



भारत का राजपत्र The Gazette of India

असाधारण

EXTRAORDINARY

भाग III-खण्ड 4

PART III-Section 4

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 90]

नई दिल्ली, बुधस्पातिवार, अप्रैल 19, 2007/चैत्र 29, 1929

No. 90]

NEW DELHI, THURSDAY, APRIL 19, 2007/CHAITRA 29, 1929

केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण

अधिसूचना

नई दिल्ली, 10 अप्रैल, 2007

फा. सं. के.वि.प्रा./योजना/भा.पू./9/40/07.-चूँकि विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 का 36) की धारा 177 की उप-धारा (3) के साथ पठित विद्युत (पूर्ववर्ती प्रकाशन के लिए क्रियाविधि) नियमावली, 2005 की आवश्यकता के अनुरूप केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सांख्यिकी, विवरणी एवं सूचनाओं की प्रस्तुति) विनियम, 2006 के प्रारूप का प्रकाशन किया गया था;

अतः अब विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 177 के साथ पठित धारा 74 और धारा 73 के खण्ड (i) द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण निम्नलिखित विनियम बनाता है, नामतः :-

केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सांख्यिकी, विवरणी एवं सूचनाओं की प्रस्तुति) विनियम, 2007

1. संक्षिप्त शीर्षक एवं प्रारंभ - (1) इन विनियमों को केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सांख्यिकी, विवरणी एवं सूचनाओं की प्रस्तुति) विनियम, 2007 कहा जा सकेगा।
(2) ये विनियम सरकारी राजपत्र में अपने प्रकाशन की तारीख से लागू होंगे।
2. परिभाषाएँ - इन विनियमों में जब तक अन्यथा प्रसंग वांछित न हो:-
(1) "अधिनियम" का अर्थ विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 का 36) है;
(2) "वोल्टेज" का अर्थ किन्हीं दो कंडक्टरों या कंडक्टर अथवा अर्थ के किन्हीं दो भागों के बीच किसी उपयुक्त वोल्टमीटर से मापे गए विद्युत शक्तता के अंतर से है और जिसे कहा जाता है-
(क) "उच्च वोल्टेज" जहाँ सामान्य दशाओं में वोल्टेज 650 वोल्ट से अधिक किन्तु 33000 वोल्ट से अधिक नहीं होता; और
(ख) "अति उच्च वोल्टेज" जहाँ सामान्य दशाओं में वोल्टेज 33000 वोल्ट से अधिक होता है;
(3) अन्य सभी शब्द एवं अभिव्यक्तियाँ जो प्रयुक्त हैं किन्तु इन विनियमों में परिभाषित नहीं हैं लेकिन अधिनियम में परिभाषित हैं, उनका वही अर्थ होगा जो अधिनियम में उन्हें क्रमशः दिया गया है।

3. विनियमों का लागू होना :- ये विनियम सभी लाइसेंसियों, उत्पादक कंपनियों, अपने उपयोग के लिए विद्युत उत्पादन करने वाले व्यक्ति(यों) एवं विद्युत उत्पादन, उसके पारेषण, वितरण, व्यापार एवं उपयोग में संलग्न व्यक्ति(यों) पर लागू होंगे।

4. सांख्यिकी, विवरणी एवं सूचनाओं के स्रोत:- सभी लाइसेंसी, उत्पादक कंपनियाँ एवं व्यक्ति जिनका नीचे उल्लेख किया गया है, लेकिन जो यहीं तक सीमित नहीं हैं, वे प्राधिकरण को ऐसी सांख्यिकी, विवरणी और विद्युत उत्पादन, पारेषण, वितरण, व्यापार और उपयोग से संबंधित सूचनाएँ ऐसे समय पर तथा ऐसे स्वरूप और तरीके से प्रस्तुत करेंगे जो इन विनियमों के अंतर्गत विनिर्दिष्ट हैं-

(1) लाइसेंसी :

- (i) पारेषण लाइसेंसी;
- (ii) वितरण लाइसेंसी;
- (iii) व्यापारिक लाइसेंसी;
- (iv) केन्द्रीय पारेषण यूटीलिटी;
- (v) राज्य पारेषण यूटीलिटीज;
- (vi) समुचित सरकारें जो विद्युत के पारेषण, वितरण या व्यापार के लिए जिम्मेदार हैं;
- (vii) दामोदर घाटी निगम अधिनियम, 1948 (1948 का 14) की धारा 3 की उपधारा (1) के तहत स्थापित दामोदर घाटी निगम;
- (viii) निरस्त कानूनों या अनुसूची में विनिर्दिष्ट किसी अधिनियम के उपबंधों के अंतर्गत विद्युत के पारेषण या आपूर्ति में संलग्न कोई व्यक्ति;
- (ix) कोई भी व्यक्ति जो राज्य सरकार द्वारा यथा-अधिसूचित ग्रामीण क्षेत्र में विद्युत उत्पादन और वितरण का इरादा करता है;
- (x) राज्य विद्युत बोर्ड;
- (xi) कंटेंटमेंट बोर्डों सहित स्थानीय प्राधिकरण;
- (xii) मानद लाइसेंसी एवं लाइसेंस से छूट प्राप्त सत्ता;
- (xiii) भाखड़ा ब्यास प्रबंधन बोर्ड।

(2) उत्पादक कंपनियाँ :

- (i) समुचित सरकारों द्वारा स्थापित उत्पादक कंपनियाँ;
- (ii) स्वतंत्र विद्युत उत्पादक;
- (iii) विद्युत उत्पादन के लिए जिम्मेदार समुचित सरकारें;
- (iv) भाखड़ा ब्यास प्रबंधन बोर्ड;
- (v) निरस्त कानूनों या अनुसूची में विनिर्दिष्ट किसी अधिनियम के उपबंधों के अंतर्गत विद्युत उत्पादन के व्यापार में संलग्न कोई व्यक्ति;

(vi) दामोदर घाटी निगम।

(3) अपने उपयोग के लिए विद्युत उत्पादन में संलग्न व्यक्ति :

- (i) सभी कैप्टिव विद्युत उत्पादक;
- (ii) सहकारी समिति, व्यक्तियों की समिति, व्यक्तियों के निकाय सहित कोई भी अन्य व्यक्ति जो अपने उपयोग के लिए विद्युत उत्पादन में संलग्न हो।

(4) अन्य संगठन :

- (i) राष्ट्रीय भार प्रेषण केन्द्र;
- (ii) क्षेत्रीय भार प्रेषण केन्द्र (ट्रों);
- (iii) राज्य भार प्रेषण केन्द्र (ट्रों);
- (iv) क्षेत्रीय विद्युत समिति (यों);
- (v) विद्युत के उच्च वोल्टेज/अतिरिक्त उच्च वोल्टेज के उपभोक्ता।

5. सांख्यिकी, विवरणियाँ या सूचनाएँ प्रस्तुत करने के लिए प्रारूप:- संगठन सांख्यिकी, विवरणियाँ एवं सूचनाओं को इन विनियमों में संलग्न प्रारूप के अनुसार प्रस्तुत करेंगे और प्रारूपों की सूची अनुबंध-1 के अनुसार है जिसका शीर्षक है "प्रारूपों की सूची, आवृत्ति(यों) और निर्धारित तिथि(यों)"। ये प्रारूप केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण की वेबसाइट से भी प्राप्त किए जा सकते हैं। इन प्रारूपों को जब और जहाँ आवश्यक हो सांख्यिकी, विवरणियों या सूचनाओं के स्रोतों को मेल या मीडिया से भेजा जा सकता है।

6. सांख्यिकी, विवरणियाँ या सूचनाएँ प्रस्तुत करने के लिए समय अनुसूची सांख्यिकी, विवरणियाँ या सूचनाएँ प्रस्तुत करने की समय अनुसूची या लक्ष्य प्राधिकरण द्वारा अपने प्रारूपों पर यथा-विनिर्दिष्ट अनुसार होगी। समय अनुसूची की प्रारूपवार एक समेकित सूची अनुबंध-1 पर दी गई है जिसका शीर्षक है "प्रारूपों, आवृत्ति(यों) और निर्धारित तिथि(यों) की सूची"।

7. सांख्यिकी, विवरणियों या सूचनाओं की प्रस्तुति की आवृत्ति:- प्रस्तुति की आवृत्ति यथा-दैनिक, साप्ताहिक, मासिक, त्रैमासिक या वार्षिक इस प्राधिकरण द्वारा अपने निर्धारित प्रारूपों पर यथा-निर्धारित के अनुसार होगा। प्रस्तुतियों की आवृत्ति की प्रारूपवार एक समेकित सूची अनुबंध-1 पर दी गई है जिसका शीर्षक है "प्रारूपों, आवृत्ति(यों) और निर्धारित तिथि(यों) की सूची"।

8. सांख्यिकी, विवरणियों या सूचनाओं को प्रस्तुत करने का तरीका:- (1) प्राधिकरण को सांख्यिकी, विवरणियाँ या सूचनाएँ निर्धारित प्रारूप में अधिमानतः इलेक्ट्रानिक रूप में या डाक या कुरियर अथवा फ़ैक्स द्वारा प्रस्तुत की जाएंगी।

- (2) संगठन प्राधिकरण को संपूर्ण एवं परिशुद्ध सांख्यिकी, विवरणी और सूचनाएँ उपलब्ध करायेंगे।
- (3) संगठनों द्वारा उपलब्ध कराये गये अनंतिम आंकड़ों को प्राधिकरण द्वारा संसूचित अवधि के भीतर अंतिम रूप देकर प्राधिकरण को प्रस्तुत किया जाए।

9. प्रारूपों, समय अनुसूची, आवधिकता या प्रस्तुति के तरीके में अधिजोड़ और विलोपन—(1) प्राधिकरण विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 73 के खंड (i) के अनुरूप अपने कार्यों के निष्पादन के लिए, जब और जहाँ आवश्यक हो, प्रारूप(पों) समय अनुसूची(यों), आवृत्ति(यों) या आंकड़े प्रस्तुत करने के तरीकों को संशोधित कर सकता है अथवा प्रारूप(पों) में अधिजोड़ अथवा विलोपन कर सकता है।

(2) प्राधिकरण प्रारूप(पों), समय अनुसूची(यों), आवृत्ति(यों), आंकड़े प्रस्तुत करने के तरीकों या प्राधिकरण द्वारा विनियम-5 में निर्धारित प्रारूप(पों) में अधिजोड़ या विलोपन करने से पहले इससे प्रभावित होने वाले व्यक्तियों के सूचनार्थ प्रारूपों में परिवर्तन के प्रारूप केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण की वेबसाइट पर डालेगा। इस आशय की एक सूचना व्यापक प्रसार वाले दैनिक समाचार पत्रों में प्रकाशित की जाएगी जिसमें सूचना अवधि समाप्त होने की तारीख विनिर्दिष्ट की जाएगी जो 30 दिन से कम नहीं होगी, जिस पर अथवा जिसके पश्चात प्राधिकरण प्रस्तावित परिवर्तनों पर विचार करेगा। प्रारूप(पों) में प्रस्तावित अधिजोड़ या विलोपन अथवा परिवर्तन के संबंध में किसी व्यक्ति से इस प्रकार विनिर्दिष्ट अवधि से पूर्व प्राप्त आपत्तियों या सुझावों पर प्राधिकरण विचार करेगा। संशोधन(नों)/परिवर्तन(नों) और उपर्युक्त क्रियाविधियों को पूरा करने के बाद, प्राधिकरण द्वारा प्रारूप(पों) को अधिसूचित किया जाएगा।

10. अभिलेखों या प्रलेखों तक पहुँच का अधिकार— प्राधिकरण या उसके द्वारा लिखित रूप से प्राधिकृत किसी व्यक्ति को उसकी ओर से इन विनियमों के अंतर्गत किसी सांख्यिकी को एकत्रित करने के उद्देश्य से किसी ऐसे व्यक्ति के अधिकार वाले किन्हीं अभिलेख अथवा प्रलेख तक पहुँचने का अधिकार होगा, जिसे इन विनियमों के अंतर्गत कोई सूचना या विवरण प्रस्तुत करना वांछित है और वह किसी प्रांगण में किसी भी तर्कसंगत समय में प्रवेश कर सकता है जहाँ उसे विश्वास है कि ऐसे अभिलेख या प्रलेख उपलब्ध हो सकते हैं और वह संगत अभिलेखों या प्रलेखों का निरीक्षण कर सकता है या उनकी प्रतिलिपियाँ ले सकता है अथवा इन विनियमों के अंतर्गत वांछित सूचनाएँ प्रस्तुत की जाने वाली सूचनाएँ प्राप्त करने के लिए आवश्यक प्रश्न पूछ सकता है।

11. सूचनाओं एवं विवरणियों के प्रकाशन पर प्रतिबंध—(1) इन विनियमों के उद्देश्य से दी गई किसी औद्योगिक या वाणिज्यिक संस्था से संबंधित कोई सूचना,

कोई वैयक्तिक विवरणी या उसके किसी भाग का उस औद्योगिक या वाणिज्यिक संस्था के तत्कालीन स्वामी की लिखित पूर्वानुमति के बिना, जिसकी वाणिज्यिक या तकनीकी गोपनीयता को यह सूचना प्रकट करती है, ऐसे तरीके से प्रकाशित नहीं की जा सकती जो किन्हीं विवरणों को इस योग्य बना दे कि उसे संस्था विशेष से संदर्भित के रूप में पहचाना जा सके।

(2) इन विनियमों के उद्देश्य के सिवाय, किसी भी व्यक्ति को जो इन विनियमों के अधीन सांख्यिकियों के संग्रहण में संलग्न नहीं है, उसे उप धारा (1) में संदर्भित किसी सूचना या व्यक्तिगत विवरणी को देखने की अनुमति नहीं दी जाएगी।

12. अनुपालन न किया जाना और दण्ड—(1) यदि कोई व्यक्ति—

(क) जिसे कोई सूचना या विवरण प्रस्तुत करना अपेक्षित है—

- इन विनियमों के अंतर्गत यथा-अपेक्षित सूचनाओं या विवरणों को जानबूझकर या बिना वैध कारण के देने से मना करता है अथवा नजरअंदाज करता है, या
- जानबूझकर ऐसी सूचनाएँ या विवरण प्रस्तुत करता है या कराता है जो वह जानता है कि गलत है, या
- इन विनियमों के अंतर्गत प्रस्तुत की जाने वाली कोई सूचना प्राप्त करने हेतु आवश्यक किसी प्रश्न का उत्तर देने से मना करता है या जानबूझकर गलत उत्तर देता है,

या

(ख) इन विनियमों द्वारा प्रदत्त संगत अभिलेखों या प्रलेखों तक पहुँच के अधिकार या प्रवेश के अधिकार में बाधा डालता है,

तो वह इस अधिनियम की धारा 142 और 146 के संगत प्रावधानों को आकृष्ट करेगा।

(2) इन विनियमों के अंतर्गत किसी अपराध के लिए प्राधिकरण द्वारा अथवा उसके अनुमोदन को छोड़कर कोई कार्यवाही नहीं की जाएगी।

विजय कुमार मिश्रा, सचिव

[विज्ञापन III/IV/186बी/2007/असा.]

अनुबन्ध-I

प्रारूपों, आवृत्ति (यों) एवं लक्ष्य तिथि (यों) की सूची

प्रारूप का शीर्षक	डाटा फर्निशिंग की आवृत्ति	प्रारूप संख्या	लक्ष्य तिथि (तक)
विद्युत का उत्पादन	वार्षिक	1	30 जून
विद्युत का पारेषण	वार्षिक	2	30 जून
विद्युत का वितरण	वार्षिक	3	30 जून
विद्युत का व्यापार	वार्षिक	4	30 जून
सकल विद्युत ऊर्जा की वास्तविक बिक्री और खरीद के ब्यौरे	वार्षिक	5	30 जून
प्रतिष्ठापित विद्युत उत्पादन क्षमता	वार्षिक	6	30 जून
विद्युत उत्पादन क्षमता अभिवृद्धि के ब्यौरे	वार्षिक	7	30 जून
विद्युत उत्पादक सेवानिवृत्त सेटों के ब्यौरे	वार्षिक	8	30 जून
विद्युत उत्पादक सेटों के डीरेशन के ब्यौरे	वार्षिक	9	30 जून
ईंधन खपत के ब्यौरे	वार्षिक	10	30 जून
31.03.20..... तक विद्युत केन्द्रों और विभिन्न उप-केन्द्रों पर सेवारत स्टेप-अप ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे	वार्षिक	11	30 जून
31.03.20..... तक सेवारत स्टेप-डाउन ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे	वार्षिक	12	30 जून
31.03.20..... तक सेवारत वितरण ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे	वार्षिक	13	30 जून
31.03.20..... तक पारेषण एवं वितरण लाइनों के ब्यौरे	वार्षिक	14	30 जून
विद्युत उपभोक्ता, संयोजित भार और खपत के ब्यौरे	वार्षिक	15	30 जून
मानवशक्ति के ब्यौरे	वार्षिक	16	30 जून
विद्युत क्षेत्र में प्रशिक्षण सुविधाओं/प्रशिक्षण क्षमता (वर्ष के मेन-डेज)	वार्षिक	17	30 जून
विद्युत की चोरी के ब्यौरे	वार्षिक	18	30 जून
विद्युत दुर्घटनाओं संबंधी सांख्यिकी	वार्षिक	19	30 जून
विद्युत दुर्घटनाओं के कारण	वार्षिक	20	30 जून
1 मे.वा. अथवा अधिक की विद्युत मांग वाले एचवी/ईएचवी उद्योग के वार्षिक आंकड़े	वार्षिक	21	30 जून
ताप विद्युत केन्द्रों तथा न्यूक्लीयर विद्युत केन्द्रों के दैनिक प्रचालनात्मक आंकड़े	दैनिक	22	10.30 बजे तक

