

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

तारांकित प्रश्न संख्या-105

जिसका उत्तर 03 मार्च, 2016 को दिया जाना है ।

विद्युत का आयात

\*105. श्री कपिल मोरेश्वर पाटील:

श्री गणेश सिंह:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या सरकार पड़ोसी देशों से विद्युत का आयात कर रही है और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है;

(ख) पड़ोसी देशों की विद्युत कंपनियों के नाम क्या हैं जो देश को विद्युत की आपूर्ति कर रही हैं;

(ग) इन कंपनियों के साथ किए गए समझौतों की निबंधन और शर्तें क्या हैं;

(घ) क्या सरकार का विचार शेष बचे पड़ोसी देशों से विद्युत का आयात/को विद्युत का निर्यात करने की संभावनाओं का पता लगाने का भी है; और

(ङ) उपभोक्ताओं को सस्ती दर पर विद्युत की आपूर्ति सुनिश्चित करने के लिए क्या कदम उठाए जा रहे हैं?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) से (ङ) : विवरण सभा पटल पर रख दिया गया है।

\*\*\*\*\*

"विद्युत का आयात" के बारे में लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 105 के भाग (क) से (ड) के उत्तर में उल्लिखित विवरण।

\*\*\*\*\*

(क): इस समय, भारत, भूटान स्थित जल विद्युत स्टेशनों से लगभग 1542 मेगावाट विद्युत अर्थात् ताला (1020 मेगावाट); चुक्खा (336 मेगावाट); कुरीछू (60 मेगावाट) तथा डागचू (126 मेगावाट), का आयात कर रहा है।

(ख): दो कंपनियाँ अर्थात् ताला एचपीएस, चुक्खा एचपीएस, कुरीछू एचपीएस वाला भूटान की शाही सरकार का उपक्रम द ड्रक ग्रीन पावर कारपोरेशन (डीजीपीसी), एवं डीजीपीसी और टाटा पावर कंपनी लिमिटेड (इंडिया) का संयुक्त उद्यम डागचू हाइड्रो पावर कारपोरेशन (डीएचपीसी) भारत को विद्युत की आपूर्ति कर रही हैं।

(ग): संबंधित नोडल एजेंसियों अर्थात् पावर ट्रेडिंग कारपोरेशन ऑफ इंडिया लिमिटेड एवं टीपीटीसीएल (टाटा पावर ट्रेडिंग कंपनी लिमिटेड) द्वारा बताई गई डीजीपीसी एवं डीएचपीसी द्वारा किए गए इंडो-भूटान करार की प्रमुख विशेषताएं क्रमशः अनुबंध-I एवं अनुबंध-II पर दी गई हैं।

(घ): जी, हाँ।

(ड): भूटान से आयातित अधिकतर विद्युत भूटान सरकार और भारत सरकार के बीच के द्विपक्षीय करार के अंतर्गत है। उपभोक्ताओं को सस्ती आयातित विद्युत की आपूर्ति सुनिश्चित करने के लिए सरकार द्वारा बातचीत करके प्रशुल्क निर्धारित किया जाता है।

\*\*\*\*\*

"विद्युत का आयात" के बारे में लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 105 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (ग) में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

**क. भारत-भूटान करार की प्रमुख विशेषताएं**

पीटीसी इंडिया लिमिटेड तथा भूटान सरकार के बीच हुए विद्युत आपूर्ति करार (पीपीए) दोनों देशों के बीच हस्ताक्षरित एकछत्रीय (अंब्रेला) करार द्वारा शासित होते हैं।

<u>विशेषताएं</u>	<u>विवरण</u>
बिलिंग	मासिक
बिल प्रस्तुत करने की तिथि	अगले माह की 10 तारीख तक
भुगतान	30-45 दिनों के अंदर (देय तिथि)
अधिभार	देय तिथि के पश्चात् 1% प्रतिमाह
मुद्रा	भारतीय रुपए में
विवाद	90 दिनों के अंदर आपस में निपटाया जाएगा, अन्यथा दोनों सरकारों के पास भेजा जाएगा
कर, शुल्क, उपकर, आदि	कोई कर लागू नहीं

- करार करने वाले पक्षकार: ताला एचईपी, कुरीछू एचईपी तथा चुक्खा एचईपी परियोजनाओं के लिए पीटीसी एवं भूटान की शाही सरकार (आरजीओबी)।
- करार पर हस्ताक्षर करने की तिथि तथा इसकी वैधता अवधि:  
चुक्खा एचईपी (336 मेगावाट):- पीपीए पर हस्ताक्षर करने की तिथि- 31 अगस्त, 2002; वैधता-15 वर्ष  
कुरीछू एचईपी (60 मेगावाट):- पीपीए पर हस्ताक्षर करने की तिथि-31 अगस्त, 2002; वैधता-25 वर्ष  
ताला एचईपी (1020 मेगावाट):- पीपीए पर हस्ताक्षर करने की तिथि-27 सितंबर, 2006; वैधता-35 वर्ष
- दर: वर्तमान विद्युत क्रय प्रशुल्क निम्नानुसार हैं:
  - चुक्खा हाइड्रो प्रोजेक्ट: रु.2.25/कि.वा.घं.
  - कुरीछू हाइड्रो प्रोजेक्ट: रु.1.98/कि.वा.घं.
  - ताला हाइड्रो प्रोजेक्ट: रु.1.98/कि.वा.घं.

"विद्युत का आयात" के बारे में लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 105 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (ग) में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

- ख. डागचू हाइड्रो पावर कारपोरेशन (डीएचपीसी), भूटान के साथ टाटा पावर ट्रेडिंग कंपनी लिमिटेड (टीपीटीसीएल) के करार की प्रमुख विशेषताएं।
- (i) पड़ोसी देशों की विद्युत कंपनियों के नाम जो देश को विद्युत की आपूर्ति कर रही हैं:
- (क) टाटा पावर ट्रेडिंग कंपनी लिमिटेड (टीपीटीसीएल), डागचू हाइड्रो पावर कारपोरेशन (डीएचपीसी) भूटान की 126 मेगावाट की जल विद्युत परियोजना से विद्युत ले रही है।
- (ख) परियोजना में टाटा पावर कंपनी लिमिटेड का 26% इक्विटी शेयर है तथा शेष शेयर भूटान की शाही सरकार (आरजीओबी) के पास है।
- (ii) इन कंपनियों के बीच हुए करार की निबंधन एवं शर्तें:
- (क) टीपीटीसीएल द्वारा डीएचपीसी से विद्युत की खरीद पूर्व निर्धारित परस्पर रूप से सहमत प्रशुल्क पर की जाती है।
- (ख) करार पर दिनांक 25 जून, 2008 को हस्ताक्षर किए गए थे तथा यह वाणिज्यिक प्रचालन तिथि से 25 वर्ष की अवधि के लिए (अर्थात् 15 मार्च, 2015 से 25 वर्ष तक) वैध रहेगा।
- (ग) डीएचपीसी से प्राप्त संपूर्ण विद्युत केवल भारतीय लाभग्राहियों को ही बेची जा रही है।
- (घ) अनुसूची, प्रेषण, ऊर्जा लेखांकन इत्यादि मौजूदा विनियमों/ग्रिड संहिता/सीईआरसी के आदेश के अनुरूप किया जा रहा है।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

तारांकित प्रश्न संख्या-109

जिसका उत्तर 03 मार्च, 2016 को दिया जाना है।

विद्युत अधिनियम, 2003 का कारगर कार्यान्वयन

\*109. श्री लक्ष्मी नारायण यादव:

श्री प्रतापराव जाधव:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या सरकार समय-समय पर यथा संशोधित विद्युत अधिनियम, 2003 के कार्यान्वयन से संतुष्ट है, यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है;
- (ख) इसके परिणामस्वरूप विद्युत क्षेत्र में किस हद तक स्वस्थकर प्रतिस्पर्धा आई है;
- (ग) क्या एक स्पर्धात्मक वातावरण बनाने के लिए विद्युत अधिनियम, 2003 में विहित किए गए मानकों का उल्लंघन होने के मामलों की सूचना मिली है, यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है;
- (घ) क्या सरकार ने दिल्ली सहित विभिन्न राज्यों में उक्त उपबंध के प्रवर्तन के संबंध में जांच कराई है, यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है; और
- (ङ) इस संबंध में सरकार द्वारा क्या सुधारात्मक कदम उठाए गए हैं?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) से (ङ) : विवरण सभा पटल पर रख दिया गया है।

\*\*\*\*\*

"विद्युत अधिनियम, 2003 का कारगर कार्यान्वयन" के बारे में लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 109 के भाग (क) से (ड) के उत्तर में उल्लिखित विवरण।

\*\*\*\*\*

(क) और (ख) : जी, हाँ। भारत सरकार ने विद्युत के उत्पादन, पारेषण, वितरण, व्यापार एवं उपयोग से संबंधित कानूनों का समेकन करने तथा सामान्यतः विद्युत उद्योग के विकास में सहायक उपाय करने तथा उपभोक्ताओं के हित की रक्षा करने के लिए विद्युत अधिनियम, 2003 का अधिनियमन किया है।

विद्युत अधिनियम, 2003 के माध्यम से उत्पादन (जल विद्युत परियोजनाओं से होने वाले उत्पादन को छोड़कर) को लाइसेंस-रहित करने से, विद्युत क्षेत्र में प्रतिभागिता करने वालों का बाहुल्य हो गया है। निजी क्षेत्र की प्रतिभागिता से पारेषण क्षमता में भी बढ़ोत्तरी हुई है।

इसके अतिरिक्त, विद्युत अधिनियम, 2003 के अनुसार, विनियामक आयोगों को विद्युत अधिनियम, 2003 के प्रावधानों को कार्यान्वित करने के लिए आवश्यक विनियम बनाने के अधिकार दिए गए हैं। केंद्रीय विद्युत विनियामक आयोग (सीईआरसी) तथा राज्य विद्युत विनियामक आयोग (एसईआरसी)/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग (जेईआरसी) ने अधिनियम में अपेक्षित आवश्यक विनियम तैयार किए हैं। केंद्रीय आयोग द्वारा, इस अधिनियम के तहत अधिदेशानुसार विद्युत बाजार का विकास किया गया है। वर्ष 2014-15 के दौरान, इंडियन एनर्जी एक्सचेंज (आईईएक्स) तथा पावर एक्सचेंज इंडिया लिमिटेड (पीएक्सआईएल) के माध्यम से, डे-अहेड मार्केट के अंतर्गत ओपन एक्सेस उपभोक्ताओं ने क्रमशः 12084.18 एमयू तथा 102.95 एमयू का लेन-देन किया है। आयोग द्वारा प्राधिकृत व्यापार लाइसेंसधारियों तथा पावर एक्सचेंजों से विद्युत क्षेत्र में वांछित प्रतिस्पर्धा आई है।

(ग) : विद्युत अधिकता वाले क्षेत्र से कमी वाले क्षेत्र में विद्युत की आपूर्ति सुकर करने तथा कैप्टिव उत्पादन और नवीकरणीय उत्पादन, जैसे विद्युत के स्रोत का दोहन करने के लिए ओपन एक्सेस, विद्युत अधिनियम, 2003 का एक आधार है। राज्य आयोग को, मौजूदा वितरण लाइसेंसी नेटवर्क पर, अधिभारों तथा व्हीलिंग प्रभारों का भुगतान करने पर खुली पहुंच की अनुमति देने का अधिकार दिया गया है। तथापि, खुली पहुंच से मना करने के कुछ उदाहरण आयोगों के सामने लाए गए हैं। कुछ राज्य सरकारों ने विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 11 के अंतर्गत आदेश जारी किए हैं जिनमें उनके सीमा-क्षेत्रों से बाहर विद्युत के प्रवाह को प्रतिबंधित किया गया है। आयोगों ने इस अधिनियम के प्रावधानों के अनुरूप कार्रवाई की है। कुछ मामलों में, यह मुद्दा न्यायाधीन है।

(घ) और (ड) : विद्युत के समवर्ती सूची का विषय होने के कारण, इस अधिनियम के प्रावधानों में केंद्रीय तथा राज्य सरकारों एवं साथ ही अधिनियम में परिभाषित विभिन्न सांविधिक निकायों तथा कंपनियों के कार्यों तथा दायित्वों की व्यवस्था की गई है। केंद्र सरकार समय-समय पर विद्युत अधिनियम, 2003 के विभिन्न

प्रावधानों के कार्यान्वयन के लिए राज्य सरकार के साथ विभिन्न मंचों पर मामलों को उठाती आ रही है। डीईआरसी द्वारा दी गई सूचना के अनुसार, दिल्ली में प्रतिस्पर्धात्मक वातावरण तैयार करने के लिए, विद्युत अधिनियम, 2003 में यथानिर्धारित मानदंडों के उल्लंघन का कोई उदाहरण नहीं पाया गया है।

यद्यपि, उत्पादन क्षमता-संवर्धन, राष्ट्रीय ग्रिड की स्थापना बहुस्तरीय विनियामक कार्यढाँचा, निजी क्षेत्र-प्रतिभागिता, विद्युत बाजार तथा एक्सचेंजों के विकास और राज्य विद्युत बोर्डों के पुनर्गठन के क्षेत्रों में आकर्षक उपलब्धियाँ रही हैं, तथापि, और अधिक प्रतिस्पर्धा तथा दक्षता लाने के लिए उक्त अधिनियम के समग्र उद्देश्यों को ध्यान में रखते हुए प्रावधानों की समीक्षा करने की आवश्यकता है। तदनुसार, विद्युत (संशोधन) विधेयक, 2014 दिनांक 19.12.2014 को लोक सभा में प्रस्तुत किया गया था। तत्पश्चात्, यह विधेयक ऊर्जा संबंधी संसदीय स्थायी समिति के पास भेजा गया था। समिति ने विस्तृत जाँच के पश्चात् दिनांक 07.05.2015 को अपनी रिपोर्ट प्रस्तुत की। स्थायी समिति की सिफारिश के आधार पर, संशोधित विद्युत (संशोधन) विधेयक, 2014 को अंतिम रूप दिया जा रहा है।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

तारांकित प्रश्न संख्या-112

जिसका उत्तर 03 मार्च, 2016 को दिया जाना है ।

एल.ई.डी.

\*112. श्री धनंजय महाडीक:

श्री राजीव सातव:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या एनर्जी एफिसिएन्सी सर्विसेज लिमिटेड ने ऊर्जा दक्ष एल.ई.डी. बल्बों की बिक्री के लिए प्रमुख ऑनलाइन विपणन कंपनियों के साथ गठजोड़ किया है, यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है;
- (ख) क्या इस कार्य से एल.ई.डी. बल्बों के उपयोग को बढ़ावा देने के लिए और इसके विपणन और वितरण का विस्तार शहरों और कस्बों तक करने में सहायता मिलने की संभावना है, यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है;
- (ग) इसके परिणामस्वरूप एक वर्ष में ऊर्जा की कितनी बचत होने और ग्रीन हाऊस गैसों के उत्सर्जन में कितनी कमी होने का अनुमान है; और
- (घ) देश में तापदीप्त बल्बों की बिक्री को एल.ई.डी. बल्बों की बिक्री से प्रतिस्थापित करने के लिए सरकार द्वारा क्या अन्य कदम उठाए गए हैं/उठाए जा रहे हैं?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) से (घ) : विवरण सभा पटल पर रख दिया गया है।

\*\*\*\*\*



"एल.ई.डी." के बारे में लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 112 के भाग (क) से (घ) के उत्तर में उल्लिखित विवरण।

\*\*\*\*\*

(क) और (ख) : विद्युत मंत्रालय के अंतर्गत एक संयुक्त उद्यम कंपनी एनर्जी एफिशियंसी सर्विसिस लिमिटेड (ईईएसएल), ने सभी प्रमुख ऑनलाइन रिटेलरों से उनके ऑनलाइन प्लेटफार्मों के माध्यम से एलईडी बल्बों की बिक्री की व्यवस्था के लिए संपर्क किया था। अब तक मैसर्स स्नेपडील ने इस पेशकश को स्वीकार किया है और उसने अपने ऑनलाइन प्लेटफार्म के माध्यम से एलईडी ऊर्जा दक्ष बल्ब वितरित करने के लिए सहमति दी है। मैसर्स स्नेपडील के प्लेटफार्म में लगभग 75 मिलियन का पंजीकृत प्रयोगकर्ता आधार है और उसका वितरण देश भर में 5000 से अधिक नगरों और शहरों तक पहुंच गया है। मैसर्स स्नेपडील की भागीदारी के माध्यम से ईईएसएल का उद्देश्य देश के सभी उपभोक्ताओं तक एलईडी बल्बों की पहुंच उपलब्ध कराना है।

(ग) : अभी तक ईईएसएल द्वारा डीईएलपी के अंतर्गत 6.99 करोड़ एलईडी बल्ब वितरित कर दिए गए हैं, जिसके परिणामस्वरूप प्रत्येक वर्ष 9018 मिलियन केडब्ल्यूएच की अनुमानित ऊर्जा बचत और ग्रीन हाउस गैस (जीएचजी) उत्सर्जन में प्रतिवर्ष 7.38 मिलियन टन की कमी हुई है।

(घ) : ईईएसएल ने एक सर्विस मॉडल विकसित किया है जिसमें वह लाभ में हिस्सेदारी करने की दृष्टि से विद्युत वितरण कंपनियों (डिस्कॉमों) के साथ कार्य करता है। डीईएलपी से डिस्कॉमों के लिए एलईडी बल्बों की अप्रकृत लागत में निवेश गैर-जरूरी हो जाता है। ईईएसएल द्वारा पारदर्शी और भारी खरीद के कारण, गत 2 वर्षों में एलईडी बल्बों की कीमत में लगभग 80% की कमी आई है, अर्थात् फरवरी, 2014 में 7 वॉट के एलईडी बल्ब के लिए 310/-रुपए थी जबकि जनवरी, 2016 में 9 वॉट के एलईडी बल्ब के लिए 64/- रुपए रह गई है।

इसके अतिरिक्त एलईडी बल्बों का प्रयोग बढ़ाने के लिए निम्नलिखित कदम उठाए गए हैं :-

- (i) भारत सरकार के सभी मंत्रालयों/विभागों और उसके संबद्ध/अधीनस्थ कार्यालयों तथा सभी राज्यों/संघ शासित क्षेत्रों से अनुरोध किया गया है कि वे काम्पैक्ट फ्लोरोसेंट लैम्प (सीएफएल)/तापदीप्त बल्बों (आईसीएल) के स्थान पर एलईडी बल्ब लगाएं।
- (ii) आपूर्ति एवं निपटान महानिदेशालय (डीजीएस एंड डी) से अनुरोध किया गया है कि वे अपनी स्टॉक/रेट संविदा में एलईडी बल्बों को शामिल करें ताकि सरकारी खरीद हेतु उपलब्धता सुनिश्चित की जा सके।
- (iii) केंद्रीय भंडार, नेशनल को-आपरेटिव कंज्यूमर फेडरेशन (एनसीसीएफ), कैंटीन स्टोर्स डिपार्टमेंट (सीएसडी) आदि से अनुरोध किया गया है कि वे अपने आउटलेटों के माध्यम से एलईडी बल्बों की बिक्री करें।
- (iv) केंद्रीय लोक निर्माण विभाग (सीपीडब्ल्यूडी), नेशनल बिल्डिंग कन्स्ट्रक्शन कॉर्पोरेशन (एनबीसीसी) तथा दिल्ली विकास प्राधिकरण (डीडीए) से अनुरोध किया गया है कि वे एलईडी बल्बों की आपूर्ति करें।
- (v) ईईएसएल ने पूरे देश में रेल कर्मचारियों को एलईडी बल्ब उपलब्ध कराने के लिए रेल मंत्रालय के साथ एक समझौता ज्ञापन पर हस्ताक्षर किए हैं।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

तारांकित प्रश्न संख्या-119

जिसका उत्तर 03 मार्च, 2016 को दिया जाना है ।

स्मार्ट ग्रिड नेटवर्क

\*119. डॉ. संजय जायसवाल:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या सरकार का विचार देश में स्मार्ट ग्रिड परियोजनाओं की संख्या में बढ़ोत्तरी करने का है, यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है;
- (ख) देश में स्मार्ट ग्रिड नेटवर्क के विकास हेतु सरकार द्वारा किए गए व्यय का ब्यौरा क्या है; और
- (ग) क्या सरकार देश में स्मार्ट ग्रिड नेटवर्क के विकास में तेजी लाने के लिए की जा रही पहलों को बढ़ाने पर विचार कर रही है, और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) से (ग) : विवरण सभा पटल पर रख दिया गया है।

\*\*\*\*\*

"स्मार्ट ग्रिड नेटवर्क" के बारे में लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ तारांकित प्रश्न संख्या 119 के भाग (क) से (ग) के उत्तर में उल्लिखित विवरण।

\*\*\*\*\*

(क): जी, हाँ। सरकार ने भारत में स्मार्ट ग्रिड के कार्यकलापों से संबंधित नीतियों एवं कार्यक्रमों के कार्यान्वयन की आयोजना तथा मॉनिटरिंग के लिए नेशनल स्मार्ट ग्रिड मिशन (एनएसजीएम) की स्थापना अनुमोदित की है। अब तक, एकीकृत विद्युत विकास स्कीम (आईपीडीएस) के माध्यम से दस स्मार्ट ग्रिड पायलट परियोजनाएं तथा एक स्मार्ट सिटी पायलट कार्यान्वयनाधीन हैं।

(ख): आईपीडीएस के तहत निम्नलिखित तीन स्मार्ट ग्रिड पायलट परियोजनाओं के लिए सरकार के हिस्से की 11.19 करोड़ रुपए की राशि का संवितरण कर दिया गया है:

1. चामुंडेश्वरी इलेक्ट्रिसिटी सप्लाई कारपोरेशन लिमिटेड (सीईएससी), मैसूर को 4.07 करोड़ रुपए
2. हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लि. (एचपीएसईबी) को 2.43 करोड़ रुपए
3. भारतीय प्रौद्योगिकी संस्थान (आईआईटी), कानपुर को 4.69 करोड़ रुपए

(ग): एनएसजीएम में उन्नत स्मार्ट ग्रिड परियोजनाओं के कार्यान्वयन की परिकल्पना की गई है। वित्तीय वर्ष 2016-17 में एनएसजीएम कार्यकलापों के लिए बजटीय सहायता 30 करोड़ रुपए की है।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1153

जिसका उत्तर 03 मार्च, 2016 को दिया जाना है ।

कोयला आधारित विद्युत संयंत्रों से प्रदूषण

1153. श्री आर. पार्थिवनः

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या देश में कोयला आधारित विद्युत संयंत्रों से उत्पन्न प्रदूषण के कारण होने वाली मौतों का मूल्यांकन करने के लिए कोई अध्ययन कराया गया है;
- (ख) यदि हां, तो विगत तीन वर्षों में प्रत्येक वर्ष के दौरान तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और उस पर क्या कार्यवाही की गई है;
- (ग) क्या सरकार के पास इन संयंत्रों से उत्पन्न प्रदूषण के फलस्वरूप प्रभावित व्यक्तियों हेतु कोई विशेष पैकेज है; और
- (घ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : जी, नहीं।

(ख) : प्रश्न नहीं उठता।

(ग) : जी, नहीं।

(घ) : प्रश्न नहीं उठता।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1234

जिसका उत्तर 03 मार्च, 2016 को दिया जाना है।

जल विद्युत परियोजनाओं की स्थिति

1234. डॉ. रमेश पोखरियाल निशंक:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) पर्यावरण, वन और जलवायु परिवर्तन मंत्रालय के पास स्वीकृति हेतु लंबित पड़ी जल विद्युत परियोजनाओं का ब्यौरा क्या है और प्रत्येक परियोजना की क्षमता कितनी है;
- (ख) मंत्रालय द्वारा उक्त परियोजनाओं को शीघ्र स्वीकृति प्रदान करने हेतु क्या कदम उठाए जा रहे हैं;
- (ग) क्या देश में कोई ऐसा संस्थान है जो जल अभियांत्रिकी में कोर्स करवाता है; और
- (घ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) और (ख): विद्युत मंत्रालय (एमओपी) में उपलब्ध रिकॉर्डों के अनुसार, पर्यावरण, वन एवं जलवायु परिवर्तन मंत्रालय (एमओईएफ एंड सीसी) से स्वीकृति के लिए प्रतीक्षित विद्युत परियोजनाओं के ब्यौरे अनुबंध में दिए गए हैं।

शीघ्र स्वीकृतियों के लिए पर्यावरण, वन एवं जलवायु परिवर्तन मंत्रालय के साथ मंत्री स्तर सहित विभिन्न स्तरों पर समीक्षा बैठकों का आयोजन किया जाता है। शीघ्र स्वीकृतियों के लिए परियोजनाओं की शीघ्र स्वीकृतियों के लिए पर्यावरण, वन एवं जलवायु परिवर्तन मंत्रालय, संबंधित राज्य सरकारों और संबंधित विकासकर्ताओं के साथ परियोजना विशिष्ट मामलों पर नियमित रूप से कार्रवाई की जाती है।

(ग) और (घ): नांगल में राष्ट्रीय विद्युत प्रशिक्षण संस्थान (एनपीटीआई) के जल विद्युत प्रशिक्षण केंद्र, स्नातक अभियंताओं और डिप्लोमाधारकों के लिए रोजगार को बढ़ाने के लिए जल विद्युत संयंत्र अभियांत्रिकी में निम्नलिखित दो पूर्णकालिक पाठ्यक्रमों का आयोजन किया जाता है:

- (1) जल विद्युत संयंत्र अभियांत्रिकी में स्नातकोत्तर डिप्लोमा पाठ्यक्रम (पीजीडीसी)। पाठ्यक्रम की अवधि 39 सप्ताह की होती है।
- (2) पोस्ट डिप्लोमा पाठ्यक्रम (हाइड्रो)। पाठ्यक्रम की अवधि 26 सप्ताह की होती है।

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 1234 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (क) और (ख) में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

क्रम सं.	परियोजना का नाम (विकासकर्ता)	संस्थापित क्षमता (मेगावाट)
1	मियार एचईपी (मैसर्स एमएचईपीसीएल)	3x40 =120
2	चांगो यांगथांग (मैसर्स एमपीसीएल)	3x60=180
3	छत्रु एचईपी (डीसीएल)	3x42=126
4	न्यू गांदरवाल (राज्य/जेकेपीडीसी)	3x31=93
5	कोटलीभेल -Iए (एनएचपीसी)	3x65=195
6	कोटलीभेल -Iबी (एनएचपीसी)	4x80=320
7	कोटलीभेल-II (एनएचपीसी)	8x66.25=530
8	रुपसिया बागर खसियाबारा (एनटीपीसी)	3 x87=261
9	देवसरी (एनएचपीसी)	3x84=252
10	मतनार (सीएसईबी)	3x20=60
11	गुंडिया (केपीसीएल)	1x200=200
12	तीस्ता स्टेट -IV (एनएचपीसी)	4x130=520
13	तिपाईमुख (एनएचपीसी, एसजेवीएनएल और मणिपुर सरकार का संयुक्त उद्यम)	6x250=1500
14	कोलोडीन-II (एनटीपीसी)	4x115=460
15	दिबांग (एनएचपीसी)	12x250=3000
16	डिब्बिन (केएसकेडीएचएल)	2x60=120
17	लोवर सियांग (जेएपीएल)	9x300=2700
18	न्यामजांग हू (बेईएल)	6x130=780
19	तवांग I (एनएचपीसी)	3x200=600
20	तवांग II (एनएचपीसी)	4x200=800
21	तातो-II (टीएचपीपीएल)	4x175=700
22	हिरॉंग (जेएपीएल)	4x125=500
23	नायिंग (एनडीएससीपीएल)	4x250=1000
24	इतालिन (ईएचपीसीएल)	6x307+4x307+19.6+7.4 =3097
25	लॉडा (तालोंग) (जीएमआर लि)	3x 75=225
26	एनएचपीसी से सियोम का अंतरण (4x250)	6x166.7=1000
27	कलाई-II (केपीपीएल)	6x200=1200
28	कीन्शी-I (एकेपीपीएल)	2x135=270
29	हीओ एचईपी (एचएचपीपीएल)	3x80=240
30	तातो-I (एसएचपीपीएल)	3x60=186
31	आथिरापिल्ली (केएसईबी)	2x80+2x1.5= 163
32	लोवर कोपिली (एपीजीसीएल)	2x55+1x5+2x2.=120
33	किरू (सीवीपीपी)	4x156= 624

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1242

जिसका उत्तर 03 मार्च, 2016 को दिया जाना है ।

एनएचपीसी

1242. डॉ. सुनील बलीराम गायकवाड़:

डॉ. जे. जयवर्धन:

श्री विद्युत वरण महतो:

श्री एस. आर. विजय कुमार:

श्री सुधीर गुप्ता:

श्री अशोक शंकरराव चव्हाण:

कुँवर हरिवंश सिंह:

श्री गजानन कीर्तिकर:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या राष्ट्रीय पनविद्युत निगम का निजी फर्मों के पनविद्युत संयंत्रों को अधिग्रहीत करने का विचार है;

(ख) यदि हां, तो परियोजना-वार तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और इन पनविद्युत संयंत्रों की कुल क्षमता का ब्यौरा क्या है और उक्त प्रयोजनार्थ आवश्यक निधि का ब्यौरा क्या है;

(ग) क्या एनएचपीसी ने इन विद्युत परियोजनाओं की व्यवहार्यता का मूल्यांकन किया है;

(घ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है; और

(ङ) इन विद्युत परियोजनाओं के कब तक अधिग्रहीत किए जाने की संभावना है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : जी, नहीं।

(ख) से (घ) : प्रश्न नहीं उठता।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1253

जिसका उत्तर 03 मार्च, 2016 को दिया जाना है ।

ऊर्जा क्षेत्रक में विदेशी निवेश

1253. श्री जितेन्द्र चौधरी:

श्री असादुद्दीन ओवैसी:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या ऊर्जा पर कोई बैठक ऑस्ट्रेलियाई कार्यकारियों के साथ उनकी हालिया यात्रा के दौरान आयोजित की गई थी;
- (ख) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और इसमें चर्चा किए गए मुद्दे क्या थे;
- (ग) क्या भारत और ऑस्ट्रेलिया ने इस संबंध में कोई उप-समूह गठित किया है; और
- (घ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और भारत को इसके ऊर्जा संयंत्रों हेतु ऑस्ट्रेलिया से सस्ती गैस प्राप्त करने की कितनी संभावना है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) से (घ) : ऑस्ट्रेलियाई कार्यकारियों ने ऊर्जा संबंधी मामलों पर विद्युत मंत्रालय के साथ बैठक करने के लिए हाल में कोई दौरा नहीं किया है। तथापि, ऑस्ट्रेलिया में भारत-ऑस्ट्रेलिया ऊर्जा सुरक्षा वार्ता के संदर्भ में हुई चर्चा के भाग के रूप में एलएनजी खरीद और प्रवृत्ति के संबंध में 8 फरवरी, 2016 को ब्रिसबेन में गोलमेज परिचर्चा आयोजित की गई थी जिसके दौरान एलएनजी से संबंधित विभिन्न पहलुओं जिसमें भारत में ऊर्जा परिदृश्य, गैस मार्केट तथा गैर सोर्सिंग सहित ऑस्ट्रेलिया शामिल है, पर चर्चा की गई थी। इस गोलमेज चर्चा में भारत और ऑस्ट्रेलिया सरकार तथा उद्योग के प्रतिनिधियों ने भाग लिया। चर्चा के दौरान, सरकारों तथा उद्योग के प्रतिनिधियों को शामिल करके एलएनजी उत्पादन तथा व्यापार संबंधी उप-समूह गठित करने का सुझाव दिया गया था। इस पर कोई अंतिम निर्णय नहीं लिया गया है।

\*\*\*\*\*



भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1256

जिसका उत्तर 03 मार्च, 2016 को दिया जाना है।

एकीकृत रेटिंग फ्रेमवर्क

1256. श्रीमती कविता कलवकुंतला:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) राज्य प्रदाताओं हेतु एकीकृत रेटिंग फ्रेमवर्क के संबंध में अपनाई गई पद्धति का ब्यौरा क्या है;

(ख) वर्ष 2014-15 हेतु कराई गई तीसरी एकीकृत रेटिंग प्रक्रिया के परिणाम क्या रहे; और

(ग) रेटिंग प्रक्रियाओं के परिणामस्वरूप किए गए ठोस उपाय क्या हैं?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : वित्तीय वर्ष 2014-15 के दौरान की गई कार्य-प्रणाली रेटिंग के संबंध में अंगीकार किये गए विभिन्न प्राचलों का सार अनुबंध-I पर है।

(ख) : तृतीय एकीकृत रेटिंग कार्रवाई के परिणाम अनुबंध-II पर है।

(ग) : वित्तपोषण, ऋण मूल्य निर्धारण, ऋण जोखिम सीमा का निर्धारण करने के लिए वितरण यूटिलिटियों के मूल्यांकन हेतु 11 अगस्त, 2015 से पावर फाइनेंस कारपोरेशन लिमिटेड (पीएफसी) द्वारा रेटिंग अंगीकार की गई थी।

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 1256 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (क) में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

रेटिंग मानकों का सार

क्रम सं.	मानक	भारिता
1.	वित्तीय निष्पादन	
i	कवरेज अनुपात	15
ii	एटी एवं सी हानियां	12,-5
iii	सब्सिडी सहायता	10,-10
iv	ब्याज कवरेज अनुपात	5
v	ऋण इक्विटी अनुपात	5,-3
vi	स्थिरता	9
vii	प्राप्य	4
viii	देयताएं	3,-3
2.	लेखापरीक्षित लेखे	5,-12
3.	क्रॉस सब्सिडी	0,-2
4.	सुधार उपाय - अनबंडलिंग एंड कॉर्पोरेटिजेसन	0,-5
5.	विनियामक परिवेश	15,-15
6.	भावी मानक	5,-1
7	प्रोत्साहन / बोनस अंक	12
	कुल	100

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 1256 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (ख) में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

राज्य वितरण यूटिलिटीयों की तीसरी एकीकृत रेटिंग

यूटिलिटी-ग्रेड-वार

क्रम सं.	यूटिलिटी का नाम	तीसरा आईआर ग्रेड
1	दक्षिण गुजरात विज कंपनी लि.	क+
2	मध्य गुजरात विज कंपनी लि.	क+
3	उत्तर गुजरात विज कंपनी लि.	क+
4	पश्चिम गुजरात विज कंपनी लि.	क+
5	पंजाब स्टेट पावर कारपोरेशन लिमिटेड	क+
6	महाराष्ट्र स्टेट इलेक्ट्रिसिटी डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी लिमिटेड	क
7	उत्तराखंड पावर कारपोरेशन लिमिटेड	क
8	मैंगलोर इलेक्ट्रिसिटी सप्लाई कंपनी लिमिटेड	ख+
9	बैंगलूरु इलेक्ट्रिसिटी सप्लाई कंपनी लिमिटेड	ख+
10	छत्तीसगढ़ स्टेट पावर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी लिमिटेड	ख+
11	नार्थ बिहार पावर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी लिमिटेड	ख+
12	वेस्ट बंगाल स्टेट इलेक्ट्रिसिटी डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी लिमिटेड	ख+
13	ईस्टर्न पावर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी ऑफ आंध्र प्रदेश लिमिटेड	ख+
14	हिमाचल प्रदेश स्टेट इलेक्ट्रिसिटी बोर्ड लिमिटेड	ख+
15	मध्य प्रदेश पश्चिम क्षेत्र विद्युत वितरण कंपनी लिमिटेड	ख+
16	साउदर्न पावर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी ऑफ तेलंगाना लिमिटेड	ख+
17	साउदर्न पावर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी ऑफ आंध्र प्रदेश लिमिटेड	ख+
18	असम पावर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी लिमिटेड	ख
19	चामुंडेश्वरी इलेक्ट्रिसिटी सप्लाई कारपोरेशन लिमिटेड	ख
20	नारदर्न पावर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी ऑफ तेलंगाना लिमिटेड	ख
21	उत्तर हरियाणा बिजली वितरण निगम लिमिटेड	ख
22	केरल स्टेट इलेक्ट्रिसिटी बोर्ड लिमिटेड	ख
23	साउथ बिहार पावर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी लिमिटेड	ख
24	गुलबर्गा इलेक्ट्रिसिटी सप्लाई कंपनी लिमिटेड	ख
25	दक्षिण हरियाणा बिजली वितरण निगम लिमिटेड	ख
26	मध्य प्रदेश पूर्व क्षेत्र विद्युत वितरण कंपनी लिमिटेड	ख
27	तमिलनाडु जेनरेशन एंड डिस्ट्रीब्यूशन कारपोरेशन	ख
28	जोधपुर विद्युत वितरण निगम लिमिटेड	ख
29	मध्य प्रदेश मध्य क्षेत्र विद्युत वितरण कंपनी लिमिटेड	ख
30	पश्चिमांचल विद्युत वितरण निगम लिमिटेड	ख
31	त्रिपुरा स्टेट इलेक्ट्रिसिटी कारपोरेशन लिमिटेड	ग+
32	अजमेर विद्युत वितरण निगम लिमिटेड	ग+
33	हबली इलेक्ट्रिसिटी सप्लाई कंपनी लिमिटेड	ग+
34	मध्यांचल विद्युत वितरण निगम लिमिटेड	ग+
35	जयपुर विद्युत वितरण निगम लिमिटेड	ग+
36	पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लिमिटेड	ग+
37	कानपुर इलेक्ट्रिसिटी सप्लाई कंपनी लिमिटेड	ग+
38	मेघालय पावर डिस्ट्रीब्यूशन कारपोरेशन लिमिटेड	ग+
39	दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लिमिटेड	ग
40	झारखंड स्टेट इलेक्ट्रिसिटी बोर्ड	ग

- क. ग्रेड क+ 80 और 100 के बीच वितरण स्कोर को दर्शाता है जो बहुत अधिक प्रचालनात्मक और वित्तीय निष्पादन क्षमता दर्शाता है।  
 ख. ग्रेड क 65 और 80 के बीच वितरण स्कोर का सूचक है जो अधिक प्रचालनात्मक और वित्तीय निष्पादन क्षमता का सूचक है।  
 ग. ग्रेड ख+ 50 और 65 के बीच वितरण स्कोर का सूचक है जो संतुलित प्रचालनात्मक और वित्तीय निष्पादन क्षमता का सूचक है।  
 घ. ग्रेड ख 35 और 50 के बीच वितरण स्कोर का सूचक है जो औसत से कम प्रचालनात्मक और वित्तीय निष्पादन क्षमता का सूचक है।  
 ङ. ग्रेड ग+ 20 और 35 के बीच वितरण स्कोर का सूचक है जो कम प्रचालनात्मक और वित्तीय निष्पादन क्षमता का सूचक है।  
 च. ग्रेड ग 0 और 20 के बीच वितरण स्कोर का सूचक है जो बहुत कम प्रचालनात्मक और वित्तीय निष्पादन क्षमता का सूचक है।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1274

जिसका उत्तर 03 मार्च, 2016 को दिया जाना है।

विद्युत क्षेत्र के लिए योजनाएं

1274. श्री एस. राजेन्द्रन:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) विद्युत मंत्रालय द्वारा एपीडीआरपी, आर-एपीडीआरपी, आईपीडीएस, पीएसडीएफ आदि जैसी कार्यान्वित की जा रही योजनाओं का ब्यौरा क्या है और इन योजनाओं के लक्ष्य एवं उद्देश्य क्या हैं;
- (ख) गत तीन वर्षों और चालू वर्ष के दौरान राज्य/संघ राज्यक्षेत्र-वार और योजना-वार सभी योजनाओं के अंतर्गत आबंटित/उपयोग की गई राशि और प्राप्त किए गए लक्ष्यों का ब्यौरा क्या है;
- (ग) क्या उक्त योजनाओं के लाभों से कोई राज्य वंचित दर्ज किया गया है; और
- (घ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और इस संबंध में सरकार द्वारा क्या उपचारात्मक कदम उठाए गए हैं/उठाए जा रहे हैं?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : विद्युत मंत्रालय द्वारा कार्यान्वित की जा रही योजनाओं का ब्यौरा उनके लक्ष्यों और उद्देश्यों सहित नीचे दिया गया है :

- (i) **एकीकृत विद्युत विकास योजना (आईपीडीएस)** : आईपीडीएस शहरी क्षेत्रों में गुणवत्ता वाली और विश्वसनीय विद्युत आपूर्ति उपलब्ध कराने के लिए है। आईपीडीएस के मुख्य घटक हैं : (क) शहरी क्षेत्रों में उप-पारेषण और वितरण नेटवर्क का सुदृढीकरण, (ख) शहरी क्षेत्रों में वितरण ट्रांसफार्मरों/फीडरों/उपभोक्ताओं की मीटरिंग (ग) पूर्ववर्ती पुनर्गठित त्वरित विद्युत विकास एवं सुधार कार्यक्रम जिसे अब आईपीडीएस के अंतर्गत समाहित कर दिया गया है, के तहत वितरण क्षेत्र का आईटी सक्षमीकरण और वितरण नेटवर्क का सुदृढीकरण किया जा रहा है।

