रजिस्ट्री सं० डी० एल०-33004/99 REGD. NO. D. L.-33004/99

भारत का राजपत्र
The Gazette of India

असाधारण
EXTRAORDINARY

भाग III—खण्ड 4
PART III—Section 4

प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 444] नई दिल्ली, सोमवार, नवम्बर 26, 2018/अग्रहायण 05, 1940
No. 444] NEW DELHI, MONDAY, NOVEMBER 26, 2018/ AGRAHAYANA 05, 1940

केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग

संशोधन

नई दिल्ली, 20 नवम्बर, 2018

सं.—एल—1/(132)/2013—केविविआ.—केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग, विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 178 के अधीन प्रदत्त शक्तियों तथा इस निमित्त सामर्थ्यकारी सभी अन्य शक्तियों का प्रयोग करते हुए तथा पूर्व प्रकाशन के पश्चात्, समय–समय पर यथासंशोधित, केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग (विचलन व्यवस्थापन तंत्र और संबद्ध मामले) विनियम, 2009 (जिसे इसके पश्चात् 'मूल विनियम' कहा गया है) का संशोधन करने के लिए निम्नलिखित विनियम बनाता है, अर्थात्:–

1. संक्षिप्त नाम तथा टिप्पणियां

1.1 इन विनियम का संक्षिप्त नाम केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग (विचलन व्यवस्थापन तंत्र और संबद्ध मामले) (चौथा संशोधन) विनियम, 2018 है।

1.2 ये विनियम 01.01.2019 को या इस प्रकार की अन्य तारीख से, जिसे आयोग पृथक अधिसूचना के माध्यम से निर्धारित करता है, प्रवृत्त होंगे।

2. मूल विनियम के विनियम 2 का संशोधन:

2.1 निम्नलिखित उप–खण्ड मूल विनियम के विनियम 2 के खण्ड (1) के उप-खण्ड (ग) के बाद जोड़ा जाएगा:

*"(गक) **"क्षेत्र क्लियरिंग कीमत (एसीपी)"** से अभिप्राय बाजार विखण्डन के बाद अर्थात् बाध्य पारेषण कॉरिडोर (कॉरिडोरों) के पार बाजार को विभाजित करते हुए विशेष क्षेत्र (क्षेत्रों) में सभी वैध क्रय और विक्रय बोलियों पर विचार करने के बाद पावर एक्सचेंज पर स्थापित समय ब्लॉक विद्युत कांट्रेक्ट की कीमत है।"*

2.2 निम्नलिखित उपखण्ड मूल विनियम के विनियम 2 खण्ड 1 के उपखण्ड (छ) के बाद जोड़ा जाएगा:

*"(छक) **"डे अहेड मार्केट (डीएएम)"** से अभिप्राय वह बाजार है जहां विद्युत की भौतिक डिलीवरी संव्यवहार की तारीख (T) के अगले दिन (T+1) को घटित होती है और केविविआ (पावर मार्केट) विनियम 2010 (समय समय से यथासंशोधित) आयोग द्वारा यथाअनुमोदित पावर एक्सचेंजों की नियमावली, उपनियमों द्वारा अधिशासित है।"*

2.3 मूल विनियम के विनियम (2) के खण्ड (1) के अधीन उप–खण्ड (थ) को निम्नानुसार किया जाएगा :-

"(थ) "टाइम ब्लॉक" से अभिप्राय समय समय से यथासंशोधित केविविआ (भारतीय विद्युत ग्रिड कोड) विनियम 2010 में यथा परिभाषित टाइम ब्लॉक है।"

3. मूल विनियम के विनियम 5 (विचलनों के लिए प्रभार) का संशोधन:

3.1 मूल विनियमों के विनियम 5 के खण्ड (1) में सारणी में नीचे कोष्ठक में नोट सहित सारणी को निम्नानुसार किया जाएगा;

"

टाइम ब्लॉक की औसत फ्रिक्वेंसी (एचजेड)		विचलन के लिए प्रभार (पैसे/किलोवाट घण्टा)
कम	कम नहीं	
	50.05	0.0
50.05	50.04	50.05 एचजेड से कम नहीं पर और 50.00 एचजेड पर चयनित कीमत को शामिल करते हुए अवधारित प्रवणता जैसा कि इस विनियम के नीचे नोट में दिया गया है।
50.04	50.03	
50.03	50.02	
50.02	50.01	
50.01	50.00	पावर एक्सचेंजं के डे अडेड मार्केट खण्ड में पता लगाई गई प्रतिदिन (सामान्य) औसत एरिया क्लियरिंग कीमत
50.00	49.99	50.00 एचजेड से कम नहीं पर पता लगाई कीमत और 49.85 एचजेड से कम पर कीमत को शामिल करते हुए अवधारित प्रवणता जैसा कि इस विनियम के नीचे नोट में दिया गया है।
49.99	49.98	
49.98	49.97	
49.97	49.96	
49.96	49.95	
49.95	49.94	
49.94	49.93	
49.93	49.92	
49.92	49.91	
49.91	49.90	
49.90	49.89	
49.89	49.88	
49.88	49.87	
49.87	49.86	
49.86	49.85	
49.85		**800.00**

नोट:-

i. *विचलन व्यवस्थापन तंत्र दर वेक्टर 50 एचजेड पर (प्रतिदिन सामान्य औसत एपीसी), 49.85 एचजेड की फ्रिक्वेंसी (8 रुपये प्रति यूनिट) और प्रतिदिन आधार पर 50.05 एचजेड (जीरो) पर चयनित कीमत प्वाइंट शामिल करते हुए अवधारित गतिशील प्रवणता होगी।*

ii. *50.00 एचजेड पर पावर एक्सचेंज के डीएएम खण्ड में पता लगाई गई औसत प्रतिदिन एसीपी के लिए लागू अधिकतम सीमा 800 पैसे/किलोवाट घण्टा होगी।*

