रजिस्ट्री सं॰ डी॰ एल॰-33004/99 REGD. NO. D. L.-33004/99

भारत का राजपत्र
The Gazette of India

असाधारण
EXTRAORDINARY
भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (i)
PART II—Section 3—Sub-section (i)
प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 93] नई दिल्ली, सोमवार, मार्च 5, 2007/फाल्गुन 14, 1928
No. 93] NEW DELHI, MONDAY, MARCH 5, 2007/PHALGUNA 14, 1928

विद्युत मंत्रालय
अधिसूचना

नई दिल्ली, 2 मार्च, 2007

सा.का.नि. 174 (अ).—केन्द्रीय सरकार, ऊर्जा कार्यकुशलता ब्यूरो से परामर्श करके ऊर्जा संरक्षण अधिनियम, 2001 की धारा 56 की उप-धारा (2) के खंड (i) द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, निम्नलिखित नियम बनाती है, अर्थात् :-

1. **संक्षिप्त नाम और प्रारंभ.**–(1) इन नियमों का नाम ऊर्जा संरक्षण (अभिहित उपभोक्ता द्वारा ऊर्जा उपभोग की प्रास्थिति संबंधी रिपोर्ट प्रस्तुत करने का प्ररूप और रीति) नियम, 2007 होगा ।

   (2) ये राजपत्र में प्रकाशन की तारीख को प्रवृत्त होंगे ।

2. **परिभाषाएं.**–(1) इन नियमों में, जब तक कि संदर्भ से अन्यथा अपेक्षित न हो,–

   (क) "अधिनियम" से ऊर्जा संरक्षण अधिनियम, 2001 (2001 का 52) अभिप्रेत है;

   (ख) "वित्तीय वर्ष" से 1 अप्रैल से प्रारंभ होने वाला और आगामी 31 मार्च को समाप्त होने वाला वर्ष अभिप्रेत है ।

   (2) उन शब्दों और पदों के, जो इसमें प्रयुक्त हुए हैं किंतु परिभाषित नहीं हैं, वही अर्थ होंगे जो अधिनियम में क्रमश: उनके अर्थ हैं ।

3. **अभिहित उपभोक्ता द्वारा ऊर्जा उपभोग की प्रास्थिति संबंधी रिपोर्ट का प्रस्तुत किया जाना.**–(1) प्रत्येक अभिहित उपभोक्ता,–

   (क) उपाबंध के प्ररूप 1 में पूर्व वित्तीय वर्ष के अंत में ऊर्जा उपभोग की प्रास्थिति संबंधी पहली रिपोर्ट तीन मास के भीतर इलैक्ट्रानिक रूप में और हार्ड प्रति में अभिहित अभिकरण को प्रस्तुत करेगा; और

   (ख) उपाबंध के प्ररूप 1 में ऊर्जा संरक्षण संबंधी प्रत्येक वित्तीय वर्ष की पश्चात्‌वर्ती रिपोर्ट उस वित्तीय वर्ष के अंत के तीन मास के भीतर उसी रीति में अभिहित अभिकरण को प्रस्तुत करेगा ।

   (2) ब्यूरो, समय-समय पर भिन्न-भिन्न धाराओं के लिए भिन्न-भिन्न प्ररूप विहित कर सकेगा ।

4. **डाटा का अधिप्रमाणन.**–प्रत्येक अभिहित उपभोक्ता यह सुनिश्चित करेगा कि नियम 3 के अधीन दिए गए सभी डाटा, इन नियमों के नियम 3 के अधीन अभिहित अभिकरण को भेजे जाने से पूर्व, अभिहित उपभोक्ता द्वारा नियुक्त या पदाभिहित ऊर्जा प्रबंधक, मुख्य कार्यकारी या उस प्रयोजन के लिए प्राधिकृत उसके नामनिर्देशिती द्वारा सम्यक् रूप से अधिप्रमाणित किए गए हों ।

5. **ब्यूरो को डाटा का भेजा जाना.**–(1) प्रत्येक अभिहित उपभोक्ता, इन नियमों के नियम 4 में विहित रीति में सम्यक् रूप से अधिप्रमाणित डाटा, इन नियमों के नियम 3 के उप-नियम (1) में खंड (क) और खंड (ख) में निर्दिष्ट इलैक्ट्रानिक रूप में और हार्ड प्रति में भी ऊर्जा कार्यकुशलता ब्यूरो को प्रस्तुत करेगा ।

