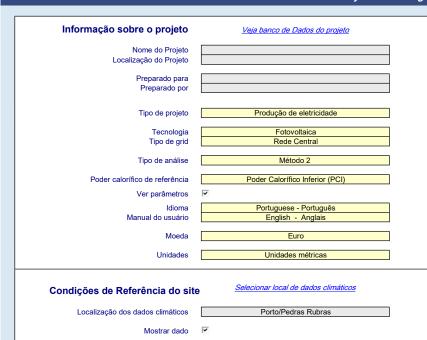








# Software de Análise de Projetos de Energia Limpa



	Unidade	Localização dos dados climáticos	Localização do Projeto
Latitude	°N	41.2	41.2
Longitude	°E	-8.7	-8.7
Elevação	m	77	77
Temperatura para projeto de aquecimento	ů	3.1	
Temperatura para projeto de refrigeração	ů	28.1	
Amplitude da Temperatura do Solo	°C	17.3	

							Graus-dia	
	Temperatura do	Humidade	Radiação solar	Pressão	Velocidade	Temperatura	para	Refrigeração
Mês	Ar	relativa	diária - horizontal	Atmosférica	do Vento	do Solo	aquecimento	graus-dias
	°C	%	kWh/m²/d	kPa	m/s	°C	°C-d	°C-d
Janeiro	9.6	79.1%	1.82	98.7	3.5	7.1	260	0
Fevereiro	10.3	77.6%	2.57	98.6	3.3	8.4	216	8
Março	12.2	74.8%	3.93	98.4	3.4	11.8	180	68
Abril	13.1	75.7%	5.21	98.1	3.5	14.1	147	93
Maio	15.2	77.0%	6.22	98.1	3.3	18.2	87	161
Junho	18.0	77.0%	6.86	98.3	3.0	22.8	0	240
Julho	19.2	78.4%	6.93	98.3	2.9	25.1	0	285
Agosto	19.4	77.9%	6.23	98.2	2.8	23.9	0	291
Setembro	18.2	79.0%	4.74	98.3	2.6	20.8	0	246
Outubro	15.7	80.8%	3.16	98.2	3.1	15.6	71	177
Novembro	12.6	81.0%	2.12	98.3	3.3	10.9	162	78
Dezembro	10.7	79.6%	1.64	98.5	3.5	8.3	226	22
Anual	14.5	78.2%	4.30	98.3	3.2	15.6	1 349	1 670
Medido a	m				10.0	0.0		







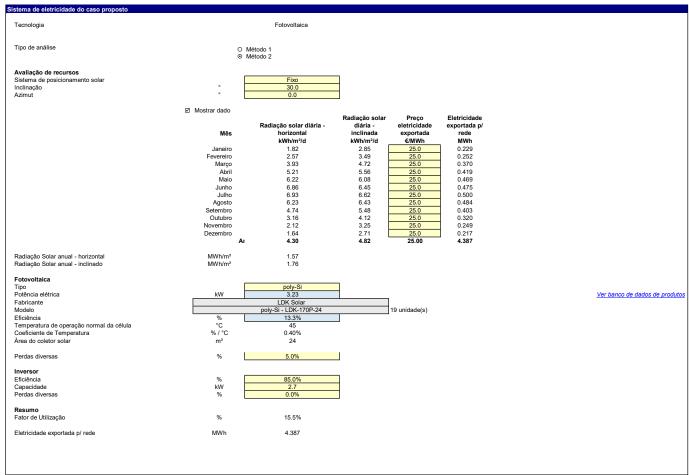


Completar a planilha de Modelo Energético

RETScreen4 2012-06-01

© Minister of Natural Resources Canada 1997-2012.

