



भारतीय रिज़र्व बैंक/Reserve Bank of India
हैदराबाद/Hyderabad

बोली-पूर्व बैठक के मिनट्स - भारतीय रिज़र्व बैंक, हैदराबाद के कार्यालय परिसर और आवासीय कॉलोनियों में छत पर आधारित ग्रिड इंटरैक्टिव एसपीवी सौर ऊर्जा प्रणालियों के डिजाइन, आपूर्ति, स्थापना, परीक्षण और कमीशनिंग

ई-टेंडर संख्या.- भा.रि.बैं./हैदराबाद क्षेत्रीय कार्यालय/ईस्टेट/11/26-27/ET/58

अनुसूची के अनुसार, उपरोक्त RFP के लिए एक पूर्व-बोली बैठक 26 मई, 2026 को सुबह 11:00 बजे, RBI, हैदराबाद, मुख्य कार्यालय भवन, प्रथम तल, VC कमरे में आयोजित की गई थी।

2. पांच फर्मों के प्रतिनिधियों अर्थात् मे. रेवॉट सोलर पावर सिस्टम्स प्राइवेट लिमिटेड, मे. ग्रीन सिक्वोर एनर्जी प्राइवेट लिमिटेड, मे. विसाका ग्रीन प्राइवेट लिमिटेड, मे. अक्षय सोलर पावर (इंडिया) प्राइवेट लिमिटेड और मे. एक्चुअल पावर्स प्राइवेट लिमिटेड ने बैंक के अधिकारियों के साथ पूर्व-बोली बैठक में भाग लिया। प्रतिभागियों की सूची [अनुलग्नक-1](#) में उल्लिखित है।

पूर्व-बोली बैठक के दौरान निम्नलिखित प्रश्न/प्रस्ताव उठाए गए। बैंक द्वारा दिए गए स्पष्टीकरण निम्नलिखित हैं:

क्र.सं.	प्रश्न	बैंक का उत्तर
1	MNRE दिशानिर्देशों के संदर्भ में घरेलू सामग्री आवश्यकता (DCR) का उल्लेख किया गया था, जिसमें घरेलू रूप से निर्मित SPV सेल और मॉड्यूल के उपयोग अनिवार्य है। इस दृष्टिकोण से, अनुलग्नक 1-B(viii) में उल्लिखित PV मॉड्यूल की अधिकतम Wattage और दक्षता को ALMM सूची-I और सूची-II के अनुरूप कम करने के लिए अनुरोध किया गया।	यह स्पष्ट किया जाता है कि STC के तहत न्यूनतम 570Wp (टेंडर में उल्लिखित 650Wp के बजाय) नाममात्र शक्ति आउटपुट वाले सौर फोटोवोल्टिक मॉड्यूल की आपूर्ति की जानी चाहिए, जिसमें न्यूनतम 21% दक्षता वाले उच्च दक्षता वाले TOPCON / PERC आधारित मॉड्यूल (द्विपक्षीय) सौर सेल हों। प्रस्तावित बनावट और मॉडल के PV सेल और मॉड्यूल के लिए उपयुक्त पत्रिकाएँ/कैटलॉग बोलीकर्ता द्वारा टेंडर के भाग-I के साथ संलग्न किए जाने चाहिए।
2	विभिन्न ब्लॉकों के बीच पैनलों का इंटरकनेक्शन लंबी केबल और वोल्टेज ड्रॉप की ओर ले जा सकता है।	टेंडर के अनुभाग-VII में उल्लिखित कार्य के दायरे के अनुसार, छोटी इकाइयों (जैसे 5kW, 10kW, 15kW) को सामान्य क्षेत्र लोड की आवश्यकता को पूरा करने के लिए उपयुक्त आउटपुट बनाने के लिए एकीकृत किया जाना चाहिए। इसके अनुसार, नेट-मीटरिंग और इसके समन्वय की स्थापना/अपग्रेड करने के