- (ii) **दीन दयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना (डीडीयूजीजेवाई) :** डीडीयूजीजेवाई (क) आबादी का ध्यान रखे बिना सभी गैर-विद्युतीकृत गांवों/वासस्थलों का विद्युतीकरण (ख) ग्रामीण क्षेत्रों में कृषि एवं गैर-कृषि उपभोक्ताओं को आपूर्ति की विवेकपूर्ण रोस्ट्रिंग को सुगम बनाने के लिए कृषि तथा गैर-कृषि फीडरों का पृथक्करण (ग) वितरण/ट्रांसफार्मर/फीडर/उपभोक्ताओं की मीटरिंग सहित ग्रामीण क्षेत्रों में उप-पारेषण एवं वितरण अवसंरचना का सुदृढीकरण एवं संवर्धन के लिए है।
- (iii) **उदय (उज्ज्वल डिस्काम एश्योरेंस योजना) :** उदय योजना का उद्देश्य ब्याज भार विद्युत की लागत और 2018-19 में एटीएंडसी हानियों को 15% कम करके विद्युत वितरण कंपनियों (डिस्कामों) के वित्तीय और प्रचालनात्मक दक्षता का सुधार करना है।
- (iv) **विद्युत प्रणाली विकास निधि (पीएसडीएफ) :** पीएसडीएफ स्कीम का उद्देश्य केंद्रीय विद्युत विनियामक आयोग (विद्युत प्रणाली विकास निधि) विनियम, 2014 और विद्युत मंत्रालय द्वारा अनुमोदित निधियों के संवितरण के लिए प्रक्रिया के अनुसार, सरकार द्वारा यथा अनुमोदित गिड सुरक्षा प्रदान करना और पीएसडीएफ में जमा निधियों का प्रचालनीकरण और उपयोग करना है।

**(ख) :** सभी स्कीमों के लिए स्वीकृत निधियों का राज्यवार ब्यौरा **अनुबंध** में दिया गया है।

**(ग) और (घ) :** जी, नहीं। इस स्कीम के लाभ संबंधित स्कीमों के तहत परिकल्पित दिशानिर्देशों/शर्तों के अनुसार स्वीकार्य होते हैं। सभी राज्यों, जिन्होंने स्कीम में हिस्सा लिया है उन्हें स्कीम के तहत लाभ दिया जा चुका है।

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 1274 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (ख) में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

i. दीन दयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना (डीडीयूजीजेवाई)

रुपए करोड़ में

क्रम सं.	राज्य का नाम	संस्वीकृत परियोजना लागत	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16 (25.02.2016 तक की स्थिति के अनुसार)
1	आंध्र प्रदेश	1478.29	6.39	0.00	18.97	19.62
2	अरुणाचल प्रदेश	1428.02	88.50	4.94	60.34	24.16
3	असम	4703.71	50.47	18.96	114.62	336.73
4	बिहार	18484.21	21.06	848.13	1489.80	521.80
5	छत्तीसगढ़	2899.38	43.65	43.35	81.11	180.70
6	गुजरात	1239.91	5.01	7.53	12.36	57.80
7	हरियाणा	489.38	0.00	0.00	0.00	0.00
8	हिमाचल प्रदेश	484.54	0.00	0.00	0.00	28.35
9	जम्मू एवं कश्मीर	1675.02	51.38	35.09	0.00	0.00
10	झारखंड	8351.66	72.87	0.00	9.42	0.00
11	कर्नाटक	2857.65	45.35	39.82	25.96	20.41
12	केरल	711.96	50.10	21.17	15.37	0.00
13	मध्य प्रदेश	7163.53	168.33	115.26	351.98	339.63
14	महाराष्ट्र	2847.75	10.36	0.00	0.00	40.58
15	मणिपुर	697.03	0.00	29.80	87.66	2.36
16	मेघालय	559.92	30.01	18.13	0.00	0.00
17	मिजोरम	424.68	0.00	40.90	0.00	18.60
18	नागालैंड	402.29	15.28	7.17	0.00	44.70
19	ओडिशा	9073.20	77.94	2.52	15.53	488.38
20	पंजाब	438.98	0.00	0.00	0.00	0.00
21	राजस्थान	5522.72	27.20	3.12	0.00	252.52
22	सिक्किम	217.92	0.00	16.29	0.00	0.00
23	तमिलनाडु	1309.58	4.48	5.78	0.00	77.07
24	तेलंगाना	773.03	6.35	6.92	3.44	5.33
25	त्रिपुरा	576.27	10.60	0.00	48.19	2.23
26	उत्तर प्रदेश	22452.32	93.68	1061.06	1121.07	742.72
27	उत्तरांचल	1630.82	16.69	0.00	0.00	71.21
28	पश्चिम बंगाल	7761.76	7.68	51.71	145.03	271.81
29	गोवा	20.11	0.00	0.00	0.00	0.00
30	दादर एवं नगर हवेली	5.03	0.00	0.00	0.00	0.00
	कुल	106680.68	903.39	2377.66	3600.86	3546.70

\*\*\*\*\*

ii. आर-एपीडीआरपी (पुनर्गठित त्वरित विद्युत विकास कार्यक्रम)

31.01.2016 तक की स्थिति के अनुसार

राज्य	वृटिलिटी	संस्वीकृतियां				संवितरण					
		संस्वीकृतियां 2012-13	संस्वीकृतियां 2013-14	संस्वीकृतियां 2014-15	संस्वीकृतियां 2015-16	संस्वीकृति यां संचयी	संवितरण 2012-13	संवितरण 2013-14	संवितरण 2014-15	संवितरण 2015-16	संवितरण संचयी
हरियाणा	यूएचबीवीएनएल		442.61	0.00	0.00		0.00		0.00	18.91	41.45
	डीएचबीवीएनएल		351.29	0.00	-391.49		0.00		27.14	7.29	61.57
हरियाणा	कुल	0.00	793.90	0.00	-391.49	1241.62	0.00	0.00	27.14	26.20	103.02
एचपी	एचपीएसईबी	0.00	0.00	0.00	0.00	435.37	29.59	0.00	21.28	0.00	176.44
जे एंड के	जे एंड के पीडीडी	0.00	0.00	0.00	0.00	1870.15	0.00	0.00	0.00	0.00	561.04
पंजाब	पीएसईबी	0.00	122.97	0.00	0.00	1957.91	10.26	13.50	4.29	29.86	415.72
चंडीगढ़	ईडी	0.00	0.00	0.00	-33.34	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
राजस्थान	कुल	-4.40	0.00	110.14	0.00	2113.05	36.07	0.00	0.00	13.28	419.81
यूपी	कुल	1824.44	1015.63	930.36	0.00	7971.25	302.00	84.61	195.84	280.39	1388.15
उत्तराखंड	यूपीसीएल	191.46	0.00	6.42	0.00	732.88	117.79	0.00	61.56	0.85	251.53
कुल वृटिलिटियां (नोंथ)		2011.50	1932.50	1046.92	-424.83	16322.23	495.71	98.11	310.11	350.57	3315.71
एमपी	कुल	44.91	0.00	0.00	0.00	2413.17	38.51	46.20	0.00	21.51	524.64
गुजरात	कुल	-39.77	43.17	127.02	0.00	1493.43	55.99	28.79	15.25	0.00	358.26
छत्तीसगढ़	सीएसईबी	0.00	0.00	0.00	0.00	873.75	118.85	34.54	0.00	0.00	190.13
महाराष्ट्र	एमएसईडीसीएल	154.54	0.00	-341.38	0.00	3543.91	125.01	0.00	0.00	0.00	763.44
गोवा	गोवा ईडी	0.00	0.00	0.00	0.00	110.73	0.00	0.00	0.00	0.00	31.47
कुल (पश्चिम)		159.68	43.17	-214.36	0.00	8434.99	338.36	109.53	15.25	21.51	1867.93
एपी	एपीएसपीडीसीएल	44.17	39.54	79.51	0.00	400.26	0.00	48.96	1.23	11.92	122.59
	एपीईपीडीसीएल	51.03	17.23	21.42	0.00	154.44	11.90	7.65	7.26	0.00	45.74
एपी	कुल	95.20	56.77	100.93	0.00	554.70	11.90	56.61	8.49	11.92	168.33
तेलंगाना	टीएसएनपीडीसी एल	18.20	1.93	0.00	-1.93	236.11	0.00	13.94			
	डीएसएसपीडीसी एल	15.54	24.85	0.00	-0.82	1191.22	0.00	69.10		0.00	258.65
तेलंगाना	कुल	33.74	26.78	0.00	-2.75	1427.33	0.00	83.04	0.00	0.00	313.80
कर्नाटक	कुल	-162.40	0.00	7.56	0.00	1185.30	0.00	95.96	7.99	0.00	363.63
केरल	केएसईबी	206.13	0.00	0.00	0.00	1375.85	30.92	0.00	0.00	0.00	250.99
तमिलनाडु	टीएनईबी	-1088.68	90.81	228.40	0.00	3104.89	0.00	0.00	0.00	0.00	671.69
पुडुचेरी	पीडी	98.67	0.00	0.00	0.00	126.20	0.00	14.10	2.78	0.00	21.38
कुल (दक्षिण)		-817.34	174.36	336.89	-2.75	7774.27	42.82	249.71	19.26	11.92	1789.84
बिहार	बीएसईबी	530.05	0.00	0.00	-215.92	1155.89	82.53	97.36	0.00	0.00	238.26
झारखंड	जेएसईबी	0.00	1251.68	0.00	0.00	1412.28	0.00	27.78	0.00	0.00	75.96
पश्चिम बंगाल	डब्ल्यूबीएसईडीसी एल	7.28	125.67	0.00	0.00	1005.49	55.87	0.00		21.96	253.74
	डीपीएल	0.00	7.64	0.00	0.00	7.64	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ओडिशा	सीएसएयू		395.86	0.00	0.00	395.86	0.00	0.00	79.21	0.00	79.21
कुल (पूर्व)		537.33	1780.85	0.00	-215.92	3977.16	138.40	125.14	101.17	0.00	647.18
असम	एपीडीसीएल	0.00	0.00	0.00	0.00	839.65	75.79	0.00	34.60	0.00	286.49
अरुणाचल प्रदेश	पीडी	0.00	0.00	0.00	0.00	37.68	0.00	0.00	0.00	0.00	11.30
नागालैंड	पीडी	0.00	0.00	0.00	-10.07	24.51	0.00	0.00	0.00	0.00	10.37
मणिपुर	पीडी	398.87	0.00	0.00	0.00	430.42	119.66	0.00	0.00	12.10	141.23
मेघालय	एमएसएसईबी	0.00	159.73	0.00	0.00	193.70	0.00	0.00	47.92	0.00	58.11
मिजोरम	पीडी	0.00	240.41	0.00	0.00	275.53	0.00	57.50	14.62	0.00	82.66
सिक्किम	पीडी	0.00	0.00	-14.67	0.00	80.09	0.00	0.00	2.58	0.00	31.01
त्रिपुरा	पीडी	16.83	0.00	0.00	0.00	200.28	6.71	0.00	32.96	3.90	96.95
कुल (उत्तर- पूर्व)		415.70	400.14	-14.67	-10.07	2081.86	202.16	57.50	132.68	16.00	718.12
कुल		2306.87	4331.02	1154.78	-653.57	38590.51	1217.45	639.99	578.47	400.00	8338.78

\*\*\*\*\*

iii. एकीकृत विद्युत विकास स्कीम (आईपीडीएस)

रुपए करोड़ में

राज्य	यूटिलिटी	सकिल्स	संस्वीकृत 2014-15	संस्वीकृत 2015- 16	संस्वीकृत कुल राशि	संवितरित राशि 14-15	संवितरित राशि 15-16	संवितरित कुल राशि
यूपी	पूर्वा वीवीएनएल	2	607.4 8	0.00	607.4 8	0.00	36.5 7	36.5 7
	पश्चिम वीवीएनएल	21	460.2 5	0.00	460.2 5	0.00	27.7 1	27.7 1
	डीवीवीएनएल		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	कुल	23	1067. 73	0.00	1067. 73	0.00	64.2 8	64.2 8
कुल यूटिलिटियां (उत्तर)		23	1067. 73	0.00	1067. 73	0.00	64.2 8	64.2 8
एमपी	एमपीपीकेवीवीसीएल (डब्ल्यू)	2	72.94	0.00	72.94	0.00	4.40	4.40
	कुल	2	72.94	0.00	72.94	0.00	4.40	4.40
गुजरात	एमजीवीसीएल	5	374.7 8	0.00	374.7 8	0.00	22.5 7	22.5 7
	कुल	5	374.7 8	0.00	374.7 8	0.00	22.5 7	22.5 7
कुल (पश्चिम)		7	447.7 2	0.00	447.7 2	0.00	26.9 7	26.9 7
एपी	एपीएसपीडीसीएल	3	209.1 2	0.00	209.1 2	0.00	12.5 9	12.5 9
	एपीईपीडीसीएल	3	223.5 3	0.00	223.5 3	0.00	13.4 6	13.4 6
	कुल	6	432.6 5	0.00	432.6 5	0.00	26.0 5	26.0 5
कुल (दक्षिण)		6	432.6 5	0.00	432.6 5	0.00	26.0 5	26.0 5
बिहार	एनबीपीडीसीएल	1	171.9 2	891. 36	1063. 28	0.00	10.3 5	10.3 5
	एसबीपीडीसीएल	1	73.63	974. 09	1047. 72	0.00	4.44	4.44
	कुल	2	245.5 5	1865.4 5	2111. 00	0.00	14.7 9	14.7 9
पश्चिम बंगाल	डब्ल्यूबीएसईडीसीएल	5	1074. 68	0.00	1074. 68	0.00	64.7 0	64.7 0
कुल (पूर्व)		7	1320. 23	1865.4 5	3185. 68	0.00	79.4 9	79.4 9
कुल		43	3268. 33	1865.4 5	5133. 78	0.00	196. 79	196. 79

\*\*\*\*\*



**iv. उज्ज्वल डिस्कॉम एश्योरेंस योजना (उदय)**

(रुपए लाख में)

क्रम सं.	वित्तीय वर्ष 2012-13 के लिए ब्याज सब्सिडी	संस्वीकृत राशि
1.	यूपीसीएल (उत्तराखंड)	3.82
2.	एमपीएमकेवीवीसीएल (मध्य प्रदेश)	3.33
3.	यूएचबीवीएनएल (हरियाणा)	0.32
<b>वित्तीय वर्ष 2013-14 के लिए ब्याज सब्सिडी</b>		
4.	एमपीपीओकेवीवीसीएल (मध्य प्रदेश)	74.82
5.	जेडीवीवीएनएल (राजस्थान)	227.18
6.	यूपीसीएल (उत्तराखंड)	263.26
7.	यूएचबीवीएनएल (हरियाणा)	178.59

**v. विद्युत प्रणाली विकास निधि (पीएसडीएफ)**

सतहत्तर (77) स्कीमें प्रस्तुत की गई थीं जिनमें से पीएसडीएफ से 3297.85 करोड़ रुपए के कुल अनुदान के लिए निगरानी समिति ने 36 स्कीमें अनुमोदित की हैं। निधियों का संवितरण शुरू किया जा चुका है और अब तक विभिन्न निकायों को 73.32 करोड़ रुपए संवितरित किए जा चुके हैं।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1312

जिसका उत्तर 03 मार्च, 2016 को दिया जाना है ।

प्रदूषण स्तर

1312. श्रीमती वीणा देवी:

श्री अनंतकुमार हेगड़े:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या विश्व कोयला संघ ने बताया है कि भारत उच्चस्तरीय आधुनिक वैज्ञानिक प्रौद्योगिकी को अपनाकर कोयला आधारित विद्युत उत्पादन परियोजनाओं में दक्षता सुधार कर प्रदूषण स्तर को न्यूनतम कर सकता है;
- (ख) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है;
- (ग) क्या सरकार ने विश्व कोयला संघ द्वारा दिए गए मत को विचारार्थ लिया है; और
- (घ) यदि हां, तो इस संबंध में क्या कार्रवाई की गई है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) और (ख) : विश्व कोयला संघ (डब्ल्यूसीए) की रिपोर्ट में बताया गया है कि देश में क्षमता अभिवृद्धि का प्रमुख स्रोत कोयला रहने की संभावना है तथा सब-क्रिटिकल यूनिटों को सुपर-क्रिटिकल तथा अल्ट्रा सुपर क्रिटिकल प्रौद्योगिकियों से बदलने पर कार्बनडाईआक्साइड उत्सर्जन में पर्याप्त कमी करना संभव है।

(ग) और (घ) : सरकार ने ताप विद्युत संयंत्रों की दक्षता में सुधार लाने के लिए सुपर-क्रिटिकल तथा अल्ट्रा सुपर क्रिटिकल प्रौद्योगिकी को अपनाने के लिए निम्नलिखित कार्रवाईयां पहले ही शुरू कर दी हैं :

- (i) यह निर्णय लिया गया है कि तेरहवीं योजना में कोयला प्रज्ज्वलित क्षमता अभिवृद्धि केवल सुपर क्रिटिकल यूनिटों के माध्यम से ही होगी।
- (ii) अल्ट्रा मेगा विद्युत परियोजनाएं (यूएमपीपी) सुपर क्रिटिकल प्रौद्योगिकी पर आधारित होती हैं।
- (iii) पुरानी अकुशल यूनिटों के स्थान पर सुपर क्रिटिकल यूनिटों की स्थापना को बढ़ावा देने के लिए सरकार ने कुछ शर्तों के साथ पुराने अकुशल विद्युत संयंत्रों से नए सुपरक्रिटिकल संयंत्रों को कोयला लिंकेज का स्वतः अंतरण का अनुमोदन कर दिया है।
- (iv) सरकार द्वारा कोयला आधारित विद्युत संयंत्रों के लिए उच्च दक्षता प्राप्त करने, कार्बन-डाईआक्साइड उत्सर्जन कम करने तथा कोयला खपत कम करने के लिए 1,500 करोड़ रुपये की लागत से उन्नत अल्ट्रा सुपरक्रिटिकल प्रौद्योगिकी अनुसंधान एवं विकास परियोजना अनुमोदित की जा चुकी है जिसमें भेल, एनटीपीसी तथा इंदिरा गांधी परमाणु अनुसंधान केंद्र (आईजीसीएआर) शामिल हैं।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1317

जिसका उत्तर 03 मार्च, 2016 को दिया जाना है ।

किसानों को मुआवजा

1317. श्री अजय मिश्रा टैनी:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या सरकारी और गैर-सरकारी विद्युत परियोजनाओं हेतु अधिगृहीत भूमि के लिए किसानों को मुआवजा प्रदान किया जाता है;
- (ख) यदि हां, तो तत्संबंधी परियोजना-वार ब्यौरा क्या है;
- (ग) क्या ताप/जल विद्युत परियोजनाओं के लिए अधिगृहीत भूमि के लिए उत्तर प्रदेश सहित विभिन्न राज्यों में किसानों को कोई मुआवजा प्रदान किया गया है; और
- (घ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) और (ख) : जी हां। समय-समय पर संशोधित भूमि अधिग्रहण अधिनियम के प्रावधानों के अनुसार विद्युत परियोजनाओं के निर्माण के लिए अधिगृहीत भूमि हेतु राज्य सरकारों द्वारा सीधे भू-स्वामियों को मुआवजे का भुगतान किया जाता है।

(ग) और (घ) : विद्युत मंत्रालय के अधीन सार्वजनिक क्षेत्र द्वारा अल्ट्रा मेगा पावर प्रोजेक्ट (यूएमपीपी) के साथ-साथ ताप/जल विद्युत परियोजनाओं की स्थापना करने के लिए उत्तर प्रदेश सहित विभिन्न राज्यों में भू-स्वामियों को भुगतान किये गये मुआवजे के ब्यौरे अनुबंध में दिये गये हैं।

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 1317 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (ग) और (घ) में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

क्रम सं.	विद्युत स्टेशन/परियोजना का नाम	अधिकृत निजी भूमि	भू-स्वामियों का मुआवजा (रुपए करोड़ में)
1	कटक (44 मेगावाट), (जे एंड के)	18.63 हेक्टेयर	2.23
2	निमो-बेजगो (45 मेगावाट) (जे एंड के)	31.27 हेक्टेयर	6.40
3	उरी-II (240), (जे एंड के)	150.10 हेक्टेयर	27.11
4	किशनगंगा (330 मेगावाट), (जे एंड के)	255.00 हेक्टेयर	271.84
5	सेवा-II (120 मेगावाट), (जे एंड के)	66.10 हेक्टेयर	4.77
6	पारबती-III (520 मेगावाट), (एचपी)	46.00 हेक्टेयर	66.0
7	चमेरा-III (231मेगावाट), (एचपी)	4.23 हेक्टेयर	1.16
8.	पारबती-II (800 मेगावाट), (एचपी)	52.73 हेक्टेयर	24.95
9.	कोटिलीभेल 1ए (195 मेगावाट), (उत्तराखंड)	18.65 हेक्टेयर	7.17
10	नाथपा झाकरी हाइड्रो पावर स्टेशन (1500 मेगावाट), (एचपी).	224.00 हेक्टेयर	27.12
11	रामपुर हाइड्रो इलेक्ट्रिक प्रोजेक्ट (420 मेगावाट), (एचपी).	29.10 हेक्टेयर	24.18
12	नटवर मोरी एचईपी (60 मेगावाट), (यूके)	7.156 हेक्टेयर	11.01
13	बक्सर थर्मल पावर प्रोजेक्ट (1360 मेगावाट), (बिहार)	436.60 हेक्टेयर	357.00 करोड़ रुपए के मुआवजे की संवितरण प्रक्रिया अभी भी प्रगति पर है। लगभग 90% मुआवजा संवितरित किया गया है।
14	टांडा, (2x660 मेगावाट), (यूपी)	671.99 एकड़	189.84
15	बिल्हौर, (2x660 मेगावाट), (यूपी)	950.52 एकड़	372.23
16	गदरवाड़ा, (2x800 मेगावाट), (यूपी)	1479.48 एकड़	80.25
17	खरगोन, (2x660 मेगावाट), (एमपी)	783.78 एकड़	76.00
18	बरेथी, (4x660 मेगावाट), (एमपी)	2452.13 एकड़	111.87
19	दालीपल्ली, (2x800 मेगावाट), (ओडिशा)	1361.60 एकड़	348.73
20	कुडगी, (3x800 मेगावाट), (कर्नाटक)	3351.00 एकड़	248.00
21	लासा, (2x800 मेगावाट), (छत्तीसगढ़ )	2383.26 एकड़	292.35
22	टेहरी हाइड्रो पावर कॉम्प्लेक्स, उत्तराखंड	15000 परिवार	1526.00
23	विष्णुगढ़ पीपलकोटी एचईपी (444 मेगावाट) उत्तराखंड	31.639 हेक्टेयर	20.74
24	खुर्जा एसटीपीपी (1320 मेगावाट), बुलंदशहर, उत्तर प्रदेश	1360.00 एकड़	387.18
25	चेर्यूर यूएमपीपी (4000 मेगावाट), तमिलनाडु	655.15 एकड़	83.57
26	ओडिशा यूएमपीपी (4000 मेगावाट), ओडिशा	2733.00 एकड़	संवितरण के लिए 620.78 करोड़ रुपए भुगतान किए

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1318

जिसका उत्तर 03 मार्च, 2016 को दिया जाना है ।

फलाई एश द्वारा प्रदूषण

1318. श्री शैलेश कुमार:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या एनटीपीसी कहलगांव में कोयले के फलाई एश के कारण आस-पास के क्षेत्रों में इससे जनित प्रदूषण से विभिन्न प्रकार की बीमारियां फैल रही हैं;

(ख) यदि हां, तो इस प्रदूषण के लिए अब तक क्या उपाय किए गए हैं; और

(ग) प्रदूषण से प्रभावित लोगों के उपचार के लिए की गई व्यवस्था का ब्यौरा क्या है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : जी, नहीं। 2012-14 के दौरान एनटीपीसी स्थित कहलगांव संयंत्र में किए गए अध्ययन के अनुसार संयंत्र के 10 किलोमीटर के दायरे के भीतर मनुष्य के स्वास्थ्य पर कोई प्रतिकूल प्रभाव नहीं देखा गया।

(ख) और (ग) : प्रश्न नहीं उठता।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1345

जिसका उत्तर 03 मार्च, 2016 को दिया जाना है ।

उज्जवल डिस्कॉम एश्योरेन्स योजना

1345. श्री नारणभाई काछड़िया:

कुँवर पुष्पेन्द्र सिंह चन्देल:

श्री श्रीरंग आप्पा बारणे:

डॉ. पी. वेणुगोपाल:

श्री दिलीपकुमार मनसुखलाल गांधी:

श्री आर. गोपालकृष्णन:

श्री आनंदराव अडसुल:

श्रीमती पूनमबेन माडम:

श्री चन्द्र प्रकाश जोशी:

श्री पी.पी. चौधरी:

श्री आधलराव पाटील शिवाजीराव:

श्री धर्मेन्द्र यादव:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) उज्जवल डिस्कॉम एश्योरेन्स योजना (उदय) की मुख्य विशेषताएं क्या हैं;

(ख) क्या कतिपय राज्यों ने योजना में शामिल होने के लिए प्रस्ताव भेजे हैं;

(ग) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और योजना के अंतर्गत राज्यों को प्रदान किए जा रहे प्रोत्साहनों का ब्यौरा क्या है; और

(घ) इन प्रस्तावों को कब तक स्वीकृत किए जाने की संभावना है?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क): राज्य स्वामित्व विद्युत वितरण कंपनियों (डिस्कॉमों) के प्रचालनात्मक और वित्तीय टर्नअराउंड के लिए भारत सरकार द्वारा दिनांक 20-11-2015 को उज्जवल डिस्कॉम एश्योरेन्स योजना (उदय) की शुरुआत की थी। वितरण क्षेत्र में ब्याज के बोझ को कम करना, विद्युत की लागत को कम करना, विद्युत हानियों को कम करना और डिस्कॉमों की प्रचालनात्मक दक्षता में सुधार करना इस स्कीम के उद्देश्य हैं।

(ख): उदय स्कीम से जुड़ने के लिए अब तक 17 राज्यों ने अपना "सैद्धांतिक" अनुमोदन दे दिया है। इनमें से, छत्तीसगढ़, बिहार, झारखण्ड, गुजरात, राजस्थान और उत्तर प्रदेश राज्य उदय के अंतर्गत पहले ही समझौता-जापन हस्ताक्षरित कर चुके हैं।

(ग) : यह स्कीम दो वर्षों के लिए राजकोषीय उत्तरदायित्व और बजट प्रबंधन (एफआरबीएम) से डिस्कॉम ऋणों के राज्य द्वारा ग्रहण करने की छूट देकर राज्यों को प्रोत्साहित करेगी; घरेलू कोयले की आपूर्ति में वृद्धि करेगी; कोयला लिकेज का यौक्तिकीकरण करेगी; कोयला अदला-बदली की उदारतापूर्वक अनुमति, अधिसूचित मूल्यों पर राज्यों को कोयला लिकेज का आवंटन करेगी और यदि वे स्कीम में प्रचालनात्मक माइलस्टोन प्राप्त करते हैं तो विद्युत मंत्रालय और नवीन एवं नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय की स्कीमों में अतिरिक्त/प्राथमिकता निधियन मिलेगा।

(घ) : डिस्कॉमों सहित सहभागी राज्यों को भारत सरकार के साथ समझौता-ज्ञापन करना होगा और 31 मार्च, 2016 तक 30-09-2015 की स्थिति के अनुसार शेष बकाया ऋण के 50% का भार ग्रहण करेंगे।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1354

जिसका उत्तर 03 मार्च, 2016 को दिया जाना है ।

विद्युत उत्पादन क्षमता

1354. श्री बलभद्र माझी:

एडवोकेट जोएस जॉर्ज:

श्री संतोष कुमार:

श्री सुनील कुमार मण्डल:

श्री राम प्रसाद सरमा:

श्री एम. उदयकुमार:

श्री प्रेम दास राई:

श्री प्रहलाद सिंह पटेल:

श्री प्रेम सिंह चन्दूमाजरा:

श्री दिनेश त्रिवेदी:

श्रीमती प्रत्युषा राजेश्वरी सिंह:

श्री सी.एस. पुट्टा राजू:

डॉ. वीरेन्द्र कुमार:

श्रीमती मीनाक्षी लेखी:

श्री गोपाल शेटी:

श्री कौशलेन्द्र कुमार:

श्री विजय कुमार हांसदाक:

श्री पी.के. बिजू:

श्री वी. पन्नीरसेलवम:

श्री आलोक संजर:

श्री राजेन्द्र अग्रवाल:

श्री मेकापति राज मोहन रेड्डी:

395 क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) 11वीं और 12वीं योजना के दौरान देश में आरंभ किए गए नये/निर्माणाधीन/लंबित तापीय, जल, गैस विद्युत परियोजनाओं का ब्यौरा क्या है और उनकी वर्तमान स्थिति सहित उनकी विद्युत उत्पादन क्षमता कितनी है और निर्माणाधीन परियोजनाओं को पूरा करने के लिए राज्य/संघ राज्यक्षेत्र/ परियोजना-वार क्या कदम उठाए गए हैं;

(ख) 11वीं और 12वीं योजना के प्रत्येक वर्ष से आज की तारीख तक के दौरान देश में विद्युत की कुल मांग/आपूर्ति और विद्युत उत्पादन के रूप में निर्धारित/प्राप्त किए गए लक्ष्य क्या हैं और इस संबंध में अगली योजना के लिए राज्य/संघ राज्यक्षेत्र- वार अनुमानित आंकड़े क्या हैं;



- (ग) क्या सरकार का विचार विद्यमान विद्युत परियोजनाओं/संयंत्रों की समीक्षा करने और लक्षित विद्युत उत्पादन को बढ़ाने और इसे प्राप्त करने के लिए देश में कुछ और विद्युत परियोजनाओं/संयंत्रों की स्थापना करने का है और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और निधियां जुटाने के स्रोत सहित इस प्रयोजनार्थ आवश्यक निधियों का ब्यौरा क्या है;
- (घ) क्या विद्युत की निरंतर आपूर्ति करने के लिए 'सभी के लिए विद्युत योजना' को 24x7 चलाया जा रहा है, यदि हां, तो तत्संबंधी राज्य/संघ राज्य क्षेत्र-वार ब्यौरा क्या है; और
- (ङ) क्या अनेक विद्युत परियोजनाएं स्वीकृति नहीं प्राप्त होने, पर्यावरणीय अनुमति/भू-अर्जन/निधि/ईंधन की विलंबित स्वीकृति के कारण लंबित हैं/कठिनाई में हैं और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और उनके कार्य में तेजी लाने के लिए सरकार द्वारा क्या कदम उठाए गए हैं?

### उत्तर

**विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)**

**(श्री पीयूष गोयल)**

(क) 11वीं एवं 12वीं योजना के दौरान शुरू की गई ताप विद्युत परियोजनाओं के उनकी विद्युत उत्पादन क्षमता इत्यादि सहित राज्यवार, परियोजनावार ब्यौरे **अनुबंध-I 'क' एवं 'ख'** पर है।

11वीं एवं 12वीं योजना के दौरान शुरू की गई जल विद्युत परियोजनाओं के उनकी विद्युत उत्पादन क्षमता इत्यादि सहित राज्यवार, परियोजनावार ब्यौरे **अनुबंध-I 'ग'** पर है।

(ख) राज्यों द्वारा सूचित किए गए अनुसार 11वीं एवं 12वीं योजना के दौरान आज की तिथि तक विद्युत की मांग/आपूर्ति **अनुबंध-I** पर है तथा 11वीं एवं 12वीं योजना के दौरान देश में आज की तिथि तक विद्युत उत्पादन से संबंधित निर्धारित/प्राप्त लक्ष्य **अनुबंध-II 'ख'** पर हैं।

18वीं इलेक्ट्रिक पावर सर्वे (ईपीएस) रिपोर्ट के अनुसार वर्ष 2016-17 से वर्ष 2021-22 के दौरान वर्ष-वार, राज्य-वार वैद्युत ऊर्जा आवश्यकता **अनुबंध-II 'ग'** पर है।

(ग) : जी हां, देश में वर्तमान में कुल 82420.5 मेगावाट क्षमता की ताप विद्युत परियोजनाएं निर्माणाधीन हैं। सीईए में उपलब्ध रिपोर्ट के अनुसार इन परियोजनाओं का इनकी वर्तमान लागत, वहन किये गये व्यय और अपेक्षित निधियों सहित ब्यौरा **अनुबंध-III 'क'** पर है। इसके अनुसार, उपर्युक्त निर्माणाधीन ताप विद्युत परियोजनाओं को पूरा करने के लिए 2,62,014 करोड़ रु. की अपेक्षित शेष निधियां उपलब्ध सूचना पर आधारित हैं।

31.01.2016 की स्थिति के अनुसार, कुल 13,622 मेगावाट की 47 जल विद्युत परियोजनाएं (25 मेगावाट से अधिक) निर्माणाधीन हैं, जिनके चालू होने पर लक्षित विद्युत उत्पादन प्राप्त करने में सहायता मिलेगी। उपर्युक्त निर्माणाधीन परियोजनाओं को पूरा करने के लिए लगभग कुल 63,856.49 करोड़ रु. की निधि की आवश्यकता है। ब्यौरा **अनुबंध-III 'ख'** पर है।

(घ): भारत सरकार ने राज्य नीति के अनुसार सभी उपभोक्ताओं को 24X7 घण्टे विद्युत (पीएफए) उपलब्ध कराने तथा कृषि संबंधी उपभोक्ताओं को विद्युत की पर्याप्त आपूर्ति करने के लिए राज्य विशिष्ट दस्तावेज तैयार करने हेतु संबंधित राज्य सरकारों के साथ संयुक्त पहल की है। 18 राज्यों अर्थात् आंध्र प्रदेश, राजस्थान, उत्तराखण्ड, गोवा, मेघालय, झारखंड, असम, छत्तीसगढ़, बिहार, तेलंगाना, हरियाणा, पंजाब, सिक्किम, महाराष्ट्र, गुजरात, ओडिशा, कर्नाटक और केरल के लिए राज्य विशिष्ट दस्तावेजों पर संबंधित राज्य सरकारों के अनुमोदन के बाद हस्ताक्षर किए गए हैं।

(ङ) : पर्यावरणीय स्वीकृति/भूमि अधिग्रहण/निधियों/ईंधन इत्यादि सहित विभिन्न कारणों से विलंबित हुई 30,605 मेगावाट की निर्माणाधीन कोयला आधारित ताप विद्युत परियोजनाओं का ब्यौरा **अनुबंध-IV 'क'** पर है।

गैस के उपलब्ध न होने के कारण विलंबित 4,334.18 मेगावाट की गैस आधारित ताप विद्युत परियोजनाओं का ब्यौरा **अनुबंध-IV 'ख'** पर है।

बड़ी बाधाओं के कारण लंबित कुल 5992 मेगावाट की 15 निर्माणाधीन जल विद्युत परियोजनाओं का ब्यौरा **अनुबंध-IV 'ग'** पर है।

सीईए द्वारा कुल 26,302 मेगावाट की संस्थापित क्षमता की 42 जल विद्युत परियोजनाओं की विस्तृत परियोजना रिपोर्टों को सहमति दे दी गई है और पर्यावरण स्वीकृति/ भूमि अधिग्रहण/निधियों इत्यादि की कमी के कारण शुरू किया जाना अभी शेष है। ब्यौरा **अनुबंध-IV 'घ'** पर दिया गया है।

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 1354 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (क) में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

**11वीं योजना के दौरान निर्माण के लिए शुरू की गई ताप विद्युत परियोजनाएं**

राज्य	परियोजना का नाम	ईंधन	आदेश/शून्य/दिनांक	कार्यान्वयन एजेंसी	यूनिट सं.	क्षमता (मेगवाट)	संक्षिप्त स्थिति
<b>चालू ताप विद्युत परियोजनाएं</b>							
आंध्र प्रदेश	दामोदरम संजीवाय टीपीएस	कोयला	06/2008	आंध्र प्रदेश पीडीएल	यू-1	800	चालू
आंध्र प्रदेश	लैंको कोंडापल्ली फेज-II (जीटी)	गैस	11/2007	लैंको कोंडापल्ली	यू-2 जीटी	800 233	चालू चालू
आंध्र प्रदेश	लैंको कोंडापल्ली फेज -II (एसटी)	गैस	11/2007	लैंको कोंडापल्ली	एसटी	133	चालू
आंध्र प्रदेश	लैंको कोंडापल्ली सीपीपी एक्सटेंशन चरण.III	गैस	01/2010	कोंडापल्ली पावर प्रा. लि..	मॉड्यूल-1	371	चालू
आंध्र प्रदेश	पैनामपुरम टीपीपी	कोयला	09/2010	धर्मल पावर. टेक कॉर्पोरेशन लि	यू-1	660	चालू
आंध्र प्रदेश	रायलसीमा टीपीपी चरण -III	कोयला	06/2007	आंध्र प्रदेश जेनको	यू-2 यू-5	660 210	चालू चालू
आंध्र प्रदेश	सिम्हाद्री एनर्जी प्रा. लि. फेज-II	कोयला	05/2010	मधुकोन प्रोजेक्ट्स लि.	यू-3	150	चालू
आंध्र प्रदेश	सिम्हाद्री एनर्जी प्रा. लि. फेज--I	कोयला	01/2009	मधुकोन प्रोजेक्ट्स लि.	यू-4 यू-1	150 150	चालू चालू
आंध्र प्रदेश	थम्मिनापट्टनम टीपीपी-I	कोयला	08/2009	मीनाक्षी एनर्जी प्रा. लि.	यू-2 यू-1	150 150	चालू चालू
आंध्र प्रदेश	वेमागिरि सीसीपीपी-II	गैस	09/2009	जीएमआर राजमुंद्री एनर्जी लि.	यू-2 यू-1	150 150	चालू चालू
आंध्र प्रदेश	विजाग टीपीपी	कोयला	06/2010	हिंदुजा नेशनल पावर कॉर्पोरेशन लि.	ब्लॉक-I ब्लॉक-II यू-1	384 384 520	चालू चालू चालू
असम	बोईर्गांव टीपीपी	कोयला	02/2008	एनटीपीपी	यू-1	250	चालू
बिहार	बाढ़ एसटीपीपी-II	कोयला	11/2008	एनटीपीपी	यू-4 यू-5	660 660	चालू चालू
बिहार	मुजफ्फरपुर टीपीपी एक्सप.	कोयला	04/2010	एनटीपीपी	यू-3	195	चालू
छत्तीसगढ़	अकलतारा (नैयारा) टीपीपी	कोयला	04/2009	केएसके महांदी पावर कंपनी लि.	यू-1 (3सरा)	600	चालू
छत्तीसगढ़	अवंता भंडार टीपीपी, यू-1	कोयला	04/2009	कोरबा वेस्ट पावर कंपनी लि.	यू-2 (4था) यू-1	600 600	चालू चालू
छत्तीसगढ़	बाड़ादरहा टीपीपी	कोयला	06/2010	डी.बी. पावर लि.	यू-1 यू-2	600 600	चालू चालू
छत्तीसगढ़	बाल्को टीपीपी	कोयला	08/2007	भारत एल्यूमीनियम कंपनी लि.	यू-1	300	चालू
छत्तीसगढ़	बंदखार टीपीपी	कोयला	06/2011	मैसर्स मौत्री क्लीन कोयला एंड पावर लि.	यू-1	300	चालू
छत्तीसगढ़	चकबूरा टीपीपी	कोयला	09/2011	एसीबी इंडिया	यू-1	30	चालू

राज्य	परियोजना का नाम	ईंधन	आदेश/शून्य/दिनांक	कार्यान्वयन एजेंसी	यूनिट सं.	क्षमता (मेगावाट)	संक्षिप्त विवरण
छत्तीसगढ़	कसाईपल्ली टीपीपी	कोयला	11/2008	एसीबी इंडिया लि.	यू-1	135	चालू
					यू-2	135	चालू
	कटघोरा टीपीपी	कोयला	10/2007	वंदना एनर्जी एंड स्टील लि.	यू-1	35	चालू
	कोरबा वेस्ट चरण -III.	कोयला	04/2008	सीएसपीजीसीएल	यू-5	500	चालू
	मारवा टीपीपी	कोयला	04/2008	सीएसपीजीसीएल	यू-1	500	चालू
	रायखेड़ा टीपीपी	कोयला	01/2010	जीएमआर	यू-1	685	चालू
	रतीजा टीपीपी	कोयला	07/2009	स्पेक्ट्रम कोयला एंड पावर	यू-1	50	चालू
	सलोरा टीपीपी	कोयला	09/2009	मैसर्स वंदना विद्युत	यू-1	135	चालू
	स्वास्तिक टीपीपी	कोयला	03/2010	मैसर्स एसीबी	यू-1	25	चालू
	तमनार टीपीपी (रायगढ़)	कोयला	12/2008	ओपी जिंदल	यू-1	600	चालू
छत्तीसगढ़	उचपिंडा टीपीपी	कोयला	07/2007	आरकेएम पावर जेन. प्रा. लि.	यू-2	600	चालू
					यू-3	600	चालू
					यू-4	600	चालू
					यू-1	360	चालू
दिल्ली	प्रगति सीसीजीटी- III	गैस	05/2008	पीपीसीएल	जीटी-1	250	चालू
					जीटी-2	250	चालू
					जीटी-3	250	चालू
					जीटी-4	250	चालू
					एसटी-1	250	चालू
					एसटी-2	250	चालू
दिल्ली	रिठाला सीसीपीपी	गैस	05/2008	एनडीपीएल	जीटी-1	35.75	चालू
					जीटी-2	35.75	चालू
					एसटी	36.5	चालू
गुजरात	डीजीईएन मेगा सीसीपीपी	गैस	07/2010	टोरंट एनर्जी लि.	मॉड्यूल-1	400	चालू
					मॉड्यूल-2	400	चालू
					मॉड्यूल-3	400	चालू
गुजरात	धुवारन सीसीपीपी-III	गैस	03/2011	जीएसईसीएल	ब्लाक-1	376.1	चालू
गुजरात	हजीरा सीसीपीपी एक्सटेंशन	गैस	12/2007	जीएसईसीएल	जीटी+एसटी	351	चालू
गुजरात	मुंद्रा टीपीपी फेज-II	कोयला	09/2007	अडानी पावर लि.	यू-1	660	चालू
					यू-2	660	चालू
गुजरात	मुंद्रा टीपीपी फेज-III	कोयला	01/2008	अडानी पावर लि.	यू-1	660	चालू
					यू-2	660	चालू
					यू-3	660	चालू
गुजरात	मुंद्रा यूएमपीपी	कोयला	08/2007	टाटा पावर कंपनी	यू-1	800	चालू
					यू-2	800	चालू
					यू-3	800	चालू
					यू-4	800	चालू
					यू-5	800	चालू
गुजरात	पिपावाव सीसीपीपी	गैस	03/2008	जीपीपीसीएल	ब्लाक-1	351	चालू
					ब्लाक-2	351	चालू