प्रारूप का शीर्षक	डाटा फर्निशिंग की आवृत्ति	प्रारूप संख्या	लक्ष्य तिथि (तक)
जल विद्युत केन्द्रों के दैनिक प्रचालनात्मक आंकड़े	दैनिक	23	10.30 बजे तक
ताप विद्युत केन्द्रों तथा न्यूक्लीयर विद्युत केन्द्रों के मासिक प्रचालनात्मक आंकड़े	मासिक	24	7वें दिन
जल विद्युत केन्द्रों के मासिक प्रचालनात्मक आंकड़े	मासिक	25	7वें दिन
वर्ष 20... 20..... के लिए विद्युत उत्पादन के वार्षिक लक्ष्यों के निर्धारण के आंकड़े	वार्षिक	26	30 नवंबर
क्षेत्रीय विद्युत आपूर्ति स्थिति (दैनिक प्रचालनात्मक रिपोर्ट)	दैनिक	27	9.00 बजे तक
अनन्तिम विद्युत आपूर्ति स्थिति	मासिक	28	5वें दिन
संशोधित विद्युत आपूर्ति स्थिति	मासिक	29	18 वें दिन
कोयला, गैस और अनावश्यक तरल प्रज्ज्वलित क्षमता की कमी के कारण उत्पादन की हानि से संबंधित दैनिक आंकड़े	दैनिक	30	9 बजे तक
कोयला, गैस और अनावश्यक तरल प्रज्ज्वलित क्षमता की कमी के कारण उत्पादन की हानि से संबंधित मासिक आंकड़े तथा प्रणाली व्यावधानों के कारण बैकिंग डाउन	मासिक	31	10वें दिन
भार उत्पादन संतुलन रिपोर्ट के लिए आंकड़े (एलजीबीआर)	वार्षिक	32	फर. अंत तक
असूचीबद्ध विनिमय स्थिति	मासिक	33	10वें दिन
ट्रेडिंग कंपनी द्वारा व्यापार की गई विद्युत के ब्यौरे	मासिक	34	10वें दिन
कैपेसिटर अधिष्ठापन कार्यक्रम की प्रगति	मासिक	35	20वें दिन
दैनिक कोयला रिपोर्ट	दैनिक	36	3.00 बजे तक
कोयला रिपोर्ट	मासिक	37	15वें दिन
ईंधन कमी के कारण उत्पादन हानि	मासिक	38	7वें दिन
मासिक औसत राख प्रतिशत की रिपोर्ट	मासिक	39	7वें दिन
प्राप्त कोयले में तिमाही/वार्षिक औसत राख प्रतिशत की रिपोर्ट	तिमाही	40	30 जून
ताप विद्युत केन्द्रों के लिए लघु अवधि के लिए प्रस्तावित कोयला आबंटन	तिमाही	41	तिमाही के अंत के के बाद 30वें दिन

प्रारूप का शीर्षक	डाटा फर्निशिंग की आवृत्ति	प्रारूप संख्या	लक्ष्य तिथि (तक)
कोयला/लिग्नाइट आधारित अथवा संयुक्त साइकल गैस टर्बाइन (सीसीजीटी) विद्युत केन्द्रों द्वारा मासिक व्यस्ततम घंटों के उत्पादन आंकड़े	मासिक	61	7वें दिन
वित्तीय अध्ययन के लिए उत्पादन कंपनी आंकड़े	वार्षिक	62	30 जून
वित्तीय अध्ययन के लिए पारेषण कंपनी आंकड़े	वार्षिक	63	30 जून
वित्तीय अध्ययन के लिए विद्युत वितरण कंपनी आंकड़े	वार्षिक	64	30 जून
राख उत्पादन और उपयोग के मासिक उद्घरण	मासिक	65	20वें दिन

प्रारूप का शीर्षक	डाटा फर्निशिंग की आवृत्ति	प्रारूप संख्या	लक्ष्य तिथि (तक)
गैस आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति आंकड़े	मासिक	42	तिमाही आरंभ होने के 40 दिन पूर्व
तरल ईंधन आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति आंकड़े	मासिक	43	15वें दिन
डी.जी. विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति आंकड़े	मासिक	44	15वें दिन
ईंधन तेल आंकड़ा	मासिक	45	15वें दिन
ग्राम विद्युतीकरण और सिंचाई पम्प सैटों के ऊर्जायन की प्रगति की स्थिति	मासिक	46	15वें दिन
ग्राम विद्युतीकरण और पम्प सैटों के ऊर्जायन की प्रगति की स्थिति के जिलावार विवरण	मासिक	47	तीसरे दिन
बसे हुए गांवों के विद्युतीकरण की जिलावार मासिक प्रगति	मासिक	48	तीसरे दिन
सिंचाई पम्प सैटों के ऊर्जायन की जिलावार मासिक प्रगति	मासिक	49	तीसरे दिन
विभिन्न जनसंख्या श्रेणियों में विद्युतीकृत गांवों और तक शामिल जनसंख्या	मासिक	50	तीसरे दिन
माह वर्ष के लिए मिटरिंग की स्थिति	मासिक	51	तीसरे दिन
माह वर्ष में वितरण और विद्युत ट्रांसफार्मरों की विफलता के बारे में	मासिक	52	तीसरे दिन
माह वर्ष के लिए ग्राहक स्तर पर विश्वसनीयता सूची	मासिक	53	तीसरे दिन
माह वर्ष के लिए विश्वसनीयता सूची (11 के.वी.फीडर्स)	मासिक	54	तीसरे दिन
वित्तीय वर्ष के लिए विद्युत वितरण का वित्तीय कारोबार	वार्षिक	55	30 अप्रैल
वित्तीय वर्ष के लिए औसत तकनीकी और वाणिज्यिक हानियाँ	वार्षिक	56	30 अप्रैल
..... माह, 20..... के लिए जीवाश्म ईंधन आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के ईंधन आंकड़े	मासिक	57	20वें दिन
माह वर्ष के लिए कोयला/लिग्नाइट आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के ऊष्मा दर आंकड़े	मासिक	58	20वें दिन
माह वर्ष के लिए कम्बाइंड साइकल गैस टर्बाइन विद्युत केन्द्रों के ऊष्मा दर आंकड़े	मासिक	59	20वें दिन
ताप विद्युत संयंत्रों के मासिक पर्यावरणीय आंकड़े	मासिक	60	20वें दिन

अनुबन्ध-II

प्रारूप की विशिष्ट प्रयोज्यता का विवरण

प्रारूप का शीर्षक	फार्म - जिस सं. पर है	जैनको	द्रासको	डिस्काम	व्यापारी	रा. वि. बो./ लाइसेंसधारी/ विद्युत विभाग	आरएलडीसी	एसएलडीसी	आरपीसी	सीपीसी/ उद्योग
विद्युत का उत्पादन	1	हाँ				हाँ				
विद्युत का प्रसारण	2		हाँ			हाँ				
विद्युत का वितरण	3			हाँ		हाँ				
विद्युत का व्यापार	4				हाँ	हाँ				
सकल विद्युत ऊर्जा की वास्तविक बिक्री और खरीद के ब्यौरे	5	हाँ		हाँ		हाँ				
प्रतिस्थापित विद्युत उत्पादन क्षमता	6	हाँ				हाँ				
विद्युत उत्पादन क्षमता अभिवृद्धि के ब्यौरे	7	हाँ				हाँ				
विद्युत उत्पादक सेवानिवृत्त सेटों के ब्यौरे	8	हाँ				हाँ				
विद्युत उत्पादक सेटों के डीरिशन के ब्यौरे	9	हाँ				हाँ				
ईंधन खपत के ब्यौरे	10	हाँ				हाँ				
31.03.20..... तक विद्युत केन्द्रों और विभिन्न उप-केन्द्रों पर सेवारत स्टेप-अप ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे	11	हाँ	हाँ	हाँ		हाँ				
31.03.20..... तक सेवारत स्टेप-डाउन ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे	12	हाँ	हाँ	हाँ		हाँ				
31.03.20..... तक सेवारत वितरण ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे	13	हाँ	हाँ	हाँ		हाँ				
31.03.20..... तक प्रसारण एवं वितरण लाइनों के ब्यौरे	14	हाँ	हाँ	हाँ		हाँ				
विद्युत उपभोक्ता, संयोजित भार और खपत के ब्यौरे	15			हाँ		हाँ				
मानवशक्ति के ब्यौरे	16	हाँ	हाँ	हाँ		हाँ				
विद्युत क्षेत्र में प्रशिक्षण सुविधाओं/प्रशिक्षण क्षमता (वर्ष के मेन-डेज)	17	हाँ	हाँ	हाँ		हाँ				
विद्युत की चोरी के ब्यौरे	18	हाँ	हाँ	हाँ		हाँ				
विद्युत दुर्घटनाओं संबंधी सांख्यिकी	19	हाँ	हाँ	हाँ		हाँ	हाँ			
विद्युत दुर्घटनाओं के कारण	20	हाँ	हाँ	हाँ		हाँ	हाँ			
विद्युत दुर्घटनाओं के कारण	21	हाँ	हाँ	हाँ		हाँ	हाँ			हाँ
1 में वा. अथवा अधिक की विद्युत नंग वाले एचवी/ईएचवी उद्योग के वार्षिक आंकड़े										
ताप विद्युत केन्द्रों तथा न्यूक्लीयर विद्युत केन्द्रों के दैनिक प्रचालनात्मक आंकड़े	22	हाँ				हाँ		हाँ		

प्रारूप का शीर्षक	फार्म - जिस सं. पर है	जैनको	द्रासको	डिस्काम	व्यापारी	रा. वि. बो./ लाइसेंसधारी/ विद्युत विभाग	आरएलडीसी	एसएलडीसी	आरपीसी	सीपीसी/ उद्योग
जल विद्युत केन्द्रों के दैनिक प्रचालनात्मक आंकड़े	23	हाँ				हाँ	हाँ			
ताप विद्युत केन्द्रों तथा न्यूक्लीयर विद्युत केन्द्रों के मासिक प्रचालनात्मक आंकड़े	24	हाँ				हाँ	हाँ			
जल विद्युत केन्द्रों के मासिक प्रचालनात्मक आंकड़े	25	हाँ				हाँ	हाँ			
वर्ष 20... 20..... के लिए विद्युत उत्पादन के वार्षिक लक्ष्यों के निर्धारण के आंकड़े	26	हाँ				हाँ	हाँ		हाँ	
क्षेत्रीय विद्युत आपूर्ति स्थिति (दैनिक प्रचालनात्मक रिपोर्ट)	27						हाँ		हाँ	
अनन्तिम विद्युत आपूर्ति स्थिति	28						हाँ		हाँ	
संशोधित विद्युत आपूर्ति स्थिति	29						हाँ		हाँ	
कोयला, गैस और अनावश्यक तरल प्रज्वलित क्षमता की कमी के कारण उत्पादन की हानि से संबंधित दैनिक आंकड़े	30	हाँ				हाँ	हाँ			
कोयला, गैस और अनावश्यक तरल प्रज्वलित क्षमता की कमी के कारण उत्पादन की हानि से संबंधित मासिक आंकड़े तथा प्रणाली व्यावहारिकों के कारण बेकिंग डाउन	31	हाँ				हाँ				
भार उत्पादन संतुलन रिपोर्ट के लिए आंकड़े (एलजीबीआर)	32	हाँ		हाँ		हाँ	हाँ		हाँ	
अपूर्तिबद्ध विनिमय स्थिति	33									
ट्रेडिंग कंपनी द्वारा व्यापार की गई विद्युत के ब्यौरे	34				हाँ					
कंप्यूटर अधिष्ठापन कार्यक्रम की प्रगति	35					हाँ				
दैनिक कोयला रिपोर्ट	36	हाँ				हाँ				
कोयला रिपोर्ट	37	हाँ				हाँ				
ईंधन कमी के कारण उत्पादन हानि	38	हाँ				हाँ				
मासिक औसत राख प्रतिशत की रिपोर्ट	39	हाँ				हाँ				
प्राप्त कोयले में तिमाही/वार्षिक औसत राख प्रतिशत की रिपोर्ट	40	हाँ				हाँ				
ताप विद्युत केन्द्रों के लिए लघु अवधि के लिए प्रस्तावित कोयला आवंटन	41	हाँ				हाँ				

प्रारूप का शीर्षक	फार्म - जिस सं. पर है	जैनको	ट्रांसको	डिस्काम	व्यापारी	रा.वि.बो./ लाइसेंसधारी/ विद्युत विभाग	आएलडीसी	एसएलडीसी	आरपीसी	सीपीसी/ उद्योग
गैस आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति आंकड़े	42	हैं				हैं				
तल ईंधन आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति आंकड़े	43	हैं				हैं				
डी.जी. विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति आंकड़े	44	हैं				हैं				
ईंधन तेल आंकड़ा	45	हैं				हैं				
ग्राम विद्युतीकरण और सिंचाई पम्प सेटों के ऊर्जायन की प्रगति की स्थिति	46			हैं		हैं				
ग्राम विद्युतीकरण और पम्प सेटों के ऊर्जायन की प्रगति की स्थिति के जिलावार विवरण	47			हैं		हैं				
बसे हुए गांवों के विद्युतीकरण की जिलावार मासिक प्रगति	48			हैं		हैं			हैं	
सिंचाई पम्प सेटों के ऊर्जायन की जिलावार मासिक प्रगति	49			हैं		हैं				
विभिन्न जनसंख्या श्रेणियों में विद्युतीकृत गांवों और तक शामिल जनसंख्या	50			हैं		हैं				
माह वर्ष के लिए निर्वहण की स्थिति	51			हैं		हैं				
माह वर्ष में वितरण और विद्युत ट्रांसफार्मर्स की विफलता के बारे में	52			हैं		हैं				
माह वर्ष के लिए ग्राहक स्तर पर विश्वसनीयता सूची	53			हैं		हैं				
माह वर्ष के लिए विश्वसनीयता सूची (11 के.टी.पीडि.सी.)	54			हैं		हैं				
वित्तीय वर्ष के लिए विद्युत वितरण का वित्तीय कारोबार	55			हैं		हैं				
वित्तीय वर्ष के लिए औसत तकनीकी और वाणिज्यिक हानियाँ	56			हैं		हैं				
..... माह 20..... के लिए जीवाश्म ईंधन आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के ईंधन आंकड़े	57	हैं				हैं				
माह वर्ष के लिए कोयला/लिग्नाइट आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के ऊष्मा दर आंकड़े	58	हैं				हैं				
माह वर्ष के लिए कम्पाइंड साइकल गैस टर्बाइन विद्युत केन्द्रों के ऊष्मा दर आंकड़े	59	हैं				हैं				
ताप विद्युत संयंत्रों के मासिक पर्यावरणीय आंकड़े	60	हैं				हैं				

प्रारूप का शीर्षक	फार्म - जिस सं. पर है	जैनको	ट्रांसको	डिस्काम	व्यापारी	रा.वि.बो./ लाइसेंसधारी/ विद्युत विभाग	आएलडीसी	एसएलडीसी	आरपीसी	सीपीसी/ उद्योग
कोयला/लिग्नाइट आधारित अथवा संयुक्त साइकल गैस टर्बाइन (सीपीजीटी) विद्युत केन्द्रों द्वारा मासिक व्यस्ततम घंटों के उत्पादन आंकड़े	61	हैं				हैं				
वित्तीय अध्ययन के लिए उत्पादन कंपनी आंकड़े	62	हैं				हैं				
वित्तीय अध्ययन के लिए परेषण कंपनी आंकड़े	63		हैं			हैं				
वित्तीय अध्ययन के लिए विद्युत वितरण कंपनी आंकड़े	64			हैं		हैं				
राज्य उत्पादन और उपयोग के मासिक उद्वरण	65	हैं				हैं				

टिप्पणी: यदि किसी प्रारूप की कुछेक मदें किसी संगठन पर लागू नहीं हैं तो उपयुक्त स्थान पर "लागू नहीं" अंकित किया जाए।

हैं व जी.हैं, लागू है।

प्रारूप-1
आवधिकता- वार्षिक
20.....20.... के आंकड़े
प्रस्तुति 30 जून तक

विद्युत का उत्पादन

यूटिलिटी का नाम और पता

क्र.सं.	विद्युत केन्द्र का नाम	प्राइम मूवर का प्रकार*	वर्ष के अंत में विद्युत केन्द्र की प्रतिष्ठापित क्षमता			मि.कि.वा.घं. में सकल विद्युत उत्पादन	यूनिट और केन्द्र आयिजलरीज में विद्युत खपत मि.कि.वा.घं. में
			यूनिटों की सं०	यूनिट का आकार मेगावाट में	केन्द्र की क्षमता मेगावाट में		
(क)	यूटिलिटी द्वारा धारित						
1	केन्द्र-1						
2	केन्द्र-2						
3	केन्द्र-3						
4	केन्द्र-4						
(ख)	यूटिलिटी द्वारा संयुक्त रूप से धारित (उसके विद्युत शेयर के संबंध में)						
1	केन्द्र-1						
2	केन्द्र-2						

*जल विद्युत टरबाइन, भाप टरबाइन (कोयला), भाप टरबाइन (लिग्नाइट), भाप टरबाइन (विविध ईंधन), गैस टरबाइन,
डीजल इंजन, पवन टरबाइन आदि

प्रारूप-2
आवधिकता- वार्षिक
20-----20----- के आंकड़े
प्रस्तुति 30 जून तक

विद्युत का पारेषण

राज्य पारेषण यूटिलिटी/एसईवी/ईडी का नाम व पता -

(आंकड़े मि.कि.वा.घं. में)

1. से आयातित विद्युतीय ऊर्जा	
(क)	राज्य/संघ शासित क्षेत्र/प्रणाली में- (i) राज्य/निजी/संयुक्त विद्युत केन्द्र (ii) कैप्टिव विद्युत प्लांट (सीपीपीज)	
(ख)	केन्द्रीय उत्पादन केन्द्र (केन्द्र-वार)	
(ग)	राज्य/संघ शासित क्षेत्र/प्रणाली से बाहर (i) यूटिलिटीज- राज्य/निजी (नामवार)-संयुक्त (नामवार)	
(घ)	देश से बाहर	
2.	कुल आयातित विद्युतीय ऊर्जा (1क+1ख+1ग+1घ)	
3. को निर्यातित विद्युत ऊर्जा	
(क)	राज्य/संघ शासित क्षेत्र/प्रणाली में लाइसेंसधारी: (लाइसेंसधारीवार ब्यौरे दें)	
(ख)	अन्य राज्य विद्युत बोर्ड/विद्युत विभाग (राज्य/संघ शासित क्षेत्र/प्रणाली से बाहर लेकिन देश के अंदर)- संगठन वार ब्यौरे दें	
(ग)	देश से बाहर	
(घ)	राज्य/संघ शासित क्षेत्र/प्रणाली में कोई अन्य- संगठन वार ब्यौरे दें	
4.	कुल निर्यातित विद्युतीय ऊर्जा (3क+3ख+3ग+3घ)	