[फा. सं. 10/6/2006-ई सी]

यू. एन. पंजियार, विशेष सचिव

उपाबंध

प्ररूप 1

उत्पादन की प्रति इकाई उपभोग की गई कुल ऊर्जा और उपभोग होने वाली विशिष्ट ऊर्जा के ब्यौरे

(देखें नियम 3)

1. इकाई का नाम
2. वह सेक्टर जिसमें वह इकाई आती है (उपाबंध-I को निर्दिष्ट करें)
3. (क) इकाई अवस्थापन का पूरा पता (मुख्य कार्यपालक का नाम और पदनाम सहित) मोबाइल सं., दूरभाष सं., फैक्स सं. और ई-मेल सहित)

   (ख) स्थापना का वर्ष
4. रजिस्ट्रीकृत कार्यालय का पता, दूरभाष सं., फैक्स सं. और ई-मेल सहित
5. ऊर्जा प्रबंधक नाम, पदनाम, पता, मोबाइल सं., दूरभाष सं., फैक्स सं. और ई-मेल सहित
6. उत्पादन और उपयोग क्षमता के ब्यौरे।

वर्ष	मुख्य उत्पादन	यूनिट (कृपया विनिर्दिष्ट)	प्रतिष्ठापित क्षमता (क)	वास्तविक उत्पादन (ख)	उपयोग क्षमता का प्रतिशत (क/ख) × 100
चालू वित्तीय वर्ष					
पूर्व वित्तीय वर्ष					

	चालू वित्तीय वर्ष	पूर्वतन वित्तीय वर्ष
7.0 ऊर्जा उपभोग और लागत		
7.1 विद्युत उपयोग और लागत		
(अ) क्रय की गई विद्युत		
(i) इकाई (दस लाख कि. वाट/वर्ष)		
(ii) कुल लागत (दस लाख रुपए/वर्ष)		
(iii) संबंध से सम्बद्ध भार (के वी)		
(iv) उपयोग के साथ संविदा में मांगा (के वी ए)		
(v) सम्बद्ध भार कि. वा.		
(ख) स्व उत्पादन		
(क) डी जी सेट के माध्यम से		
(i) वार्षिक उत्पादन (दस लाख कि.वा.घं/वर्ष)		
(ii) कुल लागत (दस लाख/वर्ष)		
(iii) प्रयुक्त ईंधन (एचएसडी/एलडीओ/एलएसएचएस/एलएसएफओ)		
(iv) समग्र कलोरीफिक मूल्य (केसीएएल/कि.ग्रा.)		
(v) वार्षिक ईंधन खपत (टन)		
(vi) कुल वार्षिक ईंधन लागत (रु.)		
(ख) वाष्प टरबाइन जनित्र के माध्यम से		
(i) वार्षिक जनित्र (दस लाख कि.वा./वर्ष)		
(ii) प्रयुक्त ईंधन (प्रयुक्त किए गए ईंधन का प्रकार बताएं) (सी = कोयला, बी = बायोमास, ई = विद्युत)। यदि कोयला प्रयुक्त किया गया था तो किस श्रेणी जैसे (सी/आई= आयातित या सी/एफ = कोयले की श्रेणी एफ बताएं)		

