रिलायन्स इन्फ्रास्ट्रक्टर लिमिटेड
नोंदणीकृत कार्यालय: एच ब्लॉक, १ ला मजला, धीरूभाई अंबानी नॉलेज सिटी,
नवी मुंबई ४०० ७१०
वेबसाईट: www.relianceenergy.in

सार्वजनिक सूचना

रिलायन्स इन्फ्रास्ट्रक्चर लिमिटेड – निर्मिती व्यवसाय **(आरइन्फ्रा–जी)** वर आक्षेप/सूचना मध्यकालीन पुनरावलोकना साठी बहुवार्षिक वीजदर द्वितीय नियंत्रण कालावधी साठी (आर्थिक वर्ष २०१२–१३ आणि आर्थिक वर्ष २०१३–१४ साठी सत्य खर्च आर्थिक वर्ष २०१४–१५ च्या वार्षिक कामगिरीच्या पुनरावलोकनाची सत्यता पडताळण्यासाठी आणि आर्थिक वर्ष २०१५–१६ साठीच्या वार्षिक महसूल आवश्यकतेचे निर्धारण करण्यासाठी याचिका)–२०१४ चे प्रकरण क्र २२२.

१. आरइन्फ्रा–जीने बहुवर्षीय प्रशुल्क मध्यकालीन पुनरावलोकन याचिका आर्थिक वर्ष २०१२–१३ ते आर्थिक वर्ष २०१५–१६ साठी, विद्युत अधिनियम, २००३ अंतर्गत महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (आयोग) समोर सादर केली. आयोगानी ही याचिका, १३ फेब्रुवारी २०१५ रोजी स्वीकारली आहे आणि त्यांनी त्या अधिनियमाच्या कलम ६४(२) अंतर्गत आरइन्फ्रा–जी ला एक सार्वजनिक सूचना प्रकाशित करण्याचे निर्देश दिलेले आहेत हया विनंती अर्जाची ठळक वैशिष्टये खालील प्रमाणे प्रदान करण्यात आली आहेत:

तक्ता १: २०१२ च्या अपील क्र.१३८ आणि १३९ मधील एटीई निर्णयानुसार आयकर आणि कर्ज भांडवलावरील व्याजाचे पुनर्मुल्यांकन

(रू. कोटी)

तपशील	प्रभाव
मागील वर्षांच्या आयकराचे पुनर्मुल्यांकन	१३२.७८
आर्थिक वर्ष २०११–१२च्या कर्ज भांडवलावरील व्याजाचे पुनर्मुल्यांकन	५.८३
उपरोक्त एटीई निर्णयामुळे घडलेला खर्च	१२६.५४
माननीय एटीई निर्णयाचा एकूण प्रभाव घडलेल्या खर्चासह	२६५.१५

तक्ता २: २०१२–१३ साठी सत्य खर्च

(रू. कोटी)

तपशील	एमवायटी आदेश	विनियमकानुसार नक्त हक्कदारी	वास्तविक
खर्च			
इंधनासंबंधित खर्च	११२५.६१	८४६.९३	
इंधनाच्या किंमतीमधील फरकासाठी एफएसी		२८०.५३	
एकूण इंधनासंबंधित खर्च		११२७.४६	१०६७.७९
परिचालन आणि देखभाल खर्च	१२४.७३	१२४.७३	१२४.५९
घसारा	२०.९१	२०.९१	२१.११
दीर्घकालीन कर्ज भंडवलावरील व्याज	१५.६८	१५.६८	२१.३५
खेळत्या भंडवलावरील व्याज	१६.४२	१६.४२	१५.९१
आयकर	०.००	०.००	३०.८६
एकूण खर्च (अ)	**१,३०३.३६**	**१,३०५.२०**	**१,२८१.६१**
भाग भांडवलावर परतावा	८३.३०	८३.३०	८४.००
अधिक: उच्चतम पीएलएफ साठी प्रोत्साहक	०.००	०.००	१७.५९
अधिक: इंधनाच्या खर्चावरील २/३ कार्यक्षमता लाभ	०.००	०.००	३९.७८
अधिक: प्रचालन आणि देखभाल खर्चावरील २/३ कार्यक्षमता लाभ	०.००	०.००	०.०९
एकूण भांडवलावर परतावा + लाभ + प्रोत्साहक (ब)	**८३.३०**	**८३.३०**	**१४१.४७**
महसूल			
विजेच्या विक्रीतून महसूल	१३०३.६७	१३७२.५८	१३६१.६६
इतर उत्पन्न	१५.९१	१५.९२	२०.२६
एकऊण महसूल('क)	**१,३१९.५८**	**१,३८८.५०**	**१,३८१.९१**
महसूल अंतर = ('क) – [(अ) + (ब)]	**(६७.०८)**		**(४१.१७)**

तक्ता ३: २०१३–१४ साठी सत्य खर्च

(रू. कोटी)

तपशील	एमवायटी आदेश	विनियमकानुसार नक्त हक्कदारी	वास्तविक
खर्च			
इंधनासंबंधित खर्च	१०९२.०२	१०२६.३४	
इंधनाच्या किंमतीमधील फरकासाठी एफएसी		६४.०९	
एकूण इंधनासंबंधित खर्च		१०८८.७७	१०४३.५१
परिचालन आणि देखभाल खर्च	१३०.९६	१३०.९६	१२९.२३
घसारा	२९.७७	२९.७७	२३.७५
दीर्घकालीन भांडवल कर्जावरील व्याज	२०.२१	२०.२१	२०.२५
खेळत्या भंडवलावरील व्याज	१६.१५	१६.१५	१५.३६
आयकर	०.००	०.००	२७.८६
एकूण खर्च (अ)	**१,२८९.११**	**१,२८५.८६**	**१,२५९.९५**
मागील वर्षाची महसुलातील तफावत	–११४.४४	–११४.४४	–११४.४४
आर्थिक वर्ष २०१२–२०१३ साठी महसुलातील तफावत	६७.०८	६७.०८	६७.०८
एकूण खर्च (अ)	**१,२४१.७५**	**१,२३८.५०**	**१,२१२.५९**
इक्विटीवरील परतावा	८४.६४	८४.६४	८५.४२
अधिक: उच्च पीएलएफसाठी इन्सेंटिव्ह	०.००	०.००	१७.३१
अधिक: इंधनाच्या खर्चावरील २/३ कार्यक्षमता लाभ	०.००	०.००	३०.१८
अधिक: प्रचालन आणि देखभाल खर्चावरील २/३ कार्यक्षमता लाभ	०.००	०.००	१.१६
एकूण इक्विटीवरील परतावा+लाभ+इन्सेंटिव्ह(ब)	**८४.६४**	**८४.६४**	**१३४.०७**

(रू. कोटी)

तपशील	एमवायटी आदेश	विनियमकानुसार नक्त हक्कदारी	वास्तविक
महसूल			
विजेच्या विक्रीतून महसूल	१३०९.६८	१३५३.७९	१३२५.४०
इतर उत्पन्न	१६.७१	१६.७१	१६.६१
एकूण महसूल(क)	**१,३२६.३९**	**१,३७०.५०**	**१,३४२.०१**
महसुलातील (तफावत)/अधिक्य=(क)– [(अ)+(ब)]	**०.०**		**(४.६५)**

तक्ता ४: आ.व. २०१४–१५ च्या वार्षिक कामगिरीचे पुनर्वालोकन

(रू. कोटी)

	आ.व.२०१४–१५		
तपशील	**एमवायटी आदेश**	**विनियमकानुसार नक्त हक्कदारी**	**अंदाज**
खर्च			
इंधनाशी संबंधित खर्च	११११२.६५	११८५.५६	
इंधनाच्या किमतीतील बदलांसाठी एफएसी		–८.२१	
इंधनाशी संबंधित एकूण खर्च		११७७.३४	१०७७.५०
परिचालन आणि देखभाल खर्च	१३७.५५	१३७.५५	१३८.८२
घसारा	२९.५८	२९.५८	२७.१०
दीर्घकालीन भांडवलारील व्याज	२८.६१	२८.६१	१९.०६
खेळत्या भंडवलावरील व्याज	१६.७०	१६.७०	१६.०७
आयकर	०.००	०.००	२७.८६
एकूण खर्च (अ)	**१,३२५.०९**	**१,३८९.७८**	**१,३०६.३९**
इक्विटीवरील परतावा	९३.११	९३.११	८५.८८
अधिक: उच्च पीएलएफसाठी प्रोत्साहक	०.००	०.००	९.१९
एकूण इक्विटीवरील परतावा+लाभ+इन्सेंटिव्ह(ब)	**९३.११**	**९३.११**	**९५.०७**
महसूल			
विजेच्या विक्रीतून महसूल	१४००.६६	१४६५.३५	१४७४.५५
इतर उत्पन्न	१७.५४	१७.५४	१७.३८
एकूण महसूल(क)	**१,४१८.२०**	**१,४८२.८९**	**१,४९१.९२**
महसुलातील (तफावत)/अधिक्य=(क)–[(अ) + (ब)]	**०.००**	**०.००**	**९०.४६**

तक्ता ५: आर्थिक वर्ष २०१५–१६ साठी वार्षिक आवश्यकता

(रू. कोटी)

तपशील	एमवायटी आदेश	आरइन्फ्रा–जी (सुधारित अंदाज)
इंधनाशी संबंधित खर्च	११३७.३०	११६१.२५
परिचालन आणि देखभाल खर्च	१४४.५१	१४९.२६
घसारा	३०.२८	२६.८४
दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावरील व्याज	३७.१९	१८.३४
खेळत्या भांडवलावरील व्याज	१७.२९	१६.८०
आयकर	०.००	२७.८६
एकूण महसुली खर्च	**१३६६.५७**	**१४००.३५**
अधिक: भागभांडवलावरील परतावा	१०१.१२	८८.८४
वजा: वीजदराव्यतिरिक्तचे उत्पन्न	१८.४२	१७.७०
अधिक: एटीई निकालाच्या परिणामस्वरूपी निर्माण झालेली तफावत	–	२६५.१५
वजा: आ.व. १२–१३साठी आणि आ.व. १३–१४साठी कॅरिंग कॉस्टसहित महसुलातील अधिक्य	–	–२०.१५
वजा: आ.व. १४–१५च्या सत्य खर्चापासून तात्पुरते अधिक्य	–	–९०.४६
एकत्रित महसुलाची आवश्यकता	**१४४९.२७**	**१६२६.०२**

