



भारत का राजपत्र The Gazette of India

सी.जी.-डी.एल.-अ.-21082023-248203
CG-DL-E-21082023-248203

असाधारण
EXTRAORDINARY

भाग I—खण्ड 1
PART I—Section 1

प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 202]

नई दिल्ली, सोमवार, अगस्त 21, 2023/श्रावण 30, 1945

No. 202]

NEW DELHI, MONDAY, AUGUST 21, 2023/SHRAVANA 30, 1945

विद्युत मंत्रालय

संकल्प

नई दिल्ली, 21 अगस्त, 2023

ग्रिड संबद्ध पवन सौर हाइब्रिड परियोजनाओं से विद्युत की खरीद हेतु टैरिफ आधारित प्रतिस्पर्धी बोली प्रक्रिया के लिए दिशानिर्देश

सं. 27/03/2023- आर सी एम. —1. पृष्ठभूमि

- 1.1. यह स्थापित हो चुका है कि नवीकरणीय ऊर्जा के विभिन्न स्रोतों के संयोजन से उनकी व्यक्तिगत परिवर्तनशीलता कम हो जाती है और बेहतर उत्पादन मिलता है। इसके परिणामस्वरूप पारेषण अवसंरचना और भूमि संसाधन का अधिक दक्ष उपयोग भी होता है। यह सामान्य बात है कि हवा सुबह और शाम या रात के दौरान बेहतर होती है, जो दिन के समय चरम पर होने वाली सौर ऊर्जा की पूरक होती है। भंडारण सुविधा द्वारा समर्थित हाइब्रिड परियोजनाएं आरई विद्युत की गुणवत्ता को और बढ़ा सकती हैं।
- 1.2. एमएनआरई ने पारेषण अवसंरचना और भूमि के बेहतर और दक्ष उपयोग, नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन में परिवर्तनशीलता को कम करने और बेहतर ग्रिड स्थिरता प्राप्त करने के लिए बड़े ग्रिड संबद्ध पवन-सौर पीवी हाइब्रिड प्रणाली को बढ़ावा देने के लिए एक रूपरेखा प्रदान करने के उद्देश्य से दिनांक 14.05.2018 को पवन-सौर हाइब्रिड संबंधी नीति जारी की (और दिनांक 13.08.2018 को संशोधन जारी किया)।
- 1.3. विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 63 विद्युत क्षेत्र में प्रतिस्पर्धा को बढ़ावा देती है और इसमें यह प्रावधान है कि यदि केन्द्रीय सरकार द्वारा, जारी दिशा-निर्देशों के अनुसार पारदर्शी बोली प्रक्रिया के माध्यम से टैरिफ निर्धारित

किया गया है तो उपयुक्त आयोग ऐसे टैरिफ को अपनाएगा। दिनांक 28 जनवरी, 2016 को अधिसूचित राष्ट्रीय टैरिफ नीति भी बाजार आधारित टैरिफ प्राप्त करने के लिए प्रतिस्पर्धी बोली के माध्यम से नवीकरणीय ऊर्जा की खरीद को बढ़ावा देती है।

2. दिशानिर्देशों के उद्देश्य

2.1 इन दिशानिर्देशों के विशिष्ट उद्देश्य निम्नानुसार हैं:-

- क. उपभोक्ता के हितों की रक्षा के लिए, वितरण अनुसंधानधारियों द्वारा, ग्रिड संबद्ध पवन सौर हाइब्रिड विद्युत परियोजनाओं (जिसे एतद्पश्चात् 'हाइब्रिड विद्युत परियोजना' कहा गया है) से विद्युत की प्रतिस्पर्धी खरीद को बढ़ावा देना;
- ख. नवीकरणीय क्षमता में वृद्धि करने और डिस्कॉमों की नवीकरणीय क्रय दायित्व (आरपीओ) की आवश्यकता को पूरा करने के लिए सुविधा प्रदान करना;
- ग. खरीद प्रक्रियाओं में पारदर्शिता और निष्पक्षता को सुविधाजनक बनाने के लिए/और उपभोक्ता के हित में प्रतिस्पर्धी कीमतों पर दीर्घकालिक विद्युत के अंतर-राज्यीय विक्रय-क्रय के लिए एक संग्रहकर्ता/व्यापारी के रूप में एक मध्यस्थ खरीददार के लिए एक मानकीकृत कार्यवाही प्रदान करना; और
- घ. विभिन्न हितधारकों के बीच जोखिम-साझाकरण कार्यवाही प्रदान करना तथा पवन सौर हाइब्रिड विद्युत खरीद में शामिल निवेशकों के लिए उचितलाभ सुनिश्चित करना, जिससे आगे के निवेश को बढ़ावा दिया जा सके, परियोजनाओं की बैंक ग्राह्यता में वृद्धि और निवेशकों के लिए लाभप्रदता को प्रोत्साहित किया जा सके।

3. दिशानिर्देशों की प्रयोज्यता

- 3.1 ये दिशानिर्देश विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 63 के प्रावधानों के अंतर्गत खरीददार(रों) द्वारा (क) अंतःराज्यीय पारेषण प्रणाली से जुड़ी परियोजनाओं के लिए 10 मेगावाट और उससे अधिक की बोली क्षमता; और (ख) अंतर-राज्यीय पारेषण प्रणाली से जुड़ी परियोजनाओं के लिए 50 मेगावाट और उससे अधिक की बोली क्षमता वाली हाइब्रिड विद्युत परियोजनाओं से, प्रतिस्पर्धी बोली प्रक्रिया के माध्यम से, विद्युत की दीर्घकालिक खरीद के लिए जारी किए जा रहे हैं, जो इस शर्त के अधीन हैं कि एक संसाधन (पवन अथवा सौर) की रेटेड विद्युत क्षमता कुल संविदा की गई क्षमता का कम से कम 33% होगी।
- 3.2. हाइब्रिड परियोजना की सौर और पवन परियोजनाएं एक ही या अलग-अलग स्थानों पर स्थित हो सकती हैं।
- 3.3. हाइब्रिड विद्युत परियोजना में भंडारण को जोड़ा जा सकता है:
 - क. पवन सौर हाइब्रिड परियोजना से उत्पादित विद्युत की परिवर्तनशीलता को कम करना;
 - ख. पवन सौर हाइब्रिड परियोजना में पवन और सौर ऊर्जा की अतिरिक्त क्षमता संस्थापित करके, वितरण बिंदु पर दी गई क्षमता (बोली/संस्वीकृत क्षमता) के लिए अधिक ऊर्जा उत्पादन प्रदान करना;
 - ग. किसी विशेष अवधि के लिए निश्चित विद्युत की उपलब्धता सुनिश्चित करना।
- 3.4 इन दिशानिर्देशों के प्रावधान खरीददार, अधिकृत प्रतिनिधि और मध्यस्थ खरीददार पर बाध्यकारी होंगे। इन दिशानिर्देशों से प्रस्तावित किसी भी विचलन की स्थिति में अपनाई जाने वाली प्रक्रिया इन दिशानिर्देशों के खंड 19 में निर्दिष्ट है।
- 3.5 परियोजना से खरीदी गई विद्युत का उपयोग संयंत्र में क्रमशः सौर और पवन ऊर्जा की रेटेड क्षमता के अनुपात में आरपीओ की पूर्ति के लिए किया जा सकता है।
- 3.6 इन दिशानिर्देशों में उल्लिखित सिद्धांतों का मानक बोली दस्तावेजों [जिसमें मॉडल चयन हेतु अनुरोध (आरएफएस) दस्तावेज, मॉडल विद्युत क्रय करार तथा मॉडल विद्युत विक्रय करार शामिल है] में उपयुक्त रूप से विस्तृत वर्णन किया जा सकता है।

3.7 इन दिशानिर्देशों की सरकारी राजपत्र में अधिसूचना पर, दिनांक 14.10.2020 की संख्या 238/78/2017-पवन द्वारा अधिसूचित पूर्ववर्ती दिशानिर्देश और उनमें संशोधन, इन दिशानिर्देशों के जारी होने के बाद जारी की गई बोलियों के लिए लागू नहीं होंगे। तथापि, पूर्ववर्ती बोली दिशानिर्देशों के अंतर्गत पहले से ही अवार्ड की जा चुकी/कार्यान्वयनाधीन/आरंभ की जा चुकी परियोजनाएं उन दिशानिर्देशों द्वारा शासित होती रहेंगी और इन दिशानिर्देशों के अंतर्गत शामिल नहीं की जाएंगी। यदि ऐसी कोई जारी बोलियां हैं जिनमें बोली प्रस्तुत करने की अंतिम तिथि इन दिशानिर्देशों की अधिसूचना की तारीख के बाद है, तो ऐसी बोलियों के संबंध में बोली दस्तावेजों को इन दिशानिर्देशों के अनुरूप लाने के लिए उचित रूप से संशोधित किया जाएगा।

4. स्पष्टीकरण/परिभाषा:

(क) 'खरीददार(रों)': जैसाकि प्रसंग में अपेक्षित है, 'खरीददार(रों)' शब्द से तात्पर्य वितरण अनुज्ञप्तिधारी (यों) अथवा उनके अधिकृत प्रतिनिधि(यों) अथवा मध्यस्थ खरीददार से होगा।

(ख) खरीददार(रों) का 'अधिकृत प्रतिनिधि': ऐसे मामलों में, जहां विद्युत क्रय करार (पीपीए) पर हस्ताक्षरकर्ता एजेंसी और निविदा/बोली लगाने वाली एजेंसी अलग-अलग हैं, तो निविदा/बोली लगाने वाली एजेंसी 'खरीददार' की अधिकृत प्रतिनिधि मानी जाएगी और खरीददार की ओर से इन दिशानिर्देशों के अनुसार, बोली प्रक्रिया चरण के दौरान 'खरीददार' पर लगाई गई सभी बाध्यताओं को पूरा करने की जिम्मेदार होगी।

(ग) 'मध्यस्थ खरीददार':

(i) कुछ मामलों में, नवीन एवं नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय, भारत सरकार अथवा राज्य सरकार द्वारा नामित मध्यस्थ को विभिन्न उत्पादकों से खरीदी गई विद्युत को एकत्रित करने और उसे वितरण अनुज्ञप्तिधारी(यों)/उपभोगकर्ता कंपनियों/खुली पहुंच वाले उपभोक्ताओंको बेचने का कार्य सौंपा जा सकता है। ऐसे मामलों में, इन दिशानिर्देशों के प्रयोजनार्थ वितरण अनुज्ञप्तिधारी(यों)/उपभोगकर्ता कंपनियों/खुली पहुंच वाले उपभोक्ता "अंतिम खरीददार" होंगे और मध्यस्थ 'मध्यस्थ खरीददार' होगा।

(ii) मध्यस्थ खरीददार हाइब्रिड विद्युत उत्पादक(कों) के साथ एक विद्युत क्रय करार (पीपीए) करेगा और साथ ही, अंतिम खरीददार के साथ विद्युत विक्रय करार (पीएसए) भी करेगा। पीएसएमें एक के बाद एक आधार पर पीपीए के सभी संगत प्रावधान भी शामिल होंगे। अंतिम खरीददार द्वारा मध्यस्थ खरीददार को 0.07 रु./किलोवाट घंटा के ट्रेडिंग मार्जिन का भुगतान किया जाएगा।

(iii) जब तक मध्यस्थ खरीददार द्वारा हाइब्रिड विद्युत की खरीद के लिए इन दिशानिर्देशों का अनुसरणकरता है, तब तक अंतिम खरीददार द्वारा हाइब्रिड विद्युत की खरीद के लिए इन दिशानिर्देशों का अनुसरण किया मान लिया जाएगा।

(घ) 'हाइब्रिड विद्युत उत्पादक (एचपीजी)/उत्पादक': उत्पादक इन दिशानिर्देशों में, जहाँ कहीं भी 'हाइब्रिड विद्युत उत्पादक/उत्पादक' शब्द का प्रयोग हुआ है, वह पवन सौर हाइब्रिड उत्पादन स्टेशन उत्पादित विद्युत के उत्पादक एवं आपूर्तिकर्ता के संदर्भ में होगा।

(ङ) आपूर्ति की शुरुआत की निर्धारित तिथि (एससीएसडी): संविदात्मक क्षमता अथवा संविदात्मक क्षमता के भाग के संबंध में आपूर्ति की शुरुआत की निर्धारित तिथि (एससीएसडी) का तात्पर्य, आरएफएस (चयन हेतु अनुरोध) में उद्धृत आपूर्ति की शुरुआत की तिथि(यों), के अनुरूप तिथि से होगा।

5. बोली आमंत्रित करने की तैयारी तथा परियोजना की तैयारी

खरीददार द्वारा निम्नलिखित शर्तों को पूरा किया जाएगा:-

5.1 बोली दस्तावेज:

(क) खरीददार इन दिशानिर्देशों के अनुसार बोली दस्तावेजों को तैयार करेगा।

इन दिशानिर्देशों के खण्ड 19 में उल्लिखित प्रक्रिया के अनुसार प्रारूप आरएफएस, प्रारूप पीपीए, प्रारूप पीएसए (यदि लागू हों) में इन दिशानिर्देशों और/अथवा मानक बोली दस्तावेजों (एसबीडीज़) से किसी विचलन को सरकार द्वारा अनुमोदित किया जाना चाहिए।

तथापि, यदि खरीददार प्रारूप आरएफएस, प्रारूप पीपीए, प्रारूप पीएसए और अन्य परियोजना करारों को तैयार करते समय विस्तृत प्रावधान करता है, जो दिशानिर्देशों के अनुकूल हों, तो ऐसे विस्तृत प्रावधान, इन दिशानिर्देशों में नहीं दिए जाने के बावजूद भी इन दिशानिर्देशों से विचलन नहीं माने जाएंगे।