iii. *प्रत्येक 0.01एचजेड कदम के लिए विचलन के लिए प्रभार ''50.05 एचजेड से कम नहीं'' पर और 50.05–50.00 एचजेड की फ्रिक्वेंसी रेंज में (50.00 एचजेड में चयनित कीमत) और ''50.00 में चयनित कीमत'' शामिल करते हुए अवधारित प्रवणता के लिए और ''49.85 एचजेड से कम'' तक ''50 एचजेड से कम'' फ्रिक्वेंसी रेंज में ''49.85 एचजेड से कम'' पर कीमत को शामिल करते हुए अवधारित प्रवणता के समतुल्य होंगे।*

iv. *प्रतिदिन आधार पर ऊर्जा शर्तों में 80 प्रतिशत या अधिक के बाजार शेयर वाले पावर एक्सचेंज के प्रतिदिन सामान्य औसत एसीपी डीएसएम कीमत वेक्टर में लिंकिंग के लिए विचारार्थ लिया जाएगा। यदि 80 प्रतिशत या अधिक के बाजार शेयर वाला कोई एकमात्र पावर एक्सचेंज नहीं है तो भारित औसत डेअहेड कीमत डीएसएम कीमत में लिंकिंग के लिए प्रयुक्त की जाएगी।*

v. *डेअहेड बाजार में (किसी पारेषण प्रभार और पारेषण हानियों के अतिरिक्त) में प्रतिदिन सामान्य औसत एरिया क्लियरिंग कीमत 50 एचजेड में बाजार संबद्ध डीएसएम कीमत के लिए आधार के रूप में प्रयुक्त की जाएगी :*

बशर्ते कि एक वर्ष के अंदर उक्त तंत्र की समीक्षा पर आधारित या इस प्रकार की समय अवधि में जैसा आयोग द्वारा निर्णय किया जाता है, यदि आयोग संतुष्ट है कि बाजार स्थितियां बाजार संबद्ध डीएसएम के लिए आधार की अनुमति देती है तो कीमत डेअहेड बाजार में समय ब्लॉकवार एसीपी द्वारा या जब वास्तविक समय बाजार इस प्रकार की आवधिकता की एसीपी या एसीपी द्वारा आरंभ किया जाता है, जिसे आयोग द्वारा उचित समझा जाता है।

vi. *दिए गए दिन पर काई व्यापार न होने के कारण प्रतिदिन सामान्य औसत एसीपी की गैर उपलब्धता के मामले में अंतिम उपलब्ध दिवस के प्रतिदिन सामान्य औसत एसीपी डीएसएम प्रभार को अवधारित करने के लिए विचार किया जाए।*

vii. *विचलन कीमत नजदीकी दो डेसीमल स्थानों पर पूरी की जाएगी।*

viii. *उक्त सारणी में विनिर्दिष्ट डीएसएम कीमत वेक्टर के लिए दृष्टांत अनुबंध-I के रूप में दिया गया है।*

ix. *राष्ट्रीय भार प्रेषण केन्द्र प्रतिदिन डीएसम दरों को घोषित करने के लिए नोडल एजेंसी के रूप में कार्य करेगा और इसकी वेबासाइट पर सभी संगत सूचना प्रदर्शित करेगा।*

3.2 मूल विनियम के विनियम 5 के खण्ड (1) के परन्तुक (i) निम्नलिखित से प्रतिस्थापित किया जाएगा:

(i) *उत्पादन केन्द्रों के लिए विचलन हेतु प्रभार जिनका टैरिफ आयोग द्वारा अवधारित है, जब वास्तविक अंतःक्षेपण अनुसूचित उत्पादन से उच्चतर या कम है तो मूल विनियम के खण्ड (3) में विनिर्दिष्ट पद्धति के अनुसार कैप दर से अधिक नहीं होगा।*

3.3 मूल विनियम के विनियम 5 के खण्ड (1) के परन्तुक (ii) को निम्नलिखित द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा:

"(ii) ईंधन स्रोतों का ध्यान किए बिना उक्त (1) के अधीन कवर किए गए से भिन्न जब वास्तविक अंतःक्षेपण अनुसूचित उत्पादन से उच्चतर या कम है, उत्पादन केन्द्रों के लिए विचलन हेतु प्रभार 303.04 पैसे/किलोवाट घण्टा की कैप दर से अधिक नहीं होगा"

3.4 मूल विनियम के विनियम 5 के खण्ड (2) के उपखण्ड (ख) को निम्नलिखित द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा:

"(ख) 50.01 एचजेड से नीचे और 50.0 एचजेड से कम नहीं" के ग्रिड फ्रिक्वेंसी अंतराल के तदनुरूपी विचलन के लिए प्रभार पावर एक्सचेंज के डेअहेड बाजार क्षेत्र में पता लगाई गई प्रतिदिन औसत एरिया क्लियरिंग कीमत होगी। प्रतिदिन आधार पर ऊर्जा शर्तों में 80 प्रतिशत या अधिक का बाजार शेयर वाले पावर एक्सचेंज की प्रतिदिन सामान्य औसत एसीपी डीएसएम कीमत में लिंकिंग के लिए प्रयुक्त की जाएगी। यदि एक भी पावर एक्सचेंज के पास 80 प्रतिशत या अधिक का बाजार शेयर नहीं है, तो भारित औसत प्रतिदिन सामान्य औसत एसीपी पर विचार किया जाएगा। "

3.5 मूल विनियम के विनियम 5 के खण्ड (2) के उपखण्ड (ग) में "49.70 एचजेड से कम" शब्दों को "49.85 जेड से कम" शब्दों से प्रतिस्थापित किया जाएगा।"

3.6 मूल विनियम के विनियम 5 के खण्ड (2) के उपखण्ड (घ) को निम्नलिखति द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा;

"(घ) "49.85 एचजेड से कम" ग्रिड फ्रिक्वेंसी पर विचलन के लिए प्रभार 800 पैसा/किलोवाट घण्टा होगा।"

3.7 मूल विनियम के विनियम 5 के खण्ड (3) को निम्नलिखित द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा:

"(3) उत्पादन केन्द्रों के लिए विचलन हेतु प्रभारों के लिए कैप दर जिसका टैरिफ आयोग द्वारा अवधारित है पूर्ववर्ती माह के लिए किए गए बिल के अनुसार इसके ऊर्जा प्रभारों के बराबर होगा।"

