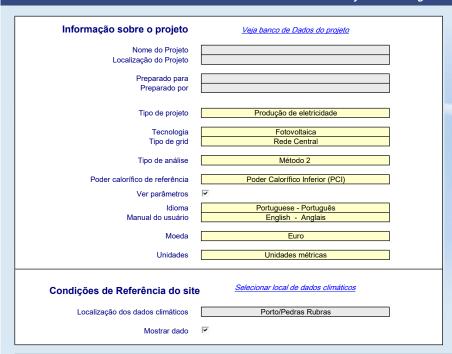






Software de Análise de Projetos de Energia Limpa



ão do o
•

								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		







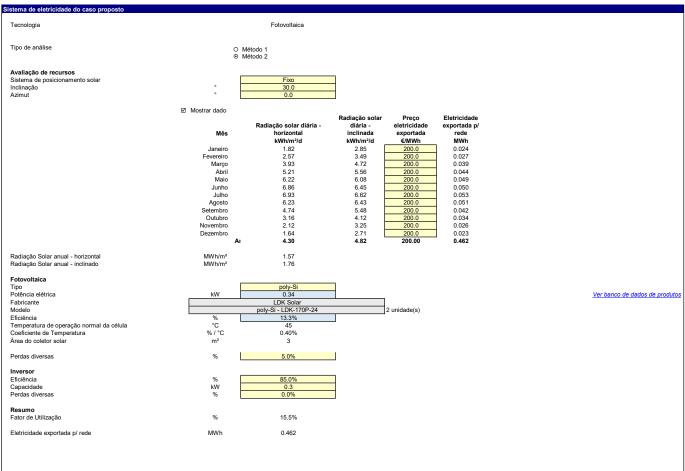


Completar a planilha de Modelo Energético

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 unitário)	Quantidade	Custos relativos
Estudo de viabilidade						<u> </u>
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	0.34	€ 100	90 €	340	
Construção de estrada	km			€	-	
Linha de Transmissão	km			€	-	
Subestação	projeto			€	-	
Ações de Eficiência energética	projeto			€	-	
Definido pelo usuário	custo			€	-	
				€	-	
Subtotal				€	340	100.0%
Balanço do sistema e misc.						
Peças de reposição	%			€	-	
Transporte	projeto			€	-	
Treinamento & Comissionamento	d-p			€	-	
Definido pelo usuário	custo			€	-	
Contingências	%			40 €	-	
Juros durante a construção				40 <u>€</u>	-	
Subtotal		Entrar número de	e meses	€	-	0.0%
otal de custos de investimento				€	340	100.0%

Custo anual (créditos)	Unidade	Quantidade	Custo unitár	io	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 re	eferência(Baseline)				
	Tino de Combustível	Mix do combustível %	r	Consumo de combustível	Fator de emissão de GEE tCO2/MWh	Emissão de GEE
- 1	Tipo de Combustível	%		WWN	tCO2/MWn	1002
-	Eletricidade	100.0%		0	0.451	0.2
	Total	100.0%			0.451	0.2

	Mix do			Consumo	Fator de emissão	
	combustível			de combustível	de GEE	Emissão de G
Tipo de Combustível	%			MWh	tCO2/MWh	tCO2
Solar	100.0%			0	0.000	0.0
Total	100.0%			0	0.000	0.0
Eletricidade exportada p/ rede	MWh	0	Perdas T&D 0.0%	0	0.451 Total	0.0