5.2 आपूर्ति की शुरूआत से संबंधित व्यवस्थाएं

आरएफएस, परियोजना के लिए भूमि अधिग्रहण, कनेक्टिविटी आदि के साथ-साथ एचपीजी द्वारा नियमित रिपोर्टिंग अपेक्षाओं के संबंध में अतिरिक्त लक्ष्यों को निर्दिष्ट कर सकता है और ऐसे लक्ष्यों/अपेक्षाओं की गैर-अनुपालना के संबंध में शास्ति निर्दिष्ट करेगा। विद्युत की आपूर्ति की शुरूआत की निर्धारित तिथि से पूर्व भूमि की व्यवस्था और ग्रिड से कनेक्टिविटी और पहुंच (यदि लागू हो) सहित सभी संस्वीकृतियां, परमिट, अनुज्ञप्तियां प्राप्त करना एचपीजीकी जिम्मेदारी होगी और ऐसी संस्वीकृतियां, परमिट, अनुज्ञप्तियां प्राप्त करने में विलंब के मामले में खरीददार जिम्मेदार नहीं होगा।

6. बोली संरचना

6.1 बोली का आकार: खरीददार बोलियाँ विद्युत क्षमता (मेगावाट) के संदर्भमें आमंत्रित करेगा। किसी बोलीदाता को दिशानिर्देशों के खंड 3.1 के अनुसार न्यूनतम बोली क्षमता के लिए बोली की अनुमति होगी। खरीददार अधिकतम क्षमता निर्दिष्ट करने का विकल्प भी चुन सकता है जिसे उसके सहयोगियों¹ सहित एकल बोली लगाने वाले को आवंटित किया जा सकता है।

6.2 बोली मापदंड:

6.2.1 पवन सौर हाइब्रिड विद्युत की खरीद के लिए, बोलीदाता द्वारा उद्धृत टैरिफ बोली मापदंड होगा। उद्धृत टैरिफ पीपीए अवधि के लिए रुपये/किलोवाट घंटा में बेंचमार्क टैरिफ होगा।

6.2.2. क्षमता का आवंटन बकेट फिलिंग आधार पर किया जाएगा, अर्थात् उद्धृत दरों (जिसे एल 1 दर कहा गया है) पर सबसे कम दर उद्धृत करने वाले बोलीदाता (जिसे एल 1 बोलीदाता कहा गया है) द्वारा उल्लिखित क्षमता पहले आवंटित की जाएगी, उसके बाद, अगले न्यूनतम बोलीदाता (जिसे एल 2 बोलीदाता कहा गया है) द्वारा उल्लिखित दरों (जिसे एल 2 दर कहा गया है) पर उल्लिखित क्षमता आवंटित की जा सकती है और यह प्रक्रिया आगे भी चलती रहेगी।

तथापि, केवल उन बोलीदाताओं को आवंटन किया जाएगा, जिनकी बोली आरएफएस में यथानिर्धारित एल 1 टैरिफ से पूर्व-परिभाषित "श्रेणी" के अंतर्गत आती हो। इस प्रकार, बोलीदाताओं को टैरिफ के बढ़ते हुए क्रम में व्यवस्थित करने के बाद, परियोजना क्षमताओं को केवल उन बोलीदाताओं को अवार्ड किया जाएगा, जिनकी अंतिम मूल्य बोली, रुपये प्रति किलोवाट घंटे के अनुसार, "L1+x%" की श्रेणी में हो; जबकि "x" का मान सामान्यतः दो (2) से पांच (5) के बीच हो और इसे आरएफएस में तय किया जाएगा।"

¹किसी कंपनी के संबंध में सहयोगी का अर्थ एक ऐसा व्यक्ति होगा जो ऐसी कंपनी को नियंत्रित करता है, इसके द्वारा नियंत्रित होता है, या उसके साथ सामान्य नियंत्रण में है। अभिव्यक्ति 'नियंत्रण' का अर्थ ऐसी कंपनी के 50% से अधिक वोटिंग शेयरों का प्रत्यक्ष या अप्रत्यक्ष रूप से स्वामित्व या बहुमत निदेशकों को नियुक्त करने का अधिकार होगा।

6.2.3 खरीददार बोलीदाताओं के अंतिम चयन के लिए रिवर्स नीलामी का विकल्प भी चुन सकता है, ऐसे मामले में, बोलियां आमंत्रित करने वाले नोटिस और बोली दस्तावेज में इसका विशेष रूप से उल्लेख किया जाएगा। खरीददार आरएफएस में एचपीजी को उपलब्ध मौजूदा प्रोत्साहनों का प्रकटन कर सकता है।

6.2.4 आरएफएस में विनिर्दिष्ट कुल क्षमता का अधिकतम 50 प्रतिशत एक एकल बोली लगाने वाले को आबंटित किया जा सकता है।

7. विद्युत क्रय करार

सफल बोलीदाता के साथ किए जाने वाला प्रस्तावित प्रारूप पीपीए और प्रारूप पीएसए, आरएफएस के साथ-साथ, जारी किया जाएगा। इस पीपीए के भाग के रूप में शामिल किये जाने वाले मानक प्रावधानों में अन्य के साथ निम्नलिखित भी शामिल होंगे, जिसमें जब तक यहां अन्यथा उल्लिखित न किया जाए, इन्हें पीएसए में एक के बाद एक आधार पर शामिल किया जाएगा।

7.1 पीपीए अवधि: पीपीए की अवधि सामान्यतः एससीएसडी की तिथि से 20 (बीस) वर्ष की अवधि के लिए अथवा खरीददार द्वारा एचपीजी के नियंत्रण से बाहर के आधार पर दिए गए विस्तार की सीमा तक आपूर्ति की शुरुआत की पुनर्निर्धारित तिथि से होगी। तथापि, पीपीए की अवधि को 25 वर्ष की दीर्घ अवधि के लिए भी तय किया जा सकता है। आरएफएस दस्तावेज में पीपीए की अवधि का उल्लेख पहले से किया जाना चाहिए। विकासकर्ताओं को पीपीए अवधि की समाप्ति के बाद अपने संयंत्रों का प्रचालन करने की छूट होगी। विकासकर्ता पीपीए अवधि के दौरान अपने जोखिम और लागत पर अपने संयंत्रों का उन्नयन तथापुनः शक्तिकरण कर सकता है; और उत्तरवर्ती बोलियों में उनकी अबद्ध क्षमता की सीमा तक भाग ले सकता है। जिन विकासकर्ताओं ने पहले ही पवन सौर हाइब्रिड विद्युत संयंत्र संस्थापित कर दिए हैं अथवा ऐसे संयंत्रों के निर्माण की प्रक्रिया में हैं और जिनके पास अबद्ध क्षमता है, वे भी बोली में भाग लेंगे। ऐसे मामले में, उन्हें विद्युत की आपूर्ति शुरू होने की वास्तविक तारीख और एससीएसडी के बीच की अवधि के अनुरूप पीपीए की दीर्घावधि का लाभ दिया जा सकता है।

7.2 विद्युत की मात्रा: खरीदी जाने वाली विद्युत, विद्युत (मेगावाट)के संदर्भ में होगी।

7.2.1 विद्युत संदर्भ (मेगावाट) में खरीद:

क. विद्युत (मेगावाट) संदर्भ में खरीद के मामले में, क्षमता उपयोगिता घटक (सीयूएफ) की रेंज को बोली दस्तावेज में इंगित किया जाएगा। सीयूएफ की गणना वार्षिक आधार पर की जाएगी। यदि परियोजना न्यूनतम सीयूएफ के अनुरूप ऊर्जा से कम ऊर्जा का उत्पादन और आपूर्ति करती है, तो एचपीजी का खरीददार को उपलब्धता में ऐसे संविदा किए गए सीयूएफ स्तर से कमी के लिए दंड का भुगतान करने के लिए उत्तरदायी होगा। इस प्रकार के दंड की राशि, पीपीए की शर्तों के अनुसार, ऊर्जा के संदर्भ में कमी के लिए पीपीए टैरिफ के डेढ़ गुना की दर पर होगी।

ख. यदि किसी मामले में ऊर्जा की उपलब्धता निर्दिष्ट अधिकतम वार्षिक सीयूएफ से अधिक है तो एचपीजी इसको किसी अन्य कंपनी को बेचने के लिए स्वतंत्र होगा बशर्ते कि इस को मना करने का प्रथम अधिकार खरीददार(रों) का होगा। खरीददार अनुरोध प्राप्त होने के 15 दिनों के भीतर अस्वीकृति प्रदान करेगा, जिसके बाद, इसे अस्वीकार माना जाएगा। यदि किसी मामले में, खरीददार विद्युत उत्पादन की अधिक मात्रा को खरीद लेता है, तो वह उसको पीपीए टैरिफ के अनुसार खरीदेगा, और आरएफएस दस्तावेज में इस आशय का प्रावधान स्पष्ट रूप से दर्शाया जाएगा।

ग. एचपीजी, खरीददार(रों) (अधिकतम सीयूएफ के भीतर) को डे अहैड आधार पर प्रस्तावित की गई, परंतु खरीददार(रों) द्वारा अगले दिन के लिए शिड्यूल नहीं की गई विद्युत, की बिक्री, खरीददार(रों) से अनापत्ति प्रमाणपत्र की आवश्यकता के बिना किसी तीसरे पक्ष या विद्युत एक्सचेंज को कर सकेगा।

7.2.2. गैर-निष्पादन के लिए शास्ति आरएफएस में निर्दिष्ट अनुसार होगी। विभिन्न क्षेत्रीय भार प्रेषण केन्द्रों (आरएलडीसीज़ज़)/राज्य भार प्रेषण केन्द्रों (एसएलडीसीज़) (अंतःक्षेपण, हस्तक्षेप और खरीददार एसएलडीसी/आरएलडीसी सहित) पर शेड्यूलिंग और उसकी पंचिंग की जिम्मेवारी केवल एचपीजी की होगी।

7.2.3. विचलन समाधान तंत्र (डीएसएम): निर्धारित समय से विचलनों के लिए, मौजूदा विनियमों के अनुसार, डीएसएम (विचलन समाधान तंत्र) लागू होगा। उत्पादक पर डीएसएम प्रभारों का भुगतान एचपीजी द्वारा किया जाएगा।

7.3 भुगतान सुरक्षा तंत्र (पीएसएम)

विद्युत (विलंब भुगतान अधिभार एवं संबंधित मामले) नियमावली, 2022 और समय-समय पर जारी इसके संशोधनों एवं स्पष्टीकरणों सहित, पर्याप्त भुगतान सुरक्षा का प्रावधान, यदि कोई हो, किया जाएगा। इसके अतिरिक्त, मध्यस्थ खरीददार भुगतान सुरक्षा निधि का रखरखाव करेगा। निधि से लाभ प्राप्त करने के लिए पात्र होने हेतु, विकासकर्ता को प्रति यूनिट 2 पैसे की दर से पीएसएम प्रभारों का भुगतान करने का वचन देना होगा।

7.4 विधि में परिवर्तन:

विधि में परिवर्तन संबंधी प्रावधान विद्युत मंत्रालय की दिनांक 22 अक्टूबर, 2021 की अधिसूचना द्वारा अधिसूचित विद्युत (विधि में परिवर्तन के कारण लागतों की समय पर वसूली) नियम, 2021 के अनुसार होंगे जिसमें समय-समय पर जारी संशोधनों एवं स्पष्टीकरण भी शामिल होंगे।

7.5 अप्रत्याशित घटना:

पीपीए में, 'अप्रत्याशित घटना' की परिभाषाओं, अपवादों, प्रयोज्यता और उद्योग मानकों के अनुसार अप्रत्याशित घटना के कारण, उपलब्ध राहत से संबंधित प्रावधान शामिल होंगे। एचपीजी खरीददार को अप्रत्याशित घटना शुरू होने के 15 (पंद्रह) दिनों के भीतर अप्रत्याशित घटना घटित होने के बारे में सूचित करेगा और खरीददार सूचना की प्राप्ति के 15 दिनों के भीतर उसके दावे का उत्तर देगा।

7.6 ऑफ-टेक बाधाओं के लिए उत्पादन मुआवजा: यदि खरीददार एचपीजी द्वारा शिड्यूल की गई विद्युत का ऑफ-टेक नहीं करता है, तो शास्ति समय-समय पर यथासंशोधित, विद्युत (मस्ट-रन विद्युत संयंत्र से विद्युत के उत्पादन का संवर्धन) नियम, 2021 के अनुसरण में, होगी।

7.6.1 ग्रीड अनुपलब्धता के कारण ऑफ-टेक बाधाएं: संयंत्र के प्रचालन के दौरान, कुछ ऐसी अवधियां हो सकती हैं जब संयंत्र विद्युत का उत्पादन तो कर सकता है, परंतु अस्थायी पारेषण अनुपलब्धता के कारण विद्युत की निकासी नहीं हो पाती है, जिसके लिए एचपीजी जिम्मेवार नहीं होता। ऐसे मामलों में, खरीददार द्वारा निम्नलिखित प्रकार से उत्पादन मुआवजे पर ध्यान दिया जाएगा:

ग्रीड अनुपलब्धता की अवधि	उत्पादन मुआवजे के लिए प्रावधान
किसी संविदा वर्ष में 50 घण्टों से अधिक के रूप में संविदा वर्ष में ग्रीड अनुपलब्धता, जैसा कि पीपीए में परिभाषित है।	<p>उत्पादन मुआवजा =</p> <p>((टैरिफ X आरई विद्युत (मेगावाट), जो खरीददार द्वारा शिड्यूल नहीं) x 1000 x ग्रीड अनुपलब्धता के घण्टों की संख्या।</p> <p>तथापि, तृतीय-पक्ष विक्री अथवा विद्युत एक्सचेंज में विक्री के मामले में, मूल्यग्राही के रूप में, प्राप्त राशि का 95%, खर्चों की कटौती के बाद, मासिक आधार पर देय उत्पादन मुआवजे के निमित्त समायोजित किया जाएगा।</p>