3.8 मूल विनियम के विनियम 5 के खण्ड (4) को निम्नलिखित द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा:

"(4) फ्रिक्वेंसी के लिए विचलन प्रभारों का लिंकेज को परिवर्तित विद्युत बाजार स्थितियों को ध्यान में रखते हुए आयोग द्वारा लिंकेज की समीक्षा की जाए।"

3.9 मूल विनियम के विनियम 5 के खण्ड (5) में "भेजे गए आरएलएनजी 8.24 रुपये/किलोवाट घण्टा" शब्दों को "भेजे गए आरएलएनजी 8.00 रुपये/किलोवाट घण्टा" से प्रतिस्थापित किया जाएगा।

3.10 निम्नलिखित खण्ड को मूल विनियम के विनियम 5 के खण्ड (6) के बाद जोड़ा जाएगा:

"(7) बिलिंग के लिए आरआरएएस की बिलिंग और निपटान के लिए मौजूदा टाइम लाइन का डीएसएम खातों की बिलिंग और निपटान के लिए अपनाया जाएगा। डीएसएम खातों की किसी पूर्व प्रभावी पुनरीक्षण की इन विनियमों के अधीन अनुज्ञेय होगा।"

4. मूल विनियम के विनियम 7 (विचलन मात्रा की सीमाएं और सीमाओं के उल्लंघन के परिणाम) का संशोधन:

4.1 मूल विनियम के विनियम 7 के खण्ड (1) में ''49.70 एचजेड और अधिक तथा 50.10 एचजेड से कम' शब्दों को'' ''49.85 एचजेड और अधिक तथा 50.05 एचजेड से कम'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

4.2 मूल विनियम के विनियम 7 के खण्ड (1) के प्रथम परन्तुक में ''49.70 एचजेड और अधिक तथा 50.10 एचजेड से कम' शब्दों को'' ''49.85 एचजेड और अधिक तथा 50.05 एचजेड से कम'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

4.3 मूल विनियम के विनियम 7 के खण्ड (1) के द्वितीय परन्तुक में, ''46.70 एचजेड से कम'' शब्दों को ''49.85 एचजेड से कम'' शब्दों से प्रतिस्थापित किया जाएगा और ''50.10 एचजेड और अधिक'' शब्दों को ''50.05 एचजेड और अधिक'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

4.4 मूल विनियम के विनियम 7 के खण्ड (1) के मौजूदा परन्तुक के बाद एक नया परन्तुक निम्नानुसार जोड़ा जाएगा:

"बशर्ते यह कि उस तारीख, जो एक वर्ष से पूर्व नहीं, जिसे आयोग द्वारा अधिसूचित किया जाता है, दिन के दौरान ऊर्जा शर्तों में अनुसूची से कुल विचलन आहरिति इकाइयों के लिए कुल अनुसूची के 3 प्रतिशत से अधिक नहीं होगी और उत्पादकों के लिए 1 प्रतिशत तथा प्रतिदेय/प्राप्य डीएसमएम प्रतिदिन आधार के 20 प्रतिशत के अतिरिक्त प्रभार उक्त उल्लंघन के मामले में लागू होगा।"

4.5 मूल विनियम के विनियम 7 के खण्ड (2) में ''49.70 एचजेड या अधिक और 50.10 एचजेड से कम'' को शब्दों को ''49. 85 एचजेड या अधिक और 50.05 एचजेड से कम'' शब्दों से प्रतिस्थापित किया जाएगा।

4.6 मूल विनियम के विनियम 7 के खण्ड (2) के उपखण्ड (ख) में परन्तुक (i) में, ''49.70 एचजेड या अधिक और 50.10 एचजेड से कम'' शब्दों को ''49.85 एचजेड या अधिक और 50.05 एचजेड से कम'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

4.7 मूल विनियम के विनियम 7 के खण्ड (2) के उपखण्ड (ख) में परन्तुक (iii) में, ''49.70 एचजेड से कम'' शब्दों को ''49. 85 एचजेड से कम'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा और ''50.10 एचजेड और अधिक'' शब्दों को ''50.05 एचजेड और अधिक'' शब्दों से प्रतिस्थापित किया जाएगा।

4.8 मूल विनियम के विनियम 7 के खण्ड (2) के उपखण्ड (ख) में परन्तुक (v) में, ''49.70 एचजेड और अधिक'' शब्दों को ''49.85 एचजेड और अधिक'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

4.9 मूल विनियम के विनियम 7 के खण्ड (3) में ''49.70 एचजेड और अधिक'' शब्दों को ''49.85 एचजेड और अधिक'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

4.10 मूल विनियम के विनियम 7 के खण्ड (3) में परन्तुक (i) में ''49.70 एचजेड और अधिक'' शब्दों को ''49.85 एचजेड और अधिक'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

4.11 मूल विनियम के विनियम 7 के खण्ड (3) में सारणी-II में ''303.04 पैसे/किलोवाट घण्टे के लिए कैप दर'' शब्दों को जहां कहीं वे दृष्टिगोचर होते हैं, ''पूर्ववर्ती माह के लिए बिल के रूप में ऊर्जा प्रभारों के समतुल्य कैप दर'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

4.12 मूल विनियम के विनियम 7 के खण्ड (4) में ''50.10 एचजेड और अधिक'' और शब्दों को ''50.05 एचजेड और अधिक'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

4.13 मूल विनियम के विनियम 7 के खण्ड (6) में, ''इस विनियम के खण्ड (8) में विनिर्दिष्ट पद्धति के अनुसार 49.70 एचजेड से कम की ग्रिड फ्रिक्वेंसी के तदनुरूपी 824.04 पैसे/किलोवाट घण्टा के विचलन के लिए प्रभार के 100 प्रतिशत के समतुल्य होगा'' शब्दों को ''इस विनियम के खण्ड (8) में विनिर्दिष्ट पद्धति के अनुसार 49.85 एचजेड से कम और वह '49.85 एचजेड से कम' की ग्रिड फ्रिक्वेंसी के तदनुरूपी 800 पैसे/किलोवाट घण्टा के विचलन के लिए प्रभार के 100 प्रतिशत के समतुल्य होगा'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

