**1. IDENTIFICAÇÃO DA CONTRATADA**

Razão Social	
CPF	
Telefone	
Resp. Técnica	
CREA-CE Nº	
E-mail	

2. IDENTIFICAÇÃO DO CONTRATANTE

Razão Social	PREFEITURA MUNICIPAL DE NOVA RUSSAS
CNPJ	07.993.439/0001-01
Telefone	(88) 3672.1920
Endereço	RUA PADRE FRANCISCO ROSA, Nº 1388 CENTRO, CEP: 62200-000

3. DETALHAMENTO DO PRÉ-PROJETO

Este documento apresenta a projeto básico para Fornecimento e Instalação de um Sistema de Minigeração de Energia Solar Fotovoltaica conectado à rede de 444,36 kWp.

DETALHAMENTO TÉCNICO

Potência nominal das USF	444,36	kWp
Produção de energia	55230	kWh/mês
FC	25	%
Local de instalação	NOVA RUSSAS - CE	
Tipo de instalação	Telhado	
Nº de módulos	966	Unid.
Área ocupada (aprox.)	2300	m ²
Potência de saída (inversores)	396	kW
Nº de inversores	11	
Conexão do(s) inversor (es)	Trifásico	

4. ESCOPO DO PROJETO — DAS ESPECIFICAÇÕES

OBJETO: Fornecimento de Sistema de Minigeração de Energia Solar Fotovoltaica ON-GRI para os prédios públicos do Município de Nova Russas - CE, compreendendo a elaboração do Básico, Caderno de Especificações e Encargos, aprovação deste junto à concessionária energia, e a instalação, a efetivação do acesso junto à concessionária de energia.

ITEM	DESCRIÇÃO	QTDE
1	Projetos Executivos, Fornecimento e instalações de usinas fotovoltaicas com capacidade de 444,36 kWp conectado à rede da concessionária para equipamentos públicos da Prefeitura Municipal de Nova Russas.	1



Pro Antonio Flavio B de Carvalho
Engenheiro Eletricista
CREA - CE 357936



Material	Unidade	Quantidade
INVERSOR SOLAR ON GRID 36KW TRIFÁSICO 220V / 380V 3 MPPT 6 ENTRADAS MONITORAMENTO	pç	11
PAINEL SOLAR 460W PERC HALF CEL	pç	966
CONECTOR MC4 ACOPLADOR FEMEA	pç	200
CONECTOR MC4 ACOPLADOR MACHO	pç	200
ESTRUTURA DE FIXAÇÃO SOLAR 4 PAINÉIS FIXADOR GANCHO TELHA COLONIAL	pç	242
CABO SOLAR FOTOVOLTAICO FLEXIVEL 4MM 1,8KV CC RL200 PRETO	pç	2100
CABO SOLAR FOTOVOLTAICO FLEXIVEL 4MM 1,8KV CC RL200 VERMELHO	pç	2100
CANALETA PVC ABERTA HD-0P 15x20x2000mm	und	33
DISJUNTOR 80A TRIPOLAR 10kA CURVA C	pç	11
DPS CA MONOPOLAR 275V CLASSE II 10/20KA	pç	66
DPS CC BIPOLAR 1040Vcc 10/20KA	pç	66
QUADRO DE DISTRIBUIÇÃO DE LUZ SOBREPOR ATÉ 12 DIVISÕES	pç	11
ELETRODUTO PVC ROSC.INCL. CONEXÕES D= 50,80mm (2")	m	330
CABO CA 25mm ² 0.6/1Kv EPR/XLPE Vermelho	m	990
CABO CA 25mm ² 0.6/1Kv EPR/XLPE Azul	m	330
CABO CA 25mm ² 0.6/1Kv EPR/XLPE Verde	m	330
CABO DE COBRE NU 25mm ²	m	66
CONDUTOR DE PROTEÇÃO COR VERDE	m	66
CONECTOR SIMPLES PARA HASTE DE ATERRAMENTO 5/8"	pç	33
HASTE DE TERRA COPPERWELD 2,40M X 5/8"	pç	33
CAIXA DE INSPEÇÃO DE TERRA	unid	33

VALOR GLOBAL: R\$ 2.973.790,47 (dois milhões, novecentos e setenta e três mil, setecentos e noventa reais e quarenta e sete centavos).

OBS.: O DETALHAMENTO DO ORÇAMENTO, ASSIM COMO TODOS OS DESCRITIVOS SOLICITADOS ESTÃO ANEXADOS A ESTE DOCUMENTO.