राज्य	परियोजना का नाम	ईंधन	आदेश/शून्य/ दिनांक	कार्या. एजेंसी	यूनिट सं.	क्षमता (मेगावाट)	संक्षिप्त विवरण
गुजरात	सलायाटीपीपी	कोयला	09/2009	एस्सार पावर गुजरात लि..	यू-1	600	चालू
					यू-2	600	चालू
गुजरात	सिक्का टीपीएस एक्सटेंशन	कोयला	05/2007	जीएसईसीएल	यू-3	250	चालू
					यू-4	250	चालू
गुजरात	उकाई टीपीपी एक्सटेंशन	कोयला	09/2007	जीएसईसीएल	यू-6	500	चालू
गुजरात	यूनोसुजेन मेगा सीसीपीपी	गैस	07/2010	टोरंट एनर्जी लि.	मॉड्यूल-1	382.5	चालू
गुजरात	उतरन सीसीपीपी एक्सटेंशन	गैस	04/2007	जीएसईसीएल	जीटी	240	चालू
हरियाणा	इंदिरा गांधी टीपीपी	कोयला	07/2007	आंध्र प्रदेश सीपीएल	एसटी	134	चालू
					यू-1	500	चालू
					यू-2	500	चालू
हरियाणा	झज्जर टीपीपी (महात्मा गांधी टीपीपी)	कोयला	03/2009	सीएलपी पावर इंडिया प्रा. लि.	यू-1	660	चालू
					यू-2	660	चालू
					यू-3	500	चालू
झारखंड	कोडरमा टीपीपी	कोयला	06/2007	डीवीसी	यू-1	500	चालू
झारखंड	महादेव प्रसाद टीपीपी फेज-I	कोयला	05/2009	आधुनिक पावर कंपनी लि.	यू-2	500	चालू
					यू-1	270	चालू
झारखंड	मैथोन आरबी टीपीपी	कोयला	10/2007	डीवीएस	यू-2	270	चालू
					यू-1	525	चालू
					यू-2	525	चालू
महाराष्ट्र	अमरावती टीपीपी फेज-I	कोयला	11/2009	रतन इंडिया पावर प्रा .लि.	यू-1	270	चालू
					यू-2	270	चालू
					यू-3	270	चालू
					यू-4	270	चालू
					यू-5	270	चालू
महाराष्ट्र	बेला टीपीपी-I	कोयला	12/2008	आईईपीएल	यू-1	270	चालू
महाराष्ट्र	बूटीबोरी टीपीपी फेज-II	कोयला	12/2009	विदर्भ इंडस्ट्रीज पावर	यू-1	300	चालू
महाराष्ट्र	चंद्रपुर टीपीएस एक्सटेंशन	कोयला	07/2008	एमएसपीजीसीएल	यू-2	300	चालू
					यू-8	500	चालू
महाराष्ट्र	धारीवाली इंस्ट्रक्चर टीपीपी	कोयला	04/2010	धारीवाली इंस्ट्रक्चर (प्रा.) लि.	यू-1	300	चालू
महाराष्ट्र	एमको वरोरा टीपीपी	कोयला	09/2009	एमको एनर्जी लि.(जीएमआर)	यू-2	300	चालू
					यू-1	300	चालू
					यू-2	300	चालू
महाराष्ट्र	जीईपीएल टीपीपी	कोयला	04/2009	जीईपीएल	यू-1	60	चालू
महाराष्ट्र	जेएसडब्ल्यू रत्नागिरि टीपीपी	कोयला	07/2007	जेएसडब्ल्यू एनर्जी (रत्नागिरि) लि.	यू-2	60	चालू
					यू-1	300	चालू
					यू-2	300	चालू
					यू-3	300	चालू
महाराष्ट्र	कोराड़ी टीपीएस एक्सपेंशन.	कोयला	09/2009	एमएसपीजीसीएल	यू-4	300	चालू
					यू-8	660	चालू
					यू-2	300	चालू
					यू-3	300	चालू

राज्य	परियोजना का नाम	ईंधन	आदेश/शून्य/ दिनांक	कार्या. एजेंसी	यूनिट सं.	क्षमता (मेगावाट)	संक्षिप्त विवरण
महाराष्ट्र	मिहान टीपीएस	कोयला	05/2008	अभिजीत एमएडीसी नागपुर एनर्जी प्रा.लि.	यू-1	61.5	चालू
					यू-2	61.5	चालू
					यू-3	61.5	चालू
					यू-4	61.5	चालू
महाराष्ट्र	मोदा टीपीपी	कोयला	09/2008	एनटीपीपी	यू-1	500	चालू
महाराष्ट्र	नासिक टीपीपी फेज-I	कोयला	11/2009	रतन इंडिया नासिक पावर प्रा.लि..	यू-2	500	चालू
महाराष्ट्र	तिरोरा टीपीपी फेज-I	कोयला	02/2008	अडानी पावर लि.	यू-1	270	चालू
महाराष्ट्र	तिरोरा टीपीपी फेज-II	कोयला	02/2008	अडानी पावर लि.	यू-1	660	चालू
					यू-2	660	चालू
					यू-3	660	चालू
महाराष्ट्र	वर्धा वरोरा टीपीपी	कोयला	05/2007	डब्ल्यूपीसीएल	यू-1	135	चालू
					यू-2	135	चालू
					यू-3	135	चालू
					यू-4	135	चालू
एमपी	अनूपपुर टीपीपी फेज-I	कोयला	11/2010	एमबी पावर एमपी एमपी	यू-1	600	चालू
एमपी	बीना टीपीपी	कोयला	09/2008	बीना पावर सप्लाइ कंपनी लि.	यू-1	250	चालू
एमपी	महान टीपीपी	कोयला	09/2008	एस्सार पावर एमपी लि.	यू-2	250	चालू
					यू-1	600	चालू
एमपी	मालवा टीपीपी (श्री सिंगा जी टीपीपी)	कोयला	12/2008	एमपीजेनको	यू-1	600	चालू
एमपी	निगरी टीपीपी	कोयला	08/2009	जयप्रकाश पावर वेंचर्स लि.	यू-2	600	चालू
					यू-1	660	चालू
एमपी	निवारी टीपीपी	कोयला	04/2011	बीएलए पावर लि.	यू-2	660	चालू
एमपी	सासन यूएमपीपी	कोयला	06/2008	रिलायंस पावर लि..	यू-1	45	चालू
एमपी	सतपुरा टीपीएस एक्सटेंशन	कोयला	03/2008	एमपीपीजीसीएल	यू-1	660	चालू
					यू-2	660	चालू
					यू-3	660	चालू
					यू-4	660	चालू
					यू-5	660	चालू
					यू-6	660	चालू
एमपी	विध्यांचल टीपीपी-IV	कोयला	02/2009	एनटीपीपी	यू-10	250	चालू
ओडिशा	देरांग टीपीपी	कोयला	07/2009	जेआईटीपीएल	यू-11	250	चालू
					यू-12	500	चालू
					यू-1	600	चालू
ओडिशा	कमलंगा टीपीपी	कोयला	06/2009	जीएमआर	यू-2	600	चालू
ओडिशा	कमलंगा टीपीपी	कोयला	06/2009	जीएमआर	यू-1	350	चालू
					यू-2	350	चालू
					यू-3	350	चालू

राज्य	परियोजना का नाम	ईंधन	आदेश/शून्य/ दिनांक	कार्या. एजेंसी	यूनिट सं.	क्षमता (मेगावाट)	संक्षिप्त विवरण
पंजाब	गोइंदवाल साहिब टीपीपी	कोयला	08/2008	जीवीके पावर	यू-1	270	चालू
पंजाब	राजपुरा टीपीपी ( नभा)	कोयला	07/2010	नभा पावर लि.	यू-1 यू-2	700	चालू
पंजाब	तलवंडी साबो टीपीपी	कोयला	07/2009	मैसर्स स्टेरलाइट	यू-1 यू-2	660	चालू
राजस्थान	छाबड़ा टीपीएस एक्सटेंशन	कोयला	08/2008	आरआरवीयूएनएल	यू-3 यू-4	250	चालू
राजस्थान	कालसिंध टीपीपी	कोयला	07/2008	आरआरवीयूएनएल	यू-1 यू-2	600	चालू
राजस्थान	कवाई टीपीपी	कोयला	04/2010	अडानी पावर लि..	यू-1 यू-2	660	चालू
राजस्थान	रामगढ़ सीसीपीपी एक्सटेंशन -III	गैस	07/2009	आरआरवीयूएनएल	जीटी एसटी	110	चालू
तेलंगाना	काकातिया टीपीएस एक्सटेंशन	कोयला	10/2008	टी जेनको	यू-1	600	चालू
तमिलनाडु	आईटीपीसीएल टीपीपी	कोयला	12/2010आईएल	एंड एफएस तमिलनाडु पावर कंपनी लि.	यू-1	600	चालू
तमिलनाडु	मेलामरुथुर टीपीपी	कोयला	08/2009	कोस्टल एनर्जी जेन.	यू-1 यू-2	600	चालू
तमिलनाडु	मेदूर टीपीपी एक्सटेंशन	कोयला	06/2008	टेनजेनडो	यू-1	600	चालू
तमिलनाडु	नॉर्थ चेन्नई एक्सटेंशन, यू-2	कोयला	08/2008	टेनजेनडो	यू-2	600	चालू
तमिलनाडु	नॉर्थ चेन्नई टीपीएस एक्सटेंशन	कोयला	02/2008	टेनजेनडो	यू-1 यू-1	600	चालू
तमिलनाडु	तूतीकोरिन जेवी	कोयला	01/2009	एनएलसी	यू-1 यू-2	500	चालू
तमिलनाडु	तूतीकोरिन टीपीपी-II(इंडबराथ)	कोयला	12/2009	इंडबराथ	यू-1 यू-2	150	चालू
तमिलनाडु	वेल्लुर टीपीपी फेज I	कोयला	08/2007	एनटीईसीएल	यू-1 यू-2	500	चालू
तमिलनाडु	वेल्लुर टीपीपी-II	कोयला	07/2009	एनटीईसीएल	यू-3	500	चालू
त्रिपुरा	बारामुरा जीटी एक्सटेंशन	गैस	03/2008	टीएसईसीएल	यू-5	21	चालू
त्रिपुरा	मोनारचक सीसीपीपी	गैस	07/2010	नीपको	जीटी एसटी	65.4	चालू
त्रिपुरा	रोखिया सीसीपीपी	गैस	08/2010	त्रिपुरा सरकार	जीटी-9	21	चालू
त्रिपुरा	त्रिपुरा गैस	गैस	06/2008	ओटीपीसी	माँड्यूल-1 माँड्यूल-2	363.3	चालू

राज्य	परियोजना का नाम	ईंधन	आदेश/शून्य/दिनांक	कार्या. एजेंसी	यूनिट सं.	क्षमता (मेगावाट)	संक्षिप्त विवरण
उत्तर प्रदेश	अनपरा-सी	कोयला	11/2007	लैंको अनपरा पावर प्रा. लि..	यू-1	600	चालू
					यू-2	600	चालू
उत्तर प्रदेश	अनपरा -डी टीपीएस	कोयला	10/2007	यूपीआरवीयूएनएल	यू-6	500	चालू
उत्तर प्रदेश	बारखेड़ा टीपीपी	कोयला	12/2009	बजाज एनर्जी प्रा. लि.	यू-1	45	चालू
					यू-2	45	चालू
उत्तर प्रदेश	खंवरखेड़ा टीपीपी	कोयला	12/2009	बजाज एनर्जी प्रा. लि.	यू-1	45	चालू
					यू-2	45	चालू
उत्तर प्रदेश	कुंदर्की टीपीपी	कोयला	12/2009	बजाज एनर्जी प्रा. लि.	यू-1	45	चालू
					यू-2	45	चालू
उत्तर प्रदेश	ललितपुर टीपीपी	कोयला	03/2011	ललितपुर पावर जेनरेशन कंपनी लि.	यू-1	660	चालू
उत्तर प्रदेश	मकसूदपुर टीपीपी	कोयला	12/2009	बजाज एनर्जी प्रा. लि.	यू-1	45	चालू
					यू-2	45	चालू
उत्तर प्रदेश	प्रयागराज (बारा) टीपीपी	कोयला	10/2009	प्रयागराज पावर जेन. कंपनी लि.(जेपी पावर वेंचर्स)	यू-1	660	चालू
उत्तर प्रदेश	रिहंद एसटीपीएस- III	कोयला	01/2009	एनटीपीपी	यू-5	500	चालू
					यू-6	500	चालू
उत्तर प्रदेश	रोजा टीपीपी फेज-II	कोयला	03/2008	रिलायंस पावर लि..	यू-3	300	चालू
					यू-4	300	चालू
उत्तर प्रदेश	उतराला टीपीपी	कोयला	12/2009	बजाज एनर्जी प्रा. लि.	यू-1	45	चालू
					यू-2	45	चालू
पश्चिम बंगाल	दुर्गापुर स्टील टीपीएस	कोयला	07/2007	डीवीसी	यू-1	500	चालू
					यू-2	500	चालू
पश्चिम बंगाल	दुर्गापुर टीपीएस एक्सटेंशन यू-8	कोयला	07/2010	डीपीएल	यू-8	250	चालू
पश्चिम बंगाल	हल्दिया टीपीपी-I	कोयला	09/2011	मैसर्स हल्दिया एनर्जी लि.	यू-1	300	चालू
					यू-2	300	चालू
पश्चिम बंगाल	रघुनाथपुर टीपीपी, फेज-I	कोयला	12/2007	डीवीसी	यू-1	600	चालू
					यू-2	600	चालू
पश्चिम बंगाल	सागरडिघी टीपीएस-II	कोयला	02/2011	पश्चिम बंगाल पीडीसीएल	यू-3	500	चालू

उप-योग: 82935.2 मेगावाट

### निर्माणाधीन ताप विद्युत परियोजनाएं

आंध्र प्रदेश	भावनपडु टीपीपी	कोयला	09/2009	मैसर्स ईस्ट कोस्ट एनर्जी लि.	यू-1	660	निर्माणाधीन
					यू-2	660	निर्माणाधीन
आंध्र प्रदेश	एनसीसी टीपीपी	कोयला	02/2012	एनसीसी पावर प्रोजेक्ट्स लि.	यू-1	660	निर्माणाधीन
					यू-2	660	निर्माणाधीन
आंध्र प्रदेश	पांडुरंगा सीसीपीपी	गैस	05/2010	पांडुरंगा पावर लि.	मॉड्यूल-1	110.3	निर्माणाधीन
आंध्र प्रदेश	रायलसीमा एसटी-IV यू-6	कोयला	10/2010	आंध्र प्रदेश जेनको	यू-6	600	निर्माणाधीन
आंध्र प्रदेश	आरवीके गैस इंजन	गैस	06/2010	आरवीके (राजमुंद्री) प्रा.लि.	जीई: 5-8	38	निर्माणाधीन
					जीई:1-4	38	निर्माणाधीन



राज्य	परियोजना का नाम	ईंधन	आदेश/शून्य/ दिनांक	कार्या. एजेंसी	यूनिट सं.	क्षमता (मेगावाट)	संक्षिप्त विवरण
आंध्र प्रदेश	आरवीके सीसीपीपी	गैस	07/2010	आरवीके ( राजमुंद्री) प्रा. लि.	मॉड्यूल-1	120	निर्माणाधीन
					मॉड्यूल-2	120	निर्माणाधीन
					मॉड्यूल-3	120	निर्माणाधीन
आंध्र प्रदेश	सामलकोट सीसीपीपी-II	गैस	07/2010	रिलायंस पावर	मॉड्यूल-1	400	निर्माणाधीन
					मॉड्यूल-2	400	निर्माणाधीन
					मॉड्यूल-3	400	निर्माणाधीन
					मॉड्यूल-4	400	निर्माणाधीन
					मॉड्यूल-5	400	निर्माणाधीन
					मॉड्यूल-6	400	निर्माणाधीन
आंध्र प्रदेश	थम्मिनपट्टनम टीपीपी-II	कोयला	12/2009	मीनाक्षी एनर्जी प्रा. लि.	यू-3	350	निर्माणाधीन
					यू-4	350	निर्माणाधीन
आंध्र प्रदेश	विजाग टीपीपी	कोयला	06/2010	हिन्दूजा नेशनल पावर कॉर्पो. लि.	यू-2	520	निर्माणाधीन
असम	बोगाईगांव टीपीपी	कोयला	02/2008	एनटीपीपी	यू-2	250	निर्माणाधीन
					यू-3	250	निर्माणाधीन
असम	नामरूप सीसीजीटी	गैस	02/2009	एपीजीसीएल	जीटी	70	निर्माणाधीन
					एसटी	30	निर्माणाधीन
बिहार	बरौनी टीपीएस एक्सटेंशन	कोयला	03/2011	बीएसईबी	यू-8	250	निर्माणाधीन
					यू-9	250	निर्माणाधीन
बिहार	जेस इंफ्रा टीपीपी फेज-I	कोयला	03/2011	जेआईसीपीएल	यू-1	660	निर्माणाधीन
					यू-2	660	निर्माणाधीन
					यू-3	660	निर्माणाधीन
					यू-4	660	निर्माणाधीन
बिहार	मुजफ्फरपुर टीपीपी एक्सपेंशन	कोयला	04/2010	एनटीपीपी	यू-4	195	निर्माणाधीन
बिहार	नबी नगर टीपीपी	कोयला	01/2008	एनटीपीपी	यू-1	250	निर्माणाधीन
					यू-2	250	निर्माणाधीन
					यू-3	250	निर्माणाधीन
					यू-4	250	निर्माणाधीन
छत्तीसगढ़	अकलतारा (नैयारा) टीपीपी	कोयला	04/2009	केएसके महांदी पावर कंपनी लि.	यू-3(2सरा)	600	निर्माणाधीन
					यू-4 (5वां)	600	निर्माणाधीन
					यू-5(1एसटी)	600	निर्माणाधीन
					यू-6	600	निर्माणाधीन
छत्तीसगढ़	बाल्को टीपीपी	कोयला	08/2007	भारत एल्यूमीनियम कंपनी लि.	यू-2	300	निर्माणाधीन
छत्तीसगढ़	बिंजकोट टीपीपी	कोयला	03/2011	एसकेएस पावर जेन.(छत्तीसगढ़ लि.)	यू-1	300	निर्माणाधीन
					यू-2	300	निर्माणाधीन
					यू-3	300	निर्माणाधीन
					यू-4	300	निर्माणाधीन
छत्तीसगढ़	देवेरी टीपीपी (बीजा टीपीपी) रायगढ़	कोयला	06/2010	बीजा पावर लि.	यू-1	600	निर्माणाधीन
छत्तीसगढ़	लैंको अमराकंटक टीपीएस-II	कोयला	11/2009	एलएपी प्रा. लि..	यू-3	660	निर्माणाधीन

राज्य	परियोजना का नाम	ईंधन	आदेश/शून्य/ दिनांक	कार्या. एजेंसी	यूनिट सं.	क्षमता (मेगावाट)	संक्षिप्त विवरण
छत्तीसगढ़	लैंको अमराकंटक टीपीएस-II	कोयला	11/2009	एलएपी प्रा. लि.	यू-4	660	निर्माणाधीन
छत्तीसगढ़	मारवा टीपीपी	कोयला	04/2008	सीएसपीजीसीएल	यू-2	500	निर्माणाधीन
छत्तीसगढ़	नवारा टीपीपी (टीआरएन एनर्जी टीपीपी)	कोयला	01/2011	मैसर्स टीआरएन एनर्जी प्रा.. लि.	यू-1	300	निर्माणाधीन
छत्तीसगढ़	रायखेड़ा टीपीपी	कोयला	01/2010	जीएमआर	यू-2	300	निर्माणाधीन
छत्तीसगढ़	सलोरा टीपीपी	कोयला	09/2009	मैसर्स वंदना विद्युत	यू-2	685	निर्माणाधीन
छत्तीसगढ़	सिंधीतराई टीपीपी	कोयला	12/2009	एथेना छत्तीसगढ़ पावर लि..	यू-1	135	निर्माणाधीन
छत्तीसगढ़	उचपिंडा टीपीपी	कोयला	07/2007	आरकेएम पावर जेन प्रा. लि.	यू-2 यू-3	600	निर्माणाधीन
गुजरात	भावगनर सीएफबीसी टीपीपी	लिग्नाइट	02/2010	भावगनर एनर्जी	यू-4 यू-1	360	निर्माणाधीन
झारखंड	बोकारो टीपीएस "ए" एक्सपेंशन.	कोयला	06/2008	डीवीसी	यू-2 यू-1	250	निर्माणाधीन
झारखंड	माता श्री ऊषा टीपीपी-फेज-I	कोयला	12/2009	मैसर्स कॉर्पोरेट पावर लि.	यू-1 यू-2	270	निर्माणाधीन
झारखंड	माता श्री ऊषा टीपीपी-फेज-	कोयला	03/2011	कॉर्पोरेट पावर लि.	यू-3 यू-4	270	निर्माणाधीन
झारखंड	तोरी टीपीपी	कोयला	08/2008	एस्सार पावर	यू-1 यू-2	600	निर्माणाधीन
झारखंड	तोरी टीपीएस फेज-II	कोयला	02/2010	एस्सार पावर	यू-1	600	निर्माणाधीन
कर्नाटक	बेल्लारी टीपीपी एसटी-III	कोयला	09/2010	केपीसीएल	यू-3	700	निर्माणाधीन
कर्नाटक	कुडगी एसटीपीपी फेज-I	कोयला	02/2012	एनटीपीपी	यू-1 यू-2	800	निर्माणाधीन
कर्नाटक	येरमारु टीपीपी	कोयला	04/2010	केपीसीएल	यू-3 यू-1	800	निर्माणाधीन
महाराष्ट्र	अमरावती टीपीपी फेज-II	कोयला	10/2010	रतन इंडिया पावर प्रा.लि..	यू-2 यू-3	800	निर्माणाधीन
महाराष्ट्र	बिजोरा घनमुख टीपीपी	कोयला	09/2011	मैसर्स जिंभूविश पावर जेन. प्रा.लि..	यू-4 यू-5 यू-1	270	निर्माणाधीन
महाराष्ट्र	चंद्रपुर टीपीएस एक्सपेंशन	कोयला	07/2008	एमएसपीजीसीएल	यू-2	300	निर्माणाधीन
महाराष्ट्र	कोराडी टीपीएस एक्सपेंशन	कोयला	09/2009	एमएसपीजीसीएल	यू-9 यू-10 यू-9	500	निर्माणाधीन
						660	निर्माणाधीन
						660	निर्माणाधीन

राज्य	परियोजना का नाम	ईंधन	आदेश/शून्य/ दिनांक	कार्या. एजेंसी	यूनिट सं.	क्षमता (मेगावाट)	संक्षिप्त विवरण
महाराष्ट्र	लेंको विदर्भ टीपीपी	कोयला	11/2009	लेंको विदर्भ	यू-1 यू-2	660 निर्माणाधीन 660 निर्माणाधीन	
महाराष्ट्र	मनगांव सीसीपीपी	गैस	12/2011	पीजीपीएल	ब्लाक-1	388 निर्माणाधीन	
महाराष्ट्र	नासिक टीपीपी फेज-I	कोयला	11/2009	रतन इंडिया नासिक पावर प्रा.लि..	यू-2 यू-3 यू-4 यू-5	270 निर्माणाधीन 270 निर्माणाधीन 270 निर्माणाधीन 270 निर्माणाधीन	
महाराष्ट्र	नासिक टीपीपी फेज-II	कोयला	11/2009	रतन इंडिया नासिक पावर प्रा.लि..	यू-1 यू-2 यू-3 यू-4 यू-5	270 निर्माणाधीन 270 निर्माणाधीन 270 निर्माणाधीन 270 निर्माणाधीन 270 निर्माणाधीन	
महाराष्ट्र	पर्ली टीपीएस एक्सपेंशन	कोयला	01/2009	एमएसपीजीसीएल	यू-8	250 निर्माणाधीन	
एमपी	अनूपपुर टीपीपी फेज-I	कोयला	11/2010	एमबी पावर एमपी	यू-2	600 निर्माणाधीन	
एमपी	गोरगी टीपीपी ( डीबी पावर)	कोयला	03/2011	डीपी पावर ( एमपी) लि.	यू-1	660 निर्माणाधीन	
एमपी	महान टीपीपी	कोयला	09/2008	एस्सार पावर एमपी लि.	यू-2	600 निर्माणाधीन	
एमपी	निवारी टीपीपी	कोयला	04/2011	बीएलएम पावर लि.	यू-2	45 निर्माणाधीन	
एमपी	सियोनी टीपीपी फेज-I	कोयला	02/2010	झाबुआ पावर लि.	यू-1	600 निर्माणाधीन	
ओडिशा	इंड भारत टीपीपी ( ओडिशा)	कोयला	05/2009	इंड भारत	यू-1 यू-2	350 निर्माणाधीन 350 निर्माणाधीन	
ओडिशा	केवीके नीलांचल टीपीपी	कोयला	11/2009	केवीके नीलांचल	यू-1 यू-2 यू-3	350 निर्माणाधीन 350 निर्माणाधीन 350 निर्माणाधीन	
ओडिशा	लेंको बाबंध टीपीपी	कोयला	11/2009	लेंको बाबंध पावर लि.	यू-1 यू-2	660 निर्माणाधीन 660 निर्माणाधीन	
ओडिशा	मालीब्राह्मणी टीपीपी (मोनेट इस्पात)	कोयला	06/2010	एमपीसीएल	यू-1 यू-2	525 निर्माणाधीन 525 निर्माणाधीन	
पंजाब	गौंडवाल साहिब टीपीपी	कोयला	08/2008	जीवीके पावर	यू-2	270 निर्माणाधीन	
पंजाब	तलवंडी साबो टीपीपी	कोयला	07/2009	मैसर्स स्टेरलाइट	यू-3	660 निर्माणाधीन	
तेलंगाना	आस्था गैस इंजन्स (4X8.72 मेगावाट)	गैस	05/2011	आंध्र प्रदेश सीपीएल	जीई	34.88 निर्माणाधीन	
तेलंगाना	सिंगरैनी टीपीपी	कोयला	11/2011	सिंगरैनी कैलोरिज कंपनी	यू-1 यू-2	600 निर्माणाधीन 600 निर्माणाधीन	
तमिलनाडु	इंड भारथ गैस प्रोजेक्ट	गैस	06/2011	इंड भारथ	ब्लाक-1	65 निर्माणाधीन	
तमिलनाडु	आईटीपीसीएल टीपीपी	कोयला	12/2010	आईएल एंड एफएस तमिलनाडु पावर कंपनी लि.	यू-2	600 निर्माणाधीन	

राज्य	परियोजना का नाम	ईंधन	आदेश/शून्य/ दिनांक	कार्या. यूनिट एजेंसी	क्षमता सं.	संक्षिप्त (मेगावाट) विवरण
तमिलनाडु	तूतीकोरिन टीपीपी (इंड भारथ टीपीपी)	कोयला	05/2010	आईबीपीआईएल	यू-1	660 निर्माणाधीन
उत्तर प्रदेश	अनपरा -डी टीपीएस	कोयला	10/2007	यूपीआरवीयूएनएल	यू-7	500 निर्माणाधीन
उत्तर प्रदेश	ललितपुर टीपीपी	कोयला	03/2011	ललितपुर पावर जेनरेशन कंपनी लि.	यू-2	660 निर्माणाधीन
					यू-3	660 निर्माणाधीन
उत्तर प्रदेश	प्रयागराज (बारा) टीपीपी	कोयला	10/2009	प्रयागराज पावर जेन. कंपनी लि.(जेपी पावर वेंचर्स)	यू-2	660 निर्माणाधीन
					यू-3	660 निर्माणाधीन
उत्तराखंड	बीटा सीसीपीपी	गैस	12/2010	बीआईपीएल	जीटी+एसटी	225 निर्माणाधीन
उत्तराखंड	गामा सीसीपीपी	गैस	07/2010	जीआईपीएल	जीटी+एसटी	225 निर्माणाधीन
उत्तराखंड	काशीपुर सीसीपीपी-I	गैस	04/2010	श्रावंधी एनर्जी प्रा. लि.	ब्लाक-I	225 निर्माणाधीन
उत्तराखंड	काशीपुर सीसीपीपी-II	गैस	11/2010	श्रावंधी एनर्जी प्रा. लि.	जीटी+एसटी	225 निर्माणाधीन
पश्चिम बंगाल	सागरडिघी टीपीएस-II	कोयला	02/2011	पश्चिम बंगाल पीडीसीएल	यू-4	500 निर्माणाधीन

**उप-योग: 53394.18 मेगावाट**

**योग: 136329.38 मेगावाट**

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 1354 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (क) में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

**12वीं योजना के दौरान निर्माण के लिए ली गई निर्माणाधीन ताप विद्युत परियोजनाएं**

राज्य	परियोजना का नाम	ईंधन	आदेश/शून्य/ दिनांक	कार्या. एजेंसी	यूनिट सं.	क्षमता (मेगावाट)	संक्षिप्त विवरण
<b>चालू ताप विद्युत परियोजनाएं</b>							
एमपी	विद्यांचल टीपीपी-V	कोयला	05/2012	एनटीपीपी	यू-13	500	चालू
त्रिपुरा	अगरतला सीसीपीपी	गैस	09/2012	नीपको	एसटी-2	25.5	चालू
<b>उप-योग:</b>						<b>525.5</b>	
<b>निर्माणाधीन ताप विद्युत परियोजनाएं</b>							
बिहार	न्यू नबी नगर टीपीपी	कोयला	01/2013	एनटीपीपी	यू-1	660	निर्माणाधीन
					यू-2	660	निर्माणाधीन
					यू-3	660	निर्माणाधीन
छत्तीसगढ़	लारा सटीपीपी	कोयला	12/2012	एनटीपीपी	यू-1	800	निर्माणाधीन
					यू-2	800	निर्माणाधीन
गुजरात	वांकबोरी टीपीएस एक्सटेंशन	कोयला	10/2014	जीएसईसीएल	यू-8	800	निर्माणाधीन
झारखंड	नॉर्थ करनपुरा टीपीपी	कोयला	02/2014	एनटीपीपी	यू-1	660	निर्माणाधीन
					यू-2	660	निर्माणाधीन
					यू-3	660	निर्माणाधीन
महाराष्ट्र	मोदा सीटीपीपी-II	कोयला	04/2012	एनटीपीपी	यू-3	660	निर्माणाधीन
					यू-4	660	निर्माणाधीन
महाराष्ट्र	सोलापुर एसटीपीपी	कोयला	04/2012	एनटीपीपी	यू-1	660	निर्माणाधीन
					यू-2	660	निर्माणाधीन
एमपी	गादरवाड़ा एसटीपीपी	कोयला	03/2013	एनटीपीपी	यू-1	800	निर्माणाधीन
					यू-2	800	निर्माणाधीन
एमपी	खरगोन टीपीपी	कोयला	03/2015	एनटीपीपी	यू-1	660	निर्माणाधीन
					यू-2	660	निर्माणाधीन
एमपी	श्री सिंघाजी टीपीपी फेज-II	कोयला	09/2014	एमपीजेनको	यू-3	660	निर्माणाधीन
					यू-4	660	निर्माणाधीन
ओडिशा	दर्लीपल्ली एसटीपीपी	कोयला	02/2014	एनटीपीपी	यू-1	800	निर्माणाधीन
					यू-2	800	निर्माणाधीन
ओडिशा	आईबी वेली टीपीपी	कोयला	03/2014	ओपीजीसीएल	यू-3	660	निर्माणाधीन
					यू-4	660	निर्माणाधीन
राजस्थान	छाबरा सुपर क्रिटिकल टीपीपी.	कोयला	03/2013	आरआरवीयूएनएल	यू-5	660	निर्माणाधीन

राज्य	परियोजना का नाम	ईंधन	आदेश/शून्य/ दिनांक	कार्या. एजेंसी	यूनिट सं.	क्षमता (मेगावाट)	संक्षिप्त विवरण
राजस्थान	छाबरा सुपर क्रिटिकल टीपीपी.	कोयला	03/2013	आरआरवीयूएनएल	यू-6	660	निर्माणाधीन
राजस्थान	सूरतगढ़ टीपीएस	कोयला	05/2013	आरआरवीयूएनएल	यू-7	660	निर्माणाधीन
					यू-8	660	निर्माणाधीन
तेलंगाना	भद्राद्री टीपीपी (मनुगुरु)	कोयला	05/2015	टीएनजेनको	यू-1	270	निर्माणाधीन
					यू-2	270	निर्माणाधीन
					यू-3	270	निर्माणाधीन
					यू-4	270	निर्माणाधीन
तेलंगाना	कोथागुडेम टीपीएस एसटी-VII	कोयला	01/2015	टीएनजेनको	यू-1	800	निर्माणाधीन
तेलंगाना	तेलंगाना फेज-I	कोयला	02/2016	एनटीपीपी	यू-2	800	निर्माणाधीन
					यू-1	800	निर्माणाधीन
तमिलनाडु	एन्नोर सुपर क्रिटिकल टीपीपी	कोयला	09/2014	टेनजेनडको	यू-1	660	निर्माणाधीन
					यू-2	660	निर्माणाधीन
तमिलनाडु	एन्नोर टीपीपी एक्सपेंशन	कोयला	05/2014	टेनजेनडको	यू-1	660	निर्माणाधीन
तमिलनाडु	न्यू नेवेली टीपीपी	कोयला	12/2013	एनएलसी	यू-1	500	निर्माणाधीन
					यू-2	500	निर्माणाधीन
तमिलनाडु	तूतिकोरिन टीपीपी एसटी-IV	कोयला	01/2014	एसईपीसी	यू-1	525	निर्माणाधीन
त्रिपुरा	अगरतला सीसीपीपी	गैस	09/2012	नीपको	एसटी-1	25.5	निर्माणाधीन
उत्तर प्रदेश	हरदुआगंज एक्सपेंशन II	कोयला	09/2015	यूपीआरवीयूएनएल	यू-1	660	निर्माणाधीन
उत्तर प्रदेश	मेजा एसटीपीपी	कोयला	04/2012	एनटीपीपी और यूपीआरवीयूएनएल का संयुक्त उद्यम	यू-1	660	निर्माणाधीन
					यू-2	660	निर्माणाधीन
उत्तर प्रदेश	टांडा टीपीएस -II	कोयला	09/2014	एनटीपीपी	यू-1	660	निर्माणाधीन
					यू-2	660	निर्माणाधीन
उत्तर प्रदेश	ऊंचाहार टीपीएस एसटी-IV	कोयला	08/2013	एनटीपीपी	यू-6	500	निर्माणाधीन
पश्चिम बंगाल	कासबेरे टीपीपी ( हल्दिया)	कोयला	11/2013	इंडिया पावर कॉर्पोरेशन ( हल्दिया) लिमिटेड	यू-1	150	निर्माणाधीन
					यू-2	150	निर्माणाधीन
					यू-3	150	निर्माणाधीन
पश्चिम बंगाल	रघुनाथपुर टीपीपी फेज-II	कोयला	09/2012	डीवीसी	यू-1	660	निर्माणाधीन
					यू-2	660	निर्माणाधीन

उप-योग:

31380.5 मेगावाट

योग:

31906 मेगावाट

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 1354 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (क) में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

11वीं और 12वीं योजना के दौरान शुरू की गई जल विद्युत परियोजनाओं का ब्यौरा- अपेक्षित निधियां										
(नवीन एवं नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय की परियोजनाओं को छोड़कर)										
क्रम सं.	योजना का नाम	राज्य	आई.सी. (सं. x मे.वा.)	अवार्ड की तिथि/अंतिम सांविधिक स्वीकृति	निष्पादनाधीन	वर्तमान लागत	03/2015 तक व्यय	चालू होने तक अपेक्षित निधियां	चालू होने की संभावित तिथि	टिप्पणियां
					(मे.वा.)	रु. करोड़ में				
							रु. करोड़ में	रु.करोड़ में		
<b>11वीं योजना में शुरू की गई परियोजना</b>										
<b>चालू की गई</b>										
1	बगलीहार-II	जम्मू एवं कश्मीर	3x150	31.3.12	450.00			--- चालू की गई---		26.10.15 को चालू की गई
2a	लोअर जुराला	तेलंगाना	6x40	10.02.08	120.00			--- चालू की गई---		2015-16 में तीन यूनिटें चालू की गई
3	जोरेथांग लूप	सिक्किम	2x48	09.03.09	96.00			--- चालू की गई---		23.09.15 को चालू की गई
उप-जोड़: (चालू की गई)					666.00					
<b>निर्माणाधीन</b>										
4	पारे (नीपको)	अरुणाचल प्रदेश	2x55	31.08.09	110.00	1226.27	994.40	231.87	2016-17	
5	स्वारा कड्डू	हिमाचल प्रदेश	3x37	17.07.07	111.00	1181.90	1022.55	159.35	2018-19	
6	कशांग-I	हिमाचल प्रदेश	1x65	09.04.09	65.00	1079.80	843.44	236.36	2015-16	
7	कशांग-II एवं III	हिमाचल प्रदेश	2x65	11.11.10	130.00				2019-20	
8	सैंज	हिमाचल प्रदेश	2x50	29.12.10	100.00	784.56	839.46	-	2016-17	पुनः अवलोकन के अंतर्गत लागत
9	सौरांग	हिमाचल प्रदेश	2x50	06/2007	100.00	586.00	N.A.	-	2015-16	विस्तार उपलब्ध नहीं है
10	तिडोंग -I	हिमाचल प्रदेश	2x50	07.11.08	100.00	543.15	279.89	263.26	2017-18	मई 13 तक विस्तारित
11	टंगू रोमाई - I	हिमाचल प्रदेश	2x22	14.06.10	44.00	255.00	179.00	76.00	2018-19	मार्च 13 तक विस्तारित
12	चंजू-I	हिमाचल प्रदेश	3x12	23.07.11	36.00	295.09	328.28	-	2016-17	पुनः अवलोकन के अंतर्गत लागत
13	किशनगंगा (एनएचपीसी)	जम्मू एवं कश्मीर	3x110	22.01.09	330.00	5497.72	3912.95	1584.77	2016-17	
14	थोड्रियार	केरल	1x30 +1x10	22.12.08	40.00	150.02	46.18	103.84	2018-19	
15	कायेला लेफ्ट बैंक पीएसएस	महाराष्ट्र	2x40	20.06.07	80.00	1494.94	334.59	1160.35	2018-19	
16	न्यू उमनु	मेघालय	2x20	20.12.07	40.00	461.27	255.91	205.36	2016-17	
17	तीस्ता स्टे. III	सिक्किम	6x200	18.04.07	1200.00	11382.00	9161.70	2220.30	2016-17	
18	रंगीत -IV	सिक्किम	3x40	22.11.07	120.00	726.16	563.20	162.96	2018-19	सित. 13 तक विस्तारित
19	भास्मे	सिक्किम	3x17	12.04.10	51.00	408.50	162.40	246.10	2019-20	अप्रैल 12 तक विस्तारित
20	ताशीडिंग	सिक्किम	2x48.5	28.03.11	97.00	469.95	N.A.	-	2016-17	विस्तार उपलब्ध नहीं है
21	डिक्चू	सिक्किम	3x32	22.03.11	96.00	639.57	99.38	540.19	2016-17	नवंबर, 11 तक विस्तारित
22	रंगित-II	सिक्किम	2x33	24.10.11	66.00	498.00	N.A.	-	2019-20	विस्तार उपलब्ध नहीं है
23	रोंगनीचू	सिक्किम	2x48	07.04.10	96.00	491.32	N.A.	-	2019-20	विस्तार उपलब्ध नहीं है
24	पुलीचिंताला	तेलंगाना	4x30	01.08.07	120.00	563.49	374.26	189.23	2016-17	
2b	लोअर जुराला	तेलंगाना	6x40	10.02.08	120.00	1969.14	1572.82	396.32	2015-17	तीन यूनिटें चालू की गई
25	टिहरी पीएसएस (टीएचडीसी)	उत्तराखण्ड	4x250	23.06.11	1000.00	2978.86	1180.43	1798.43	2019-20	
26	फटा बायंग	उत्तराखण्ड	2x38	06.10.08	76.00	520.00	518.24	1.76	2017-18	जून 13 तक विस्तारित
27	सिंगोली भटवारी	उत्तराखण्ड	3x33	10.07.08	99.00	666.47	737.42	-	2020-21	पुनः अवलोकन के