प्रारूप-4

आवधिकता- वार्षिक
20-----20----- के आंकड़े
प्रस्तुति 30 जून तक

विद्युत का व्यापार

आंकड़े मि.कि.वा.घं में

ट्रेडिंग कंपनी का नाम व पता

लाइसेंसधारी की श्रेणी

1.से खरीदी गई विद्युतीय ऊर्जा	
(क)	राज्य/निजी/संयुक्त यूटीलिटी विद्युत केन्द्र (केन्द्र नाम-वार)	
(ख)	कैप्टिव विद्युत संयंत्र (नाम-वार)	
(ग)	केन्द्रीय उत्पादन केन्द्र (नाम-वार)	
(घ)	देश से बाहर (नाम-वार)	
2.	कुल खरीद गई विद्युतीय ऊर्जा (1क+1ख+1ग+1घ)	
3.को बेची गई विद्युतीय ऊर्जा	
(क)	लाइसेंसधारी (लाइसेंसधारी नाम-वार)	
(ख)	देश से बाहर (नाम-वार)	
(ग)	कोई अन्य संगठन (संगठन नाम-वार)	
4.	कुल विद्युतीय ऊर्जा बेची गई (3क+3ख+3ग)	

टिप्पणी:- कृपया उपर्युक्त के 'राउंड द क्लॉक', ऑफ पीक, पीक तथा 'जब और जहां व्यापार वांछित हो', की श्रेणियों में अलग-अलग दें।

प्रारूप-3

आवधिकता- वार्षिक
20-----20----- के आंकड़े
प्रस्तुति 30 जून तक

विद्युत का वितरण

डिस्कॉम/एसईवी/ईडी/लाइसेंसधारी का नाम व पता:

(आंकड़े मि.कि.वा.घं में)

1.से आयातित विद्युतीय ऊर्जा:	
(क)	राज्य/संघशासित क्षेत्र/प्रणाली में	
(ख)	कैप्टिव विद्युत संयंत्र (राज्य/संघशासित क्षेत्र/प्रणाली के अंदर अथवा बाहर)	
(ग)	केन्द्रीय उत्पादन केन्द्र (केन्द्र-वार)	
(घ)	राज्य/संघशासित क्षेत्र/प्रणाली से बाहर (देश के अंदर से)	
(ङ)	देश से बाहर	
2.	कुल आयातित विद्युत ऊर्जा (1क+1ख+1ग+1घ)	
3.को बेची गई विद्युतीय ऊर्जा	
(क)	राज्य/संघशासित क्षेत्र/प्रणाली में सीधे ग्राहकों को (प्रचालन का क्षेत्र)	
(ख)	राज्य/संघ शासित क्षेत्र/प्रणाली में लाइसेंसधारी: लाइसेंसधारीवार ब्यौरे दें	
(ग)	राज्य/संघ शासित क्षेत्र/प्रणाली में अन्य कोई संगठन (संगठनवार ब्यौरे दें)	
4.	कुल बेची गई विद्युत ऊर्जा (3क+3ख+3ग)	

प्रारूप-5

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

सकल विद्युत ऊर्जा की वास्तविक बिक्री और खरीद के बारे

आंकड़े मि.कि.वा.घं में

यूटिलिटी/लाईसेंसधारी का नाम:

यूटिलिटी/नॉन यूटिलिटी/संगठन (जिसे बेची गई/जिससे खरीदी गई)	बिक्री (मि.कि.वा.घं)	खरीद (मि.कि.वा.घं)	अभ्युक्ति, यदि कोई हो
---	-------------------------	-----------------------	-----------------------

टिप्पणी-

- (i) इस सारणी में यूटिलिटी/नॉन-यूटिलिटी नाम-वार स्पष्ट रूप से और अलग से सकल ऊर्जा बिक्री/खरीद दर्शायी जाए।
 (ii) आबद्ध विद्युत संयंत्र से ऊर्जा की खरीद यदि कोई हो तो, दर्शायी जाए।
 (iii) लाईसेंसी को बेची गई ऊर्जा को लाईसेंसी के नाम-वार दर्शाया जाए।
 (iv) उपर्युक्त आंकड़ों में ऊर्जा की वीलिंग को शामिल न किया जाए।
 (v) केन्द्रीय उत्पादन केंद्रों को/से आयातित/निर्यातित ऊर्जा को प्रत्येक बिजलीघर के लिए अलग से दिया जाए।

प्रारूप-6

आवधिकता- वार्षिक

20-----20-----, के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

आंकड़े मे.वा. में

प्रतिष्ठापित विद्युत उत्पादन क्षमता

यूटिलिटी का नाम व पता -

क्र.सं.	प्राप्त मुख्य का प्रकार (ईंधन आधारित)	वर्ष के प्रारंभ में प्रतिष्ठापित क्षमता	जोड़ी गई नई क्षमता (आई.सी.)	री-रेशन के कारण वर्ष के दौरान बदली गई क्षमता*	वर्ष के अंत में प्रतिष्ठापित क्षमता	पुनःदत्त क्षमता अभ्युक्ति यदि कोई हो
---------	---	---	-----------------------------------	---	---	---

1. जल विद्युत टरबाइन

2. माप टरबाइन

कोयला

लिग्नाइट

गैस/विविध ईंधन

3. डीजल इंजन

4. गैस टरबाइन

5. न्यूक्लियर

6. पवन टरबाइन

7. सौर

8. अन्य, यदि कोई हो

आई.सी.- प्रतिष्ठापित क्षमता

*यदि अप-रेशन के कारण तो (+) का प्रयोग करें या यदि डिरेक्शन के कारण तो (-) का प्रयोग करें।

क्र.सं.	विजलीघर का नाम	यूनिट का आकार	प्राइम मूवर का प्रकार	आरंभ होने की तारीख	सेवा समाप्ति की तारीख	कारण
		यूनिट का आकार मेगावाट में				

प्रारूप-9
आवधिकता- वार्षिक
20-----20-----, के आंकड़े
प्रस्तुति 30 जून तक

विद्युत उत्पादक सेंटों के डीरेशन के ब्यौरे

उत्पादक कं./यूटिलिटी का नाम व पता:

क्र.सं.	विजलीघर का नाम	यूनिट सं०	भाउंग होने की तारीख	प्राइम मूवर प्रकार	क्षमता (आई सी) (से. वा.)	अवदरित क्षमता (मे. वा.)	अवदरण की तारीख	अवदरण के कारण
---------	----------------	-----------	---------------------	--------------------	--------------------------	-------------------------	----------------	---------------

आई. सी.-स्थापित क्षमता

प्रारूप-10
आवधिकता- वार्षिक
20-----20-----, के आंकड़े
प्रस्तुति 30 जून तक

ईंधन खपत के ब्यौरे

उत्पादक कं./यूटिलिटी का नाम:

क्र.सं.	विजलीघर का नाम	ईंधन का नाम	उपभोग किया गया ईंधन मात्रा जो प्रयोग की गई एमटी/केएल/ एमएमएससीएम	औसत कैलोरी मान (किलो कैलोरी प्रति किलो/लीटर)	उत्पादित (किलो कैलोरी) प्रति इकाई	समग्र तापीय दक्षता
---------	----------------	-------------	--	--	-----------------------------------	--------------------

भारत का राजपत्र : असाधारण

टिप्पणी-
- गैस/डीजल स्टेशनों के बारे में ईंधन उपभोग के ब्यौरे अलग से दर्शाए जाएं ।
- वर्ष के दौरान सभी प्राथमिक और द्वितीयक ईंधन खपत के ब्यौरे दें ।
- एमटी = मीट्रिक टन
- केएल = किलो लीटर
- एमएमएससीएम = मिलियन मीट्रिक स्टेण्डर्ड क्यूबिक मीटर

प्रस्तुति 30 जून तक

उपक्रम का नाम:

क्र.सं.	वोल्टेज क्लास	उप केब्लों की कुल संख्या	प्रयोग में विभिन्न वोल्टेज अनुपात	प्रयोग में विभिन्न क्षमताएं (केवीए)	प्रत्येक क्षमता आकार में सं०	कुल ट्रांसफार्मरों की संख्या
1.		400 केवी				
2.		220 केवी				
3.		132/110 केवी				
4.		78/66 केवी				
5.		44/33 केवी				
6.		22 केवी				
7.		13.2 केवी				
8.		11 केवी				
9.		6.6 केवी				
10.		4.4 केवी				
11.		3.3 केवी				
12.		अन्य कोई (बोरा दें)				

(*) द्वितीय वोल्टेज 500 वोल्ट्स से ऊपर

प्रस्तुति 30 जून तक

21.03.20..... तक विद्युत केन्द्रों और विभिन्न उप-केन्द्रों पर सेवारत स्टेप-अप ट्रांसफार्मरों के ब्यांसे

पूटिलिटी/संगठन का नाम:	प्रयोग में	प्रयोग में	प्रयोग में	प्रत्येक क्षमता	समग्र क्षमता
क्र.सं.	विजलीघर	द्रुसफार्मरी की संख्या	वोल्टेज क्लास	वोल्टेज अनुपात	विभिन्न क्षमता (कै.वी.ए.)
	अथवा उपकेन्द्र का नाम				

कुल

* यदि वोल्टेज क्लास 400 केवी, 220 केवी, 132 केवी, 110 केवी, 78 केवी, 66 केवी, 33 केवी, 22 केवी, 13.2 केवी, 11 केवी, 6.6 केवी, 4.4 केवी, 3.3 केवी, और अन्य वोल्टेज यदि कोई हो, बताएँ-

टिप्पणी-
पावर हाउस/उप-केन्द्रों को केन्द्र में मौजूद उच्चतम वोल्टेज से नाम निर्दिष्ट किया जाए ।
कृपया सुनिश्चित करें कि इस प्रयोग में केवल रंगा अप ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे दर्शाए जाएं ।
कृपया ट्रांसफार्मरों की कुल संख्या के साथ समग्र क्षमता दर्शाएं ।

प्रारूप-13

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

31.03.20..... तक सेवारत वितरण ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे

यूटिलिटी/गैर-यूटिलिटी/संगठन का नाम:

क्र.सं.	वोल्टेज क्लास	वोल्टेज अनुपात	ट्रांसफार्मरों की संख्या	प्रयोग में विभिन्न क्षमताएं (के.वी.ए.)	प्रत्येक क्षमता आकार में संख्या	समग्र क्षमता (के.वी.ए.)
---------	---------------	----------------	--------------------------	--	---------------------------------	-------------------------

कुल

* 500 वोल्टस से नीचे द्वितीयक वोल्टेज.

प्रारूप-14

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

31.03.20..... तक पारेषण एवं वितरण लाइनों के ब्यौरे

यूटिलिटी/गैर-यूटिलिटी/संगठन का नाम व पता

क्र.सं.	नॉमिनल वोल्टेज	वर्ष के प्रारंभ में कि.मी. में लाइन की लंबाई			प्रारंभ में वर्ष के दौरान बढ़ायी गई लाइन की लंबाई किमी में			वर्ष के अंत में कुल लाइनों की लंबाई सर्किट कि.मी. में			अभ्युक्ति
		सिंगल सर्किट	डबल सर्किट	बहु-सर्किट	सिंगल सर्किट	डबल सर्किट	बहु-सर्किट				
1.	ईएचवी लाइंस 500 केवी से ऊपर										
2.	500 केवी डीसी लाइंस										
3.	400 केवी										
4.	230 केवी										
5.	220 केवी										
6.	132 केवी										
7.	110 केवी										
8.	78 केवी										
9.	66 केवी										
10.	33 केवी										
11.	22 केवी										
12.	11 केवी										
13.	6.6 केवी										
14.	4.4 केवी										
15.	3.3 केवी										
16.	2.2 केवी										
17.	440/230 वो. 3 फेज, एकल फेज यदि उपलब्ध है										
18.	* डीसी लाइनें (वोल्टस)										
19.	अन्य कोई (वोल्टस)										

टिप्पणी- यू.जी. (अंडरग्राउंड) व ओ.एच. (ओवरहेड) के लिए ब्यौरे दें। प्रचालन के वोल्टेज दर्शाएं, * सर्किट की संख्या को दर्शाएं।

प्रारूप-15
आवधिकता- वार्षिक
20-----20----- के आंकड़े
प्रस्तुति 30 जून तक

विद्युत उपभोक्ता, संयोजित भार और खपत के व्योरे

यूटिलिटी का नाम:

क्र.सं.	उपभोक्ता की श्रेणी	उपभोक्ताओं की संख्या		गर्गणित भार (कि.वा.)		ऊर्जा खपत (कि.वा.घं)	अभ्युक्ति
		वर्ष के प्रारंभ में	वर्ष के अंत में	वर्ष के प्रारंभ में	वर्ष के अंत में		
1.	घरेलू	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.
2.	व्यावसायिक	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.
3.	कम और मध्यम वोल्टेज	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.
4.	1 मे.वा. से कम मांग वाली, उच्च वोल्टेज पर एचवी/ईएचवी पर 1 मे.वा. और उससे अधिक मांग वाली	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.
5.	रेलवे	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.
6.	सिंचाई	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.
7.	लोक प्रकाश	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.
8.	लोक जल कार्य व सीबेल डिस्कोजल	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.
9.	अन्य कोई श्रेणी	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.
10.	निजी लाइसेंसधारी (लाइसेंसधारीवार)	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.
11.	राज्य/संघशासित क्षेत्र में संगठन (संगठनवार)	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.
12.	राज्य/संघशासित क्षेत्र से बाहर संगठन (संगठनवार)	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.
कुल		आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.	आर यू. ग्रा. श.

टिप्पणी- विना मीटर के कनेक्शनों के माध्यम से उपभोग की गयी ऊर्जा का प्राक्कलन किया जाए और स्पष्ट रूप से दर्शाया जाए।

*ऊर्जा की खरीद और उसे बेचने में संलग्न मद 7 से 11 के लिए एलटी और एचटी आपूर्ति के अलग-अलग व्योरे दें।
ग्रामीण (ग्रा.) और शहरी (श.) क्षेत्रों के अलग-अलग व्योरे दें।

प्रारूप-16 (पृष्ठ 1/2)

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

मानवशक्ति के व्योरे

यूटिलिटी का नाम

सेवायोजन का वर्ग	कर्मचारियों की संख्या		प्रशिक्षित कर्मचारियों की संख्या तक/प्रशा./अन्य	प्रशिक्षण का प्रकार इंटरनल/रिट्रेनर/प्रवर्धन/अन्य
	31.03.20....को (वर्ष के प्रारंभ में)	31.03.20....को (वर्ष के अंत में)		

(क) नियमित (अर्थात् मासिक भुगतान)

1. प्रबंधन और उच्च कार्यपालक (मुख्य अभियंता और उच्च स्तर के)

2. तकनीकी और वैज्ञानिक अधिकारी

3. गैर-तकनीकी: कार्यपालक, लिपिकीय, लेखा, राजस्व संग्रहण, मीटर रीडिंग

स्टॉक व अधिकारी, आदि

4. तकनीकी निरीक्षक स्टॉक

(क) उत्पादन

(ख) परीक्षण

(ग) वितरण

(घ) व्यापार

(ङ) अन्य

5. तकनीशियन और प्रचालन स्टॉक

(क) उत्पादन

(ख) परीक्षण

(ग) वितरण

(घ) व्यापार

(ङ) अन्य

कुल नियमित (1) से (5) = क

(ख) अनियमित

(क) तकनीकी- प्रशिक्षणार्थी व अप्रेन्टिस

(ख) वर्क चार्ज स्टॉक

(मासिक भुगतान आधार पर)

i कुशल

ii अकुशल

कुल (ख) = (i)+(ii)

(ग) आकस्मिक (दैनिक भुगतान आधार पर)

i कुशल

ii अकुशल

कुल (ग) = (i)+(ii) (अर्थात् = ग)

-जोड़ (क) + (ख) + (ग) = (ख)

कुल योग (क)+(ख)

प्रारम्भ-19

आवधिकता- वार्षिक

20-----20-----, के आंकड़े -

प्रस्तुति 30 जून तक

विद्युत दुर्घटनाओं संबंधी सांख्यिकी

युटिलिटी/नैसर्गिक/संगठन का नाम

क्र.सं. स्थापनाएं

मनुष्य

घातक

साधारण

पशु

घातक

साधारण

1. एरंडी/लाइसेंस/उत्पादक कंपनियों सहित कंपनियों सहित विद्युत आपूर्तिकर्ताओं की स्थापनाएं :

- (क) उत्पादक केन्द्र
(ख) परीक्षण प्रणाली
(ग) (लाइन, उप केन्द्र, टॉवर आदि)
(घ) वितरण प्रणाली (लाइन, उप केन्द्र, पोल्, ट्रांसफार्मर आदि)

2. औद्योगिक उपभोक्ताओं की स्थापनाएं :

- (क) सरकारी/नैसर्गिक निकायों/स्थानीय प्राधिकरणों द्वारा धारित
(ख) निजी कंपनियों द्वारा धारित

3. नैसर्गिक उपभोक्ताओं से इतर उपभोक्ताओं की स्थापनाएं तथा

घरेलू/कृषि/वाणिज्यिक उपभोक्ता आदि :

- (क) सरकारी/नैसर्गिक निकायों/स्थानीय प्राधिकरणों द्वारा धारित
(ख) निजी कंपनियों द्वारा धारित
(ग) व्यक्ति

योग (आत्महत्याओं को छोड़कर)

ध्यान दें: प्रभावित मनुष्यों/पशुओं की संख्या दर्शाएँ। कोष्ठक में संगत दुर्घटनाओं की संख्या भी दर्शाएँ।

प्रारम्भ-18

आवधिकता- वार्षिक

20-----20-----, के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

विद्युत की चोरी के ब्यौरे

डिस्ट्रिक्ट/लाइसेंस/एरंडी/विद्युत विभाग का नाम व पता -

क्र.सं.	मानलों की संख्या जहाँ निरीक्षण किए गए:	मानलों की संख्या जहाँ विद्युत चोरी पाई गई:	उस अवधि में उपर्युक्त मानलों में विद्युत ऊर्जा की अनुमानित मात्रा जिसे चोरी माना गया:	ऐसी ऊर्जा की अनुमानित लागत:	उस मानलों की संख्या जहाँ जुर्माना किया गया:
i)					
ii)					
iii)					
iv)					
v)					

प्रारम्भ-20

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

विद्युत दुर्घटनाओं के कारण

उपक्रम का नाम	क्र.सं.	कारण	मनुष्य	घातक	साधारण	घातक	पर	साधारण	कुल
(i)		कंडक्टरों की स्नेपिंग							
(ii)		सजीव विद्युत तार/उपकरण से अचानक संपर्क							
(iii)		सुरक्षा उपकरणों का उल्लंघन/अनदेखी/पर्यवेक्षण का अभाव							
(iv)		दोषपूर्ण यंत्र/उपकरण/आजार							
(v)		अपर्याप्त रखरखाव/रखरखाव का अभाव							
(vi)		अप्राधिकृत कार्य							
(vii)		कोई अन्य कार्य							
		योग							

