



भारत का राजपत्र The Gazette of India

सी.जी.-डी.एल.-अ.-28072023-247685
CG-DL-E-28072023-247685

असाधारण
EXTRAORDINARY

भाग III—खण्ड 4
PART III—Section 4

प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 523]
No. 523]

नई दिल्ली, बुधवार, जुलाई 26, 2023/श्रावण 4, 1945
NEW DELHI, WEDNESDAY, JULY 26, 2023/SHRAVANA 4, 1945

केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण अधिसूचना

नई दिल्ली, 25 जुलाई, 2023

फा. सं. पी.सी.ई.-I-11-17/5/2021-विधि प्रभाग.—जबकि केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सांख्यिकी, रिटर्न और सूचना की प्रस्तुति) विनियम, 2007 में प्रारूपों को जोड़ने के लिए मसौदा प्रस्ताव को विज्ञापित सार्वजनिक नोटिस छह समाचार पत्रों के दैनिकों में प्रकाशित किया गया था, जिसमें उक्त प्रकाशनों वाले समाचार पत्र की प्रतियां जनता के लिए उपलब्ध कराई गईं तारीख से पैंतीस दिनों की अवधि की समाप्ति से पहले उक्त विनियमों के विनियम 9 के उप-विनियम (2) के तहत आवश्यक रूप से प्रभावित होने वाले सभी व्यक्तियों से आपत्तियां और सुझाव आमंत्रित किए गए थे।

और जबकि केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण की वेबसाइट पर सार्वजनिक सूचनाओं वाले उक्त समाचार पत्रों और उक्त प्रारूप विनियमों की प्रतियां जनता को 28.04.2022 को उपलब्ध करा दी गई थीं;

और उक्त प्रारूप विनियमों पर जनता से प्राप्त आपत्तियों और सुझावों पर केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण द्वारा विचार किया गया था;

और जबकि उक्त विनियमों में केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण को विद्युत के उत्पादन, पारेषण, वितरण, व्यापार और उपयोग में लगे हुए लाइसेंसधारियों, उत्पादन कंपनियों, इसके या अपने स्वयं के उपयोग के लिए विद्युत उत्पन्न करने वाले व्यक्ति (व्यक्तियों) द्वारा सांख्यिकी, रिटर्न या सूचना प्रस्तुत करने के लिए 65 प्रारूप शामिल हैं।

उक्त विनियमों के विनियम 9 के उप-विनियम (2) में अन्य बातों के साथ-साथ उससे प्रभावित होने की सम्भावना वाले व्यक्तियों से आपत्तियां या सुझाव आमंत्रित करने के बाद अधिसूचना के माध्यम से सांख्यिकी विवरणियाँ या सूचनाओं की समयसारणी और आवश्यकता कि प्रस्तुति के लिये प्रारूपों को जोड़ने और संसोधन के लिये कार्यप्रणाली का प्रावधान है।

अतः अब, उक्त विनियमों के विनियम 9 के उप-विनियम (2) के तहत प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण एतद्वारा केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सांख्यिकी, रिटर्न और सूचना की प्रस्तुति) विनियम, 2007 में प्रारूपों में निम्नलिखित अधिजोड़/संशोधन करता है, अर्थात्: -

1. विनियम 2 के उप-विनियम (3) को प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात्;

“अन्य सभी शब्द और अभिव्यक्तियाँ जो इन विनियमों में प्रयुक्त हैं और परिभाषित नहीं हैं, लेकिन अधिनियम में परिभाषित हैं, भारत सरकार द्वारा बनाए गए नियम, केविप्रा के अन्य विनियम और सीईआरसी के विनियम जो उन्हें सौंपे गए हैं, का वही अर्थ होगा जो क्रमशः अधिनियम, नियमों और विनियमों में उन्हें सौंपा गया है।”

2. विनियम (3) के उप-विनियम (4) के खंड (v) के बाद निम्नलिखित जोड़ा जाएगा, अर्थात्;

” (vi) विद्युत नियामक आयोगों (अर्थात् सीईआरसी, एसईआरसी, जेईआरसी);

(vii) पावर एक्सचेंजों;

(viii) राज्य नोडल एजेंसी; अक्षय ऊर्जा परियोजनाओं के लिए मान्यता प्राप्त एजेंसी।”

3. प्रारूपों की सूची, आवृत्ति (याँ) और लक्ष्य डेटा (ओं) शीर्षक वाले अनुबंध- I में निम्नलिखित पंक्तियों को जोड़ा जाएगा, अर्थात्: -

“

प्रारूप का शीर्षक	आंकड़े प्रस्तुत करने की आवृत्ति	प्रारूप संख्या	लक्ष्य तिथि (तक)
स्वतंत्र विद्युत उत्पादकों द्वारा दीर्घावधि और मध्यम अवधि के बिजली खरीद समझौते पर रिपोर्ट	छमाही	66	31 अक्टूबर और 30 अप्रैल
क्षेत्र समाशोधन कीमतों का विवरण (रुपए/मेगावाटघंटा) - डीएएम/आरटीएम/जीडीएएम के लिए दैनिक आधार पर समय ब्लॉक वार	मासिक	67	05वां दिन
डीएएम/आरटीएम/जीडीएएम के लिए पावर एक्सचेंजों में किए गए विद्युत के लेन-देन का विवरण- समय ब्लॉक वार	मासिक	68	05वां दिन
डीएएम/आरटीएम/जीडीएएम (या भविष्य में पेश किए गए किसी अन्य उत्पाद/अनुबंध) के लिए पावर एक्सचेंजों में लेनदेन किए गए विद्युत का विवरण	मासिक	69	05वां दिन
टर्म अहेड मार्केट (टीएएम) / ग्रीन-टैम (जीटीएएम) - इंद्राडे/डेली/एनीडे/डे अहेड कंटिजेंसी (डीएसी)/साप्ताहिक अनुबंधों के लिए डेटा। व्यापार तिथि के आधार पर	मासिक	70	05वां दिन
टर्म अहेड मार्केट (टीएएम) / ग्रीन-टैम (जीटीएएम) - इंद्राडे/डेली/एनीडे/डे अहेड कंटिजेंसी (डीएसी)/साप्ताहिक अनुबंधों के लिए डेटा। सुपुर्दगी की तारीख के आधार पर	मासिक	71	05वां दिन
डीएएम/आरटीएम/जीडीएएम में पावर एक्सचेंजों में लेनदेन किए गए विद्युत का विवरण	वार्षिक	72	15 मई
इंद्राडे/डेली/एनीडे/डे अहेड कंटिजेंसी/साप्ताहिक अनुबंध वार टैम और ग्रीन - टैम डेटा। व्यापार तिथि के आधार पर	वार्षिक	73	15 मई
इंद्राडे/डेली/एनीडे/डे अहेड कंटिजेंसी /साप्ताहिक अनुबंध वार टैम और ग्रीन - टैम डेटा। सुपुर्दगी की तारीख के आधार पर	वार्षिक	74	15 मई
द्विपक्षीय लेनदेन डेटा (एनएलडीसी द्वारा प्रस्तुत किया जाना है)	मासिक	75	05वां दिन
सीमा पार व्यापार विवरण (एनएलडीसी द्वारा प्रस्तुत किया जाना है)	मासिक	76	05वां दिन