										अंतर्गत लागत
उप-जोड़: (निर्माणाधीन - 11वीं योजना में शुरू की गई)				4427.00	34869.18		9576.45			
उप-जोड़: ( 11वीं योजना में शुरू की गई)				5093.00						
<b>12वीं योजना में निर्माणाधीन</b>										
1	पोलावरम(पीपीए)	आंध्र प्रदेश	12x80	02.03.13	960.00	16010.45	5506.86	10503.59	2021-22	
2	गांगरी	अरुणाचल प्रदेश	2x72	19.05.14	144.00	1436.27	468.86	967.41	2020-21	
3	शंगटोग करचम	हिमाचल प्रदेश	3x150	16.08.12	450.00	3316.35	270.93	3045.42	2018-19	
4	बजालीहोली	हिमाचल प्रदेश	3x60	29.05.13	180.00	1696.93	388.30	1308.63	2019-20	दिसंबर, 14 तक विस्तारित
5	रटले	जम्मू एवं कश्मीर	4x205+1x30	04.07.13	850.00	5517.02	373.80	5143.22	2021-22	मार्च, 13 तक विस्तारित
6	शाहपुरकंडी	पंजाब	3x33+3x33+1x8	11.02.13	206.00	2285.81	513.50	1772.31	2019-20	
7	पनन	सिक्किम	4x75	22.02.14	300.00	1833.05	141.35	1691.70	2020-21	
8	लता तपोवन (एनटीपीसी)	उत्तराखण्ड	3x57	17.08.12	171.00	1527.00	139.00	1388.00	2021-22	
9	विष्णुगढ़ पीपलकोटी (टीएचडीसी)	उत्तराखण्ड	4x111	17.01.14	444.00	2491.58	592.39	1899.19	2019-20	
10	व्यासी	उत्तराखण्ड	2x60	10.12.13	120.00	936.23	87.64	848.59	2018-19	
11	रमम-III (एनटीपीसी)	पश्चिम बंगाल	3x40	10.09.14	120.00	1381.84	108.00	1273.84	2019-20	
उप-जोड़: (निर्माणाधीन- 12वीं योजना में शुरू की गई)				3945.00	38432.53		29841.90			
कुल:				9038.00	73301.71		39418.35			
टिप्पणी: व्यय आंकड़े अनंतिम हैं (गैर लेखा परीक्षित) और परियोजना प्राधिकारियों से प्राप्त सूचना और उनकी वास्तविक प्रगति रिपोर्टों पर आधारित हैं ।										

\*\*\*\*\*



लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 1354 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (ख) में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

2007-08 के लिए विद्युत आपूर्ति की स्थिति

राज्य / प्रणाली / क्षेत्र	ऊर्जा				व्यस्ततम			
	अप्रैल, 2007 - मार्च, 2008				अप्रैल, 2007 - मार्च, 2008			
	आवश्यकता (एमयू)	उपलब्धता (एमयू)	आधिक्य/कमी (-) (एमयू) ( % )		व्यस्ततम मांग ( मे.वा. )	व्यस्ततम आपूर्ति ( मे.वा. )	आधिक्य/कमी (-) ( मे.वा. ) ( % )	
चंडीगढ़	1,446	1,446	0	0	275	275	0	0
दिल्ली	22,439	22,301	-138	-0.6	4,075	4,030	-45	-1.1
हरियाणा	29,353	25,652	-3,701	-12.6	4,956	4,821	-135	-2.7
हिमाचल प्रदेश	5,992	5,814	-178	-3.0	1,061	1,010	-51	-4.8
जम्मू एवं कश्मीर	11,782	8,362	-3,420	-29.0	1,950	1,439	-511	-26.2
पंजाब	42,372	38,795	-3,577	-8.4	8,672	7,340	-1,332	-15.4
राजस्थान	36,738	35,597	-1,141	-3.1	6,374	5,564	-810	-12.7
उत्तर प्रदेश	62,628	51,335	-11,293	-18.0	11,104	8,568	-2,536	-22.8
उत्तराखण्ड	7,047	6,845	-202	-2.9	1,200	1,150	-50	-4.2
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>	<b>2,19,797</b>	<b>1,96,147</b>	<b>-23,650</b>	<b>-10.8</b>	<b>32,462</b>	<b>29,495</b>	<b>-2,967</b>	<b>-9.1</b>
छत्तीसगढ़	14,079	13,409	-670	-4.8	2,421	2,188	-233	-9.6
गुजरात	68,747	57,614	-11,133	-16.2	12,119	8,885	-3,234	-26.7
मध्य प्रदेश	41,560	35,700	-5,860	-14.1	7,200	6,436	-764	-10.6
महाराष्ट्र	1,14,885	93,846	-21,039	-18.3	18,441	13,575	-4,866	-26.4
दमन एवं दीव	1,774	1,580	-194	-10.9	240	215	-25	-10.4
दादर नगर हवेली	3,388	3,372	-16	-0.5	460	424	-36	-7.8
गोवा	2,740	2,707	-33	-1.2	457	408	-49	-10.7
<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>	<b>2,47,173</b>	<b>2,08,228</b>	<b>-38,945</b>	<b>-15.8</b>	<b>38,277</b>	<b>29,385</b>	<b>-8,892</b>	<b>-23.2</b>
आंध्र प्रदेश	64,139	61,511	-2,628	-4.1	10,048	9,162	-886	-8.8
कर्नाटक	40,320	39,230	-1,090	-2.7	6,583	5,567	-1,016	-15.4
केरल	15,663	15,284	-379	-2.4	2,918	2,730	-188	-6.4
तमिलनाडु	65,780	63,954	-1,826	-2.8	10,334	8,690	-1,644	-15.9
पुडुचेरी	1,841	1,841	0	0.0	276	276	0	0.0
लक्षदीप	24	24	0	0	6	6	0	0
<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>	<b>1,87,743</b>	<b>1,81,820</b>	<b>-5,923</b>	<b>-3.2</b>	<b>26,777</b>	<b>24,368</b>	<b>-2,409</b>	<b>-9.0</b>
बिहार	9,155	7,933	-1,222	-13.3	1,882	1,243	-639	-34.0
डीवीसी	13,387	13,039	-348	-2.6	1,852	1,803	-49	-2.6
झारखण्ड	5,139	4,458	-681	-13.3	865	787	-78	-9.0
ओडिशा	18,846	18,500	-346	-1.8	3,142	2,905	-237	-7.5
पश्चिम बंगाल	29,020	27,902	-1,118	-3.9	5,283	4,987	-296	-5.6
सिक्किम	284	267	-17	-6.0	69	66	-3	-4.3
अंडमान-निकोबार	240	180	-60	-25	40	32	-8	-20
<b>पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>75,831</b>	<b>72,099</b>	<b>-3,732</b>	<b>-4.9</b>	<b>12,031</b>	<b>10,699</b>	<b>-1,332</b>	<b>-11.1</b>
अरुणाचल प्रदेश	391	302	-89	-22.8	101	75	-26	-25.7
असम	4,816	4,412	-404	-8.4	848	766	-82	-9.7
मणिपुर	530	501	-29	-5.5	119	97	-22	-18.5
मेघालय	1,620	1,232	-388	-24.0	455	279	-176	-38.7
मिजोरम	288	246	-42	-14.6	97	58	-39	-40.2
नागालैण्ड	377	334	-43	-11.4	91	88	-3	-3.3
त्रिपुरा	777	686	-91	-11.7	171	141	-30	-17.5
<b>उत्तर-पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>8,799</b>	<b>7,713</b>	<b>-1,086</b>	<b>-12.3</b>	<b>1,742</b>	<b>1,347</b>	<b>-395</b>	<b>-22.7</b>
<b>अखिल भारत</b>	<b>7,39,343</b>	<b>6,66,007</b>	<b>-73,336</b>	<b>-9.9</b>	<b>1,08,866</b>	<b>90,793</b>	<b>-18,073</b>	<b>-16.6</b>

# लक्षदीप और अंडमान एवं निकोबार एकल प्रणाली हैं, इन क्षेत्रों की विद्युत आपूर्ति स्थिति क्षेत्रीय आवश्यकता और उपलब्धता का हिस्सा नहीं है।

**2008-09 के लिए विद्युत आपूर्ति की स्थिति**

राज्य / प्रणाली / क्षेत्र	ऊर्जा				व्यस्ततम			
	अप्रैल, 2008 - मार्च, 2009				अप्रैल, 2008 - मार्च, 2009			
	आवश्यकता	उपलब्धता	आधिक्य/कमी (-)		व्यस्ततम मांग	व्यस्ततम आपूर्ति	आधिक्य / कमी (-)	
	(एमयू)	(एमयू)	(एमयू)	( % )	( मे.वा. )	( मे.वा. )	( मे.वा. )	( % )
चंडीगढ़	1,414	1,414	0	0	279	279	0	0
दिल्ली	22,398	22,273	-125	-0.6	4,036	4,034	-2	0.0
हरियाणा	29,085	26,625	-2,460	-8.5	5,511	4,791	-720	-13.1
हिमाचल प्रदेश	6,260	6,241	-19	-0.3	1,055	1,014	-41	-3.9
जम्मू एवं कश्मीर	11,467	8,698	-2,769	-24.1	2,120	1,380	-740	-34.9
पंजाब	41,635	37,238	-4,397	-10.6	8,690	7,309	-1,381	-15.9
राजस्थान	37,797	37,388	-409	-1.1	6,303	6,101	-202	-3.2
उत्तर प्रदेश	69,207	54,309	-14,898	-21.5	10,587	8,248	-2,339	-22.1
उत्तराखण्ड	7,841	7,765	-76	-1.0	1,267	1,267	0	0.0
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>	<b>2,27,104</b>	<b>2,01,951</b>	<b>-25,153</b>	<b>-11.1</b>	<b>33,034</b>	<b>29,504</b>	<b>-3,530</b>	<b>-10.7</b>
छत्तीसगढ़	14,866	14,475	-391	-2.6	2,887	2,830	-57	-2.0
गुजरात	67,482	60,851	-6,631	-9.8	11,841	8,960	-2,881	-24.3
मध्य प्रदेश	42,054	34,841	-7,213	-17.2	7,564	6,810	-754	-10.0
महाराष्ट्र	1,21,901	95,761	-26,140	-21.4	18,049	13,766	-4,283	-23.7
दमन एवं दीव	1,797	1,576	-221	-12.3	240	215	-25	-10.4
दादर नगर हवेली	3,574	3,457	-117	-3.3	504	443	-61	-12.1
गोवा	2,801	2,754	-47	-1.7	466	413	-53	-11.4
<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>	<b>2,54,475</b>	<b>2,13,715</b>	<b>-40,760</b>	<b>-16.0</b>	<b>37,240</b>	<b>30,153</b>	<b>-7,087</b>	<b>-19.0</b>
आंध्र प्रदेश	71,511	66,673	-4,838	-6.8	11,083	9,997	-1,086	-9.8
कर्नाटक	43,168	40,578	-2,590	-6.0	6,892	6,548	-344	-5.0
केरल	17,645	15,562	-2,083	-11.8	3,188	2,751	-437	-13.7
तमिलनाडु	69,668	64,208	-5,460	-7.8	9,799	9,211	-588	-6.0
पुडुचेरी	2,020	1,773	-247	-12.2	304	275	-29	-9.5
लक्षदीप	24	24	0	0	6	6	0	0
<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>	<b>2,04,012</b>	<b>1,88,794</b>	<b>-15,218</b>	<b>-7.5</b>	<b>28,958</b>	<b>26,245</b>	<b>-2,713</b>	<b>-9.4</b>
बिहार	10,527	8,801	-1,726	-16.4	1,842	1,333	-509	-27.6
डीवीसी	14,002	13,699	-303	-2.2	2,217	2,178	-39	-1.8
झारखण्ड	5,361	5,110	-251	-4.7	889	887	-2	-0.2
ओडिशा	20,519	20,214	-305	-1.5	3,062	2,987	-75	-2.4
पश्चिम बंगाल	31,289	30,290	-999	-3.2	5,387	5,379	-8	-0.1
सिक्किम	343	330	-13	-3.8	97	95	-2	-2.1
अंडमान-निकोबार	236	184	-52	-22	40	38	-2	-5
<b>पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>82,041</b>	<b>78,444</b>	<b>-3,597</b>	<b>-4.4</b>	<b>12,901</b>	<b>11,789</b>	<b>-1,112</b>	<b>-8.6</b>
अरुणाचल प्रदेश	426	271	-155	-36.4	130	79	-51	-39.2
असम	5,107	4,567	-540	-10.6	958	797	-161	-16.8
मणिपुर	556	477	-79	-14.2	128	95	-33	-25.8
मेघालय	1,713	1,386	-327	-19.1	457	293	-164	-35.9
मिजोरम	330	269	-61	-18.5	100	64	-36	-36.0
नागालैण्ड	475	436	-39	-8.2	95	86	-9	-9.5
त्रिपुरा	800	728	-72	-9.0	167	156	-11	-6.6
<b>उत्तर-पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>9,407</b>	<b>8,134</b>	<b>-1,273</b>	<b>-13.5</b>	<b>1,820</b>	<b>1,358</b>	<b>-462</b>	<b>-25.4</b>
<b>अखिल भारत</b>	<b>7,77,039</b>	<b>6,91,038</b>	<b>-86,001</b>	<b>-11.1</b>	<b>1,09,809</b>	<b>96,785</b>	<b>-13,024</b>	<b>-11.9</b>

# लक्षदीप और अंडमान एवं निकोबार एकल प्रणाली हैं, इन क्षेत्रों की विद्युत आपूर्ति स्थिति क्षेत्रीय आवश्यकता और उपलब्धता का हिस्सा नहीं है।

**2009-10 के लिए विद्युत आपूर्ति की स्थिति**

राज्य / प्रणाली / क्षेत्र	ऊर्जा				व्यस्ततम			
	अप्रैल, 2009 - मार्च, 2010				अप्रैल, 2009 - मार्च, 2010			
	आवश्यकता	उपलब्धता	आधिक्य/कमी (-)		व्यस्ततम मांग	व्यस्ततम आपूर्ति	आधिक्य / कमी (-)	
(एमयू)	(एमयू)	(एमयू)	( % )	( मे.वा. )	( मे.वा. )	( मे.वा. )	( % )	
चंडीगढ़	1,576	1,528	-48	-3	308	308	0	0
दिल्ली	24,277	24,094	-183	-0.8	4,502	4,408	-94	-2.1
हरियाणा	33,441	32,023	-1,418	-4.2	6,133	5,678	-455	-7.4
हिमाचल प्रदेश	7,047	6,769	-278	-3.9	1,118	1,158	40	3.6
जम्मू एवं कश्मीर	13,200	9,933	-3,267	-24.8	2,247	1,487	-760	-33.8
पंजाब	45,731	39,408	-6,323	-13.8	9,786	7,407	-2,379	-24.3
राजस्थान	44,109	43,062	-1,047	-2.4	6,859	6,859	0	0.0
उत्तर प्रदेश	75,930	59,508	-16,422	-21.6	10,856	8,563	-2,293	-21.1
उत्तराखण्ड	8,921	8,338	-583	-6.5	1,397	1,313	-84	-6.0
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>	<b>2,54,231</b>	<b>2,24,661</b>	<b>-29,570</b>	<b>-11.6</b>	<b>37,159</b>	<b>31,439</b>	<b>-5,720</b>	<b>-15.4</b>
छत्तीसगढ़	11,009	10,739	-270	-2.5	2,819	2,703	-116	-4.1
गुजरात	70,369	67,220	-3,149	-4.5	10,406	9,515	-891	-8.6
मध्य प्रदेश	43,179	34,973	-8,206	-19.0	7,490	6,415	-1,075	-14.4
महाराष्ट्र	1,24,936	1,01,512	-23,424	-18.7	19,388	14,664	-4,724	-24.4
दमन एवं दीव	1,934	1,802	-132	-6.8	280	255	-25	-8.9
दादर नगर हवेली	4,007	3,853	-154	-3.8	529	494	-35	-6.6
गोवा	3,092	3,026	-66	-2.1	485	453	-32	-6.6
<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>	<b>2,58,528</b>	<b>2,23,127</b>	<b>-35,401</b>	<b>-13.7</b>	<b>39,609</b>	<b>32,586</b>	<b>-7,023</b>	<b>-17.7</b>
आंध्र प्रदेश	78,996	73,765	-5,231	-6.6	12,168	10,880	-1,288	-10.6
कर्नाटक	45,550	42,041	-3,509	-7.7	7,942	6,897	-1,045	-13.2
केरल	17,619	17,196	-423	-2.4	3,109	2,982	-127	-4.1
तमिलनाडु	76,293	71,568	-4,725	-6.2	11,125	9,813	-1,312	-11.8
पुडुचेरी	2,119	1,975	-144	-6.8	327	294	-33	-10.1
लक्षदीप	24	24	0	0	6	6	0	0
<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>	<b>2,20,576</b>	<b>2,06,544</b>	<b>-14,032</b>	<b>-6.4</b>	<b>32,178</b>	<b>29,049</b>	<b>-3,129</b>	<b>-9.7</b>
बिहार	11,587	9,914	-1,673	-14.4	2,249	1,509	-740	-32.9
डीवीसी	15,199	14,577	-622	-4.1	1,938	1,910	-28	-1.4
झारखण्ड	5,867	5,407	-460	-7.8	1,088	947	-141	-13.0
ओडिशा	21,136	20,955	-181	-0.9	3,188	3,120	-68	-2.1
पश्चिम बंगाल	33,750	32,819	-931	-2.8	6,094	5,963	-131	-2.1
सिक्किम	388	345	-43	-11.1	96	94	-2	-2.1
अंडमान-निकोबार	240	180	-60	-25	40	32	-8	-20
<b>पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>87,927</b>	<b>84,017</b>	<b>-3,910</b>	<b>-4.4</b>	<b>13,220</b>	<b>12,384</b>	<b>-836</b>	<b>-6.3</b>
अरुणाचल प्रदेश	399	325	-74	-18.5	95	78	-17	-17.9
असम	5,122	4,688	-434	-8.5	920	874	-46	-5.0
मणिपुर	524	430	-94	-17.9	111	99	-12	-10.8
मेघालय	1,550	1,327	-223	-14.4	280	250	-30	-10.7
मिजोरम	352	288	-64	-18.2	70	64	-6	-8.6
नागालैण्ड	530	466	-64	-12.1	100	96	-4	-4.0
त्रिपुरा	855	771	-84	-9.8	176	173	-3	-1.7
<b>उत्तर-पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>9,332</b>	<b>8,296</b>	<b>-1,036</b>	<b>-11.1</b>	<b>1,760</b>	<b>1,445</b>	<b>-315</b>	<b>-17.9</b>
<b>अखिल भारत</b>	<b>8,30,594</b>	<b>7,46,644</b>	<b>-83,950</b>	<b>-10.1</b>	<b>1,19,166</b>	<b>1,04,009</b>	<b>-15,157</b>	<b>-12.7</b>

# लक्षदीप और अंडमान एवं निकोबार एकल प्रणाली हैं, इन क्षेत्रों की विद्युत आपूर्ति स्थिति क्षेत्रीय आवश्यकता और उपलब्धता का हिस्सा नहीं है।

**2010-11 के लिए विद्युत आपूर्ति की स्थिति**

राज्य / प्रणाली / क्षेत्र	ऊर्जा				व्यस्ततम			
	अप्रैल, 2010 - मार्च, 2011				अप्रैल, 2010 - मार्च, 2011			
	आवश्यकता	उपलब्धता	आधिक्य/कमी(-)		व्यस्ततम मांग	व्यस्ततम आपूर्ति	आधिक्य / कमी (-)	
	(एमयू)	(एमयू)	(एमयू)	( % )	( मे.वा. )	( मे.वा. )	( मे.वा. )	( % )
चंडीगढ़	1,519	1,519	0	0	301	301	0	0
दिल्ली	25,625	25,559	-66	-0.3	4,810	4,739	-71	-1.5
हरियाणा	34,552	32,626	-1,926	-5.6	6,142	5,574	-568	-9.2
हिमाचल प्रदेश	7,626	7,364	-262	-3.4	1,278	1,187	-91	-7.1
जम्मू एवं कश्मीर	13,571	10,181	-3,390	-25.0	2,369	1,571	-798	-33.7
पंजाब	44,484	41,799	-2,685	-6.0	9,399	7,938	-1,461	-15.5
राजस्थान	45,261	44,836	-425	-0.9	7,729	7,442	-287	-3.7
उत्तर प्रदेश	76,292	64,846	-11,446	-15.0	11,082	10,672	-410	-3.7
उत्तराखण्ड	9,850	9,255	-595	-6.0	1,520	1,520	0	0.0
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>	<b>2,58,780</b>	<b>2,37,985</b>	<b>-20,795</b>	<b>-8.0</b>	<b>37,431</b>	<b>34,101</b>	<b>-3,330</b>	<b>-8.9</b>
छत्तीसगढ़	10,340	10,165	-175	-1.7	3,148	2,838	-310	-9.8
गुजरात	71,651	67,534	-4,117	-5.7	10,786	9,947	-839	-7.8
मध्य प्रदेश	48,437	38,644	-9,793	-20.2	8,864	8,093	-771	-8.7
महाराष्ट्र	1,28,296	1,07,018	-21,278	-16.6	19,766	16,192	-3,574	-18.1
दमन एवं दीव	2,181	1,997	-184	-8.4	353	328	-25	-7.1
दादर नगर हवेली	4,429	4,424	-5	-0.1	594	594	0	0.0
गोवा	3,154	3,089	-65	-2.1	544	467	-77	-14.2
<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>	<b>2,68,488</b>	<b>2,32,871</b>	<b>-35,617</b>	<b>-13.3</b>	<b>40,798</b>	<b>34,819</b>	<b>-5,979</b>	<b>-14.7</b>
आंध्र प्रदेश	78,970	76,450	-2,520	-3.2	12,630	11,829	-801	-6.3
कर्नाटक	50,474	46,624	-3,850	-7.6	8,430	7,815	-615	-7.3
केरल	18,023	17,767	-256	-1.4	3,295	3,103	-192	-5.8
तमिलनाडु	80,314	75,101	-5,213	-6.5	11,728	10,436	-1,292	-11.0
पुडुचेरी	2,123	2,039	-84	-4.0	319	302	-17	-5.3
लक्षदीप	25	25	0	0	7	7	0	0
<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>	<b>2,29,904</b>	<b>2,17,981</b>	<b>-11,923</b>	<b>-5.2</b>	<b>33,256</b>	<b>31,121</b>	<b>-2,135</b>	<b>-6.4</b>
बिहार	12,384	10,772	-1,612	-13.0	2,140	1,659	-481	-22.5
डीवीसी	16,590	15,071	-1,519	-9.2	2,059	2,046	-13	-0.6
झारखण्ड	6,195	5,985	-210	-3.4	1,108	1,052	-56	-5.1
ओडिशा	22,506	22,449	-57	-0.3	3,872	3,792	-80	-2.1
पश्चिम बंगाल	36,481	35,847	-634	-1.7	6,162	6,112	-50	-0.8
सिक्किम	402	402	0	0.0	106	104	-2	-1.9
अंडमान-निकोबार	240	180	-60	-25	40	32	-8	-20
<b>पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>94,558</b>	<b>90,526</b>	<b>-4,032</b>	<b>-4.3</b>	<b>13,767</b>	<b>13,085</b>	<b>-682</b>	<b>-5.0</b>
अरुणाचल प्रदेश	511	436	-75	-14.7	101	85	-16	-15.8
असम	5,403	5,063	-340	-6.3	971	937	-34	-3.5
मणिपुर	568	505	-63	-11.1	118	115	-3	-2.5
मेघालय	1,545	1,352	-193	-12.5	294	284	-10	-3.4
मिजोरम	369	315	-54	-14.6	76	70	-6	-7.9
नागालैण्ड	583	520	-63	-10.8	118	110	-8	-6.8
त्रिपुरा	882	801	-81	-9.2	220	197	-23	-10.5
<b>उत्तर-पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>9,861</b>	<b>8,992</b>	<b>-869</b>	<b>-8.8</b>	<b>1,913</b>	<b>1,560</b>	<b>-353</b>	<b>-18.5</b>
<b>अखिल भारत</b>	<b>8,61,591</b>	<b>7,88,355</b>	<b>-73,236</b>	<b>-8.5</b>	<b>1,22,287</b>	<b>1,10,256</b>	<b>-12,031</b>	<b>-9.8</b>

# लक्षदीप और अंडमान एवं निकोबार एकल प्रणाली हैं, इन क्षेत्रों की विद्युत आपूर्ति स्थिति क्षेत्रीय आवश्यकता और उपलब्धता का हिस्सा नहीं है।

टिप्पणी : व्यस्ततम आपूर्ति और ऊर्जा उपलब्धता दोनों विभिन्न राज्यों में निवल खपत (पारेषण हानियों सहित) को दर्शाते हैं। निवल आयात की गणना आयात की खपत के लिए की गई है।

2011-12 के लिए विद्युत आपूर्ति की स्थिति

राज्य / प्रणाली / क्षेत्र	ऊर्जा				व्यस्ततम			
	अप्रैल, 2011 - मार्च, 2012				अप्रैल, 2011 - मार्च, 2012			
	आवश्यकता	उपलब्धता	आधिक्य/कमी (-)		व्यस्ततम मांग	व्यस्ततम आपूर्ति	आधिक्य / कमी (-)	
(एमयू)	(एमयू)	(एमयू)	( % )	( मे.वा. )	( मे.वा. )	( मे.वा. )	( % )	
चंडीगढ़	1,568	1,564	-4	0	263	263	0	0
दिल्ली	26,751	26,674	-77	-0.3	5,031	5,028	-3	-0.1
हरियाणा	36,874	35,541	-1,333	-3.6	6,533	6,259	-274	-4.2
हिमाचल प्रदेश	8,161	8,107	-54	-0.7	1,397	1,298	-99	-7.1
जम्मू एवं कश्मीर	14,250	10,889	-3,361	-23.6	2,385	1,789	-596	-25.0
पंजाब	45,191	43,792	-1,399	-3.1	10,471	8,701	-1,770	-16.9
राजस्थान	51,474	49,491	-1,983	-3.9	8,188	7,605	-583	-7.1
उत्तर प्रदेश	81,339	72,116	-9,223	-11.3	12,038	11,767	-271	-2.3
उत्तराखण्ड	10,513	10,208	-305	-2.9	1,612	1,600	-12	-0.7
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>	<b>2,76,121</b>	<b>2,58,382</b>	<b>-17,739</b>	<b>-6.4</b>	<b>40,248</b>	<b>37,117</b>	<b>-3,131</b>	<b>-7.8</b>
छत्तीसगढ़	15,013	14,615	-398	-2.7	3,239	3,093	-146	-4.5
गुजरात	74,696	74,429	-267	-0.4	10,951	10,759	-192	-1.8
मध्य प्रदेश	49,785	41,392	-8,393	-16.9	9,151	8,505	-646	-7.1
महाराष्ट्र	1,41,382	1,17,722	-23,660	-16.7	21,069	16,417	-4,652	-22.1
दमन एवं दीव	2,141	1,915	-226	-10.6	301	276	-25	-8.3
दादर नगर हवेली	4,380	4,349	-31	-0.7	615	605	-10	-1.6
गोवा	3,024	2,981	-43	-1.4	527	471	-56	-10.6
<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>	<b>2,90,421</b>	<b>2,57,403</b>	<b>-33,018</b>	<b>-11.4</b>	<b>42,352</b>	<b>36,509</b>	<b>-5,843</b>	<b>-13.8</b>
आंध्र प्रदेश	91,730	85,149	-6,581	-7.2	14,054	11,972	-2,082	-14.8
कर्नाटक	60,830	54,023	-6,807	-11.2	10,545	8,549	-1,996	-18.9
केरल	19,890	19,467	-423	-2.1	3,516	3,337	-179	-5.1
तमिलनाडु	85,685	76,705	-8,980	-10.5	12,813	10,566	-2,247	-17.5
पुडुचेरी	2,167	2,136	-31	-1.4	335	320	-15	-4.5
लक्षदीप	37	37	0	0	8	8	0	0
<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>	<b>2,60,302</b>	<b>2,37,480</b>	<b>-22,822</b>	<b>-8.8</b>	<b>37,599</b>	<b>32,188</b>	<b>-5,411</b>	<b>-14.4</b>
बिहार	14,311	11,260	-3,051	-21.3	2,031	1,738	-293	-14.4
डीवीसी	16,648	16,009	-639	-3.8	2,318	2,074	-244	-10.5
झारखण्ड	6,280	6,030	-250	-4.0	1,030	868	-162	-15.7
ओडिशा	23,036	22,693	-343	-1.5	3,589	3,526	-63	-1.8
पश्चिम बंगाल	38,679	38,281	-398	-1.0	6,592	6,532	-60	-0.9
सिक्किम	390	384	-6	-1.5	100	95	-5	-5.0
अंडमान-निकोबार	244	204	-40	-16	48	48	0	0
<b>पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>99,344</b>	<b>94,657</b>	<b>-4,687</b>	<b>-4.7</b>	<b>14,707</b>	<b>13,999</b>	<b>-708</b>	<b>-4.8</b>
अरुणाचल प्रदेश	600	553	-47	-7.8	121	118	-3	-2.5
असम	6,034	5,696	-338	-5.6	1,112	1,053	-59	-5.3
मणिपुर	544	499	-45	-8.3	116	115	-1	-0.9
मेघालय	1,927	1,450	-477	-24.8	319	267	-52	-16.3
मिजोरम	397	355	-42	-10.6	82	78	-4	-4.9
नागालैण्ड	560	511	-49	-8.8	111	105	-6	-5.4
त्रिपुरा	949	900	-49	-5.2	215	214	-1	-0.5
<b>उत्तर-पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>11,011</b>	<b>9,964</b>	<b>-1,047</b>	<b>-9.5</b>	<b>1,920</b>	<b>1,782</b>	<b>-138</b>	<b>-7.2</b>
<b>अखिल भारत</b>	<b>9,37,199</b>	<b>8,57,886</b>	<b>-79,313</b>	<b>-8.5</b>	<b>1,30,006</b>	<b>1,16,191</b>	<b>-13,815</b>	<b>-10.6</b>

# लक्षदीप और अंडमान एवं निकोबार एकल प्रणाली हैं, इन क्षेत्रों की विद्युत आपूर्ति स्थिति क्षेत्रीय आवश्यकता और उपलब्धता का हिस्सा नहीं है।  
टिप्पणी : व्यस्ततम आपूर्ति और ऊर्जा उपलब्धता दोनों विभिन्न राज्यों में निवल खपत (पारेषण हानियों सहित) को दर्शाते हैं। निवल आयात की गणना आयात की खपत के लिए की गई है।

**2012-13 के लिए विद्युत आपूर्ति की स्थिति**

राज्य / प्रणाली / क्षेत्र	ऊर्जा				व्यस्ततम			
	अप्रैल, 2012 - मार्च, 2013				अप्रैल, 2012 - मार्च, 2013			
	आवश्यकता	उपलब्धता	आधिक्य/कमी (-)		व्यस्ततम मांग	व्यस्ततम आपूर्ति	आधिक्य / कमी(-)	
(एमयू)	(एमयू)	(एमयू)	( % )	( मे.वा. )	( मे.वा. )	( मे.वा. )	( % )	
चंडीगढ़	1,637	1,637	0	0	340	340	0	0
दिल्ली	26,088	25,950	-138	-0.5	5,942	5,642	-300	-5.0
हरियाणा	41,407	38,209	-3,198	-7.7	7,432	6,725	-707	-9.5
हिमाचल प्रदेश	8,992	8,744	-248	-2.8	2,116	1,672	-444	-21.0
जम्मू एवं कश्मीर	15,410	11,558	-3,852	-25.0	2,422	1,817	-605	-25.0
पंजाब	48,724	46,119	-2,605	-5.3	11,520	8,751	-2,769	-24.0
राजस्थान	55,538	53,868	-1,670	-3.0	8,940	8,515	-425	-4.8
उत्तर प्रदेश	91,647	76,446	-15,201	-16.6	13,940	12,048	-1,892	-13.6
उत्तराखण्ड	11,331	10,709	-622	-5.5	1,759	1,674	-85	-4.8
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>	<b>3,00,774</b>	<b>2,73,240</b>	<b>-27,534</b>	<b>-9.2</b>	<b>45,860</b>	<b>41,790</b>	<b>-4,070</b>	<b>-8.9</b>
छत्तीसगढ़	17,302	17,003	-299	-1.7	3,271	3,134	-137	-4.2
गुजरात	93,662	93,513	-149	-0.2	11,999	11,960	-39	-0.3
मध्य प्रदेश	49,226	44,272	-4,954	-10.1	10,077	9,462	-615	-6.1
महाराष्ट्र	1,23,984	1,19,972	-4,012	-3.2	17,934	16,765	-1,169	-6.5
दमन एवं दीव	1,991	1,860	-131	-6.6	311	286	-25	-8.0
दादर नगर हवेली	4,572	4,399	-173	-3.8	629	629	0	0.0
गोवा	3,181	3,107	-74	-2.3	524	475	-49	-9.4
<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>	<b>2,93,918</b>	<b>2,84,126</b>	<b>-9,792</b>	<b>-3.3</b>	<b>40,075</b>	<b>39,486</b>	<b>-589</b>	<b>-1.5</b>
आंध्र प्रदेश	99,692	82,171	-17,521	-17.6	14,582	11,630	-2,952	-20.2
कर्नाटक	66,274	57,044	-9,230	-13.9	10,124	8,761	-1,363	-13.5
केरल	21,243	20,391	-852	-4.0	3,578	3,262	-316	-8.8
तमिलनाडु	92,302	76,161	-16,141	-17.5	12,736	11,053	-1,683	-13.2
पुडुचेरी	2,331	2,291	-40	-1.7	348	320	-28	-8.0
लक्षदीप	36	36	0	0	8	8	0	0
<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>	<b>2,81,842</b>	<b>2,38,058</b>	<b>-43,784</b>	<b>-15.5</b>	<b>38,767</b>	<b>31,586</b>	<b>-7,181</b>	<b>-18.5</b>
बिहार	15,409	12,835	-2,574	-16.7	2,295	1,784	-511	-22.3
डीवीसी	17,299	16,339	-960	-5.5	2,573	2,469	-104	-4.0
झारखण्ड	7,042	6,765	-277	-3.9	1,263	1,172	-91	-7.2
ओडिशा	25,155	24,320	-835	-3.3	3,968	3,694	-274	-6.9
पश्चिम बंगाल	42,143	41,842	-301	-0.7	7,322	7,249	-73	-1.0
सिक्किम	409	409	0	0.0	95	95	0	0.0
अंडमान-निकोबार	241	186	-55	-23	48	48	0	0
<b>पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>1,07,457</b>	<b>1,02,510</b>	<b>-4,947</b>	<b>-4.6</b>	<b>16,655</b>	<b>15,415</b>	<b>-1,240</b>	<b>-7.4</b>
अरुणाचल प्रदेश	589	554	-35	-5.9	116	114	-2	-1.7
असम	6,495	6,048	-447	-6.9	1,197	1,148	-49	-4.1
मणिपुर	574	543	-31	-5.4	122	120	-2	-1.6
मेघालय	1,828	1,607	-221	-12.1	334	330	-4	-1.2
मिजोरम	406	378	-28	-6.9	75	73	-2	-2.7
नागालैण्ड	567	535	-32	-5.6	110	109	-1	-0.9
त्रिपुरा	1,108	1,054	-54	-4.9	229	228	-1	-0.4
<b>उत्तर-पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>11,566</b>	<b>10,718</b>	<b>-848</b>	<b>-7.3</b>	<b>1,998</b>	<b>1,864</b>	<b>-134</b>	<b>-6.7</b>
<b>अखिल भारत</b>	<b>9,95,557</b>	<b>9,08,652</b>	<b>-86,905</b>	<b>-8.7</b>	<b>1,35,453</b>	<b>1,23,294</b>	<b>-12,159</b>	<b>-9.0</b>

# लक्षदीप और अंडमान एवं निकोबार एकल प्रणाली हैं, इन क्षेत्रों की विद्युत आपूर्ति स्थिति क्षेत्रीय आवश्यकता और उपलब्धता का हिस्सा नहीं है।

टिप्पणी : व्यस्ततम आपूर्ति और ऊर्जा उपलब्धता दोनों विभिन्न राज्यों में निवल खपत (पारेषण हानियों सहित) को दर्शाते हैं। निवल आयात की गणना आयात की खपत के लिए की गई है।

## 2013-14 के लिए विद्युत आपूर्ति की स्थिति

राज्य / प्रणाली / क्षेत्र	ऊर्जा				व्यस्ततम			
	अप्रैल, 2013 - मार्च, 2014				अप्रैल, 2013 - मार्च, 2014			
	आवश्यकता	उपलब्धता	आधिक्य / कमी (-)		व्यस्ततम मांग	व्यस्ततम आपूर्ति	आधिक्य / कमी (-)	
	(एमयू)	(एमयू)	(एमयू)	( % )	( मे.वा. )	( मे.वा. )	( मे.वा. )	( % )
चंडीगढ़	1,574	1,574	0	0	345	345	0	0
दिल्ली	26,867	26,791	-76	-0.3	6,035	5,653	-382	-6.3
हरियाणा	43,463	43,213	-250	-0.6	8,114	8,114	0	0.0
हिमाचल प्रदेश	9,089	8,883	-206	-2.3	1,561	1,392	-169	-10.8
जम्मू एवं कश्मीर	15,613	12,187	-3,426	-21.9	2,500	1,998	-502	-20.1
पंजाब	47,821	47,084	-737	-1.5	10,089	8,733	-1,356	-13.4
राजस्थान	58,202	58,042	-160	-0.3	10,047	10,038	-9	-0.1
उत्तर प्रदेश	94,890	81,613	-13,277	-14.0	13,089	12,327	-762	-5.8
उत्तराखण्ड	11,944	11,493	-451	-3.8	1,826	1,826	0	0.0
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>	<b>3,09,463</b>	<b>2,90,880</b>	<b>-18,583</b>	<b>-6.0</b>	<b>45,934</b>	<b>42,774</b>	<b>-3,160</b>	<b>-6.9</b>
छत्तीसगढ़	18,932	18,800	-132	-0.7	3,365	3,320	-45	-1.3
गुजरात	88,497	88,488	-9	0.0	12,201	12,201	0	0.0
मध्य प्रदेश	49,410	49,385	-25	-0.1	9,716	9,716	0	0.0
महाराष्ट्र	1,26,288	1,23,672	-2,616	-2.1	19,276	17,621	-1,655	-8.6
दमन एवं दीव	2,252	2,252	0	0.0	322	297	-25	-7.8
दादर नगर हवेली	5,390	5,388	-2	0.0	661	661	0	0.0
गोवा	3,890	3,871	-19	-0.5	529	529	0	0.0
<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>	<b>2,94,659</b>	<b>2,91,856</b>	<b>-2,803</b>	<b>-1.0</b>	<b>41,335</b>	<b>40,331</b>	<b>-1,004</b>	<b>-2.4</b>
आंध्र प्रदेश	95,662	89,036	-6,626	-6.9	14,072	13,162	-910	-6.5
कर्नाटक	64,150	58,052	-6,098	-9.5	9,940	9,223	-717	-7.2
केरल	21,577	21,052	-525	-2.4	3,671	3,573	-98	-2.7
तमिलनाडु	93,508	87,980	-5,528	-5.9	13,522	12,492	-1,030	-7.6
पुडुचेरी	2,344	2,320	-24	-1.0	351	333	-18	-5.1
लक्षदीप	48	48	0	0	9	9	0	0
<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>	<b>2,77,245</b>	<b>2,58,444</b>	<b>-18,801</b>	<b>-6.8</b>	<b>39,015</b>	<b>36,048</b>	<b>-2,967</b>	<b>-7.6</b>
बिहार	15,391	14,759	-632	-4.1	2,465	2,312	-153	-6.2
डीवीसी	17,407	17,296	-111	-0.6	2,745	2,745	0	0.0
झारखण्ड	7,143	7,007	-136	-1.9	1,111	1,069	-42	-3.8
ओडिशा	24,958	24,546	-412	-1.7	3,727	3,722	-5	-0.1
पश्चिम बंगाल	42,891	42,762	-129	-0.3	7,325	7,294	-31	-0.4
सिक्किम	413	413	0	0.0	90	90	0	0.0
अंडमान-निकोबार	240	180	-60	-25	40	32	-8	-20
<b>पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>1,08,203</b>	<b>1,06,783</b>	<b>-1,420</b>	<b>-1.3</b>	<b>15,888</b>	<b>15,598</b>	<b>-290</b>	<b>-1.8</b>
अरुणाचल प्रदेश	552	517	-35	-6.3	125	124	-1	-0.8
असम	7,544	7,062	-482	-6.4	1,329	1,220	-109	-8.2
मणिपुर	579	548	-31	-5.4	134	133	-1	-0.7
मेघालय	1,794	1,604	-190	-10.6	343	330	-13	-3.8
मिजोरम	446	430	-16	-3.6	84	82	-2	-2.4
नागालैण्ड	577	561	-16	-2.8	109	106	-3	-2.8
त्रिपुरा	1,195	1,144	-51	-4.3	254	250	-4	-1.6
<b>उत्तर-पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>12,687</b>	<b>11,866</b>	<b>-821</b>	<b>-6.5</b>	<b>2,164</b>	<b>2,048</b>	<b>-116</b>	<b>-5.4</b>
<b>अखिल भारत</b>	<b>10,02,257</b>	<b>9,59,829</b>	<b>-42,428</b>	<b>-4.2</b>	<b>1,35,918</b>	<b>1,29,815</b>	<b>-6,103</b>	<b>-4.5</b>

# लक्षदीप और अंडमान एवं निकोबार एकल प्रणाली हैं, इन क्षेत्रों की विद्युत आपूर्ति स्थिति क्षेत्रीय आवश्यकता और उपलब्धता का हिस्सा नहीं है।  
टिप्पणी : व्यस्ततम आपूर्ति और ऊर्जा उपलब्धता दोनों विभिन्न राज्यों में निवल खपत (पारेषण हानियों सहित) को दर्शाते हैं। निवल आयात की गणना आयात की खपत के लिए की गई है।