NRCan/CanmetENERGY



# Análise de Custos RETScreen - Projeto produção de Eletricidade

Opções		
Método 1	Notas/faixa	
Método 2	Segunda moeda Notas/faixa Nenhum	
	Alocação de custo	

Custos iniciais (créditos)	Unidade	Quantidade	Custo unitá	rio	Quantidade	Custos relativos
Estudo de viabilidade						
Estudo de viabilidade	custo			€	-	
Subtotal			•	€	-	0.0%
Desenvolvimento						
Desenvolvimento	custo			€	-	
Subtotal		-	-	€	-	0.0%
Engenharia						
Engenharia	custo			€	-	
Subtotal		•	-	€	-	0.0%
Sistema de produção de eletricidade						
Fotovoltaica	kW	3.23	€ 1	000 €	3 230	
Construção de estrada	km			€	-	
Linha de Transmissão	km			€	-	
Subestação	projeto			€	-	
Ações de Eficiência energética	projeto			€	-	
Definido pelo usuário	custo			€		
				€		
Subtotal				€	3 230	100.0%
Balanço do sistema e misc.						
Peças de reposição	%			€		
Transporte	projeto			€		
Treinamento & Comissionamento	d-p			€		
Definido pelo usuário	custo			€		
Contingências	%			230 €		
Juros durante a construção				230 €	-	
Subtotal		Entrar número de	e meses	_€	-	0.0%
otal de custos de investimento				€	3 230	100.0%

Custo anual (créditos)	Unidade	Quantidade	Custo	unitário		Quantidade
O&M						
Peças e mão de obra	projeto				€	-
Definido pelo usuário	custo	2	€	10	€	20
Contingências	%	10.0%	€	20	€	2
Subtotal		•			€	22

Custos periódicos(créditos)	Unidade	Ano	Custo unitário	Quantidade
Definido pelo usuário	custo			€
				€
Valor residual do projeto	custo			€

# Análise da Redução das Emissões RETScreen - Projeto produção de Eletricidade

<b>V</b>	Análise de Emissões
0 I 0 I	Método 1 Método 2 Método 3

· · ·		Fator de Emissão de GEE	Perdas	Fator de emissão
	Tipo de	(excl. T&D)	T&D	de GEE
País - região	Combustível	tCO2/MWh	%	tCO2/MWh
Portugal	Todos os tipos	0.419	7.0%	0.451

Sumário dos GEE do caso de r	eferência(Baseline)			
	Mix do combustível	Consumo de combustível	Fator de emissão de GEE	Emissão de GEE
Tipo de Combustível	%	MWh	tCO2/MWh	tCO2
Eletricidade	100.0%	4	0.451	2.0
Total	100.0%	4	0.451	2.0

iário GEE do caso proposto (Proj	eto produção de Eletr	icidade)				
	Mix do			Consumo	Fator de emissão	
	combustível			de combustível	de GEE	Emissão de GE
Tipo de Combustível	%			MWh	tCO2/MWh	tCO2
Solar	100.0%			4	0.000	0.0
Total	100.0%			4	0.000	0.0
Eletricidade exportada p/ rede	MWh	4	Perdas T&D 0.0%	0	0.451 Total	0.0

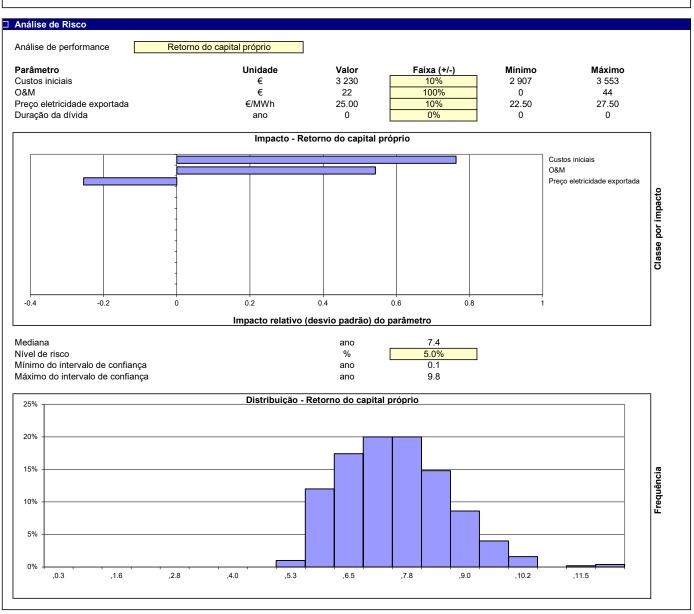
	Sumário da redução de emissões dos GEE							
		Emissões GEE Caso de referência	Emissões de GEE Caso Proposto			Redução anual bruta de emissões de GEE	Custo de transação dos créditos de GEE	Redução anual líquida de emissões de GEE
١		tCO2	tCO2			tCO2	%	tCO2
	Projeto produção de Eletricidade	2.0	0.0			2.0	1%	2.0
	Redução anual líquida de emissões de GEE	2.0	tCO2	é equivalente a	859	Litros gasolina não	consumidos	

