

INFORMAÇÃO Nº 60/2025-SENGE

Assunto: Análise das propostas do Pregão 90011/2025 - usinas fotovoltaicas.

1. Trata-se de análise das propostas do Pregão n.º 90011/2025, que tem por objeto a contratação de usinas fotovoltaicas, **após diligências**.

GRUPO/LOTE 1 - Sistema de Microgeração de Energia Solar Fotovoltaica ON-GRID para imóvel próprio da Justiça Eleitoral no município de **Caicó/RN**, com **25 kWp** de potência total, com geração média mensal de **3.300 kWh**.

2. A proposta em análise foi apresentada pela empresa SOLIS PIAUI SISTEMA DE ENERGIA LTDA CNPJ: 32.724.268/0001-62, no valor de:

GRUPO	CIDADE	ITEM	DISCR.	EDITAL	PROPOSTA	DESC.	GLOBAL
LOTE 1	Caicó 25 KWp	ITEM 1	Fornecimento	R\$ 46.252,46	R\$ 43.233,00	6,53%	
		ITEM 2	Serviços	R\$ 25.577,14	R\$ 25.570,00	0,03%	4,21%

3. O valor do desconto, abaixo de 15% não caracteriza risco de inexecução, conforme preceitua a Lei 14.133/2021, contudo há de se registrar o **impedimento de subcontratação dos serviços**, exceto nos casos previstos nos subitens 4.12, 4.13 e 4.14, transcritos abaixo:

Subcontratação

4.12 - Não será admitida a subcontratação de serviços superior a 25% do valor total contratado e apenas para os serviços que fuja à *expertise* da empresa desde que autorizado previamente pela fiscalização..

4.13 - Para tais serviços que porventura venham a ser subcontratados, fica mantida a inteira responsabilidade direta da Contratada, admitindo-se somente subempreiteiros especializados e devidamente legalizados, que deverão ser acompanhados pelo responsável técnico da contratada.

4.14 - É vedada a subcontratação de profissionais autônomos para a execução de atividades que pressupõem existência de vínculo empregatício entre a contratada e os operários (subordinação jurídica, personalidade e habitualidade na execução do serviço).

4. Analisando a documentação apresentada extraímos as seguintes anotações:

A Módulos fotovoltaicos			
1.1	Os módulos devem ter potência nominal mínima de 660W, devido a limitação de espaço físico, podendo variar até 695W, tendo como base a potência comercializada no mercado brasileiro, conforme justificativas do subitem 2.12, do Termo de Referência;	Em diligência, o Licitante apresentou novo módulo: Risen RSM132-8-700BHDG, potência 700W	ok
1.3	Para a usina de Caicó, em que a sua instalação ocorrerá em solo, o módulo fotovoltaico deve ser de silício monocristalino, bifacial , Half-Cell, com 132 células com eficiência mínima do módulo fotovoltaico de 22,21% .	Licitante apresentou módulos 700Wp, eficiência 23%, bifaciais, 132 células	Atende
1.4	gerador fotovoltaico deverá ser composto por módulos idênticos, ou seja, com mesmas características elétricas, mecânicas e dimensionais.	Licitante informou no documento "Defesa Técnica" que comporá o sistema com 36 módulos de 700W cada	ok
1.5	Deverão ser fornecidos exatamente os módulos previstos e que constam do projeto executivo apresentado e aprovado no Parecer de Acesso.		ok
1.6	Os módulos fotovoltaicos devem ser constituídos por células fotovoltaicas do mesmo tipo e modelo, feitos de silício monocristalino;		ok
1.7	Os módulos devem contar com certificação INMETRO;		Atende
1.8	Variação máxima de potência nominal em STC de 5%;		ok
1.9	Deve ser entregue o flash test de todos os módulos a serem fornecidos, sendo que não serão admitidos aqueles cuja potência medida seja inferior à nominal.	Verificar na montagem e instalação.	ok
1.10	Os módulos devem ter, no mínimo, três diodos de bypass;		Atende
1.11	Os conectores devem ter proteção mínima IP67;		Atende
1.12	Deve-se ter atenção no tipo de conector quando do pedido de compra do módulo. O conector deve ser original e estar de acordo com a norma EN 50521;	Verificar na montagem e instalação.	ok
1.13	Conectores de encaixe, em uma mesma conexão no arranjo fotovoltaico devem ser do mesmo tipo e do mesmo fabricante;	Verificar na montagem e instalação.	ok
1.14	Durante a instalação, enquanto os conectores tipo MC4 não estiverem conectados entre si, nos módulos, ficando ao tempo, é recomendado envolver o conector com alguma proteção contra sujeira/intempéries, uma vez que poderá entrar poeira dentro do terminal e ocasionar pontos de resistência ao serem ligados posteriormente;	Verificar na montagem e instalação.	ok