GERADORES FOTOVOLTAICOS

O sistema de geração fotovoltaica é composto por diversos alinhamentos de séries de módulos, onde cada série é composta por diversos módulos fotovoltaicos, que por sua vez são compostos de diversas células fotovoltaicas (as células fotovoltaicas captam a luz do sol, fonte primária de energia, transformando a energia luminosa em energia elétrica).

Os módulos fotovoltaicos são montados sobre estruturas metálicas, denominado como suporte dos módulos, que por sua vez são fixados no solo, laje ou telhados de forma adequada.





Os cabos provenientes dos diversos conjuntos de series se conectam entre si por intermédio de uma caixa de junção ou diretamente ao inversor, caso este apresente as proteções necessárias para dispensar o uso de caixa de junção.

Os inversores transformam a corrente contínua (C.C) em corrente alternada (C.A). Toda a energia elétrica produzida é consumida pelo local da instalação ou injetada na rede elétrica por meio do ponto de entrega de energia da distribuidora, caso a demanda seja inferior a energia produzida.

A quantidade de energia gerada em um dia por um sistema fotovoltaico, é proporcional à irradiação disponível no plano dos módulos fotovoltaicos. A energia gerada pelos módulos fotovoltaicos, em corrente contínua, é fornecida a carga local ou injetada na rede de forma sincronizada através dos inversores, que por sua vez, é transformada em corrente alternada. Durante a noite o inversor deixa de operar e se mantém em estado de "stand by", com o objetivo de minimizar o consumo do sistema.

Os inversores supervisionam a tensão e a frequência da rede, entrando em operação somente quando os valores estão dentro da faixa de regime normal de operação. O conjunto de proteções de conexão dos inversores não permite que funcione de forma ilhada, ou seja, em caso de falha da rede elétrica a planta deixaria de funcionar.

O gerador fotovoltaico apresentado neste projeto básico mantém as orientações específicas a respeito do seu processo de instalação e operação seguindo, de maneira precisa, o que está estabelecido pela Resolução Normativa Nº 687 do ano de 2015 da ANEEL - Associação Nacional de Energia Elétrica.

É necessário ressaltar que o sistema de produção de energia deste projeto básico possui, em valores nominais de potência, um total somado de 444,36 kWp, conforme é exigido pela Prefeitura Municipal de Nova Russas.

Visando cumprir as especificações, os sistemas fotovoltaicos apresentam uma taxa média de perdas globais inferiores ao parâmetro indicado que, para esse projeto básico, são calculadas em torno de 23%. Nesse contexto e visando uma instalação que, de fato, demonstre um aproveitamento técnico de maior capacidade, os geradores, o abrigo dos inversores, a subestação e a rede aérea de conexão serão instaladas no solo e telhados de prédios públicos listados neste termo com o devido registro sob responsabilidade da Prefeitura Municipal de Nova Russas.

O gerador fotovoltaico proposto é composto por 966 módulos fotovoltaicos do fabricante Trina ou similar, modelo monocristalino com 460Wp de potência individual, totalizando 444,36 kWp de potência CC total para a usina.

Os módulos fotovoltaicos serão conectados a 11 inversores do fabricante GROWATT ou similar, modelo (INVERSOR SOLAR ON GRID 36KW TRIFÁSICO 220V / 380V 3 MPPT 6 ENTRADAS MONITORAMENTO) com potência unitária de 36 kW, totalizando 324 kW de potência CA total para a usina.





MÓDULOS FOTOVOLTAICOS

O módulo fotovoltaico fabricado pela Trina ou similar é constituído de células de silício monocristalino. Possui robustas esquadrias de alumínio resistente à corrosão e independentemente testado para suportar altas cargas de vento e cargas de neve.

O gerador fotovoltaico apresentado é composto por módulos de 460Wp semelhantes, ou seja, módulos que possuem as mesmas características físicas e operacionais e que possuem uma tolerância máxima de saída em STC de 0" + 5W. Além disso, são constituídos de células fotovoltaicas do mesmo tipo e modelo, com tecnologia de silício monocristalino, conforme pode ser observado no **Anexo V - Datasheets dos Módulo Fotovoltaicos**.

Os módulos adotados dispõem das certificações de qualidade INMETRO e aprovação nos testes do ICE2 61215,51730,61701 e 62716, bem como atende as normas internacionais de segurança da UL3 1703.

INVERSORES

O inversor é o equipamento responsável por transformar a energia elétrica gerada nos módulos fotovoltaicos em corrente contínua (CC), na forma de corrente alternada (CA) para entregar a rede.