2014-15 के लिए विद्युत आपूर्ति की स्थिति								
राज्य / प्रणाली / क्षेत्र	ऊर्जा				व्यस्ततम			
	अप्रैल, 2014 - मार्च, 2015				अप्रैल, 2014 - मार्च, 2015			
	आवश्यकता	उपलब्धता	आधिक्य/कमी (-)		व्यस्ततम मांग	व्यस्ततम आपूर्ति	आधिक्य / कमी (-)	
(एमयू)	(एमयू)	(एमयू)	(%)	( मे.वा. )	( मे.वा. )	( मे.वा. )	(%)	
चंडीगढ़	1,616	1,616	0	0	367	367	0	0
दिल्ली	29,231	29,106	-125	-0.4	6,006	5,925	-81	-1.3
हरियाणा	46,615	46,432	-183	-0.4	9,152	9,152	0	0.0
हिमाचल प्रदेश	8,807	8,728	-79	-0.9	1,422	1,422	0	0.0
जम्मू एवं कश्मीर	16,214	13,119	-3,095	-19.1	2,554	2,043	-511	-20.0
पंजाब	48,629	48,144	-485	-1.0	11,534	10,023	-1,511	-13.1
राजस्थान	65,717	65,310	-407	-0.6	10,642	10,642	0	0.0
उत्तर प्रदेश	1,03,179	87,062	-16,117	-15.6	15,670	13,003	-2,667	-17.0
उत्तराखण्ड	12,445	12,072	-373	-3.0	1,930	1,930	0	0.0
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>	<b>3,32,453</b>	<b>3,11,589</b>	<b>-20,864</b>	<b>-6.3</b>	<b>51,977</b>	<b>47,642</b>	<b>-4,335</b>	<b>-8.3</b>
छत्तीसगढ़	21,499	21,230	-269	-1.3	3,817	3,638	-179	-4.7
गुजरात	96,235	96,211	-24	0.0	13,603	13,499	-104	-0.8
मध्य प्रदेश	53,374	53,082	-292	-0.5	9,755	9,717	-38	-0.4
महाराष्ट्र	1,34,897	1,33,078	-1,819	-1.3	20,147	19,804	-343	-1.7
दमन एवं दीव	2,086	2,086	0	0.0	301	301	0	0.0
दादर नगर हवेली	5,307	5,304	-3	-0.1	714	714	0	0.0
गोवा	3,969	3,932	-37	-0.9	501	489	-12	-2.4
<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>	<b>3,17,367</b>	<b>3,14,923</b>	<b>-2,444</b>	<b>-0.8</b>	<b>44,166</b>	<b>43,145</b>	<b>-1,021</b>	<b>-2.3</b>
आंध्र प्रदेश	59,198	56,313	-2,885	-4.9	7,144	6,784	-360	-5.0
तेलंगाना	43,337	40,644	-2,693	-6.2	7,884	6,755	-1,129	-14.3
कर्नाटक	62,643	59,926	-2,717	-4.3	10,001	9,549	-452	-4.5
केरल	22,459	22,127	-332	-1.5	3,760	3,594	-166	-4.4
तमिलनाडु	95,758	92,750	-3,008	-3.1	13,707	13,498	-209	-1.5
पुडुचेरी	2,402	2,376	-26	-1.1	389	348	-41	-10.5
लक्षदीप	48	48	0	0	8	8	0	0
<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>	<b>2,85,797</b>	<b>2,74,136</b>	<b>-11,661</b>	<b>-4.1</b>	<b>39,094</b>	<b>37,047</b>	<b>-2,047</b>	<b>-5.2</b>
बिहार	19,294	18,759	-535	-2.8	2,994	2,874	-120	-4.0
डीवीसी	18,222	17,728	-494	-2.7	2,653	2,590	-63	-2.4
झारखण्ड	7,599	7,390	-209	-2.8	1,075	1,055	-20	-1.9
ओडिशा	26,482	26,052	-430	-1.6	3,920	3,892	-28	-0.7
पश्चिम बंगाल	47,086	46,827	-259	-0.6	7,544	7,524	-20	-0.3
सिक्किम	399	399	0	0.0	83	83	0	0.0
अंडमान-निकोबार	240	180	-60	-25	40	32	-8	-20
<b>पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>1,19,082</b>	<b>1,17,155</b>	<b>-1,927</b>	<b>-1.6</b>	<b>17,040</b>	<b>16,932</b>	<b>-108</b>	<b>-0.6</b>
अरुणाचल प्रदेश	677	610	-67	-9.9	139	126	-13	-9.4
असम	8,527	7,926	-601	-7.0	1,450	1,257	-193	-13.3
मणिपुर	705	678	-27	-3.8	150	146	-4	-2.7
मेघालय	1,930	1,634	-296	-15.3	370	367	-3	-0.8
मिजोरम	455	425	-30	-6.6	90	88	-2	-2.2
नागालैण्ड	688	661	-27	-3.9	140	128	-12	-8.6
त्रिपुरा	1,242	1,048	-194	-15.6	310	266	-44	-14.2
<b>उत्तर-पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>14,224</b>	<b>12,982</b>	<b>-1,242</b>	<b>-8.7</b>	<b>2,528</b>	<b>2,202</b>	<b>-326</b>	<b>-12.9</b>
<b>अखिल भारत</b>	<b>10,68,923</b>	<b>10,30,785</b>	<b>-38,138</b>	<b>-3.6</b>	<b>1,48,166</b>	<b>1,41,160</b>	<b>-7,006</b>	<b>-4.7</b>

# लक्षदीप और अंडमान एवं निकोबार एकल प्रणाली हैं, इन क्षेत्रों की विद्युत आपूर्ति स्थिति क्षेत्रीय आवश्यकता और उपलब्धता का हिस्सा नहीं है।  
टिप्पणी : अप्रैल-मई, 2014 की अवधि के लिए आंध्र प्रदेश के लिए ऊर्जा आंकड़ों में अविभाजित आंध्र प्रदेश के आंकड़े शामिल हैं (तेलंगाना क्षेत्र सहित)। आंध्र प्रदेश और तेलंगाना के लिए व्यवस्तम आंकड़े जून, 2014 से प्रभावी हैं। यह जून 2014 से आंध्र प्रदेश के आंध्र प्रदेश और तेलंगाना में द्विभाजन के कारण है।



**2015-16 के लिए विद्युत आपूर्ति की स्थिति (प्रस्तावित)**

राज्य / प्रणाली / क्षेत्र	ऊर्जा				व्यस्ततम			
	अप्रैल, 2015 - जनवरी, 2016				अप्रैल, 2015 - जनवरी, 2016			
	आवश्यकता	उपलब्धता	आधिक्य / कमी(-)		व्यस्ततम मांग	व्यस्ततम आपूर्ति	आधिक्य/कमी(-)	
(एमयू)	(एमयू)	(एमयू)	( % )	( मे.वा. )	( मे.वा. )	( मे.वा. )	( % )	
चंडीगढ़	1,404	1,404	0	0	342	342	0	0
दिल्ली	25,921	25,883	-38	-0.1	5,846	5,846	0	0.0
हरियाणा	40,826	40,757	-69	-0.2	9,113	9,113	0	0.0
हिमाचल प्रदेश	7,373	7,313	-60	-0.8	1,488	1,488	0	0.0
जम्मू एवं कश्मीर	13,658	11,561	-2,097	-15.4	2,544	2,158	-386	-15.2
पंजाब	43,819	43,807	-12	0.0	10,852	10,852	0	0.0
राजस्थान	55,913	55,709	-204	-0.4	10,961	10,961	0	0.0
उत्तर प्रदेश	90,128	78,654	-11,474	-12.7	16,988	14,503	-2,485	-14.6
उत्तराखण्ड	10,894	10,686	-208	-1.9	2,034	2,034	0	0.0
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>	<b>2,89,936</b>	<b>2,75,774</b>	<b>-14,162</b>	<b>-4.9</b>	<b>54,474</b>	<b>50,622</b>	<b>-3,852</b>	<b>-7.1</b>
छत्तीसगढ़	21,253	20,934	-319	-1.5	3,929	3,757	-172	-4.4
गुजरात	86,332	86,328	-4	0.0	14,495	14,448	-47	-0.3
मध्य प्रदेश	51,287	51,287	0	0.0	10,902	10,902	0	0.0
महाराष्ट्र	1,17,578	1,17,125	-453	-0.4	20,973	20,594	-379	-1.8
दमन एवं दीव	1,943	1,943	0	0.0	307	307	0	0.0
दादर नगर हवेली	4,914	4,914	0	0.0	740	740	0	0.0
गोवा	4,284	4,283	-1	0.0	583	552	-31	-5.3
<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>	<b>2,87,591</b>	<b>2,86,814</b>	<b>-777</b>	<b>-0.3</b>	<b>48,640</b>	<b>48,199</b>	<b>-441</b>	<b>-0.9</b>
आंध्र प्रदेश	41,269	41,199	-70	-0.2	7,032	6,913	-119	-1.7
तेलंगाना	41,469	41,163	-306	-0.7	6,854	6,849	-5	-0.1
कर्नाटक	52,242	49,406	-2,836	-5.4	9,715	9,335	-380	-3.9
केरल	19,022	18,907	-115	-0.6	3,762	3,632	-130	-3.5
तमिलनाडु	79,523	78,835	-688	-0.9	13,580	13,505	-75	-0.6
पुडुचेरी	2,011	2,003	-8	-0.4	368	350	-18	-4.9
लक्षदीप	40	40	0	0	8	8	0	0
<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>	<b>2,35,536</b>	<b>2,31,513</b>	<b>-4,023</b>	<b>-1.7</b>	<b>37,801</b>	<b>36,786</b>	<b>-1,015</b>	<b>-2.7</b>
बिहार	19,961	19,707	-254	-1.3	3,735	3,484	-251	-6.7
डीवीसी	15,455	15,316	-139	-0.9	2,814	2,794	-20	-0.7
झारखण्ड	6,363	6,277	-86	-1.4	1,151	1,127	-24	-2.1
Odisha	22,121	21,959	-162	-0.7	4,015	4,015	0	0.0
पश्चिम बंगाल	39,289	39,156	-133	-0.3	7,905	7,885	-20	-0.3
सिक्किम	333	333	0	0.0	109	109	0	0.0
अंडमान-निकोबार	200	150	-50	-25	40	32	-8	-20
<b>पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>1,03,522</b>	<b>1,02,748</b>	<b>-774</b>	<b>-0.7</b>	<b>18,076</b>	<b>17,972</b>	<b>-104</b>	<b>-0.6</b>
अरुणाचल प्रदेश	505	472	-33	-6.5	138	132	-6	-4.3
असम	7,432	6,986	-446	-6.0	1,491	1,378	-113	-7.6
मणिपुर	700	673	-27	-3.9	168	167	-1	-0.6
मेघालय	1,534	1,426	-108	-7.0	400	377	-23	-5.8
मिजोरम	387	373	-14	-3.6	102	101	-1	-1.0
नागालैण्ड	632	618	-14	-2.2	140	138	-2	-1.4
त्रिपुरा	991	939	-52	-5.2	300	269	-31	-10.3
<b>उत्तर-पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>12,180</b>	<b>11,485</b>	<b>-695</b>	<b>-5.7</b>	<b>2,573</b>	<b>2,356</b>	<b>-217</b>	<b>-8.4</b>
<b>अखिल भारत</b>	<b>9,28,765</b>	<b>9,08,334</b>	<b>-20,431</b>	<b>-2.2</b>	<b>1,53,366</b>	<b>1,48,463</b>	<b>-4,903</b>	<b>-3.2</b>

# लक्षदीप और अंडमान एवं निकोबार एकल प्रणाली हैं, इन क्षेत्रों की विद्युत आपूर्ति स्थिति क्षेत्रीय आवश्यकता और उपलब्धता का हिस्सा नहीं है।

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 1354 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (ख) में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

11वीं एवं 12वीं योजना के लिए राज्य वार लक्ष्य सह उपलब्धि ( जनवरी, 2016 तक)

क्षेत्र	राज्य	31.01.2016 तक की स्थिति के अनुसार निगरानी की गई क्षमता में.वा.	लक्ष्य 2015-16 (एमयू)	2015-16 (उत्तर प्रदेश to जन. 16)*		2014-15		2013-14		2012-13		2011-12		2010-11		2009-10		2008-09		2007-08	
				लक्ष्य (एमयू)	उपलब्धि (एमयू)	लक्ष्य (एमयू)	उपलब्धि (एमयू)	लक्ष्य (एमयू)	उपलब्धि (एमयू)	लक्ष्य (एमयू)	उपलब्धि (एमयू)	लक्ष्य (एमयू)	उपलब्धि (एमयू)	लक्ष्य (एमयू)	उपलब्धि (एमयू)	लक्ष्य (एमयू)	उपलब्धि (एमयू)	लक्ष्य (एमयू)	उपलब्धि (एमयू)	लक्ष्य (एमयू)	उपलब्धि (एमयू)
एनआर	बीबीएमबी	2884.3	9076	7986	10385.59	9275	10599.78	9665	12125.01	10023	10944.67	10023.02	12459.46	9275	11273.43	10500	9371.32	10083	11109.07	10150	10959.91
	दिल्ली	3048.4	9700	8065	5476.23	9050	8722.83	9832	8637.67	10749	10740.93	11234	9970.69	12374.7	9130	10920	10152.83	10978	11017.81	11050	10935.47
	हरियाणा	6411.59	27672	22982	19129.15	29628	28748.61	36531	26374.22	30182	25416.04	23849	24046.48	21213.78	18854.83	17302.22	18390.37	17991	16167.03	13892	13601.72
	हिमाचल प्रदेश	6597.02	23676	21954	25540.78	22667	23319.13	21612	21680.66	20657	20331.49	15710.02	19160.61	14496	15388.6	14168	14452.32	14006	14466.53	14129	13945.43
	जम्मू एवं कश्मीर	3294	13324	11643	3333.85	12597	14485.02	12927	12426.79	12436	12485.81	11649.02	12284.48	11044	12432.18	10897	11434.9	9841	9871.27	8451	8919.59
	पंजाब	6391	30519	25459	20729.12	26848	22960.9	23517	20731.49	22638	21938.16	22057	23695.28	21824	22515.64	21861	23794.98	22021	22294.15	19481	21059.25
	राजस्थान	10454.13	60871	50043	4492.55	49191	54185.92	42243	45851.36	41766	42365.83	37796.02	41327.14	39291.68	35250.88	34387.47	29394	30391	26960.36	28838	26854.63
	उत्तर प्रदेश	20337.74	119050	98604	92878.02	114659	111901.7	111686	111843	104160	104346.7	92517.99	97007.5	90965.25	94232.24	84586	88278.44	84647	85560.15	84230	84744.44
	उत्तराखण्ड	3756.35	12890	11396	1514.42	11680	11439.22	11905	11025.01	11845	12438.79	11155	13542.54	10817	11488.73	10694	9779.55	11087	11324.96	9468	9715.19
<b>एनआर कुल</b>		<b>63174.53</b>	<b>306778</b>	<b>258132</b>	<b>243479.7</b>	<b>285595</b>	<b>286363.2</b>	<b>279918</b>	<b>270695.2</b>	<b>264456</b>	<b>261008.4</b>	<b>235991.1</b>	<b>253494.2</b>	<b>231301.4</b>	<b>230566.5</b>	<b>215315.7</b>	<b>215048.7</b>	<b>211045</b>	<b>208771.3</b>	<b>199689</b>	<b>200735.6</b>
डब्ल्यूआर	अरुणाचल प्रदेश	18233	87163	71641	72026.62	78224	79710.57	69082	70930.12	65068	68115.77	54831	59375.35	49150.24	56155.66	47329.54	51797.86	43533	42376.07	31378	28604.29
	गोवा	48	0	0	0	254	12.61	254	241.32	254	245.41	300	277.09	330.21	292.28	330.79	320.92	341	324.84	341	326.99
	गुजरात	25837.41	109272	92119	88224.32	98552	105538.5	95817	97198.69	86062	90991.22	81311	78424.79	70467.83	71214.2	64357.76	65162.06	63535	55378.97	63227	59595.61
	मध्य प्रदेश	18500	84125	69988	78612.98	65357	75212.47	54841	59646.87	49587	50695.53	46794.99	49432.41	49817	47606.91	49394	48426.72	51063	47487.1	46686	46566.34
	महाराष्ट्र	28915	120231	99157	97445.96	100501	107309.2	100628	94699.94	95822	92134.91	87908.92	93391.74	91137.9	86784.37	87585.72	83498.39	88834	77467.42	83600	80556.15
<b>डब्ल्यूआर कुल</b>		<b>91533.41</b>	<b>400791</b>	<b>332905</b>	<b>336309.9</b>	<b>342888</b>	<b>367783.4</b>	<b>320622</b>	<b>322716.9</b>	<b>296793</b>	<b>302182.8</b>	<b>271145.9</b>	<b>280901.4</b>	<b>260903.2</b>	<b>262053.4</b>	<b>248997.8</b>	<b>249206</b>	<b>247306</b>	<b>223034.4</b>	<b>225232</b>	<b>215649.4</b>
एसआर	आंध्र प्रदेश	15167.2	54379	44369	46780.59	46266	45245.42	44225	45526.85	49106	47010.3	50367	52540.41	46669.68	49278.97	42853.1	44020.31	36321	36586.33	33903	32600.13
	कर्नाटक	9551.82	50467	41597	39155.34	49619	50163.29	47686	49364.51	46469	44075.25	43305.97	43770.32	36321.25	36058.25	33584.8	35652.01	31670	30834.3	28878	30830.41
	केरल	2649.68	7822	6528	5624.32	7379	8034.17	7644	9249.8	8206	6867.66	9539.06	8853.71	10305	9262.72	10403.7	10368.84	9234	9530.84	8121	10911.14
	लक्षदीप														0	29.27	0	28.07	25	28.67	
	पुडुच्चेरी	32.5	200	158	184.57	242	102.14	230	256.97	257	230.76	257	251.46	255	195.45	257.6	227.25	250	258.17	260	275.27
	तमिलनाडु	17661.08	83255	68117	61304.92	72897	71418.41	58788	62210.7	57031	53693.92	52293.99	54413.24	54729	52419.05	55232	54685.85	55633	54016.67	52805	55678.58
	तेलंगाना	8099.1	40862	34000	30003.21	39559	40901.97	39734	39152.87	40894	39462.6	37109.02	38855.86	36094	36042.61	35334.06	34461.55	35431	34706.73	34955	36207.67
<b>एसआर कुल</b>		<b>53161.38</b>	<b>236985</b>	<b>194769</b>	<b>183053</b>	<b>215962</b>	<b>215865.4</b>	<b>198307</b>	<b>205761.7</b>	<b>201963</b>	<b>191340.5</b>	<b>192872</b>	<b>198685</b>	<b>184373.9</b>	<b>183257.1</b>	<b>177665.3</b>	<b>179445.1</b>	<b>168539</b>	<b>165961.1</b>	<b>158947</b>	<b>166531.9</b>
ईआर	अंडमान निकोबार	40.05	150	125	139.19	150	153.76	100	171.49	100	135.81	118	94.87	0	86.76	0	225	7	210.48	168	204.07
	बिहार	4285	20650	16990	16813.79	17215	18272.27	15810	14939.36	14442	14707.45	17401	13812.29	17236	14568.73	15287	12066.52	16850	9792.84	12273	7034.43

	डीवीसी	7033.2	30892	25550	23105.03	33715	25551.11	33583	28115.29	28521	26277.21	21617.99	19832.69	22076	16664.86	20945	14888.73	21082	15752.81	16610	15254.03
	झारखण्ड	3270	15229	12587	13130.06	15588	14621.88	14579	14345.18	10129	11520.07	7967.99	6657.29	7699	5681.91	6887	5673.37	5731	5658.5	6195	4833.84
	ओडिशा	10672.25	52675	43942	47520.79	45728	51332.44	43013	46212.19	44319	42229.14	41015.01	40771.21	38581.17	36250.16	37190.92	35303.75	37266	36287.91	36614	40237.18
	सिक्किम	765	3420	3136	3265.2	3469	3345.29	3378	2945.38	2844	2596.5	2857	2920.6	2844	2976.46	2844	2968.18	2611	2265.87	506	476.78
	पश्चिम बंगाल	10924	51157	42601	39144.01	47836	49742.02	51572	46069.88	52244	46828.54	49888	46108.54	50660.73	45085.57	49228.8	43349.73	49322	41177.73	39169	39136.46
ईआर कुल		36989.5	174173	144931	143118.1	163701	163018.8	162035	152798.8	152599	144294.7	140865	130197.5	139096.9	121314.5	132382.7	114475.3	132869	111146.1	111535	107176.8
एनईआर	अरुणाचल प्रदेश	405	1125	1055	1188.87	1200	1109.48	1250	980.94	1300	1239.94	1400	978.4	1424	1399.56	1510	1052.96	1550	1591.12	1399	1552.01
	असम	1202.2	4793	4075	3779.08	4122	4299.84	4065	4365.22	4584	4202.29	4306.53	4555.89	4494.5	4328.73	4469.6	4317.95	4588	4510.41	4689	4406.46
	मणिपुर	141	500	452	501.58	520	372.44	500	639.84	448	580.41	448	523.5	448	603.89	448	381.66	400	497.59	455	605.68
	मेघालय	332	1026	957	975.08	987	863.15	1131	981.61	775	774.77	852.46	594.5	804.58	438.8	797	675.03	932	742.44	903	888.22
	मिजोरम															0	0	0	2.51	0	2.65
	नागालैण्ड	75	227	216	156.98	227	165.15	227	245.71	227	213.34	227	228.84	227	256.04	227	257.64	327	312.54	328	361.68
	त्रिपुरा	1106.6	6302	5146	4138.8	2998	3824.44	2145	2366.49	1375	1424.96	1306	1442.84	1135	1313.42	1134.5	1332.27	1164	1324.93	1180	1280.71
एनईआर कुल		3261.8	13973	11901	10740.39	10054	10634.5	9318	9579.81	8709	8435.71	8539.99	8323.97	8533.08	8340.44	8586.1	8017.51	8961	8981.54	8954	9097.41
आयात	भूटान (आयात)		4800	4528	5161.45	4800	5007.74	4800	5597.9	5480	4794.5	5586	5284.51	6548	5610.9	6564	5358.57	5624	5899.1	5643	5277.94
कुल आयात			4800	4528	5161.45	4800	5007.74	4800	5597.9	5480	4794.5	5586	5284.51	6548	5610.9	6564	5358.57	5624	5899.1	5643	5277.94
सकल योग		248120.62	1137500	947166	921862.5	1023000	1048673	975000	967150.3	930000	912056.7	855000	876886.5	830756.5	811142.8	789511.6	771551.1	774344	723793.6	710000	704469
* वास्तविक-सह-मूल्यांकन पर आधारित अंतिम आंकड़े																					
टिप्पणी:	1 केवल 25 मे.वा. एवं इससे अधिक के पारंपरिक स्रोतों (ताप, जल और परमाणु ऊर्जा) से उत्पादन																				
	2. 01.04.10 से 25 मे.वा. तक के स्टेशनों से हो रहे उत्पादन की निगरानी नहीं की जा रही है।																				

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 1354 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (ख) में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

अखिल भारत एवं राज्य वार/ संघ राज्य क्षेत्र वार पूर्वानुमान						
पावर स्टेशन बस बार में वैद्युत ऊर्जा आवश्यकता (केवल यूटिलिटियां) (यू/आर)						
						एमयू में
राज्य/संघ राज्य क्षेत्र	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22
दिल्ली	37529	40176	43023	46085	49382	52930
हरियाणा	56681	60725	64820	69108	73688	78586
हिमाचल प्रदेश	10901	11546	12228	12948	13710	14514
जम्मू एवं कश्मीर	16298	17180	18172	19282	20516	21884
पंजाब	69410	73032	76245	79626	83186	86941
राजस्थान	77907	83914	89792	96149	103030	110483
उत्तर प्रदेश	138854	152571	164997	178488	193136	209046
उत्तराखण्ड	12751	13466	14223	15025	15874	16774
चंडीगढ़	2165	2286	2414	2549	2692	2842
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>	<b>422498</b>	<b>454897</b>	<b>485914</b>	<b>519260</b>	<b>555214</b>	<b>594000</b>
गोवा	4853	5205	5573	5966	6386	6837
गुजरात	108704	116649	124937	133825	143360	153582
छत्तीसगढ़	24222	25989	27833	29743	31850	34106
मध्य प्रदेश	77953	83988	89152	94699	100657	107060
महाराष्ट्र	169353	175870	187034	199001	211836	225606
दादर एवं नगर हवेली	6286	6665	7064	7488	7937	8413
दमन एवं दीव	2817	2976	3143	3320	3508	3706
<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>	<b>394188</b>	<b>417342</b>	<b>444735</b>	<b>474042</b>	<b>505534</b>	<b>539310</b>
आंध्र प्रदेश	129767	140324	151743	164093	177454	191912
कर्नाटक	78637	83917	89285	95059	101309	108012
केरल	26584	28080	29595	31198	32895	34691
तमिलनाडु	119251	128177	137815	148237	159475	171718
पुडुचेरी	3586	3755	3929	4109	4295	4452
<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>	<b>357826</b>	<b>384252</b>	<b>412367</b>	<b>442696</b>	<b>475426</b>	<b>510786</b>
बिहार	29447	32964	36982	41590	46883	52975
झारखण्ड	27691	29592	31381	33287	35318	37482
ओडिशा	35772	36999	38262	39667	41089	42566
पश्चिम बंगाल	70352	76511	82571	89033	95927	103283
सिक्किम	528	544	581	601	622	645
<b>पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>163790</b>	<b>176611</b>	<b>189777</b>	<b>204178</b>	<b>219839</b>	<b>236952</b>
असम	8947	9615	10313	11058	11852	12699
मणिपुर	1241	1405	1571	1760	1975	2219
मेघालय	2243	2396	2553	2678	2794	3029
नागालैण्ड	834	895	954	1019	1088	1163
त्रिपुरा	1401	1514	1628	1751	1883	2026
अरुणाचल प्रदेश	552	580	611	644	681	721
मिजोरम	936	1031	1112	1196	1287	1388
<b>पूर्वोत्तर क्षेत्र</b>	<b>16154</b>	<b>17435</b>	<b>18743</b>	<b>20106</b>	<b>21560</b>	<b>23244</b>
अंडमान एवं निकोबार	366	390	415	443	473	505
लक्षदीप	52	55	57	59	62	65
<b>अखिल भारत</b>	<b>1354874</b>	<b>1450982</b>	<b>1552008</b>	<b>1660783</b>	<b>1778109</b>	<b>1904861</b>

\*\*\*\*\*

अनुबंध-III क

लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 1354 के भाग (ग) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

देश में निर्माणाधीन ताप विद्युत परियोजनाओं का ब्यौरा (15.2.2016)											
क्र.सं.	राज्य	परियोजना का नाम / कार्यान्वयन एजेंसी	एलओए तिथि	यूनिट सं.	क्षमता (मेगावाट)	मूल चालू करने की सूची	प्रत्याशित चालू करने की सूची	नवीनतम लागत (करोड़ रु. में)	व्यय	तक	टिप्पणी
<b>केंद्रीय क्षेत्र</b>											
1	असम	बोंगईगाँव टीपीपी/एनटीपीसी	फरवरी-08	यू-2	250	मई-11	मार्च-17	6749.18	5691.20	अक्टूबर-15	(3 यूनिटों के लिए)
				यू-3	250	सितंबर-11	जून-17				
2	बिहार	बाढ़ एसटीपीपी-I/एनटीपीसी	मार्च-05	यू-1	660	अक्टूबर, 13 *	अप्रैल-17	15095.67	11294.59	अक्टूबर-15	
				यू-2	660	अप्रैल, 14 *	नवंबर-17				
				यू-3	660	अक्टूबर, 14 *	मई-18				
3	बिहार	मुजफ्फरपुर टीपीपी (कांटी) एक्सपेंशन /एनटीपीसी एवं बीएसईबी का संयुक्त उद्यम	अप्रैल-10	यू-4	195	जनवरी-13	मार्च-16	3942.16	3127.00	अक्टूबर-15	(2 यूनिटों के लिए)
4	बिहार	नबी नगर टीपीपी/एनटीपीसी एवं रेलवे का संयुक्त उद्यम	जनवरी-08	यू-1	250	फरवरी-13	अप्रैल-16	5352.51	5120.31	नवंबर-15	
				यू-2	250	मई-13	मार्च-17				
				यू-3	250	अगस्त-13	जुलाई-17				
				यू-4	250	नवंबर-13	अक्टूबर-17				
5	बिहार	न्यू नबी नगर टीपीपी/एनटीपीसी एवं बीएसपीजीसीएल का संयुक्त उद्यम	जनवरी-13	यू-1	660	जनवरी-17	जून-17	13624.02	4389.00	दिसंबर-15	
				यू-2	660	जुलाई-17	दिसंबर-17				
				यू-3	660	जनवरी-18	जून-18				
6	छत्तीसगढ़	लारा टीपीपी/एनटीपीसी	दिसंबर-12	यू-1	800	नवंबर-16	दिसंबर-16	11846.00	4982.00	अक्टूबर-15	
				यू-2	800	मई-17	जुलाई-17				
7	झारखण्ड	बोकारो "क" टीपीसी एक्सपेंशन /डीवीसी	जून-08	यू-1	500	दिसंबर-11	अप्रैल-16	4138.41	3173.50	दिसंबर-15	
8	झारखण्ड	नॉर्थ करणपुरा टीपीपी/एनटीपीसी	फरवरी-14	यू-1	660	फरवरी-18	अक्टूबर-18	14367.00	2221.00	अक्टूबर-15	
				यू-2	660	अगस्त-18	फरवरी-19				
				यू-3	660	फरवरी-19	जून-19				
9	कर्नाटक	कुडुगी एसटीपीपी चरण-I/एनटीपीसी	फरवरी-12	यू-1	800	दिसंबर-15	मार्च-16	15166.19	9373.00	अक्टूबर-15	
				यू-2	800	जून-16	जनवरी-17				
				यू-3	800	दिसंबर-16	अप्रैल-17				
10	महाराष्ट्र	मौदा एसटीपीपी चरण-III/एनटीपीसी	अप्रैल-12	यू-3	660	मार्च-16	जून-16	7921.47	4545.00	अक्टूबर-15	
				यू-4	660	सितंबर-16	फरवरी-17				
11	महाराष्ट्र	शोलापुर एसटीपीपी/एनटीपीसी	अप्रैल-12	यू-1	660	मई-16	अप्रैल-17	9395.18	4362.00	अक्टूबर-15	
				यू-2	660	नवंबर-16	अगस्त-17				
12	मध्य प्रदेश	गदरवाड़ा टीपीपी/एनटीपीसी	मार्च-13	यू-1	800	मार्च-17	जून-17	11638.55	4347.00	अक्टूबर-15	
				यू-2	800	सितंबर-17	दिसंबर-17				
13	मध्य प्रदेश	खरगोन टीपीपी/एनटीपीसी	मार्च-15	यू-1	660	मार्च-19	मार्च-19	7820.00	उपलब्ध नहीं		
				यू-2	660	सितंबर-19	सितंबर-19				
15	ओडिशा	दरलीपल्ली	फरवरी-14	यू-1	800	फरवरी-18	फरवरी-18	12532.44	1408.00	सितंबर-	

		एसटीपीपी/एनटीपीसी		यू-2	800	जून-18	जून-18			15	
14	तमिलनाडु	नेवेली न्यू टीपीपी/एनएलसी	दिसंबर-13	यू-1	500	जून-15	नवंबर-17	5907.11	1204.76	नवंबर-15	
				यू-2	500	दिसंबर-15	मई-18				
16	तेलंगाना	तेलंगाना चरण-I/एनटीपीसी	फरवरी-16	यू-1	800	जनवरी-20	जनवरी-20	9954.20	उपलब्ध नहीं		#
				यू-2	800	जुलाई-20	जुलाई-20				
17	त्रिपुरा	अगरतल्ला/नीपको	सितंबर-12	स्टे-1	25.5	मार्च-15	फरवरी-16	382.41	316.85	जुलाई-15	(स्टे.-1 एवं स्टे.-2 के लिए)
18	उत्तर प्रदेश	ऊंचाहार - IV/एनटीपीसी	अगस्त-13	यू-6	500	दिसंबर-16	नवंबर-17	3363.12	510.00	अक्टूबर-15	
19	उत्तर प्रदेश	मेजा एसटीपीपी/एनटीपीसी एवं यूपीआरवीयूएनएल का संयुक्त उद्यम	अप्रैल-12	यू-1	660	जून-16	अप्रैल-17	10821.00	4351.10	अक्टूबर-15	
				यू-2	660	दिसंबर-16	अक्टूबर-17				
20	उत्तर प्रदेश	टांडा टीपीपी/एनटीपीसी	सितंबर-14	यू-1	660	सितंबर-18	सितंबर-18	9188.98	874.00	अक्टूबर-15	
				यू-2	660	मार्च-19	मार्च-19				
21	पश्चिम बंगाल	रघुनाथपुर टीपीपी, चरण-II/डीवीसी	सितंबर-12	यू-1	660	अगस्त-17	अनिश्चित	9098.99	577.00	सितंबर-15	
				यू-2	660	जनवरी-18	अनिश्चित				
	कुल केंद्रीय क्षेत्र				26380.5			188304.59	71867.31		

राज्य क्षेत्र											
1	आंध्र प्रदेश	रायलसीमा टीपीपी स्टे.-IV/एपीजेनको	अक्टूबर-10	यू-6	600	जुलाई-14	अप्रैल-17	3781.86	2456.27	अक्टूबर-15	
2	असम	नामरूप सीसीजीटी/एपीजीसीएल	फरवरी-09	जीटी	70	सितंबर-11	जून-16	693.73	438.61	दिसंबर-15	
				एसटी	30	जनवरी-12	सितंबर-16				
3	बिहार	बरोनी टीपीएस विस्तार/बीएसईबी	मार्च-11	यू-8	250	मई-14	दिसंबर-16	4230.00	3837.54	नवंबर-15	
				यू-9	250	जुलाई-14	अप्रैल-17				
4	छत्तीसगढ़	मारवा टीपीपी/सीएसपीजीसीएल	अप्रैल-08	यू-2	500	जुलाई-12	फरवरी-16	7482.67	7482.67	दिसंबर-15	@ (2 यूनिटों के लिए)
5	गुजरात	भावनगर सीएफबीसी टीपीपी/बीईसीएल	फरवरी-10	यू-1	250	अक्टूबर-13	फरवरी-16	4223.11	3622.08	मार्च-15	
				यू-2	250	दिसंबर-13	अप्रैल-16				
6	गुजरात	वानाकबोरी टीपीसी विस्तार/जीएसईसीएल	अक्टूबर-14	यू-8	800	अक्टूबर-18	अक्टूबर-18	3536.51	368.14	नवंबर-15	
7	कर्नाटक	बेल्लारी टीपीसी/केपीसीएल	सितंबर-10	यू-3	700	अगस्त-14	फरवरी-16	4686.00	4330.36	दिसंबर-15	
8	कर्नाटक	येरमारस टीपीपी/केपीसीएल	अप्रैल-10	यू-1	800	अप्रैल-14	मार्च-16	11300.00	10228.58	दिसंबर-15	
				यू-2	800	अक्टूबर-14	जून-16				
9	महाराष्ट्र	चंद्रपुर टीपीसी/एमएसपीजीसीएल	जुलाई-08	यू-9	500	सितंबर-12	मार्च-16	6497.29	5484.00	दिसंबर-15	(2 यूनिटों के लिए)
10	महाराष्ट्र	कोराडी टीपीपी एक्सपेंशन /एमएसपीजीसीएल	सितंबर-09	यू-9	660	जून-14	मार्च-16	13232.10	13053.32	नवंबर-15	
				यू-10	660	जनवरी-16	जून-16				

		ल									
11	महाराष्ट्र	पार्ली टीपीपी एक्सपेशन /एमएसपीजीसीए ल	जनवरी- 09	यू-8	250	जनवरी- 12	मार्च-16	1859.24	1998.97	दिसंबर-15	
12	मध्य प्रदेश	श्री सिंघाजी टीपीपी- II/एमपीजेनको	सितंबर- 14	यू-3 यू-4	660 660	जुलाई-18 नवंबर-18	जुलाई-18 नवंबर-18	6500.00	722.39	दिसंबर-15	
13	ओडिशा	आईबी वैली टीपीपी/ओपीजी सीएल	मार्च-14	यू-3 यू-4	660 660	अगस्त- 17 जनवरी- 18	दिसंबर-17 जून-18	11965.00	1921.94	सितंबर- 15	
14	राजस्थान	छाबड़ा टीपीपी विस्तार/आरआर वीयूएनएल	मार्च-13	यू-5 यू-6	660 660	जून-16 जून-18	फरवरी-17 दिसंबर-18	7950.00	3319.39	दिसंबर-15	
15	राजस्थान	सूरतगढ़ टीपीएस/आरआर वीयूएनएल	मई-13	यू-7 यू-8	660 660	सितंबर- 16 दिसंबर- 16	अप्रैल-17 जुलाई-17	7920.00	4175.83	दिसंबर-15	
16	तेलंगाना	कोठागुडेम टीपीएस स्टे- VII/टीएसजेनको	जनवरी- 15	यू-1	800	नवंबर-17	जुलाई-18	5548.00	उपलब्ध नहीं		
17	तेलंगाना	भद्राद्री टीपीपी/टीएसजेन को	मई-15	यू-1 यू-2 यू-3 यू-4	270 270 270 270	फरवरी- 17 अप्रैल-17 जून-17 अगस्त- 17	नवंबर-17 जनवरी-18 मार्च-18 मई-18	5044.00	1000.00		
18	तेलंगाना	सिंगरेजी टीपीपी/एससीसी एल	नवंबर-11	यू-1 यू-2	600 600	फरवरी- 15 जून-15	मार्च-16 जून-16	6381.33	6381.33	नवंबर-15	@
19	तमिलनाडु	एन्नोर एक्सपेशन एससीटीपीपी (लैंको)/टैनजेडको	मई-14	यू-1	660	जनवरी- 18	सितंबर-18	3960.00	उपलब्ध नहीं		6 करोड़/मेगावाट मानते हुए
20	तमिलनाडु	एन्नोर एससीटीपीपी/टैन जेडको	सितंबर- 14	यू-1 यू-2	660 660	जनवरी- 18 मार्च-18	सितंबर-18 मार्च-19	9800.40	उपलब्ध नहीं		
21	उत्तर प्रदेश	अनपारा-डी टीपीपी/यूपीआर वीयूएनएल	अक्टूबर- 07	यू-7	500	जून-11	मार्च-16	5843.02	5458.65	मार्च-15	(02 यूनिटों के लिए)
22	उत्तर प्रदेश	हरदुआगंज एक्सपेशन -II टीपीपी/यूपीआर वीयूएनएल	सितंबर- 15	यू-1	660	जून-19	जून-19	उपलब्ध नहीं	3436.60		बोली मूल्यांकन कीमत के अनुसार
23	पश्चिम बंगाल	सागरदीघी टीपीपी- III/डब्ल्यूबीपीडी सीएल	फरवरी-11	यू-4	500	अक्टूबर- 14	जून-16	5430.38	3647.95	दिसंबर-15	
कुल राज्य क्षेत्र					19370			137864.64	83364.62		

निजी क्षेत्र											
1	आंध्र प्रदेश	भावनापट्टी टीपीपी चरण-II/ईस्ट कोस्ट एनर्जी लि.	सितंबर-09	यू-1	660	अक्टूबर-13	दिसंबर-17	9343.15	3663.09	नवंबर-15	
				यू-2	660	मार्च-14	मई-18				
2	आंध्र प्रदेश	एनसीसी टीपीपी/एनसीसी पावर प्रोजेक्ट लि.	फरवरी-12	यू-1	660	मार्च-15	जुलाई-16	7773.51	7774.51	नवंबर-15	@
				यू-2	660	जून-15	दिसंबर-16				
3	आंध्र प्रदेश	थाम्मिनापट्टनम टीपीपी स्टेज-II/मीनाक्षी एनर्जी प्रा. लि.	दिसंबर-09	यू-3	350	मई-12	अगस्त-16	5005.00	3208.50	दिसंबर-15	
				यू-4	350	अगस्त-12	नवंबर-16				
4	आंध्र प्रदेश	विजाग टीपीपी/हिंदूजा नेशनल पावर कारपोरेशन लि.	मार्च-10	यू-2	520	सितंबर-13	मार्च-16	7431.55	7431.55	दिसंबर-15	@ (2 यूनिटों के लिए)
5	बिहार	जस इंफ्रा. टीपीएस/जेआईसीपी एल	मार्च-11	यू-1	660	अगस्त-14	19-20*	11120.00	उपलब्ध नहीं		
				यू-2	660	दिसंबर-14	20-21*				
				यू-3	660	अप्रैल-15	अनिश्चित				
				यू-4	660	अगस्त-15	अनिश्चित				
6	छत्तीसगढ़	अकलतारा टीपीपी (नईयारा)/केएसके महानदी पावर कंपनी लि.	अप्रैल-09	यू-3	600	दिसंबर-12	अप्रैल-17	22874.50	14969.00	अगस्त-15	(6 यूनिटों के लिए)
				यू-4	600	अप्रैल-13	अगस्त-17				
				यू-5	600	अगस्त-13	दिसंबर-17				
				यू-6	600	दिसंबर-13	अप्रैल-18				
7	छत्तीसगढ़	बाल्को टीपीपी/भारत एल्यूमिनियम कं. लि.	अगस्त-07	यू-2	300	नवंबर-10	मार्च-16	5822.50	3965.00	जनवरी-15	(2 यूनिटों के लिए)
8	छत्तीसगढ़	बिजकोट टीपीपी/एसकेएस पावर जेनरेशन (छत्तीसगढ़) लि.	मार्च-11	यू-1	300	अगस्त-13	सितंबर-16	7940.00	3828.00	जून-15	
				यू-2	300	नवंबर-13	दिसंबर-16				
				यू-3	300	फरवरी-14	अनिश्चित				
				यू-4	300	मई-14	अनिश्चित				
9	छत्तीसगढ़	लेनको अमरकंटक टीपीपी-II/एलएपी प्रा. लि.	नवंबर-09	यू-3	660	जनवरी-13	सितंबर-17	10815.24	8056.00	दिसंबर-15	
				यू-4	660	मार्च-13	दिसंबर-17				
10	छत्तीसगढ़	रायखेड़ा टीपीपी/जीएमआर	जनवरी-10	यू-2	685	जनवरी-14	फरवरी-16	11016.00	10843.71	नवंबर-15	(2 यूनिटों के लिए)
11	छत्तीसगढ़	सिंघितराई टीपीपी/एथेना छत्तीसगढ़ पावर लि.	दिसंबर-09	यू-1	600	जून-14	जून-16	8443.79	5510.92	दिसंबर-15	
				यू-2	600	सितंबर-14	सितंबर-16				
12	छत्तीसगढ़	नवपाड़ा टीपीपी/टीआरएन एनर्जी प्रा. लि.	जनवरी-11	यू-1	300	दिसंबर-13	मार्च-16	2844.00	2685.00	मार्च-15	
				यू-2	300	अप्रैल-14	सितंबर-16				
13	छत्तीसगढ़	उचपिंड टीपीपी/आरकेएम पावर जेन प्रा. लि.	जुलाई-07	यू-3	360	फरवरी-13	जुलाई-16	10377.33	10131.11	दिसंबर-15	(4 यूनिटों के लिए)
				यू-4	360	जुलाई-13	अक्टूबर-16				
14	छत्तीसगढ़	सलौरा टीपीपी/वंदना विद्युत	सितंबर-09	यू-2	135	सितंबर-11	अक्टूबर-16	2386.89	2386.89	मार्च-15	@ (2 यूनिटों के लिए)
15	छत्तीसगढ़	देवरी (वीसा) टीपीपी/वीसा पावर लि.	जून-10	यू-1	600	अगस्त-13	अनिश्चित	3930.00	2077.23	नवंबर-15	
16	झारखण्ड	मातृश्रीउषा टीपीपी	दिसंबर-	यू-1	270	मई-12	17-18*	3120.00	3120.00	नवंबर-12	@