डीएएम/टीएएम/जीटीएएम/आरटीएएम/जीडीएएम बाजारों में पावर एक्सचेंजों पर खरीद और बिक्री करने वाली संस्थाओं का विवरण (एनएलडीसी द्वारा प्रस्तुत किया जाना है)	दैनिक	77	अगले दिन के 10:00 बजे
टैरिफ ऑर्डर और ट्रेडिंग अप ऑर्डर का विवरण (सीईआरसी/जेईआरसी/एसईआरसी द्वारा प्रस्तुत किया जाए)	वार्षिक	78	15 मई
विचलन निपटान तंत्र (डीएसएम) मात्रा का विवरण (एनएलडीसी द्वारा प्रस्तुत किया जाना है)	दैनिक	79	अगले दिन के 10:00 बजे
रिजर्व विनियम सहायक सेवाओं (आरआरएस) के तहत प्रेषण का विवरण (एनएलडीसी द्वारा प्रस्तुत किया जाना है)	दैनिक	80	अगले दिन के 10:00 बजे
आरएलडीसी द्वारा नियोजित की जा रही उत्पादनों से गैर-आवश्यक अधिशेष (यूआरएस) का विवरण (एनएलडीसी द्वारा प्रस्तुत किया जाना है)	दैनिक	81	अगले दिन के 10:00 बजे
मासिक नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन	मासिक	82	अगले महीने का 10वां दिन
मासिक संयंत्र वार नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन और कटौती का विवरण	मासिक	83	अगले महीने का 10वां दिन
माह के दौरान चालू किए गए नवीकरणीय ऊर्जा संयंत्रों का विवरण	मासिक	84	अगले महीने का 10वां दिन

4. अनुबंध-II शीर्षक - "प्रारूपों की विशिष्ट प्रयोज्यता का विवरण" का शीर्षक प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात्:-

प्रारूप का शीर्षक	प्रारूप सं.	जेनको	ट्रांस्को	डिस्कॉम	ट्रेडर्स/पीएक्स	एसईबी/लाइसेंसधारी/ईडी/एसएनए	एनएलडीसी/आरएलडीसी	एसएलडीसी	आरपीसी	सीपीपी/उद्योग	सीईआरसी/जेईआरसी/एसईआरसी
-------------------	-------------	-------	-----------	---------	-----------------	-----------------------------	-------------------	----------	--------	---------------	-------------------------

जेनको: जनरेटिंग कंपनियाँ

डिस्कॉम: वितरण लाइसेंसधारी

पीएक्स: पावर एक्सचेंज

एसएनए: स्टेट नोडल एजेंसी

आर एलडीसी: रीजनल लोड डिस्पैच सेंटर

आर पीसी: क्षेत्रीय विद्युत समितियों

ईआरसी: विद्युत नियामक आयोग

ट्रांस्को: ट्रांसमिशन लाइसेंसधारी

व्यापारी: व्यापार लाइसेंसधारी

एसईबी: राज्य विद्युत बोर्ड

एनएलडीसी: नेशनल लोड डिस्पैच सेंटर

एस एलडीसी: स्टेट लोड डिस्पैच सेंटर

सीपीपी: कैप्टिव पावर प्लांट्स

ईडी: विद्युत विभाग "

5. अनुबंध - II शीर्षक - "प्रारूपों की विशिष्ट प्रयोज्यता का विवरण" में निम्नलिखित पंक्तियों को जोड़ा जाएगा, अर्थात् :-

"

प्रारूप का शीर्षक	प्रारूप सं.	जेनको	ट्रांस्को	डिस्कॉम	ट्रेडर्स/पीएक्स	एसईबी/लाइसेंसधारी/ईडी/एसएनए	एनएलडीसी / आरएलडीसी	एसएलडीसी	आरपीसी	सीपीपी/उद्योग	सीईआरसी/जेईआरसी/एसईआरसी
स्वतंत्र विद्युत उत्पादकों द्वारा दीर्घावधि और मध्यम अवधि के विद्युत खरीद समझौते पर रिपोर्ट	66	हाँ									
डीएएम/आरटीएम/जीडीएएम के लिए दैनिक आधार पर क्षेत्र समाशोधन मूल्य (रूपये/मेगावाट घंटा) का विवरण - समय ब्लॉक वार	67				हाँ						

पावर एक्सचेंजों में लेनदेन किए गए विद्युत का विवरण- डीएएम/ आरटीएम/जीडीएम के लिए समय ब्लॉक वार	68				हाँ						
डीएएम/आरटीएम/जीडीएम (या भविष्य में पेश किए गए किसी अन्य उत्पाद/अनुबंध) के लिए पावर एक्सचेंजों में लेनदेन किए गए विद्युत का विवरण	69				हाँ						
टर्म अहेड मार्केट (टीएएम) / ग्रीन-टैम (जीटीएएम) - इंद्राडे/ डेली/एनीडे/डे अहेड कंटिजेंसी/साप्ताहिक अनुबंध व्यापार तिथि के आधार पर	70				हाँ						
टर्म अहेड मार्केट (टीएएम) / ग्रीन-टैम (जीटीएएम) - इंद्राडे / डेली / एनीडे / डे अहेड कंटिजेंसी (डीएसी) / साप्ताहिक अनुबंधों के लिए डेटा। सुपुर्दगी तिथि के आधार पर	71				हाँ						
डीएएम/आरटीएम/जीडीएम में पावर एक्सचेंजों में लेनदेन किए गए विद्युत का विवरण	72				हाँ						
टर्म अहेड मार्केट (टीएएम) / ग्रीन-टैम (जीटीएएम) - इंद्राडे / डेली / एनीडे / डे अहेड कंटिजेंसी (डीएसी) / साप्ताहिक	73				हाँ						

अनुबंधों के लिए आंकड़े।											
व्यापार तिथि के आधार पर											
टर्म अहेड मार्केट (टीएएम) / ग्रीन-टैम (जीटीएएम) - इंट्राडे / डेली / एनीडे / डे अहेड कंटिन्जेंसी (डीएसी) / साप्ताहिक अनुबंधों के लिए आंकड़े।	74					हाँ					
डिलीवरी की तारीख के आधार पर											
द्विपक्षीय लेनदेन आंकड़े	75						हाँ				
सीमा पार व्यापार विवरण	76						हाँ				
डीएएम/टीएएम/जीटीएएम/आरटीएएम/जीडीएएम बाजारों में पावर एक्सचेंजों पर खरीद और विक्री करने वाली संस्थाओं का विवरण।	77						हाँ				
विद्युत नियामक आयोग द्वारा टैरिफ आदेश एवं टुइंग अप आदेश का विवरण	78										हाँ
विचलन निपटान तंत्र (डीएसएम) मात्रा का विवरण।	79						हाँ				
रिजर्व विनियम सहायक सेवाओं (आरआरएस) के तहत प्रेषण का विवरण	80						हाँ				
आरएलडीसी द्वारा निर्धारित की जा रही उत्पादनों से गैर-आवश्यक अधिशेष (यूआरएस) का विवरण	81						हाँ				
मासिक नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन	82	हाँ		हाँ		हाँ	हाँ	हाँ			
मासिक संयंत्र	83	हाँ		हाँ		हाँ	हाँ	हाँ			