तक्ता ६: कार्यवाहित परिमाण

तपशील	डिटीपीएस							
	आर्थिक वर्ष २०१२–१३		आर्थिक वर्ष २०१३–१४		आर्थिक वर्ष २०१४–१५		आर्थिक वर्ष २०१५–१६	
	मंजूर	प्रत्यक्ष	मंजूर	प्रत्यक्ष	मंजूर	सुधारित अंदाज	मंजूर	सुधारित अंदाज
पीएलएफ (%)	१०१.००	१०१.०४	९५.९०	९४.५७	९५.९०	१०२.०२	९५.९०	९५.९०
उपलब्धता (%)	९५.८९	९६.६७	९५.८९	९५.८७	९५.८९	९५.९०	९५.९०	९५.९०
केंद्र उष्णता दर (kCal/kWh)	२३५५	२२९३	२३६०	२३२२	२३६५	२३०६	२३७०	२३७०.००
इतर खप (%)	९.७६	८.८३	९.८३	९.०१	९.८३	८.९४	९.८२	९.७१
दुय्यम तेलाचा खप (ml/kWh)	१.००	०.१०	१.००	०.०९८	१.००	०.०८७	१.००	१.००
वाहनातील तोटा (%)	०.८०	०.२०	०.८०	०.३०	०.८०	०.११	०.८०	०.८०
नक्त निर्मिती (MU)	३९९७.३७	३९९४.९४	३७८७.६०	३७३८.८१	३७८७.६०	४०३२.५१	३७८७.१३	३८०२.८०

तक्ता ७: आर्थिक वर्ष २०१५–१६ साठी एकूण ऊष्मांक मूल्य आणि इंधन किंमत

तपशील	एकूण ऊष्मांक मूल्य (कोळशासाठी किलोकॅलरी/किग्रॅ आणि LDO साठी किलोकॅलरी/किलोलीटर)		इंधन किंमत (कोळशासाठी रु./मेट्रिक टन आणि LDO साठी रु. /किलोलीटर)	
	मंजुर	सुधारित अंदाज	मंजुर	सुधारित अंदाज
धुतलेला कोळसा	३४२३.२८	३८६३.५४	३६३१.६५	४१६७.७१
आयात केलेला कोळसा	४२५८.१३	४१३५.६७	५१८८.००	५५४८.७७
हलके डीझेल तेल	१०७४५.१३	१०७२९	६५५३०.८३	६२६२२.४५

तक्ता ८: आरइन्फ्रा–जी चे नियंत्रण कालावधी दरम्यान भांडवल खर्च

(₹ Crore)

तपशील	आ.व.२०१२–१३		आ.व.२०१३–१४		आ.व.२०१४–१५		आ.व.२०१५–१६	
	मंजुर	वास्तविक	मंजुर	वास्तविक	मंजुर	सुधारित अंदाज	मंजुर	सुधारित अंदाज
एकूण डीपीआर योजना	३१.६३	३५.३३	१५५.१२	११.५८	१४८.४१	६३.७५	१७३.३५	५१.६२
एकूण बाहय डीपीआर योजना	४.३३	२.४६	२८.९०	०.३७	२५.७३	०.००	१७.१३	०.००
एकूण योजना	३५.९६	३७.७९	१८४.०२	११.९५	१७४.१४	६३.७५	१९०.४८	५१.६२

तक्ता ९: आर्थिक वर्ष २०१५–१६ साठीचा मुदत ठेव आणि निर्मितीचा खर्च

केंद्र	आर्थिक वर्ष २०१५–१६			
	एमईआरसी एमवायटी आदेश		सुधारित	
	एफसी	व्हीसी	एफसी	व्हीसी
डिटीपीएस	रू. कोटी	रू./केडब्ल्यूएच	रू. कोटी	रू./केडब्ल्यूएच
	३११.९७	२.९९	४६४.७७	३.०५

सार्वजनिक सूचना

रिलायन्स इन्फ्रास्ट्रक्चर लिमिटेड – पारेषण व्यवसाय **(आरइन्फ्रा–टी)** वर आक्षेप/सूचना मध्यकालीन पुनरावलोकना साठी बहुवार्षिक वीजदर द्वितीय नियंत्रण कालावधी साठी (आर्थिक वर्ष २०१२–१३ आणि आर्थिक वर्ष २०१३–१४ साठी सत्य खर्च, आर्थिक वर्ष २०१४–१५ च्या वार्षिक कामगिरीच्या पुनरावलोकनाची सत्यता पडताळण्यासाठी आणि आर्थिक वर्ष २०१५–१६ साठीच्या वार्षिक महसूल आवश्यकतेचे निर्धारण करण्यासाठी याचिका–२०१४ चे प्रकरण क्र. २२१

१. आरइन्फ्रा–टी नी बहुवर्षीय प्रशुल्क मध्यकालीन पुनरावलोकन याचिका आर्थिक वर्ष २०१२–१३ ते आर्थिक वर्ष २०१५–१६साठी, विद्युत अधिनियम, २००३ अंतर्गत महाराष्ट्र विद्युत नियमक आयोग (MERC किंवा आयोग) समोर सादर केली. आयोगानी ही याचिका १३ फेब्रुवारी,२०१५ रोजी स्वीकारली आहे आणि त्यांनी त्या अधिनियमाच्या कलम ६४(२) अंतर्गत आरइन्फ्रा–टी ला सार्वजनिक सूचना प्रकाशित करण्याचे निर्देश दिलेले आहेत.

२. ह्या याचिकेची ठळक वैशिष्ट्ये खाली दिल्याप्रमाणे आहेत:

तक्ता १: २०१२ च्या अपील क्र.१३८ आणि १३९ मधील एटीई निर्णयानुसार आयकर आणि कर्ज भांडवलावरील व्याजाचे पुनर्मुल्यांकन

(रू. कोटी)

तपशील	प्रभाव
मागील वर्षांच्या आयकराचे पुनर्मुल्यांकन	(०.४७)
आर्थिक वर्ष २०११–१२ च्या कर्ज भांडवलावरील व्याजाचे पुनर्मुल्यांकन	५.८०
उपरोक्त वरील एटीई निर्णयामुळे घडलेला खर्च	४.७१
माननीय एटीई निर्णयाचा एकूण प्रभाव घडलेल्या खर्चासह	**१०.०४**

तक्ता २: आरइन्फ्रा–टी चे नियंत्रण कालावधी दरम्यान भांडवलीकरण

(रू. कोटी)

तपशील	आर्थिक वर्ष २०१२–१३		आर्थिक वर्ष २०१३–१४		आर्थिक वर्ष २०१४–१५		आर्थिक वर्ष २०१५–१६	
	मंजूर	वास्तविक	मंजूर	वास्तविक	मंजूर	सुधारित अंदाज	मंजूर	सुधारित अंदाज
एकूण डीपीआर योजना	४३३.४०	३९३.८७	२३०.२९	४४.७९	२३०.६१	३०.५९	७२९.०८	१४६.०३
एकूण बाहय डीपीआर योजना	१६.००	६.९०	१६.००	७.२७	१२.००	२.१९	१२.००	२१.२६
एकूण योजना	४४९.४०	४००.७७	२४६.२९	५२.०६	२४२.६१	३२.७८	७४१.०८	१६७.२९

तक्ता ३: आर्थिक वर्ष २०१२–१३ साठी सत्य खर्च

(रू. कोटी)

तपशील	वास्तविक	एमवायटी आदेश
खर्च		
परिचालन आणि देखभाल खर्च	३९.५३	४५.७२
दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावरील व्याज	६७.४६	४८.५३
घसारा	४२.९५	४७.९३
भाग भांड्वल परतावा	५९.८६	६१.०९
खेळत्या भांडवलावरील व्याज	३.१७	३.२०
आकस्मिकता आरक्षित निधि योगदान	२.३८	२.३८
आयकर	–	–
एकूण खर्च – अ	**२१५.३६**	**२०८.८५**
उपलब्धा प्रोत्साहन – इ	**३.७६**	**–**
महसूल		
आंतरराज्य पारेषणातून महसूल	१२१.२६	१२१.२६
वीज दराव्यतीरीक्त उत्पन्न	४.५४	२.८०
इतर व्यवसायातून उत्पन्न	–	–
एकूण महसूल – उ	**१२५.८०**	**१२४.०६**
महसूल तफावत / (अधिक्य) = (उ– इ – अ)	**९३.३३**	**८४.७९**

तक्ता ४: आर्थिक वर्ष २०१३–१४ साठी सत्य खर्च

(रू. कोटी)

तपशील	वास्तविक	एमवायटी आदेश
खर्च		
परिचालन आणि देखभाल खर्च	५०.६५	६१.१५
दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावरील व्याज	७६.७८	६४.९५
घसारा	५७.७१	६५.०९
भाग भांड्वल परतावा	७०.२८	७७.२७
खेळत्या भांडवलावरील व्याज	८.५८	६.१९
आकस्मिकता आरक्षित निधि योगदान	३.३७	३.५०
आयकर	१.०१	–
आर्थिक वर्ष १०–११च्या सत्यतेत तफावत	१०.५०	१०.५०
आर्थिक वर्ष ११–१२च्या सत्यतेत तफावत	२८.५५	२८.५५
२०१० च्या अपील क्र. २०३ च्या माननीय एटीई निर्णयाचा प्रभाव	१२.२०	१२.२०
आर्थिक वर्ष १२–१३ मधील महसूल तफावत	९३.३३	८४.७९
पारेषण प्रशुल्काच्या पुनर्प्राप्ती साठी एकूण खर्च – अ	**४१२.९६**	**४१४.१९**
उपलब्धता प्रोत्साहन – इ	**५.६९**	**–**
महसूल		
एमवायटी आदेशानुसार आंतरराज्य पारेषणातून महसूल	४१७.५१	४१७.५१
वीज दराव्यतीरीक्त उत्पन्न	१.१६	२.६६
इतर व्यवसायांपासून उत्पन्न	०.०७	–
एकूण महसूल – उ	**४१८.७४**	**४२०.१७**
महसूल तफावत / (अधिक्य) = (उ – इ – अ) आर्थिक वर्ष १२–१३च्या अंतरासह	**(०.०९)**	**(५.९९)**

