



**CONCORRÊNCIA Nº 002/2024/SEIRH
PROCESSO Nº31.000.000549.2024
NÚMERO NO PBDOP SHM-OFN-2024/00549
NÚMERO DE REGISTRO NA CGE Nº 24-01230-1**

**PARCERIA PÚBLICO-PRIVADA (PPP) PARA CONSTRUÇÃO, OPERAÇÃO E
MANUTENÇÃO DE USINAS FOTOVOLTAICAS, A FIM DE SUPRIR O
CONSUMO DE ENERGIA ELÉTRICA DA ADMINISTRAÇÃO ESTADUAL, NA
MODALIDADE DE GERAÇÃO DISTRIBUÍDA**

TERMO DE REFERÊNCIA

**JOÃO PESSOA/PB
ANO 2024**



LISTA DE FIGURAS

Figura 1 – Geração x consumo do Grupo 1	13
Figura 2 – Saldo de créditos das UFV Grupo 1	14
Figura 3 – Geração x consumo do Grupo 2	14
Figura 4 – Saldo de Créditos da UFV - Grupo 2.....	15



LISTA DE TABELAS

Tabela 1 - Consumo de energia elétrica referencial	9
Tabela 2 – Consumo referencial Grupo 1.....	10
Tabela 3 – Consumo referencial Grupo 2.....	10
Tabela 4 - Irradiação média mensal da Paraíba.....	12
Tabela 5 - Potência e repotenciação das UFVs	12
Tabela 6 – CAPEX Grupo 1	16
Tabela 7 – CAPEX Grupo 2	17
Tabela 8 – OPEX Grupo 1	18
Tabela 9 – OPEX Grupo 2	18
Tabela 10 - Resumo do orçamento do Projeto.....	18



LISTA DE SIGLAS E ABREVIATURAS

CAPEX	<i>Custos de Investimento</i>
OPEX	<i>Custos de Operação e Manutenção</i>
SEE	<i>Secretaria de Estado da Educação</i>
SES	<i>Secretaria de Estado da Saúde</i>



SUMÁRIO

TERMO DE REFERÊNCIA.....	6
1. CONSUMO REFERENCIAL DE ENERGIA ELÉTRICA	9
1.1 Agrupamento das Unidades Consumidoras	9
2. DIMENSIONAMENTO DAS USINAS FOTOVOLTAICAS	11
2.1 Premissas e critérios para dimensionamento das UFVs.....	11
2.2 Equação para cálculo da potência das UFVs	12
2.3 Potência estimada das UFVs	12
3. ORÇAMENTO DO PROJETO	16
3.1 CAPEX.....	16
3.2 OPEX.....	17
3.3 Resumo do orçamento do projeto.....	18



TERMO DE REFERÊNCIA

Este Termo de Referência descreve a metodologia, as premissas e os critérios adotados para o dimensionamento das Usinas Fotovoltaicas (UFVs), a fim de suprir o consumo de energia elétrica da administração estadual, na modalidade de geração distribuída, por meio de Parceria Público-Privado (PPP).

São parte integrante deste Termo de Referência, independentemente de transcrição, todas as normas (NBRs) da Associação Brasileira de Normas Técnicas (ABNT) e INMETRO, bem como as Normas internacionais que certificam os equipamentos e normas da Distribuidora de Energia.

Para implantação das UFVs e execução dos serviços associados, devem ser aplicadas, mas não se limitando a estas, as seguintes normas, resoluções, portarias e/ou documentos:

1) Normas brasileiras

- ABNT NBR 5410: Instalações Elétricas de Baixa Tensão
- ABNT NBR 5984 - Norma Geral de Desenho Técnico – Procedimento;
- ABNT NBR 6123: 1988 – Forças devidas ao Vento em Edificações;
- ABNT NBR 62116 – Procedimento de ensaio anti-ilhamento para inversores de sistemas fotovoltaicos conectados à rede elétrica;
- ABNT NBR 6323: 2016 - Galvanização por imersão a quente de produtos de aço e ferro fundido – Especificação;
- ABNT NBR 6812 - Fios e Cabos Elétricos - Método de Ensaio;
- ABNT NBR 8681: 2003 – Ações e segurança nas estruturas – Procedimento;
- ABNT NBR 8800: 2008 – Projeto de estruturas de aço e de estruturas mistas de aço e concreto de edifícios;
- ABNT NBR 9513 - Emendas para Cabos de Potência Isolados para Tensões até 750 V;
- ABNT NBR 10067 - Princípios Gerais de Representação em Desenho Técnico;
- ABNT NBR 10151 - Avaliação do Ruído em Áreas Habitadas;



