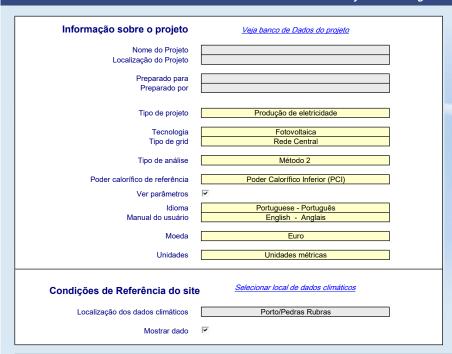






Software de Análise de Projetos de Energia Limpa



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		







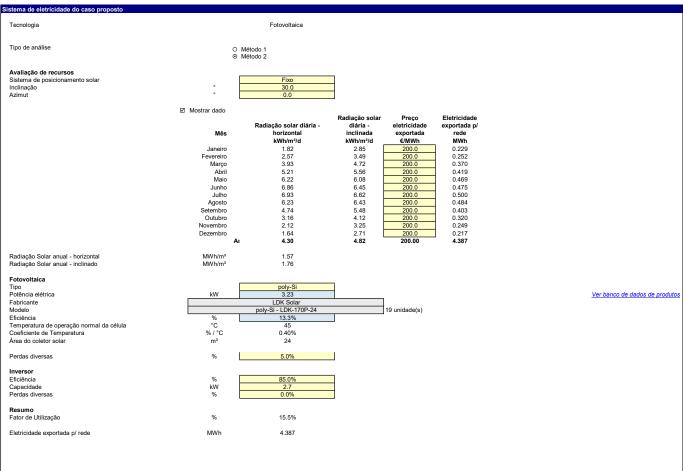


Completar a planilha de Modelo Energético

RETScreen4 2012-06-01

© Minister of Natural Resources Canada 1997-2012.

NRCan/CanmetENERGY



Análise de Custos RETScreen - Projeto produção de Eletricidade

Ope	ões					
•	Método 1	◉	Notas/faixa			
0	Método 2	0	Segunda moeda	Notas/faixa	Nenhum	
		0	Alocação de custo	·		

ustos iniciais (créditos)	Unidade	Quantidade	Custo ui	nitário	Quanti	dade	Custos relativos
Estudo de viabilidade	Omadao	Quartificació	o dotto di		- Carrie	addo	
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	%		€	3 230 €		-	
Juros durante a construção			€	3 230 €		-	0.00/
Subtotal		Entrar número de	e meses	=			0.0%
tal 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

~	Análise de Emissões
•	Método 1
0	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

nário GEE do caso proposto (Proj	eto produção de Eletr	icidade)				
	Mix do			Consumo	Fator de emissão	Fusion Zo do OFF
Tipo de Combustível	combustível %			de combustível MWh	de GEE tCO2/MWh	Emissão de GEI
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

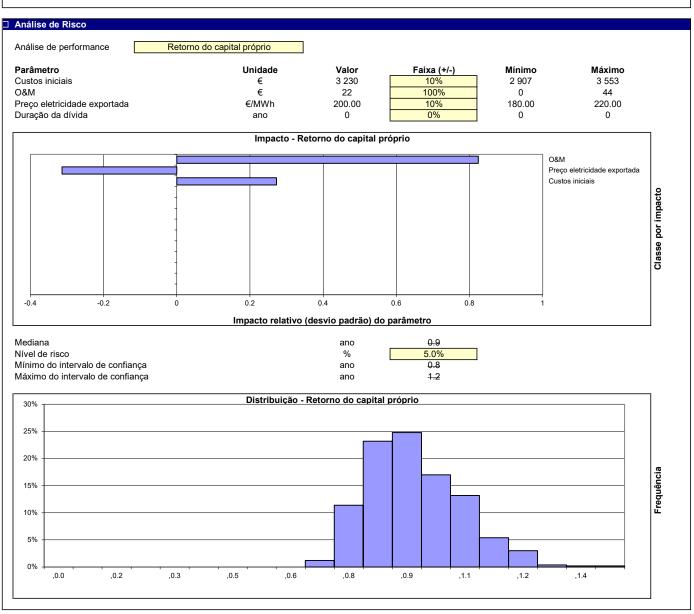
umário da redução de emissões dos GEE							
	Emissões GEE Caso de referência	Emissões de GEE Caso Proposto			Redução anual bruta de emissões de GEE	Custo de transação dos créditos de GEE	Redução anual líquida de emissões de GEE
	tCO2	tCO2			tCO2	%	tCO2
Projeto produção de Eletricidade	2.0	0.0			2.0	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 produção Parâmetros financeiros			Custo projeto e sumario econ./receita		Flux	o 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%	€ 3 23	# 0 1	-730 881 907 934	-730 881 907 934	-730 151 1 058 1 992
Financiamento Incentívos e subsídios Razão da dívida	€ %	2 500	Balanço do sistema e misc. 0.0% Total de custos de investimento 100.0% Incentivos e subsídios	€ € 3 23	4 5 6 7 0 8 9	962 990 1 020 1 050 1 081 1 113 1 147	962 990 1 020 1 050 1 081 1 113 1 147	2 953 3 944 4 964 6 014 7 095 8 208 9 355
Análise do imposto de renda			Pagamento anual de custos e empréstimos O&M Custo combustível - caso proposto	€ 2	11 12 2 13 0 14 15	1 181 1 216 1 252 1 289 1 327	1 181 1 216 1 252 1 289 1 327	10 536 11 751 13 003 14 292 15 619
			Total de custos anuais Custos periódicos(créditos)	€ 2	13 16 17 18 19 20	1 367 1 407 1 449 1 492 1 536	1 367 1 367 1 407 1 449 1 492 1 536	16 986 18 393 19 842 21 334 22 871
Receita anual Receita com eletricidade exportada	N 04/		Economia anual e receita Custo combustível - caso de referência Receita com eletricidade exportada	€ € 87	0			
Eletricidade exportada p/ rede Preço eletricidade exportada Receita com eletricidade exportada Taxa de indexação sobre a eletricidade exportada	MWh €/MWh € %	200.00 877 3.0%	Total de economia e receita anual	€ 87	7			
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	% 123.6' % 123.6' ano 0	9			
Receita (ou desconto) adicional do consumidor			Retorno do capital próprio Valor Presente Líquido (VPL) Economia anual no ciclo de vida Razão custo benefício (C-B)	ano 0 € 14.70 €/an 1.08	9			
			Custo da Geração de energia Custo de Redução de GEE	€/MWh 14.7 €/tCO2 (55	4			
Outras receitas (custo)			Gráfico de fluxo de caixa cumulativo 25 000					
Receita da produção de Energia Limpa (EL)			20 000					
			Pluxo de ca ka cumulat-					
			0 1 2 3 4 5 6	7 8 9 10	11	12 13 14	15 16 17	18 19 20
				Ano				

Análise de Sensibilidade e Risco RETScreen - Projeto produção de Eletricidade

nálise de performance	Petorno 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	8.0	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

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