1.15	Deve-se ter atenção no tipo de encapsulante do módulo quando da compra deste, pois a qualidade do material influi na degradação do módulo;	Verificar na montagem e instalação.	ok
1.16	Os módulos devem ser armazenados e manuseados em campo conforme as recomendações do fabricante;	Verificar no recebimento, montagem e instalação.	ok
1.17	A contratada deverá receber toda documentação técnica do módulo (manuais, datasheet, certificados de performance) bem como certificados de garantia. Tal documentação deverá constar no databook final a ser enviado para a contratante;	Verificar no recebimento, montagem e instalação.	ok
1.18	As caixas de junção devem ter proteção mínima IP65;		Atende
1.19	Com o inversor injetando normalmente na rede e em ausência de sombras, os módulos fotovoltaicos não devem exibir nenhum fenômeno de "ponto quente".	Verificar na instalação.	ok
1.20	Deve ser apresentado catálogo, folha de dados ou documentação específica para a comprovação das exigências acima.		Atende
1.21	Garantia de vida útil esperada mínima de 25 anos;		Atende
1.22	Nível máximo esperado de degradação da potência de 20% durante o período de garantia de vida útil.		Atende
B Inversores			
	A licitante apresentou o catálogo do inversor modelo:	O Licitante apresentou o inversor Solis modelo S5-GC25K-LV	ok
2.1	todos os inversores devem ser do tipo GRID-TIE, ou seja, projetados para operarem conectados à rede da concessionária local de energia elétrica na frequência de 60 Hz;		Atende
2.2	A relação entre a potência nominal de cada inversor e a potência nominal do arranjo (strings) formado pelos módulos fotovoltaicos conectados a ele, não deve ser inferior a 0,90;		Atende
2.3	Devem apresentar eficiência máxima de pico superior a 97%;		Atende
2.4	Os inversores não devem possuir elementos passíveis de substituição com baixa periodicidade, de forma a propiciar vida útil longa, sem a necessidade de manutenção frequente;	Possui refrigeração por ventilador redundante inteligente. Em diligência, o Licitante apresentou o Termo de Garantia devidamente traduzido, em que consta a garantia exclusiva para o Brasil de 10 anos, e 2 anos para acessórios.	Atende
2.5	Devem ser capazes de operar normalmente à potência nominal, sem perdas, na faixa de temperatura ambiente de 0°C a 45° C;		Atende
2.6	Os inversores não devem possuir transformadores;		Atende

2.7	A distorção harmônica total de corrente (THDI) dos inversores deve ser menor que 3,0%;		Atende
2.8	A tensão de saída do conjunto de inversores deve ser compatibilizada ao nível nominal de utilização da concessionária de energia local;		Atende
2.9	Os inversores devem atender a todos os requisitos e estar configurados conforme a Resolução 687/2015-ANEEL exige, e também as normas IEC/EN 61000-6-1/61000-6-2/61000-6-3, IEC 62109-1/2, IEC 62116, NBR 16149 e DIN VDE 0126-1-1;		Atende
2.10	Os inversores devem possuir, obrigatoriamente, caixa de proteção CC, dimensionada de acordo com os níveis de tensão de cada string;		Atende
2.11	Os inversores devem ter capacidade de operar com fator de potência entre $\pm 0,9$. A regulação do fator de potência deve ser automática, em função da tensão e corrente na saída do sistema.	O Licitante apresentou esclarecimento deste subitem em Declaração.	Atende
2.12	Os inversores devem incluir proteção contra o funcionamento em ilha, respeitando a resposta aos afundamentos de tensão;		Atende
2.13	Os inversores devem incluir proteção contra:		
A	Proteção contra reversão de polaridade na entrada c.c.;		Atende
B	Curto-circuito na saída c.a.;		Atende
C	Sobretensão nos circuitos c.c. e c.a.;		Atende
D	Surtos nos circuitos c.c. e c.a.;		Atende
E	Proteção contra sobrecorrente na entrada e saída;	O datasheet do inversor Solis menciona apenas a "Proteção de sobrecorrente de saída", mas contempla AFCL integrado no CC, e monitorização de strings.	Atende
F	Proteção contra sobretemperatura.		Atende
2.14	Os inversores devem ser conectados a dispositivos de seccionamento adequados, visíveis e acessíveis para a proteção da rede e da equipe de manutenção.	Verificar no recebimento, montagem e instalação.	ok
2.15	O quadro de paralelismo dos inversores de cada sistema fotovoltaico, disjuntores de proteção e barramentos associados, cabos de entrada e saída devem ser dimensionados e instalados em conformidade com a NBR 5410.	Verificar no recebimento, montagem e instalação.	ok
2.16	Os inversores devem ter grau de proteção mínimo IP 65.		Atende
2.17	Os inversores devem atender a todas as exigências da concessionária de energia local.	Obrigações do Licitante	ok
2.18	Os inversores devem permitir monitoramento remoto e monitoramento local (com e sem fio) -Atendido,		Atende