- ABNT NBR 10152 - Níveis de Ruído para conforto acústico;
- ABNT NBR 10899, Energia Solar Fotovoltaica – Terminologia;
- ABNT NBR 11704, Sistema Fotovoltaicos – Classificação;
- ABNT NBR 11876, Módulos Fotovoltaicos – Especificação.
- ABNT NBR 14039 – Instalações Elétricas de Média Tensão de 1,0 kV a 36,2 kV
- ABNT NBR 14200/1998: Acumulador Chumbo-Ácido estacionário ventilado para o sistema fotovoltaico- Ensaios
- ABNT NBR 15389/2006: Bateria de Chumbo-Ácido estacionária regulada por válvula – Instalação e Montagem
- ABNT NBR 15920 – Dimensionamento Econômico e Ambiental de Condutores Elétricos;
- ABNT NBR 16149 – Sistemas fotovoltaicos (FV) – Características da interface de conexão com a rede elétrica de distribuição;
- ABNT NBR 16274/2014: Sistema Fotovoltaicos Conectados à rede – Requisitos mínimos para documentação, ensaios de comissionamento, inspeção e avaliação de desempenho.
- ABNT NBR 6591:2008 Tubos de aço-carbono com solda longitudinal de seção circular, quadrada, retangular e especial para fins industriais – Especificação;
- ABNT NBR 7000:2016 - Alumínio e suas ligas - Produtos extrudados com ou sem trefilação - Propriedades mecânicas;
- ABNT NBR 8261:2010 Tubos de aço-carbono, formado a frio, com e sem solda, de seção circular, quadrada ou retangular para usos estruturais.
- ABNT NBR 12610:2010 - Alumínio e suas ligas — Tratamento de superfície — Determinação da espessura de camadas não condutoras — Método de correntes parasitas (Eddy current);
- ABNT NBR 16150/2013: Características da Interface de Conexão com a Rede Elétrica de Distribuição.
- ABNT NBR 16690:2019 – Instalações elétricas de arranjos fotovoltaicos – Requisitos de projeto



2) Leis, Normas Regulamentadoras, Portarias e Resoluções

- Lei nº 9.605, de 12 de fevereiro de 1998 ou Lei de Crimes Ambientais;
- Lei nº 4.771, de 15 de setembro de 1965, institui o Código Florestal;
- NR 06: Equipamentos de Proteção Individual – EPI
- NR 10: Segurança em Instalações e Serviços em Eletricidade
- NR 17: Ergonomia
- NR 18: Condições e Meio Ambiente de Trabalho na Indústria da Construção
- NR 26: Sinalização de Segurança
- NR 35: Trabalho em Altura
- Portaria nº 004 de 04/01/2011 do INMETRO – RTAC001652 Revisão dos Requisitos de Avaliação da Conformidade para Sistemas e Equipamentos para Energia Fotovoltaica e outras providências;
- ANEEL- Resolução Normativa 493 da ANEEL de 5 de junho de 2012;
- ANEEL- Resolução Normativa 488 da ANEEL de 15 de maio de 2012;
- ANEEL- Resolução Normativa 414 da ANEEL de 9 de setembro de 2010;
- PRODIST Módulo 3;
- Resolução do CONAMA Nº 401, de 4 de novembro 2008;

3) Normas internacionais

- IEC 61215 - Terrestrial Photovoltaic (PV) Modules-Design Qualification and Type Approval-Part 2 Test Procedures;
- AA (ASD / LRFD): 2010 - Aluminum Design Manual (Aluminum Association);
- AWS D1.1/D1.1M:2010 - Código de Soldagem Estrutural - Aço (American Welding Society);
- ASTM A36: Norma de Especificação da liga A36 de aço carbono estrutural da American Society for Testing and Materials (ASTM)



1. CONSUMO REFERENCIAL DE ENERGIA ELÉTRICA

O presente projeto abrange 1.945 UCs de titularidade da administração estadual atendidas em baixa tensão, cujo consumo de referência foi estimado com base no montante efetivamente faturado de janeiro a outubro de 2023, mais o valor projetado para os meses de novembro e dezembro, conforme detalhado na Tabela 1.