तक्ता ५: आर्थिक वर्ष २०१४–१५ चे वार्षिक कामगिरीचे पुनरावलोकन

(रू. कोटी)

तपशील	अंदाज	एमवायटी आदेश
खर्च		
परिचालन आणि देखभाल खर्च	५२.०५	७१.७७
दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावरील व्याज	७३.६५	७३.७८
घसारा	५९.८३	७५.८२
भाग भांड्वल परतावा	७२.२५	८८.६३
खेळत्या भांडवलावरील व्याज	६.९३	७.०९
आकस्मिकता आरक्षित निधि योगदान	३.५०	४.१२
आयकर	१.०१	–
एकूण खर्च – अ	**२६९.२३**	**३२१.२२**
इतर आंतरराज्य पारेषणातून महसूल		
वीज दराव्यतीरीक्त उत्पन्न	२.३२	२.९९

(रू. कोटी)

तपशील	अंदाज	एमवायटी आदेश
इतर व्यवसायांपासून उत्पन्न	०.०४	–
एकूण महसूल – इ	**२.३६**	**२.९९**
महसूल (अंतर) / अधिशेष – उ = (इ – अ)	(२६६.८७)	(३१८.२३)
आंतरराज्य पारेषणातून महसूल– ऊ	३१७.४२	३१८.२३
निव्वळ महसूल (तफावत) / अधिक्य = (ऊ+ उ)	**५०.५५**	**–**

तक्ता ६: आर्थिक वर्ष २०१५–१६ चे वार्षिक महसूलाची आवश्यक्ता

(रू. कोटी)

तपशील	अंदाज	एमवायटी आदेश
खर्च		
परिचालन आणि देखभाल खर्च	५४.८७	८२.३७
दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावरील व्याज	७४.८८	९६.३२
घसारा	६४.७२	९९.५२
भाग भांड्वल परतावा	७६.९०	१११.५०
खेळत्या भांडवलावरील व्याज	५.८४	८.७०
आकस्मिकता आरक्षित निधि योगदान	३.५८	४.७२
आयकर	१.०१	–
एकूण खर्च – अ	**२८१.८०**	**४०३.१३**
इतर आंतरराज्य पारेषणातून महसूल		
वीज दराव्यतीरीक्त उत्पन्न	२.६४	३.३७
इतर व्यवसायांपासून उत्पन्न	०.०४	–
एकूण महसूल – ब	**२.६७**	**३.३७**
आर्थिक वर्ष १५–१६साठी महसूलाची आवश्यक्ता (क=अ–ब)	**२७९.१३**	**३९९.७६**
आर्थिक वर्ष १३–१४ पर्यंत एकूण महसूल अंतर – ड	१७.८९	–
एटीई निर्णयाचा प्रभाव – इ	१०.०४	–
आर्थिक वर्ष १४–१५ साठी महसूल तफावत / (अधिक्य) – फ	(५०.५५)	–
निव्वळ महसूलाची आवश्यक्ता(क+ इ+ड+फ)	**२५६.५२**	**३९९.७६**

सार्वजनिक सूचना

मविनिआ (बहुवार्षिक दरपत्रक) नियमावली, २०११ अनुसार आ.व. २०१२–१३ आणि आ.व. २०१३–१४साठी सत्य खर्च, आ.व. २०१४–१५साठी वार्षिक कामगिरी पुनरावलोकन व आ.व. २०१५–१६साठी दरपत्रक निश्चित करणे यांचा समावेश असलेल्या आरइन्फ्रा–वितरण व्यवसायाच्या (आरइन्फ्रा–डी) दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीच्या बहुवार्षिक दरपत्रकासाठी (एमवायटी) मध्यकालीन पुनरावलोकन याचिकेला मान्यता देण्यासाठी हरकती/टीका–टिप्पणी. (२०१५चे प्रकरण क्र. ४)

१. द रिलायन्स इन्फ्रास्ट्रक्चर लिमिटेडच्या वितरण व्यवसायाने (आरइन्फ्रा–डी) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (मविनिआ–एमईआरसी) यांच्याकडे, विद्युत कायदा, २००३ (कायदा) च्या कलम ६१ आणि ६२ अंतर्गत आणि महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहुवार्षिक दरपत्रक) नियमावली २०११च्या विनियम ११च्या अंतर्गत मविनिआ (बहुवार्षिक दरपत्रक) नियमावली, २०११ अनुसार आ.व. २०१२–१३ आणि आ.व. २०१३–१४साठी सत्य खर्च, आ.व. २०१४–१५साठी वार्षिक कामगिरी पुनरावलोकन व आ.व. २०१५–१६साठी दरपत्रक निश्चित करणे यांचा समावेश असलेल्या आरइन्फ्रा–वितरण व्यवसायाच्या (आरइन्फ्रा–डी) दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीच्या बहुवार्षिक दरपत्रकासाठी (एमवायटी) मध्यकालीन पुनरावलोकन याचिका सादर केलेली आहे. आयोगाने ही याचिका दिनांक १३ फेब्रुवारी,२०१५ रोजी दाखल करून घेतलेली आहे आणि आरइन्फ्रा–डीला या कायद्याच्या कलम ६४(२) अंतर्गत सार्वजनिक सूचना प्रकाशित करण्याचे निर्देश दिलेले आहेत.

आ.व. २०१२–१३ आणि आ.व. २०१३–१४साठी सत्य खर्च

२. लेखापरीक्षित मूल्ये आणि माननीय आयोगाने एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली मूल्ये यांच्या तुलनेवर आधारित आ.व. २०१२–१३ आणि आ.व. २०१३–१४साठी वायर्स आणि रिटेल पुरवठा व्यवसायासाठीचे एकत्रित एआरआरचा सारांश खाली दिलेला आहे:

तक्ता १: आरइन्फ्रा–डीची एकूण महसुलाची आवश्यकता

(रू. कोटी)

अ. क्र.	तपशील	आ.व. २०१२–१३		आ.व. २०१३–१४	
		एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली	लेखापरीक्षित/ नमुनेदार	एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली	लेखापरीक्षित/ नमुनेदार
१	वीजखरेदी खर्च	३,५५९.५७	३,५६३.९२	३,२६२.३७	३,०८९.३७
२	परिचालन आणि देखभाल खर्च	९४२.६३	९७१.५०	९१३.१८	९२५.०९
२.१	कर्मचाऱ्यांवरील खर्च		५९२.४९		५५४.५०
२.२	प्रशासन आणि सामान्य खर्च		१५३.९३		१६६.९४
२.३	दुरुस्ती आणि देखभाल खर्च		२२५.०७		२०३.६६
३	घसारा	१८२.४१	१७७.६०	१९९.७०	१८६.०१
४	दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावरील व्याज	१२७.८९	१५१.५८	१३३.३८	१४७.४७
५	खेळत्या भांडवलावरील आणि ग्राहक सुरक्षा अनामतीवरील व्याज	९१.८०	८५.०८	९७.५४	९४.८९
६	बुडीत आणि संशयास्पद कर्जासाठी तरतूद	–	९.३३	–	१२.४५
७	इतर खर्च	–	–	–	–
८	आयकर	–	–	–	११७.५२
९	पारेषण आकार – आंतरराज्य	२६५.३९	२६१.३७	४२८.११	४२८.९६
१०	आकस्मिकता आरक्षित निधी योगदान	१०.३६	१०.३६	११.२३	१०.७७
११	**एकूण महसूली खर्च**	**५,१८०.०५**	**५,२३०.७४**	**५,०४५.५१**	**५,०११.७४**
१२	भाग भांडवलावर परतावा	२५४.९९	२५०.६०	२७०.४९	२६०.३१
१३	**सरासरीमहसूल आवश्यकता**	**५,४३५.०४**	**५,४८१.३४**	**५,३१६.००**	**५,२७२.०४**
१४	अधिक: दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न	१८३.१७	१७२.१२	१९५.००	१७५.९६
१५	अधिक: इतर व्यवसायापासूनचे उत्पन्न	०.२५	०.१७	०.२५	०.४९
१६	जोड्ड टीपीसी –जी आकार	–	–	१६५.६८	१६५.६८
१७	जोड्ड एफएसीवर व्याज	–	–	२.९६	३.८१
१८	वायर्स/पुरवठा उपलब्धतेमुळे अतिरिक्त परतावा	–	९.६७	–	९.६२
१९	**निव्वळ एकूण महसुलाची आवश्यकता**	**५,२५१.६२**	**५,३१८.७२**	**५,२८९.३९**	**५,२७४.७१**
२०	**विक्री (एम यू)**	**६,१९२.३२**	**६,२०७.१८**	**६,५९३.६८**	**६,४६७.९६**
२१	**पुरवठ्याचा सरासरी खर्च (रु/किवॅतास)**	**८.४८**	**८.५७**	**८.०२**	**८.१६**

*संज्ञा: मेयू = मिलियन युनिट्स.