वार नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन और कटौती का विवरण										
माह के दौरान चालू किए गए नवीकरणीय ऊर्जा संयंत्रों का विवरण	84	हाँ	हाँ	हाँ	हाँ	हाँ	हाँ			

6. प्रारूप सं. 65 के बाद प्रारूप संख्या 66,67,68,69,70,71,72,73,74,75,76,77,78,79,80,81,82,83 तथा 84 क्रमशः जोड़े जायेंगे, अर्थात्

"प्रारूप - 66

आवधिकता- अर्धवार्षिक (अप्रैल-सितंबर और अक्टूबर-मार्च)

31 अक्टूबर तथा 30 अप्रैल तक सुपुर्दगी

स्वतंत्र विद्युत उत्पादकों द्वारा दीर्घावधि और मध्यम अवधि के विद्युत खरीद समझौते पर रिपोर्ट

उत्पादन कंपनी का नाम: _____

क्र.सं.	ई-जेन पोर्टल पर पंजीकरण संख्या	परियोजना का नाम	स्थापित क्षमता (मेगावाट में)	आपूर्ति शुरू होने की तिथि (दिन-माह-वर्ष)	परियोजना स्थान (राज्य)	सेक्टर (केंद्रीय/राज्य/निजी)	प्रौद्योगिकी (हाइड्रो/ थर्मल आदि)	इकाई संख्या	इकाई क्षमता (मेगावाट में)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)

अनुबंधित क्षमता (मेगावाट में) (यदि अनुबंध आरटीसी आपूर्ति के लिए नहीं है तो कृपया विवरण प्रदान करें)	अनटाइड क्षमता (मेगावाट में) (यदि अनुबंध आरटीसी आपूर्ति के लिए नहीं है तो कृपया विवरण प्रदान करें)	आरंभ करने की तिथि पीपीए का (दिन-माह-वर्ष)	पीपीए की समाप्ति तिथि (दिन-माह-वर्ष)	पीपीए की काउंटर पार्टियां (साथ में मेगावाट क्षमता के साथ)	टैरिफ का आधार (धारा 62 या विद्युत अधिनियम 2003 के 63 या कोई अन्य)	समीक्षाधीन अवधि के दौरान टैरिफ (रुपये/किलोवाट घंटा)	
						निर्धारित चार्ज (रुपये/ किलोवाट घंटा)	वेरिबल चार्ज (रुपये/ किलोवाट घंटा)
(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)

नोट: (i) यदि ई-जेन पोर्टल पर पंजीकरण संख्या कॉलम (2) में भरी जा रही है, तो कॉलम (3) से (8) में विवरण भरने की आवश्यकता नहीं है।

(ii) कॉलम (8) और (9) तभी भरे जाने चाहिए जब पीपीए विशिष्ट इकाई पर आधारित हो।
आरटीसी- चौबीसों घंटे।

दिनांक- माह-वर्ष	24	23:00 - 23:15							
दिनांक- माह-वर्ष	24	23:15 - 23:30							
दिनांक- माह-वर्ष	24	23:30 - 23:45							
दिनांक- माह-वर्ष	24	23:45 - 24:00							

*एस2	*एस3	*डब्ल्यू1	*डब्ल्यू2	*डब्ल्यू3	भविष्य में कोई अन्य बोली क्षेत्र	भार औसत एमसीपी

*ए1, ए2, ई1, ई2,, डब्ल्यू2, डब्ल्यू3 बोली क्षेत्र हैं।

प्रारूप - 68

आवधिकता - मासिक

05-महीने-वर्ष तक सुपुर्दगी

(.एक्सएलएस/एपीआई फ़ाइल में)

पावर एक्सचेंज का नाम:

पावर एक्सचेंजों में लेनदेन किए गए बिजली का विवरण - डी एएम/आरटीएम/जीडीएम के लिए समय ब्लॉकवार।

तारीख	घंटा	टाइम ब्लॉक	खरीद बोली (मेगावाट घंटा)	बिक्री बोली (मेगावाट घंटा)	एमसीवी (मेगावाट घंटा)
दिनांक-माह-वर्ष	1	00:00 - 00:15			
दिनांक-माह-वर्ष	1	00:15 - 00:30			
दिनांक-माह-वर्ष	1	00:30 - 00:45			
दिनांक-माह-वर्ष	1	00:45 - 01:00			
दिनांक-माह-वर्ष	2	01:00 - 01:15			
दिनांक-माह-वर्ष	2	01:15 - 01:30			
दिनांक-माह-वर्ष	2	01:30 - 01:45			
दिनांक-माह-वर्ष	2	01:45 - 02:00			
दिनांक-माह-वर्ष					
दिनांक-माह-वर्ष					
दिनांक-माह-वर्ष					
दिनांक-माह-वर्ष	23	22:00 - 22:15			
दिनांक-माह-वर्ष	23	22:15 - 22:30			
दिनांक-माह-वर्ष	23	22:30 - 22:45			
दिनांक-माह-वर्ष	23	22:45 - 23:00			
दिनांक-माह-वर्ष	24	23:00 - 23:15			
दिनांक-माह-वर्ष	24	23:15 - 23:30			
दिनांक-माह-वर्ष	24	23:30 - 23:45			
दिनांक-माह-वर्ष	24	23:45 - 24:00			

एमसीपी: बाज़ार समाशोधन मूल्य; एमसीवी: बाज़ार समाशोधन मात्रा

प्रारूप-70

आवधिकता-मासिक

05--माह--वर्ष तक सुपुर्दगी

(एक्सएलएस / एपीआई फ़ाइल में)

पावर एक्सचेंज का नाम::

टर्म अहेड मार्केट (टीएएम)/ग्रीन-टीएएम (जीटीएएम)- दैनिक घटना/दैनिक/किसी दिन/डेअहेड कंटिंजेंसी/साप्ताहिक संविदाओं (भविष्य में प्रस्तुत किए गए कोई अन्य उत्पाद/संविदा) के लिए आंकड़े।

सुपुर्दगी तिथि के आधार पर

तिथि	व्यापारित तिथि के लिए बाज़ार समाशोधन मात्रा (मेगावाट घंटा)	व्यापारित तिथि के लिए संकुलन (मेगावाट घंटा)	व्यापारित तिथि के लिए स्वीकृत मात्रा (मेगावाट घंटा)	भारित औसत एमसीपी (विद्युत की व्यापारित मात्रा के लिए)(रु/ मेगावाट घंटा)
दिनांक-माह-वर्ष				
दिनांक-माह-वर्ष				
दिनांक-माह-वर्ष				
कुल				
न्यूनतम				
अधिकतम				
औसत				

प्रारूप-71

आवधिकता-मासिक

05--माह--वर्ष तक सुपुर्दगी

(एक्सएलएस / एपीआई फ़ाइल में)

पावर एक्सचेंज का नाम::