7.6.2 ऑफ-टेक में कमी के मामले में भुगतान: यदि संयंत्र विद्युत आपूर्ति के लिए उपलब्ध है परंतु खरीददार द्वारा विद्युत मंत्रालय की दिनांक 3 जून, 2022 की राजपत्र अधिसूचना द्वारा अधिसूचित "विद्युत (विलंब भुगतान अधिभार और संबंधित मामले) नियम, 2022" और इससे संबंधित किसी स्पष्टीकरण या संशोधन, की अनुपालना न होने के कारण विद्युत डिस्पैच न होने सहित विद्युत ऑफ-टेक नहीं किया जाता है, तो आरई विद्युत के लिए 'मस्ट रन' स्थिति संबंधी सिद्धांत को ध्यान में रखते हुए, खरीददार निम्नलिखित तरीके से घटे हुए ऑफ-टेक के अनुरूप एचपीजी को भुगतान करेगा:

ऑफ-टेक में कमी की अवधि	उत्पादन मुआवजे के लिए प्रावधान
एक वर्ष में 50 घण्टों से अधिक की ऑफ-टेक में कमी, जैसा कि पीपीए में परिभाषित है।	उत्पादन मुआवजा = $((\text{टैरिफ} \times \text{आरई विद्युत (मेगावाट), जो खरीददार द्वारा शिड्यूल नहीं})) \times 1000 \times \text{ग्रिड ऑफटेक में कमी के घण्टों की संख्या}$ तथापि, तृतीय-पक्ष विक्री अथवा विद्युत एक्सचेंज में विक्री के मामले में, मूल्यग्राही के रूप में, प्राप्त राशि का 95%, खर्चों की कटौती के बाद, मासिक आधार पर देय उत्पादन मुआवजे के निमित्त समायोजित किया जाएगा।

7.6.3 मुआवजे का दावा करने के लिए, एचपीजी को एक मूल्यग्राही के रूप में, पावर एक्सचेंज में अपनी विद्युत बेचनी होगी। इस प्रकार, मुआवजा, घोषित क्षमता तक, वास्तविक उत्पादन के अन्तर तक सीमित होगा, जो अधिकतम संविदा की गई क्षमता और खरीददार द्वारा शिड्यूल की गई विद्युत की मात्रा के अध्यधीन होगा।

7.7 चूक की स्थिति (इवेंट ऑफ डिफॉल्ट)

- (क) एससीएसडी से विद्युत की आपूर्ति की शुरुआत में छह माह से अधिक के विलंब के लिए, उत्पादक को चूक की घटना हुई माना जाएगा और परिणाम खंड 15.5 के अनुसार होंगे।
- (ख) यदि उत्पादक पीपीए में घोषित न्यूनतम सीयूएफ के अनुरूप ऊर्जा आपूर्ति बनाए रखने में विफल रहता है, तो उत्पादकचूककर्ता होगा और पीपीए समाप्त कर दिया जाएगा। इसके अतिरिक्त, उत्पादक निर्धारित न्यूनतम सीयूएफ के साथ अपनी संविदात्मक क्षमता के लिए खरीददार को 24 (चौबीस) माह शेष पीपीए अवधि, जो भी कम हो, के टैरिफ के बराबर हर्जाना का भुगतान करने के लिए उत्तरदायी होगा।
- (ग) यदि उत्पादक पीपीए की शर्तों के विपरीत अपने किन्हीं अधिकारों अथवा दायित्वों का निर्वहन करता है अथवा प्रतिस्थापन करता है अथवा पीपीए का परित्याग करता है, अथवा पीपीए में यथा निर्धारित किसी प्रकार के अन्य कृत्य अथवा चूक करता है तथा पीपीए में किए गए प्रावधान के अनुसार, उपचार अवधि के भीतर उपरोक्त किसी भी प्रकार का हल निकालने में असफल होता है, तो उत्पादक, खरीददार को, उसकी निर्धारित सीयूएफ के साथ संविदा की गई क्षमता के लिए, 24 (चौबीस) माह, अथवा पीपीए की शेष अवधि, जो भी कम हो, के टैरिफ के समतुल्य हर्जाने, का भुगतान करेगा। खरीददार को अधिकार होगा कि वह किसी भी अन्य कानूनी प्रक्रिया या उपचार के उपाय पर प्रतिकूल प्रभाव डाले बिना, बैंक गारंटी, यदि कोई हो, जब्त करके उक्त हर्जाने की वसूली करे।
- (घ) उपरोक्त अनुसार हर्जाने की वसूली के साथ-साथ, उत्पादक द्वारा चूक की स्थिति में, ऋणदाता, पीपीए में उपबंधित प्रतिस्थापन उपबंधों तथा खरीददारों की सहमति के अनुसार, प्रतिस्थापन के अपने अधिकार का प्रयोग करने का पात्र होगा। तथापि, यदि ऋणदाता निर्धारित अवधि के भीतर, चूककर्ता उत्पादक के प्रतिस्थापन में असफल होते हैं, तो खरीददार पीपीए को समाप्त कर सकता है।

(ड) यदि खरीददार/मध्यस्थ खरीददार, अन्य बातों के साथ-साथ, आरएफएस अथवा पीपीए के समापन के अनुसरण में, देय राशियों के समय पर भुगतान में विफलता सहित अन्य कारणों से चूककर्ता है, तो उत्पादक अपने विवेकानुसार पीपीए को समाप्त कर सकता है। चूककर्ता खरीददार उत्पादक को, निर्धारित सीयूएफ के साथ उसकी संविदा की गई क्षमता के लिए 24 (चौबीस) माह, अथवा पीपीए की शेष अवधि, जो भी कम हो, के प्रभारों के समतुल्य, हर्जाने का भुगतान करेगा।

8. बोली प्रक्रिया

- 8.1 खरीददार/मध्यस्थ खरीददार एकल चरण दो-भाग (तकनीकी बोली एवं वित्तीय बोली) को अपनाते हुए बोलियां आमंत्रित करेगा, बोली प्रक्रिया इलेक्ट्रॉनिक पद्धति (ई-बोली) के माध्यम से संचालित की जाएगी। तकनीकी बोली पहले खोली जाएगी। केवल उन्हीं बोलीदाताओं की वित्तीय बोली खोली जाएगी जो तकनीकी बोली में अर्ह पाए जाएंगे। खरीददार बोलीदाताओं के अंतिम चयन के लिए ई-रिवर्स नीलामी का विकल्प भी चुन सकता है, ऐसे मामले में, बोलियां आमंत्रित करने वाले नोटिस और बोली दस्तावेज में इसका विशेष रूप से उल्लेख किया जाएगा। सफल ट्रेड रिकॉर्ड तथा पर्याप्त सुरक्षा और गोपनीयता की विशेषताओं वाले ई-प्रोक्योरमेंट प्लेटफॉर्म का उपयोग किया जाएगा।
- 8.2 खरीददार बोलीदाताओं को, इन दिशानिर्देशों के अनुसार, हाइब्रिड विद्युत परियोजना(ओं) की संस्थापना के लिए आरएफएस में भाग लेने हेतु आमंत्रित करेंगे।
- 8.3 विकासकर्ता, जिन्होंने पहले ही क्षमता संस्थापित कर ली है अथवा जिनके पास अतिरिक्त अबद्ध क्षमता है, वे भी इस बोली में भाग ले सकते हैं।
- 8.4 खरीददार(रों) द्वारा, आरएफएस, मसौदा पीपीए तथा मसौदा पीएसए (यदि लागू हो) सहित बोली दस्तावेज को, इन दिशानिर्देशों तथा एसबीडी, यदि कोई हो, तो उनके अनुरूप तैयार किया जाएगा।
- 8.5 खरीददार इसके व्यापक प्रचार के लिए कम से कम दो राष्ट्रीय समाचार पत्रों में अथवा अपनी वेबसाइट में आरएफएस नोटिस प्रकाशित करेंगे।
- 8.6 खरीददार प्रत्याशित बोलीदाताओं के लिए बोली-पूर्व कॉन्फ्रेंस का अवसर प्रदान करेंगे तथा किसी भी बोलीदाता के लिए बोली दस्तावेजों की लिखित व्याख्या उपलब्ध कराएंगे जिसे सभी अन्य बोलीदाताओं को भी उपलब्ध कराया जाएगा। सभी सम्बद्ध पार्टियां पूरी तरह लिखित पत्राचार पर ही भरोसा करेंगी। बोली दस्तावेजों से संबंधित किसी प्रकार के स्पष्टीकरण या संशोधन को पर्याप्त जानकारी हेतु खरीददार(रों) की वेबसाइट पर अपलोड किया जाएगा। बोली दस्तावेजों के संबंध में किसी भी तरह के संशोधन या आशोधन जारी किए जाने पर बोलीदाताओं को, बोलियाँ प्रस्तुत करने के लिए, तब से कम से कम 7 (सात) दिनों का समय दिया जाएगा।

9. चयन के लिए अनुरोध (आरएफएस) दस्तावेज

आरएफएस दस्तावेज में खरीददार द्वारा उपलब्ध कराए जाने वाले मानक प्रावधानों में निम्नलिखित शामिल होंगे और उनमें उपयुक्त रूप से विस्तार किया जा सकता है:

- 9.1 **बोली प्रभावनीयता:** बोली का मूल्यांकन केवल तभी किया जाएगा जब वह प्रभावनीय हो और अन्य बातों के साथ-साथ निम्नलिखित शर्तें पूरी करती हो:

- (क) बोलीदाता या उसका कोई भी सहयोगी किसी भी ऋणदाता का जान-बूझकर चूककर्ता न रहा हो।
- (ख) बोली प्रस्तुत करने की अंतिम तिथि के अनुसार, किसी भी कंसोर्टियम सदस्य और उसके किसी भी सहयोगी सहित किसी भी बोलीदाता तथा उसके किसी भी सहयोगी, उनके निदेशकों को, भारत में किसी भी सरकारी एजेंसी अथवा प्राधिकरण द्वारा, बोलीदाता अथवा सदस्यों के अधिकार क्षेत्र की सरकार द्वारा, जहां लागू हों अथवा उनके व्यवसाय के मूल स्थान के अधिकार क्षेत्र में, कोई भी अंतर्राष्ट्रीय वित्तीय संस्थान जैसे कि विश्व बैंक समूह, एशियन डेवलपमेंट बैंक, अफ्रीकन डेवलपमेंट बैंक, इंटर-अमेरिकन डेवलपमेंट बैंक,

एशियन इंफ्रास्ट्रक्चर इंवेस्टमेंट बैंक आदि या संयुक्त राष्ट्र या इसकी किसी भी एजेंसियों को वर्जित नहीं किया जाना चाहिए।

9.2 बोलीदाताओं द्वारा पूरी की जाने वाली योग्यता अपेक्षाएं

9.2.1 तकनीकी मानदंड:

सरकार भागीदारी बढ़ाकर प्रतिस्पर्धा को प्रोत्साहित करना चाहेगी। तथापि, परियोजनाओं का यथोचित कार्यान्वयन सुनिश्चित करने के लिए, खरीददार तकनीकी मानदंड का उल्लेख कर सकता है। ऐसे परियोजना विकासकर्ताओं, जिनके द्वारा मानदंड पूरे किए जाने की संभावना हो, की संख्या के मूल्यांकन के बाद ऐसे मानदंड तय किए जाने चाहिए ताकि प्रतिस्पर्धा का समुचित स्तर हासिल किया जा सके।

9.2.2 वित्तीय मानदंड

क. निवल मूल्य

- i). खरीददार(रों) आवश्यक योग्यता के भाग के रूप में निवल मूल्य के रूप में वित्तीय मानदंड का उल्लेख करेंगे। निवल मूल्य की आवश्यकता उस वर्ष, जिसमें बोलियां आमंत्रित की जाती हैं, के लिए परियोजना हेतु अनुमानित पूंजीगत लागत का कम से कम 20% अथवा आरएफएस में विनिर्दिष्ट कोई अन्य मापदंड होनी चाहिए।
- ii). उपरोक्त प्रयोजन के लिए विचार किए जाने वाला निवल मूल्य बोलीदाता कंपनी या संघ (कंसोर्टियम) का संचयी निवल मूल्य होगा, जिसमें बोलीदाता (ओं) की ऐसी सहायक कंपनियों का निवल मूल्य शामिल होगा जो आरएफएस दस्तावेज के अनुसार, बोलीदाता (ओं) के ऐसा करने में विफल होने की स्थिति में अपेक्षित इक्विटी वित्तपोषण और कार्यनिष्पादन बैंक गारंटियां देने का वचन देंगी।
- iii). स्पष्ट किया जाता है कि इस खंड के लिए विचार किए जाने वाला निवल मूल्य कंपनी अधिनियम के अनुसार गणना किया गया कुल निवल मूल्य होगा।

ख. परिसमापन: आवश्यक है कि बोलीदाता के पास परियोजना के लिए आवश्यक निधि की व्यवस्था करने के लिए पर्याप्त नकद प्रवाह/आंतरिक प्राप्तियां हैं। तदनुसार, खरीददार वार्षिक टर्नओवर, आंतरिक संसाधन जुटाने, बोली लगाने की क्षमता इत्यादि जैसे उपयुक्त मापदंडों का भी उल्लेख कर सकते हैं।