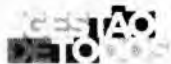
Em casos de perda ou anormalidades de tensão e frequência na rede CA, o inversor deixa de fornecer energia CA, evitando o funcionamento ilha, garantindo a segurança para os trabalhadores de manutenção da rede elétrica da companhia. Retomados os valores de tensão e frequência a sua normalidade, o inversor se conecta à rede automaticamente.

Os inversores aplicados em sistemas fotovoltaicos devem atender aos requisitos estabelecidos na ABNT NBR IEC 62116. Funcionará também como dispositivo de monitorização de isolamento, para desconexão automática da instalação fotovoltaica, no caso de perda da resistência de isolamento.

O lado de corrente contínua (CC) do inversor, será conectado aos módulos fotovoltaicos, e no lado de corrente alternada (CA), será conectado ao quadro de distribuição elétrica mais próximo da planta fotovoltaica, com tensão trifásica de saída CA de 380 V.

Os inversores do presente projeto básico são do fabricante GROWATT ou similar, modelo (INVERSOR SOLAR ON GRID 36KW TRIFÁSICO 220V / 380V 3 MPPT 6 ENTRADAS MONITORAMENTO) do tipo ON-GRID. Além da proteção anti-ilhamento, este equipamento possui proteção contra reversões de polaridades na entrada C.C., proteção contra curto-circuito na saída C.A., proteção contra sobretensão, surtos de tensão e sobrecorrente em ambos os circuitos (C.C. e C.A.) e proteção contra sobretemperatura, conforme exibido pelo **Anexo VII - Datasheets dos Inversores**.





Cada inversor apresentará um dispositivo de seccionamento adequado, que estará visível e identificado para promover o devido acesso de proteção à rede e as equipes de manutenção. As proteções de seccionamento do circuito C.A. estarão agrupados no quadro geral de baixa tensão da unidade, formado por disjuntores, barramentos neutro e terra, etiquetas de identificação, dispositivos de proteção contra surto (DPS), dentre outros. Neste, cada circuito será dimensionado e instalado em conformidade com a Norma Brasileira 5410 da Associação Brasileira de Normas Técnicas que trata de forma específica de instalações de baixa tensão.

Quanto às configurações visuais de monitoramento, estes inversores possuem uma interface de interação digital que pode ser acessada localmente através do aplicativo SUNNY PORTAL. O acesso ao dispositivo pode ser feito através de conexão de um cabo de dados USB, conexão Bluetooth ou módulo de acesso do tipo Wi-Fi. Após conectado ao inversor, é possível acessar as opções de "Configurações", "Produção de Energia", "Alarme", "Manutenção".

MONITORAMENTO REMOTO

O sistema de controle e monitoramento remoto, permite, por meio de um computador sistema dedicado, de comunicar em cada instante com o sistema de modo a verificar funcionalidade dos inversores instalados com a possibilidade de visualizar as indicações técnicas (tensão, corrente, a potência, etc.) para cada inversor. Também pode ser lido no histórico de eventos do inversor.

O sistema SolarView ou similar possui uma interface de troca de informações online que é alimentada através de um dispositivo conhecido como Datalogger, sendo este conectado ao ramal de saída de comunicação do inversor a uma tomada comum de energia em C.A. Este, por sua vez, utiliza-se de um sinal Wi-Fi externo ou conexão Lan (com conector de rede rj45) para conectar-se a uma rede de internet privada onde, uma vez configurada através de login e senha, é possível acompanhar a geração da usina em tempo real.

O acompanhamento remoto e local da geração pode ser realizado através de quatro faixas de especificação, sendo estas: dia, mês, ano e total. Além disso, os painéis de Status (ativado ou desativado), Economia (em moeda vigente no país), Potência da Usina (kWp) e Condição Meteorológica também estão disponíveis para que futuras análises de produtividade possam ser feitas.

O menu "Analisar", além do que foi citado no parágrafo anterior, também demonstra a possibilidade latente de utilizar os parâmetros de Potência CA (W), Energia CA (kWh) bem como suas respectivas correntes, tensões, fatores de potência e horas de injeção de energia.

A energia gerada pelos inversores também aparece em forma de gráficos, permitindo que o pico do dia, mês, ano e total possam ser analisados de forma individual e conjunta. O gerenciamento de alarmes pode ser gerenciado através do aplicativo, conforme descrito no **Anexo VIII – Guia de Utilização do SolarView.**



Eng. Antonio Flávio B de S. A.
Engenheiro Eletricista
CREA 357936



QUADROS DE PROTEÇÃO E CONTROLE CC

O seccionamento CC é feito pelos inversores, que apresentam chaves de interrupção sob carga, evitando acidentes, possuindo intrinsecamente dispositivos contra surtos e também com o sistema de aterramento, especificados de acordo com a NBR IEC 61643-1. As dimensões do quadro e controle CA são projetadas obedecendo as Normas Brasileiras de Instalação Elétrica, bem como havendo proteção contra sobrecorrentes e correntes de falta, proteção contra sobretensões, proteção para choques elétricos, dispositivos de proteção contra surtos em ambas as fases e também no sistema de aterramento, bem como barramentos independentes de terra e neutro.

