	-	-	-	-
Resultado Líquido do Exercício	55,7	15,3	1,7	-68,0	4,7	1,0	6,4
Accionistas EDPR	55,7	15,3	1,7	-70,7	2,0	1,0	4,0
Interesses Minoritários	-	-	-	2,7	2,7	-	2,4

Notas às demonstrações financeiras consolidadas pró-forma:

- Inclui ano completo para a Europa e EUA

- Inclui ano completo das receitas de "Institutional Partnership" nos EUA (+€10,3 milhões) - as demonstrações financeiras nos EUA apenas incluem as receitas de "Institutional Partnership" desde meio de Julho 2007

- Não inclui eventos não recorrentes

⁽¹⁾ Ajustado pelas receitas com "Institutional Partnership"



Parques Eólicos 1T08

Capacidade Instalada

	100%	% Detida ⁽¹⁾	MW Consolidados
PORTUGAL			
Enernova	424	419	424
ESPAÑA			
Genesa	1.438	1.086	1.132
Agrupación Eólica / Ceasa	200	129	133
TOTAL IBERIA	2.063	1.633	1.689
FRANÇA			
NEO	87	87	87
TOTAL EUROPA	2.150	1.720	1.776
EUA			
Horizon ⁽²⁾	1.556	1.339	1.321
TOTAL EUROPA E EUA	3.706	3.060	3.097

⁽¹⁾ MW não ajustados pela participação de 80% detida na Desa

⁽²⁾ Dos quais 52 MW 100% construídos, com comissionamento previsto durante 2008

Disclaimer



These materials are not an offer for sale of securities in any jurisdiction, including in the United States. Securities may not be sold in the United States absent registration with the United States Securities and Exchange Commission or an exemption from registration under the U.S. Securities Act of 1933, as amended. EDP Renováveis S.A. has not registered, and does not intend to register any part of the offering in the United States or to conduct a public offering of securities in the United States. In addition, these materials do not constitute, nor are they intended to constitute, an offer or solicitation to purchase securities by anyone in any jurisdiction where such an action would be unlawful.