9.3 **बयाना जमा राशि (ईएमडी) की मात्रा:** खरीददार बोलीदाताओं द्वारा प्रस्तुत की जाने वाली बैंक गारंटी/भुगतान वचन पत्र के रूप में बयाना जमा राशि (ईएमडी) की मात्रा निर्दिष्ट करेगा, जो हाइब्रिड विद्युत परियोजना की अनुमानित पूंजी लागत के दो प्रतिशत अथवा आरएफएस में विनिर्दिष्ट किसी अन्य मापदंड से कम नहीं होगी। एचपीजी की निर्धारित समय अवधि के भीतर पीपीए का निष्पादन करने में विफलता के कारण, इन दिशानिर्देशों में यथा परिभाषित, ईएमडी की जब्ती या डिबारिंग (निषेध) आदि की जाएगी।

9.4 **विदेशी बोलीदाताओं द्वारा कानूनों का अनुपालन:** यदि किसी विदेशी कंपनी को सफल बोलीदाता के रूप में चुना जाता है, तो वह भारत में विदेशी प्रत्यक्ष निवेश (एफडीआई)से संबंधित सभी कानूनों और प्रावधानों का पालन करेगी।

10. बोली प्रस्तुत तथा मूल्यांकन करना:

10.1 बोलीदाताओं द्वारा संघ बनाने की अनुमति होगी, जिसमें यह संघ एक प्रमुख सदस्य की पहचान करेगा, जो बोली प्रक्रिया के दौरान समस्त पत्राचार के लिए संपर्क सूत्र होगा। खरीददार संघ के प्रमुख सदस्य के लिए तकनीकी और वित्तीय मानदंड, तथा लॉक इन आवश्यकताओं का उल्लेख करेगा।

10.2 खरीददार बोलियों का मूल्यांकन करने के लिए, कम से कम तीन सदस्यों की समिति (मूल्यांकन समिति) गठित करेंगे, जिसमें कम से कम एक सदस्य वित्तीय मामलों/बोली मूल्यांकन में विशेषज्ञ होगा।

- 10.3 बोलीदाताओं को तकनीकी और कीमत बोली अलग-अलग जमा करानी होगी। बोलीदाताओं को अपनी बोलियों के साथ ईएमडी के रूप में आवश्यक बोली-गारंटी जमा करानी होगी।
- 10.4 तकनीकी बोलियों का मूल्यांकन यह सुनिश्चित करने के लिए किया जाएगा कि प्रस्तुत की गई बोलियां आरएफएस दस्तावेज में सभी मूल्यांकन मापदंडों के संबंध में निर्धारित पात्रता मानदंडों को पूरा करती हैं। आरएफएस में निर्धारित मूल्यांकन मानदंडों को पूरा करने वाली बोलियों पर ही, मूल्य बोली पर आगे मूल्यांकन के लिए विचार किया जाएगा।
- 10.5 प्रतिस्पर्धात्मकता सुनिश्चित करने के लिए, पात्र बोलीदाताओं की न्यूनतम संख्या दो होगी। बोली के तीन प्रयासों के बावजूद, यदि पात्र पाए गए बोलीदाताओं की संख्या दो से कम है और खरीददार फिर भी बोली प्रक्रिया जारी रखना चाहता है, तो उपयुक्त आयोग की सहमति से ऐसा किया जा सकता है।
- 10.6 यदि मूल्य बोली में बोली संबंधी शर्तों का उल्लंघन किया गया है, तो इसे निरस्त किया जाएगा। इस स्तर पर बोलीदाताओं से सामान्यतः किसी स्पष्टीकरण का अनुरोध नहीं किया जाएगा।
- 10.7 आरएफएस में बोली के मूल्यांकन और बोलीदाता के चयन की विस्तृत प्रक्रिया प्रदान की जाएगी।
- 11. बोली प्रक्रिया के लिए सूचक समय सारणी**
- 11.1 बोली प्रक्रिया में, आरएफएस दस्तावेजों को जारी करने और बोली प्रस्तुत करने की अंतिम तिथि के बीच 22 (बाइस) दिनों की न्यूनतम अवधि की अनुमति दी जाएगी। बोली प्रक्रिया के लिए सूचक समय-सारणी नीचे दिए अनुसार है:-

बोली प्रक्रिया के लिए संभावित समय-सारणी

क्र.सं.	कार्य वृत्तांत	शून्य तिथि से समय
1	दस्तावेज चयन के लिए अनुरोध (आरएफएस) दस्तावेज, परियोजना विशिष्ट मसौदा विद्युत क्रय करारों व अन्य मसौदा परियोजना करार और विद्युत विक्रय करार (पीएसए), यदि लागू हो, जारी करने की तारीख	शून्य तारीख
2	बोली स्पष्टीकरण, सम्मेलन, स्थल, यदि खरीददार आदि द्वारा उल्लेख किया गया हो, सहित सभी परियोजना विशिष्ट विवरण साझा करने के लिए ऑनलाइन डेटा कक्ष खोलना, और आरएफएस दस्तावेज में संशोधन करना।	**
3	आरएफएस बोली प्रस्तुत करना	22 दिन
4	तकनीकी बोलियों का मूल्यांकन	64 दिन
5	वित्तीय बोलियों का मूल्यांकन और ई-रिवर्स नीलामी करना	99 दिन
6	अवार्ड पत्र (एलओए) जारी करना	110 दिन
7	पीपीए और पीएसए (यदि लागू हो) पर हस्ताक्षर	140 दिन

****आरएफएस दस्तावेज में किसी बदलाव के मामले में, मध्यस्थ खरीददार इन दिशानिर्देशों के खंड 8.6 के अनुसार बोलीदाताओं को अतिरिक्त समय देगा।**

नोट: यह स्पष्ट किया जाता है कि यदि खरीददार उस कार्य से पहले पूरी की जाने हेतु अपेक्षित गतिविधियों की प्राप्ति में विलंब के कारण से बोली प्रक्रिया में किसी भी कार्य के लिए अधिक समय लगा देता है, इस तरह के समय विस्तार को किसी भी तरह से इन दिशानिर्देशों से विचलन नहीं माना जाएगा।

12. संविदा अवार्ड करना और समाप्त करना

- 12.1 पीपीए पर सफल बोलीदाता/परियोजना कंपनी या सफल बोलीदाता द्वारा निर्मित एसपीवी के हस्ताक्षर होंगे।

- 12.2 आरएफएस बोलियों के मूल्यांकन के लिए खरीददार एक समिति का गठन करेगा। बोली प्रक्रिया के निष्कर्ष के बाद आरएफएस बोलियों के मूल्यांकन के लिए गठित मूल्यांकन समिति, गंभीरतापूर्वक गुणदोष की दृष्टि से बोलियों का मूल्यांकन करेगी और उपयुक्त रूप से यह प्रमाणित करेगी कि बोली प्रक्रिया और मूल्यांकन आरएफएस के प्रावधानों के अनुरूप किए गए हैं। मूल्यांकन प्राधिकारी को स्वयं यह संतुष्टि होनी चाहिए कि चयनित प्रस्ताव युक्तिसंगत तथा आवश्यकता के अनुरूप है। यदि उद्धृत दरें मौजूदा बाजार की कीमतों के अनुसार नहीं हैं, तो मूल्यांकन समिति को सभी मूल्य की बोलियां रद्द करने का अधिकार होगा।
- 12.3 पारदर्शिता के प्रयोजन से, खरीददार, पीपीए के निष्पादन के पश्चात, सार्वजनिक रूप से सफल बोलीदाता (ओं) के नामों और घटकों के ब्यौरे, यदि कोई हों, के साथ उनके द्वारा अंकित टैरिफ का प्रकटन करेगा। यह सार्वजनिक प्रकटन अपेक्षित ब्यौरे कम-से-कम 30 दिनों के लिए खरीददार की वेबसाइट पर डालकर किया जाएगा।
- 12.4 अधिनियम के प्रावधानों के अध्यक्षीन, वितरण अनुज्ञप्तिधारी अथवा मध्यस्थ खरीददार, जैसा भी मामला हो, इन दिशानिर्देशों के अनुसार संचालित पारदर्शी प्रतिस्पर्धी बोली प्रक्रिया में, टैरिफ प्राप्त करने के 15 (पंद्रह) दिनों के अंदर, अधिनियम की धारा 63 के अनुसार, समुचित आयोग द्वारा प्राप्त टैरिफ लागू करने के लिए समुचित आयोग से संपर्क करेगा।
- 12.5 यदि वितरण लाइसेंसधारक या मध्यस्थ खरीददार जैसा भी मामला हो, अधिनियम की धारा 63 के अंतर्गत, टैरिफ लागू करने के लिए उपयुक्त आयोग से संपर्क करता है, तो इस प्रकार के अनुरोध के साठ दिनों के भीतर या विद्युत विक्रय करार (पीएसए) की तिथि से 120 (एक सौ बीस) दिनों के भीतर जो भी अधिक हो, उपयुक्त आयोग द्वारा निर्णय नहीं लिया जाता है, तो खरीददार उपयुक्त आयोग द्वारा इसे अपनाए/अनुमोदित करने में देरी (60 (साठ) से अधिक दिनों के विलंब अथवा विद्युत विक्रय करार (पीएसए) से 120 (एक सौ बीस) दिनों से अधिक के विलम्ब, जो भी अधिक हो)के अनुसार, उत्पादकों को चालू करने के एससीएसडी में समुचित आयोग द्वारा अपनाए/अनुमोदन किए जाने की तिथि तक उचित विस्तार प्रदान करेगा।

13. बैंक गारंटियां/भुगतान पर आदेश संबंधी पत्र /वचन पत्र

एचपीजी को आरएफएस की शर्तों के अनुसार खरीददार को भुगतान करने के लिए निम्नलिखित बैंक गारंटी/ वचन पत्र देना होगा।

13.1 खंड 9.3 के अनुसार बयाना जमा राशि (ईएमडी), आरएफएस की प्रतिक्रिया सहित निम्नलिखित रूप में प्रस्तुत की जाएगी:

क) बैंक गारंटी (गारंटियां);

अथवा

ख) भारतीय अक्षय ऊर्जा विकास संस्था (इरेडा)/ पावर फाइनेंस कॉर्पोरेशन लिमिटेड (पीएफसी)/आरईसी लिमिटेड (आरईसी) से, आरएफएस के अनुसार, निविदा संबंधी शर्तों में एचपीजी के चूक की स्थिति में भुगतान करने के लिए "भुगतान पर आदेश संबंधी पत्र/वचन पत्र।

"भुगतान पर आदेश संबंधी पत्र" का तात्पर्य भारतीय अक्षय ऊर्जा विकास संस्था लिमिटेड (इरेडा) या पावर फाइनेंस कॉर्पोरेशन लिमिटेड (पीएफसी) या आरईसी लिमिटेड (आरईसी) [नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय (एमएनआरई) विद्युत मंत्रालय (एमओपी) के अंतर्गत तीन गैर-बैंकिंग वित्तीय संस्थाएं] से निविदा शर्तों/विद्युत क्रय करार (पीपीए) के संदर्भ में उत्पादक से हुई चूक की स्थिति में भुगतान करने के लिए, वचन पत्र से है। इस तरह के पत्र (पत्रों) का प्रभाव किसी भी सार्वजनिक क्षेत्र के बैंक द्वारा जारी बैंक गारंटी के समान होगा। इस तरह के "भुगतान पर आदेश संबंधी पत्र" में किसी भी सार्वजनिक क्षेत्र के बैंक द्वारा दी गई बैंक गारंटी के समान नियम और शर्तें होंगी और निर्धारित समय के भीतर खरीददार को भुगतान करने का वचन दिया जाएगा। उपरोक्त तीन गैर-बैंकिंग वित्तीय संस्थानों (इरेडा, पीएफसी और आरईसी) को विधिवत् प्रतिभूति प्रदान करके उत्पादक ऐसे पत्र

(पत्रों) की मांग कर सकते हैं। खरीददार इरेडा, पीएफसी और आरईसी को छोड़कर किसी भी अन्य गैर-बैंकिंग वित्तीय संस्थानों या बैंक से उपरोक्त या कोई अन्य "वचन पत्र" दस्तावेज स्वीकार नहीं करेगा।

- 13.2 निष्पादन बैंक गारंटी (पीबीजी)** खरीददार द्वारा निश्चित की जाएगी, किंतु उस वित्तीय वर्ष, जिसमें बोलियां आमंत्रित की जाती हैं, के लिए हाइब्रिड विद्युत परियोजना हेतु अनुमानित पूंजी लागत या पीपीए पर हस्ताक्षर के समय प्रस्तुत किये जाने वाले, आरएफएस में निर्दिष्ट किसी अन्य मानदंड के 5% (पांच प्रतिशत) से कम नहीं होगी और निम्नलिखित रूप में होगी:

(क) बैंक गारंटी (गारंटियां);

या

(ख) भारतीय अक्षय ऊर्जा विकास संस्था (इरेडा)/पावर फाइनेंस कॉर्पोरेशन लिमिटेड (पीएफसी) और आरईसी लिमिटेड (आरईसी) से, निविदा संबंधी शर्तों के संदर्भ में एचपीजी की चूक की स्थिति में भुगतान करने के लिए "भुगतान पर आदेश संबंधी पत्र";