### Análise Financeira RETScreen -Projeto produção de Eletricidade

Parâmetros financeiros			Custo projeto e sumario econ./receita			Fluxo	de caixa anual		
Geral			Custos iniciais			Ano	Antes imposto	Após imposto	Cumulativo
Reajuste do custo do combustível	%	5.0%	Subtoo milouio			#	€	. €	
Taxa de inflação Taxa de desconto	% %	4.0% 4.0%				0	-730 90		-730 -640
Vida do projeto	ano	20	Sistema de produção de eletricidade 100	.0% €	3 230	2	93		-547
						3	95	95	-452
Financiamento Incentivos e subsídios	€	2 500				5	98 100		-355 -254
Razão da dívida	%	2 500				6	103		-25 <sup>2</sup>
			Balanço do sistema e misc. 0	.0% €	0	7	106	106	-4
			Total de custos de investimento 100	.0% €	3 230	8	109		64
			Incentivos e subsídios	€	2 500	9 10	112 115		175 290
			indentific o caporation	Č	2,000	11	118	118	408
			Pagamento anual de custos e empréstimos			12	121		529
Análise do imposto de renda			O&M Custo combustível - caso proposto	€	22	13 14	124 128		654 782
Talanco do imposto do Tonda		_	Case compactive, case proposes		ŭ	15	131		91
			Total de custos anuais	€	22	16	135		1 04
			Custos periódicos(créditos)			17 18	138 142		1 186 1 326
			custos periodicos(creditos)			19	146		1 474
						20	150		1 624
			Economia anual e receita						
			Custo combustível - caso de referência	€	0				
Receita anual			Receita com eletricidade exportada	€	110				
Receita com eletricidade exportada	MWh	4							
Eletricidade exportada p/ rede Preço eletricidade exportada	e/MWh	25.00							
Receita com eletricidade exportada	€	110							
Taxa de indexação sobre a eletricidade exportada	%	3.0%	Total de economia e receita anual	€	110				
Receita pela redução de GEE									
Receita pela redução de GEE		ш							
Redução líquida de GEE	tCO2/an	2	Viabil. Financeira						
Redução líquida de GEE - 20 anos	tCO2	39	TIR antes impostos-capital próprio	%	13.3%				
			TIR antes impostos - ativos	%	13.3%				
			TIR após impostos - capital	%	13.3%				
			TIR após impostos - ativos	%	13.3%				
Receita (ou desconto) adicional do consumidor			Retorno simples Retorno do capital próprio	ano ano	8.3 7.4				
Receita (ou desconto) adicional do consumidor		ш	Retorno do Capital proprio	ano	7.4				
			Valor Presente Líquido (VPL)	€	815				
			Economia anual no ciclo de vida	€/an	60				
			Razão custo benefício (C-B)		1.25				
			Nazao custo benencio (C-b)		1.23				
			Custo da Geração de energia	€/MWh	14.74				
			Custo de Redução de GEE	€/tCO2	(31)				
Outras receitas ( custo)			Gráfico de fluxo de caixa cumulativo						
			2 000						
Receita da produção de Energia Limpa (EL)									
Receita da produção de Energia Elitipa (EL)		ш	1 500						
			1 000 (a) 0 o o o o o o o o o o o o o o o o o o						
			<b>(e)</b>				_		
			<u>\$</u>						
			is						
			§ 500			$\overline{}$			
			g						
			i i i i i i i i i i i i i i i i i i i						
			8 0			_			, ,
			Flux o de calk a cul	6 7 8	9 10	11 '	12 13 14	15 16 17	18 19 20
			1						
			-500 -						
			530	-				-	
			-1 000 <del>L</del>						
					Ano				