Tabela 1 - Consumo de energia elétrica referencial

Mês	Consumo (MWh)
Janeiro	2.508,89
Fevereiro	2.432,39
Março	2.802,12
Abril	2.999,53
Mai	2.998,63
Junho	2.877,43
Julho	2.526,67
Agosto	2.557,37
Setembro	2.728,97
Outubro	2.879,77
Novembro	2.957,74
Dezembro	3.039,73
Total	33.309,23

Fonte: SEAD/ENERGISA/SEIRH (2023)

1.1 Agrupamento das Unidades Consumidoras

O modelo de gestão das contas de energia elétrica adotado pela SEAD pressupõe o agrupamento das UCS por secretarias e órgãos. Este procedimento também favorece a gestão operacional e a compensação dos créditos de energia no âmbito do SCEE, pois permite, em cada UFV, a conexão de UCs com perfil de consumo semelhante.

Com base nessas premissas, definiram-se dois grupos: Grupo 1 - composto pelas UCS vinculadas à Secretaria de Estado da Educação - SEE; e Grupo 2 - composto pela UCs vinculadas à Secretaria de Estado da Saúde – SES, mais o restante das UCs das demais secretarias e órgãos.

Nas Tabelas Tabela 2 e Tabela 3 são apresentados os perfis do consumo de referência para os grupos 1 e 2, respectivamente.



Tabela 2 – Consumo referencial
Grupo 1

Mês	Consumo (MWh)
Janeiro	1.105,06
Fevereiro	1.051,05
Março	1.421,59
Abril	1.569,39
Maiο	1.579,18
Junho	1.486,44
Julho	1.251,82
Agosto	1.353,29
Setembro	1.448,87
Outubro	1.486,78
Novembro	1.533,67
Dezembro	1.525,19
Total	16.812,31

Tabela 3 – Consumo referencial
Grupo 2

Mês	Consumo (MWh)
Janeiro	1.403,83
Fevereiro	1.381,35
Março	1.380,53
Abril	1.430,14
Maiο	1.419,44
Junho	1.390,99
Julho	1.274,85
Agosto	1.204,08
Setembro	1.280,10
Outubro	1.392,99
Novembro	1.424,08
Dezembro	1.514,53
Total	16.496,92



2. DIMENSIONAMENTO DAS USINAS FOTOVOLTAICAS

2.1 Premissas e critérios para dimensionamento das UFVs

As premissas adotadas para o dimensionamento da UFVs foram as seguintes:

a) Evolução do consumo de energia elétrica

O consumo referencial de energia elétrica foi considerado constante durante todo o período de concessão, haja vista a adoção de medidas permanentes para melhoria da eficiência dos equipamentos e das instalações elétricas das UCs durante o período de concessão.

b) Utilização integral dos créditos excedentes de energia elétrica

Com o objetivo de suprir o consumo de energia elétrica referencial com a menor potência possível, foi considerado, para ambos os grupos, a utilização integral dos créditos excedentes durante todo o período de concessão, conforme critérios do SCEE.

c) Superfície de instalação das UFVs

Optou-se pela instalação dos módulos fotovoltaicos em estruturas fixadas no solo com o intuito facilitar a gestão das UFVs e reduzir as despesas operacionais (“operational expenditure”: OPEX). Ademais, considerou-se a menor degradação de módulos instalados em solo em relação a instalação em telhados.

d) Taxa de desempenho do sistema fotovoltaico

Neste projeto adotou-se o valor de 0,817, com base em simulações do software PVsyst, ferramenta de reconhecida credibilidade na indústria solar para modelar o desempenho de sistemas fotovoltaicos. Os equipamentos adotados para simulação técnica no PVSystem foram:

- Painéis da marca Leapton, modelo LP210*210-M-66-MH, 21,41% de eficiência e 665 Wp de potência; e
- Inversores da marca Sungrow, modelo SG 125HV, de 125 kW de potência e 42% de overload.



e) Irradiação média mensal

Conforme mostrado na Tabela 4, adotou-se a média mensal da irradiação global inclinada a 10° do Estado da Paraíba.