- 13.3** अन्य सुधारों के साथ-साथ, यह पीबीजी (या इन दिशानिर्देशों के अनुसार प्रदत्त कोई विकल्प) पीपीए के संदर्भ में उत्पादक की किन्हीं क्षतियों/देय राशियों की वसूली के लिए भुनाई जा सकती है। इसके द्वारा यह स्पष्ट किया जाता है कि पीपीए के अंतर्गत उत्पादक की चूक होने पर पीबीजी को भुनाकर मध्यस्थ खरीददार द्वारा प्राप्त की गई क्षतियों/देय राशियों को इन दिशानिर्देशों के खंड 7.3 के अंतर्गत मध्यस्थ खरीददार द्वारा प्रबंध किए जाने वाले भुगतान सुरक्षा कोष में जमा किया जाएगा। पीबीजी (या इन दिशानिर्देशों के अनुसार उपलब्ध विकल्प) परियोजना के एससीएसडी के 45 दिनों के अंदर उत्पादक को वापस कर दिए जाएंगे। परियोजना की आंशिक क्षमता से विद्युत की आपूर्ति के चालू करने के मामले में, ऐसी आंशिक क्षमता के अनुसार पीबीजी 45 दिनों के अंदर वापस की जाएगी।

- 13.4** खरीददार(रों) "निष्पादन बैंक गारंटी (पीबीजी)" के रूप में उत्पादक द्वारा प्रस्तुत बैंक गारंटियों को अवमुक्त कर सकता है, यदि उत्पादक भारतीय अक्षय ऊर्जा विकास संस्था लिमिटेड (इरेडा) या पावर फाइनेंस लिमिटेड (पीएफसी) या आरईसी लिमिटेड (आरईसी) से विद्युत क्रय करार (पीपीए) के संदर्भ में उत्पादक की चूक की स्थिति में भुगतान करने के लिए इसके स्थान पर "भुगतान पर आदेश संबंधी पत्र"/वचन पत्र(त्रों) देने में सक्षम हो। उत्पादक कार्यान्वयन एजेंसियों के पास पहले से रखी उनकी बैंक गारंटियों को बदलवाने के लिए उपरोक्त तीन गैर-बैंकिंग वित्तीय संस्थानों (इरेडा, पीएफसी और आरईसी) को समुचित प्रतिभूति प्रदान करके ऐसे पत्र की मांग कर सकता है।

14. प्रमोटर द्वारा शेयरधारिता

- 14.1** सफल बोलीदाता, यदि वह एकल कंपनी है तो, यह सुनिश्चित करेगा कि एसपीवी/पीपीए निष्पादित करने वाली परियोजना कंपनी में उसकी हिस्सेदारी, खरीददार की पूर्व स्वीकृति के अलावा, एससीएसडी से 1 (एक) वर्ष से पूर्व किसी भी समय, 51% (इक्यावन प्रतिशत) से कम नहीं होगी। यदि सफल बोलीदाता एक संघ है, तो खरीददार की पूर्व सहमति के अलावा एसपीवी/पीपीए का निष्पादन करने वाली कंपनी में समूह के सदस्यों की संयुक्त हिस्सेदारी एससीएसडी से 1 (एक) वर्ष पूर्व किसी भी समय 51% से कम नहीं होगी। तथापि, यदि सफल बोलीदाता स्वयं पीपीए निष्पादित करेगा, तो वह यह सुनिश्चित करेगा कि उसके प्रमोटर खरीददार की पूर्व अनुमति के अलावा एससीएसडी से 1 (एक) वर्ष तक बोली लगाने वाली कंपनी/समूह का नियंत्रण² नहीं छोड़ेंगे। ऐसे मामले में यह भी आवश्यक होगा कि सफल बोलीदाता खरीददार के साथ पीपीए पर हस्ताक्षर करने से पूर्व अपने प्रमोटरों तथा उनकी शेयरधारिता के बारे में जानकारी प्रदान करे।

² 'नियंत्रण' का तात्पर्य, प्रत्यक्ष या अप्रत्यक्ष रूप से ऐसी कंपनी के 50% से अधिक वोटिंग शेयरों का स्वामित्व या निदेशक मंडल के लिए अधिकतर निदेशकों को नियुक्त करने के अधिकार से होगा।

- 14.2 एससीएसडी से 1 (एक) वर्ष की समाप्ति के बाद शेयरधारिता में किसी प्रकार के बदलाव को खरीददार को सूचना देकर किया जा सकता है।
- 14.3 यदि एचपीजी ऋणदाता (ओं) से चूक करे, तो ऋणदाता खरीददारों की सहमति से "प्रमोटर का प्रतिस्थापन" करने के हकदार होंगे।
- 15. विद्युत की आपूर्ति का आरंभ**
- 15.1 हाइब्रिड विद्युत परियोजना और खरीददार/मध्यस्थ खरीददार के बीच विद्युत क्रय करार स्पष्ट रूप से एससीएसडी और आपूर्ति की मात्रा को दर्शाएगा।
- 15.2. **आपूर्ति समय की शुरुआत:**
- (क) विकासकर्ता/एचपीजी आम तौर पर विद्युत की आपूर्ति निम्नलिखित अवधि के भीतर आरंभ करेंगे:
- जहां विकासकर्ता/एचपीजी को आवंटित मात्रा 1,000 मेगावाट से अधिक न हो, विद्युत क्रय करार के निष्पादन की तिथि से 24 (चौबीस) माह;
 - जहां विकासकर्ता/एचपीजी को आवंटित मात्रा 1,000 मेगावाट से अधिक हो, विद्युत क्रय करार के निष्पादन की तिथि से 30 (तीस) माह;
- (ख) तथापि, यदि किसी कारणवश, एससीएसडी अवधि को इन दिशानिर्देशों में की गई व्यवस्था से कम अथवा उच्चतर रखने की आवश्यकता है, तो खरीददार ऐसा कर सकता है।
- (ग) यह मान लिया गया है कि इन दिशानिर्देशों के खंड 12.5 के संदर्भ में, उपयुक्त आयोग द्वारा ऐसी प्रस्तुति के 60 दिनों या विद्युत विक्रय करार (पीएसए) की तिथि से 120 दिनों, जो भी अधिक हो, के भीतर टैरिफ को अपनाया जाएगा। तथापि, इन दिशानिर्देशों में निहित किसी बात के बावजूद, उपयुक्त आयोग द्वारा टैरिफ को अपनाने में कोई देरी, जो प्रस्तुति के 60 दिन से ज्यादा या पीएसए के 120 दिन से ज्यादा, जो भी अधिक हो, के कारण एससीएसडी में तदनुसार विस्तार किया जाएगा।
- 15.3 **विद्युत की आपूर्ति की आंशिक शुरुआत:** खरीददार द्वारा परियोजना से आपूर्ति की आंशिक शुरुआत इस शर्त के अधीन स्वीकार की जाएगी कि विद्युत की आपूर्ति की शुरुआत की स्वीकृति के लिए न्यूनतम क्षमता परियोजना क्षमता का 50% या 50 मेगावाट, जो भी कम हो, उस हिस्से पर जिसने अभी तक विद्युत की आपूर्ति शुरू नहीं की है, पीपीए के संदर्भ में, जुर्माना लगाने के प्रति किसी पूर्वाग्रह के बिना होगी। तथापि, अंतरराज्यीय परियोजना के मामले में, विद्युत की आपूर्ति शुरू करने की स्वीकृति के लिए न्यूनतम क्षमता कम से कम 50 मेगावाट की होगी। ये परियोजनाएं आगे चलकर, शेष क्षमता के रूप में अंतिम भाग के साथ, कम से कम 10 मेगावाट क्षमता के हिस्सों में विद्युत आपूर्ति शुरू कर सकती हैं। तथापि, विद्युत की आपूर्ति आंशिक रूप से शुरू होने के कारण एससीएसडी में परिवर्तन नहीं होगा। विद्युत की आंशिक या पूर्ण आपूर्ति की तारीखों पर ध्यान दिए बिना, पीपीए, बोली में निर्दिष्ट अवधि के लिए, लागू रहेगा।
- 15.4 **विद्युत की आपूर्ति की शीघ्र शुरुआत:** बहुविध परियोजना घटकों के मामले में और यदि ऐसा एक या उससे अधिक घटक (पवन या सौर) ग्रिड में विद्युत के अंतर्क्षण के लिए तैयार होते हैं, लेकिन यदि शेष घटक विद्युत की आपूर्ति शुरू करने में असमर्थ होते हैं, तो उत्पादक को ऐसे घटक से विद्युत की आपूर्ति शुरू करने की अनुमति दी जाएगी जो पीपीए के परिधि से बाहर तैयार है, जिसमें ऐसी विद्युत के लिए अस्वीकृति का पहला अधिकार अंतिम खरीददार को दिया जाएगा। अंतिम खरीददार द्वारा ऐसी विद्युत की अस्वीकृति के बाद, अस्वीकृति का अधिकार मध्यस्थ खरीददार के पास होगा। यदि खरीददार/मध्यस्थ खरीददार पीपीए से बाहर ऐसे अलग-अलग घटक (ओं) की विद्युत खरीदने का निर्णय लेते हैं, तो ऐसी विद्युत को लागू संविदा वर्ष के लिए पीपीए टैरिफ के 75% तक की सीमा तक खरीदी जाएगी या इस संबंध में निविदा दस्तावेजों में विशिष्ट प्रावधान निर्धारित किए जाएंगे।

15.5 विद्युत की आपूर्ति की शुरुआत में विलंब: विद्युत की आपूर्ति की शुरुआत में विलंब, एससीएसडी के बाद, विद्युत आपूर्ति की शुरुआत में विलंब की स्थिति में एचपीजी पर शास्तियां लगाई जाएंगी, जिसका विवरण नीचे दिया गया है:

(क) विद्युत की आपूर्ति शुरू करने में एससीएसडी से 6 (छह) माह तक की देरी के लिए, प्रतिदिन आधार पर और उस क्षमता, जिसमें विद्युत की आपूर्ति नहीं की गई, के अनुपात में निष्पादन बैंक गारंटी (पीबीजी), या वैकल्पिक साधनों का नकदीकरण।

(ख) एससीएसडी से विद्युत की आपूर्ति शुरू करने में छह माह से अधिक के विलंब के लिए:

(i) संविदा की गई क्षमता उस परियोजना क्षमता तक घटाई जाएगी जिसने एससीएसडी +6 (छह) महीनों की अवधि के भीतर विद्युत की आपूर्ति शुरू कर दी है। शेष संविदा की गई क्षमता, जिसने विद्युत की आपूर्ति शुरू नहीं की है, के लिए पीपीए समाप्त हो जाएगा।

(ii) एचपीजी को किसी भी खरीददार अथवा किसी मध्यस्थ खरीददार द्वारा जारी बोलियों में भाग लेने से निम्नलिखित अवधि के लिए वंचित किया जाएगा:

(क) प्रथम चूक के मामले में एक वर्ष के लिए

(ख) द्वितीय तथा तदंतर चूक के लिए 2 वर्ष से अधिक तथा तीन वर्ष से कम के लिए

16. पारेषण कनेक्टिविटी

16.1 जीएनए विनियम के अधीन आईएसटीएस से पारेषण कनेक्टिविटी प्राप्त करने की जिम्मेदारी उत्पादक की होगी और यह उत्पादक की लागत पर होगी।

16.2 मीटरिंग बिंदु, वे बिंदु होते हैं जिन पर खरीददार को आपूर्ति की जाने वाली ऊर्जा को मापा जाएगा, वे सीटीयू/एसटीयू सब-स्टेशन के कम वोल्टेज वाले वे सिरे होंगे, जिन पर सीटीयू/एसटीयू की पारेषण प्रणाली में विद्युत डाली जाती है। आरई पार्कों के मामले में, मीटरिंग संबंधी बिंदु आईएसटीएस पूलिंग स्टेशन हैं, जिसके साथ सभी पूलिंग सब-स्टेशनों से आंतरिक पारेषण को जोड़ा जाता है। पारेषण/व्हीलिंग प्रभागों (यदि कोई हों) और परियोजना तथा मीटरिंग बिंदु के बीच की क्षतियों सहित सभी खर्च का भुगतान खरीददार से किसी प्रकार की प्रतिपूर्ति के बगैर उत्पादकों द्वारा किया जाएगा। मीटरिंग बिंदु से आगे पारेषण और वितरण के संबंध में पारेषण व्हीलिंग प्रभागों (यदि कोई हों) और क्षतियों सहित सभी खर्च का वहन समुचित आयोग द्वारा समय-समय पर अधिसूचित विनियम के अनुसार खरीददार द्वारा किया जाएगा।

17. राज्य नोडल एजेंसियों की भूमिका

संबंधित राज्य सरकारों द्वारा नियुक्त राज्य नोडल एजेंसियां समयबद्ध तरीके से आवश्यक अनुमोदन और मंजूरी की सुविधा के लिए आवश्यक सहायता प्रदान करेंगी ताकि निर्धारित समय सीमा के भीतर परियोजनाओं से विद्युत आपूर्ति शुरू हो सके। इसमें निम्नलिखित क्षेत्रों में सुविधा शामिल हो सकती है:

a. परियोजनाओं के त्वरित कार्यान्वयन के लिए विभिन्न राज्य और केंद्रीय एजेंसियों के बीच समन्वय

b. परियोजनाओं से विद्युत आपूर्ति शुरू करने के दौरान सहायता

c. रक्षा मंत्रालय से अनापत्ति प्रमाण पत्र (एनओसी) प्राप्त करने के लिए साइट सर्वेक्षण करना और उन्नयन प्रमाण पत्र जारी करना।

18. निष्पादन की निगरानी

सभी हाइड्रिड विद्युत परियोजनाएं पवन और सौर संसाधन आंकड़ों तथा अन्य मौसम मापदंडों और विद्युत मापदंडों को लगातार मापने के लिए आवश्यक उपस्कर संस्थापित करेंगी। परियोजना के पूरे जीवनकाल के दौरान निष्पादन की निगरानी के लिए उन्हें ये आंकड़े ऑनलाइन पोर्टल के माध्यम से खरीददार(रों), राष्ट्रीय पवन ऊर्जा संस्थान (एनआईडब्ल्यूई), राष्ट्रीय सौर ऊर्जा संस्थान (एनआईएसई) और/अथवा अन्य निर्दिष्ट एजेंसी को प्रस्तुत करने आवश्यक हैं।