	sendo o sem fio opcional, que o contratado deverá atender;		
2.19	Deve ser apresentado catálogo, folha de dados ou documentação específica para a comprovação das exigências acima;		ok
2.20	Vida útil esperada de, no mínimo, 10 (dez) anos.	O Licitante apresentou Termo de Garantia traduzido contendo informação de 10 anos para o Brasil.	Atende
C	Cabos fotovoltaicos (CC)		
5.1	Os cabos elétricos, quando instalados ao tempo, devem apresentar as seguintes características:		
5.2	a. Cobre estanhado		Atende
5.2	b. encordoamento classe 5		Atende
5.2	c. dupla isolamento		Atende
5.2	d. retardante de chama		Atende
5.2	e. livre de halogênio		Atende
5.2	f. resistente a água		Atende
5.2	g. seção mínima admissível de 6mm ²	Verificar no recebimento, montagem e instalação.	ok
5.2	h. tensão de operação até 1800Vcc		Atende
5.2	i. capaz de resistir a temperatura em serviço contínuo de 90°C		Atende
5.2	j. temperatura em sobrecarga de 120°C por 20.000 horas	Consta do datasheet que o mesmo tem por referência a Norma ABNT NBR 16612:2020, que contém, no item 4.2.3, a exigência desta alínea j.	Atende
5.2	k. temperatura em curto-circuito 250°C no máximo 5 segundos	Consta do datasheet que o mesmo tem por referência a Norma ABNT NBR 16612:2020, que contém, no item 4.2.4, a exigência desta alínea k.	Atende
5.2	l. cor vermelha (polo positivo) e preta (polo negativo)	Verificar no recebimento, montagem e instalação.	ok
5.2	m. resistente à radiação UV e intempéries		Atende
5.3	Devem apresentar a propriedade de não propagação de chama e de auto extinção do fogo		Atende
5.4	Devem ser maleáveis, possibilitando fácil manuseio para instalação		Atende
5.5	Devem apresentar tensão de isolamento apropriada à tensão nominal de trabalho		Atende
5.6	Devem apresentar garantia mínima de 5 anos, vida útil de 25 anos e certificação exigida pela concessionária local do Rio Grande do Norte e ANEEL	Diligência suprida diretamente com o fabricante IBRAC, mediante contato via comercial@ibrac.ind.br	Atende

5.7	Deve ser apresentado catálogo, folha de dados ou documentação específica para a comprovação das exigências acima	Verificar no recebimento, montagem e instalação.	ok
5.8	Os condutores c.c. desde as caixas de conexão até a entrada dos inversores devem ser acondicionados em eletrocalhas e eletrodutos, com caixas de passagem seguindo as normas brasileiras de instalações elétricas (NBR 5410)	Verificar no recebimento, montagem e instalação.	ok
5.9	Os condutores devem ser instalados de forma a não sofrer fadiga devido a esforços mecânicos, como, por exemplo, excesso de curvatura além dos limites estabelecidos pelo fabricante. Eles também devem ser protegidos contra bordas cortantes ou perfurantes. Os condutores devem ser instalados de forma que suas propriedades e os requisitos de instalação sejam mantidos ao longo da vida útil do sistema fotovoltaico	Verificar no recebimento, montagem e instalação.	ok
5.10	Não é permitido nenhum tipo de emenda de cabos	Verificar no recebimento, montagem e instalação.	ok
5.11	Todos os circuitos devem ser identificados (TAGs) conforme nomenclatura definida no projeto. Tal identificação deverá ser prevista para ter a durabilidade de 25 anos, proteção a intempéries e proteção contra radiação UV	Verificar no recebimento, montagem e instalação.	ok

5. Era o que se tinha a informar. Ao ilustre Pregoeiro, em devolução, sugerindo a classificação da proposta da licitante, com **alerta de erro na soma dos itens da proposta do Grupo/Lote 1, que totaliza R\$ 68.803,00, em vez de R\$ 68.793,00.**

Natal, 28 de julho de 2025.

Ronald José Amorim Fernandes
Analista Judiciário - Engenheiro
Seção de Engenharia/COADI/SAOF