	चालू वित्तीय वर्ष	पूर्वतन वित्तीय वर्ष
(ग) गैस टरबाइन के माध्यम से		
(i) वार्षिक उत्पादन (दस लाख कि.वा.घं/वर्ष)		
(ii) प्रयुक्त ईंधन (किस प्रकार का ईंधन प्रयुक्त हुआ था एनजी, पीएनजी, सीएनजी, नेफ़्ता बताएं)		
(iii) सकल क्लोरोफिक मूल्य (के सीएएल/एससीएम)		
(iv) वार्षिक ईंधन खपत (एससीएम)		
(v) वार्षिक ईंधन लागत (रु.)		
(ग) विद्युत का कुल उत्पादन (मिलियन कि.वा.घं/वर्ष) 7.1 (ख) [क(i)+(ख)(i)+(ग)(i)]		
(घ) ग्रिड/अन्य (विनिर्दिष्ट करें) को दी गई विद्युत (दस लाख कि.वा.घं/वर्ष)		
(ङ) खपत की गई कुल विद्युत (दस लाख कि.वा.घं/वर्ष) 7.1 [क(i)+सी-डी]		
7.2 प्रक्रिया उष्मण के लिए ईंधन की खपत और प्रतिशत लागत		
(अ) कोयला		
(i) सकल क्लोरोफिक मूल्य (केसीएएल/कि.ग्रा.)		
(ii) खरीदी गई मात्रा (टन/वर्ष)		
(iii) विद्युत उत्पादन के लिए प्रयुक्त मात्रा (टन/वर्ष)		
(iv) कच्चे माल के रूप में प्रयुक्त मात्रा (टन/वर्ष)		
(v) उष्मण प्रक्रिया (टन/वर्ष) के लिए प्रयुक्त मात्रा		
(vi) प्रक्रिया के लिए कुल कोयला मात्रा (रु. दस लाख/वर्ष)		
(आ) लिग्नाइट		
(i) सकल क्लोरोफिक मूल्य (केसीएएल/कि.ग्रा.)		
(ii) खरीदी गई मात्रा (टन/वर्ष)		
(iii) विद्युत उत्पादन के लिए प्रयुक्त मात्रा (टन/वर्ष)		
(iv) कच्चे माल के रूप में प्रयुक्त मात्रा (टन/वर्ष)		
(v) उष्मण प्रक्रिया के लिए प्रयुक्त मात्रा (टन/वर्ष)		
(vi) प्रक्रिया के लिए कुल लिग्नाइट की लागत (रु. दस लाख/वर्ष)		
(इ) बायोमास अन्य ठोस ईंधन (कृपया विनिर्दिष्ट करें) खोई, चावल की भूसी आदि		
(i) जले हुए रूप में औसत नम अंतर्वस्तु (%)		
(ii) जले हुए रूप में औसत सकल क्लोरोफिक मूल्य (केसीएएल/कि.ग्रा.)		
(iii) खरीदी गई मात्रा (टन/वर्ष)		
(iv) कच्चे माल के रूप में प्रयुक्त मात्रा, यदि कोई हो (टन/वर्ष)		
(v) उष्मण प्रक्रिया के लिए प्रयुक्त मात्रा (टन/वर्ष)		
(vi) प्रक्रिया के लिए कुल खोई की लागत (रु. दस लाख/वर्ष)		
7.3 द्रव		
(अ) फर्नेस ऑयल		
(i) सकल क्लोरोफिक मूल्य (केसीएएल/कि.ग्रा.)		
(ii) खरीदी गई मात्रा (केएल/वर्ष)		
(iii) विद्युत उत्पादन के लिए प्रयुक्त मात्रा (केएल/वर्ष)		
(iv) कच्चे माल के रूप में प्रयुक्त मात्रा (केएल/वर्ष)		
(v) उष्मण प्रक्रिया के लिए प्रयुक्त मात्रा (केएल/वर्ष)		
(vi) प्रक्रिया के लिए कुल एफ.ओ. लागत (रु. दस लाख/वर्ष)		