उपयुक्त के अलावा, सफल बोलीदाता को परियोजना की स्थिति की नियमित निगरानी के लिए, खरीददार(रों) द्वारा अपेक्षित जानकारी भी प्रस्तुत करनी होगी। खरीददार परियोजना की नियमित प्रगति सुनिश्चित करने के लिए एक मानक निगरानी टेम्पलेट/मापदंड विकसित कर सकते हैं।

19. दिशानिर्देशों में परिभाषित प्रक्रिया से विचलन

यदि खरीददार/मध्यस्थ खरीददार के लिए इन दिशानिर्देशों से/अथवा एसबीडी से विचलन आवश्यक हो जाता है, तो यह बोली प्रक्रिया की शुरुआत होने से पूर्व ही उपयुक्त सरकार द्वारा अनुमोदन के अध्यक्षीन होगा। उपयुक्त सरकार, ऐसी याचिका दायर करने के 60(साठ) दिनों के यथोचित समय के भीतर बोली दस्तावेजों को अनुमोदित करेगा या उनमें संशोधन की जरूरत बताएगा।

20. विवाद समाधान

ऐसी स्थिति में, जब सीईआरसी उपयुक्त आयोग है, तो टैरिफ में बदलाव का दावा करने या कोई टैरिफ निर्धारित करने या किसी टैरिफ संबंधी मामले या ऐसे मामले, जिनसे आंशिक रूप से या पूर्ण रूप से टैरिफ में बदलाव हो सकते हैं, के संबंध में विवाद होने पर, सीईआरसी द्वारा फैसला किया जाएगा। अन्य सभी विवादों का समाधान सरकार द्वारा स्थापित माध्यम विवाद निवारण समिति द्वारा किया जाएगा, ऐसा न होने पर भारतीय मध्यस्थता एवं समाधान अधिनियम, 1996 के अंतर्गत मध्यस्थता द्वारा किया जाएगा। यदि एसईआरसी/जेईआरसी उपयुक्त आयोग हो, तो सभी विवादों पर एसईआरसी/जेईआरसी द्वारा निर्णय किया जाएगा अथवा एसईआरसी/जेईआरसी द्वारा मध्यस्थता के लिए भेजा जाएगा।

21. दिशानिर्देशों के बारे में स्पष्टीकरण और संशोधन

यदि इन दिशानिर्देशों के प्रावधानों को लागू करने में या दिशानिर्देशों की व्याख्या में या दिशानिर्देशों के संशोधन में किसी प्रकार की परेशानी उत्पन्न होती है, तो विद्युत मंत्रालय नवीन एवं नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय के परामर्श से ऐसा करने के लिए अधिकार प्राप्त है।

22. आईएसटीएस प्रभार और हानियां

विद्युत के पारेषण के संबंध में आईएसटीएस प्रभार और हानियां, जिसमें पवन विद्युत के लिए छूट सम्मिलित है, मौजूदा वर्तमान नियमों और विनियमों के अनुसार होंगी।

हेमन्त कुमार पाण्डेय, मुख्य अभियंता

MINISTRY OF POWER

RESOLUTION

New Delhi, the 21st August 2023

Guidelines for Tariff Based Competitive Bidding Process for Procurement of Power from Grid Connected Wind Solar Hybrid Projects.

No. 27/03/2023-RCM.—1. BACKGROUND

- 1.1. It has been established that combining different sources of renewable energy reduces their individual variability and gives better output. It also results in more efficient utilization of transmission infrastructure and land resource. It is common knowledge that wind is better during morning and evening or night, complementing solar energy which peaks during daytime. Hybrid projects backed by storage facility can further enhance the quality of RE power.
- 1.2. MNRE issued Wind-Solar Hybrid Policy on 14.05.2018 (and issued amendment on 13.08.2018) with the objective to provide a framework for promotion of large grid connected wind-solar PV hybrid system for optimal and efficient utilization of transmission infrastructure and land, reducing the variability in renewable power generation and achieving better grid stability.
- 1.3. Section 63 of Electricity Act, 2003 promotes competition in the electricity sector and provides for adoption of the tariff by the Appropriate Commission if the same has been determined through transparent process of

bidding in accordance with the guidelines issued by the Central Government. The National Tariff Policy notified on 28 January 2016 also encourages the procurement of renewable power through competitive bidding to discover market-based tariff.

2. OBJECTIVES OF GUIDELINES

2.1. The specific objectives of these Guidelines are as follows:

- a. To promote competitive procurement of electricity from grid connected wind solar hybrid power projects (hereafter termed as 'Hybrid Power Project'), by distribution licensees, to protect consumer interests;
- b. To facilitate renewable capacity addition and fulfilment of Renewable Purchase Obligation (RPO) requirement of DISCOMs;
- c. To facilitate transparency and fairness in procurement processes / and to provide for a standardised framework for an Intermediary Procurer as an Aggregator/Trader for the inter-state sale-purchase of long-term power at competitive prices in consumer interest; and
- d. To provide a risk-sharing framework between various stakeholders and ensure reasonable returns to the investors involved in the wind solar hybrid power procurement, thereby encouraging further investments, enhanced bankability of the Projects and profitability for the investors.

3. APPLICABILITY OF GUIDELINES

- 3.1. These Guidelines are being issued under the provisions of Section 63 of the Electricity Act, 2003 for long-term procurement of electricity through competitive bidding process, by Procurer(s), from Hybrid Power Projects having (a) bid capacity of 10 MW and above for projects connected to intra-state transmission system; and (b) bid capacity of 50 MW and above for projects connected to inter-state transmission system, subject to the condition that the rated power capacity of one resource (wind or solar) shall be at least 33% of the total contracted capacity.
- 3.2. The solar and wind projects of the hybrid project may be located at same or different locations.
- 3.3. Storage may be added to the hybrid power project:
 - a. to reduce the variability of output power from wind solar hybrid project;
 - b. providing higher energy output for a given capacity (bid/ sanctioned capacity) at delivery point, by installing additional capacity of wind and solar power in a wind solar hybrid project;
 - c. to ensure availability of firm power for a particular period.
- 3.4. The provisions of these Guidelines shall be binding on the Procurer, Authorised Representative and Intermediary Procurer. The process to be adopted in event of any deviation proposed from these Guidelines is specified in Clause 19 of these Guidelines.
- 3.5. The power procured from the project may be used for fulfilment of RPO in the proportion of rated capacity of solar and wind power in the plant respectively.
- 3.6. Principles outlined in these Guidelines may be suitably detailed in the Standard Bidding Documents [consisting of Model Request for Selection (RfS) Document, Model Power Purchase Agreement and Model Power Sale Agreement].
- 3.7. Upon notification of these Guidelines in the Official Gazette, the erstwhile Guidelines notified vide No. 238/78/2017-Wind dated 14.10.2020 and amendment thereto, shall not be applicable for bids issued subsequent to issuance of these Guidelines. However, the projects already awarded/ under implementation/ commissioned under the erstwhile Bidding Guidelines, will continue to be governed by those Guidelines and will not be covered under these Guidelines. In case there are any ongoing bids wherein the last date of bid submission is after the date of notification of these Guidelines, then the bid documents in respect of such bids shall be appropriately modified to bring them in alignment with these Guidelines.

4. EXPLANATION / DEFINITION:

- a. **Procurer(s):** The term 'Procurer(s)', as the context may require, shall mean the distribution licensee(s), or their Authorized Representative, or an Intermediary procurer.
- b. **Authorized Representative of the Procurer(s):** In cases, where the Power Purchase Agreement (PPA) signing agency and the agency carrying out the tendering / bidding process are different, the agency carrying out the tendering / bidding process shall be deemed to be the Authorized Representative of the 'Procurer' and shall, on behalf of the Procurer, be responsible for fulfilling all the obligations imposed on the 'Procurer' during the bidding phase, in accordance with these Guidelines.

c. Intermediary Procurer

- i. In some cases, an intermediary, as designated by Ministry of New and Renewable Energy, Government of India, or a State Government, may be tasked to aggregate the power purchased from different generators and sell it to the distribution licensee(s) / consuming entities / open access consumers. In such cases, the distribution licensee(s) / consuming entities / open access consumers shall be the “End Procurer” and the intermediary shall be “Intermediary Procurer” for the purposes of these Guidelines.
 - ii. The Intermediary Procurer shall enter into a Power Purchase Agreement (PPA) with the Hybrid Power Generator(s) and also enter into a Power Sale Agreement (PSA) with the End Procurer. The PSA shall contain the relevant provisions of the PPA on a back-to-back basis. Trading margin of Rs. 0.07 / kWh shall be payable by the End Procurer to the Intermediary Procurer.
 - iii. As long as the Intermediary Procurer follows these Guidelines for procurement of hybrid power, the End Procurer shall be deemed to have followed these Guidelines for procurement of hybrid power.
- d. **‘Hybrid Power Generator (HPG)/ Generator’:** The term ‘Hybrid Power Generator/ Generator’, wherever used in these Guidelines, shall refer to a generator and supplier of electricity generated through a Wind Solar Hybrid power generating station.
- e. **Scheduled Commencement of Supply Date (SCSD):** Scheduled Commencement of Supply Date (SCSD) in relation to the contracted capacity or the part of the contracted capacity shall mean the date(s) corresponding to the date of commencement of supply quoted in the RfS (Request for Selection).

5. PREPARATION FOR INVITING BID AND PROJECT PREPAREDNESS

The Procurer shall meet the following conditions:

5.1. Bid Documentation:

- a) The Procurer shall prepare the bid documents in accordance with these Guidelines.

Any deviations from these Guidelines and/or Standard Bidding Documents (SBDs) in the draft RfS, draft PPA, draft PSA (if applicable) need to be approved by the Government in accordance with the process described in Clause 19 of these Guidelines.

However, if the Procurer while preparing the draft RfS, draft PPA, draft PSA and other Project agreements provides detailed provisions that are consistent with the Guidelines, such detailing will not be considered as deviations from these Guidelines.

5.2. Arrangements related to Commencement of Supply:

The RfS may specify additional milestones for the project with respect to land acquisition, connectivity etc. as well as regular reporting requirements by the HPG and shall specify penalties with respect to non-compliance with such milestones/requirements. Obtaining all clearances, permits, licenses including arrangement of land and connectivity to the Grid and access (if applicable) prior to scheduled date of commencement of supply of power shall be the responsibility of the HPG and the Procurer shall not be responsible in case of delay in obtaining such clearances, permits, licenses etc.

6. BID STRUCTURE

- 6.1. **Bid Size:** The Procurer will invite the bids in Power Capacity (MW) terms. A bidder is allowed to bid for a minimum bid capacity as per Clause 3.1 of the Guidelines. The Procurer may also choose to specify the maximum capacity that can be allotted to a single bidder including its Affiliates¹.
- 6.2. **Bidding Parameters:**
- 6.2.1. For procurement of wind solar hybrid power, the tariff quoted by the bidder shall be the bidding parameter. The tariff quoted shall be fixed tariff in Rs./kWh for PPA period.
 - 6.2.2. The capacity allocation shall be on the basis of Bucket filling i.e. capacity quoted by least quoted tariff bidder (called the L1 bidder) at the rates quoted (L1 rates) shall be allocated first, then the capacity quoted by the next lowest bidder (called the L2 bidder) at the rates quoted (called the L2 rates) may be allocated and so on.

¹**Affiliate** in relation to a Company shall mean a person who controls, is controlled by, or is under the common control with such Company. The expression ‘control’ shall mean the ownership, directly or indirectly, of more than 50% of the voting shares of such Company or right to appoint majority Directors.

However, the allocation will only be made to the bidders whose bid falls within a pre-defined “Range” from the L1 tariff, as stipulated in the RfS. Thus, after arranging the bidders in the ascending order of tariff, the Project capacities will be awarded only to those bidders whose final price bids are within a range of “L1+x%”, in terms of Rs/kWh; while the value of “x” generally be two (2) to five (5) and shall be fixed in the RfS.”

- 6.2.3. The procurer may also opt for reverse auction for final selection of bidders, in such a case, this will be specifically mentioned in the notice inviting bids and bid document. The procurer may disclose in the RfS, the prevailing incentives available to the HPGs.
- 6.2.4. A maximum of 50 percent of total capacity as specified in RfS can be allocated to a single bidder.

7. POWER PURCHASE AGREEMENT

The draft PPA proposed to be entered into with the successful bidder and draft PSA shall be issued along with the RfS. Standard provisions to be incorporated as part of the PPA shall include *inter alia* the following, which, unless otherwise specified herein, shall be provided for, on a back-to-back basis in the PSA:

- 7.1. **PPA Period:** The PPA period shall generally be for a period of 20 (twenty) years from the date of the SCSD or from the rescheduled date of commencement of supply to the extent of extension given by the Procurer on the grounds which are beyond control of the HPG. The PPA may, however, also be fixed for a longer period such as 25 (twenty-five) years. The duration of the PPA must be mentioned upfront in the RfS document. The developers shall be free to operate their plants after the expiry of the PPA period. The developer may upgrade and re-power their plants during the PPA period at its own risk and cost; and participate in subsequent bids to the extent of their untied capacity. Developers who have already installed wind solar hybrid power plants or are in the process of constructing such plants and have untied capacity may also participate in the bid. In such case, they will be given the benefit of a longer period of PPA, commensurate to the duration between the actual date of commencement of supply of power and SCSD.
- 7.2. **Quantum of Power:** The procurement of power will be in power (MW) terms.