तक्ता २: आ.व. २०१२–१३ मधील ऊर्जा विक्री

(मेयू)

अ. क्र.	तपशील	स्वत:ची विक्री		चेंजओव्हर विक्री	
		एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली	वास्तविक	एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली	वास्तविक
१	एलटी–१ – दारिद्र्यरेषेखालील	०.०४	०.०४		०.००
	एलटी–१ निवासी (सिंगल फेज)	–	–		–
२	०–१००	१,८३०.७२	१,८३०.७७		२३४.९८
३	१०१–३००	१,०६२.३५	१,०६२.३६		१६९.९९
४	३०१–५००	१३१.००	१३१.००		४३.०६
५	५०० व त्यावरील	४३.९४	४३.९४		४०.९२
	एलटी–१ निवासी थ्री फेज	–	–	**९४२.४५**	–
६	०–१००	१९८.०८	१९८.१४		८६.१४
७	१०१–३००	२८३.७७	२८३.८९		१३०.३२
८	३०१–५००	१३२.९४	१३३.०१		७१.०६
९	५०० व त्यावरील	२१५.१९	२१५.१९		१७६.८६
१०	एलटी–२ (अ) – ०–२० किवॅ	१,२५५.४१	१,२५८.२९		४१६.५५
११	एलटी–२ (ब) – २०–५० किवॅ	१२९.९४	१३१.७७	९१५.९०	१०९.७७
१२	एलटी–२ (क) – ५० किवॅ व त्यावरील	२९०.६३	२२०.१७		३८८.१६
१३	एलटी–३ – एलटी औद्योगिक २० किवॅ पर्यंत	११८.८६	११८.८६	३६९.२४	६२.४४
१४	एलटी–४ – एलटी औद्योगिक २० किवॅच्या वर	१७९.१६	१७९.१६		३१०.३७
१५	एलटी–५: एलटी– जाहिराती आणि जाहिरातफलक	३.१७	३.१७	०.१६	०.१७
१६	एलटी–६ एलटी–पथदीप	५६.३८	५६.३८	–	–
१७	एलटी–७(अ) एलटी–तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	१.६६	१.६६	–	–
१८	एलटी–७ (ब) एलटी–तात्पुरता पुरवठा इतर	९१.०३	९१.३६	०.८०	०.७९
१९	एलटी–८ एलटी–स्मशानभूमी आणि दफनभूमी	०.८३	०.८३	–	०.३२
२०	एलटी–९ एलटी–शेती	०.०५	०.०५	–	–
२१	एलटी–१० एलटी–सार्वजनिक सेवा	–	–	–	–
२२	**एकूण– एलटी विक्री**	**५,९४५.१५**	**५,९६०.०२**	**२,२२८.५५**	**२,२४१.९०**
२३	एचटी १ एचटी–उद्योग	८३.३१	८३.३१	२८१.६६	२७८.९६
२४	एचटी२: एचटी–वाणिज्यिक	१३६.८३	१३६.८३	५६३.५१	५७६.७०
२५	एचटी ३: एचटी–गृहनिर्माण संस्थासमूह	२३.०५	२३.०५	१६.७९	१६.६४
२६	एचटी४: एचटी – तात्पुरता पुरवठा	३.९७	३.९७	०.१८	०.१७
२७	एचटी ५ – रेल्वे	–	–	–	–
२८	एचटी ६ – सार्वजनिक सेवा	–	–	–	–
२९	**एकूण – एचटी विक्री**	**२४७.१६**	**२४७.१६**	**८६२.१३**	**८७२.४७**
३०	**एकूण**	**६,१९२.३२**	**६,२०७.१८**	**३,०९०.६९**	**३,११४.३७**

*आ.व. २०१२–१३साठी एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली चेंजओव्हर विक्री ३,३२८.१४ मेयू (ढोबळ) होती. आ.व. २०१२–१३साठी मान्यता दिलेली चेंजओव्हर विक्री (मीटर्ड), ३,३२८.१४ मेयू एवढे एकूण सर्व धरून ३,०९०.६९ एवढी होते.

तक्ता ३: आ.व. २०१३–१४ साठी ऊर्जा विक्री

अ. क्र.	तपशील	स्वत:ची विक्री		चेंजओव्हर विक्री	
		एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली	प्रत्यक्ष	एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली*	प्रत्यक्ष
१	एलटी–१ – दारिद्र्यरेषेखालील	०.०४	०.०३		०.००
	एलटी–१ निवासी (सिंगल फेज)	–	–		–
२	०–१००	१,७८८.२६	१,७३६.९९		३४७.३१
३	१०१–३००	१,११६.९२	९९३.६१		२३७.१२
४	३०१–५००	१७३.६५	११९.६९		४३.५३

रिलायन्स इन्फ्रास्ट्रक्टर लिमिटेड
नोंदणीकृत कार्यालय: एच ब्लॉक, १ ला मजला, धीरूभाई अंबानी नॉलेज सिटी,
नवी मुंबई ४०० ७१०
वेबसाईट: www.relianceenergy.in

सार्वजनिक सूचना

मविनिआ (बहुवार्षिक दरपत्रक) नियमावली, २०११ अनुसार आ.व. २०१२–१३ आणि आ.व. २०१३–१४साठी सत्य खर्च, आ.व. २०१४–१५साठी वार्षिक कामगिरी पुनरावलोकन व आ.व. २०१५–१६साठी दरपत्रक निश्चित करणे यांचा समावेश असलेल्या आरइन्फ्रा–वितरण व्यवसायाच्या (आरइन्फ्रा–डी) दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीच्या बहुवार्षिक दरपत्रकासाठी (एमवायटी) मध्यकालीन पुनरावलोकन याचिकेला मान्यता देण्यासाठी हरकती/टीका–टिप्पणी. (२०१५चे प्रकरण क्र. ४)

तक्ता ४: आ.व. २०१२–१३ आणि आ.व. २०१३–१४मधील महसूल (रु. कोटी)

अ. क्र.	तपशील	आ.व. २०१२–१३		आ.व. २०१३–१४	
		एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली	लेखापरीक्षित	एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली	लेखापरीक्षित
१	विजेच्या विक्रीपासून महसूल	४,४४१.६२	४,४२१.६९	४,६६३.८५	४,७४७.५९
२	चेंजओव्हर ग्राहकांपासूनच्या व्हिलिंग चार्जेसपासून महसूल	२५६.००	२५८.७९	३७७.९०	२९६.१५
३	सीएसएसपासून महसूल	९८.७०	९९.२०	८१८.८०	२८८.७४
४	नियामक मालमत्ता आकारांपासून महसूल			९२४.८२	४९७.७३
५	**एकूण**	**४,७९६.३२**	**४,७७९.६८**	**६,७८५.३७**	**५,८३०.२१**

तक्ता ५: आ.व. २०१२–१३ आणि आ.व. २०१३–१४मधील ऊर्जा

अ. क्र.	तपशील	आ.व. २०१२–१३		आ.व. २०१३–१४	
		वास्तविक	एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली	वास्तविक	एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली
१	आरइन्फ्रा–डीने विकलेली ऊर्जा (मेयू)	६,२०७.१८	६,१९२.३२	६,४६७.९६	६,५९३.६८
२	चेंजओव्हर ग्राहकांनी वापरलेली (मेयू)	३,११४.३७	३,०९०.६९	२,८४३.३७	३,२९३.४९
३	ओए ग्राहकांनी वापरलेली (मेयू)	१३.५८	–	९.९२	–
४	एकूण (मेयू)	९,३३५.१३	९,२८३.०१	९,३२१.२५	९,८८७.१७
५	**वितरणातील तोटा (%)**	**९.४९%**	**९.४६%**	**९.५०%**	**९.४६%**
६	पारेषण आणि वितरण सीमेवरील ऊर्जा इनपूट (मेयू)	१०,३१३.३६	१०,२५२.९४	१०,२९९.४४	१०,९२०.२२
७	स्थलांतरित एचटी विक्री + ओए खप (मेयू)	८८६.०५	८६२.१३	५८४.७७	९११.८९
८	एचटी तोटा	१.९४%	१.९४%	१.९४%	१.९४%
९	पारेषण–वितरण सीमेवरील एचटी ढोबळ ऊर्जा	९०३.५८	८७९.१९	५९६.३४	९२९.९३
१०	स्थलांतरित विक्री (मेयू)	२,२४१.९०	२,२२८.५५	२,२६८.५२	२,३८१.६०
११	एलटी तोटा	९.००%	९.००%	९.००%	९.००%
१२	पारेषण–वितरण सीमेवरील एलटी ढोबळ ऊर्जा	२,४६३.६२	२,४४८.९६	२,४९२.८८	२,६१७.१४
१३	टीपीसी–डी विक्री आणि ओए खप (मेयू) यांना बहाल करण्याजोगी पारेषण–वितरण सीमेवरील एकूण ऊर्जा	३,३६७.२०	३,३२८.१५	३,०८९.२१	३,५४७.०७
१४	**आरइन्फ्रा–डी विक्रीला बहाल करण्याजोगी पारेषण–वितरण सीमेवरील निव्वळ ऊर्जा**	**६,९४६.१५**	**६,९२४.७९**	**७,२१०.२२**	**७,३७३.१५**
१५	आंतरराज्य तोटा %	५.१८%	५.५९%	४.०९%	४.१७%
१६	**निर्मिती–पारेषण सीमेवरील आरइन्फ्रा–डीची एकूण आवश्यकता (मेयू)**	**७,३२५.९५**	**७,३३४.५७**	**७,५१७.५२**	**७,६९३.९९**