टर्म अहेड मार्केट (टीएएम)/ग्रीन-टीएएम (जीटीएएम)- दैनिक घटना/दैनिक/किसी भी दिन/डेअहेड कंटिजेंसी/साप्ताहिक संविदाओं (भविष्य में प्रस्तुत किए गए कोई अन्य उत्पाद/संविदा) के लिए आंकड़े।

सुपुर्दगी तिथि के आधार पर

तिथि	सुपुर्दगी तिथि के लिए स्वीकृत मात्रा (मेगावाट घंटा)	वास्तविक अवधि कटौती (मेगावाट घंटा)	सुपुर्दगी तिथि के लिए अंतिम सूचीबद्ध मात्रा (मेगावाट घंटा)	भारित औसत एमसीपी (विद्युत की व्यापारित मात्रा के लिए)(रु/मेगावाट घंटा)
दिनांक-माह-वर्ष				
दिनांक-माह-वर्ष				
दिनांक-माह-वर्ष				
कुल				
न्यूनतम				
अधिकतम				
औसत				

प्रारूप-72

आवधिकता-वार्षिक

वर्ष:20....20

15 मई...वर्ष तक सुपुर्दगी

(एक्सएलएस / एपीआई फ़ाइल में)

पावर एक्सचेंज का नाम::

डीएएम/आरटीएम/जीडीएएम (या भविष्य में प्रस्तुत किए गए कोई अन्य उत्पाद/संविदा) के लिए पावर एक्सचेंजों में किए गए विद्युत के लेनदेन का विवरण

व्यापार तिथि के आधार पर

तिथि	खरीद बोली (मेगावाट घंटा)	बिक्री बोली (मेगावाट घंटा)	एमसीवी (मेगावाट घंटा)	स्वीकृत मात्रा (मेगावाट घंटा)
अप्रैल-वर्ष				
मई- वर्ष				

प्रारूप-73**आवधिकता-वार्षिक****वर्ष: 20....20****15 मई.वर्ष तक सुपुर्दगी**

(एक्सएलएस / एपीआई फ़ाइल में)

पावर एक्सचेंज का नाम:

दैनिक घटना/दैनिक-किसी भी दिन/डे अहेड कंटिजेंसी/साप्ताहिक संविदावार टीएएम और ग्रीन-टीएएम आंकड़े (भविष्य में प्रस्तुत किए गए कोई अन्य उत्पाद/संविदा) ।

व्यापर की तिथि के आधार पर

तिथि	व्यापारित तिथि के लिए बाजार समाशोधन मात्रा (एमयू)	व्यापारित तिथि के लिए संकुलन (एमयू)	व्यापारित तिथि के लिए स्वीकृत मात्रा (एमयू)	भारत औसत एमसीपी (विद्युत की व्यापारित मात्रा के लिए)(रु/ किलोवाट घंटा)
अप्रैल-वर्ष				
मई- वर्ष				
जून- वर्ष				
जुलाई- वर्ष				
अगस्त- वर्ष				
सितम्बर- वर्ष				
अक्तूबर- वर्ष				
नवम्बर- वर्ष				
दिसंबर- वर्ष				
जनवरी- वर्ष				
फरवरी- वर्ष				
मार्च- वर्ष				
कुल				

प्रारूप-74**आवधिकता- वार्षिक****15 मई...वर्ष तक सुपुर्दगी**

(एक्सएलएस / एपीआई फ़ाइल में)

पावर एक्सचेंज का नाम::

दैनिक घटना/दैनिक-किसी भी दिन/डे अहेड कंटिजेंसी/साप्ताहिक संविदावार टीएएम और ग्रीन-टीएएम आंकड़े (भविष्य में प्रस्तुत किए गए कोई अन्य उत्पाद/संविदा) ।

सुपुर्दगी की तिथि के आधार पर

तिथि	सुपुर्दगी तिथि के लिए स्वीकृत मात्रा (एमयू)	वास्तविक अवधि कटौती (एमयू)	सुपुर्दगी तिथि के लिए अंतिम सूचीबद्ध मात्रा (एमयू)	भारत औसत एमसीपी (विद्युत की व्यापारित मात्रा के लिए)(रु/किलोवाट घंटा)
अप्रैल-वर्ष				
मई- वर्ष				
जून- वर्ष				

जुलाई- वर्ष				
अगस्त- वर्ष				
सितम्बर- वर्ष				
अक्तूबर- वर्ष				
नवम्बर- वर्ष				
दिसम्बर- वर्ष				
जनवरी- वर्ष				
फरवरी- वर्ष				
मार्च- वर्ष				
कुल				

प्रारूप-75

आवधिकता- मासिक

वर्ष: 20....20

05—माह—वर्ष सुपुर्दगी

(एक्सएलएस / एपीआई फ़ाइल में)

प्रदाता: नेशनल लोड डिस्पेच सेंटर (एनएलडीसी)

द्विपक्षीय विनिमय आंकड़े						
संस्था का नाम	क्षेत्र	द्विपक्षीय विनिमय खरीद		द्विपक्षीय विनिमय बिक्री		बैंकिंग विनिमय (एमयू)*
		प्रत्यक्ष (एमयू)	व्यापारी के माध्यम से (एमयू)	प्रत्यक्ष(एमयू)	व्यापारी के माध्यम से(एमयू)	

* संविदा पक्षों के बीच द्विपक्षीय विनिमय (एमयू) के तहत बैंकिंग ऊर्जा की मात्रा यहां दिखाई जाएगी।

प्रारूप-76

आवधिकता- मासिक

वर्ष: 20....20

05—माह—वर्ष तक सुपुर्दगी

(एक्सएलएस / एपीआई फ़ाइल में)

प्रदाता: नेशनल लोड डिस्पेच सेंटर (एनएलडीसी)

सीमापार व्यापार का विवरण					
क्र.सं.	देश का नाम	व्यापारियों का नाम	संविदाओं के प्रकार *	कुल निर्यात (एमयू)	कुल आयात (एमयू)

* सरकारों, किसी भी अन्य साधन आदि के बीच समझौता ज्ञापन, जिसके माध्यम से विद्युत का लेन-देन हो रहा है।

प्रारूप-77

आवधिकता- दैनिक

अगले दिन 10:00 बजे तक सुपुर्दगी

(एक्सएलएस / एपीआई फ़ाइल में)

प्रदाता: नेशनल लोड डिस्पैच सेंटर (एनएलडीसी)

डैम/टैम/जीटैम /आरटीएम/जीडैम बाजारों में पावर एक्सचेंजों पर खरीद और बिक्री करने वाली संस्थाओं का विवरण।

संस्था का नाम	आईईएक्स		पीएक्सआईएल		सीईआरसी द्वारा अनुमोदित कोई अन्य पावर एक्सचेंज	
	खरीद (एमयू)	बिक्री (एमयू)	खरीद (एमयू)	बिक्री (एमयू)	खरीद (एमयू)	बिक्री (एमयू)

प्रारूप- 78

आवधिकता- वार्षिक

15 मई,-----तक सुपुर्दगी

(एक्सएलएस/एपीआई फ़ाइल में)