Os quadros de proteção e controle C.A incluem circuitos próprios que geram luz e força para a usina em tempo integral, além de permitir a possibilidade de ampliação do sistema, deixando um espaço para instalação de mais três disjuntores e barramentos tripolares e/ou outros dispositivos de proteção.

ESTRUTURAS DE SUPORTE

Os módulos serão montados em suportes de aço galvanizado, com um ângulo de 3°, tendo todos a mesma exposição. Os sistemas de fixação da estrutura deverão resistir a rajadas de vento, com velocidade de até 120 km/h.

Uma vez que as estruturas de suporte são parte fundamental da execução da obra, e também, devem seguir especificações normativas que melhor utilizam de seu material para resistir a intempéries climáticas como forças do vento, ambientes de corrosão e etc. A licitante vencedora, por sua vez, oferece estruturas que seguem a Norma Brasileira 6123/1988 e 9223, sendo estas fabricadas no material de aço ou ferro galvanizado de acordo com o **Anexo IX- Especificações das Estruturas de Suporte**. Nesse sentido, a instalação não terá como prioridade somente contra a proteção contra a corrosão nas estruturas de suporte, mas sim em todo os materiais envolvidos neste processo bem como os parafusos, porcas e outros elementos de fixação num âmbito geral. Para isso, os procedimentos de instalação irão prezar pelo zelo e diligência com o material adquirido.

As estruturas de suporte, além de oferecerem a fixação necessária supracitada nos parágrafos anteriores, também servem para manter os módulos em uma altura suficientemente satisfatória do solo e de telhados, de modo que exista a ventilação adequada de acordo com as recomendações do fabricante. Essa responsabilidade, nas condições citadas, fica em cargo da licitante vencedora, ressaltando também a distância de 16mm entre os módulos adjacentes.

Para que o peso dos módulos seja melhor distribuído sobre o solo, visando um melhor direcionamento da carga sobre os pilares e fazendo com que estes fiquem firmemente presos ao solo, o método de construção "sapata" será utilizado na concretagem das bases necessárias e para os telhado, as carga





serão distribuídas sobre as terças de madeira (Caibros ou linhas) fazendo com que estes fiquem firmemente presos ao telhado, o método de instalação dos Kits Fixação, será a fixação por meio de (Parafuso Solar Group) para terça de madeira com telhas cerâmicas levando em consideração as especificações feitas pelos seus respectivos fabricantes, fato que também pode ser observado através do **Anexo IX - Especificações das Estruturas de Suporte.**

CABOS FOTOVOLTAICOS (CC)

As características dos cabos elétricos que a licitante vencedora utilizará para a instalação em questão obedecem determinados termos positivos quanto a resistências a intempéries climáticas e a radiação UV. Para além disso, os cabos ainda possuem uma variação de autoextinção de fogo e suporta temperaturas de até 90°C sem alterar sua capacidade de condutividade.

Os cabos também possuem isolamento LSH, além de serem compostos de poliolefínico termofixo, não halogenado, na cor preta, 120°C, com características especiais a baixa emissão de fumaça e livre de metais pesados. A dupla camada de isolamento serve tanto quanto para fins mecânicos quanto para o isolamento elétrico e, nessas condições, ainda mantém sua capacidade de serem maleáveis, facilitando o manuseio para instalação. Essas informações encontram-se **Anexo X - Especificações dos Cabos Solares.**

ATERRAMENTO

O projeto de aterramento irá contemplar todo o complexo da usina e sua subestação em conformidade com as Normas Brasileiras de Instalação Elétrica, ressaltando também a necessidade de todas as estruturas metálicas e equipamentos estarem conectados ao sistema em questão, garantindo, dessa forma, sua potencialidade em níveis globais.

Dessa forma, a continuidade entre os módulos e as estruturas de fixação será verificada e garantida durante todo o processo de instalação, utilizando, inclusive, de uma terceira via caso a continuidade não seja atingida somente pelo torqueamento e instalações anteriores garantindo, assim, espaço para que toda o projeto e sua respectiva instalação seja realizada em

Conformidade com a Norma Brasileira 5419, inclusive, oferecendo suporte para eventuais adaptações necessárias.

