



मध्य प्रदेश विद्युत नियामक आयोग,  
पंचम तल, मेट्रो प्लाजा, ई-5, अरेरा कालोनी, बिट्टन मार्केट, भोपाल – 462 016  
फोन नं. 0755.2430154, 2464643, फैक्स न. 2430158  
ई-मेल – [secmperc@sancharnet.in](mailto:secmperc@sancharnet.in), वेबसाइट– [www.mperc.nic.in](http://www.mperc.nic.in)

क्रमांक: 238/विनिआ/आर ई/2017

भोपाल, दिनांक: 07.02.2017

### सार्वजनिक सूचना

(याचिका क्रमांक 71/2016)

मध्य प्रदेश विद्युत नियामक आयोग द्वारा “मध्यप्रदेश विद्युत नियामक आयोग (विद्युत प्रदाय एवं चक्रण के टैरिफ अवधारण संबंधी निबंधन एवं शर्तें तथा प्रभारों के निर्धारण के संबंध में विधियां तथा सिद्धांत) विनियम, 2015 (आरजी-35(II) वर्ष 2015)”, दिनांक 17 दिसम्बर, 2015 को अधिसूचित किया गया एवं जो कि दिनांक 18 दिसम्बर, 2015 के राजपत्र में प्रकाशित किया गया। मध्य प्रदेश पूर्व क्षेत्र विद्युत वितरण कं. लि., जबलपुर, मध्य प्रदेश मध्य क्षेत्र विद्युत वितरण कं. लि., भोपाल, मध्य प्रदेश पश्चिम क्षेत्र विद्युत वितरण कं. लि., इन्दौर, एवं मध्य प्रदेश पावर मैनेजमेंट कं. लि., जबलपुर (जिन्हें “याचिकाकर्ता” उल्लेखित किया है।) मध्यप्रदेश राज्य शासन की पूर्ण स्वामित्व की कंपनियां हैं। मध्य प्रदेश पावर मैनेजमेंट कं. लि., जबलपुर राज्य की उपरोक्त तीनों विद्युत वितरण कंपनियों की होल्डिंग कंपनी है एवं इसके द्वारा राज्य की तीनों वितरण कंपनियों के साथ दिनांक 05 जून 2012 को प्रबंधन एवं कार्पोरेट कार्यो बाबत अनुबंध किया गया है। याचिकाकर्ताओं ने आयोग के समक्ष वित्तीय वर्ष 2017-18 की सकल राजस्व आवश्यकता की पूर्ति तथा दर निर्धारण के लिये दिनांक 25.01.2017 को याचिका दायर की है। वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए विद्युत के वितरण एवं खुदरा आपूर्ति हेतु समग्र वार्षिक राजस्व आवश्यकता तथा दर प्रस्ताव का सारांश निम्नांकित है:-

तालिका 1: वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए याचिकाकर्ता द्वारा प्रस्तुत समग्र वार्षिक राजस्व आवश्यकता:-

(रु करोड़ में)

| वितरण   | पूर्व क्षेत्र वि. वि.कं.लि. | मध्य क्षेत्र वि. वि.कं.लि. | पश्चिम क्षेत्र वि.वि.कं.लि. | म.प्र राज्य  |
|---|-----------------------------|----------------------------|-----------------------------|--------------|
| विद्युत क्रय की लागत (एक्स-बस, वितरण कंपनियों को आवंटित, म.प्र.पॉ.मै.कं. सहित)      | 6538                        | 6939                       | 7808                        | 21285        |
| अन्तर्राज्यीय पारेषण प्रभार   | 452                         | 437                        | 574                         | 1463         |
| अन्तः राज्यीय पारेषण प्रभार (राज्य भार प्रेषण केन्द्र प्रभार एवं अनुषंगीय लाभ सहित) | 760                         | 800                        | 982                         | 2541         |
| मरम्मत एवं अनुरक्षण व्यय  | 166                         | 184                        | 140                         | 490          |
| कर्मचारी व्यय   | 998                         | 1012                       | 1029                        | 3039         |
| प्रशासनिक एवं सामान्य व्यय (नियामक आयोग की फीस सहित)                                | 184                         | 105                        | 153                         | 442          |
| डूबन्त एवं संदिग्ध ऋणों हेतु प्रावधान   | 84                          | 99                         | 101                         | 283          |
| अवमूल्यन एवं सम्बन्धित दायित्व  | 324                         | 349                        | 254                         | 927          |
| ब्याज एवं वित प्रभार  | 285                         | 429                        | 272                         | 986          |
| पूंजी पर प्रतिलाभ   | 264                         | 301                        | 256                         | 820          |
| <b>सकल राजस्व आवश्यकता</b>  | <b>10055</b>                | <b>10655</b>               | <b>11569</b>                | <b>32276</b> |