विद्युत विनियामक आयोग का नाम: _____

विद्युत विनियामक आयोग द्वारा टैरिफ ऑर्डर और ट्रिग अप ऑर्डर का विवरण

क्र.सं.	वितरण लाइसेंसधारकों / पारेषण लाइसेंसधारकों / उत्पादन कंपनियों आदि के नाम।	टैरिफ याचिका और टैरिफ वर्ष के आवेदन की तारीख	टैरिफ ऑर्डर और टैरिफ वर्ष जारी करने की तारीख

टैरिफ ऑर्डर और टैरिफ वर्ष की नियंत्रण अवधि	ट्रिग अप याचिका और टैरिफ वर्ष के आवेदन की तारीख	ट्रिग अप ऑर्डर और टैरिफ वर्ष जारी करने की तारीख	ट्रिग अप्स अवधि, ट्रिग अप ऑर्डर और टैरिफ वर्ष

प्रारूप- 79

आवधिकता- दैनिक

अगले दिन के 10.00 बजे तक सुपुर्दगी

(एक्सएलएस/एपीआई फ़ाइल में)

प्रदाता: नेशनल लोड डिस्पैच सेंटर (एनएलडीसी)

डेविएशन सेटलमेंट मेकॉनिज्म (डीएसएम) वॉल्यूम का विवरण।

क्षेत्र	इकाई/लाभार्थी	डीएसएम वॉल्यूम (एमयू)	
		आयात	निर्यात

(ii)	सोलररूफटॉप								
3									
4	सोलरफ्लोटिंग								
5	हाइब्रिड								
6	बायोमास								
7	बगेस								
8	लघुजलविद्युत (25 मेगावाटतक)								
9	अन्य (अपशिष्ट से ऊर्जा आदि) (स्रोत निर्दिष्ट किए जा सकते हैं)								
	महायोग:								

टिप्पणी:-संबंधित राज्य/संघ राज्य क्षेत्र की भौतिक सीमा के भीतर स्थित संयंत्र के लिए उत्पादन/स्थापित क्षमता की सूचना दी जानी है।

संक्षेप:

हाइब्रिड: उत्पादन संयंत्र, जहां भंडारण सहित ऊर्जा के एक से अधिक नवीकरणीय प्राथमिक स्रोत का उपयोग किया जाता है।

प्रारूप- 83

आवधिकता- मासिक

अगले महीने के 10वें तारीख तक सुपुर्दगी

मासिक संयंत्र वार नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन और कटौती का विवरण

1. आरएलडीसी/एसएलडीसी/उत्पादन कम्पनी/एसएनए/ईडी/डिस्कॉम का नाम:

2. माह/वर्ष के लिए आँकड़े:

क्र.स.	ई-उत्पादन रजिस्ट्रेशन सं.	* संयंत्र का नाम	*उत्पादन कंपनी का नाम	*स्थान/जिला/राज्य	*स्थापित क्षमता (मेगावाट)	*प्रकार-पवन (तटवर्ती /अपतटीय)/सोलर {(ग्राउंड माउंटेड- पीवी/सोलर थर्मल)/रूफटॉप/फ्लोटिंग}/ हाईब्रिड/लघु जलविद्युत/बायोमास/बगेस/अन्य** (अपशिष्ट से ऊर्जा)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
1		संयंत्र1				
2		संयंत्र2				
3						

*क्षेत्र(केंद्रीय/राज्य/निजी)	आरई उत्पादन (एमयू)	आरई कटौती (एमयू)	कटौती का कारण / टिप्पणियाँ
(8)	(9)	(10)	(11)

टिप्पणी: 1. कॉलम संख्या (3) से (8) के ऑकड़े स्थिर ऑकड़े हैं और ई-उत्पादन पंजीकरण संख्या उपलब्ध नहीं होने की स्थिति में मौजूदा/नई परियोजनाओं के लिए केवल एक बार प्रदान करने की आवश्यकता है।

2. 'अन्य **' के मामले में, स्रोत निर्दिष्ट किया जा सकता है।

हाइब्रिड: उत्पादन संयंत्र, जहां भंडारण सहित ऊर्जा के एक से अधिक नवीकरणीय प्राथमिक स्रोत का उपयोग किया जाता है।

प्रारूप- 84

आवधिकता- मासिक

अगले महीने के 10वें तारीख तक सुपुर्दगी

माह के दौरान चालू किए गए नवीकरणीय ऊर्जा संयंत्रों का विवरण

माह/वर्ष के लिए ऑकड़े:

आरएलडीसी/एसएलडीसी/उत्पादन कम्पनी/एसएनए/ईडी/डिस्कॉम का नाम:

क्र.सं.	ई-उत्पादन रजिस्ट्रेशन सं.	* संयंत्र का नाम	*संयंत्र क्षमता (मेगावाट)	*प्रकार-पवन (तटवर्ती / अपतटीय)/सोलर {{ग्राउंड माउंटेड-पीवी/सोलर थर्मल}/रूफटॉप/फ्लोटिंग}/ हाईब्रिड/लघु जलविद्युत/बायोमास/बगेस/अन्य** (अपशिष्ट से ऊर्जा)
1				
2				
3				
		कुल:		

*स्थान (जिला/राज्य)	चालू क्षमता (मेगावाट)	चालू होने की तिथि (दिन/माह/वर्ष)

नोट: 1. (*) के रूप में चिह्नित कॉलम के ऑकड़े स्थिर ऑकड़े हैं और और ई-उत्पादन पंजीकरण संख्या उपलब्ध नहीं होने की स्थिति में मौजूदा/नई परियोजनाओं के लिए केवल एक बार प्रदान करने की आवश्यकता है।

2. 'अन्य **' के मामले में, स्रोत निर्दिष्ट किया जा सकता है।

हाइब्रिड: उत्पादन संयंत्र, जहां भंडारण सहित ऊर्जा के एक से अधिक नवीकरणीय प्राथमिक स्रोत का उपयोग किया जाता है।"

राकेश कुमार, सचिव

[विज्ञापन-III/4/असा./305/2023-24]

नोट : प्रमुख विनियम भारत के राजपत्र, असाधारण, भाग III, खंड 4 में अधिसूचना एफ.सं. सीईए /पीएलजी /एलएफ/9/40/07 दिनांक 10 अप्रैल, 2007 के तहत प्रकाशित किए गए थे एवं अंतिम बार अधिसूचना संख्या पीसीई-1-11-17/5/2021- विधि प्रभाग दिनांक 17 मार्च, 2022 द्वारा संशोधित किया गया।

CENTRAL ELECTRICITY AUTHORITY

NOTIFICATION

New Delhi, the 25th July, 2023

F. No. PCE-I-11-17/5/2021-Legal Division.—Whereas the public notices advertising the draft proposal for addition of formats in the Central Electricity Authority (Furnishing of Statistics, Returns and Information) Regulations, 2007 were published in six newspaper dailies, as required under sub-regulation (2) of regulation 9 of the said regulations for inviting objections and suggestions from all persons likely to be affected thereby, before the expiry of the period of thirty-five days, from the date on which the copies of the newspaper containing the said publications were made available to the public;

And whereas copies of the said newspapers containing the public notices and the said draft regulations on website of the Central Electricity Authority were made available to the public on 28.04.2022;

And whereas the objections and suggestions received from the public on the said draft regulations were considered by the Central Electricity Authority;

And whereas the said regulations consist of 65 formats for furnishing of the statistics, returns or information by the licensees, generating companies, person(s) generating electricity for its or his own use and person(s) engaged in generation, transmission, distribution, trading and utilization of electricity to the Central Electricity Authority.