ध्यान दें- क्र.सं. (vii) पर उल्लिखित दुर्घटनाओं के मुख्य कारण हैं :- (कृपया विनिर्दिष्ट करें)

प्रारम्भ-21, पृष्ठ 1/2

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

1 मे.वा. छथवा अधिक की विद्युत मांग वाले एचवी/ईएचवी उद्योग के वार्षिक आंकड़े

1. फैक्ट्री का नाम, ढाक का पूरा पता, जिला व राज्य, टेलीफोन नं., फैक्स नं0 व ई-मेल का पता
2. क्या उद्योग ग्रामीण क्षेत्र में स्थित है हां/नहीं
3. क्या यह सतत प्रक्रिया उद्योग है
4. प्रतिदिन पालियों की संख्या तथा प्रतिवर्ष कार्यदिवसों की संख्या
5. विद्युत आपूर्तिकर्ता से अनुबंधित मांग केवीए में तथा विद्युत आपूर्तिकर्ता संगठन का नाम
6. संबंधित मार :

क्र.सं.	विवरण	गत वर्ष प्रारंभ में	गत वर्ष के दौरान वृद्धि	प्रस्तावित वृद्धि	वर्ष जिनमें वृद्धि प्रस्तावित है
6.1	मोटर्स किलोवाट में				
6.2	प्रकाश किलोवाट में				
6.3	फर्नेश/केवीए किलोवाट में				
6.4	रेक्टिफायर किलोवाट में				
6.5	कोई अन्य उपकरण				
6.6	कुल (किलोवाट में)				

7. अधिकतम विद्युत मांग (गत वर्ष)

क्र.सं.	मद	अधिकतम मांग केवीए में	अधिकतम मांग किलोवाट में
7.1	यूटिलिटी प्रणाली पर		
7.2	कैप्टिव उत्पादन पर यदि कोई हो		
7.3	समकालीन अधिकतम मांग		

8. विद्युत खपत (गत वर्ष)

क्र.सं.	मद	खपत कि.वा.घं में
8.1	यूटिलिटी प्रणाली पर	
8.2	कैप्टिव उत्पादन पर यदि कोई हो	
8.3	कुल	

1. विद्युत खपत (गत वर्ष)

क्र.सं.	मद	उत्पाद-1	उत्पाद-2	और इसी प्रकार
9.1	उत्पाद का नाम (सभी उत्पाद शामिल करें)			
9.2	उत्पादन मात्रा मापने के लिए प्रयुक्त यूनिट का नाम			
9.3	प्रत्येक वर्ष के अंत में स्थापित उत्पादन क्षमता (उत्पादवार)			
9.4	विद्युत ऊर्जा खपत के नॉर्म (कि.वा.घं/उत्पादन की यूनिट)			

10. गत वर्ष विद्युत ऊर्जा प्रतिबंधों/कटौतियों के विस्तृत ब्यौरे, यदि कोई हों-

11. विद्युत बाधाओं/कटौतियों के कारण उत्पादन में हानि (उत्पादवार मात्रा दर्शाएं)-

12. कैप्टिव विद्युत उत्पादन संयंत्रों के ब्यौरे-

12.1

प्राइम मूवर का प्रकार	यूनिट सं०	प्रतिष्ठापित क्षमता कि.वा. में	प्रयुक्त प्रमुख ईंधन का नाम	स्टैंड बाई/बैस लोड	कुल उत्पादन कि.वा.घं. में	सहायक खप
जल टरबाइन/भाप टरबाइन/गैस टरबाइन/ डीजल इंजन/ पवन टरबाइन आदि	1.					
	2.					
	3.					
	4. और इसी प्रकार					

12.2 अन्य आंकड़े :

- क) संयंत्र की समग्र स्थापित विद्युत उत्पादन क्षमता (केवीए)
- ख) विद्युत फैक्टर
- ग) अन्य स्रोतों से खरीदी गई कि.वा.घं. विद्युत ऊर्जा (स्रोतवार)
- घ) अन्य स्रोतों को बेची गई कि.वा.घं. विद्युत ऊर्जा (स्रोतवार)

13. ऊर्जा संरक्षण

- i. गत वर्ष विद्युत ऊर्जा के संरक्षण के लिए उठाए कदमों का ब्यौरा
- ii. उपर्युक्त कदमों के कारण कि.वा.घं में वार्षिक बचत

ताप विद्युत केन्द्रों तथा न्यूक्लीयर विद्युत केन्द्रों के दैनिक प्रचालनात्मक आंकड़े

(उत्पादन और निष्क्रमण डाटा)

दिनांक.....का उत्पादन आंकड़ा

संगठन का नाम

(क) युनिटवार उत्पादन

केन्द्र का नाम	यूनिट सं०	यूनिट की क्षमता मेगावाट में	दिन के दौरान कुल विद्युत ऊर्जा उत्पादन मि.कि.वा.घं. में	दिन के दौरान पीक लोड (मेगावाट)	अभ्युक्ति यदि कोई हो
केन्द्र 1					
केन्द्र 2					
नयी प्रारंभ युनिटों के आंकड़े (यदि कोई हो)*					

(ख) युनिटवार निष्क्रमण (नियोजित/आकस्मिक)

(i)दिन के दौरान आउट ऑफ बास् रही एवं ट्रिप करने वाली/आउट आफ बास् हो गयी युनिटों के ब्यौरे

केन्द्र का नाम	यूनिट सं०	वापसी का दिनांक व समय	वापसी की संभावित तिथि	निष्क्रमण के कारण	विस्तारित निष्क्रमण के कारण, यदि कोई हो तो	अभ्युक्ति
नियोजित निष्क्रमण						
आकस्मिक निष्क्रमण						

(ii)दिन के दौरान पुनर्जीवित युनिटों के ब्यौरे

केन्द्र का नाम	यूनिट सं०	निष्क्रमण का दिनांक व समय	पुनर्जीवित की तारीख और समय	निष्क्रमण अवधि घंटों में	निष्क्रमण के कारण	उत्पादन हानि मि.कि.वा.घं में
नियोजित निष्क्रमण						
आकस्मिक निष्क्रमण						

(ग) यूनिटवार आंशिक ऊर्जा क्षति के आंकड़े (दिनांकवार मि.कि.वा.घं. में)

केन्द्र का नाम	यूनिट सं०	यूनिट की क्षमता मेगावाट में	ईंधन की कमी के कारण ऊर्जा क्षति	लौ सिस्टम मांग के कारण ऊर्जा क्षति	सिस्टम की बाध्यताओं के कारण ऊर्जा क्षति	उपकरण की समस्या के कारण ऊर्जा क्षति	अभ्युक्ति, यदि कोई हो
केन्द्र 1							
केन्द्र 2							

(घ) संक्षेप में अतिरिक्त सूचना, यदि कोई हो

मि.कि.वा.घं. में आंशिक क्षति = $(Cr_1 \times Hr_1 + Cr_2 \times Hr_2 + \dots + Cr_n \times Hr_n) / 1000$

जहाँ विचारणीय अवधि (बिजस या माह) में Cr_1, \dots, Cr_n सहायकों/उपस्करों की बाध्यताओं या किसी अन्य कारण से चल रही यूनिटों के उत्पादन में मेगावाट में कमी है" और Hr_1, \dots, Hr_n कम किए गए उत्पादन में प्रचालन के घंटों में कमी है।

टिप्पणी—(i) यूनिटों/केन्द्रों की निम्नलिखित समस्याओं की श्रेणियों की विवरणी की जाती है—

क. 20 मेगावाट से ऊपर की क्षमता वाले ताप (भाप) यूनिटें

ख. ग्रिड को प्रतिबद्ध आपूर्ति करने वाली सभी गैस/हीजल यूनिटें

ग. 2 मेगावाट और ऊपर की क्षमता वाले जल विद्युत केन्द्र

(ii) जहाँ वास्तविक सहायक खपत मापी नहीं जा रही है वहाँ आनुपातिक सहायक खपत लिखी जा सकती है।

(iii) "तुल्यकालन की तिथि से याणजिक प्रचालन की तारीख तक

जल विद्युत केन्द्रों के दैनिक प्रचालनात्मक आंकड़े
(उत्पादन, कामबंदी और जलाशय स्तर के आंकड़े)

दिनांक के लिए उत्पादन आंकड़े:

संगठन का नाम:

(क) यूनिटवार उत्पादन

केन्द्र का नाम	यूनिट नं.	यूनिट क्षमता मे.वा. में	दिन के दौरान सकल ऊर्जा उत्पादन मि.कि.वा.घं. में	दिन के दौरान शीर्ष भार (मे.वा.)	टिप्पणी, यदि कोई हो
केन्द्र - 1					
केन्द्र - 2					
नई चालू यूनिट के आंकड़े यदि कोई हो					

(ख) यूनिटवार कामबंदी (योजनाबद्ध/फोर्सड)

(i) दिन के दौरान आउट ऑफ बाय रही यूनिटों और ट्रिप्ड यूनिटों/आउट ऑफ बाय हो गई यूनिटों के बारे में

केन्द्र का नाम	यूनिट नं.	कामबंदी तारीख व समय	वापसी की संभावित तारीख	कामबंदी का कारण	कामबंदी के विस्तार का कारण, यदि कोई हो	टिप्पणी
योजनाबद्ध कामबंदी						
फोर्सड कामबंदी						

(ii) दिन के दौरान पुनर्जीवित की गई यूनिटों का विवरण

केन्द्र का नाम	यूनिट नं.	कामबंदी तारीख व समय	तुल्यकालन तारीख व समय	कामबंदी का समय घंटे में	कामबंदी का कारण	उत्पादन हानि मि.कि.वा.घं.
योजनाबद्ध कामबंदी						
फोर्सड कामबंदी						

प्रारूप - 24, पेज-1/2
आवर्तन - मासिक
प्रस्तुति - 7वें दिन

ताप विद्युत केन्द्रों तथा न्यूक्लीयर विद्युत केन्द्रों के मासिक प्रचालनात्मक आंकड़े
(उत्पादन और कामबंदी आंकड़े)

माह के आंकड़े

संगठन का नाम

(क) यनित-वार उत्पादन, यूनित आगजी, एवं केन्द्र आगजी, विद्युत खपत

केन्द्र का नाम	यूनित नं.	यूनित क्षमता मे.वा. में	माह के दौरान सकल ऊर्जा उत्पादन मि.कि.वा.घं. में	यूनित आगजी, खपत मि.कि.वा.घं. में	केन्द्र आगजी, खपत मि.कि.वा.घं. में	माह के दौरान यूनित अधिकतम भार (मे.वा.)	माह के दौरान स्टेशन पीक लो (मे.वा.)
केन्द्र - 1							
केन्द्र - 2							
नई चालू यनित के आंकड़े (यदि कोई हो)*							

(ख) यूनित वार कामबंदी (योजनाबद्ध/फोर्सड)

(i) माह के दौरान आउट ऑफ बार रही यूनितों और ट्रिप्ड यूनितों, आउट ऑफ बार ली गई यूनितों का विवरण

केन्द्र का नाम	यूनित नं.	ट्रिपिंग तारीख व समय	वापसी की संभावित तारीख	कामबंदी का कारण	कामबंदी के विस्तार का कारण, यदि कोई हो	टिप्पणी
योजनाबद्ध कामबंदी						
फोर्सड कामबंदी						

(ii) माह के दौरान पुनर्जीवित यूनितों का विवरण

केन्द्र का नाम	यूनित नं.	ट्रिपिंग तारीख व समय	तुल्यकालन तारीख व समय	कामबंदी का समय घंटे - मिनट में	कामबंदी का कारण	उत्पादन हानि मि.कि.वा.घं. में
योजनाबद्ध कामबंदी						
प्रणोदित कामबंदी						

प्रारूप - 23, पेज-2/7

(ग) फोर्सड कामबंदी और योजनाबद्ध रखरखाव के अलावा अन्य कारणों के कारण ऊर्जा हानि (मि.कि.वा.घं. में दिन-वार)

केन्द्र का नाम	यूनित नं.	यूनित क्षमता मे.वा. में	बाढ़ के कारण ऊर्जा हानि	वीडिंग के कारण ऊर्जा हानि	सिल्ट फ्लशिंग के कारण ऊर्जा हानि	उच्च सिल्ट तत्व के कारण ऊर्जा हानि	कम अन्तर्वाह के कारण ऊर्जा हानि	प्रणाली संबंधी अड़चनों के कारण ऊर्जा हानि	उपकरण संबंधी समस्याओं के कारण ऊर्जा हानि	टिप्पणी, यदि कोई हो
केन्द्र - 1										
केन्द्र - 2										

(घ) जल विद्युत जलाशय स्तर:

केन्द्र/जलाशय का नाम	पूर्ण जलाशय स्तर (एफ.आर.एल.)**			न्यूनतम झा डाउन स्तर (एमडीडीएल)**	वर्तमान जलाशय स्तर		
	मीटर	भंडारण एमसीएम में सकल	भंडारण एमसीएम में लाईव	मीटर	मीटर	भंडारण एमसीएम में लाईव	ऊर्जा घटक मि.कि.वा.घं. में

(ङ) संक्षेप में अतिरिक्त सूचना, यदि कोई हो

टिप्पणी (I) यूनितों/केन्द्रों की क्षमताओं की निम्नलिखित श्रेणियों की निगरानी की जा रही है।

(क) 20 मे.वा. से अधिक की केन्द्र क्षमता वाली ताप विद्युत (भाप)यूनितें।

(ख) ग्रिड को वचनबद्ध विद्युत की आपूर्ति करने वाली सभी गैस/डीजल यूनितें।

(ग) 2 मे.वा. अथवा अधिक की क्षमता वाले जल विद्युत केन्द्र

(II) जहाँ भी वास्तविक सहायक उपकरणों की खपत नहीं मापी जा रही है, वहाँ आनुपातिक आगजीलरी खपत प्रस्तुत की जा सकती है।

(III) 'तुल्यकालन की तारीख से वाणिज्यिक प्रचालन की तारीख तक

** नई यूनितों/केन्द्रों के मामले में प्रस्तुत किए जाने वाले आंकड़े और मौजूदा यूनितों में कोई परिवर्तन।

प्रारूप - 25, पेज-1/2
आवर्तन - मासिक
प्रस्तुति - 7वें दिन

(६) संक्षेप में अतिरिक्त सूचना, यदि कोई हो

$$\text{मि.कि.वा.घं. में आंशिक हानि} = (Cr_1 \times Hr_1 + Cr_2 \times Hr_2 \dots + Cr_n \times Hr_n) / 1000$$

टिप्पणी (I) यूनितो/केन्द्रों की क्षमताओं की निम्नलिखित श्रेणियों का प्रबोधन किया जा रहा है ।

क. 20 मे.वा. से अधिक की केन्द्र क्षमता वाली ताप विद्युत (भाप) यूनिते ।

ख. ग्रिड को वचनबद्ध विद्युत की आपूर्ति करने वाली सभी गैस/डीजल यूनितें

ग. 2 मे.वा. और अधिक की क्षमता वाले जल विद्युत केन्द्र

(II) जहाँ भी वास्तविक आग्जीलरी खपत की मीटरिंग नहीं की जा रही है वहाँ आनुपातिक आग्जीलरी खपत प्रस्तुत की जा सकती है ।

(III) 'तुल्यकालन की तारीख से वाणिज्यिक प्रचालन की तारीख तक ।

(क) यूनिटवार उत्पादन, यूनिट आगजी., केन्द्र आगजी. विद्युत खपत और परिवर्तन हानि

(ख) यूनिटवार कामबंदी (योजनाबद्ध/फोर्सड)

(i) माह वक्रे दौरान आउट ऑफ बार रही युनिटों और ट्रिपल युनिटों/आउट ऑफ बार ली गई युनिटों का विवरण

(ii) दिन के दौरान पुनर्जीवित की गई यूनिटों का विवरण

कैन्ड्र का नाम	यूनिट नं.	कामबंदी तारीख व समय	तुल्यकालन तारीख व समय	कामबंदी का समय घंटे - मिनट में	कामबंदी का कारण	उत्पादन हाजि. मि. कि. वा. घं. में
योजनाबद्ध कामबंदी						
फोर्सड कामबंदी						

कंपनी का नाग

[illegible]

प्रारूप - 27, पेज-1/4
आवर्तन - दैनिक
प्रस्तुति - 0900 घंटे

क्षेत्र के लिए क्षेत्रीय विद्युत आपूर्ति स्थिति (दैनिक प्रचालनात्मक रिपोर्ट)

(रिपोर्ट) रिपोर्टिंग की तारीख

1.) क्षेत्रीय उपलब्धता/मांग/कमी

व्यक्ति		व्यक्तिगत घंटे (मि.का.)	व्यक्तिगत घंटे (मि.का.)
क्षेत्रीय उपलब्धता			
क्षेत्रीय मांग			
क्षेत्रीय कमी			

2 क राज्य आवरण (निचले ऊर्जा - मि.का.)

राज्य	राज्य विद्युत	उत्पन्न विद्युत	आपूर्ति योग्य	निचले ऊर्जा (मि.का.)	आवरण (मि.का.)	उपलब्धता	पूरी की गई आवरणता
कुल							

2 ख. राज्य मांग (मि.का.)

राज्य	राज्य मांग घंटे (मि.का.)	राज्य मांग घंटे (मि.का.)	राज्य मांग घंटे (मि.का.)	राज्य मांग घंटे (मि.का.)	राज्य मांग घंटे (मि.का.)	राज्य मांग घंटे (मि.का.)	राज्य मांग घंटे (मि.का.)
कुल							

प्रारूप - 27, पेज-2/4

3. अंतर क्षेत्रीय विनिमय - भौतिक प्रवाह [अपवाह (+)/विपरीत (-)]

क्र.सं.	क्षेत्र (क्षेत्रीय)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)	अधिकतम विनिमय		निचले ऊर्जा (मि.का.)
				आवृत्ति (मि.का.)	समय (घंटे)	
1.						
2.						
3.						
4.						
5.						
6.						

4. विनिमय क्षेत्र के लिए अव्यवस्थित आपूर्ति अनिवार्य कार्य संचालन

क्र.सं.	क्षेत्र (क्षेत्रीय)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)
1.						
2.						
3.						
4.						
5.						
6.						

5. आवृत्ति की रकम

आवृत्ति	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)

क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)

6. विनिमय क्षेत्र के लिए अव्यवस्थित आपूर्ति अनिवार्य कार्य संचालन

क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)	क्षेत्रीय मांग घंटे (मि.का.)