### Análise de Sensibilidade e Risco RETScreen - Projeto produção de Eletricidade

Retorno do capital próprio					
-					
7.4	ano				
			Custos iniciais		€
	2 007	3 060		3 303	3 553
					10%
-10%					11.6
					10.9
					10.3
					9.7
10%	5.4	5.7	6.7	8.0	9.3
			Custos iniciais		€
	2 907	3 069	3 230	3 392	3 553
	-10%	-5%	0%	5%	10%
-10%	5.9	6.2	7.2	8.7	10.0
-5%	6.0	6.3	7.3	8.8	10.2
0%	6.0	6.3	7.4	8.9	10.3
5%	6.1	6.4	7.5	9.0	10.4
10%	6.2	6.5	7.6	9.1	10.5
	T		Custos iniciais		€
	2 007	2.000		2.202	3 553
					10%
100/	-				10.3
					10.3
					10.3
	6.0	6.3	7.4 7.4	8.9	10.3
5%					
	-10% -5% 0% 5% 10%	10%  7.4  ano  2 907  -10%  -10%  6.8  -5% 6.4  0% 6.0  5% 5.7  10%  5.4   2 907  -10%  -10%  -10%  -10%  -10%  -10%  -10%  -10%  -5% 6.0  0% 6.0  5% 6.1  10%  -10%  -10%  -10%  -5% 6.0  -5% 6.0  -5% 6.0  -5% 6.0	10%  7.4  ano  2 907  -10%  -10%  -5%  6.8  -7.2  -5%  6.4  6.7  0%  6.0  6.3  5%  5.7  6.0  10%  5.4  5.7   2 907  -10%  -5%  -10%  -5%  6.0  6.3  6.0  6.3  6.0  6.3  6.0  6.3  6.0  6.3  6.0  6.3  6.0  6.3  6.0  6.3  6.0  6.3  6.0  -10%  -5%  -10%  -5%  -10%  -5%  -10%  -5%  -10%  -5%  -10%  -5%  -10%  -5%  -10%  -5%  -10%  -5%  -10%  -5%  -10%  -5%  -10%  -5%  -10%  -5%  -10% -5%  -10%  -5%	Custos iniciais   2 907   3 069   3 230   -10%   -5%   0%   0%   -10%   6.8   7.2   8.4   -5%   6.4   6.7   7.9   0%   6.0   6.3   7.4   5%   5.7   6.0   7.0   10%   5.4   5.7   6.7   6.7   (Custos iniciais   2 907   3 069   3 230   -10%   5.9   6.2   7.2   7.5   6.1   6.4   7.5   7.5   6.1   6.4   7.5   7.6   6.5   7.6   6.0   6.3   7.4   6.0   6.3   7.4   7.5   6.5   7.6   6.0   6.3   7.4   7.5   7.6   6.0   6.3   7.4   7.5   7.6   7.6   6.0   6.3   7.4   7.5   7.6   7.6   7.5   7.6   7.5   7.6   7.5   7.6   7.5   7.6   7.5   7.6   7.5   7.6   7.5   7.6   7.5   7.5   7.6   7.5   7.6   7.5   7.6   7.5   7.6   7.5   7.6   7.5   7.6   7.5   7.5   7.6   7.5	Custos iniciais   2 907   3 069   3 230   3 392   -10%   6.8   7.2   8.4   10.0   -5%   6.4   6.7   7.9   9.4   6.0   6.3   7.4   8.9   5%   6.1   6.4   7.5   9.0   10%   6.2   6.5   7.6   9.1



# RETScreen Ferram. - Projeto produção de Eletricidade

Opções			
		· · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
☐ Combustível húmido	□ Trocador de calor com o solo	□ Combustível definido pelo usuário - gás	
☐ Biogás	□ Preço do calor	□ Combustível definido pelo usuário - sólido	
□ Propriedades do invólucro do prédio	□ Poder calorífico e preço do combustível	☐ Água & Vapor	
☐ Aparelhos & equipamentos	<ul> <li>Método de custeio de hidro por fórmula</li> </ul>	☐ Bombeamento de água	
☐ Preço da eletricidade - mensal	☐ Gás de Lixo (Biogás)	□ Características da janela	
□ Tarifa de energia - por período de utilização	□ Conversão de unidades	☐ Padrão 1	
☐ Equivalência de GEE	□ Combustível definido pelo usuário	☐ Padrão 2	