		चरण-I/कारपोरेट पावर लि.	09	यू-2	270	जून-12	17-18*				
17	झारखण्ड	मातृश्रीउषा टीपीपी चरण-II/कारपोरेट पावर लि.	मार्च-11	यू-3	270	फरवरी-13	अनिश्चित	3182.00	2207.00	सितंबर-12	
				यू-4	270	मार्च-13	अनिश्चित				
18	झारखण्ड	तोरी टीपीपी चरण-I/एस्सार पावर लि.	अगस्त-08	यू-1	600	जून-13	अनिश्चित	5700.00	3883.53	जून-15	
				यू-2	600	जनवरी-15	अनिश्चित				
19	झारखण्ड	तोरी टीपीपी चरण-II/एस्सार पावर लि.		यू-3	600		अनिश्चित	2500.00	246.65	मार्च-15	
20	महाराष्ट्र	अमरावती टीपीपी चरण-II/रतन इंडिया पावर प्रा. लि.	अक्टूबर-10	यू-1	270	जुलाई-14	13वीं योजना*	6646.00	763.80	मार्च-15	
				यू-2	270	सितंबर-14	13वीं योजना*				
				यू-3	270	नवंबर-14	13वीं योजना*				
				यू-4	270	जनवरी-15	13वीं योजना*				
				यू-5	270	मार्च-15	13वीं योजना*				
21	महाराष्ट्र	लेनको विदर्भ टीपीपी/एनवीपी प्रा. लि.	नवंबर-09	यू-1	660	जनवरी-14	जून-17	10433.00	4326.00	दिसंबर-15	
				यू-2	660	मई-14	सितंबर-17				
22	महाराष्ट्र	नासिक टीपीपी चरण-II/रतन इंडिया नासिक पावर प्रा. लि.	नवंबर-09	यू-2	270	अप्रैल-12	मार्च-16	7848.98	6364.71	मार्च-15	(5 यूनिटों के लिए)
				यू-3	270	जून-12	दिसंबर-16				
				यू-4	270	अगस्त-12	फरवरी-17				
				यू-5	270	अक्टूबर-12	अप्रैल-17				
23	महाराष्ट्र	नासिक टीपीपी चरण-II/रतन इंडिया नासिक पावर प्रा. लि.	नवंबर-09	यू-1	270	अप्रैल-13	अनिश्चित	6789.00	711.81	मार्च-15	
				यू-2	270	जून-13	अनिश्चित				
				यू-3	270	अगस्त-13	अनिश्चित				
				यू-4	270	अक्टूबर-13	अनिश्चित				
				यू-5	270	दिसंबर-13	अनिश्चित				
24	महाराष्ट्र	बिजोराघनमुख टीपीपी/जिनभूविश पावर जेनरेशन प्रा. लि.	सितंबर-11	यू-1	300	दिसंबर-16	18-19*	3450.00	422.27	मार्च-15	
				यू-2	300	मार्च-17	18-19*				
25	मध्य प्रदेश	अनूपपुर टीपीपी चरण-I/एमबी पावर	नवंबर-10	यू-2	600	अगस्त-13	मार्च-16	7495.85	7495.85	नवंबर-15	@ (2 यूनिटों के लिए)
26	मध्य प्रदेश	महान टीपीपी/एस्सार पावर एमपी लि.	सितंबर-08	यू-2	600	जून-15	मार्च-16	8022.26	8022.26	अक्टूबर-15	@ (2 यूनिटों के लिए)
27	मध्य प्रदेश	गार्गी टीपीपी /डी.बी. पावर (एमपी) लि.	मार्च-11	यू-1	660	जून-13	अनिश्चित	3941.00	477.36	सितंबर-15	
28	मध्य प्रदेश	सिवनी टीपीपी चरण-II/झाबुआ पावर लि.	फरवरी-10	यू-1	600	मार्च-13	मार्च-16	4194.00	3773.19	जनवरी-15	
29	मध्य प्रदेश	निवारी टीपीपी/बीएलए पावर लि.	अप्रैल-11	यू-2	45	अप्रैल-14	17-18*	290.01	290.01	सितंबर-15	@
30	ओडिशा	इंडबराथ टीपीपी (ओडिशा)/इंडबराथ	मई-09	यू-1	350	सितंबर-11	फरवरी-16	4180.00	4180.00	दिसंबर-15	@
				यू-2	350	दिसंबर-11	जून-16				
31	ओडिशा	केवीके नीलांचल टीपीपी/केवीके	नवंबर-09	यू-1	350	दिसंबर-11	18-19*	4990.00	1380.00	मार्च-15	
				यू-2	350	जनवरी-	अनिश्चित				

		नीलांचल				12					
				यू-3	350	मार्च-12	अनिश्चित				
32	ओडिशा	लेनको बाबंध टीपीपी/एलबीपी लि.	नवंबर-09	यू-1	660	अप्रैल-13	18-19*	6930.00	6193.00	दिसंबर-15	
				यू-2	660	अगस्त-13	19-20*				
33	ओडिशा	मालीब्रहमाणी टीपीपी/एमपीसीएल	जून-10	यू-1	525	दिसंबर-12	अक्टूबर-16	5329.75	5329.75	दिसंबर-14	@
				यू-2	525	फरवरी-13	17-18*				
34	पंजाब	गोइंडवाल साहिब टीपीपी/जीवीके पावर	अगस्त-08	यू-2	270	अक्टूबर-13	मार्च-16	3665.00	3665.00	सितंबर-15	@ (2 यूनिटों के लिए)
35	पंजाब	तलवंडी सबो टीपीपी/स्टरलाइट	जुलाई-09	यू-3	660	मई-13	मार्च-16	11546.00	9338.09	मार्च-15	(3 यूनिटों के लिए)
36	तमिलनाडु	तूतीकोरन टीपीपी (इंड - बराथ)/आईबीपीआई एल	मई-10	यू-1	660	मई-12	18-19*	3595.00	2000.00	मई-15	
37	तमिलनाडु	तूतीकोरन टीपीपी स्टे-IV/एसईपीसी	जनवरी-14	यू-1	525	सितंबर-18	सितंबर-18	3514.00	423.00	दिसंबर-15	
38	तमिलनाडु	आईटीपीसीएल टीपीपी	दिसंबर-10	यू-2	600	जुलाई-14	मार्च-16	10600.00	8727.49	सितंबर-15	(2 यूनिटों के लिए)
39	उत्तर प्रदेश	प्रयागराज (बारा) टीपीपी/पीपीजेनको	जनवरी-09	यू-2	660	जुलाई-14	मई-16	13870.00	12742.72	दिसंबर-15	(3 यूनिटों के लिए)
				यू-3	660	दिसंबर-14	अगस्त-16				
40	उत्तर प्रदेश	ललितपुर टीपीपी/ललितपुर पावर जेनरेशन कंपनी लि.	मार्च-11	यू-1	660	अक्टूबर-14	फरवरी-16	17295.00	14306.00	जुलाई-15	(3 यूनिटों के लिए)
				यू-3	660	जून-15	जुलाई-16				
41	पश्चिम बंगाल	इंडिया पावर टीपीपी/ हल्दिया एनर्जी लि.	सितंबर-10	यू-1	150	मई-16	जुलाई-16	3307.00	1559.84	नवंबर-15	
				यू-2	150	सितंबर-16	नवंबर-16				
				यू-3	150	जनवरी-16	मार्च-17				
	कुल निजी क्षेत्र				36670			289557.31	198479.84		
	सकल योग				82420.5			615726.5	353711.8		
आज की तारीख के अनुसार अपेक्षित निधि								262014.8			
* संशोधित		# ईसी पत्र के अनुसार									
@ नवीनतम लागत व्यय जितनी ही ली गई है क्योंकि संशोधित नवीनतम लागत उपलब्ध नहीं है।											

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 1354 के भाग (ग) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

11वीं और 12वीं योजना के दौरान निर्माणाधीन जल विद्युत परियोजनाओं का ब्यौरा - आवश्यक निधि									
(नवीन एवं नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय के अधीन परियोजनाओं को छोड़कर)									
क्र. सं.	योजना का नाम	राज्य	संस्थापित क्षमता (सं. x मेगावाट)	निष्पादनाधीन (मेगावाट)	नवीनतम लागत (करोड़ रु.)	03/2015 तक व्यय (करोड़ रु.)	चाहू होने तक आवश्यक निधि (करोड़ रु.)	चाहू करने की संभावित तारीख	टिप्पणी
<b>केंद्रीय क्षेत्र</b>									
1	पार्वती स्टे. II (एनएचपीसी)	हिमाचल प्रदेश	4x200	800.00	7818.68	4950.04	2868.64	2018-19	
2	किशनगंगा (एनएचपीसी)	जम्मू एवं कश्मीर	3x110	330.00	5497.72	3912.95	1584.77	2016-17	
3	टिहरी पीएसएस (टीएचडीसी)	उत्तराखण्ड	4x250	1000.00	2978.86	1180.43	1798.43	2019-20	
4	तपोवन विष्णुगाड (एनटीपीसी)	उत्तराखण्ड	4x130	520.00	3846.30	2417.00	1429.30	2018-19	
5	लता तपोवन (एनटीपीसी)	उत्तराखण्ड	3x57	171.00	1527.00	139.00	1388.00	2021-22	
6	विष्णुगाड पीपलकोटी (टीएचडीसी)	उत्तराखण्ड	4x111	444.00	2491.58	592.39	1899.19	2019-20	
7	तीस्ता लो डैम-IV (एनएचपीसी)	पश्चिम बंगाल	4x40	160.00	1929.15	1724.70	204.45	2015-17	
8	सुबानसिरी लोअर (एनएचपीसी)	अरुणाचल प्रदेश	8x250	2000.00	18063.89	7578.63	10485.26	2020-21	
9	कामेंग (नीपको)	अरुणाचल प्रदेश	4x150	600.00	6085.84	3762.55	2323.29	2016-17	
10	पारे (नीपको)	अरुणाचल प्रदेश	2x55	110.00	1226.27	994.40	231.87	2016-17	
11	तूरियल (नीपको)	अरुणाचल प्रदेश	2x30	60.00	1381.71	800.74	580.97	2017-18	
12	रम्माम-III (एनटीपीसी)	पश्चिम बंगाल	3x40	120.00	1381.84	108.00	1273.84	2019-20	
उप - योग (केंद्रीय क्षेत्र) :				6315.00	54228.84		26068.01		
<b>राज्य क्षेत्र</b>									
13	शाहपुरकंडी	पंजाब	3x33+3x33+1x8	206.00	2285.81	513.50	1772.31	2019-20	
14	यूएचएल-III	हिमाचल प्रदेश	3x33.33	100.00	940.84	1128.30	-	2017-18	संशोधन के अधीन लागत
15	स्वरकुड्डु	हिमाचल प्रदेश	3x37	111.00	1181.90	1022.55	159.35	2018-19	
16	कशांग -I	हिमाचल प्रदेश	1x65	65.00	1079.80	843.44	236.36	2015-16	
17	कशांग -II & III	हिमाचल प्रदेश	2x65	130.00				2019-20	
18	सैंज	हिमाचल प्रदेश	2x50	100.00	784.56	839.46	-	2016-17	संशोधन के अधीन लागत
19	शांगटोंगकरचाम	हिमाचल प्रदेश	3x150	450.00	3316.35	270.93	3045.42	2018-19	
20	व्यासी	उत्तराखण्ड	2x60	120.00	936.23	87.64	848.59	2018-19	
21	कोएना लेफ्ट बैंक	महाराष्ट्र	2x40	80.00	1494.94	334.59	1160.35	2018-19	
22	नागार्जुन सागर टीआर	आंध्र प्रदेश	2x25	50.00	958.67	872.60	86.07	2015-16	

23	पोलावरम (पीपीए)	आंध्र प्रदेश	12x80	960.00	16010.45	5506.86	10503.59	2021-22	
24	पूलीचिंताला	तेलंगाना	4x30	120.00	563.49	374.26	189.23	2016-17	
25	लोअर जुराला	तेलंगाना	6x40	120.00	1969.14	1572.82	396.32	2015-17	तीन यूनिटें चालू
26	पल्लीवसाल	केरल	2x30	60.00	284.69	178.77	105.92	2018-19	
27	थोड्डीयार	केरल	1x30 +1x10	40.00	150.02	46.18	103.84	2018-19	
28	न्यू उमतुरु	मेघालय	2x20	40.00	461.27	255.91	205.36	2016-17	
उप - योग (राज्य क्षेत्र) :				2752.00	32418.16		18812.71		

निजी क्षेत्र									
29	रातले	जम्मू एवं कश्मीर	4x205+ 1x30	850.00	5517.02	373.80	5143.22	2021-22	मार्च-13 तक एक्सपेंशन
30	सोरांग	हिमाचल प्रदेश	2x50	100.00	586.00	उपलब्ध नहीं	-	2015-16	एक्सपेंशन उपलब्ध नहीं
31	ताइडोंग-I	हिमाचल प्रदेश	2x50	100.00	543.15	279.89	263.26	2017-18	मई-13 तक एक्सपेंशन
32	तांगूरोमाई- I	हिमाचल प्रदेश	2x22	44.00	255.00	179.00	76.00	2018-19	मार्च-13 तक एक्सपेंशन
33	बाजोलीहोली	हिमाचल प्रदेश	3x60	180.00	1696.93	388.30	1308.63	2019-20	दिसंबर-14 तक एक्सपेंशन
34	छांजू-I	हिमाचल प्रदेश	3x12	36.00	295.09	328.28	-	2016-17	लागत संशोधन के अधीन
35	फाटाब्यंग	उत्तराखण्ड	2x38	76.00	520.00	518.24	1.76	2017-18	जून-13 तक एक्सपेंशन
36	सिंगोलीभटवारी	उत्तराखण्ड	3x33	99.00	666.47	737.42	-	2020-21	लागत संशोधन के अधीन
37	महेश्वर	मध्य प्रदेश	10x40	400.00	6793.00	3135.00	3658.00	2017-18	
38	तीस्ता स्टे. III	सिक्किम	6x200	1200.00	11382.00	9161.70	2220.30	2016-17	
39	तीस्ता स्टे. VI	सिक्किम	4x125	500.00	5400.00	2703.76	2696.24	2021-22	
40	रंगित-IV	सिक्किम	3x40	120.00	726.16	563.20	162.96	2018-19	सितंबर-13 तक एक्सपेंशन
41	भस्मी	सिक्किम	3x17	51.00	408.50	162.40	246.10	2019-20	अप्रैल-12 तक एक्सपेंशन
42	ताशिडिंग	सिक्किम	2x48.5	97.00	469.95	उपलब्ध नहीं	-	2016-17	एक्सपेंशन उपलब्ध नहीं
43	दिक्चू	सिक्किम	3x32	96.00	639.57	99.38	540.19	2016-17	नवंबर-11 तक एक्सपेंशन
44	रंगित-II	सिक्किम	2x33	66.00	498.00	उपलब्ध नहीं	-	2019-20	एक्सपेंशन उपलब्ध नहीं
45	रॉगनिचू	सिक्किम	2x48	96.00	491.32	उपलब्ध नहीं	-	2019-20	एक्सपेंशन उपलब्ध नहीं

<b>46</b>	पनन	सिक्किम	<b>4x75</b>	<b>300.00</b>	<b>1833.05</b>	<b>141.35</b>	<b>1691.70</b>	<b>2020-21</b>	
<b>47</b>	गोंगरी	अरुणाचल प्रदेश	<b>2x72</b>	<b>144.00</b>	<b>1436.27</b>	<b>468.86</b>	<b>967.41</b>	<b>2020-21</b>	
	<b>उप - योग (निजी क्षेत्र) :</b>			<b>4555.00</b>	<b>40157.48</b>		<b>18975.77</b>		
	<b>कुल:</b>			<b>13622.00</b>	<b>126804.48</b>		<b>63856.49</b>		

नोट: व्यय संबंधी अंतिम आंकड़े (गैर-लेखा परीक्षित) हैं एवं परियोजना प्राधिकारियों की वास्तविक प्रगति रिपोर्ट के आधार पर प्राप्त सूचना पर आधारित है।

\*\*\*\*\*

## अनुबंध-IVक

लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 1354 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (ड) में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

पर्यावरणीय स्वीकृति/भूमि अधिग्रहण/निधियों/ईधन सहित विभिन्न कारणों से अधिक समय (6 माह और इससे अधिक) से चल रही निर्माणाधीन कोयला आधारित ताप विद्युत परियोजनाओं का ब्यौरा							
परियोजना का नाम	राज्य	यूनिट सं.	क्षमता (मे.वा.)	चालू होने का वास्तविक समय	चालू होने का अनुमानित समय	निर्धारित से अधिक समय (माह)	बिलंब के कारण
<b>केंद्रीय क्षेत्र</b>							
बोंगईगांव टीपीपी	असम	यू-2	250	मई-11	मार्च-17	70	निरंतर बंद, भारी वर्षा और धीमा सिविल कार्य। भेल द्वारा सामग्री की आपूर्ति में विलंब। वर्ष 2011-12 के दौरान हिंसा तथा स्थल से श्रमिकों के पलायन के कारण कार्य रुक गया। सिविल ठेकेदारों द्वारा खराब निष्पादन के कारण सिविल कार्य प्रभावित हुआ जिसके परिणामस्वरूप उनका ठेका निरस्त कर दिया गया। शेष सिविल और संरचनात्मक कार्य 29.09.2014 को एनबीसीसी को दे दिए गए। रेलवे साइडिंग के लिए शेष भूमि का अधिग्रहण।
		यू-3	250	सित.-11	जून-17	69	
मुज्जफरपुर टीपीएस एकसर्पे	बिहार	यू-4	195	जन.-13	मार्च-16	38	मुख्य संयंत्र सिविल कार्य अवाई करने में विलंब। सिविल कार्यों को पूरा करने में विलंब। भूमि अधिग्रहण में विलंब। कच्चा जल लाइन के लिए राइट ऑफ एप्रोच (आरओए) की उपलब्धता में विलंब। सीएचपी, एएचपी एवं स्विचयार्ड की तैयारी में विलंब।
नबी नगर टीपीपी	बिहार	यू-1	250	मई-13	अप्रैल-16	35	भूमि अधिग्रहण में विलंब। मुख्य संयंत्र सिविल एजेंसी मैसर्स ईआरए द्वारा धीमी गति से कार्य जिससे निर्माण एजेंसियों को सिविल फ्रंट सौंपने में विलंब हुआ। भेल द्वारा उपस्करों की आपूर्ति। गांववासियों द्वारा आन्दोलन। लोगों द्वारा मुआवजे को ग्रहण करने की अनिच्छा के कारण भूमि के कुछ टुकड़ों का अधिग्रहण नहीं किया जा सका। सीएचपी वैंडर (टैक्प्रो) द्वारा झेली जा रही वित्तीय कठिनाई। भूमि अधिग्रहण और परियोजना क्षेत्र के भीतर रह रहे कृषि फार्म स्वामियों का पुनर्वास।
		यू-2	250	सित.-13	मार्च-17	42	
		यू-3	250	जन.-14	जुला.-17	42	
		यू-4	250	मई-14	अक्टू.-17	41	

सोलापुर एसटीपीपी	महाराष्ट्र	यू-1	660	मई-16	अप्रैल-17	11	बीजीआर द्वारा एसजी आपूर्ति में विलंब। कच्चा पानी पाइपलाइन के लिए उपयोग के अधिकार (आरओयू) में विलंब। मैसर्स आईवीआरसीएल द्वारा सिविल फ्रंट की तैयारी में विलंब। बीजीआर और हिताची के बीच क्यूएसजीएम के गैर निपटान के कारण स्टीम जेनरेटर्ड इंजीनियरिंग में तथा बीजीआर द्वारा आपूर्ति में विलंब।
		यू-2	660	नव.-16	अग.-17	9	
मेजा एसटीपीपी	उत्तर प्रदेश	यू-1	660	जून-16	अप्रैल-17	10	बीजीआर और हिताची के बीच क्यूएसजीएम के गैर निपटान के कारण मैसर्स बीजीआर द्वारा बॉयलर सामग्री की आपूर्ति में विलंब..... मुख्य संयंत्र सिविल कार्यों की धीमी प्रगति। वाटर पाइपलाइन और रेलवे साइडिंग के लिए स्थान देने हेतु भूमि अधिग्रहण में विलंब।
		यू-2	660	दिसं.-16	अक्टू.-17	10	
रघुनाथपुर टीपीपी, चरण-II	पश्चिम बंगाल	यू-3	660	अग.-17	अनिश्चित		डीवीसी द्वारा झेली जा रही फंडक्रच के कारण मुख्य संयंत्र सिविल कार्यों को शुरू करने में विलंब।
		यू-4	660	जन.-18	अनिश्चित		
कुल केंद्रीय क्षेत्र			5655				
* संशोधित कार्यक्रम							
राज्य क्षेत्र							
बरौनी टीपीएस एक्सटें.	बिहार	यू-8	250	मई-14	दिसं.-16	31	पर्यावरणीय स्वीकृति प्राप्त करने में विलंब। सीटी, सीडब्ल्यू प्रणाली आदि की तैयारी में विलंब तथा इंटेक पम्प हाउस, कच्चा पानी लाइन आदि के लिए शेष भूमि के अधिग्रहण में विलंब।
		यू-9	250	जुला.-14	अप्रैल-17	33	
भद्राद्री टीपीपी	तेलंगाना	यू-1	270	फर.-17	नव.-17	9	पर्यावरण एवं वन मंत्रालय की स्वीकृति उपलब्ध नहीं है।
		यू-2	270	अप्रैल-17	जन.-18	9	
		यू-3	270	जून-17	मार्च-18	9	
		यू-4	270	अग.-17	मई-18	9	
कुल राज्य क्षेत्र			1580				
निजी क्षेत्र							
भावनापाड़ टीपीपी चरण-I	आंध्र प्रदेश	यू-1	660	अक्टू.-13	दिसं.-17	50	पर्यावरण एवं वन मंत्रालय के आदेश के कारण कार्य लंबे समय तक रूका रहा। कार्य पुनः प्रारंभ करने के पश्चात दो चक्रवातों के कारण कार्य प्रभावित हुआ। राज्य विभाजन के विरुद्ध आन्दोलन। वित्तीय समस्याओं के कारण स्थल पर कार्य की मंद प्रगति।
		यू-2	660	मार्च-14	मई-18	50	
थम्मिनापट्टनाम टीपीपी स्टेज -II	आंध्र प्रदेश	यू-3	350	मई-12	अग.-16	51	सिविल कार्यों की धीमी प्रगति। वित्तीय समस्या के कारण स्थल पर कार्य लंबे समय तक बंद रहा।
		यू-4	350	अग.-12	नव.-16	51	
विजाग टीपीपी	आंध्र प्रदेश	यू-2	520	सित.-13	फर.-16	29	विद्युत शुरू करने के लिए पारेषण

							लाइन के तैयार होने में विलंब। सिविल कार्यों, समुद्री जल इंटेक और आउट फॉल प्रणाली सीएचपी इत्यादि की प्रगति में विलंब रेलवे लाइन तैयार करने में विलंब। तूफान के कारण हुई क्षति के कारण विलंब
जस इंफ्रा. टीपीएस	बिहार	यू-1	660	अग.-14	2019-20		वित्तीय मामले
		यू-2	660	दिसं.-14	2020-21		
		यू-3	660	अप्रैल-15	अनिश्चित		
		यू-4	660	अग.-15	अनिश्चित		
बिंजकोट टीपीपी	छत्तीसगढ़	यू-1	300	अग.-13	जुला.-16	35	सिविल कार्यों में विलंब। बॉयलर ड्रम की आपूर्ति में विलंब। एसटीजी निर्माण एजेंसियों में परिवर्तन के कारण बॉयलर एवं टीजी के लिए निर्माण कार्य बंद होने के कारण विलंब। ऐशडाइक के लिए शेष भूमि अधिग्रहण।
		यू-2	300	नव.-13	दिसं.-16	37	सिविल कार्यों की शुरुआत में विलंब। प्रेशर पार्टों के निर्माण की धीमी प्रगति। ऐश डाइक के लिए शेष भूमि का अधिग्रहण।
		यू-3	300	फर.-14	अनिश्चित		कार्य अभी शुरू किया जाना है। ऐश डाइक के लिए शेष भूमि का अधिग्रहण। *दोबारा कार्य शुरू करने के बाद चालू करने के कार्यक्रम का मूल्यांकन किया जाएगा।
		यू-4	300	मई-14	अनिश्चित		कार्य अभी शुरू किया जाना है। ऐश डाइक के लिए शेष भूमि का अधिग्रहण। *दोबारा कार्य शुरू करने के बाद चालू करने के कार्यक्रम का मूल्यांकन किया जाएगा।
लैंको अमरकंटक टीपीपी -II	छत्तीसगढ़	यू-3	660	जन.-13	सित.-17	56	जल प्रणाली के लिए भूमि अधिग्रहण में विलंब। वित्तीय समस्याओं के कारण वर्तमान में साइट पर कोई कार्य नहीं चल रहा है। *दोबारा कार्य शुरू करने के बाद चालू करने के कार्यक्रम का मूल्यांकन किया जाएगा।
		यू-4	660	मार्च-13	दिसं.-17	57	
राईखेड़ा टीपीपी	छत्तीसगढ़	यू-2	685	जन.-14	फर.-16	25	सिविल कार्यों के शुरू होने में विलंब। वित्तीय समस्याओं के कारण कभी-कभी विभिन्न कार्यों की प्रगति प्रभावित हुई। पीपीए नहीं
सिंघीतराई टीपीपी	छत्तीसगढ़	यू-1	600	जून-14	जून-16	24	भूमि अधिग्रहण में विलंब। बॉयलर एवं टीजी निर्माण की धीमी प्रगति। वित्तीय समस्याओं के कारण विलंब।
		यू-2	600	सित.-14	सित.-16	24	
ऊंचीपिंडा टीपीपी	छत्तीसगढ़	यू-2	360	नव.-12	फर.-16	39	ग्रामीणों के विरोध के कारण कार्य प्रभावित हुआ। साइट पर कार्य की धीमी प्रगति। बीओपी तैयार करने में विलंब। विद्युत स्टार्ट अप तैयार करने में विलंब। वित्तीय समस्या के कारण विलंब। ऐश पॉण्ड और रेलवे
		यू-3	360	फर.-13	जुला.-16	41	
		यू-4	360	जुला.-13	अक्तू.-16	39	



							लाइन के लिए शेष भूमि अधिग्रहण। यू- II, III एवं IV के प्रचालन के लिए सहमति।
सलोरा टीपीपी	छत्तीसगढ़	यू-2	135	सित.-11	अक्टू.-16	61	यूनिट-I को चालू करने में विलंब। ग्रामीणों द्वारा साइट पर विरोध। बीटीजी और सीएचपी सामग्री की आपूर्ति में विलंब। चालू करने के कार्यों में बीटीजी आपूर्तिकर्ताओं द्वारा सहयोग न करना। रेलवे साइडिंग एवं ऐश पॉण्ड के लिए भूमि अधिग्रहण।
देवेरी टीपीपी (बीजा टीपीपी)	छत्तीसगढ़	यू-1	600	अग.-13	अनिश्चित		एएचपी, अग्नि सुरक्षा प्रणाली, एसी एवं वातायन प्रणाली, एलटी/एचटी स्विचगियर, केबल, एयर कंप्रेसर, एलटी ट्रांसफार्मर, स्टेशन, जीटी एवं यूनिट ट्रांसफार्मर के लिए आदेश अब तक नहीं दिए गए हैं। वित्तीय कठिनाई के कारण कार्य रुका हुआ है।
मैत्रीश्री उषा टीपीपी फेज -I	झारखण्ड	यू-1	270	मई-12	2017-18		कानून व व्यवस्था की समस्या। बीटीजी उपस्कर की आपूर्ति में विलंब। वन स्वीकृति के कारण पारिषण लाइन तैयार करने में विलंब। नवम्बर, 2012 से वित्तीय समस्याओं के कारण कार्य रोक दिया गया है।*दोबारा कार्य शुरू करने के बाद चालू करने के कार्यक्रम का मूल्यांकन किया जाएगा।
		यू-2	270	जून-12	2017-18		
मैत्रीश्री उषा टीपीपी फेज -II	झारखण्ड	यू-3	270	फर.-13	अनिश्चित		कानून व व्यवस्था की समस्या और बीटीजी सामग्री की आपूर्ति में विलंब। साइट पर वित्तीय समस्याओं के कारण कार्य रोक दिया गया है। *दोबारा कार्य शुरू करने के बाद चालू करने के कार्यक्रम का मूल्यांकन किया जाएगा।
		यू-4	270	मार्च-13	अनिश्चित		
तोरी टीपीपी चरण-I	झारखण्ड	यू-1	600	जून-13	दिसं.-17	54	कानून व व्यवस्था की समस्या। सिविल कार्य की शुरुआत में विलंब एवं कार्य की धीमी प्रगति। यूनिट-II के लिए एमओईएफ स्वीकृति में विलंब। पूर्व में आवंटित कोयला ब्लॉकों के रद्द होने के बाद कार्य रोक दिया गया।
		यू-2	600	जन.-15	जून-18	41	
अमरावती टीपीपी चरण -II	महाराष्ट्र	यू-1	270	जुला.-14	अनिश्चित		वित्तीय समस्याओं के कारण साइट पर कोई कार्य नहीं चल रहा है। *दोबारा कार्य शुरू करने के बाद चालू करने के कार्यक्रम का मूल्यांकन किया जाएगा।
		यू-2	270	सित.-14	अनिश्चित		
		यू-3	270	नवं.-14	अनिश्चित		
		यू-4	270	जन.-15	अनिश्चित		
		यू-5	270	मार्च-15	अनिश्चित		
लैंको विदर्भा टीपीपी	महाराष्ट्र	यू-1	660	जन.-14	जून-17	41	वित्तीय समस्याओं के कारण साइट पर कोई कार्य नहीं चल रहा है। *दोबारा कार्य शुरू करने के बाद चालू करने के कार्यक्रम का मूल्यांकन
		यू-2	660	मई-14	सित.-17	40	

							किया जाएगा।
नासिक टीपीपी चरण-I	महाराष्ट्र	यू-3	270	जून-12	दिसं.-16	54	परियोजना प्राधिकारियों द्वारा बीटीजी सामग्री की अस्वीकृति। वित्तीय समस्याओं के कारण साइट पर कोई कार्य नहीं चल रहा है।
		यू-4	270	अग.-12	फर.-17	54	
		यू-5	270	अक्टू.-12	अप्रैल-17	54	
महान टीपीपी	मध्य प्रदेश	यू-2	600	सित.-11	मार्च-16	54	कोयला ब्लॉक/कोयला लिंकेज उपलब्ध न होने के कारण अत्यधिक धीमी प्रगति।
सियोनी टीपीपी चरण-I	मध्य प्रदेश	यू-1	600	मार्च-13	2016-17		सिविल फ्रंट की तैयारी में विलंब। चिमनी की तैयारी। वित्तीय समस्या के कारण बॉयलर और टीजी सामग्री की आपूर्ति में विलंब। वर्तमान में साइट पर कोई कार्य नहीं चल रहा है। वित्तीय विवाद का अभी समाधान किया जाना है।
केवीके निलांचल टीपीपी	ओडिशा	यू-1	350	दिसं.-11	2018-19		आरंभ में चिमनी स्वीकृति और कानून एवं व्यवस्था की समस्या के कारण विलंब हुआ। माननीय उच्च न्यायालय, ओडिशा द्वारा स्टेट के कारण कार्य रोक दिया गया। माननीय उच्च न्यायालय ने 20.05.2014 को कार्य शुरू करने का आदेश दिया है। भूधारकों द्वारा परियोजना की संशोधित लागत के अनुमोदन में विलंब।
		यू-2	350	जन.-12	2019-20		
		यू-3	350	मार्च-12	2019-20		
लैंको बबंध टीपीपी	ओडिशा	यू-1	660	अप्रैल-13	2018-19		भूमि अधिग्रहण में विलंब। वित्तीय समस्याओं के कारण साइट पर कोई कार्य नहीं चल रहा है। *दोबारा कार्य शुरू करने के बाद चालू करने के कार्यक्रम का मूल्यांकन किया जाएगा।
		यू-2	660	अग.-13	2019-20		
मलीब्राहमी टीपीपी	ओडिशा	यू-1	525	दिसं.-12	अक्टू.-16	46	भूमि अधिग्रहण में विलंब और टीजी हॉल संरचनाओं की आपूर्ति में विलंब। वित्तीय समस्या के कारण धीमी प्रगति।
		यू-2	525	फर.-13	2017-18		
गोइंदबाल साहिब	पंजाब	यू-2	270	अक्टू.-13	2016-17		सीएचपी एवं एएचपी की तैयारी में विलंब। रेलवे लाइन की तैयारी में विलंब। वित्तीय समस्या के कारण साइट पर कार्य में कोई प्रगति नहीं हुई। भूमि अधिग्रहण में विलंब
प्रयागराज (बारा) टीपीपी	उत्तर प्रदेश	यू-2	660	जुला.-14	मई-16	22	बीटीजी आपूर्ति में विलंब। विद्युत स्टार्ट अप के लिए रॉ वॉटर पाइप लाइन की तैयारी और पारेषण लाइन की तैयारी। वित्तीय समस्याओं के कारण साइट पर कार्य की प्रगति में विलंब हुआ। रेलवे साइडिंग और विद्युत निकासी के लिए भूमि।
		यू-3	660	दिसं.-14	अग.-16	20	
कुल निजी क्षेत्र			23370				
सकल योग			30605.0				

\*\*\*\*\*

**अनुबंध-IV ख**

लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 1354 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (ड) में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

गैस उपलब्ध न होने के कारण विलंबित निर्माणाधीन गैस विद्युत परियोजनाओं का ब्यौरा				
राज्य	परियोजना का नाम	कार्यान्वयन एजेंसी	यूनिट सं.	क्षमता (मे.वा.)
आंध्र प्रदेश	पांडूरंगा सीसीपीपी	पांडूरंगा पावर लि.	मॉड्यूल-1	110.3
आंध्र प्रदेश	आरवीके गैस इंजन	आरवीके ( राजमुंद्री) प्रा. लि.	जीई: 5-8	38
			जीई:1-4	38
आंध्र प्रदेश	आरवीके सीसीपीपी	आरवीके ( राजमुंद्री) प्रा. लि.	मॉड्यूल-1	120
			मॉड्यूल-2	120
			मॉड्यूल-3	120
आंध्र प्रदेश	समालकोट सीसीपीपी -II	रिलायंस पावर	मॉड्यूल-1	400
			मॉड्यूल-2	400
			मॉड्यूल-3	400
			मॉड्यूल-4	400
			मॉड्यूल-5	400
			मॉड्यूल-6	400
महाराष्ट्र	मानगांव सीसीपीपी	पीजीपीएल	ब्लॉक-I	388
तेलंगाना	आस्था गैस इंजन्स	आस्था	4 इंजन	34.88
तमिल नाडु	इंड भारत गैस प्रोजेक्ट	इंड भारत	ब्लॉक-I	65
उत्तराखंड	काशीपुर सीसीपीपी	श्रावंधी प्रा. लि.	ब्लॉक-I	225
उत्तराखण्ड	बेटा सीसीपीपी	बीआईपीएल	जीटी+एसटी	225
उत्तराखण्ड	गामा सीसीपीपी	जीआईपीएल	जीटी+एसटी	225
उत्तराखण्ड	काशीपुर सीसीपीपी -II	श्रावंधी ऊर्जा प्रा. लि	जीटी+एसटी	225
		<b>कुल(निजी क्षेत्र)</b>		<b>4334.18</b>

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 1354 के भाग (ड) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

रूकी हुई जल विद्युत परियोजनाएं

क्र.सं.	परियोजना का नाम/ निष्पादन एजेंसी/ क्षमता(मेगावाट)	राज्य	रूकने का कारण	सरकार/विकासकर्ता द्वारा उठाए गए उपचारी कदम	चालू करने की संभावित तिथि
<b>केंद्रीय क्षेत्र</b>					
<b>1</b>	<b>लता तपोवन, एनटीपीसी 3x57=171 मेगावाट</b>	उत्तराखण्ड	माननीय सर्वोच्च न्याय के दिनांक <b>7.5.14</b> के आदेशानुसार निर्माण कार्य में व्यवधान।	मामला न्यायाधीन है।	कार्य पुनः आरंभ करने के पश्चात् <b>4</b> वर्ष
<b>2</b>	<b>सुबानसिरी लोअर एनएचपीसी 8x250=2000 मेगावाट</b>	अरुणाचल प्रदेश/असम	बांध की सुरक्षा एवं बांध के डाउनस्ट्रीम प्रभावों के भय से विभिन्न आंदोलनकारियों, आंदोलन के कारण कार्य <b>16.12.2011</b> से रूका रहा।	दिनांक <b>06.12.13</b> को त्रिपक्षीय बैठक में लिए गए निर्णय के अनुसार, एएसयू (ऑल असम स्टूडेंट्स यूनियन) के अनुरोध पर बनाए गए समूह के बीच चर्चा और भारत सरकार एवं एनएचपीसी के बीच बैठक <b>23.12.13</b> को संपन्न हुआ था। असम के विशेषज्ञ समूह और भारत सरकार के विशेषज्ञ के बीच दिनांक <b>02.06.14</b> को गुवाहाटी में अंतिम बैठक हुई। हाल ही में, असम के विशेषज्ञ समूह और 11/12.2014 को विभिन्न मुद्दों पर चर्चा हेतु बैठक की गई। बैठक की अध्यक्षता माननीय विद्युत, कोयला और नवीन एवं नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार) और कौशल विकास, आंत्रप्रेन्योर, युवा मामले एवं खेल द्वारा संयुक्त तौर पर किया गया। बैठक में लिए गए निर्णयानुसार, "परियोजना निगरानी समिति" के नाम से एक समिति का गठन किया गया जिसमें 4 सदस्य असम विशेष समूह से और 4 सदस्य भारत सरकार से लिए गए जो परियोजना से संबंधित विभिन्न मुद्दों पर हल ढूढने, मार्गदर्शन तथा निगरानी उपलब्ध कराने तथा परियोजना कार्यान्वयन के साथ-साथ उनके अनुपालन को भी देखेगा। पीओसी की अब तक 12 बैठकें हुई हैं तथा पीओसी सदस्यों एवं भारत सरकार के पीओसी सदस्यों द्वारा अलग-अलग रिपोर्टें दी हैं।	कार्य पुनः आरंभ करने के पश्चात् <b>4½</b> वर्ष