	चालू वित्तीय वर्ष	पूर्वतन वित्तीय वर्ष
(आ) निम्न सल्फर भारी स्टाक (एलएसएचएस)		
(i) सकल क्लोरोफिक मूल्य (केसीएएल/कि.ग्रा.)		
(ii) खरीदी गई मात्रा (टन/वर्ष)		
(iii) विद्युत उत्पादन के लिए प्रयुक्त मात्रा (टन/वर्ष)		
(iv) कच्चे माल के रूप में प्रयुक्त मात्रा (टन/वर्ष) यदि कोई हों		
(v) उष्मण प्रक्रिया के लिए प्रयुक्त मात्रा (टन/वर्ष)		
(vi) उष्मण प्रक्रिया के लिए कुल एलएसएचएस लागत (रु. दस लाख/वर्ष)		
(इ) हाई सल्फर हेवी स्टॉक (एचएसएचएस)		
(i) कुल कैलोरीफिक मूल्य (क.के/किं.ग्रा.)		
(ii) क्रय की गई मात्रा (टन/वर्ष)		
(iii) विद्युत उत्पादन के लिए प्रयुक्त मात्रा (टन/वर्ष)		
(iv) कच्ची सामग्री के रूप में प्रयुक्त मात्रा (टन/वर्ष)		
(v) उष्मन प्रक्रिया के लिए प्रयुक्त मात्रा (टन/वर्ष)		
(vi) उष्मन प्रक्रिया के लिए कुल एचएसएचएस लागत (दस लाख रुपए प्रति वर्ष)		
(ई) डीजल तेल		
(क) हाई स्पीड डीजल (एचएसडी)		
(i) कुल कैलोरीफिक मूल्य (केसीएएल/कि.ग्रा.)		
(ii) क्रय की गई मात्रा (केएल/वर्ष)		
(iii) विद्युत उत्पादन के लिए प्रयुक्त मात्रा (केएल/वर्ष)		
(iv) कच्ची सामग्री के रूप में प्रयुक्त मात्रा, यदि कोई हो तो (कैएल/वर्ष)		
(v) उष्मन प्रक्रिया के लिए प्रयुक्त मात्रा (टन/वर्ष)		
(vi) उष्मन प्रक्रिया के लिए कुल एचएसडी लागत (दस लाख रुपए प्रति वर्ष)		
(ख) लाइट डीजल तेल (एलडीओ)		
(i) कुल कैलोरीफिक मूल्य (केसीएएल/कि.ग्रा.)		
(ii) क्रय की गई मात्रा (केएल/वर्ष)		
(iii) विद्युत उत्पादन के लिए प्रयुक्त मात्रा (केएल/वर्ष)		
(iv) कच्ची सामग्री के रूप में प्रयुक्त मात्रा, यदि कोई हो तो (केएल/वर्ष)		
(v) उष्मन प्रक्रिया के लिए प्रयुक्त मात्रा (टन/वर्ष)		
(vi) उष्मन प्रक्रिया के लिए कुल एचएसएचएस लागत (दस लाख रुपए प्रति वर्ष)		
7.4 गैस		
(अ) संपीडित प्राकृतिक गैस (सीएनजी)		
(i) कुल कैलोरीफिक मूल्य (केसीएएल/एससीएम)		
(ii) क्रय की गई मात्रा (10 लाख सीसीएम/वर्ष)		
(iii) विद्युत उत्पादन के लिए प्रयुक्त मात्रा (दस लाख सीसीएम/वर्ष)		
(iv) कच्ची सामग्री के रूप में प्रयुक्त मात्रा (दस लाख सीसीएम/वर्ष)		
(v) उष्मन प्रक्रिया के लिए प्रयुक्त मात्रा (दस लाख सीसीएम/वर्ष)		
(vi) उष्मन प्रक्रिया के लिए कुल एचएसएचएस लागत (दस लाख सीसीएम/वर्ष)		
(आ) द्रवित पैट्रोलियम गैस (एलपीजी)		
(i) कुल कैलोरीफिक मूल्य (केसीएएल/एससीएम)		
(ii) क्रय की गई मात्रा (10 लाख सीसीएम/वर्ष)		
(iii) विद्युत उत्पादन के लिए प्रयुक्त मात्रा, यदि कोई हो तो (दस लाख सीसीएम/वर्ष)		
(iv) कच्ची सामग्री के रूप में प्रयुक्त मात्रा, यदि कोई हो (दस लाख सीसीएम/वर्ष)		

चालू वित्तीय वर्ष पूर्वतन वित्तीय वर्ष

(v) उष्मन प्रक्रिया के लिए प्रयुक्त मात्रा (दस लाख सीसीएम/वर्ष)

(vi) उष्मन प्रक्रिया के लिए एलपीजी की कुल लागत (दस लाख सीसीएम/वर्ष)

(ई) संयत्र में उत्पाद/अपशिष्ट द्वारा गैस उत्पादक के रूप और ईंधन के रूप में प्रयुक्त

7.5 ठोस अपशिष्ट

संयत्र में उत्पादित और ईंधन के रूप में प्रयुक्त ठोस अपशिष्ट

(i) नाम

(ii) कुल कैलारीफिक मूल्य (केसीएएल/एससीएम)

(iii) उष्मन प्रक्रिया के लिए प्रयुक्त मात्रा

(iv) उष्मन प्रक्रिया के लिए कुल ठोस अपशिष्ट लागत

7.6 द्रव अपशिष्ट

संयत्र में उत्पादित और ईंधन के रूप में प्रयुक्त द्रव अपगामी/एपशिष्ट

(i) नाम

(ii) कुल कैलारीफिक मूल्य (केसीएएल/एससीएम)

(iii) उष्मन प्रक्रिया के लिए प्रयुक्त मात्रा

(iv) उष्मन प्रक्रिया के लिए कुल द्रव अपगामी लागत

7.7 अन्य

(i) नाम

(ii) औसत कुल कैलारीफिक मूल्य (केसीएएल/कि.ग्रा.)