Tabela 4 - Irradiação média mensal da Paraíba

Mês	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	Média anual
Irradiação (kWh/m ² .dia)	5,38	5,66	5,72	5,78	5,51	5,31	5,31	5,96	6,19	6,26	5,99	5,63	5,73

Fonte: Atlas Solarimétrico da Paraíba (2023).

2.2 Equação para cálculo da potência das UFVs

Para se determinar a potência das UFVs foi utilizada a seguinte equação:

$$P_{fv}[kWp] = \frac{(E/TD)}{HSP} \quad (1)$$

em que:

- P_{fv} (kWp) é a potência de pico do sistema fotovoltaico;
- E (kWh) é o consumo de energia elétrica referencial;
- HSP (h/dia) é a média diária anual das horas de sol pleno incidente no plano do painel fotovoltaico.
- TD é a taxa de desempenho do sistema fotovoltaico.

2.3 Potência estimada das UFVs

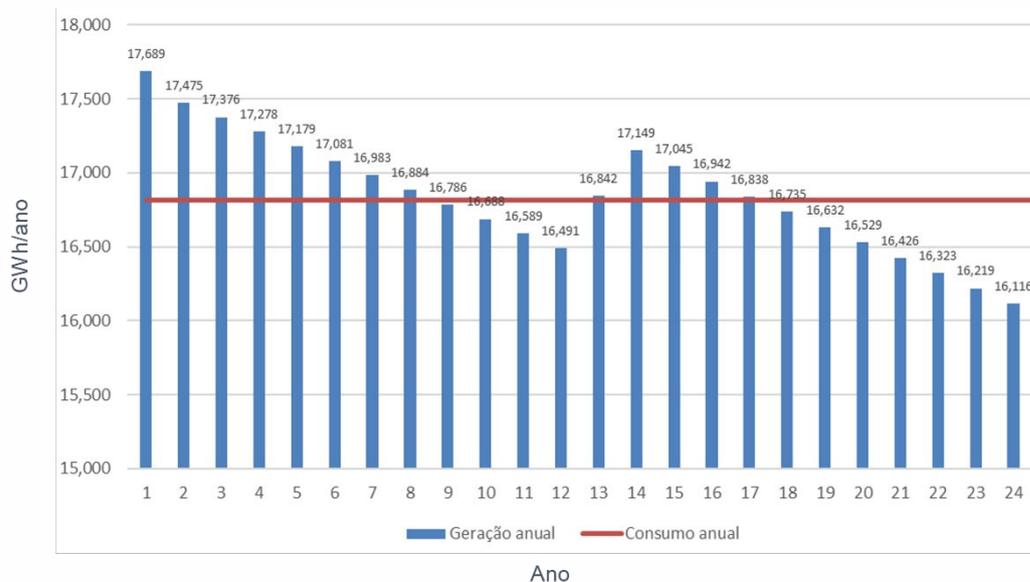
Na Tabela 5 são apresentados os valores da potência inicial das UFVs, e das repotenciações no 12° ano de operação.