		<p>लिए आवश्यक अनुमति और आवश्यकताएं ठेकेदार द्वारा बिजली आपूर्तिकर्ता (DISCOM) के समन्वय में की जानी चाहिए। छोटी इकाइयों को एकल आउटपुट देने के लिए एकीकृत करने के लिए अंतर्मध्य फीडर/सामान्य पैनेल बॉक्स भी ठेकेदार के दायरे में होगा। यह भी स्पष्ट किया गया कि इन सौर पैनेलों द्वारा उत्पादित ऊर्जा को आम क्षेत्र लोड के लिए स्थापित तीन ऊर्जा मीटरों में वितरित किया जाना चाहिए, जिसके लिए ठेकेदार द्वारा उपयुक्त क्षमता वाली नेट-मीटरिंग की व्यवस्था की जानी चाहिए। बैंक DISCOM को भुगतान किए गए वैधानिक शुल्क की पुष्टि के साथ प्रस्तुत करने पर उन्हें वापस करेगा।</p>
3	<p>क्या बैंक डेटा लॉगिंग के लिए वाई-फाई कनेक्शन, SIM कनेक्शन और सौर पैनेलों की सफाई के लिए पानी का कनेक्शन प्रदान करेगा।</p>	<p>यह स्पष्ट किया गया कि आवश्यक SIM कनेक्शन ठेकेदार द्वारा व्यवस्थित किया जाना चाहिए। डेटा लॉगिंग, लाइसेंस वाले सॉफ्टवेयर के माध्यम से दूरस्थ निगरानी प्रणाली आदि से संबंधित प्रासंगिक टेंडर खंड अपरिवर्तित रहेंगे।</p> <p>बैंक सौर पैनेलों की सफाई के लिए पानी का कनेक्शन प्रदान करेगा।</p>
4	<p>पहले दस वर्षों के ऑपरेशन के दौरान प्रति KWp प्रति वर्ष 1500 KWH की आवश्यक गारंटीकृत वार्षिक उत्पादन को बनाए रखने के संबंध में चिंता व्यक्त की गई थी, क्योंकि SPV मॉड्यूल क्षमता लगभग 1% प्रति वर्ष घटती है।</p>	<p>कृपया टेंडर खंड 3.17.1 को देखें, जिसमें बताया गया है कि <i>सौर ऊर्जा प्रणालियों / प्रणालियों में उपयोग किए जाने वाले PV मॉड्यूल की आउटपुट पीक वाट क्षमता की गारंटी होनी चाहिए, जो 10 वर्ष के अंत में 90% से कम नहीं होनी चाहिए और 25 वर्ष के अंत में 80% होनी चाहिए।</i> इसका पालन 'अनुलग्नक B' के अनुसार किया जाना चाहिए, जिसमें यह भी बताया गया है कि, 'प्रत्येक सौर PV प्रणाली की दक्षता 10 वर्ष के अंत में न्यूनतम 90% और 25 वर्ष के अंत में 80% होनी चाहिए।</p>
5	<p>चिंता व्यक्त की गई कि प्रत्येक स्थान पर एक मौसम सेंसर की स्थापना की जा सकती है।</p>	<p>यह स्पष्ट किया गया कि चूंकि दो स्थान हैं, अर्थात् अमीरपेट अधिकारी कार्टर्स और मुख्य कार्यालय परिसर, प्रत्येक स्थान पर सभी मौसम संबंधी सेंसरों का एक सेट, जैसे पाइरेनोमीटर, तापमान प्रोब, एकीकृत वायु गति मापन इकाई</p>



		आदि, प्रदान किया जाना चाहिए। इस संबंध में टेंडर खंड 7.10.6 को देखें और इसके अनुसार स्थापना की योजना बनाएं।
6	MNRE द्वारा प्रकाशित DCR के अनुपालन के बारे में स्पष्टीकरण मांगा गया।	<p>कृपया MNRE परिपत्र संख्या 283/63/2025-GRID SOLAR, दिनांक 25 मई, 2026 देखें, जिसमें बताया गया है कि "MNRE के O.M. संख्या 283/59/2024-GRID SOLAR, दिनांक 09.12.2024 के पैराग्राफ 8 के अनुसार, जिसे MNRE के O.M. संख्या 283/59/2024-GRID SOLAR, दिनांक 28.07.2025 द्वारा पुनरावृत्ति की गई थी, सभी नेट-मीटरिंग परियोजनाएं और ओपन एक्सेस RE बिजली परियोजनाएं, जो 1 जून 2026 या उसके बाद चालू होती हैं, उन्हें अनिवार्य रूप से ALMM सूची-I से सौर PV मॉड्यूल और ALMM सूची-II से सौर PV सेल स्रोत करने होंगे।"</p> <p>इस संबंध में, सभी बोलीकर्ताओं को एक प्रतिज्ञा पत्र जमा करना होगा जिसमें यह पुष्टि की जाए कि वे उपरोक्त MNRE परिपत्र (संख्या 283/63/2025-GRID SOLAR, दिनांक 25 मई, 2026) या MNRE द्वारा जारी किए गए किसी भी नवीनतम दिशानिर्देशों का पालन करेंगे। इसके अतिरिक्त, नवीनतम ALMM सूची-II से चुने गए PV सेल का बनावट उल्लिखित किया जाना चाहिए।</p> <p>कृपया ध्यान दें कि यह टेंडर में "ठेकेदार द्वारा प्रस्तुत किए जाने वाले तकनीकी डेटा की अनुसूची" में PV मॉड्यूल के लिए उल्लिखित आवश्यकता के अतिरिक्त है।</p>
7	क्या अनुलग्नक D (SPV मॉड्यूल और PCU निर्माता द्वारा RBI को निर्बाध बिक्री के बाद सेवा प्रदान करने के निर्माता के दायित्व के संबंध में प्रतिज्ञा पत्र) का प्रारूप बदला जा सकता है।	यह स्पष्ट किया गया कि प्रतिज्ञा पत्र केवल अनुलग्नक 'D' में दिए गए प्रारूप में ही जमा किया जाना चाहिए। बोलीकर्ताओं से अनुरोध किया जाता है कि वे इसे जमा करें।