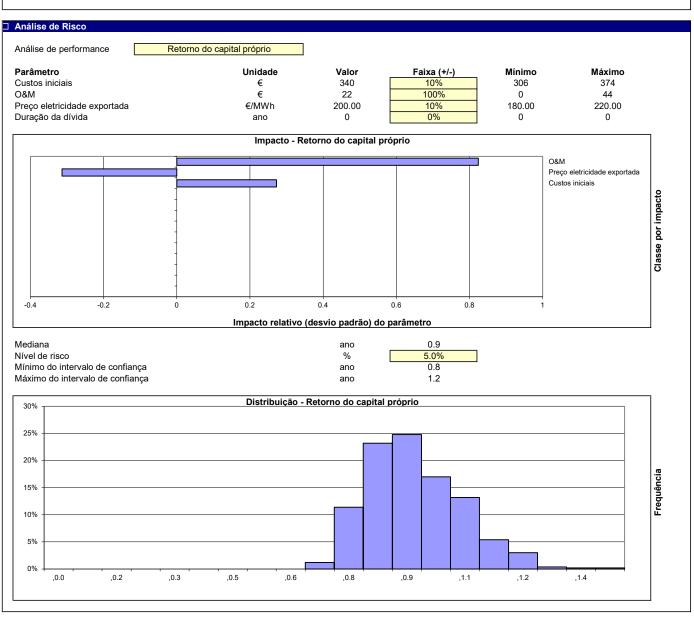
	Sumário da redução de emissões dos GEE							
		Emissões GEE Caso de referência	Emissões de GEE Caso Proposto			Redução anual bruta de emissões de GEE	Custo de transação dos créditos de GEE	Redução anual líquida de emissões de GEE
1		tCO2	tCO2			tCO2	%	tCO2
	Projeto produção de Eletricidade	0.2	0.0			0.2	1%	0.2
	Redução anual líquida de emissões de GEE	0.2	tCO2	é equivalente a	85.9	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				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	ე% €	340	# 0 1 2 3	-68 72 74 76	€ -68 72 74 76	€ -68 4 78 155
Financiamento Incentivos e subsídios Razão da dívida	€ %	272	Balanço do sistema e misc. 0.0 Total de custos de investimento 100.0 Incentivos e subsídios		0 340 272	4 5 6 7 8 9	78 80 82 85 87 89	78 80 82 85 87 89	233 313 396 480 567 656 748
			Pagamento anual de custos e empréstimos O&M	€	22	11 12 13	94 96 99	94 96 99	842 938 1 037
Análise do imposto de renda			Custo combustível - caso proposto Total de custos anuais	€	0	14 15 16	102 104 107	102 104 107	1 139 1 243 1 350
			Custos periódicos(créditos)	·		17 18 19 20	110 113 116 119	110 113 116 119	1 460 1 573 1 688 1 807
Receita anual			Economia anual e receita Custo combustível - caso de referência Receita com eletricidade exportada	€	0 92				
Receita com eletricidade exportada Eletricidade exportada p/ rede Preço eletricidade exportada Receita com eletricidade exportada	MWh €/MWh €	0 200.00 92							
Taxa de indexação sobre a eletricidade exportada Receita pela redução de GEE	%	3.0%	Total de economia e receita anual	€	92				
Redução líquida de GEE Redução líquida de GEE - 20 anos	tCO2/an tCO2	0 4	Viabil. Financeira TIR antes impostos-capital próprio TIR antes impostos - ativos	% %	108.9% 108.9%				
			TIR após impostos - capital TIR após impostos - ativos	% %	108.9% 108.9%				
Receita (ou desconto) adicional do consumidor			Retorno simples Retorno do capital próprio Valor Presente Líquido (VPL)	ano ano	1.0 0.9 1 163				
			Economia anual no ciclo de vida Razão custo benefício (C-B)	€/an	86 4.42				
Outros receitos (oueto)			Custo da Geração de energia Custo de Redução de GEE	€/MWh €/tCO2	60.78 (415)				
Outras receitas (custo)			Gráfico de fluxo de caixa cumulativo						
Receita da produção de Energia Limpa (EL)			1 500						
			(a) 000 -						
			a cumulativo (6)						
			Fluxo de carxa curl						
			0 1 2 3 4 5 6	7 8	9 10	11 -	12 13 14	15 16 17	18 19 20
			-500						
					Ano				

Análise de Sensibilidade e Risco RETScreen - Projeto produção de Eletricidade

nálise de performance	Retorno do capital próprio 10%					
Fx. de sensibilidade						
Limite	1	ano				
	Г			Custos iniciais		€
Preço eletricidade exportada		306	323 340 357			374
€/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		306	323	340	357	374
€		-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
	Г			Custos iniciais		€
Outras receitas (custo)		306	323	340	357	374
€		-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

Opcões □ 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 □ Bombeamentende água □ Preço da eletricidade - mensal □ Gás de Lixós □ Características da janela □ Tarifa de energia - por período de utilização □ Conversão de unidades □ Padrão 1 □ Equivalência de GEE □ Combustível definido pelo usuário □ Padrão 2