Tabela 5 - Potência e repotenciação das UFVs

Ano	Potência (MWp)	
	Grupo 1	Grupo 2
1	10,48	10,24
12	0,51	0,59
24	10,99	10,83

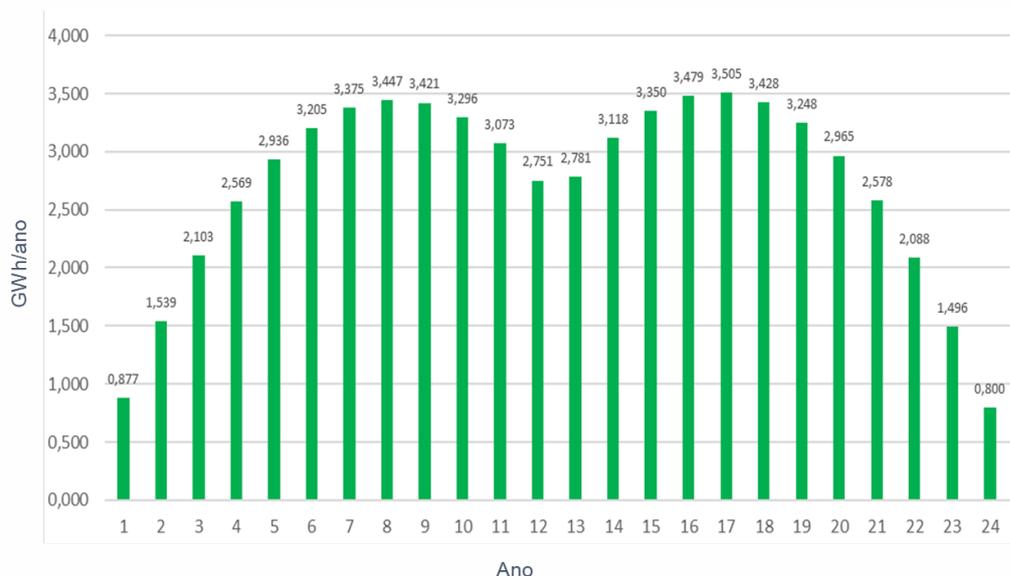
Na Figura 1 é apresentado o perfil da geração de energia elétrica das usinas do Grupo 1 para atendimento do respectivo consumo referencial.

Figura 1 – Geração x consumo do Grupo 1

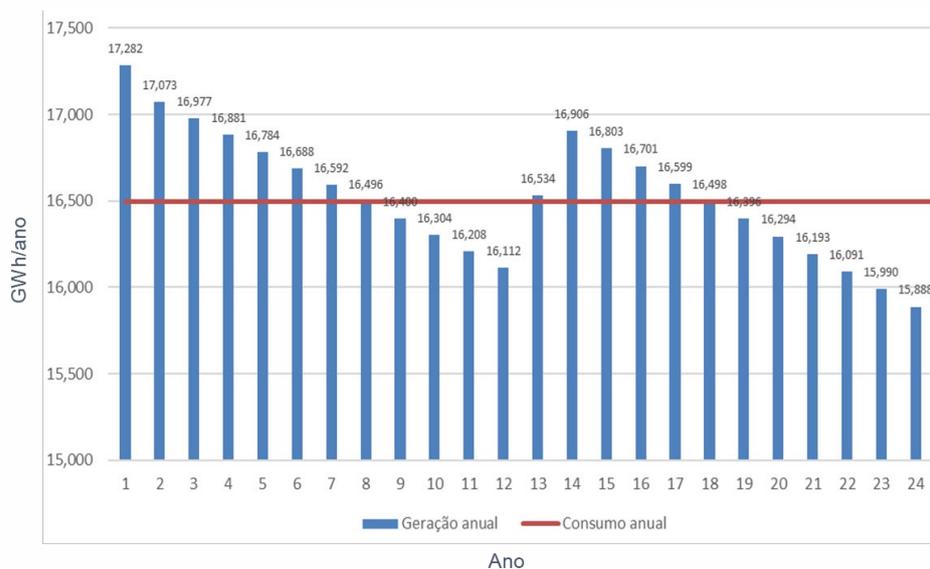


Em razão da degradação natural do sistema fotovoltaico a quantidade de energia gerada diminui a cada ano, sendo necessário a repotenciação no 12º ano de operação, a fim de recuperar a capacidade de geração.

Os montantes anuais de geração inferiores ao consumo referencial são compensados com a utilização dos créditos excedentes de energia dos períodos anteriores, conforme critérios do SCEE. O saldo anual de créditos para o Grupo 1, durante o período de concessão, é mostrado na Figura 2.