|   |             |              |              |              |
|---|-------------|--------------|--------------|--------------|
| घटायें अन्य आय (विलम्ब भुगतान प्रभार को छोड़कर)             | 177         | 150          | 151          | 478          |
| <b>राजस्व आवश्यकता</b>                                      | <b>9877</b> | <b>10504</b> | <b>11419</b> | <b>31800</b> |
| टैरिफ सत्यापन आदेश वितरण वि.वर्ष 2006-07                    | 119.00      | 136.00       | 168.00       | 423.00       |
| टैरिफ सत्यापन आदेश उत्पादन वि.वर्ष 2014-15                  | (169.00)    | (186.00)     | (207.00)     | (562.00)     |
| टैरिफ सत्यापन आदेश पारेषण वि.वर्ष 2014-15                   | 124.00      | 132.00       | 158.00       | 414.00       |
| <b>विगत वर्षों के टैरिफ सत्यापन आदेश का प्रभाव</b>          | <b>74</b>   | <b>82</b>    | <b>119</b>   | <b>275</b>   |
| <b>कुल राजस्व आवश्यकता</b>                                  | <b>9950</b> | <b>10586</b> | <b>11537</b> | <b>32073</b> |
| विद्यमान विद्युत-दर से राजस्व की प्राप्ति                   | 8376        | 9114         | 10054        | 27545        |
| विद्यमान विद्युत-दर पर आपूर्ति अंतर/आधिक्य                  | 1574        | 1472         | 1483         | 4528         |
| <b>प्रस्तावित विद्युत-दरों के अनुसार राजस्व की प्राप्ति</b> | <b>9251</b> | <b>10087</b> | <b>11132</b> | <b>30470</b> |
| <b>प्रस्तावित विद्युत दर पर आपूर्ति अन्तर/आधिक्य</b>        | <b>699</b>  | <b>499</b>   | <b>405</b>   | <b>1603</b>  |

याचिकाकर्ताओं द्वारा वित्तीय वर्ष 2017-18 हेतु राजस्व अंतर रूपये 4528 करोड़ की प्रतिपूर्ति आंशिक रूप से दर वृद्धि के द्वारा (रूपये 2926 करोड़) तथा शेष राशि वर्ष 2017-18 के लिये रेगुलेटरी असेट के द्वारा (रूपये 1603 करोड़) प्रस्तावित की गई है।

वित्तीय वर्ष 2017-18 के आंशिक राजस्व अन्तर रूपये 2926 करोड़ की भरपाई करने हेतु याचिकाकर्ताओं द्वारा श्रेणीवार दर वृद्धि निम्नानुसार है:-

तालिका 2: वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए प्रस्तावित दर पर सकल राजस्व तथा उसका प्रभाव

| दर श्रेणी             |                                | विक्रय       | प्रचलित दर पर राजस्व | प्रस्तावित दर पर राजस्व | प्रस्तावित दर पर अतिरिक्त आय | प्रस्तावित औसत वृद्धि |
|-----------------------|--------------------------------|--------------|----------------------|-------------------------|------------------------------|-----------------------|
|                       |                                | मिलियन यूनिट | रु करोड़ मे          | रु करोड़ मे             | रु करोड़ मे                  | प्रतिशत में           |
| एल.व्ही -1            | घरेलू                          | 12762        | 6933                 | 7672                    | 739                          | 10.65%                |
| एल.व्ही -2            | गैर घरेलू                      | 3008         | 2354                 | 2596                    | 242                          | 10.28%                |
| एल.व्ही -3            | जलप्रदाय संयंत्र एवं पथ प्रकाश | 1224         | 648                  | 721                     | 73                           | 11.26%                |
| एल.व्ही -4            | निम्नदाब उद्योग                | 1239         | 930                  | 994                     | 64                           | 6.88%                 |
| एल.व्ही -5.1          | कृषि एवं कृषि संबंधित उपयोग    | 20750        | 9846                 | 11023                   | 1177                         | 11.95%                |
| एल.व्ही -5.3          | योग (निम्नदाब)                 | 138          | 61                   | 68                      | 7                            | 11.47%                |
| <b>योग (निम्नदाब)</b> |                                | <b>39122</b> | <b>20771</b>         | <b>23075</b>            | <b>2304</b>                  | <b>11.09%</b>         |
| एच.व्ही-1             | रेल्वे कर्षण                   | 0            | 0                    | 0                       | 0                            | 0                     |
| एच.व्ही-2             | कोयला खदाने                    | 477          | 350                  | 379                     | 29                           | 8.28%                 |
| एच.व्ही-3.1           | औद्योगिक                       | 6646         | 4318                 | 4714                    | 396                          | 9.17%                 |
| एच.व्ही-3.2           | गैर औद्योगिक एवं शॉपिंग मॉल    | 1099         | 839                  | 923                     | 84                           | 10.01%                |
| एच.व्ही-3.4           | गहन पावर उद्योग                | 1067         | 562                  | 603                     | 41                           | 7.29%                 |
| एच.व्ही-4             | मौसमी एवं सार्वजनिक            | 22           | 19                   | 20                      | 1                            | 5.26%                 |