And whereas the sub-regulation (2) of regulation 9 of the said regulations inter-alia provides for the methodology for addition/deletion/revision of formats for furnishing of the statistics, returns or information, its time schedule and periodicity through the notification after inviting objections or suggestions from persons likely to be affected thereby.

Now, therefore, in exercise of the powers conferred under sub-regulation (2) of regulation 9 of the said regulations, the Central Electricity Authority hereby makes the following addition/ revision of the formats in the Central Electricity Authority (Furnishing of Statistics, Returns and Information) Regulations, 2007, namely :-

1. The sub-regulation (3) of Regulation 2 shall be substituted, namely:-

“All other words and expressions used and not defined in these regulations but defined in the Act, Rules made by the Government of India, other Regulations of CEA and Regulations of CERC assigned to them, shall have the meanings respectively assigned to them in the Act, Rules and Regulations.”

2. The following shall be added after clause (v) of sub-regulation (4) of Regulation (3) ,namely:-

“(vi) Electricity Regulatory Commissions (i.e. CERC, SERCs, JERCs);

(vii) Power Exchanges;

(viii) State Nodal Agency; recognized agency for renewable energy projects.”

3. The following rows shall be added in the **Annexure-I** titled “ list of formats, frequency (ies) & target data (s)”, namely:-

Title of format	Frequency of data furnishing	Format No.	Target date (by)
Report on Long-term & Medium-term power purchase agreement by Independent Power Producers	Six month	66	31 st October & 30 th April
Details of Area Clearing Prices (Rs/MWh) - Time block wise on daily basis for DAM/ RTM/ GDAM	Monthly	67	05 th day
Details of electricity transacted in Power Exchanges- time block wise for DAM/ RTM/ GDAM	Monthly	68	05 th day
Details of electricity transacted in Power Exchanges for DAM/ RTM/ GDAM (or any other product/ contract as introduced in future)	Monthly	69	05 th day
Term Ahead Market (TAM) / Green-TAM (GTAM) - Data for Intraday/ Daily/Anyday/ Day Ahead Contingency (DAC)/ Weekly contracts. (On Trade Date Basis)	Monthly	70	05 th day
Term Ahead Market (TAM) / Green-TAM (GTAM) - Data for Intraday/ Daily/Anyday/ Day Ahead Contingency (DAC)/ Weekly contracts. (On Delivery Date Basis)	Monthly	71	05 th day
Details of electricity transacted in Power Exchanges in DAM/	Annual	72	15 th May

Independent Power Producers											
Details of Area Clearing Prices (Rs/MWh) -Time block wise on daily basis for DAM/ RTM/ GDAM	67				Y						
Details of electricity transacted in Power Exchanges- time block wise for DAM/ RTM/ GDAM	68				Y						
Details of electricity transacted in Power Exchanges for DAM/ RTM/ GDAM (or any other product/ contract as introduced in future)	69				Y						
Term Ahead Market (TAM) / Green-TAM (GTAM) - Data for Intraday/ Daily/Anyday/ Day Ahead Contingency (DAC)/ Weekly contracts. (On Trade Date Basis)	70				Y						
Term Ahead Market (TAM) / Green-TAM (GTAM)- Data for Intraday/ Daily/Anyday/ Day Ahead Contingency (DAC)/ Weekly contracts. (On Delivery Date Basis)	71				Y						
Details of electricity transacted in Power Exchanges in DAM/RTM/GDAM	72				Y						
Term Ahead Market (TAM) / Green-TAM (GTAM)- Data for Intraday/ Daily/Anyday/ Day Ahead Contingency (DAC)/ Weekly contracts. (On Trade date basis)	73				Y						
Term Ahead Market (TAM) / Green-TAM (GTAM)- Data for Intraday/ Daily/Anyday/ Day Ahead Contingency (DAC)/ Weekly contracts. (On Delivery date basis)	74				Y						
Bilateral Transaction Data	75						Y				
Cross Border Trade Details	76						Y				
Details of entities purchasing and selling on Power Exchanges in DAM/TAM/GTAM/RTM/ GDAM markets.	77						Y				
Details of tariff order and truing up order by the Electricity Regulatory Commission	78										Y
Details of Deviation Settlement Mechanism	79						Y				

(DSM) volume.											
Details of despatch under Reserve Regulations Ancillary Services (RRAS)	80						Y				
Details of Un-Requisitioned Surplus (URS) from the generations being scheduled by the RLDCs	81						Y				
Monthly Renewable Energy Generation	82	Y		Y		Y	Y	Y			
Details of Monthly Plant wise Renewable Energy Generation and Curtailment	83	Y		Y		Y	Y	Y			
Details of Renewable Energy Plants commissioned during the Month	84	Y		Y		Y	Y	Y			

6. The **Format no. 66,67,68,69,70,71,72,73,74,75,76,77,78,79,80,81,82,83 and 84** respectively shall be added after Format no.65, namely:-

“FORMAT No. – 66”

Periodicity- Half Yearly (April-Sep & Oct-March)

Submission by- 31st October & 30th April

REPORT ON LONG-TERM & MEDIUM-TERM POWER PURCHASE AGREEMENT BY INDEPENDENT POWER PRODUCERS

NAME OF THE GENERATING COMPANY:

S. No.	Registration No. on E-Gen portal	Name of the Project	Installed Capacity (in MW)	Date of Commencement of Supply (dd-mm-yyyy)	Project Location (State)	Sector (Central/ State/ Private)	Technology (Hydro /Thermaletc.)	Unit Number	Unit Capacity (in MW)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)

Contracted Capacity (in MW) (Please provide details if contract is not for RTC supply)	Untied Capacity (in MW) (Please provide details if contract is not for RTC supply)	Start date of PPA (dd-mm-yyyy)	End date of PPA (dd-mm-yyyy)
(11)	(12)	(13)	(14)

Counterparties of PPA (along with MW capacity)	Basis of tariff (Section 62 or 63 of Electricity Act 2003 or Any other)	Tariff during reporting period (Rs/kWh)	
		Fixed Charge (Rs/kWh)	Variable Charge (Rs/kWh)
(15)	(16)	(17)	(18)

Notes: (i) If Registration No. on E-Gen portal is being filled in column (2), the details in column (3) to (8) need not be filled.

(ii) Column (8) and (9) to be filled only if PPA is based on specific unit.

RTC- Round The Clock.