4.14 मूल विनियम के विनियम 7 के खण्ड (6) के परन्तुक में, ''49.70 एचजेड से कम'' शब्दों को ''49.85 एचजेड से कम'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा और ''303.04 पैसे/किलोवाट घण्टा के लिए कैप दर'' शब्दों को ''पूर्ववर्ती माह के लिए बिल के रूप में ऊर्जा प्रभारों के समतुल्य कैप दर'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

4.15 मूल विनियम के विनियम 7 के खण्ड (7), ''49.70 एचजेड और अधिक'' शब्दों को ''49.85 एचजेड और अधिक'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

4.16 मूल विनियम के विनियम 7 के खण्ड (8), ''49.70 एचजेड से कम'' शब्दों को ''49.85 एचजेड से कम'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

4.17 मूल विनियम के विनियम 7 के खण्ड (8) के परन्तुक में, ''49.70 एचजेड से कम'' शब्दों को ''49.85 एचजेड से कम'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

4.18 मूल विनियम के विनियम 7 के खण्ड (9) में, ''49.70 एचजेड और अधिक'' शब्दों को ''49.85 एचजेड और अधिक'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

4.19 मूल विनियम के विनियम 7 के खण्ड (10) को निम्नानुसार प्रतिस्थापित किया जाएगा:

"किसी प्रादेशिक कंपनी (क्रेता या विक्रेता) द्वारा एक दिशा में (सकारात्मक या नकारात्मक) अनुसूची से सतत विचलन की स्थिति में, इस प्रकार की प्रादेशिक कंपनी को प्रत्येक 6 टाइमब्लॉक के बाद कम से कम एक बार परिवर्तित अनुसूची से उनके विचलन का चिन्ह बनाना होगा। दृष्टांत के लिए यदि एक प्रादेशिक कंपनी के पास 07.30 घण्टों से 09.00 घण्टों की अनुसूची से सकारात्मक विचलन है तो अनुसूची से इसके विचलन का चिन्ह सातवें टाइमब्लॉक में अर्थात् सकारात्मक, से नकारात्मक या नकारात्मक से सकारात्मक जैसी भी स्थिति हो, 9.00 घण्टों से 9.15 घण्टों में परिवर्तित हो जाएगा।"

बशर्ते कि इस खण्ड के अधीन अपेक्षा का उल्लंघन से प्रतिदेय/प्राप्य जैसी भी स्थिति हो प्रतिदिन बेस डीएसएम पर 20 प्रतिशत का अतिरिक्त अधिभार होगा।

4.20 निम्नलिखित खण्ड को मूल विनियम के विनियम 7 के खण्ड (11) के बाद जोड़ा जाएगा:

"(11क) चिन्ह परिवर्तन अनुबंध के उल्लंघन के लिए अतिरिक्त प्रभार दिन के दौरान इस प्रकार के प्रत्येक उल्लंघन के लिए उद्ग्रहणीय होगा।

दृष्टांत के लिए, चिन्ह के परिवर्तन प्रत्येक 6 टाइम ब्लॉक के बाद कम से कम एक बार किया जाना चाहिए। तदनुसार टाइम ब्लॉक टी1 से आरंभ होने वाली कंपनी को टाइम ब्लॉक टी6 के बाद चिन्ह परिवर्तित करना चाहिए। यदि चिन्ह परिवर्तन टाइम ब्लॉक टीम6 के बाद तत्काल नहीं होता लेकिन टी7 टाइमब्लॉक से टाइम ब्लॉक टी12 तक स्थान ले लेता है तो अतिरिक्त अधिभार एक उल्लंघन के समतुल्य उद्ग्रणीय होगा। यदि चिन्ह परिवर्तन टाइम ब्लॉक टी12 के बाद तत्काल नहीं होता लेकिन टाइमब्लॉक टी13 से टाइम ब्लॉक18 तक स्थान ले लेता है तो अतिरिक्त अधिभार दो उल्लंघनों के समतुल्य उद्ग्रहणीय होगा।

बशर्ते कि पोंडेजे के बिना रिवर परियोजनाओं के मामले में, चिन्ह परिवर्तन अपेक्षा के अनुपालन में असफलता के लिए अतिरिक्त प्रभार का भुगतान इस प्रकार की तारीख से लागू होगा जिसे आयोग द्वारा अधिसूचित किया जाता है। तथापि, इस प्रकार के उत्पादकों से चिन्ह परिवर्तन अपेक्षा के अनुपालन अपेक्षित होगा और अपेक्षा के गैर अनुपालन के लिए कारणों को पोसोकों को रिपोर्ट करना अपेक्षित होगा।

5. मूल विनियम के अनुबंध-I (क्रेता/विक्रेता [नवीकरणीय समृद्ध राज्य के अतिरिक्त] द्वारा अधिक आहरण/कम अंतःक्षेपण के लिए विनिर्दिष्ट मात्रा, सीमाओं के उल्लंघन के लिए प्रत्येक प्रादेशिक कंपनियों के लिए विचलन के प्रभारों की संगणना के लिए पद्धतियां) का संशोधन:

5.1 मूल विनियम के अनुबंध-I के खण्ड 1 में, ''49.70 एचजेड और अधिक'' शब्दों को ''49.85 एचजेड और अधिक'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

5.2 मूल विनियम के अनुबंध-I के खण्ड 1(ख)(iii) में, दृष्टांत ख के अधीन नोट में ''49.70 एचजेड और अधिक'' शब्दों को ''49.85 एचजेड और अधिक'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

5.3 मूल विनियम के अनुबंध-I के खण्ड 1(ख)(iii) में, दृष्टांत ख के अधीन नोट में ''303.04 पैसे/किलोवाट घण्टे के विचलन के लिए कैप दर'' शब्दों को ''पूर्ववर्ती माह के लिए बिल के रूप में ऊर्जा प्रभारों के समतुल्य कैप दर'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

5.4 मूल विनियम के अनुबंध-I के खण्ड 2 में, ''49.70 एचजेड से कम'' शब्दों को ''49.85 एचजेड से कम'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