निजी क्षेत्र					
3	महेश्वर एसएमएचपीसीएल 10x40= 400 मेगावाट	मध्य प्रदेश	कार्य नवंबर-11 से विकासकर्ता के साथ नकदी प्रवाह समस्या के कारण रोका गया।	मध्य प्रदेश सरकार के अपर प्रमुख सचिव (वित्त) की अध्यक्षता में उच्च स्तरीय समिति का गठन 16 अक्टूबर, 2014 को परियोजना को पूर्ण करने हेतु रास्ता निकालने के लिए किया गया था। समिति ने अपनी रिपोर्ट दिनांक 02 मई, 2015 को प्रस्तुत किया। समिति ने महेश्वर परियोजना को चालू करने के लिए तीन परिदृश्य हेतु संस्तुति दी है। प्रथम परिदृश्य के तहत परियोजना को वर्तमान निजी विकासकर्ता के साथ पूर्ण करने के लिए अन्य प्रयास का सामना करना पड़ा। इस संबंध में, प्रमोटर ने दृढ़ ऑफर के तहत इक्विटी+ऋण प्रस्तुत किया है। मामला विभिन्न स्टैकहोल्डर्स के मध्य चर्चा के अधीन है।	कार्य पुनः आरंभ करने के पश्चात् 1-½ वर्ष
4	तीस्ता VI लेनको तीस्ता हाइड्रो पावर लि. 4x125=500 मेगावाट	सिक्किम	अप्रैल, 2014 से कोई भी प्रगति नहीं हुई है। (निधि की कमी)	13.01.16 को विद्युत मंत्रालय में समस्या को हल करने के लिए बैठक हुई।	कार्य पुनः आरंभ करने के पश्चात् 3 वर्ष
5	रंगित-IV जल पावर कारपोरेशन लि. (जेपीसीएल) 3x40= 120 मेगावाट	सिक्किम	कार्य अक्टूबर-13 से विकासकर्ता के साथ नकदी प्रवाह समस्या के कारण रोका गया।	13.01.16 को विद्युत मंत्रालय में समस्या को हल करने के लिए बैठक हुई।	कार्य पुनः आरंभ करने के पश्चात् 2½ वर्ष
6	पनन हिमगिरी हाइड्रो एनर्जी प्रा. लि. 4x75 = 300 मेगावाट	सिक्किम	एनजीटी अनुमति के कारण प्रमुख सिविल कार्यों में रुकावट	13.01.16 को विद्युत मंत्रालय में समस्या को हल करने के लिए बैठक हुई।	कार्य पुनः आरंभ करने के पश्चात् 4½ वर्ष
7	रातले जीवीके रातले हाइड्रो इलेक्ट्रिक प्रोजेक्ट प्रा. लि. 4x205+1x30=850मेगावाट	जम्मू एवं कश्मीर	जुलाई, 2014 से कोई प्रगति नहीं। (स्थानीय समस्याएं).		कार्य पुनः आरंभ के पश्चात् 5 वर्ष

कुल = 4341 मेगावाट

उपर्युक्त के अतिरिक्त निम्नलिखित परियोजनाओं में बड़ी बाधाओं के कारण कार्य की प्रगति प्रभावित हो रही है:-

क्र.सं.	परियोजना का नाम/ निष्पादन एजेंसी/क्षमता (मेगावाट)	राज्य	समस्याएं/बाधाएं
1	कशांग - II & III एचपीपीसीएल 2x65 = 130 MW	हिमाचल प्रदेश	- लिप्पा गाँव के आंदोलनकारियों के कारण केके लिंक सुरंग में कार्य नहीं किया जा सकता।
2	शाहपुरकंडी सिंचाई विभाग, पंजाब एवं पीएसपीसीएल 3x33+3x33+1x8 =206 मेगावाट	पंजाब	- बांध का कार्य (जम्मू एवं कश्मीर की ओर) 30.08.2014 से पंजाब और जम्मू एवं कश्मीर सरकार के मध्य अंतर-राज्य मतभेद के कारण रुक गया।
3	पोलावरम पोलावरम परियोजना प्राधिकरण (12x80 = 960 मेगावाट)	आंध्र प्रदेश	- निधि की कमी के कारण कार्य की धीमी प्रगति। - एमओईएफ की इच्छानुसार ओडिशा एवं छत्तीसगढ़ में सुरक्षित तटबंध के निर्माण के लिए जन सुनवाई।

4	फाटाब्यूंग मैसर्स लेनको 2x38=76 मेगावाट	उत्तराखण्ड	- जून, 2013 में बादल फटने से बाढ़ के कारण कार्य प्रभावित। - कार्य की धीमी प्रगति और वित्तीय बाधा।
5	सिंगोली भटवारी मैसर्स एलएंडटी 2x33=99 मेगावाट	उत्तराखण्ड	- जून, 2013 में बादल फटने से बाढ़ के कारण कार्य प्रभावित। - कार्य की धीमी प्रगति।
6	थोडियार केएसईबी 1x30+1x10=40 मेगावाट	केरल	- कार्य लगभग रुका हुआ है। संविदाकार ने वित्तीय कमी के कारण परियोजना को समय से पूर्व बंद करने का प्रस्ताव रखा है तथा इस संबंध में विस्तृत टिप्पणी बोर्ड के समक्ष अनुमोदन के लिए प्रस्तुत की गई है।
7	पल्लीवसाल केएसईबी 2x30=60 मेगावाट	केरल	- कार्य यथावत हैं। माननीय विद्युत मंत्री, केरल ने दिनांक 22/07/2015 में संपन्न हुई बैठक में कहा कि वर्तमान संविदा समाप्त कर दी जानी चाहिए। तदनुसार, करार प्राधिकारी ने संविदाकार से पुरोबंध के लिए प्रस्ताव मांगी है तथा संविदाकार ने इसे केएसईबी को प्रस्तुत किया है।
8	कोयना लेफ्ट बैंक पीएसएस डब्ल्यूआरडी, महाराष्ट्र सरकार 2x40=80 मेगावाट	महाराष्ट्र	- परियोजना पर वर्तमान व्यय पहले ही लगभग मूल प्रशासनिक अनुमोदन लागत स्तर पर पहुंच गया है इसलिए परियोजना पर व्यय रोक दिया गया है और परियोजना कार्य बहुत ही धीमी गति से चल रहा है। संशोधित लागत राज्य सरकार के अनुमोदनाधीन है।

कुल = 1651 मेगावाट

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 1354 के भाग (ड) के उत्तर में  
उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

सीईए द्वारा जल विद्युत योजना की सहमति और निर्माण अभी शुरू किया जाना है

क्र.सं.	योजना/क्षेत्र	एजेंसी	सं. x मेगावाट	संस्थापित क्षमता (मेगावाट)	अनुमानित लागत (करोड़ रु.) पीएल	सीईए की सहमति	निर्माण अवधि/शून्य दिनांक	टिप्पणी
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>								
<b>जम्मू एवं कश्मीर</b>								
1	पकलदुल केंद्रीय	सीवीपीपी	4x250	1000	5088.88 (07/05)	03.10.06	सीसीईए स्वीकृति की तारीख से 72 महीने	29.2.2008 को ईसी प्राप्त की गई. 6.12.2010 को वन स्वीकृति प्राप्त की गई. बोली निर्धारण का निर्णय निदेशक बोर्ड के अनुमोदन के अधीन है।
2	न्यू गंडरवाल (राज्य)	जेकेएसपी डीसी	3x31	93	965.86 (01/14)	10.6.14	48 महीने 7/14	27.9.13 को ईसी प्राप्त की गई और वन स्वीकृति प्रतीक्षित है।
3	किरू	सीवीपीपी एल	4x156	624	4640.88 (09/201 4)	सहमति बैठक 22.01.2016 को आयोजित हुई	54 महीने/ 08/2016	ईसी और एफसी प्रतीक्षित है।
<b>हिमाचल प्रदेश</b>								
4	कुटेहर निजी	जेएसडब्ल्यू पीएल	3x80	240	1798.13 *	31.8.10	60 महीने 10/11	05.07.2011 को ईसी प्राप्त की गई. 19.02.2013 को एफसी प्राप्त की गई. वन चरण-2 स्वीकृति और निजी भूमि का अधिग्रहण प्राप्त करने में विलंब के कारण आरंभिक बोलियों की वैधता समाप्त किया गया। नई बोली आमंत्रित की जानी है।
5	मियार निजी	एमएचपी सीएल	3x40	120	1125.16 (पूर्ण)	07.02.13	110 महीने 05/13	30.07.2012 को ईसी प्राप्त की गई. एफसी चरण-II प्रतीक्षित है। फंडिंग टाई-अप प्रक्रियाधीन है। वित्तीय समापन प्रक्रिया में है। सीईए/सीडब्ल्यूसी में मॉडल अध्ययन में बैरेज एक्सिस की शिफ्टिंग के लिए प्रस्ताव जाँचाधीन है।
6	चांगो यांगथांग (निजी)	एमपीसीए ल	3x60	180	2077.29 4 (पूर्ण)	31.03.14	58 महीने 04/15	ईसी और एफसी प्रतीक्षित है।
7	छत्रु निजी	डीएससी	3x42	126	1386.08 (पूर्ण)	15.1.2015	75 महीने 06/17	24.02.15 को एमओईएफ ईसी अनुमोदन दी गई है, चरण-I वन स्वीकृति के प्रस्तुत करने के पश्चात् अंतिम स्वीकृति पत्र जारी किया जाएगा। एफसी प्रतीक्षित है।
<b>उत्तराखण्ड</b>								
8	कोटलीभेल चरण-Iक केंद्रीय	एनएचपी सी	3x65	195	1095.77 (12/05)	03.10.06	सीसीईए स्वीकृति की तारीख से 54 महीने	9.5.2007 को ईसी प्राप्त की गई। 13.10.201 को एफसी चरण-I प्राप्त की गई। चरण - II प्रतीक्षित है। माननीय सर्वोच्च न्यायालय द्वारा समीक्षा के अधीन 24 परियोजनाओं की सूची में परियोजना शामिल है।

9	कोटलीभेल चरण-Iख केंद्रीय	एनएचपीसी	4x80	320	1806.43 (12/05)	31.10.06	सीसीईए स्वीकृति की तारीख से 54 महीने	एमओईएफ द्वारा एफसी अस्वीकृत की गई। 14.08.07 को प्रारंभ में ईसी प्रदान की गई 22.11.10 को वापस ली गई। माननीय सर्वोच्च न्यायालय द्वारा समीक्षा के अधीन 24 परियोजनाओं की सूची में परियोजना शामिल है।
10	कोटलीभेल चरण-II केंद्रीय	एनएचपीसी	8x66. 25	530	2535.86 (03/06)	30.11.06	सीसीईए स्वीकृति की तारीख से 60 महीने	23.08.2007 को ईसी प्राप्त की गई। एफसी अस्वीकृत की गई। माननीय सर्वोच्च न्यायालय द्वारा समीक्षा के अधीन 24 परियोजनाओं की सूची में परियोजना शामिल है।
11	पाला मनेरी राज्य	यूजेवीएनएल	4x120	480	1922.8 (12/06)	23.02.07	53 महीने 10/07	7.12.2005 को ईसी प्राप्त की गई एवं 6.6.2006 को एफसी प्राप्त की गई। यह समझा जाता है कि पर्यावरण सुरक्षा उपायों के लिए अतिरिक्त शर्तों के कारण उत्तराखण्ड सरकार द्वारा परियोजना को बंद कर दिया गया है।
12	अलकनंदा निजी	जीएमआरए ल	3x100	300	1415.96*	08.08.08	69 महीने 03/09	12.3.08 को ईसी प्राप्त की गई। 09.11.2012 को एफसी प्राप्त की गई।
13	रूपसिया बागर खसिया बारा केंद्रीय	एनटीपीसी	3x87	261	1715.15 (05/08)	16.10.08	64 महीने 12/09	26.03.09 को ईसी प्राप्त की गई। एफसी प्रतीक्षित है।
14	देवसारी/केंद्री य	एसजेवीएनएल	3x84	252	1558.84 (06/10)	07.08.12	60 महीने, 01/13	27.12.2011 को ईसी अनुमोदित की गई। एफसी के पश्चात् औपचारिक पत्र जारी किया जाएगा। एफसी प्रतीक्षित है।
उप - योग: उत्तरी क्षेत्र:			4721					
पश्चिमी क्षेत्र								
छत्तीसगढ़								
15	मतनार राज्य	सीएसपीसीपीएल	3x20	60	313.35 (03/04)	19.08.04		ईसी एवं एफसी प्रतीक्षित है।
उप - योग: पश्चिमी क्षेत्र:			60					
पूर्वी क्षेत्र								
पश्चिम बंगाल								
ओडिशा								
16	जालापुट डैम टो निजी	ओपीसीएल	3x6	18	69.68*	31.01.03		ईसी एवं एफसी स्वीकार्य नहीं है। परियोजना शुरू करने के लिए ओपीसीएल की विफलता।
सिक्किम								
17	तीस्ता चरण-IV केंद्रीय	एनएचपीसी	4x130	520	3594.74 (07/09)	13.05.10	सीसीईए स्वीकृति की तारीख से 74 महीने	09.01.14 को ईसी प्राप्त की गई। 26.02.2013 को एफसी चरण-I प्राप्त की गई। एफसी चरण-II प्रतीक्षित है।
उप - योग: पूर्वी क्षेत्र			538					
दक्षिणी क्षेत्र								
केरल								
18	अथिरापि ल्ली राज्य	केएसईबी	2x80+ 2x1.5	163	385.63 (2004- 05)	31.03.05	42 महीने 03/05	09.10.15 को ईसी प्राप्त की गई। 16.12.99 को एफसी प्राप्त की गई।
कर्नाटक								
19	गुंडिया	केपीसीएल	1x200	200	1119.56 (11/07)	25.04.08	52 महीने	ईसी प्रतीक्षित है। एफसी प्रतीक्षित है।



राज्य							<b>09/08</b>	उस आवाह क्षेत्र में येतनेबल पेय जल स्कीम के कारण प्रस्तावित परियोजना को अस्थायी रूप से स्थापित किया गया है।
उप - योग: दक्षिणी क्षेत्र			<b>363</b>					

उत्तर-पूर्वी क्षेत्र								
मणिपुर								
<b>20</b>	तिपाईमुख केंद्रीय	एनएचपीसी	<b>6x250</b>	<b>1500</b>	<b>5163.86</b> <b>(12/02)</b>	<b>02.07.03</b>	सीसीईए स्वीकृति की तारीख से <b>87</b> महीने	<b>24.10.08</b> को ईसी प्राप्त की गई। एमओईएफ ने परियोजना के लिए <b>29.08.2013</b> के द्वारा मणिपुर में <b>22777.50</b> हे. वन भूमि का विपथन करने की घोषणा की और दिनांक <b>26.09.2013</b> के पत्र के माध्यम से मिजोरम में पड़ने वाले <b>1551.30</b> हे. वन भूमि का विपथन अस्वीकृत किया है।
<b>21</b> <b>(**)</b>	लोकतक डी/एस केंद्रीय	एलडीएचपीएल	<b>2x33</b>	<b>66</b>	<b>867.67</b> <b>(10/06)</b>	एनएचपीसी से एलएचडीसी को सहमति <b>15.11.06</b> को हस्तारित की गई	सीसीईए स्वीकृति की तारीख से <b>78</b> महीने	<b>16.01.2013</b> को ईसी प्राप्त की गई। <b>22.12.2014</b> को एफसी प्राप्त की गई। <b>(**)</b> सीईए ने पुनः वैधता को अस्वीकृत की है और परियोजना विकासकर्ताओं के संशोधित अनुमानित लागत एवं अद्यतन विशेषताओं के साथ नई डीपीआर प्रस्तुत करने को कहा है। विकासकर्ता ने <b>25/3/15</b> को संशोधित विशिष्टताओं को प्रस्तुत किया है जोकि जाँचाधीन है।
अरुणाचल प्रदेश								
<b>22</b>	दिबांग केंद्रीय	एनएचपीसी	<b>12x250</b>	<b>3000</b>	<b>15886.39</b> <b>(11/07)</b>	<b>23.01.08</b>	सीसीईए स्वीकृति की तारीख से <b>96</b> महीने	ईसी प्रतीक्षित है। दिनांक <b>23.09.2014</b> को आयोजित एफएसी बैठक में 10 मी. की बांध की ऊंचाई में कमी के साथ परियोजना के लिए एफसी (एसएंडआई) की सिफारिश की है। दिनांक <b>09.06.2015</b> को विकासकर्ता ने 2880 मेगावाट की संशोधित क्षमता के लिए संशोधित पीपीएस अध्याय प्रस्तुत किया।
<b>23</b>	दिबिन निजी	केएसकेडीएच पीएल	<b>2x60</b>	<b>120</b>	<b>728.54*</b>	<b>04.12.09</b>	<b>48</b> महीने <b>10/10</b>	<b>23.07.12</b> को ईसी प्राप्त किया गया। <b>7.2.2012</b> को एफसी चरण-I प्राप्त किया गया एवं चरण-II प्रतीक्षित है।
<b>24</b>	लोअर सियांग निजी	जेएवीएल	<b>9x300</b>	<b>2700</b>	<b>19990.74*</b>	<b>16.02.10</b>	<b>114</b> महीने <b>01/11</b>	ईसी एवं एफसी प्रतीक्षित है।
<b>25</b>	नफ्रा निजी	एसएनईएल	<b>2x60</b>	<b>120</b>	<b>848.22*</b>	<b>11.02.11</b>	<b>36</b> महीने <b>07/11</b>	<b>19.08.13</b> को ईसी प्राप्त की गई। जून, <b>2012</b> को एफसी प्राप्त की गई। वित्तीय समापन पूरा किया गया। वन भूमि के विपथन संबंधी अंतिम आदेशों के अभाव के लिए आहरण रुका हुआ है।
<b>26</b>	नियामजंग छू निजी	बीईएल	<b>6x130</b>	<b>780</b>	<b>6115.6*</b>	<b>24.03.11</b>	<b>62</b> महीने <b>01/12</b>	<b>19.4.12</b> को ईसी प्राप्त की गई। <b>9.4.2012</b> को एफसी चरण-I प्राप्त की

								गई एवं चरण-II प्रतीक्षित है।
27	तवांग चरण-I केंद्रीय	एनएचपीसी	3x200	600	4824.01 (5/10)	10.10.11	सीसीईए स्वीकृति की तारीख से 78 महीने	10.6.11 को ईसी प्राप्त की गई। एफसी प्रतीक्षित है।
28	टाटो-II निजी	टीएचपीपीएल	4x175	700	5616.20 *	22.5.12	72 महीने 01/12	27.6.11 को ईसी प्राप्त की गई। एफसी सियांग बेसिन की संचयी प्रभाव निर्धारण अध्ययन से जुड़ी है जिसे एमओईएफ द्वारा वहन एवं स्वीकृत किया गया है।
29	तवांग चरण-II केंद्रीय	एनएचपीसी	4x200	800	6112.3 (05/10)	वैधता 22.09.11 तक बढ़ा दी गई 22.09.20 16	सीसीईए स्वीकृति की तारीख से 83 महीने	10.06.11 को ईसी प्राप्त की गई। एफसी चरण-I उपलब्ध एवं एफसी चरण - II प्रतीक्षित है।
30	देमवे लोअर निजी	एडीपीएल	(5x342 +1x40 मेगावाट)	1750	13144.91*	20.11.09	61 महीने 04/11	12.02.2010 को ईसी प्राप्त की गई। 03.05.13 को एफसी प्राप्त की गई। वित्तीय समापन प्राप्त किया जाना है।
31	हिरोंग निजी	जेएपीएल	4x125	500	5532.63*	10.04.20 13	78 महीने 01/14	ईसी एवं एफसी प्रतीक्षित है। वन स्वीकृति सियांग बेसिन की संचयी प्रभाव निर्धारण अध्ययन से जुड़ी है जिसे एमओईएफ द्वारा वहन एवं स्वीकृत किया गया है।
32	इटालिन निजी	ईएचईपीसीएल	10x30 7+1x1 9.6+1x 7.4	3097	25296.95*	12.07.20 13	84 महीने 10/14	ईसी प्रतीक्षित है। एफसी प्रतीक्षित है।
33	ताल्लोर्गल्लोदा निजी	जीएमआर	3x75	225	2172.88*	16.08.20 13	60 महीने 11/14	ईसी एवं एफसी प्रतीक्षित है।
34	नाईंग निजी	एनडीएससीपीएल	4x250	1000	9301.11	11.09.20 13	72 महीने 01/15	ईसी एवं एफसी प्रतीक्षित है। वन स्वीकृति सियांग बेसिन की संचयी प्रभाव निर्धारण अध्ययन से जुड़ी है जिसे एमओईएफ द्वारा वहन एवं स्वीकृत किया गया है।
35	सियोम	एचएचपीपीएल	6x166.67	1000	12100	17.12.13	78 महीने 01/15	31.03.08 को ईसी प्राप्त की गई। एफसी सियांग बेसिन की संचयी प्रभाव निर्धारण अध्ययन से जुड़ी है जिसे एमओईएफ द्वारा वहन एवं स्वीकृत किया गया है।
36	कलई-II	कलई पीपीएल	5x190 +1x19 0+1x6 0	1200	14199.64 *	27.3.15	87 महीने,01/15	ईसी एवं एफसी प्रतीक्षित है।
37	हियो	एचएचपीपीएल	3x80	240	1614.35	28.07.15	09/16 से 50 महीने	ईसी एवं एफसी प्रतीक्षित है।
38	टाटो-I	एसएचपीपीएल	3x62	186	1493.55	28.10.15	01.11.16 से 50 महीने	ईसी एवं एफसी प्रतीक्षित है।
<b>मिजोरम</b>								
39	कोलोडिन चरण-II केंद्रीय	एनटीपीसी	4x115	460	5188.13 (10/10)	14.09.11	68 महीने 10/12	ईसी एवं एफसी प्रतीक्षित है।
<b>नागालैंड</b>								

<b>40</b>	दिखू	एनएमपीपीएल	<b>3x62</b>	<b>186</b>	<b>1994.74</b> (पूर्ण)	<b>31.03.14</b>	<b>52</b> महीने <b>01/16</b>	ईसी एवं एफसी प्रतीक्षित है।
	<b>मेघालय</b>							
<b>41</b>	क्यांशी - I	एकेपीपीएल	<b>2x135</b>	<b>270</b>	<b>3154.37</b> <b>09/2015</b>	<b>31.3.2015</b>	<b>60</b> महीने <b>09/16.</b>	ईसी एवं एफसी प्रतीक्षित है।
	<b>असम</b>							
<b>42</b>	लोअर कोपिली	एपीजीसीएल	<b>2x55+1</b> <b>x5+2x2</b> <b>.5</b>	<b>120</b>	<b>1115.91</b> (पूर्ण)	सहमति बैठक <b>24.08.15</b> को हुई	<b>48</b> महीने/ <b>02/16</b>	ईसी एवं एफसी प्रतीक्षित है।
	<b>उप - योग एनईआर</b>			<b>20620</b>				
	<b>कुल : अखिल भारत</b>			<b>26302</b>				

\* : पूर्णता लागत

ईसी : पर्यावरण स्वीकृति एफसी : वन स्वीकृति

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1357

जिसका उत्तर 03 मार्च, 2016 को दिया जाना है।

विद्युत की मांग और आपूर्ति

1357. श्री एम. चन्द्राकाशी:

श्री सदाशिव लोखंडे:

श्री प्रेम सिंह चन्दूमाजरा:

डॉ. भोला सिंह:

श्री दिनेश त्रिवेदी:

श्री गोपाल शेट्टी:

श्री देवेन्द्र सिंह भोले:

श्री पी. कुमार:

श्री गणेश सिंह:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) विद्युत की कुल मांग और आपूर्ति कितनी है तथा देश में विभिन्न स्रोतों से कितनी विद्युत का उत्पादन किया गया है तथा गत तीन वर्षों में प्रत्येक वर्ष और चालू वर्ष के दौरान केन्द्रीय पूल से विद्युत की राज्य-वार/संघ राज्यक्षेत्र-वार मांग और आपूर्ति कितनी रही;
- (ख) विद्युत की कमी और अधिक विद्युत वाले राज्यों का ब्यौरा क्या है तथा गत तीन वर्षों में प्रत्येक वर्ष तथा चालू वर्ष के दौरान विद्युत के उत्पादन के लिए संयंत्र वार कोयले/ईंधन की कितनी आवश्यकता रही;
- (ग) गत तीन वर्षों में प्रत्येक वर्ष तथा चालू वर्ष के दौरान देश को आपूर्ति की गई प्रति व्यक्ति औसत विद्युत इकाई का ब्यौरा क्या है; और
- (घ) सरकार द्वारा विद्युत की कमी वाले राज्यों/संघ राज्यक्षेत्रों के साथ-साथ संपूर्ण देश में विद्युत की पर्याप्त आपूर्ति सुनिश्चित करने के लिए क्या कदम उठाए गए हैं?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) : विगत तीन वर्षों और चालू वर्ष के दौरान विद्युत की कुल मांग तथा आपूर्ति अनुबंध-I पर है। देश में विभिन्न स्रोतों से उत्पादित विद्युत अनुबंध-II पर है। विगत प्रत्येक 3 वर्षों और चालू वर्ष के दौरान केंद्रीय क्षेत्र उत्पादन केंद्रों (केंद्रीय पूल) से निर्धारित विद्युत का राज्य/संघ राज्य क्षेत्रवार ब्यौरा अनुबंध-III पर है।

(ख) विगत प्रत्येक 3 वर्षों तथा चालू वर्ष के दौरान विद्युत की कमी तथा विद्युत की अधिकता वाले राज्यों/संघ राज्य क्षेत्रों का, उनके द्वारा दी गई रिपोर्ट के अनुसार ब्यौरा अनुबंध-I पर है। विगत प्रत्येक 3 वर्षों

तथा चालू वर्ष के दौरान (जनवरी, 2016 तक) विद्युत के उत्पादन के लिए विद्युत संयंत्रों द्वारा उपयोग में लाए गए कोयले एवं गैस का वर्षवार ब्यौरा अनुबंध-IV एवं अनुबंध-V पर है।

(ग) विगत प्रत्येक 3 वर्षों तथा चालू वर्ष के दौरान देश में आपूर्ति की गई प्रति व्यक्ति औसत विद्युत यूनिटों का ब्यौरा अनुबंध-VI पर है।

(घ) सरकार द्वारा विद्युत की कमी वाले राज्यों/संघ राज्य क्षेत्र को तथा देश भर में पर्याप्त विद्युत आपूर्ति सुनिश्चित करने के लिए उठाए गए कदम नीचे दिए गए हैं:

(i) 12वीं योजना, अर्थात् वर्ष 2016-17 तक, के दौरान 1,18,537 मेगावाट (88,537 मेगावाट पारंपरिक और 30,000 मेगावाट नवीकरणीय सहित) की क्षमता अभिवृद्धि। इसकी तुलना में 20.02.2016 तक पारंपरिक स्रोतों से लगभग 74,871 मेगावाट तथा 31.01.2016 तक नवीकरणीय स्रोतों से लगभग 14,612 मेगावाट क्षमता प्राप्त की जा चुकी है।

(ii) 12वीं योजना, अर्थात् वर्ष 2016-17 तक, के दौरान 1,07,440 सर्किट किलोमीटर पारेषण लाइनों का निर्माण और 2,82,740 एमवीए अंतरण क्षमता का निर्माण। इसकी तुलना में 31 जनवरी, 2016 तक 80,501 सर्किट कि.मी. की पारेषण लाइनें तथा 2,28,390 एमवीए की अंतरण क्षमता प्राप्त की गई है।

(iii) भारत सरकार ने राज्यों के साथ भागीदारी से 24x7 सभी के लिए विद्युत (पीएफए) उपलब्ध कराने के लिए राज्य विशिष्ट कार्य योजनाएं तैयार करने के लिए पहल शुरू की है।

(iv) भारत सरकार द्वारा पर्याप्त एवं विश्वसनीय आपूर्ति देने तथा लाइन हानियों को कम करने के लिए उप-पारेषण और वितरण नेटवर्क के सुदृढीकरण तथा कृषि फीडरों के पृथक्करण के लिए दो नई स्कीमों अर्थात् दीनदयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना और एकीकृत विद्युत विकास स्कीम का कार्यान्वयन किया जा रहा है।

(v) ऊर्जा संरक्षण, ऊर्जा दक्षता और अन्य मांग पक्ष प्रबंधन उपायों को बढ़ावा देना।

(vi) केंद्र सरकार ने डिस्कॉमों के प्रचालनात्मक और वित्तीय टर्नअराउंड के लिए 20.11.2015 को एक नई स्कीम अर्थात् उज्ज्वल डिस्कॉम एश्योरेंस योजना (उदय) अधिसूचित की है।

(vii) उत्पादन एवं पारेषण परियोजनाएं शीघ्र पूरा किए जाने को सुविधाजनक बनाने के लिए पर्यावरणीय एवं वन स्वीकृतियों से संबंधित मामलों का तेजी से समाधान करना।

(viii) गैस आधारित स्ट्रैंडेड उत्पादन के लिए विद्युत प्रणाली विकास निधि से सहायता उपलब्ध कराना।

\*\*\*\*\*

**अनुबंध-1**

लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 1357 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (क) और (ख) में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

**2012-13 के लिए विद्युत आपूर्ति स्थिति**

राज्य/प्रणाली/क्षेत्र	ऊर्जा				व्यस्ततम			
	अप्रैल, 2012 - मार्च, 2013				अप्रैल, 2012 - मार्च, 2013			
	आवश्यकता	उपलब्धता	आधिक्य/कमी (-)		व्यस्ततम मांग	पूरी की गई व्यस्ततम मांग	आधिक्य/कमी (-)	
	(एमयू)	(एमयू)	(एमयू)	(%)	(मेगावाट)	(मेगावाट)	(मेगावाट)	(%)
चंडीगढ़	1,637	1,637	0	0	340	340	0	0
दिल्ली	26,088	25,950	-138	-0.5	5,942	5,642	-300	-5.0
हरियाणा	41,407	38,209	-3,198	-7.7	7,432	6,725	-707	-9.5
हिमाचल प्रदेश	8,992	8,744	-248	-2.8	2,116	1,672	-444	-21.0
जम्मू एवं कश्मीर	15,410	11,558	-3,852	-25.0	2,422	1,817	-605	-25.0
पंजाब	48,724	46,119	-2,605	-5.3	11,520	8,751	-2,769	-24.0
राजस्थान	55,538	53,868	-1,670	-3.0	8,940	8,515	-425	-4.8
उत्तर प्रदेश	91,647	76,446	-15,201	-16.6	13,940	12,048	-1,892	-13.6
उत्तराखंड	11,331	10,709	-622	-5.5	1,759	1,674	-85	-4.8
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>	<b>3,00,774</b>	<b>2,73,240</b>	<b>-27,534</b>	<b>-9.2</b>	<b>45,860</b>	<b>41,790</b>	<b>-4,070</b>	<b>-8.9</b>
छत्तीसगढ़	17,302	17,003	-299	-1.7	3,271	3,134	-137	-4.2
गुजरात	93,662	93,513	-149	-0.2	11,999	11,960	-39	-0.3
मध्य प्रदेश	49,226	44,272	-4,954	-10.1	10,077	9,462	-615	-6.1
महाराष्ट्र	1,23,984	1,19,972	-4,012	-3.2	17,934	16,765	-1,169	-6.5
दमन एवं दीव	1,991	1,860	-131	-6.6	311	286	-25	-8.0
दादर नगर हवेली	4,572	4,399	-173	-3.8	629	629	0	0.0
गोवा	3,181	3,107	-74	-2.3	524	475	-49	-9.4
<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>	<b>2,93,918</b>	<b>2,84,126</b>	<b>-9,792</b>	<b>-3.3</b>	<b>40,075</b>	<b>39,486</b>	<b>-589</b>	<b>-1.5</b>
आंध्र प्रदेश	99,692	82,171	-17,521	-17.6	14,582	11,630	-2,952	-20.2
कर्नाटक	66,274	57,044	-9,230	-13.9	10,124	8,761	-1,363	-13.5
केरल	21,243	20,391	-852	-4.0	3,578	3,262	-316	-8.8
तमिलनाडु	92,302	76,161	-16,141	-17.5	12,736	11,053	-1,683	-13.2
पुदुचेरी	2,331	2,291	-40	-1.7	348	320	-28	-8.0
लक्षद्वीप	36	36	0	0.0	8	8	0	0.0
<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>	<b>2,81,842</b>	<b>2,38,058</b>	<b>-43,784</b>	<b>-15.5</b>	<b>38,767</b>	<b>31,586</b>	<b>-7,181</b>	<b>-18.5</b>
बिहार	15,409	12,835	-2,574	-16.7	2,295	1,784	-511	-22.3
डीवीसी	17,299	16,339	-960	-5.5	2,573	2,469	-104	-4.0
झाखंड	7,042	6,765	-277	-3.9	1,263	1,172	-91	-7.2
ओडिशा	25,155	24,320	-835	-3.3	3,968	3,694	-274	-6.9

पश्चिम बंगाल	42,143	41,842	-301	-0.7	7,322	7,249	-73	-1.0
सिक्किम	409	409	0	0.0	95	95	0	0.0
अंडमान-निकोबार	241	186	-55	-22.8	48	48	0	0.0
<b>पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>1,07,457</b>	<b>1,02,510</b>	<b>-4,947</b>	<b>-4.6</b>	<b>16,655</b>	<b>15,415</b>	<b>-1,240</b>	<b>-7.4</b>
अरूणाचल प्रदेश	589	554	-35	-5.9	116	114	-2	-1.7
असम	6,495	6,048	-447	-6.9	1,197	1,148	-49	-4.1
मणिपुर	574	543	-31	-5.4	122	120	-2	-1.6
मेघालय	1,828	1,607	-221	-12.1	334	330	-4	-1.2
मिजोरम	406	378	-28	-6.9	75	73	-2	-2.7
नागालैंड	567	535	-32	-5.6	110	109	-1	-0.9
त्रिपुरा	1,108	1,054	-54	-4.9	229	228	-1	-0.4
<b>उत्तर-पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>11,566</b>	<b>10,718</b>	<b>-848</b>	<b>-7.3</b>	<b>1,998</b>	<b>1,864</b>	<b>-134</b>	<b>-6.7</b>
<b>अखिल भारत</b>	<b>9,95,557</b>	<b>9,08,652</b>	<b>-86,905</b>	<b>-8.7</b>	<b>1,35,453</b>	<b>1,23,294</b>	<b>-12,159</b>	<b>-9.0</b>

\*\*\*\*\*

**2013-14 के लिए विद्युत आपूर्ति स्थिति**

राज्य/प्रणाली/क्षेत्र	अप्रैल, 2013 - मार्च, 2014				अप्रैल, 2013 - मार्च, 2014			
	ऊर्जा				व्यस्ततम			
	आवश्यकता	उपलब्धता	आधिक्य/कमी (-)		व्यस्ततम मांग	पूरी की गई व्यस्ततम मांग	आधिक्य/कमी (-)	
	(एमयू)	(एमयू)	(एमयू)		(मेगावाट)	(मेगावाट)	(मेगावाट)	
चंडीगढ़	1574	1574	0	0	345	345	0	0
दिल्ली	26,867	26,791	-76	0	6,035	5,653	-382	-6
हरियाणा	43,463	43,213	-250	-0.6	8,114	8,114	0	0.0
हिमाचल प्रदेश	9,089	8,883	-206	-2.3	1,561	1,392	-169	-10.8
जम्मू एवं कश्मीर	15,613	12,187	-3,426	-21.9	2,500	1,998	-502	-20.1
पंजाब	47,821	47,084	-737	-1.5	10,089	8,733	-1,356	-13.4
राजस्थान	58,202	58,042	-160	-0.3	10,047	10,038	-9	-0.1
उत्तर प्रदेश	94,890	81,613	-13,277	-14.0	13,089	12,327	-762	-5.8
उत्तराखंड	11,944	11,493	-451	-3.8	1,826	1,826	0	0.0
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>	<b>3,09,463</b>	<b>2,90,880</b>	<b>-18,583</b>	<b>-6.0</b>	<b>45,934</b>	<b>42,774</b>	<b>-3,160</b>	<b>-6.9</b>
छत्तीसगढ़	18,932	18,800	-132	-0.7	3,365	3,320	-45	-1.3
गुजरात	88,497	88,488	-9	0.0	12,201	12,201	0	0.0
मध्य प्रदेश	49,410	49,385	-25	-0.1	9,716	9,716	0	0.0
महाराष्ट्र	1,26,288	1,23,672	-2,616	-2.1	19,276	17,621	-1,655	-8.6
दमन एवं दीव	2,252	2,252	0	0.0	322	297	-25	-7.8
दादर नगर हवेली	5,390	5,388	-2	0.0	661	661	0	0.0
गोवा	3,890	3,871	-19	-0.5	529	529	0	0.0
<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>	<b>2,94,659</b>	<b>2,91,856</b>	<b>-2,803</b>	<b>-1.0</b>	<b>41,335</b>	<b>40,331</b>	<b>-1,004</b>	<b>-2.4</b>
आंध्र प्रदेश	95,662	89,036	-6,626	-6.9	14,072	13,162	-910	-6.5
कर्नाटक	64,150	58,052	-6,098	-9.5	9,940	9,223	-717	-7.2
केरल	21,577	21,052	-525	-2.4	3,671	3,573	-98	-2.7
तमिलनाडु	93,508	87,980	-5,528	-5.9	13,522	12,492	-1,030	-7.6
पुदुचेरी	2,344	2,320	-24	-1.0	351	333	-18	-5.1
लक्षद्वीप	48	48	0	0.0	9	9	0	0.0
<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>	<b>2,77,245</b>	<b>2,58,444</b>	<b>-18,801</b>	<b>-6.8</b>	<b>39,015</b>	<b>36,048</b>	<b>-2,967</b>	<b>-7.6</b>
बिहार	15,391	14,759	-632	-4	2,465	2,312	-153	-6
डीवीसी	17,407	17,296	-111	-0.6	2,745	2,745	0	0.0
झाखंड	7,143	7,007	-136	-1.9	1,111	1,069	-42	-3.8
ओडिशा	24,958	24,546	-412	-1.7	3,727	3,722	-5	-0.1
पश्चिम बंगाल	42,891	42,762	-129	-0.3	7,325	7,294	-31	-0.4
सिक्किम	413	413	0	0.0	90	90	0	0.0
अंडमान-निकोबार	240	180	-60	-25.0	40	32	-8	-20.0
<b>पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>1,08,203</b>	<b>1,06,783</b>	<b>-1,420</b>	<b>-1.3</b>	<b>15,888</b>	<b>15,598</b>	<b>-290</b>	<b>-1.8</b>
अरुणाचल प्रदेश	552	517	-35	-6	125	124	-1	-1
असम	7,544	7,062	-482	-6.4	1,329	1,220	-109	-8.2
मणिपुर	579	548	-31	-5.4	134	133	-1	-0.7



मेघालय	1,794	1,604	-190	-10.6	343	330	-13	-3.8
मिजोरम	446	430	-16	-3.6	84	82	-2	-2.4
नागालैंड	577	561	-16	-2.8	109	106	-3	-2.8
त्रिपुरा	1,195	1,144	-51	-4.3	254	250	-4	-1.6
उत्तर-पूर्वी क्षेत्र	12,687	11,866	-821	-6.5	2,164	2,048	-116	-5.4
अखिल भारत	10,02,257	9,59,829	-42,428	-4.2	1,35,918	1,29,815	-6,103	-4.5

\*\*\*\*\*

**2014-15 के लिए विद्युत आपूर्ति स्थिति**

राज्य/प्रणाली/क्षेत्र	अप्रैल, 2014 - मार्च, 2015				अप्रैल, 2014 - मार्च, 2015			
	ऊर्जा				व्यस्ततम			
	आवश्यकता	उपलब्धता	आधिक्य/कमी (-)		व्यस्ततम मांग	पूरी की गई व्यस्ततम मांग	आधिक्य/कमी (-)	
	( एमयू )	(एमयू)	(एमयू)	( % )	(मेगावाट)	( मेगावाट)	(मेगावाट)	( % )
चंडीगढ़	1,616	1,616	0	0	367	367	0	0
दिल्ली	29,231	29,106	-125	-0.4	6,006	5,925	-81	-1.3
हरियाणा	46,615	46,432	-183	-0.4	9,152	9,152	0	0.0
हिमाचल प्रदेश	8,807	8,728	-79	-0.9	1,422	1,422	0	0.0
जम्मू एवं कश्मीर	16,214	13,119	-3,095	-19.1	2,554	2,043	-511	-20.0
पंजाब	48,629	48,144	-485	-1.0	11,534	10,023	-1,511	-13.1
राजस्थान	65,717	65,310	-407	-0.6	10,642	10,642	0	0.0
उत्तर प्रदेश	1,03,179	87,062	-16,117	-15.6	15,670	13,003	-2,667	-17.0
उत्तराखंड	12,445	12,072	-373	-3.0	1,930	1,930	0	0.0
उत्तरी क्षेत्र	3,32,453	3,11,589	-20,864	-6.3	51,977	47,642	-4,335	-8.3
छत्तीसगढ़	21,499	21,230	-269	-1.3	3,817	3,638	-179	-4.7
गुजरात	96,235	96,211	-24	0.0	13,603	13,499	-104	-0.8
मध्य प्रदेश	53,374	53,082	-292	-0.5	9,755	9,717	-38	-0.4
महाराष्ट्र	1,34,897	1,33,078	-1,819	-1.3	20,147	19,804	-343	-1.7
दमन एवं दीव	2,086	2,086	0	0.0	301	301	0	0.0
दादर नगर हवेली	5,307	5,304	-3	-0.1	714	714	0	0.0
गोवा	3,969	3,932	-37	-0.9	501	489	-12	-2.4
<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>	<b>3,17,367</b>	<b>3,14,923</b>	<b>-2,444</b>	<b>-0.8</b>	<b>44,166</b>	<b>43,145</b>	<b>-1,021</b>	<b>-2.3</b>
आंध्र प्रदेश	59,198	56,313	-2,885	-4.9	7,144	6,784	-360	-5.0
तेलंगाना	43,337	40,644	-2,693	-6.2	7,884	6,755	-1,129	-14.3
कर्नाटक	62,643	59,926	-2,717	-4.3	10,001	9,549	-452	-4.5
केरल	22,459	22,127	-332	-1.5	3,760	3,594	-166	-4.4
तमिलनाडु	95,758	92,750	-3,008	-3.1	13,707	13,498	-209	-1.5
पुद्दुचेरी	2,402	2,376	-26	-1.1	389	348	-41	-10.5
लक्षद्वीप	48	48	0	0	8	8	0	0
<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>	<b>2,85,797</b>	<b>2,74,136</b>	<b>-11,661</b>	<b>-4.1</b>	<b>39,094</b>	<b>37,047</b>	<b>-2,047</b>	<b>-5.2</b>
बिहार	19,294	18,759	-535	-2.8	2,994	2,874	-120	-4.0
डीवीसी	18,222	17,728	-494	-2.7	2,653	2,590	-63	-2.4
झारखंड	7,599	7,390	-209	-2.8	1,075	1,055	-20	-1.9
ओडिशा	26,482	26,052	-430	-1.6	3,920	3,892	-28	-0.7
पश्चिम बंगाल	47,086	46,827	-259	-0.6	7,544	7,524	-20	-0.3
सिक्किम	399	399	0	0.0	83	83	0	0.0
अंडमान-निकोबार	240	180	-60	-25	40	32	-8	-20
<b>पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>1,19,082</b>	<b>1,17,155</b>	<b>-1,927</b>	<b>-1.6</b>	<b>17,040</b>	<b>16,932</b>	<b>-108</b>	<b>-0.6</b>
अरुणाचल प्रदेश	677	610	-67	-9.9	139	126	-13	-9.4
असम	8,527	7,926	-601	-7.0	1,450	1,257	-193	-13.3
मणिपुर	705	678	-27	-3.8	150	146	-4	-2.7
मेघालय	1,930	1,634	-296	-15.3	370	367	-3	-0.8
मिजोरम	455	425	-30	-6.6	90	88	-2	-2.2
नागालैंड	688	661	-27	-3.9	140	128	-12	-8.6
त्रिपुरा	1,242	1,048	-194	-15.6	310	266	-44	-14.2
<b>उत्तरी-पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>14,224</b>	<b>12,982</b>	<b>-1,242</b>	<b>-8.7</b>	<b>2,528</b>	<b>2,202</b>	<b>-326</b>	<b>-12.9</b>
<b>अखिल भारत</b>	<b>10,68,923</b>	<b>10,30,785</b>	<b>-38,138</b>	<b>-3.6</b>	<b>1,48,166</b>	<b>1,41,160</b>	<b>-7,006</b>	<b>-4.7</b>