FORMAT - 67

PERIODICITY- MONTHLY

SUBMISSION BY- 05-MM-YYYY

Name of Power Exchange:

(in .xls / API file)

Details of Area Clearing Prices (Rs/MWh) -Time block wise on daily basis for DAM/ RTM/ GDAM

Date	Hour	Time Block	*A1	*A2	*E1	*E2	*N1	*N2	*N3
DD-MM-YYYY	1	00:00 - 00:15							
DD-MM-YYYY	1	00:15 - 00:30							
DD-MM-YYYY	1	00:30 - 00:45							
DD-MM-YYYY	1	00:45 - 01:00							
DD-MM-YYYY	2	01:00 - 01:15							
DD-MM-YYYY	2	01:15 - 01:30							
DD-MM-YYYY	2	01:30 - 01:45							
DD-MM-YYYY	2	01:45 - 02:00							
DD-MM-YYYY									
DD-MM-YYYY									
DD-MM-YYYY									
DD-MM-YYYY									
DD-MM-YYYY									
DD-MM-YYYY									
DD-MM-YYYY									
DD-MM-YYYY									
DD-MM-YYYY									
DD-MM-YYYY									
DD-MM-YYYY	23	22:00 - 22:15							
DD-MM-YYYY	23	22:15 - 22:30							
DD-MM-YYYY	23	22:30 - 22:45							
DD-MM-YYYY	23	22:45 - 23:00							
DD-MM-YYYY	24	23:00 - 23:15							
DD-MM-YYYY	24	23:15 - 23:30							
DD-MM-YYYY	24	23:30 - 23:45							
DD-MM-YYYY	24	23:45 - 24:00							

*S1	*S2	*S3	*W1	*W2	*W3	Any other bid area in future	Wt. Avg. Market Clearing Price

FORMAT - 68
 PERIODICITY- MONTHLY
SUBMISSION BY- 05-MM-YYYY
 (in .xls / API file)

Name of Power Exchange:

Details of electricity transacted in Power Exchanges- time block wise for DAM/ RTM/ GDAM.

Date	Hour	Time Block	Purchase Bid (MWh)	Sell Bid (MWh)	MCV (MWh)
DD-MM-YYYY	1	00:00 - 00:15			
DD-MM-YYYY	1	00:15 - 00:30			
DD-MM-YYYY	1	00:30 - 00:45			
DD-MM-YYYY	1	00:45 - 01:00			
DD-MM-YYYY	2	01:00 - 01:15			
DD-MM-YYYY	2	01:15 - 01:30			
DD-MM-YYYY	2	01:30 - 01:45			
DD-MM-YYYY	2	01:45 - 02:00			
DD-MM-YYYY					
DD-MM-YYYY					
DD-MM-YYYY					
DD-MM-YYYY					
DD-MM-YYYY					
DD-MM-YYYY					
DD-MM-YYYY	23	22:00 - 22:15			
DD-MM-YYYY	23	22:15 - 22:30			
DD-MM-YYYY	23	22:30 - 22:45			
DD-MM-YYYY	23	22:45 - 23:00			
DD-MM-YYYY	24	23:00 - 23:15			
DD-MM-YYYY	24	23:15 - 23:30			
DD-MM-YYYY	24	23:30 - 23:45			
DD-MM-YYYY	24	23:45 - 24:00			

Cleared Volume (MWh)	Congestion (MWh)	Volume Loss - Real Time Curtailment (MWh)	Final Scheduled Volume (MWh)	Wt. Avg. MCP (Rs/MWh)

MCP: Market Clearing Price; MCV: Market Clearing Volume

FORMAT - 69

PERIODICITY- MONTHLY

SUBMISSION-BY-05-MM-YYYY

Name of Power Exchange:

(in .xls / API file)

Details of electricity transacted in Power Exchanges for DAM/ RTM/ GDAM (or any other product/ contract as introduced in future).

Date	Purchase Bid (MWh)	Sell Bid (MWh)	MCV (MWh)	Cleared Volume (MWh)
DD-MM-YYYY				
DD-MM-YYYY				
DD-MM-YYYY				
DD-MM-YYYY				
DD-MM-YYYY				
Total				
Minimum				
Maximum				
Average				

Congestion (MWh)	Volume Loss - Real Time Curtailment (MWh)	Final Scheduled Volume (MWh)	Wt. Avg. MCP (Rs/MWh)

MCP: Market Clearing Price; MCV: Market Clearing Volume

FORMAT - 70

PERIODICITY- MONTHLY

SUBMISSION-BY-05-MM-YYYY

(in .xls / API file)

Name of Power Exchange:

Term Ahead Market (TAM) / Green-TAM (GTAM)- Data for Intraday/ Daily/Anyday/ Day Ahead Contingency/ Weekly contracts (any other Contract/ Product introduced in future). (On Trade Date Basis)

Date	Market Clearing Volume for traded date (MWh)	Congestion for traded date (MWh)	Cleared Volume for traded date (MWh)	Wt. Avg. Market Clearing Price (for the traded volume of electricity) (Rs/MWh)
DD-MM-YYYY				
DD-MM-YYYY				
DD-MM-YYYY				
DD-MM-YYYY				
DD-MM-YYYY				
Total				
Minimum				
Maximum				
Average				

FORMAT - 71

PERIODICITY- MONTHLY

SUBMISSION-BY-05-MM-YYYY

(in .xls / API file)

Name of Power Exchange:

Term Ahead Market (TAM) / Green-TAM (GTAM) - Data for Intraday/ Daily/Anyday/ Day Ahead Contingency (DAC)/ Weekly contracts (any other Contract/ Product introduced in future).

On Delivery Date Basis

Date	Cleared Volume for delivery date (MWh)	Real Time Curtailment (MWh)	Final Scheduled Volume for delivery date (MWh)	Wt. Avg. Market Clearing Price (for the delivered volume of electricity) (Rs/MWh)
DD-MM-YYYY				
DD-MM-YYYY				
DD-MM-YYYY				
DD-MM-YYYY				
DD-MM-YYYY				
DD-MM-YYYY				
DD-MM-YYYY				
Total				
Minimum				
Maximum				
Average				

FORMAT - 72

PERIODICITY- ANNUALLY

DATA OF YEAR: 20...- 20....

SUBMISSION-BY-15-MAY-YYYY

(in .xls / API file)

Name of Power Exchange:

Details of electricity transacted in Power Exchanges in DAM/ RTM/ GDAM

Month	Purchase Bid (MWh)	Sell Bid (MWh)	Market Clearing Volume (MWh)	Cleared Volume (MWh)
APR-YYYY				
MAY- YYYY				
JUN- YYYY				
JUL- YYYY				
AUG- YYYY				
SEPT- YYYY				
OCT- YYYY				
NOV- YYYY				
DEC- YYYY				
JAN- YYYY				
FEB- YYYY				
MAR- YYYY				
Total				

Congestion (MWh)	Volume Loss - Real Time Curtailment (MWh)	Final Scheduled Volume (MWh)	Wt. Avg. Market Clearing Price (Rs/MWh)

FORMAT - 73

PERIODICITY- ANNUALLY

DATA OF YEAR: 20...- 20....