5.5 मूल विनियम के अनुबंध-I के खण्ड 2 में, ''824.04 पैसे/किलोवाट घण्टा'' शब्दों को ''800.00 पैसे/किलोवाट घण्टा'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

5.6 मूल विनियम के अनुबंध-I के खण्ड 2 में, ''303.04 पैसे/किलोवाट घण्टा के विचलनों के लिए कैप दर'' शब्दों को ''इन विनियमों के खण्ड 5(3) में यथाविनिर्दिष्ट कैप दर'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

5.7 मूल विनियम के अनुबंध-I के खण्ड 2 के अधीन नोट में, ''49.70 एचजेड से कम'' शब्दों को ''49.85 एचजेड से कम'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

6. मूल विनियम के अनुबंध-I-क (अधिक आहरण/कम अंतःक्षेपण) के लिए विनिर्दिष्ट मात्राओं सीमाओं के उल्लंघन के लिए नवीकरणीय समृद्ध राज्यों के लिए लागू विचलन के प्रभारों की संगणना के लिए पद्धतियां) का संशोधन:

6.1 मूल विनियम के अनुबंध-**I-क** के खण्ड 2 में, ''49.70 एचजेड और अधिक'' शब्दों को ''49.85 एचजेड और अधिक'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

6.2 मूल विनियम के अनुबंध-**I-क** के खण्ड 2 में, ''824.04 पैसे/किलोवाट घण्टा'' शब्दों को ''800.00 पैसे/किलोवाट घण्टा'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

7. मूल विनियम के अनुबंध-II (क्रेता/विक्रेता [नवीकरणीय समृद्ध राज्य के अतिरिक्त] द्वारा अधिक आहरण/कम अंतःक्षेपण के लिए विनिर्दिष्ट मात्रा, सीमाओं के उल्लंघन के लिए प्रत्येक प्रादेशिक कंपनियों के लिए विचलन के प्रभारों की संगणना के लिए पद्धतियां) का संशोधन:

7.1 मूल विनियम के अनुबंध-II के खण्ड ग में ''50.10 एचजेड या अधिक'' शब्दों को ''50.05 एचजेड या अधिक'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

8. मूल विनियम के अनुबंध-II-क (अधिक आहरण/कम अंतःक्षेपण) के लिए विनिर्दिष्ट मात्रा सीमाओं को पार करने के लिए नवीकरणीय समृद्ध राज्यों के लिए लागू विचलन के प्रभारों की संगणना के लिए पद्धतियां) का संशोधन:

8.1 मूल विनियम के अनुबंध-**II-क** के खण्ड ग में, ''50.10 एचजेड या अधिक'' शब्दों को ''50.05 एचजेड या अधिक'' शब्दों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा।

सनोज कुमार झा, सचिव

[विज्ञापन-III /4/ असा./364/18]

टिप्पण : केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग (विचलन व्यवस्थापन तंत्र और संबद्ध मामले) विनियम, 2014 भारत के राजपत्र (असाधारण) भाग III, खण्ड 4, संख्या 06 में तारीख 07.01.2014 को प्रकाशित किए गए तथा संशोधित किए गए –

(क) शुद्धिपत्र जो तारीख 17.02.2014 को भारत के राजपत्र (असाधारण) के भाग III, खण्ड 4, संख्या 57 में प्रकाशित किए गए।

(ख) प्रथम संशोधन विनियम, 2014 जो तारीख 31.12.2014 को भारत के राजपत्र (असाधारण) भाग–III, खण्ड 4, संख्या 381 में प्रकाशित किए गए।

(ग) द्वितीय संशोधन विनियम, 2015 जो तारीख 10.08.2015 को भारत के राजपत्र (असाधारण) भाग–III, खण्ड 4, क्रम संख्या 272 में प्रकाशित किए गए।

(घ) तृतीय संशोधन विनियम, 2016 जो तारीख 16.05.2016 को भारत के राजपत्र (असाधारण) भाग–III, खण्ड 4, संख्या 201 प्रकाशित किए गए।

अनुबंध-I

खण्ड 3.1 के अधीन सूची में निर्दिष्ट डीएसएम कीमत वेक्टर का दृष्टांत

टाइम ब्लॉक की औसत फ्रिक्वेंसी (एचजेड)		**विचलन के लिए प्रभार (पैसे/किलोवाट घण्टा)**
कम	**कम नहीं**	
	50.05	0.00
50.05	50.04	**1xपी/5**
50.04	50.03	**2xपी/5**
50.03	50.02	**3xपी/5**
50.02	50.01	**4xपी/5**
50.01	50.00	पी
50.00	49.99	**50.00+15xपी/16**
49.99	49.98	**100.00+14xपी/16**
49.98	49.97	**150.00+13xपी/16**
49.97	49.96	**200.00+12xपी/16**
49.96	49.95	**250.00+11xपी/16**
49.95	49.94	**300.00+10xपी/16**
49.94	49.93	**350.00+9xपी/16**

49.93	49.92	**400.00+8xपी/16**
49.92	49.91	**450.00+7xपी/16**
49.91	49.90	**500.00+6xपी/16**
49.90	49.89	**550.00+5xपी/16**
49.89	49.88	**600.00+4xपी/16**
49.88	49.87	**650.00+3xपी/16**
49.87	49.86	**700.00+2xपी/16**
49.86	49.85	**750.00+1xपी/16**
49.85		800.00

जहां पी पावर एक्सचेंज के डेअहेड मार्केट क्षेत्र में पता लगाई गई पैसे प्रति किलोवाट घण्टे औसत एरिया क्लियरिंग कीमत है।

CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

AMENDMENT

New Delhi, the 20th November, 2018

No. L-1/132/2013-CERC.– In exercise of powers conferred by Section 178 of the Electricity Act, 2003 and all other powers enabling it in this behalf and after previous publication, the Central Electricity Regulatory Commission, hereby makes the following regulations, to amend the Central Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and related matters) Regulations, 2014 (hereinafter referred to as the "Principal Regulations") namely:-

3. Short Title and Comments

3.1 These regulations may be called the Central Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and related matters) (Fourth Amendment) Regulations, 2018.