12. दक्षिणी क्षेत्र के संचारण लाइनों की कमचढ़ी स्थिति के अनुसार 6.00 घंटे

रामय के अनुसार 6.00 घंटे से शिवांक के 6.00 घंटे)

क्र.सं.	एलियट का नाम	एलियट का प्रकार	दिनांक	कामबंदी	समय	दिनांक	रिहाइवल	कामबंदी के कारण
				केंद्रीय संचारण यूटिलिटी				
1.								
2.								
3.								
4.								
				राज्य संचारण यूटिलिटी				
1.								
2.								
3.								
4.								

[illegible]

प्राश्न - 25 भारत-वीसी
निर्धारित उपरोक्त - उपरोक्त जहाँ पर स्टडी स्टेट बोर्डिंग * 10% की सामान्य मूल्य की सीमा से बाहर है ।
व्यस्तता घटे - एक क्षेत्र के नामित व्यस्तता घटे
... के व्यस्तता घटे - एक क्षेत्र के नामित व्यस्तता घटे

$$\#FV1 = \frac{\sum_{i=1}^n \sqrt{(50 - x_n)^2}}{n}$$

जहाँ $n =$ शक्ति की संख्या

$$x_n = n^{\text{th}} \text{ रीडिंग पर आयुति}$$
[illegible]

8. प्रिउ बाघ्या/अर्घ्यपूर्ण घटनाएं (यदि कोई हो)

9. प्रणाली प्रतिबंध (यदि कोई हो)

10. रिपोर्ट के दिन तथा आगामी दिन की मौसम की प्रचलित स्थितियाँ

11. क्षेत्र में उत्पादन यूनिटों की कामवंदी स्थिति

दिनांक के अनुसार समय 6.00 घंटे

क्र.सं.	केंद्र केन्द्रीय क्षेत्र	यूनिट नं.	समता (मं.ज.)	कामबंदी दिनांक	समय	समय	कामबंदी के कारण
1							
2							
3							
4							
	राज्या क्षेत्र						
1							
2							
3							
4							

11 ख. कामबंदी के तहत उत्पादन यूनिट (दिनांक) के 6.00 घंटे की स्थिति)

क्र.सं.	केंद्र	युनिट नं.	क्षमता (मि.वा.)	कामबंदी दिनांक	समय	रिहाइल दिनांक	समय	कामबंदी के कारण
1	केंद्रीय क्षेत्र							
2								
3								
4								
	राज्य क्षेत्र							
1								
2								
3								
4								
	कुल							

क. उत्पादन स्तर

क्र.सं.	संघटक	1	2	3	एन	क्षेत्र
(i)	कुल उत्पादन (मि.कि.वा.घं.)					
	ताप विद्युत					
	(i) कोयला					
	(ii) तेल					
	(iii) गैस ओपेन साइकल					
	(iv) गैस कम्बाइंड साइकल					
	(v) न्यूक्लियर					
	जल विद्युत					
	आईपीपी					
	सीवीपी					
	प्रचलित वस्ती					
	कुल (मि.कि.वा.घं.) (i) + (ii) + (iii) + (iv) + (v)					
(ii)	समर्पित विद्युत केंद्र					
	(i)					
	(ii)					
	कुल (मि.कि.वा.घं.) (i) + (ii)					
(iii)	वास्तविक मांग पूरी की गई (कुल मै.वा.)					

ख. ऊर्जा उपलब्धता/आवश्यकता (एक्स-बस) (मि.कि.वा.घं.)

क्र.सं.	संघटक	संघटक # 1	संघटक # 2	संघटक # एन	क्षेत्र
1	अपना उत्पादन (मि.कि.वा.घं.)				
	ताप विद्युत				
	(i) कोयला				
	(ii) तेल				
	(iii) गैस ओपेन साइकल				
	(iv) गैस कम्बाइंड साइकल				
	(v) न्यूक्लियर				
	जल विद्युत				
	आईपीपी				
	सीवीपी				
	प्रचलित वस्ती				
	कुल (i)				
2	समर्पित विद्युत केंद्र #				
2.1					
2.2					
3	कुल अपना उत्पादन, आईपीपी, सीवीपी, एवं समर्पित				
	ग्रिड से निराल आइटम (विशेषीय सहित)				
4	कुल उपलब्धता				
5	अतिरिक्त आवश्यकता (देखल ग से)				
6	कमी (5-4)				
7	% कमी $\left[\frac{(5-4)}{5} \times 100 \right]$				

ग. गणना के स्तर

1	उपलब्धता				
2	आवृत्ति सुधार				
3	लोड शेडिंग				
4	पावर कट				
5	अतिरिक्त आवश्यकता (1+2+3+4)				

घ. व्यस्तता मांग/पूरी की गई मांग (एक्स-बस) (मै.वा.)

1	व्यस्तता मांग				
2	पूरी की गई मांग				
3	पूरी की गई व्यस्तता मांग का दैनिक व समय				
4	आवृत्ति सुधार				
5	लोड शेडिंग				
6	पावर कट				
7	कमी				
8	% कमी				
9	दैनिक अधिकतम कमी का औसत				
10	दैनिक अधिकतम कमी का अधिकतम				

ड. क्षेत्रीय ग्रिड का आवृत्ति प्रोफाइल

आवृत्ति रेंज	48.5 हर्ट्ज से कम	48.5 हर्ट्ज एवं 48.8 हर्ट्ज के बीच	48.8 हर्ट्ज एवं 49.0 हर्ट्ज के बीच	49.0 हर्ट्ज एवं 49.5 हर्ट्ज के बीच	49.5 हर्ट्ज एवं 49.8 हर्ट्ज के बीच	49.8 हर्ट्ज एवं 50.2 हर्ट्ज के बीच	50.2 हर्ट्ज एवं 50.5 हर्ट्ज के बीच	50.5 हर्ट्ज एवं 51.0 हर्ट्ज के बीच	51.0 हर्ट्ज एवं 51.5 हर्ट्ज के बीच	51.5 हर्ट्ज से ऊपर
(समय का %)										
तात्कालिक अधिकतम		तात्कालिक च्युतता	15-मिनट ब्लॉक अधिकतम	15-मिनट ब्लॉक च्युतता	15-मिनट ब्लॉक च्युतता	15-मिनट ब्लॉक च्युतता	15-मिनट ब्लॉक च्युतता	15-मिनट ब्लॉक च्युतता	15-मिनट ब्लॉक च्युतता	15-मिनट ब्लॉक च्युतता
हर्ट्ज	समय	हर्ट्ज	समय	हर्ट्ज	समय	हर्ट्ज	समय	हर्ट्ज	समय	हर्ट्ज

आईपीपी - स्वतंत्र विद्युत उत्पादन

आईपीपी - केंद्रित पावर प्लांट

समर्पित विद्युत केंद्र: विद्युत केंद्र जिनका उत्पादन केवल समर्पित शक्ति से है।

प्रा.प-28, पृ. 3/3

(माह/वर्ष) के दौरान क्षेत्र में उद्योगों में बिजली की कटौती, कृषि क्षेत्र में लोड शेडिंग एवं विद्युत आपूर्ति

I राज्य में बिजली की कटौती/उद्योगों पर प्रतिबंध, लोड शेडिंग

क्र.सं.	विवरण/राज्य का नाम	बिजली कटौती की मात्रा (मे.वा.)	प्रतिबंध का समय		कुल ऊर्जा कटौती (मि.कि.वा.घं.दिन)
			से	तक	
			घंटे	घंटे	
1. राज्य					
(क) एचटी/एलटी उद्योगों में पावर कट/प्रतिबंध					
(ख) लोड शेडिंग					
(ग) कोई अन्य सूचना					
(i) साप्ताहिक बंदी					
(ii) विद्युत आपूर्ति की लड़खड़ाहट					
2. राज्य					
(क) एचटी/एलटी उद्योगों पर पावर कट/प्रतिबंध					
(ख) लोड शेडिंग					
(ग) कोई अन्य सूचना					
(i) साप्ताहिक बंदी					
(ii) विद्युत आपूर्ति की लड़खड़ाहट					
3. राज्य					
(क) एचटी/एलटी उद्योगों पर पावर कट/प्रतिबंध					
(ख) लोड शेडिंग					
(ग) कोई अन्य सूचना					
(i) साप्ताहिक बंदी					
(ii) विद्युत आपूर्ति की लड़खड़ाहट					

II कृषि क्षेत्र की विद्युत आपूर्ति

क्र.सं.	विवरण	से (तिथि)	तक (तिथि)	आपूर्ति के घंटे/दिन		
				अधिकतम (घंटे)	न्यूनतम (घंटे)	औसत (घंटे)
1. राज्य						
(क) डी-फेज आपूर्ति						
(ख) सिंगल-फेज आपूर्ति						
(ग) अम्युक्ति/टिप्पणी/कोई अन्य						
2. राज्य						
(क) डी-फेज आपूर्ति						
(ख) सिंगल-फेज आपूर्ति						
(ग) अम्युक्ति/टिप्पणी/कोई अन्य						
3. राज्य						
(क) डी-फेज आपूर्ति						
(ख) सिंगल-फेज आपूर्ति						
(ग) अम्युक्ति/टिप्पणी/कोई अन्य						

प्रा.प-28, पृ. 3/3

अवधिगत-ईलिक प्रचुरता 1.00 दिन तक

..... माह में क्षेत्र की संशोधित विद्युत आपूर्ति की स्थिति

क साप्ताहिक स्तरी:

क्र.सं.	घटक	1	2	3	एन	क्षेत्र
(I)	कुल उत्पादन (मि.कि.वा.घं.)					
	तापीय					
	(i) कोयला					
	(ii) तरल					
	(iii) गैस और पन साइकल					
	(iv) गैस संयुक्त साइकल					
	(v) न्युक्लियर					
	जल					
	आईपीपी					
	सीपीसी					
	पवन चक्की					
	योग (I)					
(II)	संगठित विद्युत केन्द्र					
	(i)					
	(ii)					
	योग (मि. कि. वा. घं.) (I)+(II)					
(III)	पुरी की गई शास्त्राधिक मात्रा (सकल मे.वा.)					

ख साप्ताहिक/उत्पत्ति/परिचालन/उत्पादन (मि.कि.वा.घं.)

क्र.सं.	क्षेत्र का नाम	सकल	एचएस-एस
1			
2			
3			
योग			

ग ऊर्जा/उत्पत्ति/आवश्यकता (ex-bus)(मि.कि.वा.घं.)

क्र.सं.	घटक	1	2	3	एन	क्षेत्र
1. ऊर्जा उत्पादन						
	तापीय					
	(i) कोयला					
	(ii) तरल					
	(iii) गैस और पन साइकल					
	(iv) गैस संयुक्त साइकल					
	(v) न्युक्लियर					
	जल					
	आईपीपी					
	सीपीसी					
	पवन चक्की					
	योग					
2. संगठित विद्युत केन्द्र						
2.1						
2.2						
	ऊर्जा कुल उत्पादन, आईपीपी, सीपीसी एवं संगठित					
3. राष्ट्रीय परिव्यय/आवश्यकता से हिस्सा						
(I)						
(II)						
4. विपरीत अवयव						
5. टिप्पणी/निर्यात						
	टिप्पणी (पारंपरिक क्षतिपूर्ति सहित) टिप्पणी					
6. कुल अंतर						
7. कुल उपलब्धता (1+3+6)						
8. ऊर्जा/उत्पत्ति/आवश्यकता (सारणी घंटे)						
9. कमी						

गणनाओं के ब्यौरे

क्र.सं.	घटक	1	2	3	एन	क्षेत्र
1	निम्न मासिक अपूर्ण जमा					
2	अनुसूचित कुल					
3	गैर-अनुसूचित लोक संहिता					
4	अनुसूचित लोक संहिता/पावर फट					
5	अतिरिक्त अवरकताएं (1+2+3+4)					

उत्पादन मांग/अतिरिक्त उत्पादन मांग (ex-bus) (मै.बा.)

क्र.सं.	घटक	1	2	3	एन	क्षेत्र
1	उत्पादन अतिरिक्त मांग (मासिक घटा)					
2	पूरी की गई उत्पादन मांग					
3	कमी					
4	बचती					

अतिरिक्त उत्पादन मांग की गणनाओं के ब्यौरे (मै.बा.)

क्र.सं.	घटक	1	2	3	एन	क्षेत्र
1	पूरी की गई उत्पादन मांग					
2	अनुसूचित कुल					
3	गैर-अनुसूचित लोक संहिता					
4	अनुसूचित लोक संहिता					
5	उत्पादन अतिरिक्त अवरकताएं					
5	((1+2+3+4))					

सकल उत्पादन, घोषित क्षमता, अनुसूचित उत्पादन और सीजीएस से इजेक्शन के ब्यौरे (मै.कि.वा.घं.)

क्र.सं.	सीजीएस	घोषित क्षमता (एकक-घंटा) (मै.कि.वा.घं.)	अनुसूचित क्षमता (एकक-घंटा) (मै.कि.वा.घं.)	सकल उत्पादन (मै.कि.वा.घं.)	इजेक्शन (मै.कि.वा.घं.)
(i)					
(ii)					
(iii)					
	योग				

कुल पात्रता, अनुसूची एवं घटकों से अहरण (मै.कि.वा.घं.)

क्र.सं.	घटक	पात्रता (Ex-Bus) (मै.कि.वा.घं.)	अनुसूचित अहरण (Ex-Bus) (मै.कि.वा.घं.)	शेष शक्ति प्रविष्ट शिफ से वास्तविक कुल अहरण (मै.कि.वा.घं.)
(i)				
(ii)				
(iii)				
	योग			

क्षेत्रीय शिफ की अनुसूची प्रकाशित

सकल क्षमता		सकल अनुसूचित		क्षमता 15 मि.ट की कमावट		अनुसूचित 15 मि.ट की कमावट		शारिक अंतर	क्षमति विफलता (एकक/घंटा)											
हर्ट्ज	क्षमता	हर्ट्ज	क्षमता	हर्ट्ज	क्षमता	हर्ट्ज	क्षमता	हर्ट्ज												
अनुसूचित क्षेत्र	48.5	हर्ट्ज के बीच	48.5 से 48.8	हर्ट्ज के बीच	48.8 से 49.0	हर्ट्ज के बीच	49.0 से 49.5	हर्ट्ज के बीच	49.5 से 49.8	हर्ट्ज के बीच	49.8 से 50.2	हर्ट्ज के बीच	50.2 से 50.5	हर्ट्ज के बीच	50.5 से 51.0	हर्ट्ज के बीच	51.0 से 51.5	हर्ट्ज के बीच	51.5 से 52.0	हर्ट्ज के बीच
(समय का %)																				

अनुसूचित क्षेत्र (समय का %)

अनुसूचित क्षेत्र	48.5	हर्ट्ज के बीच	48.5 से 48.8	हर्ट्ज के बीच	48.8 से 49.0	हर्ट्ज के बीच	49.0 से 49.5	हर्ट्ज के बीच	49.5 से 49.8	हर्ट्ज के बीच	49.8 से 50.2	हर्ट्ज के बीच	50.2 से 50.5	हर्ट्ज के बीच	50.5 से 51.0	हर्ट्ज के बीच	51.0 से 51.5	हर्ट्ज के बीच	51.5 से 52.0	हर्ट्ज के बीच
(समय का %)																				

.....साह का.....क्षेत्र में केन्द्रीय उत्पादन केन्द्रों की पात्रता और अनुसूचित आहरण

I. पात्रता एवं अनुसूचित आहरण

(सभी आंकड़े मै.कि.वा.घं. में)

क्र.सं.	घटक	घटक # 1		घटक # 2		कुल	
		पात्रता	अनुसूचित आहरण	पात्रता	अनुसूचित आहरण	पात्रता	अनुसूचित आहरण
1	केन्द्रीय उत्पादक केन्द्र:						
1.1							
1.2							
1.3							
	योग (1)						
2	समर्पित सीजी केन्द्र:						
2.1							
2.2							
	योग (2)						
3	संयुक्त स्वामित्व वाली परियोजनाओं से आपूर्ति:						
3.1							
3.2							
	योग (3)						
	योग (1 + 2 + 3)						
	टिप्पणी- क्षेत्र में और क्षेत्र के बाहर केन्द्रीय उत्पादन केन्द्र						

II. केन्द्रीय उत्पादक केन्द्रों की उपलब्धता, अनुसूची एवं वास्तविक उत्पादन (मै.कि.वा.घं.)

क्र.सं.	केन्द्र	उपलब्धता	अनुसूची	वास्तविक
1.				
2.				
3.				
	योग			

III. शिफ से लाभार्थियों द्वारा वास्तविक आहरण (मै.कि.वा.घं.)

क्र.सं.	घटक	साझा परियोजनाओं से आहरण-द्विपक्षीय- व्यापारित विद्युत	समर्पित परियोजनाओं सहित केन्द्रीय उत्पादक केन्द्रों से निवल आहरण	निवल आहरण (द्विपक्षीय सहित) (5) = (3)+(4)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
1.				
2.				
3.				
	योग			

प्रारूप-30
आवधिकता-दैनिक
प्र स्तुति-9.00 बजे तक

.....क्षेत्र में कोयला, गैस एवं अप्रतिबंधित तरल दहन क्षमता में कमी के कारण उत्पादन हानि के बारे में दैनिक आंकड़े

तिथि

क्र.सं.	राज्य/केन्द्र का नाम	प्रतिष्ठापित क्षमता (मेगावाट)	ईंधन का प्रकार	दिन में उत्पादन की हानि (मि.कि.वा.घं.)
राज्य क्षेत्र				
1.				
2.				
3.				
4.				
केन्द्रीय क्षेत्र				
1.				
2.				
3.				
4.				
योग				

सारांश

1. कोयले की कमी के कारण उत्पादन हानि	—	(मि.कि.वा.घं.)
2. गैस की कमी के कारण उत्पादन हानि	—	(मि.कि.वा.घं.)
3. अयाचित तरल दहन क्षमता के कारण उत्पादन में हानि	—	(मि.कि.वा.घं.)
योग	—	(मि.कि.वा.घं.)