SERVIÇOS COMUNS DE ENGENHARIA

Esta sessão está disposta para discriminar as responsabilidades sobre os serviços comuns de engenharia que ficam sob responsabilidade da licitante vencedora:

1. Instalação e preparação de caminhos e/ou passarelas para acesso aos geradores fotovoltaicos e seus demais elementos, de forma propriamente planejada para que as manutenções das mesmas ocorram de forma acessível e periódica.





2. Construção de dutos ou linhas aéreas que permitam a correta conexão da usina com a rede elétrica da concessionária de energia local, Enel Distribuição Ceará.

3. Durante o período de execução no projeto bem como dentro das instalações e durante o processo de montagem, todos os colaboradores deverão estar utilizando seus devidos EPI's e EPC's e seguindo todas as normas de segurança aplicáveis, sobretudo as Normas Reguladoras 06, 10 e 35, respectivamente.

A licitante vencedora toma para si a responsabilidade de que irá entregar à Fiscalização com, no mínimo, dois dias de antecedência das obras, toda a documentação relativa aos certificados dos cursos NR10 e NR35 de todos os trabalhadores selecionados ressaltando o fato de que estes só podem executar seu serviço mediante a devida regularização.

PROJETO EXECUTIVO

Para a elaboração do projeto executivo, a licitante vencedora deverá realizar uma análise prévia das instalações para que o processo de elaboração dos projetos civis e elétricos da nova unidade consumidora que será estabelecida esteja em conformidade com todas as Normas Reguladoras existentes e que permeiam essas condições.

Este pré-projeto, foi realizado a partir da simulação da produção anual de energia através do software especializado SOLERGO 2020 (pode ser utilizado similar) que permite simular as características reais dos equipamentos, os dados climatológicos da localidade, a influência das sombras e dos demais fatores que impactem na geração de energia do sistema fotovoltaico. O projeto executivo, dessa forma, ainda irá contar com o detalhamento da distribuição das plataformas e mesas e desenhos técnicos contendo todas as informações necessárias para a instalação dos painéis, strings, inversores, estruturas de suporte e demais componentes do o sistema com suas respectivas ARTs.

TREINAMENTO

A licitante vencedora se responsabilizará, também, pelo treinamento dos colaboradores da Prefeitura Municipal de Nova Russas na operação, gerenciamento e monitoramento do sistema solar fotovoltaico instalado no local. O programa será pensado para ter sua execução em duas etapas distintas, sendo a primeira delas com o objetivo principal o treinamento dos responsáveis para o acesso do sistema de monitoramento. A segunda, por sua vez, será realizada através de uma capacitação para a conferência e análise dos padrões de energia existentes tanto nas contas de energia, no sistema referente a usina e no software de monitoramento local e remoto.

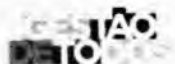
A primeira etapa será realizada através de um treinamento teórico e técnico com duração de no mínimo, quatro horas. O local será de responsabilidade da licitante vencedora, cabendo uma ressalva por conta da pandemia do Corona Vírus, onde o treinamento pode ser realizado de forma remota por conta das



Frei Antonio Flavio B de Carvalho
Engenheiro Eletricista
CREA - CE 357936



Nova Russas



medidas de segurança e distanciamento social apontadas pela Organização Mundial da Saúde. A segunda etapa do treinamento será realizada em até, no máximo, 06 meses esses após o início da operação da usina e poderá acontecer de forma remota.

COMISSIONAMENTO

A licitante vencedora se responsabiliza pelo comissionamento da execução da obra, primeiramente, através da inspeção visual e termográfica que será realizada mediante o devido equipamento que, no caso referido ao este projeto básico, especifica-se uma câmera termográfica. O teste será realizado com o gerador fotovoltaico operando normalmente, isto é, conectado à rede onde serão realizados os testes e analisados as diferenças entre as células mais quentes e mais frias e no mesmo sentido, registrando qualquer temperatura igual ou superior a 100°C. Ainda nesse sentido, a análise termográfica dos quadros elétricos da usina e da subestação também deverão ser realizados.

O teste dos módulos individuais e das strings será feita de forma diferenciada, sendo o primeiro destes, dos módulos fotovoltaicos de forma aleatória, onde serão selecionados 04 (quatro) módulos que serão desconectados do gerador. Os testes de tensão, polaridade e resistência de isolamento de cada string serão feitos e as curvas I-V de todas elas obtidas individualmente.