3.2 These regulations shall come into force with effect from 01.01.2019 or on such other date as the Commission may appoint (through separate notification).

4. Amendment to Regulation 2 of the Principal Regulations:

2.1 A new sub-clause shall be added after sub-clause (c) of clause (1) of Regulation 2 of the Principal Regulations, as under :-

"(ca) ***"Area Clearing Price (ACP)"*** *means the price of a time block electricity contract established on the Power Exchange after considering all valid purchase and sale bids in particular area(s) after market splitting, i.e. dividing the market across constrained transmission corridor(s)."*

2.2 A new sub-clause shall be added after sub-clause (g) of clause (1) of Regulation 2 of the Principal Regulations, as under :-

"(ga) ***"Day Ahead Market (DAM)"*** *means a market where physical delivery of electricity occurs on the next day (T+1) of the date of transaction (T) and is governed by the Central Electricity Regulatory Commission (Power Market) Regulations, 2010 (as amended from time to time), the Rules and Bye-Laws of the Power Exchanges as approved by the Commission."*

2.3 Sub-clause (q) under clause (1) of Regulation (2) of the Principal Regulations shall be substituted as under :-

"(q) "Time Block" means the time block as defined in the CERC (Indian Electricity Grid Code) Regulations, 2010 as amended from time to time"

3. Amendment of Regulation 5 (Charges for Deviations) of the Principal Regulations:

3.1 The table along with the note in parenthesis below the table in clause (1) of Regulation 5 of the Principal Regulations shall be substituted as under :-

"

Average Frequency of the time block (Hz)		Charges for Deviation (Paise/kWh)
Below	**Not Below**	
	50.05	**0.0**

50.05	50.04	**Slope determined by joining the price at Not Below 50.05 Hz and identified price at 50.00 Hz, and as detailed in the note below this Regulation**
50.04	50.03	
50.03	50.02	
50.02	50.01	
50.01	50.00	**Daily (simple) average Area Clearing Price discovered in the Day Ahead Market segment of power exchange**
50.00	49.99	**Slope determined by joining the price identified at 50.00 Hz and price at below 49.85 Hz, and as detailed in the note below this Regulation**
49.99	49.98	
49.98	49.97	
49.97	49.96	
49.96	49.95	
49.95	49.94	
49.94	49.93	
49.93	49.92	
49.92	49.91	
49.91	49.90	
49.90	49.89	
49.89	49.88	
49.88	49.87	
49.87	49.86	
49.86	49.85	
49.85		**800.00**

Note:-

i. *The Deviation Settlement Mechanism (DSM) rate vector will have a dynamic slope determined by joining the identified price points at 50 Hz. (daily simple average ACP), frequency of 49.85 Hz (Rs. 8 per unit) and 50.05 Hz (zero) on a daily basis.*

ii. *The maximum ceiling limit applicable for average Daily ACP discovered in the DAM segment of Power Exchange at 50.00 Hz shall be 800 Paise/kWh.*

iii. *Charges for deviation for each 0.01 Hz step shall be equivalent to the Slope determined by joining the price at 'Not below 50.05 Hz' and 'identified price at 50.00 Hz' in the frequency range of 50.05-50.00 Hz, and to the Slope determined by joining the 'price identified at 50.00 Hz' and price at 'below 49.85 Hz' in frequency range 'below 50 Hz' to 'below 49.85 Hz'.*

iv. *The daily simple average ACP of the Power Exchange having a market share of 80% or more in energy terms on a daily basis shall be taken into consideration for linking to the DSM price vector. If no single Power Exchange is having a market share of 80% or more, the weighted average day-ahead price shall be used for linking to the DSM price.*

v. *Daily simple average Area Clearing Prices (ACP) in the day-ahead market (exclusive of any transmission charges and transmission losses) shall be used as the basis for market linked DSM price at 50 Hz.*

Provided that based on a review of the above mechanism within one year or in such time period as may be decided by the Commission, if the Commission is satisfied that the market conditions permit, the basis for market linked DSM price shall be substituted, by the time-block-wise ACP in the day ahead market or as and when the real time market is introduced, by the hourly ACP or the ACP of such periodicity as may be considered appropriate by the Commission.

vi. *In case of non-availability of daily simple average ACP due to no-trade on a given day, daily simple average ACP of the last available day shall be considered for determining the DSM charge.*

vii. *Deviation price shall be rounded off to nearest two decimal places.*

viii. *An illustration to the DSM price vector specified in table above, is provided as Annexure-I*

ix. *The National Load Despatch Centre (NLDC) shall act as the Nodal Agency to declare the daily DSM rates and shall display all relevant information on its website."*

3.2 Proviso (i) to clause (1) of Regulation 5 of the Principal Regulations shall be substituted as under :-

(i) the charges for the deviation for the generating stations whose tariff is determined by the Commission, when actual injection is higher or lower than the scheduled generation, shall not exceed the Cap Rate as per the methodology specified in clause (3) of Regulation 5 of the Principal Regulations.

3.3 Proviso (ii) to clause (1) of Regulation 5 of the Principal Regulations shall be substituted as under :-

"(ii) the charges for the deviation for the generating stations other than those covered under proviso (i) of this Regulation, irrespective of the fuel source, when actual injection is higher or lower than the scheduled generation, shall not exceed the Cap Rate of 303.04 Paise/kWh."

3.4 Sub-clause (b) of clause (2) of Regulations 5 of the Principal Regulations shall be substituted as under :-

"(b) The Charge for Deviation corresponding to grid frequency interval of 'below 50.01 Hz and not below 50.0 Hz' shall be daily average Area Clearing Price discovered in the Day-Ahead Market (DAM) segment of Power Exchange. The daily simple average ACP of the Power Exchange having a market share of 80% or more in energy terms on a daily basis shall be used for linking to the DSM price. If no single Power Exchange is having a market share of 80% or more, the weighted average daily simple average ACP shall be considered".

3.5 In sub-clause (c) of clause (2) of Regulation 5 of the Principal Regulations, the words "below 49.70 Hz" shall be substituted by the words "below 49.85 Hz".