|           |  |              |              |              |             |               |
|-----------|--|--------------|--------------|--------------|-------------|---------------|
|           | जल प्रदाय संयंत्र                                |              |              |              |             |               |
| एच.व्ही-5 | सिंचाई एवं सार्वजनिक जल प्रदाय संयंत्र           | 801          | 405          | 449          | 44          | 10.86%        |
| एच.व्ही-6 | विपुल आवासीय उपयोगकर्ता                          | 490          | 280          | 306          | 26          | 9.28%         |
| एच.व्ही-7 | तुल्यकालन/पावर शुरू करने हेतु थोक विद्युत प्रदाय | 1            | 1            | 1            | -           | 9.6%          |
|           | <b>योग (उच्चदाब)</b>                             | <b>10604</b> | <b>6774</b>  | <b>7395</b>  | <b>621</b>  | <b>9.16%</b>  |
|           | <b>योग (निम्नदाब+उच्चदाब)</b>                    | <b>49725</b> | <b>27545</b> | <b>30470</b> | <b>2926</b> | <b>10.62%</b> |

इच्छुक व्यक्ति सकल राजस्व आवश्यकता एवं दर प्रस्ताव पर अपनी आपत्तियां अथवा टीप अथवा सुझाव तीन प्रतियों में आयोग सचिव, मध्यप्रदेश विद्युत नियामक आयोग, पंचम तल, मेट्रो प्लाजा ई-5 अरेरा कालोनी, बिट्टन मार्केट, भोपाल-462016 को प्रेषित कर सकते हैं जो कि दिनांक 02/03/2017 तक नियामक आयोग के कार्यालय में प्राप्त हो जाना चाहिये। आपत्तियों/टीप/सुझावों की अग्रिम प्रतियां ई-मेल ([secmperc@sancharnet.in](mailto:secmperc@sancharnet.in)) के द्वारा भी प्रेषित की जा सकती हैं जिनकी मूल प्रतियां दिनांक 02/03/2017 तक नियामक आयोग के कार्यालय में प्राप्त हो जाना चाहिए। दिनांक 02/03/2017 के पश्चात प्राप्त होने वाली आपत्तियों/टीप/सुझावों पर विचार नहीं किया जायेगा।

मुख्य याचिका की प्रति (अंग्रेजी अथवा हिंदी रूपांतरण) इच्छुक व्यक्ति द्वारा दिनांक 09/02/2017 से किसी भी कार्यालयीन दिवस में प्रातः 11:00 बजे से सायं 4:00 बजे तक नियामक आयोग के कार्यालय अथवा मुख्यालय मध्य प्रदेश पावर मैनेजमेंट कं. लि., जबलपुर, ब्लॉक न. 15, शक्ति भवन, रामपुर, जबलपुर, अथवा मध्य प्रदेश पूर्व क्षेत्र विद्युत वितरण कं. लि., शक्ति भवन, रामपुर, जबलपुर, अथवा मध्य प्रदेश पश्चिम क्षेत्र विद्युत वितरण कं. लि., पोलोग्राउण्ड, इन्दौर, अथवा मध्य प्रदेश मध्य क्षेत्र विद्युत वितरण कं. लि., गोविन्दपुरा भोपाल से एक प्रति के लिए रु. 600/- के भुगतान नगद अथवा डिमाण्ड ड्राफ्ट देय एम.पी. पावर मैनेजमेंट कं.लि., जबलपुर, अथवा क्षेत्रीय लेखाधिकारी, जबलपुर वृत्त, म.प्र.पूर्व वि.वि.कं.लि., जबलपुर अथवा क्षेत्रीय लेखाधिकारी मध्य प्रदेश पश्चिम क्षेत्र विद्युत वितरण कं. लि. पोलोग्राउण्ड इन्दौर अथवा क्षेत्रीय लेखाधिकारी, मध्य प्रदेश मध्य क्षेत्र विद्युत वितरण कं. लि. गोविन्दपुरा भोपाल क्रमशः के कार्यालय से प्राप्त की जा सकती है। याचिका की प्रति डाक द्वारा रुपये 100/- के अतिरिक्त भुगतान पर प्राप्त की जा सकती है। याचिका तथा टैरिफ प्रस्ताव की प्रति एवं याचिका की संक्षेपिका नियामक आयोग की वेबसाइट [www.mperc.nic.in](http://www.mperc.nic.in) तथा याचिकाकर्ताओं की वेबसाइट [www.mppmcl.com](http://www.mppmcl.com), [www.mpez.co.in](http://www.mpez.co.in), [www.mpwz.co.in](http://www.mpwz.co.in) and [www.mpcz.co.in](http://www.mpcz.co.in) पर बिना किसी शुल्क के उपलब्ध है।

आयोग के आदेशानुसार

सचिव