प्रारूप-29, पेज-4/4

माह.....के दौरान.....क्षेत्र में अंतःक्षेत्रीय और अंतर-क्षेत्रीय विद्युत विनिमय

1. अंतःक्षेत्रीय द्विपक्षीय अंतरण (अनुसूचित आहरण)

(सभी आंकड़े मि.कि.वा.घं. में)

को----->	घटक #1	घटक #2	योग
से ↓				
घटक एवं व्यापारी का नाम				
योग				

टिप्पणी- कृपया एक्स-मेरिकेरी मीटरिंग प्वाइंट दर्शाए।

2. अंतर-क्षेत्रीय द्विपक्षीय अंतरण (अनुसूचित आहरण)

(सभी आंकड़े मि.कि.वा.घं. में)

को----->	घटक #1	घटक #2	योग
से ↓				
घटक एवं व्यापारी का नाम				
योग				

आयपियन्ता
प्रस्तुति

प्रारूप- आरपीसीएस

[illegible]

9. वर्ष 20.....20..... के लिए मासिक प्रकाशित जल स्तर एवं ऊर्जा अंतरासूचक

क्र.सं.	जल विद्युत केन्द्र का नाम	मास	महीने के पहले दिन से (मीटर)	मास के दौरान औसत अंतरासूचक (क्यूसेक)	मास के दौरान औसत दिवसांश (मि.कि.घं.)
---------	---------------------------	-----	-----------------------------	--------------------------------------	--------------------------------------

9. राज्य/प्रजाती/क्षेत्र की ऊर्जा उपलब्धता गणना

क्र.सं.	विद्युत केन्द्र	अप्रैल 20.....	मई 20.....	जून 20.....	जुलाई 20.....	अगस्त 20.....	सितंबर 20.....	अक्टूबर 20.....
1	जल विद्युत केन्द्रों से उपलब्ध ऊर्जा							
2	ताप विद्युत केन्द्रों से उपलब्ध ऊर्जा							
3	समर्पित विद्युत केन्द्रों से बिजली							
4	केन्द्रीय उत्पादन केन्द्रों से बिजली							
5	अनुसूचित ऊर्जा आयात (क्यूसेक)							
6	कुल उपलब्धता (1+2+3+4)							
7	ऊर्जा आवश्यकता (सारणी 5) से							
8	अतिरिक्त (+) / कमी (-)							

10. राज्य/प्रजाती/क्षेत्र की उष्णता उपलब्धता (मे.घं.)

क्र.सं.	विद्युत केन्द्र	अप्रैल 20	मई 20	जून 20	जुलाई 20.....	अगस्त 20.....	सितंबर 20.....	अक्टूबर 20.....
1	जल विद्युत केन्द्रों से उष्णता उपलब्धता							
2	ताप विद्युत केन्द्रों से उष्णता उपलब्धता							
3	समर्पित विद्युत केन्द्रों से बिजली							
4	केन्द्रीय उत्पादन केन्द्रों से बिजली							
5	अनुसूचित उष्णता ऊर्जा आयात (क्यूसेक)							
6	उष्णता कुल उपलब्धता (1+2+3+4)							
7	उष्णता ऊर्जा आवश्यकता (सारणी 5) से							
8	अतिरिक्त (+) / कमी (-)							

11. वर्ष 20.....20..... के लिए राज्य वार प्रकाशित ऊर्जा आवश्यकता गणना ऊर्जा उपलब्धता

क्षेत्र/राज्य/प्रजाती	अप्रैल 20	मई 20	जून 20	जुलाई 20	अगस्त 20	सितंबर 20	अक्टूबर 20	नवंबर 20	दिसंबर 20	जनवरी 20	फरवरी 20	मार्च 20	अप्रैल 20
आवश्यकता													
उपलब्धता													
अतिरिक्त (+) / कमी (-)													

12. वर्ष 20.....20..... के लिए राज्यवार प्रकाशित उष्णता मांग गणना उष्णता उपलब्धता

क्षेत्र/राज्य/प्रजाती	अप्रैल 20	मई 20	जून 20	जुलाई 20	अगस्त 20	सितंबर 20	अक्टूबर 20	नवंबर 20	दिसंबर 20	जनवरी 20	फरवरी 20	मार्च 20	अप्रैल 20
उष्णता मांग													
उष्णता उपलब्धता													
अतिरिक्त (+) / कमी (-)													

* जल विद्युत उत्पादन केन्द्रों से संचालित/जल, गैस औषध संचालन, गैस संचालन सहायक एवं व्यक्तिगत वायुमयन

प्रारूप-33
आवर्तन - मासिक
प्रस्तुति - 10वें दिन

..... माह के लिए क्षेत्र की असूचीबद्ध विनिमय स्थिति

क्र.सं.	घटक / जनरेटर	अनुसूची आहरण (मि.कि.घं.)	वास्तविक आहरण (मि.कि.घं.)	यु. 1 (रु.) (-) पूल को देय (+) पूल से प्राप्त होने वाला
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				

प्रारूप- आरपीसीएस

प्रारूप-34
आवर्तन - मासिक
प्रस्तुति - 10वें दिन

.....माह के लिए ट्रेडिंग कंपनी द्वारा व्यापार की गई विद्युत के ब्यौरे

व्यापारी का नाम :
लाइसेंसधारी का विवरण (संख्या व
दिनांक) :

[illegible]

प्रारूप-विद्युत व्यापार कंपनियाँ

प्रारूप-35
आवर्तन - मासिक
प्रस्तुति-- 20वें दिन

..... नाह के लिए क्षेत्र में कंपेसिटर अधिष्ठापन कार्यक्रम की प्रगति

(सगी आंकड़े (एमवीएआर) में)

अवयव का नाम (पूर्ववर्ती वर्ष) तक कुल अधिष्ठापित (चालू वर्ष) के दौरान आवश्यकता (चालू वर्ष) के दौरान अवयव के कार्यक्रम चालू माह के दौरान वास्तविक अधिवृद्धि	चालू माह के दौरान हटाए गए दोषपूर्ण कंपोसिटर	(समा. आकड़ें (एमवाएआर) में) चालू वर्ष के दौरान कुल अधिवृद्धि
1						
2						
3						
4						
5						
6						
कुल क्षेत्र						

प्रारूप- 35आरपीसीएस

प्रारूप - 37
आवर्तन - मासिक
प्रस्तुति - 15वें दिन

माह, 200 की कोयला रिपोर्ट

1. ताप विद्युत केन्द्र का नाम :
2. माह एवं वर्ष :
3. मे.वा. में क्षमता :
4. कोयला आंकड़े :

संयोजन के अनुसार आपूर्ति का स्रोत मी.टन में संयोजन मी.टन में प्राप्ति परिवहन का साधन कोयले की लागत ₹०/मी.टन परिवहन लागत ₹०/मी.टन

क. संयोजन स्रोत

- 1.
- 2.

ख. अपवर्तित, यदि कोई हो

- 1.
- 2.

ग. आयातित, यदि कोई हो

माह के दौरान प्राप्त कुल कोयला (क+ख+ग)

5. मी.टन. में कुल कोयला खपत
क) देशीय कोयला :
ख) आयातित कोयला :
6. मी.टन में माह के अंत में प्रयोग किए जाने वाले कोयले का स्टॉक
क) देशीय कोयला :
ख) आयाति कोयला :
7. माह के दौरान मि.कि.वा.घं. में उत्पादित यूनिट :
8. औसत यूएचवी, जीसीवी और कोयले के राख का %
(क) जैसा प्राप्त हुआ
(ख) जैसा जलाया गया
9. माह के दौरान प्राप्त वैगनों की संख्या

अपवर्तन - प्रतिदिन
प्रस्तुति - 1500 अवर्स

मीट्रिक टन (एम्पी) में कोयले की मात्रा के आंकड़े

दैनिक कोयला रिपोर्ट: दिनांक (दिन, माह, वर्ष) के लिए आंकड़े

उत्पादक कंपनी का नाम व पता

(1) कोयला स्टॉक की स्थिति

ता.वि.के. का नाम	दिनांक	प्राप्ति	माह के दौरान संचयी प्राप्ति	माह के दौरान संचयी खपत	उपलब्ध स्टॉक

(2) कोयले की दैनिक स्रोतवार प्राप्ति

ता.वि.के. का नाम	दिनांक	स्रोत-I	कोयला कंपनी का नाम स्रोत-II	इत्यादि	कुल प्राप्ति

(3) माह के दौरान कोयले का संचयी स्रोतवार प्राप्ति

ता.वि.के. का नाम	दिनांक	कुल यथानुपात संयोजन	स्रोत-I	कोयला कंपनी का नाम स्रोत-II	इत्यादि	कुल प्राप्ति	संयोजन की (%) प्राप्ति

(4) वैगन

ता.वि.के. का नाम	दिनांक	अथशेष	प्राप्त वैगन	जारी वैगन	अन्तःशेष

प्रारूप-38
आवर्तन - मासिक
प्रस्तुति - 7वें दिन

ईंधन की कमी के कारण उत्पादन हानि

ताप विद्युत केन्द्र का नाम

माह और वर्ष की रिपोर्ट

दिनांक	यूनिट सं०	मो.वा. में क्षमता	इंधन की कमी के कारण मि.कि.घं. में कुल ऊर्जा हानि	टिप्पणी
	2	3	4	5

प्रारूप-39

आवर्तन - मासिक

प्रस्तुति - 7वें दिन

मासिक औसत राख प्रतिशत की रिपोर्ट

..... माह, वर्ष 20..... के दौरान टीपीएस पर प्राप्ति

कोयला खान/कोयले का नाम	मासिक संयोजन (मी. टन)	मासिक प्राप्ति (मी. टन)	प्रतिशत प्राप्ति (%)	धुले कोयले के लिए तीसरी पार्टी नमूने के तौर पर /संयुक्त सैंपलिंग/लोडिंग एंड सैंपलिंग के अनुसार भार द्वारा मासिक औसत शख प्रतिशत
1	2	3	4	5

प्रारूप - 40
आवर्तन - तिमाही
प्रस्तुति - तिमाही के आखिर में 30वें दिन

..... चालू वर्ष के दौरान टीपीएस पर प्राप्त कोयले में तिमाही/वार्षिक औसत राख प्रतिशत की रिपोर्ट

तिमाही अवधि	कोयला खान का नाम/कोयला कंपनी	कोयला खान वार तिमाही संयोजन (मी. टन)	कोयला खान वार कुल तिमाही प्राप्ति (मी. टन)	कोयला खान वार कुल तिमाही % प्रतिशत	कोयला खान वार कुल औसत राख प्रतिशत (भार द्वारा)
1	2	3	4	5	6
एफ वाई की पहली तिमाही					
	सभी कोयला खानों का योग				
एफ वाई की दूसरी तिमाही					
	सभी कोयला खानों का योग				
एफ वाई की पहली और दूसरी तिमाही का योग	सभी कोयला खानों का योग				
एफ वाई की तिसरी तिमाही					
	सभी कोयला खानों का योग				
एफ वाई की पहली, दूसरी और तिसरी तिमाही का योग	सभी कोयला खानों का योग				
एफ वाई की चौथी तिमाही					
	सभी कोयला खानों का योग				
एफ वाई की पहली, दूसरी, तिसरी और चौथी तिमाही का योग	सभी कोयला खानों का योग				

संपूर्ण वित्तीय वर्ष के दौरान प्राप्त भार द्वारा राख का कुल वार्षिक औसत प्रतिशत

प्रारूप - 41
आवर्तन - तिमाही
प्रस्तुति - तिमाही के आरंभ होने से 40 दिनों के भीतर

ताप विद्युत केन्द्रों के लिए लघु अवधि के लिए प्रस्तावित कोयला आवंटन

- विद्युत केन्द्र का नाम
- यूनिटों की संख्या और कुल अधिष्ठापित क्षमता
- तिमाही का नाम अवधि
- योजनाबद्ध कामबंदी

क्र.सं.	यूनिट सं.	मे.वा. में क्षमता	कामबंदी अवधि		रख रखाव की प्रकृति
			से	तक	

- मि.कि.वा.घं. में तिमाही के लिए उत्पादन लक्ष्य

प्रथम माह	द्वितीय माह	तृतीय माह	औसत लक्षित उत्पादन

- केन्द्र के लिए औसत समग्र विशिष्ट कोयला खपत (किग्रा/कि.वा.घंटा)
- मी.टन में लक्षित उत्पादन प्राप्त करने के लिए कोयला आवश्यकता

प्रथम माह	द्वितीय माह	तृतीय माह	औसत लक्षित उत्पादन

- केन्द्र की स्टॉक यार्ड की स्टॉक करने की क्षमता के अधीन मीट्रिक टनों में प्रति माह औसत स्टॉक निर्माण
- मीट्रिक टनों में तिमाही के दौरान मासिक कोयला आवश्यकता (विवरण नीचे दिया गया है)

क्र.सं.	आपूर्ति/क्षेत्र/कंपनी का स्रोत	परिवहन का साधन	मात्रा
	कुल		

प्र. ५
आवर्तन - मासिक
प्रचुरति - 15-1

माह वर्ष के लिए गैस अन्तर्गत ताल विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति आंकड़े

क्र.सं.	मद	विवरण/आंकड़े
1	गैस आधारित ताल विद्युत केन्द्र का नाम	
2	मासिक का नाम	
3	ढाक का पता	
	दूरभाष नं.	
	फैक्स नं.	
4	अधिष्ठापित क्षमता (मे.वा. में यूनिट सेटिंग और यूनितों की सं.)	
5	केन्द्र का प्रकार (अथवा सीसीजीटी/ओसीजीटी)	
6	माह के दौरान केन्द्र का ऊर्जा उत्पादन	लक्ष्य (मि.कि.वा.घं.)
7	प्रयोग किया जा रहा वैकल्पिक ईंधन (नाम्ना/एचएसडी)	
8	माह के लिए ईंधन आपूर्ति स्थिति	
	(1) आबंटन	गैस एमएमएससीएम के.एल. एचएसडी के.एल.
	(क). गैस संयोजन समिति द्वारा माह के लिए मूल आबंटन	नं. 1 एम टी
	(ख). माह के लिए मौजूदा आबंटन	
	(2). माह के दौरान उपभोग किया गया	
	(क). मौजूदा यूनितों से उत्पादन के लिए	
	(ख). नई यूनितों को आरम्भ करने, जोड़ करने आदि के लिए	
9	वर्ष के दौरान संवर्धी खपत	
10	माह के लिए ईंधन का औसत सकल उष्मीय मूल्य	के.कैल/एससीएम के.कैल/के.एल. के.कैल/के.
11	माह के दौरान गैस की कमी/वैकल्पिक ईंधन के कारण मि.कि.वा.घं. में उत्पादन हानि, यदि कोई हो	
12	मौजूदा आबंटन की तुलना में ईंधन की कम आपूर्ति के कारण, यदि कोई हो	
13	आपूर्ति के स्रोत	
14	स्रोत से विद्युत केन्द्र तक परिवहन के साधन (रेल/सड़क/पाईप लाइन)	
15	रु0/एससीएम में विद्युत केन्द्र पर ईंधन की पहुँच लागत	रु0/एससीएम रु0/के.एल. रु0/रू
16	टिप्पणी, यदि कोई हो	

एमएमएससीएम- मिलियन मीट्रिक स्टैंडर्ड क्यूबिक मीटर
एमटी - मीट्रिक टन
के.एल. - किलो लिटर

प्रारूप-43
आवर्तन - मासिक
प्रचुरति - 15वें दिन

माह वर्ष के लिए सरस ईंधन अन्तर्गत ताल विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति आंकड़े

क्र.सं.	मद	विवरण/आंकड़े
1	तल ईंधन आधारित जीटी केन्द्र का नाम	
2	मासिक का नाम	
3	ढाक पता	
	दूरभाष नं.	
	फैक्स नं.	
4	अधिष्ठापित क्षमता (मे.वा. में यूनिट सेटिंग और यूनितों की सं.)	जी.टी. एस.टी.
5	केन्द्र का प्रकार (अथवा सीसीजीटी/ओसीजीटी)	
6	माह के दौरान केन्द्र का ऊर्जा उत्पादन	लक्ष्य (मि.कि.वा.घं.)
7	प्राथमिक ईंधन का नाम	
8	माह के लिए ईंधन आपूर्ति स्थिति	प्राथमिक ईंधन के.एल. नाम-1 नाम-2 के.एल. के.एल.
	(1) आबंटन	
	(2). माह के दौरान उपभोग किया गया	
	(क). मौजूदा यूनितों से उत्पादन के लिए	
	(ख). नई यूनितों को आरम्भ करने, जोड़ करने आदि के लिए	
	(3). माह के अंत में अंतः शेष	
9	वर्ष के दौरान संवर्धी खपत	
10	माह के लिए ईंधन का औसत सकल उष्मीय मूल्य	के.कैल/एल के.कैल/एल के.कैल/एल
11	माह के दौरान ईंधन की कमी/वैकल्पिक ईंधन के कारण मि.कि.वा.घं. में उत्पादन हानि, यदि कोई हो	
12	मौजूदा आबंटन की तुलना में ईंधन की कम आपूर्ति के कारण, यदि कोई हो	
13	आपूर्ति के स्रोत	
14	स्रोत से विद्युत केन्द्र तक परिवहन के साधन (रेल/सड़क/पाईप लाइन)	
15	रु0/के.एल. में विद्युत केन्द्र पर ईंधन की पहुँच लागत	
16	टिप्पणी, यदि कोई हो	

प्रारूप - 45
आवर्तन - मासिक
प्रस्तुत - माह के 15वें दिन

ईंधन तेल अंकक

माह: 20...20....

विद्युत केन्द्र का नाम: माह के दौरान कुल उत्पादन मि. कि. वा. घं.

क अपूर्ति का स्रोत (रिफायनरी/डीपो)
ख परिवहन का प्रकार (रेल/सड़क)
ग माह के दौरान खपत (कि.ली.)
घ विद्यमान इकाइयों से उत्पादन (कि.ली.)
च नई इकाइयों के परिचालन/टेस्टिंग इत्यादि के लिए (कि.ली.)
छ वर्ष की संचयी खपत (अप्रैल से) (कि.ली.)
ज विद्यमान इकाइयों से उत्पादन (कि.ली.)
झ नई इकाइयों के परिचालन/टेस्टिंग इत्यादि के लिए (कि.ली.)
ड माह के अंत में स्टॉक (कि.ली.)
च प्राप्त किए गए तेल की औसत कुल क्लोरोफिक मूल्य (केरीएल/एल)
छ ईंधन तेल की औसत लागत (रु०/कि.ली.)

क्र.सं.	विवरण	एकता	एप्रैल	मई	जून	जुलै	अगस्त	सितम्बर	अक्टूबर	नवम्बर	दिसम्बर	जनवरी	फरवरी	मार्च	अप्रैल	माह के कुल
क	अपूर्ति का स्रोत (रिफायनरी/डीपो)															
ख	परिवहन का प्रकार (रेल/सड़क)															
ग	माह के दौरान खपत (कि.ली.)															
घ	विद्यमान इकाइयों से उत्पादन (कि.ली.)															
च	नई इकाइयों के परिचालन/टेस्टिंग इत्यादि के लिए (कि.ली.)															
छ	वर्ष की संचयी खपत (अप्रैल से) (कि.ली.)															
ज	विद्यमान इकाइयों से उत्पादन (कि.ली.)															
झ	नई इकाइयों के परिचालन/टेस्टिंग इत्यादि के लिए (कि.ली.)															
ड	माह के अंत में स्टॉक (कि.ली.)															
च	प्राप्त किए गए तेल की औसत कुल क्लोरोफिक मूल्य (केरीएल/एल)															
छ	ईंधन तेल की औसत लागत (रु०/कि.ली.)															