3.6 Sub-clause (d) of clause (2) of Regulation 5 of the Principal Regulations shall be substituted as under :-

"(d) The Charge for Deviation at grid frequency 'below 49.85 Hz' shall be 800 Paise/KWh."

3.7 Clause (3) of Regulation 5 of the Principal Regulations shall be substituted as under :-

"(3) The Cap rate for the charges for deviation for the generating stations whose tariff is determined by the Commission shall be equal to its energy charges as billed for the previous month:

Provided that no retrospective revision of DSM account shall be allowed even if the energy charges are revised at a later date."

3.8 Clause (4) of Regulation 5 of the Principal Regulations shall be substituted as under :-

"(4) The linkage of deviation charges to frequency may be reviewed by the Commission, keeping in view the changing power market conditions."

3.9 In clause (5) of Regulation 5 of the Principal Regulations, the words "RLNG Rs. 8.24 / kWh sent out" shall be substituted by "*RLNG Rs.8.00 / kWh sent out*".

4. Amendment of Regulation 7 (Limits on Deviation volume and consequences of crossing limits) of the Principal Regulation:

4.1 In clause (1) of Regulation 7 of the Principal Regulations, the words "49.70 Hz and above and below 50.10 Hz" shall be substituted by the words "*49.85 Hz and above and below 50.05 Hz*".

4.2 In first proviso to clause (1) of Regulation 7 of the Principal Regulations, the words "49.70 Hz and above and below 50.10 Hz" shall be substituted by the words "*49.85 Hz and above and below 50.05 Hz*".

4.3 In second proviso to clause (1) of Regulation 7 of the Principal Regulations, the words "below 49.70 Hz" shall be substituted by the words "*below 49.85 Hz*" and the words "50.10 Hz and above" shall be substituted by the words "*50.05 Hz and above*".

4.4 A new Proviso to clause (1) of Regulation 7 of the Principal Regulations shall be added after the second proviso, as under :-

"*Provided also that from a date not earlier than one year as may be notified by the Commission, the total deviation from schedule in energy terms during a day shall not be in excess of 3% of the total schedule for the drawee entities and 1% for the generators and additional charge of 20% of the daily base DSM payable / receivable shall be applicable in case of said violation.*"

4.5 In clause (2) of Regulation 7 of the Principal Regulations, the words "49.70 Hz or above and below 50.10 Hz" shall be substituted by the words "*49.85 Hz or above and below 50.05 Hz*".

4.6 In Proviso (i) to sub-clause (b) to clause (2) of Regulation 7 of the Principal Regulations, the words "49.70 Hz or above and below 50.10 Hz" shall be substituted by the words "*49.85 Hz or above and below 50.05 Hz*".

4.7 In Proviso (iii) to sub-clause (b) of clause (2) of Regulation 7 of the Principal Regulations, the words "below 49.70 Hz" shall be substituted by the words "*below 49.85 Hz*" and the words "50.10 Hz and above" shall be substituted by the words "*50.05 Hz and above*".

4.8 In Proviso (v) to sub-clause (b) of clause (2) of Regulation 7 of the Principal Regulations, the words "49.70 Hz and above" shall be substituted by the words "*49.85 Hz and above*".

4.9 In clause (3) of Regulation 7 of the Principal Regulations, the words "49.70 Hz and above" shall be substituted by the words "*49.85 Hz and above*".

4.10 In Proviso (i) to clause (3) of Regulation 7 of the Principal Regulations, the words "49.70 Hz and above" shall be substituted by the words "*49.85 Hz and above*".

4.11 In Table-II to clause (3) of Regulation 7 of the Principal Regulations, the words "Cap Rate for Deviation of 303.04 Paise / kWh" wherever they occur, shall be substituted by the words "*Cap Rate being equivalent to the energy charges as billed for the previous month*".

4.12 In clause (4) of Regulation 7 of the Principal Regulations, the words "50.10 Hz and above" shall be substituted by the words "*50.05 Hz and above*".

4.13 In clause (6) of Regulation 7 of the Principal Regulations, the words "below 49.70 Hz in accordance with the methodology specified in clause (8) of this regulation and the same shall be equivalent to 100% of the Charge for Deviation of 824.04 Paise / kWh corresponding to the grid frequency of 'below 49.70 Hz' " shall be substituted by the words "*below 49.85 Hz in accordance with the methodology specified in clause (8) of this regulation and the same shall be equivalent to 100% of the Charge for Deviation of 800 Paise / kWh corresponding to the grid frequency of 'below 49.85 Hz'* ".

4.14 In Proviso to clause (6) of Regulation 7 of the Principal Regulations, the words "below 49.70 Hz" shall be substituted by the words "*below 49.85 Hz*" and the words "Cap Rate for Deviations of 303.04 Paise / kWh" shall be substituted by the words "*Cap Rate equivalent to the energy charges as billed for the previous month*".

4.15 In clause (7) of Regulation 7 of the Principal Regulations, the words "49.70 Hz and above" shall be substituted by the words "*49.85 Hz and above*".

4.16 In clause (8) of Regulation 7 of the Principal Regulations, the words "below 49.70 Hz" shall be substituted by the words "*below 49.85 Hz*".

4.17 In proviso to clause (8) of Regulation 7 of the Principal Regulations, the words "below 49.70 Hz" shall be substituted by the words "*below 49.85 Hz*".

4.18 In clause (9) of Regulation 7 of the Principal Regulations, the words "49.70 Hz and above" shall be substituted by the words "*49.85 Hz and above*".

4.19 Clause (10) of Regulation 7 of the Principal Regulations shall be substituted as under:

"*In the event of sustained deviation from schedule in one direction (positive or negative) by any regional entity (buyer or seller), such regional entity shall have to change sign of their deviation from schedule, at least once, after every 6 time blocks. To illustrate, if a regional entity has positive deviation from schedule from 07.30 hrs to 09.00hrs, sign of its deviation from schedule shall be changed in the 7th time block i.e. 09.00hrs to 09.15hrs from positive to negative or vice versa as the case may be:*

Provided that violation of the requirement under this clause shall attract an additional charge of 20% on the daily base DSM payable / receivable as the case may be."