(iii) विद्युत उत्पादन के लिए प्रयुक्त मात्रा (टन/वर्ष)

(iv) उष्मन प्रक्रिया के लिए कुल मात्रा (टन/वर्ष)

(v) अन्य स्रोतों की वार्षिक लागत

उपाबंध-1 सेक्टरों के नाम

एल्युमिनियम, सीमेंट, रसायन, क्लोर एल्कली, उर्वरक, गैस क्रेकर्स, लोहा और इस्पात, नेफ्था क्रेकर्स, लुगदी और कागज, पैट्रोरसायन, पेट्रोलियम रिफायनरी, चीनी, वस्त्र।

उपाबंध-2 नामपद्धति

एचएसडी-हाई स्पीड डीजल

एलडीओ-लाइट डीजल तेल

एलएसएचएस-लो सल्फर हेवी स्टाक

एसएसएफओ-लो सल्फर फर्नेस तेल

सी-कोयला

बी-बायोमास

ई-विद्युत

सी/आई-आपातित कोयला एच

सी/एफ-भारतीय कोयला श्रेणी एफ

एनजी-प्राकृतिक गैस

पीएनजी-पाइपड प्राकृतिक गैस

सीएनजी-संपीडित प्राकृतिक गैस

एफओ-फरनेस तेल

एलपीजी-द्रवित पेट्रोलियम गैस

एससीएम-मानक घन मीटर (15° से और 1.01325 बार)

केएल-किलो लिटर

मिलियन-दस (10) लाख

732 G/07-2

MINISTRY OF POWER

NOTIFICATION

New Delhi, the 2nd March, 2007

G.S.R. 174(E).—In exercise of the power conferred by clause (i) of Sub-section (2) of Section 56 of the Energy Conservation Act, 2001 (52 of 2001), the Central Government, in consultation with the Bureau of Energy Efficiency, hereby makes the following rules, namely :—.

1. Short title and commencement.—(1) These rules may be called the Energy Conservation (the form and manner for submission of report on the status of energy consumption by the designated consumers) Rules, 2007.

(2) They shall come into force on the date of their publication in the Official Gazette.

2. Definitions.—(1) In these rules unless the context otherwise requires,—

(a) "Act" means the Energy Conservation Act, 2001 (52 of 2001);

(b) "Financial Year" means the year beginning on the 1st day of April and ending on the 31st March following.

(2) Words and expression used herein but not defined shall have the meanings respectively assigned to them in the Act.

3. Submission of Report on the status of energy consumption by Designated Consumer.—(1) Every designated consumer shall :—

(a) submit in electronic form as well as hard copy to the designated agency, within three months, the first report on the status of energy consumption at the end of the previous financial year in Form 1 of the Annexure; and

(b) submit to the designated agency subsequent reports for each financial year in the same manner on the status of energy conservation in Form 1 of the Annexure within three months of the close of that financial year.

(2) The Bureau may prescibe different forms for different sections from time to time.

4. Authentication of Data.—Every designated consumer shall ensure that all the data furnished under rule 3 are duly authenticated by the energy manager appointed or designated by the designated consumer, the Chief Executive or his nominee authorized for the purpose before it is sent to the designated agency under rule 3 of these rules.

5. Supply of Data to the Bureau.—(1) Every designated consumer shall also furnish the data in electronic form as well as hard copy, referred to in clauses (a) and (b) of Sub-rule (1) of Rule 3 of these rules, duly authenticated, in the manner prescribed in rule 4 of these rules, to the Bureau of Energy Efficiency.