प्रारूप-44
आवर्तन - मासिक
प्रस्तुति - 15वें दिन

माह वर्ष के लिए डी.जी. विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति आंकड़े

क्र.सं.	विवरण	विवरण/आंकड़े
1	डी.जी. विद्युत केन्द्र का नाम	
2	मालिक का नाम	
3	डाक पता	
	दूरभाष नं.	
	फैक्स नं.	
4	अधिष्ठापित क्षमता (मे.वा. में यूनिट रेटिंग और यूनिटों की सं.)	जी.टी. एस.टी.
5	माह के दौरान केन्द्र का ऊर्जा उत्पादन (मि.कि.वा.घं.)	लक्ष्य वास्तविक
6	प्राथमिक ईंधन का नाम	
7	माह के लिए ईंधन आपूर्ति स्थिति	प्राथमिक ईंधन वैकल्पिक ईंधन के.एल. नाम-1 नाम-2 के.एल. के.एल.
	(1.) माह के दौरान उपभोग किया गया	
	(क). मौजूदा यूनिटों से उत्पादन के लिए	
	(ख). नई यूनिटों को आरंभ करने, जांच करने आदि के लिए	
	(2.) माह के अंत में अंतः शेष	
8	वर्ष के दौरान संचयी खपत	के.कैल/एल के.कैल/एल के.कैल/एल
9	माह के लिए ईंधन का औसत सकल राष्ट्रीय मूल्य	
10	माह के दौरान ईंधन की कमी/वैकल्पिक ईंधन के कारण मि.कि.वा.घं. में उत्पादन हानि, यदि कोई हो	
11	आवश्यकता की तुलना में ईंधन की कम आपूर्ति के कारण, यदि कोई हो	
12	आपूर्ति के स्रोत	
13	स्रोत से विद्युत केन्द्र तक परिवहन के साधन (रेल/सड़क/पाईप लाइन)	
14	रु०/के.एल. में विद्युत केन्द्र पर ईंधन की पहुँच लागत	
15	टिप्पणी, यदि कोई हो	

प्रारूप-46
आवर्तन - मासिक
प्रस्तुति - तीसरे दिन

ग्राम विद्युतीकरण और सिंचाई पम्प सैटों के ऊर्जायन की प्रगति की स्थिति

राज्य/संघ शासित क्षेत्र
माह वर्ष के लिए

क्र.सं.	ब्योरे	कुल सं.	31.03.200..... की स्थिति के अनुसार कुल संचयी उपलब्धि (पिछले वर्ष के अंत में)	1.4.200..... से चालू वर्ष के दौरान उपलब्धि (रिपोर्ट किए गए पिछले माह के अंत में)	माह के दौरान उपलब्धि (रिपोर्ट किए गए माह के अंत तक)	स्थिति की स्थिति के अनुसार कुल संचयी उपलब्धि (रिपोर्ट किए गए माह के अंत तक)
1	2	3	4	5	6	7
1	बसे हुए गाँव (जनजातीय गाँवों सहित)					
2	जनजातीय गाँव					
3	पम्पसैटों का ऊर्जायन					
4	हरिजन बस्ती/वसित बस्ती					
5	हेमलेट्स					
6	ग्रामीण परिवार					
7	कुटीर ज्योती कार्यक्रम के तहत सिंगल लाइट प्वाइंट					

प्रारूप-47
आवर्तन-मासिक
प्रस्तुति - तीसरे दिन

ग्राम विद्युतीकरण और पम्प सैटों के ऊर्जायन की प्रगति की स्थिति के जिलावार विवरण

क्र. सं.	जिला का नाम	गाँव का नाम	जनगणना कोड	ग्रामीण परिवारों की सं.	ग्रामीण विद्युतीकृत घरों की संख्या	क्या यह जनजातीय गाँव है? हाँ/ना	हेमलेट की कुल सं.	कुल विद्युतीकृत हेमलेट की सं.	हरिजन/वसित बस्तियों की कुल सं.	विद्युतीकृत हरिजन/वसित बस्तियों की कुल सं.	बीपीएल परिवारों की सं.	विद्युतीकृत बीपीएल परिवारों की सं.	पम्पसैटों के ऊर्जायन की सं.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

बीपीएल - गरीबी रेखा से नीचे

प्रारूप-48
आवर्तन-मासिक
प्रस्तुति-तीसरे दिन

..... वर्ष के दौरान बसे हुए गांवों के विद्युतीकरण की जिलावार मासिक प्रगति
(..... जनगणना के अनुसार)

महीना
राज्य/संघ राज्य क्षेत्र

क्र.सं.	जिला का नाम जनगणना के अनुसार बसे हुए गांवों की सं.	31.03.20.... तक बसे हुए विद्युतीकृत गांवों की सं. (पिछले वर्ष के अंत तक)	1.4.20.... से तक उपलब्धि (पिछले माह के अंत से रिपोर्टाधीन माह तक चालू वर्ष के दौरान) के दौरान विद्युतीकृत गांवों की सं. (रिपोर्टाधीन माह) के अनुसार संचयी विद्युतीकृत गांव (रिपोर्टाधीन माह के अंत तक) (4+5+6)
1	2	3	4	5	6	7

प्रारूप-49
आवर्तन - मासिक
प्रस्तुति - तीसरे दिन

माह
राज्य

20.....20..... वर्ष के दौरान सिवाई पम्प सैटों के ऊर्जायन की जिलावार मासिक प्रगति
(..... जनगणना के अनुसार)

क्र.सं.	जिला का नाम	31.03.20.... की स्थिति के अनुसार ऊर्जायन पम्पसैटों की सं. (पिछले वर्ष के अंत में)	चालू वर्ष के दौरान उपलब्धि 01.04.20.... से तक	रिपोर्ट के तहत माह के दौरान ऊर्जायन पम्पसैटों की सं. के अनुसार संचयी पम्पसैटों का ऊर्जायन (रिपोर्टाधीन माह के अंत तक) (4+5+6)	टिप्पणी
1	2	3	4	5	6	7

राज्य/संघ राज्य क्षेत्र	500 व्यक्तियों से कम	501 से 999 व्यक्ति	1000 से 1999 व्यक्ति	2000 से 4999 व्यक्ति	5000 से 9999 व्यक्ति	10000 और उससे ऊपर	गांवों की कुल सं०.
	टी/ई	टी/ई	टी/ई	टी/ई	टी/ई	टी/ई	टी/ई

टिप्पणी- टी = गांवों की कुल सं०.

$$= \text{विद्युतीकृत गांवों की सं०.}$$

विद्युतीय क्षेत्र/प्रभाग

राज्य विद्युत बोर्ड/यूटेलिटी

माह वर्ष में वितरण और विद्युत ट्रांसफार्मरों की विफलता के बारे

1. वितरण द्रांसफार्मर असफल

[illegible]

2. विद्युत ट्रांसफार्मर असफल

[illegible]

प्रारूप - 53
आवर्तन - मासिक
प्रस्तुति - तीसरे दिन

माह वर्ष के लिए ग्राहक स्तर पर विश्वसनीयता सूची

राज्य विद्युत बोर्ड/यूटिलिटी

क्र.सं.	अर्द्धन समूह टाऊन	टाऊन का प्रकार	माह के अंतिम दिनों में उपभोक्ताओं की कुल सं.	माह के दौरान व्यावधान उपभोक्ता की कुल सं.	माह के दौरान व्यावधान उपभोक्ता की कुल अवधि	पहली अप्रैल माह के अंत तक व्यावधान उपभोक्ता की संचयी सं.	पहली अप्रैल माह के अंत तक व्यावधान उपभोक्ता की संचयी सं. (उपभोक्ता-कार्यवृत्त में)	उपभोक्ता मासिक औसत सं. (फॉ. 5/कॉ. 4)	उपभोक्ता व्यावधान की अवधि का मासिक औसत (कार्यवृत्त में) (कॉ. 6/कॉ. 4)	मासिक उपभोक्ता विश्वसनीयता सूची*	उपभोक्ता व्यावधान की संचयी औसत सं. (कॉ. 7/कॉ. 4)	उपभोक्ता व्यावधान की अवधि की औसत (कार्यवृत्त में) (कॉ. 8/कॉ. 4)	संचयी उपभोक्ता की विश्वसनीयता सूची**
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

* मासिक उपभोक्ता विश्वसनीयता सूची (एमसीआरआई) = $\left[\left\{ \frac{\text{कॉ. 4}}{\text{कॉ. 4}} \right\} \times \text{माह में कुल कार्यवृत्त} \right] \times \frac{100}{\text{कॉ. 6}}$

{ कॉ. 4* माह में कुल कार्यवृत्त }

**संचयी उपभोक्ता विश्वसनीयता सूची (सीसीआरआई) = $\left[\left\{ \frac{\text{कॉ. 4}}{\text{कॉ. 4}} \right\} \times \text{संचयी अवधि में कुल कार्यवृत्त} - \text{कॉ. 8} \right] \times \frac{100}{\text{कॉ. 4}}$

{ कॉ. 4* संचयी अवधि में कुल कार्यवृत्त }

टाऊन का प्रकार

एससी - राज्य की राजधानी
एमटी - टाऊन में 8 लाख जनसंख्या के करीब
डीएच - जिला मुख्यालय
ओटी - अन्य टाऊन

प्रारूप - 51
आवर्तन - मासिक
प्रस्तुति - तीसरे दिन

माह वर्ष के लिए निटर्स की स्थिति

राज्य विद्युत बोर्ड/यूटिलिटी

(1) प्रणाली निटर्स

क्र.सं.	प्रणाली तत्त्व का एकीकरण	निटर्सिंग वाईट्स की कुल सं.	निटर्सिंग	गैर-निटर्सिंग	खराबी	निटर्स का प्रकार	आवश्यकता	
							निटर्स	वीटीएस

(2) 11 के.बी. फीडर निटर्सिंग

क्र.सं.	यूटिलिटी	फीडर्स की सं.	इलेक्ट्रो-मैकेनिकल-ड्राइवर्स की सं.	इलेक्ट्रो-मैकेनिकल-ड्राइवर्स की सं.	कम्प्यूटेशन सुविधा के साथ इलेक्ट्रो-मैकेनिकल निटर्स की सं.	पूर्ण निटर्सिंग	1/4 पूर्ण निटर्सिंग	टिप्पणी

(3) वितरण ट्रांसफार्मर निटर्सिंग

क्र.सं.	यूटिलिटी	डिस्ट्रीब्यूशन की सं.	डिस्ट्रीब्यूशन की सं.	डिस्ट्रीब्यूशन की सं.	डिस्ट्रीब्यूशन की सं.	पूर्ण निटर्सिंग	1/4 पूर्ण निटर्सिंग	टिप्पणी

(4) उपभोक्ता निटर्सिंग

क्र.सं.	यूटिलिटी	उपभोक्ताओं की सं.	उपभोक्ताओं की सं.	इलेक्ट्रो-मैकेनिकल निटर्स की सं.	इलेक्ट्रो-मैकेनिकल निटर्स की सं.	पूर्ण निटर्सिंग	1/4 पूर्ण निटर्सिंग	टिप्पणी

प्रारूप - 54
आवर्तन - मासिक
प्रस्तुति - बीसरे दिन

माह वर्ष के लिए विश्वसनीयता सूची (11 के.सी.फीडर्स)

राज्य विद्युत बोर्ड/यूटिलिटी

क्र.सं.	अर्बन समूह टाऊन	टाऊन का प्रकार	माह के आखिरी दिन में फीडरों की कुल सं.	माह के दौरान फीडरों की कामबंदी की कुल सं.	माह के दौरान फीडरों की कामबंदी की कुल अवधि	माह के आखिरी दिन तक एक अप्रैल से कामबंदियों की संचयी सं.	माह के आखिरी दिन तक एक अप्रैल से कामबंदियों की संचयी अवधि (फीडर-कार्यवृत्त में)	फीडरों की कामबंदियों की मासिक औसत सं. (को.5/को.4)	फीडरों की कामबंदियों की अवधि के लिए मासिक औसत (कार्यवृत्त में) (को.6/को.4)	मासिक फीडरों की विश्वसनीयता सूची*	फीडरों की कामबंदियों का संचयी औसत सं. (को.7/को.4)	फीडरों की कामबंदियों का संचयी औसत (कार्यवृत्त में) (को.8/को.4)	संचयी फीडर की विश्वसनीयता सूची**
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

* मासिक फीडर्स विश्वसनीयता सूच्य (एमसीआरआई) = $\left[\left\{ \frac{\text{को.4}}{\text{को.6}} \right\} \times \text{माह में कुल कार्यवृत्त} \right] - \text{को.6} \times 100$
{ को.4* माह में कुल कार्यवृत्त }

** संचयी फीडर्स विश्वसनीयता सूची (सीसीआरआई) = $\left[\left\{ \frac{\text{को.4}}{\text{को.8}} \right\} \times \text{संचयी अवधि में कुल कार्यवृत्त} \right] - \text{को.8} \times 100$
{ को.4* संचयी अवधि में कुल कार्यवृत्त }

टाऊन का प्रकार

एससी - राज्य की राजधानी
एमटी - टाऊन में 8 लाख जनसंख्या के करीब
डीएच - जिला मुख्यालय
ओटी - अन्य टाऊन

प्रारूप - 55
आवर्तन - वार्षिक
प्रस्तुति - 30 अप्रैल

वित्तीय वर्ष के लिए विद्युत वितरण का वित्तीय कारोबार

यूटिलिटी का नाम

क्र.सं.	मद	यूनिट	
1	यूनिट इनपुट	मि.कि.वा.घं.	
2	कुल राजस्व अर्जित	रु० करोड़	
2.1	टैरिफ इनकम (ई-टैक्स का निवल जारी राशि)	रु० करोड़	
2.2	नान-टैरिफ इनकम	रु० करोड़	
2.3	अन्य	रु० करोड़	
3	कुल खर्च	रु० करोड़	
3.1	कर्मचारी लागत (एसवीआरएस परिशोधन सहित)	रु० करोड़	
3.2	ए एंड जी खर्च	रु० करोड़	
3.3	रिपेयर एवं अनुक्षण खर्च	रु० करोड़	
3.4	मूल्यहास	रु० करोड़	
3.5	निष्पक्षता की वापसी	रु० करोड़	
3.6	ब्याज	रु० करोड़	
3.7	विद्युत क्रय लागत	रु० करोड़	
4	खर्च के अर्जित राजस्व का अनुपात	रु० करोड़	

[illegible]

माह वर्ष के लिए कोयला/लिग्नाइट आयासित ताप विद्युत केन्द्रों के सम्मा दर आंकड़े

1.0 सामान्य

(क) केन्द्र का नाम
(ख) केन्द्र क्षमता (यूनिटों की सं. साईज सहित)

2.0 केन्द्र के लिए अभिकल्प पैरामीटर

यूनिट सं०.	यूनिट क्षमता (के.वा.)	परिचालन की तरीख	मैक		बायलर क्षमता (%)	टरबाइन उष्मा दर (के.कैल/कि.घा.घ)	यूनिट उष्मा दर (कॉल 7 = 100)/कोल 6 (के.कैल/कि.घा.घ)	मॉरिड अभिकल्प केन्द्र उष्मा दर अन्य आर टी समता (के.कोल/कि.गा.घ.)
			बायलर	टरबाइन				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
यू-1								
:								
:								
:								
:								
केन्द्र								

3.0 वर्ष के लिए केन्द्र (माहवार) प्रचालन निष्पादन खटा

महीना	माह के कुल में कोयला/ लिग्नाइट स्टॉक (टन)	माह के अंत में कोयला/ लिग्नाइट स्टॉक (टन)	माह के दौरान कोयला/ लिग्नाइट की औसत चौकीदी (के.कैल/कैमी)	माह के दौरान चरवाहन (मि.कि.वा.घं)	कोयला/ लिग्नाइट की औसत चौकीदी (के.कैल/कैमी)	विशेष कोयला/लिग्नाइट खपत (कि.ग्र./कि.वा.घं) का. (5)/(6)*10000}	तेल खपत	विशेष तेल खपत पर रि.ति./कि.वा.घं का. (9)/(6)	तेल की औसत चौकीदी (के.कैल/एल)	वास्तविक केन्द्र की उष्मा दर का. (10 x 11)/1000 (के.कैल/कि.वा.घं)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
अप्रैल											
मई											
माघ											
अक्टू. वर्ष के लिए भारति/कुल						भारति औसत				भारति औसत	

माह वर्ष के लिए कम्पाइंड साइकल गैस टर्बाइन विफल कर्त्यों के उच्चा दर आंकड़े प्रस्तुति : 2005 दिन आकलन -आर्थिक प्राप्ति - 59

1.0 सामान्य

क्र.	केंद्र का नाम
(ल)	केंद्र क्षमता (युनिटों की सं. साईज सहित)

2.0 केन्द्र के लिए अभिकल्प पैरामीटर

मोड्यूल की संज्ञा.	मोड्यूल क्षमता (सं. घं.)	परिचालन की तारीख	गैस टरबाईन	मैक	स्टीम टरबाईन (यदि कोई हो)	मोड्यूल चप्पा दर (कै. कैल/कि. वा. घं.)	भारत डिजाइन कोड की चप्पा दर (कै. कैल/कि. वा. घं.)
1	2	3	4	5	6	7	
मोड्यूल 1							
मोड्यूल 2							
एन							

3.0 वर्ष में केन्द्र के लिए प्रचालन निषादन आकड़े

[illegible]

प्रारूप - 60, पृष्ठ 2 का 2
द्रव निस्सारी प्रक्षेपण आंकड़े

ए. कंडेनसर कुलिंग वाटर (माहवार)

इनलेट से आउटलेट जाने पर तापमान में वृद्धि 0C	
पी.एच.	
क्लोरीन मुक्त उपलब्ध (एमजी/लिट्र)	

ई.पी.ए. अधिसूचना जी.एस.आर. 7 दिनांक 22 दिसम्बर 1998 के अनुसार संशोधित

बी. बायलर ब्लो डाउन (माहवार तथा यूनिट वार)

तेल तथा ग्रीस (एमजी/लिट्र)	
ताँबा (एमजी/लिट्र)	
लोहा (एमजी/लिट्र)	
कुल सस्पेंडेड सॉलिड (एमजी/लिट्र)	