Figura 2 – Saldo de créditos das UFV Grupo 1

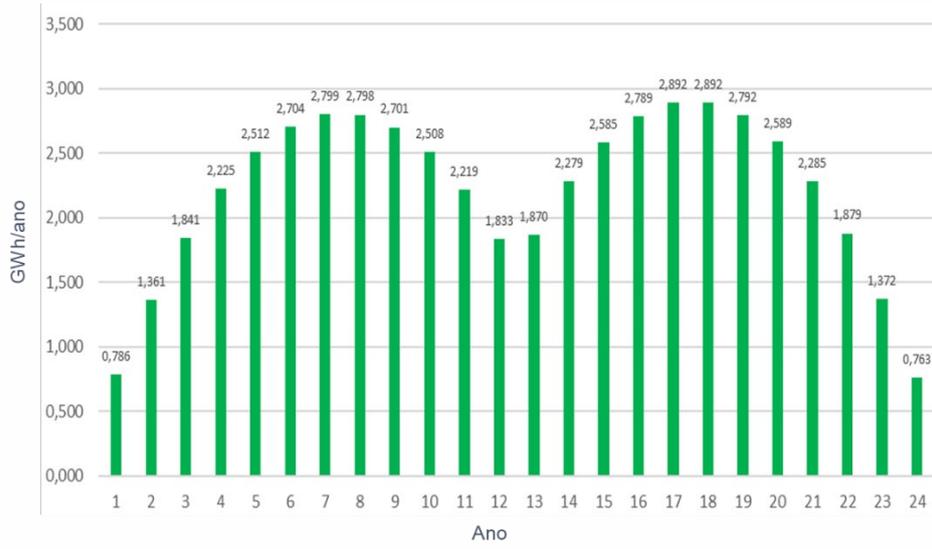
Na Figura 3 é apresentado o gráfico de geração e consumo anual para o Grupo 2. De modo similar, o comportamento de degradação natural do sistema fotovoltaico se repete e a geração diminui a cada ano, sendo necessário a repotenciação no 12º ano.

Figura 3 – Geração x consumo do Grupo 2

Os montantes anuais de geração inferiores ao consumo referencial são compensados com a utilização dos créditos excedentes de energia dos períodos anteriores, conforme critérios do SCEE. O saldo anual de créditos para o Grupo 1, durante o período de concessão, é mostrado na Figura 4.



Figura 4 – Saldo de Créditos da UFV - Grupo 2





3. ORÇAMENTO DO PROJETO

3.1 CAPEX

Os custos de investimento (“capital expenditure”: CAPEX) representam o investimento necessário para implantar a infraestrutura das UFVs, incluindo aquisição dos painéis solares, inversores, estruturas de suporte, custos de conexão, dentre outros. Para dimensionamento dos terrenos das UFVs foi estimada a relação de 2,5 ha/MWp.

Na Tabela 6 é apresentado os valores de capital a serem investidos nas UFVs do Grupo 1, incluindo a repotenciação no 12º ano de operação, que corresponde ao 13º ano de concessão.

Tabela 6 – CAPEX Grupo 1

Grupo 1			
1- USINA SOLAR FOTOVOLTAICA	1º ANO (R\$)	13º ANO (R\$)	TOTAL (R\$)
1.1 Painel Leapton Mono Half-Cell 665 W	10.371.757,35	505.866,95	10.877.624,30
1.2 Inversor Sungrow SG125HW - 125 kW	1.774.926,82	86.569,40	1.861.496,22
1.3 Suportes Rack	3.984.041,64	194.315,67	4.178.357,31
1.4 Strings/Cabos e Acessórios	1.021.088,42	49.802,06	1.070.890,48
1.5 Skid Station	3.884.159,16	189.444,05	4.073.603,22
1.6 Mão de Obra para Montagem da UFV	6.193.120,59	302.060,19	6.495.180,78
1.7 Obras Civis	1.924.988,61	93.888,44	2.018.877,05
SUBTOTAL UFV (R\$)	29.154.082,59	1.421.946,76	30.576.029,35
2 - DEMAIS COMPONENTES	1º ANO (R\$)	13º ANO (R\$)	TOTAL (R\$)
2.1 Projeto Executivo	492.448,18	24.018,42	516.466,60
2.2 Aquisição de Terreno (2,5 ha/MWp)	400.335,94	19.525,79	419.861,73
2.3 Rede de Média Tensão (13,8 kV)	1.571.550,00	76.650,00	1.648.200,00
2.4 Cabine de Média Tensão	3.111.480,41	151.757,80	3.263.238,22
2.5 Conexão com a Distribuidora	838.160,00	40.880,00	879.040,00
2.6 Licenças e Seguros	161.164,86	7.860,57	169.025,43
SUBTOTAL (R\$)	6.575.139,39	320.692,59	6.895.831,98
TOTAL (R\$)	35.729.221,98	1.742.639,35	37.471.861,33

Os valores de capital a serem investidos nas UFVs do Grupo 2, incluindo a repotenciação no 12º ano de operação, que corresponde ao 13º ano de concessão, são apresentados na Tabela 7.