[F. No. 10/6/2006-BC]

U. N. PANJIAR, Spl. Secy.

Annexure

Form—1

Details of information regarding total energy consumed and specific energy consumption per unit of production

(See rule 3)

1. Name of the Unit
2. The Sector* to which unit falls (Refer Annex-1)
3. (a) Complete address of Unit's location (including Chief Executive's name & designation) with mobile, telephone, fax nos. & e-mail.
   (b) Year of Establishment
4. Registered Office address with telephone, fax nos. & e-mail
5. Name, designation, address, mobile, telephone, fax nos. & e-mail of energy manager
6. Production and capacity utilization details

Year	Main Product	Units (Please specify)	Installed Capacity (a)	Actual Production (b)	%Capacity Utilisation (b/a) × 100
Current financial year					
Previous financial year					

	Current financial year	Previous financial year
7.0 Energy Consumption and cost		
7.1 Electricity Consumption and cost		
(A) Purchased Electricity		
(i) Units (Million kWh/year)		
(ii) Total Cost (Rs. Million/year)		
(iii) Plant Connected Load (kW)		
(iv) Contract demand (kVA) with utility		
(v) Connected load (kW)		
(B) Own Generation		
(a) Through DG sets		
(i) Annual generation (Million kWh/year)		
(ii) Total Cost (Rs. Million/year)		
(iii) Fuel used (HSD/LDO/LSHS/LSFO)		
(iv) Gross calorific value (kCal/kg)		
(v) Annual fuel consumption (tonne)		
(vi) Total annual fuel cost (Rs. Million)		
(b) Through Steam turbine/generator		
(i) Annual generation (Million kWh/year)		
(ii) Fuel used state which type of fuel was used (C = coal, B = biomass, E = electricity). If coal was used, state which grade i.e. C/I = imported or C/F = coal of grade F		
(c) Through Gas turbine		
(i) Annual generation (Million kWh/year)		
(ii) Fuel used (state which type of fuel was used NG, PNG, CNG, Naphtha)		
(iii) Gross calorific value (kCal/SCM)		
(iv) Annual fuel consumption (SCM)		
(v) Total annual fuel cost (Rs. Million)		
(C) Total generation of electricity (Million kWh/year) 7.1 (B) [a(i)+b(i)+c(i)]		
(D) Electricity supplied to the grid/others (specify) (Million kWh/year)		
(E) total Electricity consumed (Million kWh/year) 7.1 [A(i) + C—D]		
7.2 Fuel consumption and % cost for process heating		
(A) Coal		
(i) Gross calorific value (kCal/kg)		
(ii) Quantity purchased (tonne/year)		
(iii) Quantity used for power generation (tonne/year)		
(iv) Quantity used as raw material, if any (tonne/year)		

	Current financial year	Previous financial year
(v) Quantity used for process heating (tonne/year)		
(vi) Total coal cost for process (Rs. Million/year)		
(B) Lignite		
(i) Gross claorific value (kCal/kg)		
(ii) Quantity purchased (tonne/year)		
(iii) Quantity used for power generation (tonnes/year)		
(iv) Quantity used as raw material, if any (tonne/year)		
(v) Quantity used for process heating (tonne/year)		
(vi) Total lignite cost for process (Rs. Million/year)		
(C) Bio-mass Other purchased solid fuels (pl. specify) baggase, rice husk, etc.		
(i) Average moisture content as fired (%)		
(ii) Average Gross calorific value as fired (kCal/kg)		
(iii) Quantity purchased (tonne/year)		
(iv) Quantity used as raw material, if any (tonne/year)		
(v) Quantity used for process heating (tonne/year)		
(vi) Total baggase cost for process (Rs. Million/year)		
7.3 Liquid		
(A) Furnace Oil		
(i) Gross calorific value (kCal/kg)		
(ii) Quantity purchased (kL/year)		
(iii) Quantity used for power generation (kL/year)		
(iv) Quantity used as raw material, if any (kL/year)		
(v) Quantity used for process heating (kL/year)		
(vi) Total F.O. Cost for process heating (Rs. Million/year)		
(B) Low Sulphur Heavy Stock (LSHS)		
(i) Gross calorific value (kCal/kg)		
(ii) Quantity purchased (tonne/year)		
(iii) Quantity used for power generation (tonne/year)		
(iv) Quantity used as raw material, if any (tonne/year)		
(v) Quantity used for process heating (tonne/year)		
(vi) Total LSHS Cost for process heating (Rs. Million/year)		
(C) High Sulphur Heavy Stock (HSHS)		
(i) Gross calorific value (kCal/kg)		
(ii) Quantity purchased (tonnes/year)		
(iii) Quantity used for power generation (tonne/year)		
(iv) Quantity used for raw material, if any (tonne/year)		
(v) Quantity used for process heating (tonne/year)		
(vi) Total HSHS Cost for process heating (Rs. Million/year)		
(D) Diesel oil		
(a) High Speed Diesel (HSD)		
(i) Gross calorific value (kCal/kg)		
(ii) Quantity purchased (kL/year)		
(iii) Quantity used for power generation (tonne/year)		
(iv) Quantity used as raw material, if any (kL/year)		
(v) Quantity used for process heating (kL/year)		
(vi) Total HSD Cost for process heating (Rs. Million/year)		