7.2.1. Procurement in Power Terms (MW):

- a. In case of procurement in power (MW) terms, the range of Capacity Utilisation Factor (CUF) will be indicated in the bidding documents. Calculation of CUF will be on yearly basis. In case the project generates and supplies energy less than the energy corresponding to the minimum CUF, the HPG will be liable to pay to the Procurer, penalty for the shortfall in availability below such contracted CUF level. The amount of such penalty will be equal to one and a half times of the PPA tariff for the shortfall in energy terms, in accordance with the terms of the PPA.
 - b. In case of availability of energy more than the maximum annual CUF specified, HPG will be free to sell it to any other entity provided first right of refusal will vest with the Procurer(s). The Procurer(s) shall provide refusal within 15 days from the receipts of the request, beyond which it would be considered as deemed refusal. In case the Procurer purchases the excess generation, the same may be done at the PPA tariff, and provision to this effect shall be clearly indicated in the RfS document.
 - c. The HPG may also sell the power which was offered on day ahead basis to the procurer(s) (within maximum CUF) but not scheduled by the Procurer(s), to any third party or power exchange without requiring NOC from the Procurer(s).
- 7.2.2. The penalty for non-performance shall be as specified in the RfS. The scheduling and its punching thereof at different Regional Load Despatch Centres (RLDCs) / State Load Despatch Centres (SLDCs) (including the injecting, intervening and buyer SLDCs / RLDCs) shall be the responsibility of HPG only.
- 7.2.3. **Deviation Settlement Mechanism (DSM):** For deviations from schedule, the DSM (Deviation Settlement Mechanism) shall be applicable as per the prevailing regulations. The DSM charges at the generator ends shall be settled by the HPG.

7.3. Payment Security Mechanism (PSM)

Adequate payment security shall be provided as per Electricity (Late Payment Surcharge and Related Matters) Rules, 2022 including amendments and clarification, if any, thereof, issued from time to time. In addition, the intermediary procurer may maintain a payment security fund. To be eligible for coverage from the fund the developer will undertake to pay PSM charges at the rate of 2 paise per unit.

7.4. Change in Law

The provisions for Change in Law shall be in accordance with the Electricity (Timely Recovery of Costs due to Change in Law) Rules, 2021 notified by Ministry of Power vide notification dated 22nd October 2021 including amendments and clarification thereof issued from time to time.

7.5. Force Majeure

The PPA shall contain provisions with regard to force majeure definitions, exclusions, applicability, and available relief on account of force majeure, as per the industry standards. The HPG shall intimate the Procurer about the occurrence of force majeure within 15 (fifteen) days of the start of the force majeure and the Procurer shall respond on his claim within 15 days of the receipt of the intimation.

7.6. Generation Compensation for Off-take Constraints: If the Procurer does not off-take power scheduled by HPG, the penalty shall be in accordance with the Electricity (Promotion of Generation of Electricity from Must-Run Power Plant) Rules, 2021, as amended from time to time.

7.6.1. Offtake constraints due to Grid Unavailability:

- A DURING THE OPERATION OF THE PLANT, THERE CAN BE SOME PERIODS WHERE THE PLANT CAN GENERATE POWER BUT DUE TO TEMPORARY TRANSMISSION UNAVAILABILITY THE POWER IS NOT EVACUATED, FOR REASONS NOT ATTRIBUTABLE TO THE HPG. IN SUCH CASES THE GENERATION COMPENSATION SHALL BE ADDRESSED BY THE PROCURER IN FOLLOWING MANNER:

Duration of Grid unavailability	Provision for Generation Compensation
Grid unavailability in a contract year as beyond 50 hours in a Contract Year as defined in the PPA:	<p>Generation Compensation = $((\text{Tariff} \times \text{RE power (MW) offered but not scheduled by Procurer})) \times 1000 \times \text{No. of hours of grid unavailability}$.</p> <p><i>However, in the case of third-party sale or sale in the power exchange, as price taker, the 95% of the amount realized, after deducting expenses, shall be adjusted against the Generation compensation payable, on monthly basis.</i></p>

7.6.2. Payment in case of reduced offtake:

- B IN CASE THE PLANT IS AVAILABLE TO SUPPLY POWER BUT THE OFF TAKE OF POWER IS NOT DONE BY THE PROCURER, INCLUDING NON-DISPATCH OF POWER DUE TO NON-COMPLIANCE WITH “ELECTRICITY (LATE PAYMENT SURCHARGE AND RELATED MATTERS) RULES, 2022 NOTIFIED BY THE MINISTRY OF POWER VIDE GAZETTE NOTIFICATION DATED 3RD JUNE 2022” AND ANY CLARIFICATIONS OR AMENDMENT THERETO, CONSIDERING THE PRINCIPLE OF ‘MUST RUN’ STATUS FOR RE POWER, THE PROCURER SHALL PAY TO THE HPG, CORRESPONDING TO THE REDUCED OFF TAKE, IN TERMS OF FOLLOWING MANNER:

Duration of Reduced Offtake	Provision for Generation Compensation
Reduced off-take beyond 50 hours in a year, as defined in the PPA	<p>Generation Compensation = $((\text{Tariff} \times \text{RE power (MW) offered but not scheduled by Procurer})) \times 1000 \times \text{No. of hours of Reduced Offtake}$.</p> <p><i>However, in the case of third-party sale or sale in the power exchange, as price taker, the 95% of the amount realized, after deducting expenses, shall be adjusted against the Generation compensation payable, on monthly basis.</i></p>

- 7.6.3. For claiming compensation, the HPG must sell their power in the power exchange as a price taker. Thus, the compensation would be limited to the difference of the actual generation up to declared capacity subject to a maximum of up to the contracted capacity and the quantum of power scheduled by the procurer.

7.7. Event of Default:

- For Delay in commencement of supply of power beyond six months from SCSD, the generator event of default shall be construed to have occurred and consequences shall be in accordance with Clause 15.5.
- In the event the Generator fails to maintain energy supply corresponding to the minimum CUF as declared in the PPA, the Generator shall be in default and the PPA shall be liable to be terminated. Further, the Generator shall be liable to pay to the Procurer, damages, equivalent to 24 (twenty-four) months, or balance PPA period whichever is less, of tariff for its contracted capacity with the stipulated minimum CUF.

- c. In the event that the Generator assigns or novates any of its rights or obligations contrary to the terms of the PPA, or repudiates the PPA, or commits any other acts or omissions as laid down in the PPA and is also unable to cure any of the aforesaid within the cure period, as may be provided in the PPA, the Generator shall pay to the Procurer, damages, equivalent to 24 (twenty four) months, or balance PPA period whichever is less, of tariff for its contracted capacity with the stipulated CUF. The Procurer shall have the right to recover the said damages by way of forfeiture of bank guarantee, if any, without prejudice to resorting to any other legal course or remedy.
- d. In addition to the levy of damages as aforesaid, in the event of a default by the Generator, the lenders shall be entitled to exercise their rights of substitution, in accordance with the substitution provisions provided in the PPA and in concurrence with the Procurers. However, in the event the lenders are unable to substitute the defaulting Generator within the stipulated period, the Procurer may terminate the PPA.
- e. If the Procurer / Intermediary procurer is in default on account of reasons including *inter alia* failure in timely payment of the dues, in accordance with the RfS or repudiation of the PPA, the Generator may terminate the PPA and at its discretion. The defaulting Procurer shall pay to the Generator, damages, equivalent to 24 (twenty-four) months, or balance PPA period whichever is less, of charges for its contracted capacity with the stipulated CUF.

8. BIDDING PROCESS

- 8.1. Procurer/intermediary procurer shall call for the bids adopting a single stage two-part (Technical Bid & Financial Bid) bidding process to be conducted through electronic mode (e-bidding). The technical bid shall be opened first. The financial bids of only those bidders who qualify in the technical bid shall be opened. The procurer may also opt for e-reverse auction for final selection of bidders, in such a case, this will be specifically mentioned in the notice inviting bids and bid document. E-procurement platforms with a successful track record and with adequate safety, security and confidentiality features will be used.
- 8.2. Procurer(s) shall invite the bidders to participate in the RfS for installation of Hybrid Power Project(s) in terms of these Guidelines.
- 8.3. Developers who have already set up capacity or who have spare untied capacity may also participate in the bid.
- 8.4. The bidding documents including the RfS, draft PPA and draft PSA (if applicable) shall be prepared by Procurer(s) in consonance with these Guidelines and the SBDs, if any.
- 8.5. Procurer(s) shall publish the RfS notice in at least two national newspapers or its own website, to accord wide publicity.
- 8.6. Procurer(s) shall provide opportunity for pre-bid conference to the prospective bidders and shall provide written interpretation of the bid documents to any bidder which shall also be made available to all other bidders. All the concerned parties shall rely solely on the written communication. Any clarification or revision to the bidding documents shall be uploaded on the website of Procurer(s) for adequate information. In the event of the issuance of any revision or amendment of the bidding documents, the bidders shall be provided a period of at least 7 (seven) days therefrom, for submission of bids.

9. REQUEST FOR SELECTION (RFS) DOCUMENT

The standard provisions to be provided by the Procurer in the RfS shall include the following:

- 9.1. **Bid Responsiveness:** The bid shall be evaluated only if it is responsive and satisfies conditions including inter-alia ~
 - a. bidder or any of its Affiliates is not a wilful defaulter to any lender.
 - b. As on last date of bid submission, the Bidder & any of its Affiliate including any Consortium Member & any of its Affiliate, their directors should not have been barred by any government agency or authority in India, the government of the jurisdiction of the Bidder or Members where they are incorporated or the jurisdiction of their principal place of business, any international financial institution such as the World Bank Group, Asian Development Bank, African Development Bank, Inter-American Development Bank, Asian Infrastructure Investment Bank etc or the United Nations or any of its agencies.
- 9.2. **Qualification requirements to be met by the bidders:**

9.2.1. Technical Criteria:

The Government would like to encourage competition by way increased participation. However, in order to ensure proper implementation of the Projects, the Procurer may choose to specify Technical Criteria.

Such criteria should be set after an assessment of the number of project developers that are expected to meet the criteria so that an adequate level of competition is achieved.

9.2.2. Financial Criteria:

a. Networth:

- i. Procurer(s) shall specify financial criteria in the form of networth as a part of the qualification requirement. The net-worth requirement should be at least 20% of the Estimated Capital Cost for project for the year in which bids are invited or any other criteria specified in the RfS.
- ii. The net worth to be considered for the above purpose will be the cumulative net-worth of the bidding company or consortium, together with the net-worth of those Affiliates of the bidder(s) that undertake to contribute the required equity funding and performance bank guarantees in case the bidder(s) fail to do so in accordance with the RfS document.
- iii. It is clarified that the net-worth to be considered for this clause will be the total net-worth as calculated in accordance with the Companies Act.

- b. Liquidity:** It is necessary that the bidder has sufficient cash flow/ internal accruals to manage the fund requirements for the project. Accordingly, Procurer(s) may also stipulate suitable parameters such as annual turnover, internal resource generation, bidding capacity, etc.

9.3. **Quantum of the Earnest Money Deposit (EMD):** Procurer(s) will specify the quantum of the Earnest Money Deposit (EMD), which shall not be less than two percent of the estimated capital cost of the hybrid power project or any other criteria specified in the RfS, in the form of a bank guarantee / letter of undertaking to pay, to be furnished by the bidders. Forfeiture of EMD or debaring etc., as defined in these Guidelines, shall be undertaken in the event of failure of the HPG to execute the PPA within the stipulated time period.

9.4. **Compliance of Laws by foreign bidders:** In case a Foreign Company is selected as the successful bidder, it shall comply with all the laws and provisions related to Foreign Direct Investment (FDI) in India.

10. BID SUBMISSION AND EVALUATION

- 10.1. Formation of consortium by bidders shall be permitted, in which case the consortium shall identify a lead member which shall be the contact point for all correspondences during the bidding process. Procurer(s) may specify technical and financial criteria, and lock in requirements for the lead member of the consortium.
- 10.2. Procurer(s) shall constitute committee for evaluation of the bids (Evaluation Committee), with at least three members, including at least one member with expertise in financial matters/ bid evaluation.
- 10.3. The bidders shall be required to submit separate technical and price bids. Bidders shall also be required to furnish necessary bid-guarantee in the form of an EMD along with the bids.
- 10.4. The technical bids shall be evaluated to ensure that the bids submitted meet the eligibility criteria set out in the RfS document on all evaluation parameters. Only the bids that meet the evaluation criteria set out in the RfS shall be considered for further evaluation on the price bids.
- 10.5. To ensure competitiveness, the minimum number of qualified bidders should be two. If the number of qualified bidders is less than two, even after three attempts of bidding, and the Procurer still wants to continue with the bidding process, the same may be done with the consent of the Appropriate Commission.
- 10.6. The price bid shall be rejected, if it contains any deviation from the bid conditions. No clarifications shall normally be requested from bidders at this stage.
- 10.7. The detailed procedure for evaluation of the bid and selection of the bidder shall be provided for in the RfS.

11. INDICATIVE TIMETABLE FOR BID PROCESS

- 11.1. In the bidding process, a minimum period of 22 (twenty-two) days shall be allowed between the issuance of RfS documents and the last date of bid submission. The indicative timetable for the bidding process is as below.