-2-

8	क्या लगभग पूरे ढांचे के बजाय केवल माउंटिंग संरचना के लेग असेंबली HDG सामग्री से प्रदान की जा सकती है।	टेंडर खंड 7.10.2.C में कोई परिवर्तन नहीं है। यह स्पष्ट किया जाता है कि पूरी माउंटिंग संरचना को हॉट डिप गैल्वेनाइज्ड सामग्री से प्रदान किया जाना चाहिए।
---	---	--

अतिरिक्त स्पष्टीकरण निम्नलिखित हैं:

1. बोलीकर्ताओं को सलाह दी जाती है कि वे केवल नवीनतम MSTC पोर्टल (संस्करण 3.0) के माध्यम से बोली जमा करें, और NIT/टेंडर दस्तावेज में उल्लिखित योग्यता मानदंडों के समर्थन में दस्तावेज भी जमा करें।
2. बोलीकर्ताओं को सलाह दी जाती है कि वे टेंडर जमा करने के अंतिम दिन से पहले अपनी बोली जमा करें ताकि अपलोड के दौरान किसी भी तकनीकी खराबी की संभावना से बचा जा सके।
3. बोलीकर्ताओं को सलाह दी जाती है कि वे इस पूर्व-बोली बैठक की बैठक की रिकॉर्ड की हस्ताक्षरित प्रति अपलोड करें।

नोट: उपरोक्त संशोधन / स्पष्टीकरण सभी इच्छुक बोलीकर्ताओं के लिए जानकारी के लिए जारी किए गए हैं। पूर्व-बोली बैठक की बैठक की रिकॉर्ड टेंडर का हिस्सा होंगी। टेंडर दस्तावेज के अन्य सभी भाग अपरिवर्तित रहेंगे। टेंडर जमा करना बोली दस्तावेज और उपरोक्त उल्लिखित संशोधनों/स्पष्टीकरणों के अनुरूप होने के रूप में माना जाएगा।

**क्षेत्रीय निदेशक
भारतीय रिजर्व बैंक
हैदराबाद, तेलंगाना**



प्रतिभागियों की सूची

क्र.सं.	नाम और पद	संगठन/फर्म
1	श्री सुभान बाशा डी बी, सहायक महाप्रबन्धक	भारतीय रिजर्व बैंक
2	श्री सुनील कुमार बर्नवाल, सहायक महाप्रबन्धक (तकनीकी-विद्युत)	भारतीय रिजर्व बैंक
3	श्री मुरली मोहन पाठक, सहायक महाप्रबन्धक	भारतीय रिजर्व बैंक
4	श्री शिवम प्रजापति, प्रबंधक (तकनीकी-विद्युत)	भारतीय रिजर्व बैंक
5	श्री निलेश प्रभाकरराव दलाल, सहायक प्रबन्धक	भारतीय रिजर्व बैंक
6	श्री के.पी. चैतन्य राम, जेई-विद्युत	भारतीय रिजर्व बैंक
7	श्री काकानी अजय कुमार, सहायक	भारतीय रिजर्व बैंक
8	श्री मल्लेश्वर राव	मे. रेवॉट सोलर पावर सिस्टम्स प्राइवेट लिमिटेड
9	श्री अभिनंदन भौसर	मे. रेवॉट सोलर पावर सिस्टम्स प्राइवेट लिमिटेड
10	श्री एस राकेश	मे. ग्रीन सिक्वोर एनर्जी प्राइवेट लिमिटेड
11	श्री एम. तारक रामाराव मोरिस	मे. विसाका ग्रीन प्राइवेट लिमिटेड
12	श्री ए. कृष्णम राजू	मे. अक्षय सोलर पावर (इंडिया) प्राइवेट लिमिटेड
13	श्री जी. नारेश	मे. एक्चुअल पावर्स प्राइवेट लिमिटेड
14	श्री राजेशम ए	मे. एक्चुअल पावर्स प्राइवेट लिमिटेड