तक्ता ६: आ.व. २०१२–१३ मधील वीज खरेदी किंमत

अ.क्र.	तपशील	एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली			वास्तविक		
		प्रमाण (मेयू)	किंमत (रु.) कोटी	दर	प्रमाण (मेयू)	किंमत (रु.) कोटी	दर
१	डिटीपीएस	३,९९४.९५	१,३७०.२८	३.४३	३,९९४.९५	१,३६१.६६	३.४१
२	डब्ल्यूपीसीएल	२,०३९.४९	१,००१.८५	४.९१	२,०३९.४९	१,०००.३६	४.९०
३	अभिजीत एमएडीसी	४४१.९७	२०४.२७	४.६२	४४१.९७	२०४.२५	४.६२
४	व्हीआयपीएल	१,००१.०५	५१०.०५	५.१०	१,००१.०५	५१०.०५	५.१०
५	अपारंपारिक	१९६.२२	१६३.४८	८.३३	१९६.२२	१६३.४६	८.३३
६	आरईसी	–	९०.८१		–	९०.८१	
७	बँकिंग रिटर्न	५५.०९	२६.४४	४.७४	२९.६८	१५.०६	५.०७
८	अल्पकालीन खरेदी	४४४.४५	१६७.९८	३.७५	४७३.५५	१७९.८५	३.८०
९	अतिरिक्त वीज	(८४२.३४)	(१९७.७०)	२.३५	(८५०.९७)	(१८३.६९)	२.१६
१०	स्टँडबाय आकार		२२१.०६			२२१.०६	
११	एसएलडीसी आकार		१.०५			१.०५	
१२	पारेषण आकार		२६५.३९			२६१.३७	
१३	**एकूण**	**७,३३४.५८**	**३,८२४.९६**	**५.२१**	**७,३२५.९५**	**३,८२५.२९**	**५.२२**

तक्ता ७: आ.व. २०१३–१४मधील वीज खरेदी किंमत

अ.क्र.	तपशील	एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली			वास्तविक		
		प्रमाण (मेयू)	किंमत (रु.) कोटी	दर	प्रमाण (मेयू)	किंमत (रु.) कोटी	दर
१	डिटीपीएस	३,७८७.६०	१,३०९.६८	३.४६	३,७३८.८१	१,३२५.४१	३.५४
२	डब्ल्यूपीसीएल	१,९३५.९६	७९३.६८	४.१०	१,४८९.९९	५०८.६५	३.४१
३	अभिजीत एमएडीसी	४०९.५३	१७७.९४	४.३४	४२०.९१	१८०.४१	४.२९
४	व्हीआयपीएल	९९७.७६	५११.७५	५.१३	९९४.८२	५०६.७१	५.०९
५	अपारंपारिक	२६४.८२	१७५.२३	६.६२	२८८.८९	२२७.४१	७.८७
६	आरईसी	–	६५.००		–	६३.६६	
७	अल्पकालीन खरेदी	७४६.४४	२८०.२२	३.७५	८८३.८२	२८९.२९	३.२७
८	अतिरिक्त वीज	(४४८.१३)	(१११.८८)	२.५०	(२९९.७२)	(७३.४४)	२.४५
९	स्टँडबाय आकार		५९.६४			५९.६४	
१०	एसएलडीसी आकार		१.१०			१.६४	
११	पारेषण आकार		४२८.११			४२८.११	
१२	**एकूण**	**७,६९३.९८**	**३,६९०.४८**	**४.८०**	**७,५१७.५२**	**३,५१७.५३**	**४.६८**

तक्ता ८: आ.व. २०१२–१३ आणि आ.व. २०१३–१४ मधील प्रचालनात्मक घटक (रु. कोटी)

अ. क्र.	तपशील	आ.व. २०१२–१३		आ.व. २०१३–१४	
		एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली	वास्तविक	एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली	वास्तविक
१	वितरणातील तोटा (%)	९.४६%	९.४९%	९.४६%	९.५०%
२	संग्रहण कार्यक्षमता (%)	–	१००%	–	१००%

तक्ता ९: आ.व. २०१२–१३ आणि आ.व. २०१३–१४ मधील आरइन्फ्रा–डीचा भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण (रु. कोटी)

अ. क्र.	तपशील	आ.व. २०१२–१३		आ.व. २०१३–१४	
		एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली	वास्तविक	एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली	वास्तविक
१	भांडवली खर्च				
१.१	डीपीआर प्रकल्प	–	१५९.०९	–	२४८.१४
१.२	बाह्य डीपीआर प्रकल्प	–	२४.६७	–	४.७९
	एकूण	**–**	**१८३.७६**	**–**	**२५२.९२**
२	भांडवलीकरण				
२.१	डीपीआर प्रकल्प		१८०.९१		२८८.८५
२.२	बाह्य डीपीआर प्रकल्प		१८.५७		१४.६०
	एकूण	**३६२.९६**	**१९९.४७**	**३६१.४५**	**३०३.४५**

आ.व. २०१४–१५ आणि आ.व. २०१५–१६साठी सुधारित अंदाज

११. आरइन्फ्रा–डीने आ.व. २०१४–१५ आणि आ.व. २०१५–१६साठी सुधारित अंदाज, माननीय आयोगाने दिनांक २२ ऑगस्ट २०१३ रोजीच्या आदेशात मान्यता दिलेल्यातून केलेले आहेत.

तक्ता १०: आ.व. २०१४–१५ आणि आ.व. २०१५–१६साठी आरइन्फ्रा–डीची एकूण महसुलाची आवश्यकता (रु. कोटी)

अ. क्र.	तपशील	आ.व. २०१२–१३		आ.व. २०१३–१४	
		एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली	सुधारित	एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली	सुधारित
१	वीजखरेदी खर्च	३,१९७.६९	४,६९३.३०	३,३४९.७७	४,३८६.१०
२	परिचालन आणि देखभाल खर्च	९७१.१७	१,०२३.२९	१,०३२.८६	१,११२.२९
२.१	कर्मचाऱ्यांवरील खर्च		६१०.०६		६७१.१९
२.२	प्रशासन आणि सामान्य खर्च		१८०.६९		१९५.५८
२.३	दुरुस्ती आणि देखभाल खर्च		२३२.५४		२४५.५२
३	घसारा	२१९.१४	२०२.६४	२४०.९९	२१३.३४
४	दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावरील व्याज	१३८.९१	१५०.६२	१४६.५९	१६५.०८
५	खेळत्या भांडवलावरील आणि ग्राहक सुरक्षा अनामतीवरील व्याज	९०.९१	१०३.७६	८२.१२	१२५.७२
६	बुडीत आणि संशयास्पद कर्जासाठी तरतूद	–	१३.९६	–	१३.९६
७	इतर खर्च	–	–	–	–
८	आयकर	–	११७.५२	–	११७.५२
९	पारेषण आकार – आंतरराज्य	३९०.२७	४३१.०७	४५३.२३	५०५.५३
१०	**आकस्मिकता आरक्षित निधी योजना**	**१२.१०**	**११.४८**	**१३.११**	**१२.२६**
११	एकूण महसूली खर्च	५,०२०.१९	६,७४७.६४	५,३१८.६८	६,६५१.८०
१२	भाग भांडवलावर परतावा	२८७.१९	२७१.७२	३०६.७८	२८९.२२
१३	**सरासरी महसूल आवश्यकता**	**५,३०७.३८**	**७,०१९.३६**	**५,६२५.४६**	**६,९४१.०१**
१४	अधिक: दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न	२०७.६४	१८८.२१	२२४.५२	१९८.६९
१५	अधिक: इतर व्यवसायापासूनचे उत्पन्न	०.४२	०.४४	०.५६	०.४४
१६	अधिक: एफएसीवर व्याज	–	३.१४	–	–
१७	**निव्वळ एकूण महसुलाची आवश्यकता**	**५,०९९.३२**	**६,८३३.८४**	**५,४००.३८**	**६,७४१.८९**

तक्ता ११: आ.व. २०१४–१५ साठी संवर्गनिहाय विक्रीचे अंदाज (मेयू)

अ. क्र.	तपशील	स्वत:ची विक्री		चेंजओव्हर विक्री	
		एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली	सुधारित	एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली*	सुधारित
१	एलटी–१ – दारिद्र्यरेषेखालील	०.०५	०.०२		०.००
	एलटी–१ निवासी (सिंगल फेज)	–	–		–
२	०–१००	१,८४७.९४	१,५३९.९९		५२६.८४
३	१०१–३००	१,०३६.३४	१,००७.०६		४३४.१८
४	३०१–५००	१८६.५९	१७७.०७		५२.५७
५	५०० व त्यावरील	६७.७४	६४.५६		१६.०३
	एलटी–१ निवासी थ्री फेज	–	–	**१,४०१.०९**	–
६	०–१००	२०५.७५	१९८.१४		९८.८०
७	१०१–३००	२८८.०४	३०२.८७		१५३.५२
८	३०१–५००	१६१.९३	१६५.७२		७६.१२
९	५०० व त्यावरील	२६८.६६	३०३.६४		१२८.७०
१०	एलटी–२ (अ) – ०–२० किवॅ	१,४८३.८०	१,५७७.२५		१९५.५६
११	एलटी–२ (ब) – २०–५० किवॅ	१५९.२३	२२६.७८	१,१०२.६४	२९.६६
१२	एलटी–२ (क) – ५० किवॅ व त्यावरील	२७४.३४	५४४.३४		७५.०२
१३	एलटी–३ – एलटी औद्योगिक २० किवॅ पर्यंत	१३१.१८	१५५.१२	३७७.९६	३३.१९
१४	एलटी–४ – एलटी औद्योगिक २० किवॅच्या वर	२०५.८१	४३१.०९		३७.९४
१५	एलटी–५: एलटी– जाहिराती आणि जाहिरातफलक	३.५९	३.३५	०.१६	०.०१
१६	एलटी–६ एलटी–पथदीप	६०.२३	५६.८३	–	–
१७	एलटी–७(अ) एलटी–तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	१.१२	२.६३	–	–
१८	एलटी–७ (ब) एलटी–तात्पुरता पुरवठा इतर	१०१.७०	८६.१२	०.८०	०.१२
१९	एलटी–८ एलटी–स्मशानभूमी आणि दफनभूमी	०.९४	०.५९	–	०.३३
२०	एलटी–९ एलटी–शेती	०.०५	०.१०	–	–
२१	एलटी–१० एलटी–सार्वजनिक सेवा	–	४२.११	–	–
२२	**एकूण– एलटी विक्री**	**६,४८५.२१**	**६,८८५.३७**	**२,८८२.६५**	**१,८५८.५८**
२३	एचटी १ एचटी–उद्योग	८७.४९	३१८.६१	३४४.१९	१०.२२
२४	एचटी२: एचटी–वाणिज्यिक	३४१.२१	६३०.९५	६५९.३६	९.९१
२५	एचटी ३: एचटी–गृहनिर्माण संस्थासमूह	२३.४५	४६.६५	१६.७९	३.०६
२६	एचटी४: एचटी – तात्पुरता पुरवठा	४.३४	६.२८	०.१८	–
२७	एचटी ५ – रेल्वे	७८.४०	१८.३१	–	–
२८	एचटी ६ – सार्वजनिक सेवा	–	१०७.९८	–	–
२९	**एकूण – एचटी विक्री**	**५३४.८८**	**१,१२८.७९**	**१,०२०.५१**	**२३.१९**
३०	**एकूण**	**७,०१९.९२**	**८,०१४.१६**	**३,९०३.१६**	**१,८८१.७७**

*एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली आ.व. २०१५–१६ साठी चेंजओव्हर विक्री ४,२०८.४४ मेयू (ढोबळ) एवढी होती. ४,२०८.४४ मेयू एवढी एकूण सर्व धरून मीटर्ड चेंजओव्हर विक्री ३९०३.१६ मेयू एवढी होते.