\*\*\*\*\*

**2015-16 के लिए विद्युत आपूर्ति स्थिति**

राज्य/ प्रणाली/ क्षेत्र	अप्रैल, 2015 - जनवरी, 2016				अप्रैल, 2015 - जनवरी, 2016			
	ऊर्जा				व्यस्ततम			
	आवश्यकता	उपलब्धता	आधिक्य/कमी (-)		व्यस्ततम मांग	पूरी की गई व्यस्ततम मांग	आधिक्य/कमी (-)	
	(एमयू)	(एमयू)	(एमयू)	( % )	(मेगावाट)	(मेगावाट)	(मेगावाट)	( % )
चंडीगढ़	1,404	1,404	0	0	342	342	0	0
दिल्ली	25,921	25,883	-38	-0.1	5,846	5,846	0	0.0
हरियाणा	40,826	40,757	-69	-0.2	9,113	9,113	0	0.0
हिमाचल प्रदेश	7,373	7,313	-60	-0.8	1,488	1,488	0	0.0
जम्मू एवं कश्मीर	13,658	11,561	-2,097	-15.4	2,544	2,158	-386	-15.2
पंजाब	43,819	43,807	-12	0.0	10,852	10,852	0	0.0
राजस्थान	55,913	55,709	-204	-0.4	10,961	10,961	0	0.0
उत्तर प्रदेश	90,128	78,654	-11,474	-12.7	16,988	14,503	-2,485	-14.6
उत्तराखंड	10,894	10,686	-208	-1.9	2,034	2,034	0	0.0
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>	<b>2,89,936</b>	<b>2,75,774</b>	<b>-14,162</b>	<b>-4.9</b>	<b>54,474</b>	<b>50,622</b>	<b>-3,852</b>	<b>-7.1</b>
छत्तीसगढ़	21,253	20,934	-319	-1.5	3,929	3,757	-172	-4.4
गुजरात	86,332	86,328	-4	0.0	14,495	14,448	-47	-0.3
मध्य प्रदेश	51,287	51,287	0	0.0	10,902	10,902	0	0.0
महाराष्ट्र	1,17,578	1,17,125	-453	-0.4	20,973	20,594	-379	-1.8
दमन एवं दीव	1,943	1,943	0	0.0	307	307	0	0.0
दादर नगर हवेली	4,914	4,914	0	0.0	740	740	0	0.0
गोवा	4,284	4,283	-1	0.0	583	552	-31	-5.3
<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>	<b>2,87,591</b>	<b>2,86,814</b>	<b>-777</b>	<b>-0.3</b>	<b>48,640</b>	<b>48,199</b>	<b>-441</b>	<b>-0.9</b>
आंध्र प्रदेश	41,269	41,199	-70	-0.2	7,032	6,913	-119	-1.7
तेलंगाना	41,469	41,163	-306	-0.7	6,854	6,849	-5	-0.1
कर्नाटक	52,242	49,406	-2,836	-5.4	9,715	9,335	-380	-3.9
केरल	19,022	18,907	-115	-0.6	3,762	3,632	-130	-3.5
तमिलनाडु	79,523	78,835	-688	-0.9	13,580	13,505	-75	-0.6
पुदुचेरी	2,011	2,003	-8	-0.4	368	350	-18	-4.9
लक्षद्वीप	40	40	0	0	8	8	0	0
<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>	<b>2,35,536</b>	<b>2,31,513</b>	<b>-4,023</b>	<b>-1.7</b>	<b>37,801</b>	<b>36,786</b>	<b>-1,015</b>	<b>-2.7</b>
बिहार	19,961	19,707	-254	-1.3	3,735	3,484	-251	-6.7
डीवीसी	15,455	15,316	-139	-0.9	2,814	2,794	-20	-0.7
झारखंड	6,363	6,277	-86	-1.4	1,151	1,127	-24	-2.1
ओडिशा	22,121	21,959	-162	-0.7	4,015	4,015	0	0.0
पश्चिम बंगाल	39,289	39,156	-133	-0.3	7,905	7,885	-20	-0.3
सिक्किम	333	333	0	0.0	109	109	0	0.0
अंडमान-निकोबार	200	150	-50	-25	40	32	-8	-20
<b>पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>1,03,522</b>	<b>1,02,748</b>	<b>-774</b>	<b>-0.7</b>	<b>18,076</b>	<b>17,972</b>	<b>-104</b>	<b>-0.6</b>
अरुणाचल प्रदेश	505	472	-33	-6.5	138	132	-6	-4.3
असम	7,432	6,986	-446	-6.0	1,491	1,378	-113	-7.6
मणिपुर	700	673	-27	-3.9	168	167	-1	-0.6
मेघालय	1,534	1,426	-108	-7.0	400	377	-23	-5.8
मिजोरम	387	373	-14	-3.6	102	101	-1	-1.0
नागालैंड	632	618	-14	-2.2	140	138	-2	-1.4
त्रिपुरा	991	939	-52	-5.2	300	269	-31	-10.3
<b>उत्तरी-पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>12,180</b>	<b>11,485</b>	<b>-695</b>	<b>-5.7</b>	<b>2,573</b>	<b>2,356</b>	<b>-217</b>	<b>-8.4</b>
<b>अखिल भारत</b>	<b>9,28,765</b>	<b>9,08,334</b>	<b>-20,431</b>	<b>-2.2</b>	<b>1,53,366</b>	<b>1,48,463</b>	<b>-4,903</b>	<b>-3.2</b>

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 1357 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (क) में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

पिछले तीन और चालू वर्ष का राज्य-वार और श्रेणी-वार उत्पादन

राज्य	श्रेणी	उत्पादन (एमयू)			
		2015-16 (जनवरी, 16 तक)*	2014-15	2013-14	2012-13
बीबीएमबी	हाइड्रो	10385.59	10599.78	12125.01	10944.67
दिल्ली	थर्मल थर्मल	5476.23	8722.83	8637.67	10740.93
हरियाणा	थर्मल	19129.15	28748.61	26374.22	25416.04
हिमाचल प्रदेश	हाइड्रो	25540.78	23319.13	21680.66	20331.49
जम्मू एवं कश्मीर	हाइड्रो	13333.85	14485.02	12426.79	12485.81
	थर्मल	0	0	0	0
पंजाब	हाइड्रो	3928.38	4039.07	3913.52	3925.85
	थर्मल	16800.74	18921.83	16817.97	18012.31
राजस्थान	हाइड्रो	795.92	863.33	1059.98	845.34
	न्यूक्लियर	7101.28	7722.39	9233.13	8846.88
	थर्मल	36595.35	45600.2	35558.25	32673.61
उत्तर प्रदेश	हाइड्रो	867.62	1247.69	1241.73	1577.92
	न्यूक्लियर	2789.33	2890.54	2703.5	2541.14
	थर्मल	89221.07	107763.5	107897.8	100227.66
उत्तराखंड	हाइड्रो	11514.42	11439.22	11025.01	12438.79
छत्तीसगढ़	हाइड्रो	316.31	258.18	251.51	301.51
	थर्मल	71710.31	79452.39	70678.61	67814.26
गोवा	थर्मल	0	12.61	241.32	245.41
गुजरात	हाइड्रो	2724.99	3811.58	7106.29	4578.31
	न्यूक्लियर	1820.19	3529.4	3752.43	3470.22
	थर्मल	83679.14	98197.56	86339.97	82942.69
मध्य प्रदेश	हाइड्रो	4171.03	6299.75	9215.93	7227.71
	थर्मल	74441.95	68912.72	50430.94	43467.82
महाराष्ट्र	हाइड्रो	4176.04	5287.88	6255.03	5557.47
	न्यूक्लियर	8697.75	10269.89	9884.54	9824.31
	थर्मल	84572.17	91751.44	78560.37	76753.13
आंध्र प्रदेश	हाइड्रो	487.47	1862.48	2026.57	915.57
	थर्मल	46293.12	43382.94	43500.28	46094.73
कर्नाटक	हाइड्रो	6277.64	13160.29	13026.82	10298.61
	न्यूक्लियर	6332	6462.17	6539.06	5442.13
	थर्मल	26545.7	30540.83	29798.63	28334.51
केरल	हाइड्रो	5354.9	6852.65	7708.18	4650.08
	थर्मल	269.42	1181.52	1541.62	2217.58
पुदुचेरी	थर्मल	184.57	102.14	256.97	230.76
तमिलनाडु	हाइड्रो	3715.67	5058.95	4994.75	2868
	न्यूक्लियर	4068.56	5227.15	2115.13	2741.43
	थर्मल	53520.69	61132.31	55100.82	48084.49
तेलंगाना	हाइड्रो	1188.15	4400.92	4502.16	1846.83
	थर्मल	28815.06	36501.05	34650.71	37615.77
अंडमान-निकोबार	थर्मल	139.19	153.76	171.49	135.81
बिहार	थर्मल	16813.79	18272.27	14939.36	14707.45
डीवीसी	हाइड्रो	173.57	267.3	225.63	199.33
	थर्मल	22931.46	25283.81	27889.66	26077.88
झारखंड	हाइड्रो	51.23	33.73	109.53	141.98

	थर्मल	13078.83	14588.15	14235.65	11378.09
ओडिशा	हाइड्रो	4336.71	6919.49	7547.45	4939.32
	थर्मल	43184.08	44412.95	38664.74	37289.82
सिक्किम	हाइड्रो	3265.2	3345.29	2945.38	2596.5
पश्चिम बंगाल	हाइड्रो	1755.6	2149.81	1395.56	1138.12
	थर्मल	37388.41	47592.21	44674.32	45690.42
अरुणाचल प्रदेश	हाइड्रो	1188.87	1109.48	980.94	1239.94
असम	हाइड्रो	1138.15	1031.89	1215.95	1102.62
	थर्मल	2640.93	3267.95	3149.27	3099.67
मणिपुर	हाइड्रो	501.58	372.44	639.84	580.41
	थर्मल	0	0	0	0
मेघालय	हाइड्रो	975.08	863.15	981.61	774.77
नागालैंड	हाइड्रो	156.98	165.15	245.71	213.34
त्रिपुरा	थर्मल	4138.8	3824.44	2366.49	1424.96
भूटान (आईएमपी)	हाइड्रो	5161.45	5007.74	5597.9	4794.5
कुल योग		<b>921862.5</b>	<b>1048673</b>	<b>967150.3</b>	<b>912056.7</b>

\*\*\*\*\*

लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 1357 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (क) में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

केंद्रीय उत्पादन केंद्रों में राज्य-वार व्यवस्था

राज्य/संघ शासित	अप्रैल, 2012 से मार्च, 2013	अप्रैल, 2013 से मार्च, 2014	अप्रैल, 2014 से मार्च, 2015	अप्रैल, 2015 से दिसंबर, 2015
	(एमयू)	(एमयू)	(एमयू)	(एमयू)
चंडीगढ़	990	903	844	790
दिल्ली	18,447	20,596	19,080	14,610
हरियाणा	10,951	10,654	12,094	9,999
हिमाचल प्रदेश	5,187	5,270	5,771	5,781
जम्मू एवं कश्मीर	8,769	9,132	9,976	8,461
पंजाब	12,826	15,478	17,675	14,840
राजस्थान	13,313	15,683	16,423	13,373
उत्तर प्रदेश	30,892	33,173	35,786	30,612
उत्तराखंड	4,171	4,733	4,751	4,233
छत्तीसगढ़	6,967	7,287	7,777	5,800
गुजरात	24,100	27,038	31,956	23,561
मध्य प्रदेश	21,502	22,110	28,809	26,170
महाराष्ट्र	35,759	36,319	34,461	25,037
दमन एवं दीव	2,070	1,897	1,832	1,399
दादर नगर हवेली	4,362	4,229	4,101	2,927
गोवा	3,354	3,396	3,403	2,523
आंध्र प्रदेश	22,995	25,911	16,115	9,261
तेलंगाना			12,554	10,834
कर्नाटक	11,791	12,325	14,148	11,075
केरल	10,581	10,039	11,540	8,709
तमिलनाडु	21,397	24,142	26,960	21,386
पुदुचेरी	2,652	2,432	2,338	1,812
बिहार	10,426	12,736	12,735	11,985
डीवीसी	862	1,004	1,229	943
झारखंड	2,657	2,738	2,718	2,392
ओडिशा	7,236	7,313	7,784	5,667
पश्चिम बंगाल	6,135	6,338	6,822	5,754
सिक्किम	774	765	780	636
अरुणाचल प्रदेश	531	467	464	491
असम	4,152	3,727	4,111	3,241
मणिपुर	599	564	518	596
मेघालय	900	688	865	735
मिजोरम	346	317	323	323
नागालैंड	412	447	432	419
त्रिपुरा	258	584	987	1,026

\*\*\*\*\*

**अनुबंध-IV**

लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 1357 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (ख) में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

पिछले तीन वर्षों और चालू वर्ष 2015-16 (जनवरी तक) के दौरान विद्युत उत्पादन के लिए उपयोग किया गया कोयला  
आंकड़े हजार टन में

क्रम सं.	टीपीएस का नाम	के दौरान विद्युत उत्पादन के लिए उपयोग किया गया कोयला			
		2012-13	2013-14	2014-15	(जनवरी 2015-16 तक)
I	घरेलू कोयले पर डिजाइन किए गए टीपीएस				
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>					
<b>दिल्ली</b>					
1	बदरपुर टीपीएस	4029	3613	2832	1528
2	राजघाट टीपीएस	711	343	383	42
	<b>उप-जोड़</b>	<b>4740.0</b>	<b>3956.0</b>	<b>3215.0</b>	<b>1570.0</b>
<b>हरियाणा</b>					
3	पानीपत टीपीएस	6571	3633	3171	924
4	यमुना नगर टीपीएस	74	2250	2290	2126
5	राजीव गांधी टीपीएस	3721	3231	4022	2603
6	इंदिरा गांधी एसटीपीपी	3802	3964	5459	3641
7	महात्मा गांधी टीपीएस	2209	3840	3924	2950
	<b>उप-जोड़</b>	<b>16377.0</b>	<b>16918.0</b>	<b>18866.0</b>	<b>12244.0</b>
<b>पंजाब</b>					
8	जीएनडी टीपीएस(भटिंडा)	1124	1094	950	616
9	जीएच टीपीएस (एलईएच.एमओएच.)	4118	3921	2734	1845
10	रोपर टीपीएस	5729	5015	4080	2689
11	राजपुरा टीपीपी			2995	3413
12	तलवंडी साबो टीपीपी			716	1807
	<b>उप-जोड़</b>	<b>10971.0</b>	<b>10030.0</b>	<b>11475.0</b>	<b>10370.0</b>
<b>राजस्थान</b>					
13	कोटा टीपीएस	6224	5348	5771	4335
14	सूरतगढ़ टीपीएस	6818	6278	6829	3202
15	छबड़ा टीपीपी	1872	1926	3018	2270
16	कवाई टीपीएस		1983	4103	3384
17	कालिसिंध टीपीएस				2028
	<b>उप-जोड़</b>	<b>14914.0</b>	<b>15535.0</b>	<b>19721.0</b>	<b>15219.0</b>
<b>उत्तर प्रदेश</b>					
18	अनपरा टीपीएस	7605	8564	8025	7737
19	हरदुआगंज टीपीएस	1144	2255	2582	2212
20	ओबरा टीपीएस	3200	3258	3295	2897
21	पंकी टीपीएस	774	673	927	463
22	परिछा टीपीएस	3535	5076	4893	4400
23	टांडा टीपीएस	2424	2910	2497	1914
24	ऊचाहार टीपीएस	5921	5363	5024	3891
25	रिहंद एसटीपीएस	11279	13080	14692	11443
26	सिंगरौली एसटीपीएस	11311	11028	10221	9928
27	दादरी (एनसीटीपीपी)	8452	8277	8129	5409
28	रोजा टीपीपी फेज-I	4142	4939	5253	3997

29	अनपरा सीटीपीएस	2589	4659	5683	4739
30	बाइखेरा टीपीएस	469	437	501	304
31	मकसूदपुर टीपीएस	428	445	457	276
32	खंभाखेरा टीपीएस	783	429	475	288
33	कुंदाकी टीपीएस	431	447	491	313
34	उतरौला टीपीएस	323	477	509	354
	<b>उप-जोड़</b>	<b>64810.0</b>	<b>72317.0</b>	<b>73654.0</b>	<b>60565.0</b>
	<b>कुल उत्तरी क्षेत्र</b>	<b>111812.0</b>	<b>118756.0</b>	<b>126931.0</b>	<b>99968.0</b>
	<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>		0		
	<b>गुजरात</b>		0		
35	साबरमती (सी स्टेशन)	1820	1681	1829	1160
36	गांधी नगर टीपीएस	2612	1257	2183	1453
37	सिक्का आरईपी टीपीएस	592	431	681	599
38	उकाई टीपीएस	3830	3549	4551	3249
39	वानकबोरी टीपीएस	6354	3439	5195	3398
	<b>उप-जोड़</b>	<b>15208.0</b>	<b>10357.0</b>	<b>14439.0</b>	<b>9859.0</b>
	<b>मध्य प्रदेश</b>		0		
40	अमरकंटक एक्स्टेंशन टीपीएस	2163	2176	1457	884
41	संजय गांधी टीपीएस	6267	5888	5137	4077
42	सतपुड़ा टीपीएस	5499	4967	5524	3709
43	विध्याचल एसटीपीएस	18918	19906	20686	17621
44	बीना टीपीएस	194	1126	1627	732
45	सासन यूएमटीपीपी		1003	8525	13574
46	श्री सिंघाजी टीपीपी			1565	2730
47	अनूपपुर टीपीपी				1064
	<b>उप-जोड़</b>	<b>33041.0</b>	<b>35066.0</b>	<b>44521.0</b>	<b>44391.0</b>
	<b>छत्तीसगढ़</b>				
48	डीएसपीएम टीपीएस	2408	1938	2703	2387
49	कोरबा-II	2321	2377	2451	1892
50	कोरबा -पश्चिम टीपीएस	4504	4152	6845	5734
51	कोरबा एसटीपीएस	15295	15067	14537	12188
52	पथाड़ी टीपीपी	2389	1593	1601	1553
53	भिलाई टीपीएस	2656	2418	2262	2110
54	सिपत एसटीपीएस	11668	12285	13218	11568
55	अकलतारा टीपीएस		646	1925	3042
56	ओपी जिंदल टीपीएस	5172	5406	5694	3280
57	तमनार टीपीपी			1280	2604
58	बारादरा टीपीएस			0	0
	<b>उप-जोड़</b>	<b>46413.0</b>	<b>45882.0</b>	<b>52516.0</b>	<b>46358.0</b>
	<b>महाराष्ट्र</b>		0		
59	भुसावल टीपीएस	3081	5096	5566	5202
60	चंद्रपुर (महाराष्ट्र ) एसटीपीएस	11836	9754	11004	8928
61	कोराड़ी टीपीएस	2104	2151	2155	1771
62	खापरखेड़ा टीपीएस	6699	6391	6899	5862
63	नासिक टीपीएस	3373	3408	3445	2862
64	परली टीपीएस	3496	2949	3826	1097
65	पारस टीपीएस	2331	2826	2449	2377
66	दहानू टीपीएस	2748	2502	2345	1847
67	वर्धा वरोड़ा टीपीपी	2329	1776	693	1062
68	तिरोरा टीपीएस	445	6166	9516	9639



69	अमरावती टीपीएस		593	1376	3057
70	एमको वरोडा टीपीएस		1523	2161	2064
71	मौदा टीपीएस	16	690	1620	1133
72	बुतिबोरी टीपीपी			785	2023
	<b>उप-जोड़</b>		<b>38458.0</b>	<b>45825.0</b>	<b>53840.0</b>
	<b>कुल पश्चिमी क्षेत्र</b>		<b>133120.0</b>	<b>137130.0</b>	<b>165316.0</b>
	<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>		0		
	<b>आंध्र प्रदेश</b>		0		
73	कुतगुडेम टीपीएस	10105	10223	9409	7813
74	रामागुंडम - बी टीपीएस	310	353	136	222
75	डॉ.एन. टाटा राव टीपीएस	9812	9565	9514	7741
76	रामागुंडम एसटीपीएस	13130	13445	14336	10993
77	रायलसीमा टीपीएस	5182	4957	5480	4515
78	काकातिया टीपीएस	2481	2104	2613	1813
79	सिम्हाद्री	9151	10061	9774	8287
80	दामोदरम संजीवाय टीपीएस			0	863
81	पैनमपुरम टीपीपी				2003
	<b>उप-जोड़</b>		<b>50171.0</b>	<b>50708.0</b>	<b>51262.0</b>
	<b>कर्नाटक</b>		0		
82	रायचुर टीपीएस	7487	7732	8525	6291
83	बेल्लारी टीपीएस	2781	4236	4008	2904
	<b>कुल</b>		<b>10268.0</b>	<b>11968.0</b>	<b>12533.0</b>
	<b>तमिलनाडु</b>		0		
84	एन्नोर टीपीएस	965	1456	724	485
85	मेडुर टीपीएस	4564	5123	6533	5147
86	तूतीकोरिन टीपीएस	6653	6224	5958	4365
87	नॉर्थ चेन्नई टीपीएस	3482	4488	6281	5573
88	वेल्लूर टीपीपी	454	2718	3902	4263
89	तूतीकोरिन (जेवी) टीपीपी				1053
	<b>उप-जोड़</b>		<b>16118.0</b>	<b>20009.0</b>	<b>23398.0</b>
	<b>कुल दक्षिणी क्षेत्र</b>		<b>76557</b>	<b>82685.0</b>	<b>87193.0</b>
	<b>पूर्वी क्षेत्र</b>				
	<b>बिहार</b>				
90	बरौनी टीपीएस	0	0	0	0
91	मुजफ्फरपुर टीपीएस	0	833	803	492
92	काहलगांव टीपीएस	13420	13010	13400	10799
93	बाढ़ II			1120	1977
	<b>उप-जोड़</b>		<b>13420.0</b>	<b>13843.0</b>	<b>15323.0</b>
	<b>झारखंड</b>				
94	पत्रातु टीपीएस	676	665	742	450
95	तेनुघाट टीपीएस	2117	1602	1871	1644
96	बोकारो 'बी' टीपीएस	2692	1575	1342	1242
97	चंद्रपुरा (डीवीसी) टीपीएस	4095	3743	3618	3136
98	मैथोन आरबी टीपीपी	2997	3994	3957	3351
99	कोडरमा टीपीपी	0	1512	1325	1786
100	महादेव प्रसाद एसटीपीपी	153	4114	1106	1383
	<b>उप-जोड़</b>		<b>12730.0</b>	<b>17205.0</b>	<b>13961.0</b>
	<b>पश्चिम बंगाल</b>				
101	दुर्गापुर टीपीएस	1676	1505	1106	610
102	मेजिया टीपीएस	8333	9256	8191	6366
103	बेंदेल टीपीएस	1568	1195	936	716

104	सागरडिघी टीपीएस	2598	2539	2788	1438
105	संतालदीह टीपीएस	1596	1878	2547	2068
106	कोलाघाट टीपीएस	6047	5396	6175	4235
107	बाकरेस्वर टीपीएस	5280	4985	5449	3835
108	न्यू कोसीपोरी टीपीएस	230	150	104	0
109	टीतागढ़ टीपीएस	1038	1144	1110	477
110	दक्षिणी आरईपीएल टीपीएस	725	740	717	392
111	बडगी बडगी टीपीएस	3545	3582	3487	2895
112	झीपीएल टीपीएस	1632	1441	1068	1153
113	फरक्का एसटीपीएस	9211	9708	9767	7404
114	दुर्गापुर स्टील टीपीएस	1647	2763	2646	2653
115	हल्दिया टीपीपी			242	1968
	<b>उप-जोड़</b>	<b>45126.0</b>	<b>46282.0</b>	<b>46333.0</b>	<b>36210.0</b>
	<b>ओडिशा</b>				
116	तालचेर (ओल्ड) टीपीएस	3166	3107	3084	2586
117	तालचेर एसटीपीएस	17438	17062	17742	14783
118	आईबी वैली टीपीएस	2921	2576	2321	2357
119	स्टेरलाइट टीपीपी	6129	6139	5692	4633
120	देरांग टीपीपी			0	1888
121	कामलंगा टीपीएस		912	3267	3366
	<b>उप-जोड़</b>	<b>29654.0</b>	<b>29796.0</b>	<b>32106.0</b>	<b>29613.0</b>
	<b>कुल पूर्वी क्षेत्र</b>	<b>100930.0</b>	<b>107126.0</b>	<b>107723.0</b>	<b>92083.0</b>
	<b>कुल अखिल भारत</b>	<b>422419.0</b>	<b>445697.0</b>	<b>487163.0</b>	<b>415914.0</b>
II	<b>आयातित कोयले पर आधारित ताप विद्युत केंद्र</b>				
1	शोमबे टीपीएस	2849	2556	1815	2361
2	तोरंगालुटीपीएस(एसबीयू-1 एवं II)	1980	2344	2310	1952
3	मुंद्रा टीपीएस	12053	15540	16152	14433
4	जेएसडब्ल्यू रत्नागिरि टीपीपी	4542	3623	3646	2751
5	उदुपी टीपीपी	2755	2880	2803	2694
6	सलाया टीपीपी	1927	2786	2878	1897
7	मुंद्रा यूएमटीपीपी	5327	11424	10533	8139
8	सिम्हाद्री टीपीएस	675	1433	2111	2230
9	तम्मिनापट्टनम टीपीएस	62	1146	1021	967
	<b>उप-जोड़</b>	<b>32170.0</b>	<b>43732.0</b>	<b>43269.0</b>	<b>37424.0</b>
	<b>अखिल भारत कुल</b>	<b>454589.0</b>	<b>489429.0</b>	<b>530432.0</b>	<b>453338.0</b>

\*\*\*\*\*

**अनुबंध-V**

लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 1357 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (ख) में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

पिछले तीन वर्षों और चालू वर्ष 2015-16 (जनवरी तक) के दौरान विद्युत उत्पादन के लिये उपयोग की गई गैस

आंकड़े एमएमएससीएमडी में

क्रम सं.	पावर स्टेशन का नाम	राज्य का नाम	के दौरान विद्युत उत्पादन के लिये उपयोग की गई गैस			
			2012-13	2013-14	2014-15	2015-16 (जनवरी, 2016 तक)
<b>केंद्रीय क्षेत्र</b>						
1	एनटीपीसी, फरीदाबाद सीसीपीपी	हरियाणा	1.43	1.02	0.93	0.67
2	एनटीपीसी, आंटा सीसीपीपी	राजस्थान	1.36	1.19	1.02	0.70
3	एनटीपीसी, औरैया सीसीपीपी	उत्तर प्रदेश	1.74	1.12	1.05	0.93
4	एनटीपीसी, दादरी सीसीपीपी	उत्तर प्रदेश	2.84	1.92	1.44	1.68
5	एनटीपीसी, गांधार (झानोर) सीसीपीपी	गुजरात	1.99	0.81	0.99	0.59
6	एनटीपीसी, कवास सीसीपीपी	गुजरात	1.65	0.80	1.00	0.80
7	रत्नागिरि (आरजीपीपीएल -ढाभोल)	महाराष्ट्र	2.78	0.77	0.00	0.31
8	काथलगुड़ी (नीपको)	असम	1.38	1.42	1.33	1.34
9	अगरतला जीटी (नीपको)	त्रिपुरा	0.72	0.73	0.78	0.69
10	मोनार्चक (नीपको)	त्रिपुरा	0.00	0.00	0.00	0.12
11	त्रिपुरा सीसीपीपी (ओएनजीसी)	त्रिपुरा	0.00	0.34	1.47	1.83
	<b>कुल (केंद्रीय क्षेत्र)</b>		<b>15.89</b>	<b>10.12</b>	<b>10.01</b>	<b>9.66</b>
<b>राज्य क्षेत्र</b>						
12	आई.पी. सीसीपीपी	दिल्ली	0.91	0.73	0.66	0.34
13	प्रगति सीसीजीटी -III	दिल्ली	0.87	0.40	1.19	1.02
14	प्रगति सीसीपीपी	दिल्ली	1.44	1.39	1.07	0.94
15	धोलपुर सीसीपीपी	राजस्थान	0.77	0.66	0.59	0.32
16	रामगढ़ (आरआरवीयूएनएल,जैसलमेर)	राजस्थान	0.75	0.90	1.31	1.57
17	पीपावव सीसीपीपी	गुजरात	0.00	0.00	0.00	0.00
18	घुवारन सीसीपीपी (जीएसईसीएल)	गुजरात	0.47	0.11	0.01	0.17
19	हजीरा सीसीपीपी (जीएसईजी)	गुजरात	0.44	0.17	0.14	0.11
20	हजीरा सीसीपीपी एक्सटेंशन	गुजरात	0.00	0.00	0.00	0.00
21	उत्तरन सीसीपीपी (जीएसईसीएल)	गुजरात	0.55	0.01	0.07	0.61
22	उरान सीसीपीपी (महाजेनको)	महाराष्ट्र	2.43	2.12	2.29	1.81
23	कराईकल सीसीपीपी (पीपीसीएल)	पुदुचेरी	0.18	0.19	0.08	0.16
24	कोवीकलपाल (तिरूमाकोट्टाई)	तमिलनाडु	0.38	0.65	0.25	0.26
25	कुडालम (टेनजेडको)	तमिलनाडु	0.03	0.35	0.30	0.33
26	वेलुथुर सीसीपीपी (रामानंद)	तमिलनाडु	0.55	0.72	0.61	0.40
27	लकवा जीटी (एसईबी, माईबेल्ला)	असम	0.78	0.81	0.80	0.77
28	नामरूप सीसीपीपी + एसटी (एपीजीसीएल)	असम	0.65	0.62	0.68	0.57
29	बारामुरा जीटी (टीएसईसीएल)	त्रिपुरा	0.39	0.31	0.36	0.30
30	रोखिया जीटी जीटी (टीएसईसीएल)	त्रिपुरा	0.36	0.54	0.50	0.56
	<b>कुल (राज्य क्षेत्र)</b>		<b>11.95</b>	<b>10.68</b>	<b>10.91</b>	<b>10.25</b>
<b>निजी क्षेत्र</b>						
31	वातवा सीसीपीपी (टोरंट)	गुजरात	0.08	0.00	0.00	संयंत्र

						निवृत्त
32	ट्रोम्बे सीसीपीपी (टीपीसी)	महाराष्ट्र	0.91	0.75	0.67	0.72
33	रिठाला सीसीपीपी (एनडीपीएल)	दिल्ली	0.11	0.00	0.00	0.00
34	बरोडा सीसीपीपी (जीआईपीसीएल)	गुजरात	0.25	0.11	0.02	0.11
35	एस्सार सीसीपीपी **	गुजरात	0.66	0.03	0.00	0.00
36	पगुथान सीसीपीपी (जीपीईसी)	गुजरात	0.84	0.17	0.19	0.47
37	सुगेन सीसीपीपी (टोरंट)	गुजरात	2.15	1.23	1.36	1.67
38	उनोसुगेन सीसीपीपी	गुजरात	0.00	0.00	0.00	0.43
39	डीजीईएन मेगा सीसीपीपी	गुजरात	0.00	0.00	0.00	1.35
40	गौतमी सीसीपीपी	आंध्र प्रदेश	0.54	0.00	0.02	0.00
41	जीएमआर - काकीनाडा (तानिरवावी)	आंध्र प्रदेश	0.24	0.00	0.00	0.00
42	जीएमआर - राजमुंद्री एनर्जी लि.	आंध्र प्रदेश	0.00	0.00	0.00	0.11
43	गोदावरी (स्पेक्ट्रम)	आंध्र प्रदेश	0.61	0.63	0.32	0.33
44	जेगुरुपाडु सीसीपीपी (जीवीके)	आंध्र प्रदेश	0.97	0.58	0.36	0.46
45	कोनासीमा सीसीपीपी	आंध्र प्रदेश	0.54	0.00	0.00	0.00
46	कोंडापल्ली एक्सटेंशन सीसीपीपी .	आंध्र प्रदेश	0.42	0.00	0.00	0.08
47	कोंडापल्ली स्टेज-3 सीसीपीपी सीसीपीपी (लेंको)	आंध्र प्रदेश	0.00	0.00	0.00	0.56
48	कोंडापल्ली सीसीपीपी (लेंको)	आंध्र प्रदेश	0.98	0.75	0.19	0.16
49	पेड्डापूरम (बीएसईएस)	आंध्र प्रदेश	0.49	0.37	0.13	0.00
50	वेमागिरिसीसीपीपी	आंध्र प्रदेश	0.47	0.09	0.00	0.38
51	विजेस्वरन सीसीपीपी	आंध्र प्रदेश	0.76	0.68	0.42	0.47
52	श्रेबा इंडस्ट्रीज	आंध्र प्रदेश	0.00	0.00	0.00	0.00
53	आरवीके एनर्जी	आंध्र प्रदेश	0.00	0.00	0.00	0.00
54	सिल्क रोड सुगर	आंध्र प्रदेश	0.00	0.00	0.00	0.00
55	एलवीएस पावर	आंध्र प्रदेश	0.00	0.00	0.00	0.00
56	कारूपपुर सीसीपीपी (एबीएएन)	तमिलनाडु तमिलनाडु	0.49	0.68	0.33	0.38
57	पी. नेल्लुर सीसीपीपी (पीपीएन)	तमिलनाडु	0.30	0.01	0.00	0.00
58	वालंटार्वी सीसीपीपी	तमिलनाडु	0.26	0.25	0.27	0.10
59	डीएलएफ असम जीटी	असम	0.04	0.00	0.00	0.00
	<b>कुल (पीवीटी)</b>		<b>12.11</b>	<b>6.33</b>	<b>4.28</b>	<b>7.79</b>
	<b>कुल योग</b>		<b>39.95</b>	<b>27.13</b>	<b>25.20</b>	<b>27.70</b>

एमएमएससीएमडी - मिलियन स्टैंडर्ड क्यूबिक मीटर्स प्रतिदिन=एमएमएससीएम डाटा 365/वर्ष

\*\*\*\*\*

**अनुबंध-VI**

लोक सभा में दिनांक 03.03.2016 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 1357 के उत्तर में दिए गए विवरण के भाग (ग) में उल्लिखित अनुबंध।

\*\*\*\*\*

**प्रति व्यक्ति उपभोग (किलोवाट घंटा)**

(किलोवाट घंटा)

राज्य/संघ शासित का नाम	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16#
चंडीगढ़	1168	1133	1052	1039
दिल्ली	1613	1446	1561	1527
हरियाणा	1722	1773	1909	1953
हिमाचल प्रदेश	1380	1348	1336	1396
जम्मू एवं कश्मीर	1043	1066	1169	1221
पंजाब	1761	1810	1858	1964
राजस्थान	982	1011	1123	1221
उत्तर प्रदेश	450	472	502	583
उत्तराखंड	1297	1285	1358	1443
छत्तीसगढ़	1495	1601	1719	2067
गुजरात	1796	1973	2105	2130
मध्य प्रदेश	753	764	813	968
महाराष्ट्र	1239	1183	1257	1400
दमन एवं दीव	7927	8003	6960	7403
दादर नगर हवेली	14341	14515	13769	14782
गोवा	2045	2198	1803	1978
आंध्र प्रदेश	1135	1196	1040	1277
तेलंगाना	*	*	1356	1522
कर्नाटक	1129	1179	1211	1314
केरल	630	645	672	678
तमिलनाडु	1226	1544	1616	1745
पुदुचेरी	2136	1692	1655	1767
लक्षद्वीप	592	665	657	671
बिहार	145	160	203	200
झारखंड	847	810	835	886
ओडिशा	1209	1349	1419	1588
पश्चिम बंगाल	594	609	647	692
सिक्किम	862	700	685	662
अंडमान एवं निकोबार	559	368	361	444
अरुणाचल प्रदेश	719	503	525	596
असम	240	280	314	283
मणिपुर	353	266	295	471
मेघालय	690	684	704	964
मिजोरम	469	445	449	495
नागालैंड	268	259	311	301
त्रिपुरा	296	331	303	384
<b>कुल अखिल भारत</b>	<b>914</b>	<b>957</b>	<b>1010</b>	<b>1101</b>

# प्रस्तावित किया गया

\* 2012-13 और 2013-14 में आंध्र प्रदेश का विभाजन नहीं हुआ था।

\*\*\*\*\*

भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-1378

जिसका उत्तर 03 मार्च, 2016 को दिया जाना है।

फ्लाइंग के कारण बीमारी

1378. कुमारी शोभा कारानन्दलाजे:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या कर्नाटक में चल रहे रायचूर ताप विद्युत स्टेशन, वेल्लारी ताप विद्युत स्टेशन और निजी ताप विद्युत संयंत्र द्वारा बड़ी मात्रा में फ्लाइंग एश उत्पन्न हो रहा है;
- (ख) यदि हां, तो विगत तीन वर्षों के दौरान तत्संबंधी संयंत्र-वार और वर्ष-वार ब्यौरा क्या है;
- (ग) क्या इस फ्लाइंग एश से आस-पास के लोगों को स्वास्थ्य समस्याएं पैदा हो रही हैं और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है तथा इस समय इस फ्लाइंग एश का निपटान कैसे किया जा रहा है;
- (घ) क्या इन विद्युत स्टेशनों ने किसी ईट-भट्टा, सीमेंट कारखाने के साथ इस फ्लाइंग एश को कच्चे माल के रूप में उपयोग के लिए कोई समझौता-ज्ञापन पर हस्ताक्षर किए हैं; और
- (ङ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है और यदि नहीं, तो समस्या से निपटने के लिए कौन से कदम उठाए जाने प्रस्तावित हैं?

उत्तर

विद्युत, कोयला एवं नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार)

(श्री पीयूष गोयल)

(क) और (ख) : केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण के पास उपलब्ध सूचना के अनुसार, विगत तीन वर्षों में, कर्नाटक के ताप विद्युत स्टेशनों में उत्पन्न फ्लाइंग एश की संयंत्र-वार और वर्ष-वार मात्रा निम्नवत है :-

क्रम सं.	टीपीएस का नाम	विद्युत यूटिलिटी	मिलियन टन में फ्लाइंग एश उत्पन्न (2012-13)	मिलियन टन में फ्लाइंग एश उत्पन्न (2013-14)	मिलियन टन में फ्लाइंग एश उत्पन्न (2014-15)
1	रायचूर	कर्नाटक पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड	2.4931	2.7432	2.9873
2	बेल्लारी	कर्नाटक पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड	0.5381	1.2993	0.9654
3	विजयानगर	जेएसडब्ल्यू एनर्जी लिमिटेड	0.2338	0.2840	0.3330
4	उडुपी	उदुपी पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड	0.1391	0.1600	0.1400

**(ग)** : फ्लाईऐश के कारण निकटवर्ती क्षेत्रों के लोगों पर स्वास्थ्य संबंधी किसी समस्या के बारे में केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण अथवा कर्नाटक पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड (केपीसीएल) द्वारा सूचित नहीं किया गया है।

फ्लाईऐश का उपयोग फ्लाईऐश आधारित ईटें/ब्लाकें/टाइलें बनाने, सीमेंट के उत्पादन, कंक्रीट में सीमेंट के प्रतिस्थापन पर प्रयोग किए जाने आदि के लिए किया जा रहा है।

**(घ) और (ङ)** : केपीसीएल ने सीमेंट उद्योगों जैसे बड़े फ्लाईऐश उपभोक्ताओं के साथ दीर्घावधिक संविदा करार किए हैं। पर्यावरण, वन एवं जलवायु परिवर्तन मंत्रालय (एमओईएफ एंड सीसी) की शर्तों के अनुसार फ्लाईऐश ईटों, पेवर ब्लाकों, टाइलों, सड़क विभाजकों आदि जैसी भवन/सड़क निर्माण सामग्री तैयार करने के लिए लघु उद्योग इंडस्ट्री (एमएसआई) यूनिटों को भी फ्लाईऐश निःशुल्क दी जा रही है।

\*\*\*\*\*