	Current financial year	Previous financial year
(b) Light Diesel Oil (LDO)		
(i) Gross calorific value (kCal/kg)		
(ii) Quantity purchased (kL/year)		
(iii) Quantity used for power generation (kL/year)		
(iv) Quantity used as raw material, if any (KL/year)		
(v) Quantity used for process heating (KL/year)		
(vi) Total LDO Cost for process heating (Rs. Million/year)		
7.4 Gas		
(A) Compressed Natural Gas (CNG)		
(i) Gross calorific value (kCal/SCM)		
(ii) Quantity purchased (million SCM/year)		
(iii) Quantity used for power generation (million SCM/year)		
(iv) Quantity used as raw material, if any (million SCM/year)		
(v) Quantity used for process heating (million SCM/year)		
(vi) Total cost of natural gas for process heating (Rs. Million/year)		
(B) Liquified Petroleum Gas (LPG)		
(i) Gross calorific value (kCal/SCM)		
(ii) Quantity purchased (million SCM/year)		
(iii) Quantity used for power generation (million SCM/year)		
(iv) Quantity used as raw material, if any (million SCM/year)		
(v) Quantity used for process heating (million SCM/year)		
(vi) Total cost of LPG for process heating (Rs. Million/year)		
(C) Gas generated as byproduct/waste in the plant and used as fuel		
(i) Name		
(ii) Gross calorific value (kCal/SCM)		
(iii) Quantity used for process heating (million SCM/year)		
(iv) Total cost of byproduct gas for process heating (Rs. Million/year)		
7.5 Solid Waste		
Solid waste generated in the plant and used as fuel		
(i) Name		
(ii) Gross calorific value (kCal/Kg)		
(iii) Quantity used for process heating (tonne/year)		
(iv) Total cost of solid waste for process heating (Rs. Million/year)		
7.6 Liquid Waste		
Liquid effluent/waste generated in the plant and used as fuel		
(i) Name		
(ii) Gross calorific value (kCal/Kg)		
(iii) Quantity used for process heating (tonne/year)		
(iv) Total cost of liquid effluent for process heating (Rs. Million/year)		
7.7 Others		
(i) Name		
(ii) Average gross calorific value (kCal/kg)		
(iii) Quantity used for power generation (tonnes/year)		
(iv) Quantity used for process heat (tonnes/year)		

	Current financial year	Previous financial year
(v) Annual cost of the others source		

Annexure 1—Name of Sectors

Aluminium, cement, chemicals, chlor-alkali, fertilizers, gas crackers, iron and steel, naphtha crackers, pulp and paper, petrochemicals, petroleum refineries, sugar, textile.

Annexure 2—Nomenclature

HSD	High Speed Diesel
LDO	Light Diesel Oil
LSHS	Low Sulphur Heavy Stock
LSFO	Low Sulphur Furnace Oil
C	Coal
B	Biomass
E	Electricity
CI	Coal Imported
C/F	Indian Coal grade F
NG	Natural Gas
PNG	Piped Natural Gas
CNG	Compressed Natural Gas
FO	Furnace Oil
LPG	Liquefied Petroleum Gas
SCM	Standard Cubic Metre (15°C and 1.01325 bar)
KL	Kilo Litre
Million	Ten (10) lakh

Printed by the Manager, Govt. of India Press, Ring Road, Mayapuri, New Delhi-110064
and Published by the Controller of Publications, Delhi-110054.