तक्ता १२: आ.व. २०१५–१६ साठी संवर्गनिहाय विक्रीचे अंदाज (मेयू)

अ. क्र.	तपशील	स्वत:ची विक्री		चेंजओव्हर विक्री	
		एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली	सुधारित	एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली*	सुधारित
१	एलटी–१ – दारिद्र्यरेषेखालील	०.०५	०.०२		०.००
	एलटी–१ निवासी (सिंगल फेज)	–	–		–
२	०–१००	१,८४७.९४	१,५३९.९९		५२६.८४
३	१०१–३००	१,०३६.३४	१,००७.०६		४३४.१८
४	३०१–५००	१८६.५९	१७७.०७		५२.५७
५	५०० व त्यावरील	६७.७४	६४.५६		१६.०३
	एलटी–१ निवासी थ्री फेज	–	–	**१,४०१.०९**	–
६	०–१००	२०५.७५	१९८.१४		९८.८०
७	१०१–३००	२८८.०४	३०२.८७		१५३.५२
८	३०१–५००	१६१.९३	१६५.७२		७६.१२
९	५०० व त्यावरील	२६८.६६	३०३.६४		१२८.७०
१०	एलटी–२ (अ) – ०–२० किवॅ	१,४८३.८०	१,५७७.२५		१९५.५६
११	एलटी–२ (ब) – २०–५० किवॅ	१५९.२३	२२६.७८	१,१०२.६४	२९.६६
१२	एलटी–२ (क) – ५० किवॅ व त्यावरील	२७४.३४	५४४.३४		७५.०२
१३	एलटी–३ – एलटी औद्योगिक २० किवॅ पर्यंत	१३१.१८	१५५.१२	३७७.९६	३३.१९
१४	एलटी–४ – एलटी औद्योगिक २० किवॅच्या वर	२०५.८१	४३१.०९		३७.९४
१५	एलटी–५: एलटी– जाहिराती आणि जाहिरातफलक	३.५९	३.३५	०.१६	०.०१
१६	एलटी–६ एलटी–पथदीप	६०.२३	५६.८३	–	–
१७	एलटी–७(अ) एलटी–तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	१.१२	२.६३	–	–
१८	एलटी–७ (ब) एलटी–तात्पुरता पुरवठा इतर	१०१.७०	८६.१२	०.८०	०.१२
१९	एलटी–८ एलटी–स्मशानभूमी आणि दफनभूमी	०.९४	०.५९	–	०.३३
२०	एलटी–९ एलटी–शेती	०.०५	०.१०	–	–
२१	एलटी–१० एलटी–सार्वजनिक सेवा	–	४२.११	–	–
२२	**एकूण– एलटी विक्री**	**६,४८५.२१**	**६,८८५.३७**	**२,८८२.६५**	**१,८५८.५८**
२३	एचटी १ एचटी–उद्योग	८७.४९	३१८.६१	३४४.१९	१०.२२
२४	एचटी२: एचटी–वाणिज्यिक	३४१.२१	६३०.९५	६५९.३६	९.९१
२५	एचटी ३: एचटी–गृहनिर्माण संस्थासमूह	२३.४५	४६.६५	१६.७९	३.०६
२६	एचटी४: एचटी – तात्पुरता पुरवठा	४.३४	६.२८	०.१८	–
२७	एचटी ५ – रेल्वे	७८.४०	१८.३१	–	–
२८	एचटी ६ – सार्वजनिक सेवा	–	१०७.९८	–	–
२९	**एकूण – एचटी विक्री**	**५३४.८८**	**१,१२८.७९**	**१,०२०.५१**	**२३.१९**
३०	**एकूण**	**७,०१९.९२**	**८,०१४.१६**	**३,९०३.१६**	**१,८८१.७७**

*एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली आ.व. २०१५–१६ साठी चेंजओव्हर विक्री ४,२०८.४४ मेयू (ढोबळ) एवढी होती. ४,२०८.४४ मेयू एवढी एकूण सर्व धरून मीटर्ड चेंजओव्हर विक्री ३९०३.१६ मेयू एवढी होते.

तक्ता १३: आ.व. २०१४–१५ साठी महसुलाचे अंदाज (रु. कोटी)

अ. क्र.	तपशील	आ.व. २०१४–१५	
		एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली	सुधारित
१	विजेच्या विक्रीपासून महसूल	४,१९१.३२	५,७९९.४१
२	चेंजओव्हर ग्राहकांपासूनच्या व्हिलिंग चार्जेसपासून महसूल	४२१.३०	२६५.४१
३	सीएसएसपासून महसूल	८९५.९०	२२२.०४
४	नियामक मालमत्ता आकारांपासून महसूल	९२४.८२	८७७.८७
५	**एकूण**	**६,४३३.३४**	**७,१६४.७२**

तक्ता १४: आ.व. २०१४–१५ आणि आ.व. २०१५–१६साठी अंदाजित शिल्लक ऊर्जा

अ. क्र.	तपशील	आ.व. २०१४–१५		आ.व. २०१५–१६	
		एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली	सुधारित	एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली	सुधारित
१	आरइन्फ्रा–डीने विकलेली ऊर्जा (मेयू)	६,७९०.३४	७,६१६.३९	७,०२०.०९	८,०१४.१६
२	चेंजओव्हर ग्राहकांनी वापरलेली (मेयू)	३,५९४.७५	१,९६२.९५	३,९०३.१६	१,८८१.७७
३	ओए ग्राहकांनी वापरलेली (मेयू)	–	११.६४	–	११.६४
४	एकूण (मेयू)	१०,३८५.०९	९,५९०.९८	१०,९२३.२५	९,९०७.५८
५	वितरणातील तोटा (%)	९.४१%	९.४१%	९.३६%	९.३६%
६	पारेषण आणि वितरण सीमेवरील ऊर्जा इनपूट (मेयू)	११,४६३.८४	१०,५८७.२४	१२,०५१.२५	१०,९३०.६९
७	स्थलांतरित एचटी विक्री + ओए खप (मेयू)	९६४.६३	५२.४७	१,०२०.५१	३४.८३
८	एचटी तोटा	१.९४%	१.९४%	१.९४%	१.८८%
९	पारेषण–वितरण सीमेवरील एचटी ढोबळ ऊर्जा	९८३.७१	५३.५१	१,०४०.७०	३५.५०
१०	स्थलांतरित विक्री (मेयू)	२,६३०.९३	१,९२२.१२	२,८८२.६५	१,८५८.५८
११	एलटी तोटा	९.००%	९.००%	९.००%	९.९०%
१२	पारेषण–वितरण सीमेवरील एलटी ढोबळ ऊर्जा	२,८९०.२५	२,११२.२२	३,१६७.७५	२,०६२.८०
१३	टीपीसी–डी विक्री आणि ओए खप (मेयू) यांना बहाल करण्याजोगी पारेषण–वितरण सीमेवरील एकूण ऊर्जा	३,८७३.९६	२,१६५.७३	४,२०८.४५	२,०९८.३०
१४	आरइन्फ्रा–डी विक्रीला बहाल करण्याजोगी पारेषण–वितरण सीमेवरील निव्वळ ऊर्जा	७,५८९.८८	८,४२१.५१	७,८४२.८०	८,८३२.३९
१५	आंतरराज्य तोटा %	४.१७%	३.९४%	४.१७%	४.०८%
१६	निर्मिती–पारेषण सीमेवरील आरइन्फ्रा–डीची एकूण आवश्यकता (मेयू)	७,९२०.१५	८,७६७.२२	८,१८४.०८	९,२०८.०८

तक्ता १५: आ.व. २०१४–१५ साठी अंदाजित वीजखरेदी किंमत (रु. कोटी)

अ. क्र.	तपशील	एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली			सुधारित		
		प्रमाण (मेयू)	किंमत (रु.) कोटी)	दर	प्रमाण (मेयू)	किंमत (रु.) कोटी)	दर
१	डिटीपीएस	३,७८७.६०	१,४००.६६	३.७०	४,०३२.५१	१,४६४.८७	३.६३
२	व्हीआयपीएल	४,०४७.८२	१,३८४.८७	३.४२	३,४४५.६९	२,०४८.०६	५.९४
३	टीपीसी युनिट ६	–	–	–	१८८.४१	२५२.१८	१३.३८
४	डब्ल्यूपीसीएल	–	–	–	–	९५.००	
५	अपारंपारिक	२६५.९५	१७९.१९	६.७४	२८५.८५	२३०.१२	८.०५
६	आरईसी		६७.९२			८०.४०	
७	अल्पकालीन खरेदी	४९३.३४	१८५.२१	३.७५	१,२७१.०१	४८३.१३	३.८०
८	अधिकची विक्री	(६७४.५८)	(१५८.३२)	२.३५	(४५६.२५)	(९९.५०)	२.१८
९	स्टँडबाय आकार		१३७.००			१३७.००	
१०	एसएलडीसी आकार		१.१६			२.०४	
११	पारेषण आकार		३९०.२७			४३१.०७	
१२	**एकूण**	**७,९२०.१५**	**३,५८७.९६**	**४.५३**	**८,७६७.२२**	**५,१२४.३७**	**५.८४**

