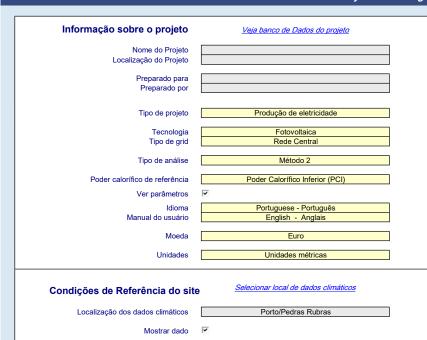








Software de Análise de Projetos de Energia Limpa



	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		







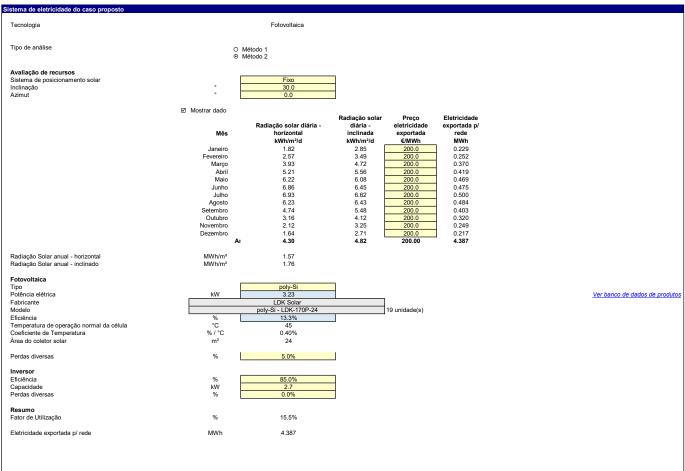


Completar a planilha de Modelo Energético

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

V	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

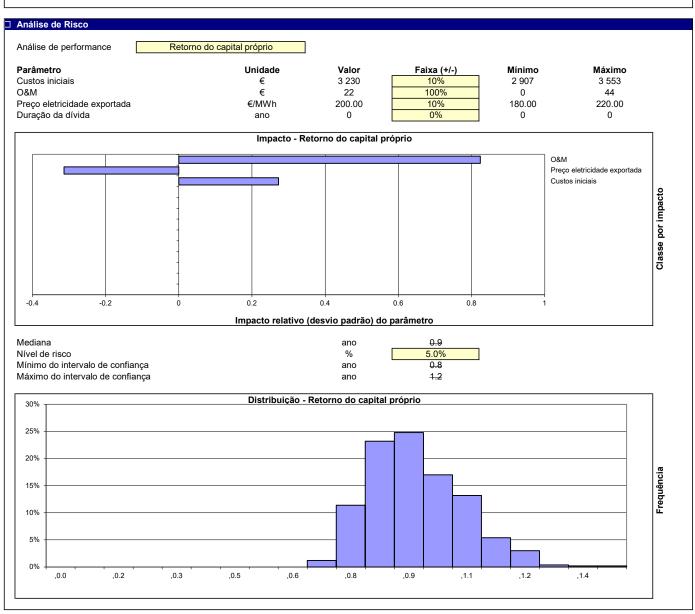
	Sumário da redução de emissões dos GEE							
		Emissões GEE Caso de referência	Emissões de GEE Caso Proposto			Redução anual bruta de emissões de GEE	Custo de transação dos créditos de GEE	Redução anual líquida de emissões de GEE
1		tCO2	tCO2			tCO2	%	tCO2
	Projeto produção de Eletricidade	2.0	0.0			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