SUBMISSION-BY-15-MAY-YYYY

(in .xls / API file)

Name of Power Exchange:

Intraday/ Daily-Any day/ Day Ahead Contingency/ Weekly contract wise TAM and Green-TAM data (any other Contract/ Product introduced in future). (On Trade date basis)

Month	Market Clearing Volume for traded date (MU)	Congestion for traded date (MU)	Cleared Volume for traded date (MU)	Wt. Avg. Market Clearing Prices (for the traded volume of electricity) (Rs/kWh)
APR-YYYY				
MAY- YYYY				
JUN- YYYY				
JUL- YYYY				

AUG- YYYY				
SEPT- YYYY				
OCT- YYYY				
NOV- YYYY				
DEC- YYYY				
JAN- YYYY				
FEB- YYYY				
MAR- YYYY				
Total				

FORMAT - 74

PERIODICITY- ANNUALLY

DATA OF YEAR: 20...- 20....

SUBMISSION-BY-15-MAY-YYYY

(in .xls / API file)

Name of Power Exchange:

Intraday/ Daily-Anyday/ Day Ahead Contingency/ Weekly contract wise TAM and Green-TAM data (any other Contract/ Product introduced in future). (On Delivery date basis)

Month	Cleared Volume for delivery date (MU)	Real Time Curtailment (MU)	Final Scheduled Volume for delivery date (MU)	Wt. Avg. Market Clearing Price (for the delivered volume of electricity) (Rs/kWh)
APR- YYYY				
MAY- YYYY				
JUN- YYYY				
JUL- YYYY				
AUG- YYYY				
SEPT- YYYY				
OCT- YYYY				
NOV- YYYY				
DEC- YYYY				
JAN- YYYY				
FEB- YYYY				
MAR- YYYY				
Total				

FORMAT - 75

PERIODICITY- MONTHLY

DATA OF YEAR: 20- 20

SUBMISSION-BY-05-MM-YYYY

(in .xls / API file)

Provider: National Load Despatch Centre (NLDC)

BILATERAL TRANSACTION DATA						
Entity Name	Region	Bilateral Transaction Buy		Bilateral Transaction Sell		Banking transactions (MU)*
		Direct (MU)	Through Trader (MU)	Direct (MU)	Through Trader (MU)	

* Banking energy quantum under bilateral transactions (MU) between the contracting parties to be shown here.

FORMAT - 76
 PERIODICITY- MONTHLY
 DATA OF YEAR: 20...- 20....
SUBMISSION-BY-05-MM-YYYY
 (in .xls / API file)

Provider: National Load Despatch Centre (NLDC)

CROSS BORDER TRADE DETAILS					
Sl. No.	Name of the Country	Name of the Traders	Types of Contracts*	Total Export (MU)	Total Import (MU)

* MoU between Governments, any other instrumentalities, etc. through which the electricity transaction is taking place.

FORMAT - 77
 PERIODICITY- DAILY
SUBMISSION BY- 10:00 hours of next day
 (in .xls / API file)

Provider: National Load Despatch Centre (NLDC)

Details of entities purchasing and selling on Power Exchanges in DAM/ TAM/ GTAM/ RTM/ GDAM markets.

ENTITY	IEX		PXIL		Any other PX approved by CERC	
	Purchase (MU)	Sell (MU)	Purchase (MU)	Sell (MU)	Purchase (MU)	Sell (MU)

FORMAT - 78
 PERIODICITY- ANNUALLY
SUBMISSION-BY-15-MAY-YYYY
 (in .xls / API file)

Name of the Electricity Regulatory Commission:

DETAILS OF TARIFF ORDER AND TRUING UP ORDER BY THE _____ ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

Sl. No.	Name of the Transmission Distribution Licensees/ generating companies, etc.	Licensees/ generating	Date of application of the Tariff petition & Tariff year	Date of issue of the Tariff Order & Tariff year

Control Period of the Tariff Order & Tariff year	Date of application of the Truing up petition & Tariff year	Date of issue of the Truing up Order & Tariff year	Truing ups period Truing up Order & Tariff year

(i)	Photovoltaic (PV)								
(ii)	Solar Thermal								
3	Solar - Rooftop								
4	Solar -Floating								
5	Hybrid								
6	Bio Mass								
7	Bagasse								
8	Small Hydro (upto 25 MW)								
9	Others (Waste to Energy etc) (Source may be specified)								
	Grand Total:								

Note:- The Generation/ Installed capacity is to be reported for the plant located within the physical boundary of the respective State/ UT.

Abbreviations:-

Hybrid: Generation Plant where more than one renewable primary source of energy, including, storage is used.

FORMAT NO: 83

PERIODICITY:-MONTHLY

SUBMISSION BY (DATE):- 10TH OF THE FOLLOWING MONTH

Details of Monthly Plant wise Renewable Energy Generation and Curtailment

1. Name of RLDC/SLDC/Genco/SNA/ED/Discom:

2. Data for the Month/Year-

S. No.	E-gen Registration No.	*Name of the Plant	*Name of the Gener-ating Comp-any	*Location/ District/ State	*Installed Capacity (MW)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
1		Plant 1			
2		Plant 2			
3					
4					

*Type [Wind(Onshore/Offshore)/Solar {(Ground Mounted- PV/Solar Thermal)/Rooftop/Floating}/ Hybrid/Small Hydro/ Biomass/Bagasse/ Others** (Waste to Energy)	*Sector (Central / State / Private)	RE Generation (MUs)	RE Curtailment (MUs)	Reason of Curtailment/ Remarks
(7)	(8)	(9)	(10)	(11)

Note: 1. The data in Column Nos. (3) to (8) are static data and need to be provided one time only for Existing/New Projects, in case E-Gen Registration No. is not available.

2. In case of 'Other**', the source may be specified.

Abbreviations:-

Hybrid: Generation Plant where more than one renewable primary source of energy, including, storage is used.

FORMAT NO: 84

PERIODICITY:-MONTHLY

SUBMISSION BY (DATE):- 10TH OF THE FOLLOWING MONTH

Details of Renewable Energy Plants commissioned during the Month**Data for the Month:-****Name of RLDC/SLDC/SNA/Genco/ED/Discom:-**

Sl. No.	E-Gen Registration No.	*Name of the Plant	*Plant Capacity (MW)	*Type[Wind(Onshore/Offshore)/Solar {(Ground Mounted- PV/Solar Thermal) /Rooftop/Floating}/ Hybrid/Small Hydro/ Biomass/Bagasse/ Others**(Waste to Energy)
1				
2				
3				
		Total:		

*Location (District/State)	Capacity Commissioned (MW)	Date of Commissioning (DD/MM/YYYY)

Note: 1. The data in columns marked as (*) are static data and need to be provided one time only for Existing/ New Projects, in case E-Gen Registration No.is not available.

2. In case of 'Others**', the source may be specified.

Abbreviations:-

Hybrid: Generation Plant where more than one renewable primary source of energy, including, storage is used.”

RAKESH KUMAR, Secy.

[ADVT.-III/4/Exty./305/2023-24]

Note: The principal regulations were published in the Gazette of India, Extraordinary, Part III, Section 4, vide notification F.No. CEA/PLG/LF/9/40/07 dated the 10th April, 2007 and last amended vide notification No. PCE-I-11-17/5/2021-Legal Division dated the 17th March, 2022.