सी. कुलिंग टावर ब्लो डाउन (माहवार तथा यूनिटवार)

फ्री औसतन क्लोरिन (एमजी/लिट्र)	
जिक (एमजी/लिट्र)	
क्रोमियम (एमजी/लिट्र)	
फास्फेट (एमजी/लिट्र)	

डी. राख कुंड निस्सारी (माहवार)

पी.एच.	
तेल एवं ग्रीस (एमजी/लिट्र)	
कुल सस्पेंडेड ठोस (एमजी/लिट्र)	

स्रोत: ई.पी.ए. अधिसूचना एस.ओ. 844(ई.) दिनांक 19 नवम्बर 1986

प्रारूप - 60 पृष्ठ-2 का 1
आवर्तन- मासिक
प्रस्तुति - 20वें दिन

ताप विद्युत संयंत्रों के मासिक पर्यावरणीय आंकड़े

ताप विद्युत केन्द्र का नाम:

I. स्ट्रेक निस्सरण (यूनिटवार तथा माहवार)

यूनिट नं.	दिनांक	एसपीएम (एम.जी./एन.एम.क्यूब)	एसओ ₂ (एम.जी./एन.एम.क्यूब)	एनओ _x (एम.जी./एन.एम.क्यूब)

I. परिवेशी वायु विशेषता (माहवार)

(सीपीसीबी अधिसूचना सं० एस.ओ.384ई दिनांक 11.04.84 के अनुसार)

पैरामीटर	स्थान - I. (विद्युत केन्द्र)	स्थान - II. (कालोनी)	स्थान - III. (संयंत्र से बाहर 20 कि.मी. के अंदर)	मापन की पद्धति
एसपीएम (एम.जी./ एम.क्यूब)				
एसओ ₂ (एम.जी./ एम.क्यूब)*				
एनओ _x (एम.जी./ एम.क्यूब)*				
आरपीएम (एम.जी./ एम.क्यूब)*				
लेड (एम.जी./ एम.क्यूब)*				
सोडो (एम.जी./ एम.क्यूब)**				

* 24 घंटे की भारित औसत

** 8 घंटे की भारित औसत

प्रासूय - 81
आवर्तन- मासिक
प्रस्तुति - 7वें दिन

फोटो/लिग्नाइट आधारित अथवा संयुक्त साइकल गैस एन्हांसमेंट (सीसीजीटी) विद्युत केन्द्रों द्वारा नासिक व्यवस्थित थर्मों के उत्पादन आंकड़े

- i) केन्द्र का नाम
- ii) केन्द्र क्षमता
- iii) साईज सहित यूनियों की सं०.
- iv) व्यस्तम घंटों की अवधि

सुबह के 4 व्यस्तम घंटे

गर्मी: 5 घंटे से 9 घंटे
सर्दी: 8 घंटे से 10 घंटे

शाम के व्यस्तम 4 घंटे

गर्मी: 18 घंटे से 22 घंटे
सर्दी: 17 घंटे से 21 घंटे

- v)वर्ष के लिए ताप विद्युत केन्द्रों के व्यस्तम घंटों का उत्पादन आंकड़े

क्र.सं.	माह	सुबह के व्यस्तम 4 घंटों के ब्लॉक के दौरान रिकार्ड की गई ऊर्जा	शाम के व्यस्तम 4 घंटों के ब्लॉक के दौरान रिकार्ड की गई ऊर्जा	व्यस्तम घंटों के दौरान रिकार्ड की गई कुल ऊर्जा [(3)+(4)]
		(जीडब्ल्यूएच)	(जीडब्ल्यूएच)	(जीडब्ल्यूएच)
-(1)-	-(2)-	-(3)-	-(4)-	-(5)-
1	अप्रैल			
2	मई			
3	जून			
4	जुलाई			
5	अगस्त			
6	सितम्बर			
7	अक्टूबर			
8	नवम्बर			
9	दिसम्बर			
10	जनवरी			
11	फरवरी			
12	मार्च			
	कुल			

नोट - सुबह तथा शाम के व्यस्तम घंटों के लिए आधा घंटा/15 मिनट के आधार पर ऊर्जा मीटर रीडिंग के ब्यौरे देते हुए मीटर के प्रिंट आउट की एक प्रति अवश्य संलग्न की जानी चाहिए जिसके बिना आंकड़ों को अधरा माना जाएगा।

दिनांक:

प्रेषित अधिकारी का नाम एवं पदनाम सहित हस्ताक्षर

प्रारम्भ - 62 पृष्ठ 1/3
आवर्तन- वार्षिक
प्रस्तुति - 30 जून

वित्तीय अध्ययन के लिए उत्पादन कंपनी आंकड़े

द्वितीय वर्ष के लिए प्रत्येक उत्पादन केन्द्र का पृथक आंकड़ा

संपत्ती का नाम

(क) स्थानित्व - राज्य/संयुक्त उद्यम/आईपीपी

(ख) कंपनी का पता

(ग) दूरभाष नं./फैक्स/इ-मेल पता

(घ) उत्पादन केन्द्र का नाम व पता

(क) उत्पादन केन्द्र का दूरभाष नं./फैक्स/ई-मेल पता

(क) तकनीकी क्षेत्र

1	प्रतिष्ठापित समता	मे. या.
2	वाणिज्यिक प्रचालन की तारीख	
3	ऊर्जा उत्पादित	मि. कि. वा. घं.
4	(क) सहायक खपत	मि. कि. वा. घं.
	(ख) मुफ्त विद्युत	मि. कि. वा. घं.
5	बिजली की गई विद्युत {3-4 (क)-4(ख) }	मि. कि. वा. घं.
	पीपीए	मि. कि. वा. घं.
	रेगुलेटर्ड	मि. कि. वा. घं.
	मुफ्त बिजली	मि. कि. वा. घं.
	अन्य	मि. कि. वा. घं.
6	उपलब्धता गुणक	%
7	संयंत्र भार गुणक	%
8	विशेष कोयला खपत	(कैजी/कि. वा. घं.)
9	विशेष अनुबंधी तेल खपत	(एमएल/कि. वा. घं.)
10	पूर्णता लागत	रु० करोड़
11	उत्पादन लागत	(पी/कि. वा. घं.)
12	विद्युत कर/टैक्स	(पी/कि. वा. घं.)
13	ईंधन लागत समायोजन	(पी/कि. वा. घं.)
14	डी एम जल खपत	(लि./कि. वा. घं.)
(ख)	द्वितीय ब्योरे (वार्षिक रिपोर्ट के अनुसार)	
1	राजस्व आय	रु० करोड़
	(क) विद्युत की बिल्ली	रु० करोड़
	(ख) विविध आय	रु० करोड़
	कुल 1	रु० करोड़
2	आय का खर्चा	
	i) नियत प्रसार	
	(क) ब्याज एवं द्वितीय प्रसार	रु० करोड़
	(ख) कार्य पूंजी पर ब्याज	रु० करोड़
	(ग) निष्पक्षता पर कर	रु० करोड़
	(घ) आय पर कर	रु० करोड़
	(ङ) प्रोत्साहन	रु० करोड़
	(च) अवमूल्यन	रु० करोड़
	(छ) ओ एंड एम एक्सपेंसेज (कुल रु. से भक्त) नीचे)	रु० करोड़
	i) अतिरिक्त तथा उपयोग्य	रु० करोड़
	ii) कर्मचारी लागत	रु० करोड़
	iii) प्रशासन एवं सामान्य खर्च	रु० करोड़
	iv) बीमा प्रसार	रु० करोड़
	v) प्रशिक्षण	रु० करोड़
	vi) आप, एंड डी.	रु० करोड़
	vii) जल प्रसार	रु० करोड़
	viii) अन्य	रु० करोड़
	(ज) ऊर्जा खरीद	रु० करोड़
	i) कोई अन्य	रु० करोड़
	कुल (i) नियत प्रसार (क से i)	रु० करोड़

यूनिट-1	यूनिट-2	यूनिट-3	यूनिट-4	यूनिट-5	केन्द्र कुल

प्रारूप - 62 पृष्ठ 2/3

आदर्शन- वार्षिक

प्रस्तुति - 30 जून

प्रारूप - 62 पृष्ठ 3/3

आवर्तन - वार्षिक

प्रस्तुति - 30 जून

[illegible]

टिप्पणियाँ

$$* \text{ उपलब्धता} = 1000 \times \sum_{i=1}^N DC_i / \{N \times IC \times (100 - AUX_n)\} \%$$

जहाँ,

IC = जेनरेटिंग केन्द्र की प्रतिष्ठापित क्षमता मे.वा. में,

DC_i = एक दिन की अवधि के लिए औसत घोषित क्षमता मे.वा.,

N = अवधि के दौरान दिनों की संख्या, तथा

AUX_n = कुल उत्पादन की प्रतिशत के रूप में नियामक सहायक ऊर्जा खपत;

$$^{**} \text{ सं.भा.गु.} = 10000 \times \sum_{i=1}^N \text{SG}_i / \{N \times \text{IC} \times (100 - \text{AUX}_n)\} \%$$

जहाँ,

IC = जेनरेटिंग केन्द्र की प्रतिष्ठापित क्षमता मे.वा. में,

SG_j = प्रथम समय ब्लॉक की अवधि के लिए मे.वा. में निर्धारित उत्पादन,

$N =$ अवधि के दौरान समय ब्लॉक की संख्या, तथा

AUX_n = कुल उत्पादन की प्रतिशत के रूप में नियामक सहायक ऊर्जा खपत;

संदर्भ: केन्द्रीय विद्युत रेगुलेटरी कमीशन (टैरिफ की शर्तें तथा स्थिति)

विनियमन, 2004 दिनांक 26 मार्च, 2004

वेबसाइट: www.cercind.org

III. कृपया वर्ष के दौरान सभी सम्पत्तियों को स्थापित करने के पूर्ण ब्यौरे प्रस्तुत करना

स्वीकार्य के ब्यौरे

क्र.सं.	स्रोत	वर्ष के शुरु में	वर्ष के अंत में
1			
2			
3			
4			

प्रारूप - 83 पृष्ठ 1/2
आवर्तन- वार्षिक
प्रस्तुति - 30 जून

वित्तीय अध्ययन के लिए पारोक्षण कंपनी आंकड़े

कंपनी का नाम	
(क) लाइसेंस प्राप्त करने की तारीख तथा मान्यता अवधि	
(ख) स्वामित्व - राज्य/संयुक्त उद्यम/आईपीपी	
(ग) कंपनी का पता	
(घ) दूरभाष नं.	
फैक्स नं.	
इ-मेल पता	
(ङ) ट्रांसमिशन का क्षेत्र	
क तकनीकी व्यौरे	
1 लाइनों की लम्बाई	सर्किट
i) 400 के.वी.	कि.मी.
ii) 220 के.वी.	सर्किट
	कि.मी.
iii) 132 के.वी.	सर्किट
iv) कोई अन्य	कि.मी.
2 उप-केंद्रों का विवरण	सर्किट कि.मी.
एस/एस का एमडीए	उप-केंद्रों की सं.
सं.	ट्रांसफार्मरों की सं.
400 के.वी.	(400/220 के.वी.)
	(400/132 के.वी.)
220 के.वी.	(220/132 के.वी.)
	(220/66 के.वी.)
	(220/33 के.वी.)
	(220/11 के.वी.)
132 के.वी.	(132/66 के.वी.)
	(132/33 के.वी.)
	(132/11 के.वी.)
कोई अन्य	
3 सेवा विफलता	घंटों की सं.
कुल तंत्र	
50% अथवा अधिक	
30% से 50%	
10% से 30%	
1 से 10%	
1% से कम	
4 ट्रांसमिशन हाजिरी (तकनीकी)	
(उनके अपने तंत्र में)	
5 कुल घुनट वोल्ट	मि.कि.वा.घं.
6 क वर्ष के दौरान ट्रांसफार्मरों में खराबी	सं.
ख खराब ट्रांसफार्मर को बदलने में लगा औसत समय	घंटे
वित्तीय विवरण (वार्षिक रिपोर्ट के अनुसार)	
1 राजस्व आय	
क) वोल्टिज आफ पावर	₹ करोड़
ख) विविध आय	₹ करोड़
ग) सब्सिडी	₹ करोड़
कुल (1)	₹ करोड़
2 राजस्व खर्च	
नियत प्रभार	
(क) ब्याज एवं वित्तीय प्रभार	
(ख) अवमूल्यन	₹ करोड़
(ग) ओ एंड एम खर्च	
i) अतिरिक्त तथा उपयोग	₹ करोड़
ii) कर्मचारी लागत	₹ करोड़
iii) प्रशारण एवं सामान्य खर्च	₹ करोड़
iv) बीमा प्रभार	₹ करोड़
v) प्रशिक्षण	₹ करोड़
vi) आर. एंड डी.	₹ करोड़
viii) अन्य	₹ करोड़
(घ) प्रावधान	₹ करोड़
कुल (क+ख+ग+घ)	₹ करोड़

प्रारूप - 63 पृष्ठ 2/2
आवर्तन- वार्षिक
प्रस्तुति - 30 जून

3 लाभ/(हानि) (टेक्स के पहले)	
टेक्स के लिए प्रावधान	₹ करोड़
लाभ/(हानि) (टेक्स के बाद)	₹ करोड़
4 निधि के स्रोत	
(क) निष्पक्षता	
i) पेड-अप पूंजी	₹ करोड़
ii) रिजर्व तथा सरलस	₹ करोड़
(ख) लोन	
i) सुरक्षित	₹ करोड़
ii) असुरक्षित	₹ करोड़
कुल (क + ख)	₹ करोड़
5 निधियों का आवेदन	
क) कुल खंड	₹ करोड़
ख) कम: संचित अवमूल्यन	₹ करोड़
ग) नेट ब्लॉक	₹ करोड़
घ) पूंजी कार्यों में प्रगति	₹ करोड़
ङ) निवेश	
- विद्युत क्षेत्र में	₹ करोड़
- विद्युत क्षेत्र से बाहर	₹ करोड़
च) चालू सम्पत्ति, ऋण तथा अग्रिम	
i) सम्पत्ति सूची	₹ करोड़
ii) स्वीकार्य #	₹ करोड़
iii) अग्रिम	₹ करोड़
iv) रोकड़ एवं बैंक बकाया	₹ करोड़
कुल (च)	₹ करोड़
छ) कम: चालू दायित्व तथा प्रावधान	₹ करोड़
i) चालू दायित्व	₹ करोड़
ii) प्रावधान	₹ करोड़
कुल (ह+ii)	₹ करोड़
ज) नेट कैरेट एसेट (च-छ)	₹ करोड़
(झ) विभिन्न खर्च	₹ करोड़
कुल (ग+घ+ङ+ज+झ)	₹ करोड़
6 वर्ष के दौरान निवेश	₹ करोड़
7 वर्ष के दौरान सम्पत्ति स्थापित करना	₹ करोड़
8 विद्युत ऋण/कर यदि लागू हो	
9 कर्मचारियों की सं०.	
तकनीकी	संख्या
गैर तकनीकी	संख्या
10 वर्ष के दौरान प्रशिक्षित व्यक्ति	संख्या

प्रारूप - 64 पृष्ठ 1/4
आवर्तन- वार्षिक
प्रस्तुति - 30 जून

वित्तीय अध्ययन के लिए विद्युत वितरण कंपनी आंकड़े

वित्तीय वर्ष के लिए

कंपनी का नाम

- (क) लाइसेंस प्राप्त करने की तारीख तथा मान्यता अवधि
- (ख) स्वामित्व - राज्य/संयुक्त उद्यम/आईपीपी
- (ग) कंपनी का पता
- (घ) वितरण का क्षेत्र (नाम), क्षेत्रफल वर्ग कि.मी. में, जनसंख्या एवं नक्शे
- (ङ) दूरभाष नं.
फैक्स नं.
ई-मेल पता
- (च) तकनीकी विवरण

1. खरीदी गई ऊर्जा

क्र. सं.	स्रोत	खरीदी गई इकाईयाँ कि.वा.घं.	कीमत ₹0 करोड़
क			
ख			
ग			
	कुल		

2. यूनिट (ऊर्जा) बिल्ट कि.वा.घं.

3. वास्तविक यूनिट कि.वा.घं.

4. वितरण हानियाँ

- (क) तकनीकी हानियाँ %
- (ख) वाणिज्यिक हानियाँ (फूट नोट देखें) %
- (ग) संग्रह क्षमता (टेबल 5 के कॉलम 11 से) %
- (घ) एटी एंड सी हानियाँ [4(ख)/4(ग)] %

प्रारूप - 64 पृष्ठ 2/4
आवर्तन- वार्षिक
प्रस्तुति - 30 जून

1	उपभोक्ता	उपभोक्ता की सं०				खपत कि. वा. घं.	टैरिफ	विल्ट राजस्व	वास्तविक राजस्व	जमा क्षमता
		मीटरीकृत	गैरमीटरीकृत	फ्लैट रेट	कुल		पेसा/यूनिट स्लेब वार	₹० करोड़	₹० करोड़	(10/9)
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
क	घरेलू (स्लेब वार)									
	स्लेब 1									
	स्लेब 2									
	स्लेब 3									
	स्लेब 4									
ख	गैस-घरेलू (वाणिज्यिक)									
ग	औद्योगिक									
	ईएचटी > 33 के.वी.									
	एचटी > 650 वोल्ट्स व < 33 केवी									
	एलटी 650 वोल्ट तक									
घ	कृषि									
	एचटी (मीटरीकृत)									
	एलटी (मीटरीकृत)									
	एलटी (गैस- मीटरीकृत)									
ङ	रेलवे ट्रैक्शन									
च	शोक आपूर्ति जल कार्य/सिंचाई लोक									
छ	कार्य									
ज	स्ट्रीट लाइटिंग									
झ	लाइसेंस									
ट	अन्य									
	कुल									

- 6 नए कनेक्शन प्राप्त करने के लिए औसत वेटिंग अवधि
- क घरेलू दिन
- ख वाणिज्यिक दिन
- ग औद्योगिक दिन

7 ईएचटी लाइन की लंबाई सर्किट कि.मी.
एचटी लाइन की लंबाई सर्किट कि.मी.
एलटी लाइन की लंबाई सर्किट कि.मी.

8 वितरण नेटवर्क की उपलब्धताएँ (%) जो नेटवर्क उपलब्ध था उसके घंटों की सं./कुल घंटों की सं. x 100
फूट नोट: वाणिज्यिक हानियाँ/(ऊर्जा खरीद-ऊर्जा बिल्ट) ऊर्जा खरीद/कुल (1)-(2) कुल (1)