Análise Financeira RETScreen -Projeto produçã Parâmetros financeiros		iuuc	Custo projeto e sumario econ./receita			Fluxo	de caixa anual		
Geral			Custos iniciais			Ano	Antes imposto	Após imposto	Cumulativo
Reajuste do custo do combustível Taxa de inflação Taxa de desconto Vida do projeto	% % % ano	5.0% 4.0% 4.0% 20	Sistema de produção de eletricidade 100.0%	€	3 230	# 0 1 2 3	-730 881 907 934	€	-730 151 1 058 1 992
Financiamento Incentivos e subsídios Razão da divida	€ %	2 500	Balanço do sistema e misc. 0.0% Total de custos de investimento 100.0%		0 3 230	4 5 6 7 8	962 990 1 020 1 050 1 081		2 953 3 944 4 964 6 014 7 095
			Incentivos e subsídios Pagamento anual de custos e empréstimos O&M	€	2 500 22	9 10 11 12 13	1 113 1 147 1 181 1 216 1 252	1 252	8 208 9 355 10 536 11 751 13 003
Análise do imposto de renda			Custo combustível - caso proposto Total de custos anuais Custos periódicos(créditos)	€	22	14 15 16 17 18 19 20	1 289 1 327 1 367 1 407 1 449 1 492 1 536	1 492	14 292 15 619 16 986 18 393 19 842 21 334 22 871
Receita anual Receita com eletricidade exportada Eletricidade exportada p/ rede Preço eletricidade exportada	MWh €/MWh	4 200.00	Economia anual e receita Custo combustível - caso de referência Receita com eletricidade exportada	€	0 877				
Receita com eletricidade exportada Taxa de indexação sobre a eletricidade exportada	€ %	877 3.0%	Total de economia e receita anual	€	877				
Receita pela redução de GEE									
Redução líquida de GEE Redução líquida de GEE - 20 anos	tCO2/an tCO2	2 39	Viabil. Financeira TIR antes impostos-capital próprio TIR antes impostos - ativos	% %	123.6% 123.6%				
			TIR após impostos - capital TIR após impostos - ativos Retorno simples	% % ano	123.6% 123.6% 0.9				
Receita (ou desconto) adicional do consumidor			Retorno do capital próprio Valor Presente Líquido (VPL) Economia anual no ciclo de vida	ano € €/an	0.8 14 709 1 082				
			Razão custo beneficio (C-B) Custo da Geração de energia	€/MWh	5.55				
Outro accito (austa)			Custo de Redução de GEE	€/tCO2	(553)				
Outras receitas (custo)			Gráfico de fluxo de caixa cumulativo 25 000						
Receita da produção de Energia Limpa (EL)			20 000 (c) 15 000 (d) 15 000 (e)						
			E1000 000 000 000 000 000 000 000 000 00	7 8	9 10	11	12 13 14	15 16 17	18 19 20
			-5 000 1		Ano				

Análise de Sensibilidade e Risco RETScreen - Projeto produção de Eletricidade

nálise de performance	Retorno do a	canital próprio				
Fx. de sensibilidade	Retorno do capital próprio 10% ano					
Limite						
Lilline		ano				
				Custos iniciais		€
Preço eletricidade exportada		2 907	3 069	3 230	3 392	3 553
€/MWh		-10%	-5%	0%	5%	10%
180.00	-10%	1.0	1.0	1.1	1.1	1.2
190.00	-5%	0.9	1.0	1.0	1.1	1.1
200.00	0%	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0
210.00	5%	0.8	0.8	0.9	0.9	1.0
220.00	10%	0.7	0.8	0.8	0.9	0.9
						-
				Custos iniciais		€
O&M		2 907	3 069	3 230	3 392	3 553
€		-10%	-5%	0%	5%	10%
20	-10%	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0
21	-5%	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0
22	0%	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0
23	5%	0.9	0.9	1.0	1.0	1.1
24	10%	0.9	0.9	1.0	1.0	1.1
·			·			
				Custos iniciais		€
Outras receitas (custo)		2 907	3 069	3 230	3 392	3 553
€		-10%	-5%	0%	5%	10%
0	-10%	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0
0	-5%	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0
0	0%	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0
0	5%	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0
0	10%	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0



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	 Método de custeio de hidro por fórmula 	☐ 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	