Tabela 7 – CAPEX Grupo 2

Grupo 2			
1- USINA SOLAR FOTOVOLTAICA	1º ANO (R\$)	13º ANO (R\$)	TOTAL (R\$)
1.1 Pannel Leapton Mono Half-Cell 665 W	10.133.178,23	583.083,43	10.716.261,65
1.2 Inversor Sungrow SG125HW - 125 kW	1.734.098,59	99.783,52	1.833.882,10
1.3 Suportes Rack	3.892.397,66	223.976,38	4.116.374,04
1.4 Strings/Cabos e Acessórios	997.600,56	57.403,94	1.055.004,50
1.5 Skid Station	3.794.812,75	218.361,15	4.013.173,90
1.6 Mão de Obra para Montagem da UFV	6.050.661,67	348.167,23	6.398.828,90
1.7 Obras Civis	1.880.708,54	108.219,75	1.988.928,29
SUBTOTAL UFV (R\$)	28.483.458,00	1.638.995,38	30.122.453,38
2 - DEMAIS COMPONENTES	1º ANO (R\$)	13º ANO (R\$)	TOTAL (R\$)
2.1 Projeto Executivo	481.120,51	27.684,64	508.805,15
2.2 Aquisição de Terreno (2,5 ha/MWp)	391.127,11	22.506,24	413.633,34
2.3 Rede de Média Tensão (13,8 kV)	1.535.400,00	88.350,00	1.623.750,00
2.4 Cabine de Média Tensão	3.039.907,75	174.922,40	3.214.830,15
2.5 Conexão com a Distribuidora	818.880,00	47.120,00	866.000,00
2.6 Licenças e Seguros	157.457,62	9.060,43	166.518,05
SUBTOTAL (R\$)	6.423.892,99	369.643,71	6.793.536,69
TOTAL (R\$)	34.907.350,98	2.008.639,09	36.915.990,07

3.2 OPEX

Os Custos de Operação e Manutenção (OPEX) são compostos por:

a) Diretoria e gerência da SPE

São os custos com gerência da SPE.

b) Operação e manutenção

São os custos estimados para manter as UFVs operando adequadamente e gerando a energia referencial. Na composição dos custos, estão previstas despesas com equipe de operação e manutenção, com substituição de painéis e equipamentos danificados, e com limpeza e conservação das UFVs e dos painéis fotovoltaicos.

c) Despesas socioambientais

São as despesas necessárias para obtenção e renovação das licenças necessárias para implantação e operação do empreendimento.

d) Seguros e garantias



São as despesas para o caso de ocorrência de sinistros.

e) Segurança patrimonial remota

São as despesas com equipe de segurança patrimonial para inibir furtos e roubos ao empreendimento.

Os valores de OPEX para os Grupos 1 e 2 são apresentados respectivamente, nas Tabelas Tabela 8 e Tabela 9.

Tabela 8 – OPEX Grupo 1

OPEX	Valor (R\$/mês)
Diretoria e gerência da SPE	12.820,66
Operação e manutenção	31.894,18
Despesa sócio-ambientais	111,32
Seguros e garantias	2.616,41
Segurança patrimonial remota	4.500,00
Total	51.942,57

Tabela 9 – OPEX Grupo 2

OPEX	Valor (R\$/mês)
Diretoria e gerência da SPE	12.820,66
Operação e manutenção	31.874,46
Despesa sócio-ambientais	111,32
Seguros e garantias	2.563,38
Segurança patrimonial remota	4.500,00
Total	51.869,82

3.3 Resumo do orçamento do projeto

Na Tabela 10 é apresentado o resumo do orçamento do projeto para construção, operação e manutenção de usinas fotovoltaicas a fim de suprir o consumo de energia elétrica da administração estadual.

Tabela 10 - Resumo do orçamento do Projeto

CAPEX	Valor (R\$/MWp)	
	Grupo 1	Grupo 2
Kit Fotovoltaico	2.007.458,74	2.006.897,16
Mão de obra + obras civis	774.709,54	774.492,81
Aquisição de terreno	15.281,59	15.277,32
Demais componentes	685.232,79	685.041,10
Total	3.482.682,66	3.481.708,39
OPEX	Valor (R\$/ano)	
	Grupo 1	Grupo 2
Total	623.310,84	622.437,84