तक्ता १६: आ.व. २०१५–१६साठी अंदाजित वीजखरेदी किंमत (रु. कोटी)

अ. क्र.	तपशील	एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली			सुधारित		
		प्रमाण (मेयू)	किंमत (रु.) कोटी)	दर	प्रमाण (मेयू)	किंमत (रु.) कोटी)	दर
१	डिटीपीएस	३,७९८.१३	१,४४९.२७	३.८२	३,८०२.८०	१,६२६.०२	४.२८
२	व्हीआयपीएल	४,०५८.९१	१,४०४.५८	३.४६	४,०७०.८३	१,७९३.३३	४.४१
३	अपारंपारिक	२६७.८७	१८३.७८	६.८६	२८५.८५	२३१.९४	८.११
४	आरईसी		७१.२४			८६.१०	
५	अल्पकालीन खरेदी	६३१.०९	२३६.९२	३.७५	१,५२७.५२	६११.०१	४.००
६	अधिकची विक्री	(५७१.९४)	(१३४.२३)	२.३५	(४७८.९४)	(१०६.०२)	२.२१
७	स्टँडबाय आकार		१३७.००			१४१.४८	
८	एसएलडीसी आकार		१.२२			२.२४	
९	पारेषण आकार		४५३.२३			५०५.५३	
१०	**एकूण**	**८,१८४.०७**	**३,८०३.००**	**४.६५**	**९,२०८.०८**	**४,८९१.६३**	**५.३१**

तक्ता १७: आ.व. २०१२–१३ ते आ.व. २०१५–१६ या कालावधीसाठी अंदाजित भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण (रु. कोटी)

अ. क्र.	तपशील	आ.व. २०१४–१५		आ.व. २०१५–१६	
		एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली	सुधारित	एमवायटी आदेशात मान्यता दिलेली	सुधारित
१	भांडवली खर्च				
१.१	डीपीआर प्रकल्प	–	२६६.९३	–	३७७.२७
१.२	बाह्य डीपीआर प्रकल्प	–	२५.२५	–	२७.८४
	एकूण	**–**	**२९२.१९**	**–**	**४०५.१२**
२	भांडवलीकरण				
२.१	डीपीआर प्रकल्प		२९६.४४		३७७.६४
२.२	बाह्य डीपीआर प्रकल्प		२६.५१		३१.४८
	एकूण	**४१६.८१**	**३२२.९५**	**४९०.४२**	**४०९.१२**

तक्ता १८: वायर्स व्यवसायासाठी महसुलातील तफावत (रु. कोटी)

अ. क्र.	तपशील	आ.व. २०१२–१३	आ.व. २०१३–१४	आ.व. २०१४–१५
१	वायर्स व्यवसायासाठी एआरआर	१,१९८.१९	१,२१८.६८	१,२८९.६८
२	वजा: चेंजओव्हर ग्राहकांकडून व्हिलिंग चार्जेसपासूनचा महसूल	२५८.७९	२९६.१५	२६५.४१
३	वायर्स व्यवसायासाठी निव्वळ एआरआर	९३९.४०	९२२.५२	१,०२४.२७
४	स्वत:च्या ग्राहकांकडून व्हिलिंग चार्जेसपासूनचा महसूल	५३५.८५	६६३.९८	८७९.६९
५	**महसुलातील तफावत/(अधिक्य)**	**४०३.५५**	**२५८.५४**	**१४४.५८**

तक्ता १९: रिटेल पुरवठा व्यवसायासाठी महसुलातील तफावत (रु. कोटी)

अ. क्र.	तपशील	आ.व. २०१२–१३	आ.व. २०१३–१४	आ.व. २०१४–१५
१	रिटेल व्यवसायासाठी एआरआर	४,१२०.५२	४,०५६.०३	५,५४४.१६
२	वजा: सीएसएसपासून महसूल	९९.२०	२८८.७४	२२२.०४
३	रिटेल व्यवसायासाठी निव्वळ एआरआर	४,०२१.३२	३,७६७.३०	५,३२२.१२
४	विजेच्या विक्रीपासून महसूल	३,८८५.८३	४,०८३.६१	४,९१९.७२
५	**महसुलातील तफावत/(अधिक्य)**	**१३५.४९**	**(३१६.३१)**	**४०२.३९**

तक्ता २०: एटीई निकालांचा परिणाम

अ.क्र.	तपशील	रु. कोटी
१	वायर्स व्यवसाय	७५.६६
२	रिटेल व्यवसाय	२१९.७६
३	**एकूण**	**२९५.४२**

आरइन्फ्रा–डीने विविध एटीई निकालांच्या परिणामांचा दावा केलेला आहे. ह्या बाबी संक्षेपाने खाली स्पष्ट केलेल्या आहेत:

अ. आ.व. २००९–१०, आ.व. २०१०–११ आणि आ.व. २०११–१२ साठी आयकर

माननीय आयोगाने त्यांच्या अगोदरच्या आदेशात, महसूल आणि खर्च यांच्या विभागवार वाटणीवर आधारित आणि आरइन्फ्राने वेगवेगळ्या विभागांनुसार भरलेला एकूणच कर, अशा प्रकारे सेम्मेंटल ॲलोकेशनच्या आधारे काढलेल्या करयोग्य उत्पन्नावर, आ.व. २००९–१०, आ.व. २०१०–११ आणि आ.व. २०११–१२ साठी आरइन्फ्रा–डीसाठी आयकराला मान्यता दिलेली आहे. आरइन्फ्रा–डीने माननीय एटीईकडे या आदेशांविरुद्ध अपील दाखल केलेले आहे आणि त्याचा निकाल प्रलंबित आहे. तथापि, आरइन्फ्रा–जी आणि आरइन्फ्रा–टी यंनी माननीय एटीईकडे याच विषयावर अपील दाखल केली होती (२०१२चे अपील क्र. १३८ आणि १३९), ज्यांचा निकाल माननीय एटीईने दिनांक २ डिसेंबर २०१३ रोजी दिलेला आहे. या निकालात असे म्हटलेले आहे की, प्रत्येक स्टँड अलोन रेग्युलेटेड व्यवसायाचा महसूल आणि मान्य करण्याजोगे खर्च विचारात घेऊन करपूर्व नफा लक्षात घेऊन आयकराला मान्यता द्यायला हवी. त्यानुसार, आरइन्फ्रा–डीने स्टँड अलोन आधारावर गणना केलेला आयकर आणि माननीय आयोगाने अगोदरच्या आदेशांमध्ये आ.व. २००९–१०, आ.व. २०१०–११ आणि आ.व. २०११–१२ साठी मान्यता दिलेला आयकर हा आ.व. १५–१६ च्या एआरआरसोबत अतिरिक्त मान्यता देण्यायोग्य आयकर म्हणून दावा केलेला आहे. आ.व. २००९–१० ते आ.व. २०११–१२साठीच्या फरकामुळे आलेली आयकराची रक्कम रु. १०० कोटी एवढी आहे.

ब. आ.व.२०११–१२ साठी दीर्घकालीन कर्जावरील व्याज

माननीय आयोगाने आ.व. २०११–१२साठीच्या एआरआरला आरइन्फ्रा–डीस

आरइन्फ्रा–डी माननीय आयोगाने आरइन्फ्रा–डीच्या एमवायटी आदेशात आ.व. २०१५–१६साठी मान्यता दिलेला नियामक मालमत्ता आकार (आरएसी) पुढे चालू ठेवणे प्रस्तावित करीत आहे, जे वर प्रस्तावित केलेल्या किरकोळ दरपत्रकाव्यतिरिक्त असतील. सध्याच्या आणि मान्यता दिलेल्या एकूण बदलत्या आकारांमधील तुलना (आरएसीसहित) खालील तक्त्यात दर्शविली आहे:

तक्ता २४: आ.व. २०१५–१६साठी प्रस्तावित एकूण बदलते आकार

अ. क्र.	तपशील	एकूण बदलते आकार (सध्याचे) – आ.व. २०१४–१५च्या मान्यता दिलेल्या आरएसीसहित	एकूण बदलते आकार (प्रस्तावित) – आ.व. २०१५–१६ च्या मान्यता दिलेल्या आरएसीसहित	% बदल
१	एलटी–१ – दारिद्र्यरेषेखालील	१.९९	३.३०	६६%
	एलटी–१ निवासी (सिंगल फेज)			
२	०–१००	४.६७	५.१४	१०%
३	१०१–३००	६.६७	७.७३	१६%
४	३०१–५००	७.७५	११.२७	४५%
५	५०० व त्यावरील	१०.४५	१३.९७	३४%
	एलटी–१ निवासी थ्री फेज			
६	०–१००	४.६८	५.१४	१०%
७	१०१–३००	६.६४	७.७३	१६%
८	३०१–५००	७.७२	११.२७	४६%
९	५०० व त्यावरील	१०.४३	१३.९७	३४%
१०	एलटी–२ (अ) – ०–२० किवॅ	९.२९	११.५७	२५%
११	एलटी–२ (ब) – २०–५० किवॅ	११.७७	१२.७४	८%
१२	एलटी–२ (क) – ५० किवॅ व त्यावरील	१२.४७	१३.७५	१०%
१३	एलटी–३ – एलटी औद्योगिक २० किवॅ पर्यंत	९.२९	१०.९५	१८%
१४	एलटी–४ – एलटी औद्योगिक २० किवॅच्या वर	९.००	१०.८१	२०%
१५	एलटी–५: एलटी– जाहिराती आणि जाहिरातफलक	२०.७७	२२.७७	१०%
१६	एलटी–६ एलटी–पथदीप	९.७०	११.६६	२०%
१७	एलटी–७(अ) एलटी–तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	७.६२	९.५७	२६%
१८	एलटी–७ (ब) एलटी–तात्पुरता पुरवठा इतर	२१.९०	१५.२९	–३०%
१९	एलटी–८ एलटी–स्मशानभूमी आणि दफनभूमी	६.८५	८.९९	३१%
२०	एलटी–९ एलटी–शेती	२.५२	४.०७	६१%
२१	एलटी–१० एलटी–सार्वजनिक सेवा	९.३२	११.१५	२०%
२२	**एकूण– एलटी विक्री**			
२३	एचटी १: एचटी–उद्योग	९.००	१०.८१	२०%
२४	एचटी२: एचटी–वाणिज्यिक	११.०७	१२.६९	१५%
२५	एचटी ३: एचटी–गृहनिर्माण संस्थासमूह	८.१५	१०.२०	२५%
२६	एचटी४: एचटी – तात्पुरता पुरवठा	१५.०४	१३.०४	–१३%
२७	एचटी ५ – रेल्वे	१०.०३	११.२३	१२%
२८	एचटी ६ – सार्वजनिक सेवा	१०.०३	१०.७३	७%