4.20 A new clause shall be added after clause (11) of Regulation 7 of the Principal Regulations, as under :-

"(11a) The additional charge for violation of sign change stipulation shall be leviable for each such violation during a day.

To illustrate, the change of sign should take place at least once after every six time blocks. Accordingly, the entity, starting from time block t_1, should change the sign after time block t_6. In case, sign change does not take place immediately after time block t_6, but takes place from time block t_7 upto time block t_{12}, additional charge shall be levied equivalent to one violation. In case, sign change does not take place immediately after time block t_{12}, but takes place from time block t_{13} upto time block t_{18}, additional charge shall be levied equivalent to two violations:

Provided that in case of run of river projects without pondage, payment of additional charge for failure to adhere to sign change requirement shall apply from such date as may be notified by the Commission. Such generators shall, however, be required to follow the sign change requirement and report to POSOCO the reasons for non-adherence to the requirement"

5. Amendment of Annexure-I (Methodologies for the computation of Charges of Deviation for each regional entity for crossing the volume limits specified for the over-drawal / under-injection by Buyer / Seller [except Renewable Rich State]) of the Principal Regulations :-

5.1 In clause 1 of Annexure-I to the Principal Regulations, the words "49.70 Hz and above" shall be substituted by the words "*49.85 Hz and above*".

5.2 In Note under Illustration B of sub-clause B(iii) of clause 1 of Annexure-I to the Principal Regulations, the words "49.70 Hz and above" shall be substituted by the words "*49.85 Hz and above*".

5.3 In Note under Illustration B in sub-clause (B)(iii) of clause 1 of Annexure-I to the Principal Regulations, the words "Cap Rate for Deviations of 303.04 Paise / kWh" shall be substituted by the words "*Cap Rate being equivalent to the energy charges as billed for the previous month*".

5.4 In clause 2 of Annexure-I to the Principal Regulations, the words "below 49.70 Hz" shall be substituted by the words "*below 49.85 Hz*".

5.5 In clause 2 of Annexure-I to the Principal Regulations, the words "824.04 Paise / kWh" shall be substituted by the words "*800 Paise / kWh*".

5.6 In Note under clause 2 of Annexure-I to the Principal Regulations, the words "cap rate for deviations of 303.04 Paise / kWh" shall be substituted by the words "*Cap Rate as specified in clause 5(3) of these Regulations*".

5.7 In Note under clause 2 of Annexure-I to the Principal Regulations, the words "below 49.70 Hz" shall be substituted by the words "*below 49.85 Hz*".

6. Amendment of Annexure-I-A (Methodologies for the computation of Charges of Deviation applicable to Renewable Rich States for crossing the volume limits specified for the over-drawal/under-injection) of the Principal Regulation:

6.1 In clause 2 of Annexure-I-A to the Principal Regulations, the words "49.70 Hz and above" shall be substituted by the words "*49.85 Hz and above*".

6.2 In clause 2 of Annexure-I-A to the Principal Regulations, the words "824.04 Paise / kWh" shall be substituted by the words "*800 Paise / kWh*".

7. Amendment of Annexure-II (Methodologies for the computation of Charges of Deviation for each regional entity for crossing the volume limits specified for the over-drawal / under-injection by Buyer / Seller [except Renewable Rich State]) of the Principal Regulation:

7.1 In clause C of Annexure-II to the Principal Regulations, the words "50.10 Hz or above" shall be substituted by the words "*50.05 Hz or above*".

8. Amendment of Annexure-II-A (Methodologies for the computation of Charges of Deviation applicable to Renewable Rich States for crossing the volume limits specified for the over-drawal / under-injection) of the Principal Regulation :-

8.1 In clause C of Annexure-II-A to the Principal Regulations, the words "50.10 Hz or above" shall be substituted by the words "*50.05 Hz or above*".

SANOJ KUMAR JHA, Secy.

[ADVT. III/4/Exty./364/18]

Note : The Central Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and Related Matters) Regulations, 2014 were published in Part III, Section 4, No. 06 of the Gazette of India (Extraordinary) dated 07.01.2014 and amended vide,

(a) Corrigendum published in Part III, Section 4, No. 57 of the Gazette of India (Extraordinary) dated 17.02.2014

(b) First Amendment Regulations, 2014 published in Part III, Section 4, No. 381 of the Gazette of India (Extraordinary) dated 31.12.2014

(c) Second Amendment Regulations, 2015 published in Part III, Section 4, No. 272 of the Gazette of India (Extraordinary) dated 10.08.2015

(d) Third Amendment Regulations, 2016 published in Part III, Section 4, No. 201 of the Gazette of India (Extraordinary) dated 16.05.2016

Annexure-I

Illustration to the DSM Price Vector specified in Table under Clause 3.1

Average Frequency of the time block (Hz)		Charges for Deviation (Paise/kWh)
Below	Not Below	
	50.05	0.00
50.05	50.04	**1xP/5**
50.04	50.03	**2xP/5**
50.03	50.02	**3xP/5**
50.02	50.01	**4xP/5**
50.01	50.00	**P**
50.00	49.99	**50.00+15xP/16**
49.99	49.98	**100.00+14xP/16**

49.98	49.97	**150.00+13xP/16**
49.97	49.96	**200.00+12xP/16**
49.96	49.95	**250.00+11xP/16**
49.95	49.94	**300.00+10xP/16**
49.94	49.93	**350.00+9xP/16**
49.93	49.92	**400.00+8xP/16**
49.92	49.91	**450.00+7xP/16**
49.91	49.90	**500.00+6xP/16**
49.90	49.89	**550.00+5xP/16**
49.89	49.88	**600.00+4xP/16**
49.88	49.87	**650.00+3xP/16**
49.87	49.86	**700.00+2xP/16**
49.86	49.85	**750.00+1xP/16**
49.85		800.00

Where P is the Daily average Area Clearing Price in paisa per kwh discovered in the Day Ahead Market segment of power exchange.

Uploaded by Dte. of Printing at Government of India Press, Ring Road, Mayapuri, New Delhi-110064
and Published by the Controller of Publications, Delhi-110054.

ALOK KUMAR Digitally signed by ALOK KUMAR Date: 2018.11.28 11:35:11 +05'30'