PROJETO AS BUILT

O projeto As Built, assim como pode ser traduzido para o português é, resumidamente, o projeto da planta da edificação após a finalização das obras. Considerando que um projeto dessa estrutura esteja ligado a diversos fatores existentes no local em que se encontra, existe sempre a possibilidade de o mesmo passar por procedimentos de replanejamento, sofrer pequenas mudanças ou até mesmo ser ampliado.

Nesse sentido, a licitante vencedora utilizará de sua responsabilidade profissional para entregarem meio digital, preferencial em DWG (Autocad) o As Built da instalação completa.

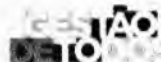
5. DISPOSIÇÕES GERAIS

Os demais técnicos, chefes de equipes, operários e etc. serão obrigatoriamente supervisionados á pelo Engenheiro Eletricista que está registrado como Responsável Técnico pela licitante a vencedora e, sempre que necessário, a licitante vencedora utilizará de seus recursos para aumentar o número efetivo de funcionários ou o nível técnico (qualificação) dos mesmos para não somente resolver possíveis problemas, mas também os prevenir com a ajuda do engenheiro em questão.

Neste tópico, a licitante vencedora deverá ressaltar que todos os processos existentes e que foram discriminados nesta sessão (desde o pré-projeto até a finalização das obras), todos os materiais utilizados serão adequados para seus respectivos fins e condizentes com as boas práticas de engenharia, bem como



Eng. Flávio B. de Carvalho
Engenheiro Eletricista
CREA - CE 35706



aproveita-se do presente parágrafo para reiterar que de padrões do projeto obedecem às normas da ANVISA, ANEEL e ABNT e da Distribuidora de Energia local, Enel-CE. Os técnicos habilitados pela licitante vencedora também possuem grande qualificação e estão em contingente suficiente para o atendimento das demandas que forem requisitas pela Prefeitura Municipal de Nova Russas e, também, aptos a manusear os equipamentos de forma correta garantindo a conservação da vida útil dos equipamentos e seu perfeito funcionamento.

6. ITENS NÃO INCLUSOS NO ESCOPO

- Obras elétricas para conexão com a rede da distribuidora (se necessário);
- Equipamento para correção do fator de potência (como: Compensador estático, Banco de capacitores);
- Licenças administrativas, autorizações e autorizações de qualquer natureza para a construção, teste, operação e manutenção de Plantas Fotovoltaicas Solares, incluindo acordos e negociações com proprietários de terras, comunidades, Estados, Municípios e Órgãos Públicos; (ex. Autorização de Supressão Vegetal);
- CFTV (monitoramento com câmeras de segurança);
- Pontos de internet, água ou provisório de energia durante após conclusão da obra;
- Quaisquer outros itens não especificados nos itens anteriores.

7. GARANTIAS

- Os Módulos fotovoltaicos: 10 anos (fabricação) e 25 anos (produção de energia em até 80%);

- Os Inversores: 5 anos (fabricação);

- Serviço de Instalação: 2 anos;

8. ORÇAMENTO

VALOR GLOBAL: R\$ 2.973.790,47 (dois milhões, novecentos e setenta e três mil, setecentos e noventa reais e quarenta e sete centavos).

9. VIABILIDADE ECONÔMICA DO PROJETO

9.1 Quadros e Gráfico de Viabilidade do Empréstimo

Ano	*Conta de Energia SEM Energia Solar	*Tarifa sem solar	*Conta de Energia COM Energia Solar	*Economia mês (R\$)	*Economia Ano (R\$)	*Retorno acumulado (R\$)	*Fluxo de caixa (R\$)	% REDUÇÃO
HOJE	R\$ 54.517,55	R\$ 0,00	R\$ 0,00	0	0	0	-R\$ 2.973.790,47	0%
2024	R\$ 54.517,55	R\$ 0,99	R\$ 6.048,86	R\$ 48.468,69	R\$ 145.406,07	R\$ 145.406,07	-R\$ 2.828.384,40	88,90%
2025	R\$ 59.969,31	R\$ 1,09	R\$ 6.653,75	R\$ 53.315,56	R\$ 639.786,71	R\$ 785.192,78	-R\$ 2.188.597,69	88,90%
2026	R\$ 65.966,24	R\$ 1,20	R\$ 9.258,21	R\$ 56.708,03	R\$ 680.496,30	R\$ 1.465.689,08	-R\$ 1.508.101,39	85,97%
2027	R\$ 72.562,86	R\$ 1,31	R\$ 12.317,03	R\$ 60.245,83	R\$ 722.949,94	R\$ 2.188.639,02	-R\$ 785.151,45	83,03%
2028	R\$ 79.819,15	R\$ 1,45	R\$ 15.895,03	R\$ 63.924,11	R\$ 767.089,35	R\$ 2.955.728,38	-R\$ 18.062,09	80,09%