Tentative Timetable for Bid Process

Sl. No.	Event	Time from Zero date
1.	Date of issue of Request for Selection (RfS) document, Project specific draft Power Purchase Agreements and other draft Project Agreements, and the Power Sale Agreement (PSA), if applicable	Zero date

2.	Bid clarification, conferences, opening of online Data Room to share all Project specific details including site, if specified by Procurer etc., and revision of RfS document	**
3.	RfS bid submission	22 days
4.	Evaluation of technical bids	64 days
5.	Evaluation of financial bids and conduction of e-Reverse Auction	99 days
6.	Issuance of Letter of Award (LoA)	110 days
7.	Signing of PPA and the PSA (if applicable)	140 days

****** *In case of any change in RfS document, the Intermediary Procurer shall provide the bidders additional time in accordance with clause 8.6 of these Guidelines.*

Note: *It is clarified that if the Procurer gives extended time for any of the events in the bidding process, on account of delay in achieving the activities required to be completed before the event, such extension of time shall not in any way be construed as deviation from these Guidelines.*

12. CONTRACT AWARD AND CONCLUSION

- 12.1. The PPA shall be signed with the successful Bidder/ Project Company or an SPV formed by the successful Bidder.
- 12.2. The procurer shall constitute a committee for evaluation of the RfS bids. After the conclusion of bidding process, the Evaluation Committee constituted for evaluation of RfS bids shall critically evaluate the bids and certify as appropriate that the bidding process and the evaluation has been conducted in conformity to the provisions of the RfS document. The evaluation authority should satisfy itself that the price of the selected offer is reasonable and consistent with the requirement. The evaluation committee shall have the right to reject all price bids if the rates quoted are not aligned to the prevailing market prices.
- 12.3. For the purpose of transparency, Procurer(s) shall, after the execution of the PPA, publicly disclose the name(s) of the successful Bidder(s) and the tariff quoted by them together with breakup into components, if any. The public disclosure shall be made by posting the requisite details on Procurer's website for at least 30 (thirty) days.
- 12.4. Subject to provisions of the Act, the distribution licensee or the Intermediary Procurer, as the case may be, shall approach the Appropriate Commission for adoption of tariffs by the Appropriate Commission in terms of Section 63 of the Act within 15 (fifteen) days of the discovery of the tariffs in the transparent competitive bidding process conducted in accordance with these Guidelines.
- 12.5. Subsequent to the distribution licensee or Intermediary Procurer, as the case may be, approaching the Appropriate Commission for adoption of tariffs under Section 63 of the Act, in case, the Appropriate Commission does not decide upon the same within sixty days of such submission or within 120 (one hundred and twenty) days from the date of Power Sale Agreement (PSA), whichever is more, the Procurer(s) shall grant appropriate extension of time in SCSD to the generators, corresponding to the delay [beyond 60 (sixty) days of submission or 120 (one hundred and twenty) days of PSA whichever is more] in adoption / approval by the Appropriate Commission till the date of adoption/ approval by the Appropriate Commission.

13. BANK GUARANTEES/ PAYMENT ON ORDER INSTRUMENTS / LETTERS OF UNDERTAKING

The HPG shall provide the following bank guarantees/ letters of undertaking to pay to the Procurer in terms of the RfS:

- 13.1. **Earnest Money Deposit (EMD)** as per Clause 9.3 to be submitted along with response to RfS in the form of:
- Bank Guarantee(s);
- OR
- "Payment on Order instrument" / Letter of Undertaking, to pay in case of default of HPG in terms of tender condition, from Indian Renewable Energy Development Agency (IREDA)/ Power Finance Corporation Limited (PFC)/ REC Limited (REC).

"Payment on Order instrument" means Letter of Undertaking from Indian Renewable Energy Development Agency Limited (IREDA) or Power Finance Corporation Limited (PFC) or REC Limited (REC) [the three non-banking financial institutions under Ministry of New & Renewable Energy (MNRE) / Ministry of Power (MoP)], to pay in case situation of default of generator in terms of tender conditions/Power Purchase Agreement (PPA) arises. Such Letter(s) will have same effect as that of a Bank Guarantee issued by any public sector bank. Such "Payment on Order instrument" would have terms and conditions similar to that of any Bank Guarantee given by any public sector bank and would promise to pay the Procurer on demand within stipulated time. Generators can seek such Letters(s) by offering due security to the above mentioned three non-banking financial institutions mentioned above (IREDA, PFC & REC). Procurer(s) shall not accept the instrument of 'Letter of Undertaking' as described above or in any other form, from any other non-banking financial institutions or bank, except IREDA, PFC & REC.

- 13.2. **Performance Bank Guarantee (PBG)** to be fixed by the Procurer, but not to be less than 5% (five per cent) of the Estimated Capital Cost for Hybrid Power Project for the financial year in which the bids are invited, or any other criteria specified in the RfS, to be submitted at the time of signing of the PPA, in the form of:
- Bank Guarantee(s);
 - OR
 - "Payment on Order instrument" / Letter of Undertaking, to pay in case of default of HPG in terms of tender condition, from Indian Renewable Energy Development Agency (IREDA)/ Power Finance Corporation Limited (PFC)/ REC Limited (REC).
- 13.3. In addition to the other remedies, this PBG (or alternatives provided thereto as per these Guidelines) can be encashed to recover any damages/dues of the generator in terms of the PPA. It is hereby clarified that the damages/dues recovered by the Intermediary Procurer by encashing the PBG, upon the default of the generator under the PPA, shall be credited to the Payment Security Fund to be maintained by the Intermediary Procurer under clause 7.3 of these Guidelines. PBG (or alternatives provided thereto as per these Guidelines) shall be returned to the generator within 45 days of the SCSD the project. In case of commencement of supply of power from part capacity of the project, PBG corresponding to such part capacity should be released within 45 days.
- 13.4. Procurer(s) may release the Bank Guarantees submitted by a generator as 'Performance Bank Guarantee (PBG)', if the generator is able to replace the same with "Payment on Order instrument" / Letter(s) of Undertaking to pay in case situation of default of generator in terms of Power Purchase Agreement (PPA) arises, from Indian Renewable Energy Development Agency Limited (IREDA) or Power Finance Corporation Limited (PFC) or REC Limited (REC). Generators can seek such Letters(s) by offering due security to the above mentioned three nonbanking financial institutions (IREDA, PFC & REC) for seeking replacement of their Bank Guarantees already pledged with the implementing agencies.

14. SHAREHOLDING BY THE PROMOTER

- 14.1. The successful bidder, if being a single company, shall ensure that its shareholding in the SPV/project company executing the PPA shall not fall below 51% at any time prior to 1 (one) year from the SCSD, except with the prior approval of the Procurer. In the event the successful bidder is a consortium, then the combined shareholding of the consortium members in the SPV/project company executing the PPA, shall not fall below 51% at any time prior to 1 (one) year from the SCSD, except with the prior approval of the Procurer. However, in case the successful bidder shall be itself executing the PPA, then it shall ensure that its promoters shall not cede control² till 1 (one) year from the SCSD, except with the prior approval of the Procurer. In this case it shall also be essential that the successful bidder shall provide the information about its promoters and their shareholding to the Procurer before signing of the PPA with Procurer.
- 14.2. Any change in the shareholding after the expiry of 1 (one) year from the SCSD can be undertaken under intimation to Procurer.
- 14.3. In the event the HPG is in default to the lender(s), lenders shall be entitled to undertake 'Substitution of Promoter' in concurrence with the Procurers.

15. COMMENCEMENT OF SUPPLY OF POWER

- 15.1. The Power Purchase Agreement between the Hybrid Power Project and Procurer / Intermediate procurer shall clearly indicate the SCSD and quantum of supply.

²'Control' shall mean the ownership, directly or indirectly, of more than 50 per cent of the voting shares of such Company, or right to appoint majority Directors to the Board of Directors.

15.2. Commencement of Supply Schedule:

- a. The developer/ HPG shall generally commence supply of power, within a period of:
 - i. 24 (twenty-four) months from the date of execution of the Power Purchase Agreement, where the quantum allotted to the Developer/ HPG is not more than 1,000 MW;
 - ii. 30 (thirty) months from the date of execution of the Power Purchase Agreement, where the quantum allotted to the Developer/ HPG is more than 1,000 MW.
- b. However, if for some reason, the SCSD period needs to be kept shorter or longer than that provided in these Guidelines, the Procurer can do the same.
- c. It is presumed that in terms of Clause 12.5 of these Guidelines, the tariff will be adopted by the Appropriate Commission within 60 days of such submission or within 120 days from the date of Power Sale Agreement (PSA), whichever is more. However, notwithstanding anything contained in these Guidelines, any delay in adoption of tariff by the Appropriate Commission, beyond 60 days of submission or 120 days of PSA whichever is more, shall entail a corresponding extension in SCSD.

15.3. Part Commencement of Supply of Power: Part Commencement of supply of from the Project shall be accepted by Procurer subject to the condition that the minimum capacity for acceptance of commencement of supply of power shall be 50% of Project Capacity or 50 MW, whichever is lower, without prejudice to the imposition of penalty, in terms of the PPA on the part which has not yet commenced supply of power. However, in case of inter-state project, minimum capacity for acceptance of commencement of supply of power shall be at least 50 MW. The projects can further commence supply of power in parts of at least 10 MW capacity; with last part as the balance capacity. However, the SCSD will not get altered due to part commencement of supply of power. Irrespective of dates of part or full commencement of supply of power, the PPA will remain in force for the period specified in the bid.

15.4. Early Commencement of Supply of Power: In case of multiple project components and if one or more such component (wind or solar) is ready for injection of power into the grid, but the remaining component is unable to commence supply of power, the Generator will be allowed to commence supply of power from such component which is ready outside the ambit of PPA, with first right of refusal for such power being vested with the End Procurer. Subsequent to refusal of such power by the End Procurer, the right of refusal shall vest with the Intermediary Procurer. In case the Procurer/ Intermediary Procurer decides to buy such discrete component(s) power outside the PPA, such power shall be purchased at up to 75% of the PPA Tariff for the applicable Contract Year or specific provisions in this regard will be stipulated in the tender documents.

15.5. Delay in Commencement of Supply of Power: Delay in commencement of supply of power, beyond the SCSD shall involve penalties on the HPG, as detailed below:

- a. For Delay in commencement of supply of power up to 6 (six) months from SCSD, encashment of Performance Bank Guarantee (PBG), or alternate instruments, on per day basis and proportionate to the capacity that has not commenced supply of power.
- b. For Delay in commencement of supply of power beyond six months from SCSD:
 - i. The contracted capacity shall stand reduced to the project capacity that has commenced supply of power within the period of SCSD plus 6 (six) months. The PPA for the balance contracted capacity that has not commenced supply of power shall stand terminated.
 - ii. The HPG shall be debarred from participating in bids issued by any procurer, or any intermediary procurer for the following period:
 - a. For one year, in case of first default
 - b. For not less than 2 years, and not more than 3 years for second and any subsequent defaults

16. TRANSMISSION CONNECTIVITY

16.1. The responsibility of getting Transmission Connectivity to ISTS network under GNA regulation will lie with the Generator and shall be at the cost of Generator.

16.2. The Metering Points, which are the points at which energy supplied to the Procurer shall be measured, shall be the low voltage side of the CTU / STU substation at which power is injected in the transmission system of CTU / STU. All expenses including wheeling charges and losses between the Project and the Metering Point shall be paid by the Generators without any reimbursement by the Procurer. All expenses including transmission / wheeling charges (if any) and losses in relation to the transmission and distribution beyond the Metering Point shall be borne by the Procurer(s) as per the regulation notified by the Appropriate Commission from time to time.

17. ROLE OF STATE NODAL AGENCIES

The State Nodal Agencies appointed by respective State Governments will provide necessary support to facilitate the required approvals and sanctions in a time bound manner so as to achieve commencement of supply of power from the projects within the scheduled timeline. This may include facilitation in the following areas:

- Coordination among various State and Central agencies for speedy implementation of projects.
- Support during commencement of supply of power from the projects.
- Carry out the site survey and issuance of elevation certificate for attainment of No Objection Certificate (NoC) from the Ministry of Defence.

18. PERFORMANCE MONITORING

All Hybrid Power Projects shall install necessary equipment to continuously measure wind and solar resource data and other weather parameters and electrical parameters. They are required to submit this data through online portal to Procurer(s), National Institute of Wind Energy (NIWE), National Institute of Solar Energy (NISE) and/ or other designated agency for monitoring the performance for the entire life of the project.

In addition to the above, the Successful Bidder shall also submit information, as required by Procurer(s), for regular monitoring of status of the project. Procurer(s) may develop a standard monitoring template /parameter for capturing regular progress of the project.

19. DEVIATION FROM PROCESS DEFINED IN THE GUIDELINES

In case it becomes imperative for the Procurer/intermediate procurer to deviate from these Guidelines and/or the SBDs, the same shall be subject to approval by the Appropriate Government before the initiation of bidding process itself. The Appropriate Government shall approve or require modification to the bid documents within a reasonable time not exceeding 60 (sixty) days.

20. DISPUTE RESOLUTION

In the event CERC is the Appropriate Commission, any dispute arises claiming any change in or regarding determination of the tariff or any tariff related matters, or which partly or wholly could result in change in tariff, such dispute shall be adjudicated by the CERC. All other disputes shall be resolved by arbitration Dispute Resolution Committee set up by the Government, failing which by arbitration under the Indian Arbitration and Conciliation Act, 1996. In the event SERC / JERC is the Appropriate Commission, then all disputes shall be adjudicated by the SERC / JERC or shall be referred for arbitration by the SERC / JERC.

21. CLARIFICATION AND MODIFICATION TO GUIDELINES

If any difficulty arises in giving effect to any provision of these Guidelines or interpretation of the Guidelines or modification to the Guidelines, the Ministry of Power is empowered to do the same in consultation with the Ministry of New & Renewable Energy.

22. ISTS CHARGES AND LOSSES

ISTS charges and losses on transmission of power, including waiver for wind power, shall be as per extant rules and regulations.

HEMANT KUMAR PANDEY, Chief Engineer