Eng. Antonio Flavio B de Camargo
Engenheiro Eletricista
CREA - CE / 257936



Nova Russas



2029	R\$ 87.801,06	R\$ 1,59	R\$ 20.065,46	R\$ 67.735,60	R\$ 812.827,15	R\$ 3.768.555,52	R\$ 794.785,05	77,15%
2030	R\$ 96.581,17	R\$ 1,75	R\$ 22.072,01	R\$ 74.509,15	R\$ 894.109,86	R\$ 4.662.665,38	R\$ 1.688.874,91	77,15%
2031	R\$ 106.239,28	R\$ 1,92	R\$ 24.279,21	R\$ 81.960,07	R\$ 983.520,85	R\$ 5.646.186,23	R\$ 2.672.395,76	77,15%
2032	R\$ 116.863,21	R\$ 2,12	R\$ 28.997,28	R\$ 87.865,93	R\$ 1.054.391,20	R\$ 6.700.577,43	R\$ 3.726.786,96	75,19%
2033	R\$ 128.549,53	R\$ 2,33	R\$ 31.897,00	R\$ 96.652,53	R\$ 1.159.830,32	R\$ 7.860.407,75	R\$ 4.886.617,28	75,19%
2034	R\$ 141.404,48	R\$ 2,56	R\$ 35.086,71	R\$ 106.317,78	R\$ 1.275.813,35	R\$ 9.136.221,10	R\$ 6.162.430,64	75,19%
					R\$ 9.136.221,10			

VIABILIDADE EMPRESTIMO PROJETO ENERGIA SOLAR

	Conta de Energia anual sem sistema solar (0)	Conta de Energia anual com sistema solar (1)	Juros e Amortização (2)	Gasto Total Anual (3) = (1) + (2)	Economia Anual (4) = (0) - (3)	ECONOMIA ACUMULADO
Hoje	R\$ 654.210,60	R\$ 654.210,60	R\$ 0,00	R\$ 654.210,60	R\$ 0,00	
1º Ano	R\$ 654.210,60	R\$ 72.586,32	R\$ 581.673,42	R\$ 654.259,74	-R\$ 49,14	-R\$ 49,14
2º Ano	R\$ 719.631,66	R\$ 79.844,95	R\$ 581.673,42	R\$ 661.518,37	R\$ 58.113,29	R\$ 58.064,16
3º Ano	R\$ 791.594,83	R\$ 111.098,53	R\$ 581.673,42	R\$ 692.771,94	R\$ 98.822,88	R\$ 156.887,04
4º Ano	R\$ 870.754,31	R\$ 147.804,37	R\$ 882.472,35	R\$ 1.030.276,71	-R\$ 159.522,40	-R\$ 2.635,36
5º Ano	R\$ 957.829,74	R\$ 190.740,39	R\$ 817.841,96	R\$ 1.008.582,35	-R\$ 50.752,61	-R\$ 53.387,97
6º Ano	R\$ 1.053.612,72	R\$ 240.785,57	R\$ 753.211,58	R\$ 993.997,15	R\$ 59.615,57	R\$ 6.227,60
7º Ano	R\$ 1.158.973,99	R\$ 264.864,13	R\$ 688.581,19	R\$ 953.445,32	R\$ 205.528,67	R\$ 211.756,27
8º Ano	R\$ 1.274.871,39	R\$ 291.350,54	R\$ 623.950,81	R\$ 915.301,35	R\$ 359.570,04	R\$ 571.326,31
9º Ano	R\$ 1.402.358,53	R\$ 347.967,32	R\$ 559.320,42	R\$ 907.287,75	R\$ 495.070,78	R\$ 1.066.397,09
10º Ano	R\$ 1.542.594,38	R\$ 382.764,06	R\$ 494.690,04	R\$ 877.454,09	R\$ 665.140,28	R\$ 1.731.537,37
11º Ano	R\$ 1.696.853,82	R\$ 421.040,46	R\$ 0,00	R\$ 421.040,46	R\$ 1.275.813,35	R\$ 3.007.350,73
TOTAL	R\$ 12.123.285,97	R\$ 2.550.846,65	R\$ 6.565.088,59	R\$ 9.115.935,24	R\$ 3.007.350,73	R\$ 6.753.474,11



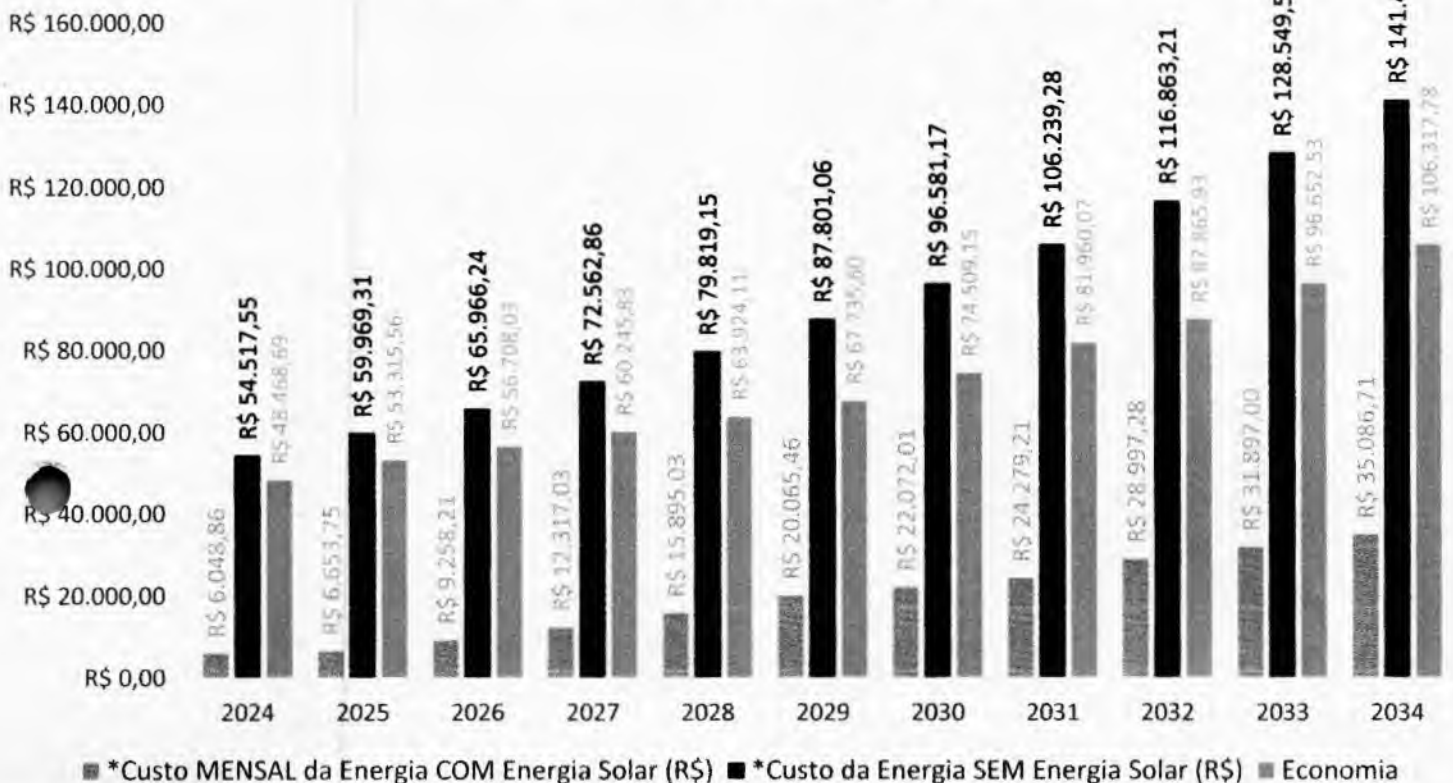
Eng. Antonio Flavio B de Carvalho
 Engenheiro Eletricista
 CREA - CE 057936



Nova Russas



COMPARATIVO ANUAL COM O VALOR DA CONTA MENSAL Com Energia Solar x Sem Energia Solar x Economia



9.2 Período de Retorno do Investimento

PAYBACK SIMPLES (LEI 14.300)
5 Anos e 1 Mês

OBS.: O DETALHAMENTO DO ORÇAMENTO, BEM COMO TODOS OS DESCRITIVOS SOLICITADOS SEGUEM EM ANEXO A ESTE DOCUMENTO.

12. VALIDADE DO PROJETO BÁSICO

Este projeto básico é válido pelo prazo de, no máximo, 60 (sessenta) dias a partir de sua data de emissão.

Nova Russas, 25 de setembro de 2024

Francisco Antonio Flávio Bezerra de Carvalho
FRANCISCO ANTONIO FLÁVIO BEZERRA DE CARVALHO
ENGENHEIRO ELETRICISTA

Francisco Antonio Flávio B. de Carvalho
Engenheiro Eletricista
CREA - CE 157936