तक्ता २५: आ.व. २०१५–१६साठी क्रॉस–सबसिडी

अ.क्र.	ग्राहक संवर्ग	एबीआर/एसीओज्–विद्यमान	एबीआर/एसीओज्–प्रस्तावित*
१	एलटी १ – दारिद्र्यरेषेखालील	३५%	४३%
२	एलटी १– निवासी (एकूण सर्व)	७७%	७६%
३	एलटी २ (अ) – ०–२० किवॅ	१२२%	१२०%
४	एलटी–२ (ब) – २०–५० किवॅ	१५३%	१३०%
५	एलटी–२ (क) – ५० किवॅ व त्यावरील	१६०%	१३८%
६	एलटी ३ – एलटी औद्योगिक २० किवॅ पर्यंत	११५%	१०९%
७	एलटी–४ – एलटी औद्योगिक २० किवॅच्या वर	११६%	१०८%
८	एलटी–५: एलटी– जाहिराती आणि जाहिरातफलक	२६९%	२३७%
९	एलटी–६ एलटी–पथदीप	१२५%	१२१%
१०	एलटी–७(अ) एलटी–तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	१२५%	१०३%
११	एलटी–७ (ब) एलटी–तात्पुरता पुरवठा इतर	२६४%	१५०%
१२	एलटी–८ एलटी–स्मशानभूमी आणि दफनभूमी	८३%	८८%
१३	एलटी–९ एलटी – शेती	३०%	४०%
१४	एलटी–१० एलटी सार्वजनिक सेवा		११०%
१५	**एकूण – एलटी**	**९८%**	**९७%**
१६	एचटी १ एचटी–उद्योग	११६%	१०५%
१७	एचटी२: एचटी–वाणिज्यिक	१४१%	१२४%
१८	एचटी ३: एचटी–गृहनिर्माण संस्थासमूह	१०३%	१०३%
१९	एचटी४: एचटी – तात्पुरता पुरवठा	१८०%	१२४%
२०	एचटी ५ – रेल्वेज	१२७%	१०९%
२१	एचटी ६ – एचटी सार्वजनिक सेवा		१०७%
२२	**एकूण – एचटी**	**१३३%**	**११६%**
२३	**एकूण**	**१००%**	**१००%**

तक्ता २६: आ.व. २०१५–१६साठी प्रस्तावित क्रॉस सबसिडी अधिभार

अ. क्र.	ग्राहक संवर्ग	क्रॉस सबसिडी अधिभार (रु./किवॅतास)		
		प्रचलित	प्रस्तावित	% वाढ
१	एलटी–१ – दारिद्र्यरेषेखालील	–	–	–
	एलटी–१ निवासी (सिंगल फेज)			
२	०–१००	–	–	–
३	१०१–३००	०.०९	–	–
४	३०१–५००	०.६०	३.१६	४२६%
५	५०० व त्यावरील	२.४०	५.५४	१३१%
	एलटी–१ निवासी थ्री फेज			
६	०–१००	–	–	–
७	१०१–३००	०.०९	–	–
८	३०१–५००	०.६०	२.९६	३९४%
९	५०० व त्यावरील	२.४०	५.३०	१२१%
१०	एलटी–२ (अ) – ०–२० किवॅ	२.०२	३.७२	८४%
११	एलटी–२ (ब) – २०–५० किवॅ	३.९२	४.६२	१८%
१२	एलटी–२ (क) – ५० किवॅ व त्यावरील	४.३४	५.२१	२०%
१३	एलटी–३ – एलटी औद्योगिक २० किवॅ पर्यंत	१.५४	२.५०	६२%
१४	एलटी–४ – एलटी औद्योगिक २० किवॅच्या वर	१.६६	२.३८	४३%
१५	एलटी–५: एलटी– जाहिराती आणि जाहिरातफलक	११.०७	१४.४४	३०%
१६	एलटी–६ एलटी–पथदीप	२.१८	३.७७	७३%
१७	एलटी–७(अ) एलटी–तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	२.४१	१.९८	–१८%
१८	एलटी–७ (ब) एलटी–तात्पुरता पुरवठा इतर	१०.५६	५.२४	–५०%
१९	एलटी–८ एलटी–स्मशानभूमी आणि दफनभूमी	–	०.४६	–
२०	एलटी–९ एलटी–शेती	–	–	–
२१	एलटी–१० एलटी–सार्वजनिक सेवा	–	२.५७	–
२२	एचटी १: एचटी–उद्योग	२.४९	३.६८	४८%
२३	एचटी २: एचटी–वाणिज्यिक	४.०४	५.५२	३७%
२४	एचटी ३: एचटी–गृहनिर्माण संस्थासमूह	१.६८	३.५४	१११%
२५	एचटी ४: एचटी – तात्पुरता पुरवठा	६.३५	५.११	–२०%
२६	एचटी ५ – रेल्वे	३.१९	४.०६	२७%
२७	एचटी ६ – सार्वजनिक सेवा	–	३.८९	–

- **खालील कागदपत्रांच्या प्रती खाली उल्लेख केलेल्या आरइन्फ्रा च्या कार्यालयातून लेखी विनंती केल्यास प्राप्त केल्या जाऊ शकतील:**
  अ. याचिकेचा कार्यकारी सारांश (विनामूल्य, मराठी किंवा इंग्रजी)
  ब. सीडीसह (इंग्रजीमध्ये) याचिकेची तपशीलवार कागदपत्रे (रोख रकमेद्वारे किंवा '' रिलायन्स इन्फ्रास्ट्रक्चर लिमिटेड'' च्या नावाने काढलेल्या मुंबई येथे देय असलेल्या डीडी/धनादेशाद्वारे १५०/– रुपये भरून)
  क. तपशीलवार विनंती अर्ज (इंग्रजी मध्ये) प्रदानानंतर रु.१००
  ड. तपशीलवार विनंती अर्जाची सिडी (इंग्रजी मध्ये) प्रदानानंतर रु.५०

कार्यालय:

कार्यालय	पत्ता	फोन/फॅक्स क्र.
नोंदणीकृत व मुख्य कार्यालय	एच–ब्लॉक, १ ला माळा, धीरुभाई अंबानी नॉलेज सिटी, नवी मुंबई–४०० ७१०.	फोन:+९१–२२–३०३८ ६१०१ फॅक्स:+९१–२२–३०३७ ६६२२/२३
कार्यालय	देवीदास गल्ली, एसव्हीपी रोडलगत, देवीदास दूरध्वनी केंद्राजवळ, बोरीवली (प), मुंबइ–४०० १०३.	फोन:+९१–२२–३००९ ९९९९ फॅक्स:+९१–२२–३००९ ८७९९
उत्तर विभाग	३६९ डी, शंकर गल्ली आणि एस. व्ही. मार्ग यांचे जंक्शन, कांदिवली (प), मुंबई–४०० ०६७.	फोन:+९१–२२–३००९ ६९९९ फॅक्स:+९१–२२–३००९ ४५८०
मध्य विभाग	पश्चिम द्रुतगती महामार्ग, पटेल ॲल्युमिनिअमसमोर, दिंडोशी, गोरेगाव (पू), मुंबई–४०० ०९७.	फोन:+९१–२२–३००९ ६९९९ फॅक्स:+९१–२२–३००९ ४८४४
दक्षिण मध्य विभाग	ई–४, एमआयडीसी, अंधेरी (पू), मुंबई–४०० ०९३.	फोन:+९१–२२–३००९ ६९९९ फॅक्स:+९१–२२–३००९ ४२००
दक्षिण विभाग	आरएनए कॉर्पोरेट पार्क, जुने कलामंदिर, जिल्हाधिकारी कार्यालयाजवळ, वांद्रे (पू), मुंबई–४०० ०५१.	फोन:+९१–२२–३००९ ६९९९ फॅक्स:+९१–२२–३००९ ६२६३
पूर्व विभाग	सहकार सिनेमाजवळ, टिळक नगर, रस्ता क्र. ३, चेंबूर, मुंबई–४०० ०८९.	फोन:+९१–२२–३००९ ६९९९ फॅक्स:+९१–२२–३००९ २०२२

- आयोगाने आरइन्फ्रा ला या सूचनेच्या माध्यमातून वरील याचिकेच्या संदर्भात जनतेकडून सूचना व हरकती मागविण्याचे निर्देश दिलेले आहेत. अशा हरकती/टीका–टिप्पणी, सचिव, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, १३वा माळा, सेंटर क्र. १, वर्ल्ड ट्रेड सेंटर, कफ परेड, मुंबई–४००००५ (फॅक्स: २२१६३९७६, ई–मेल: mercindia@merc.gov.in) यांच्याकडे ११ मार्च, २०१५ पर्यंत पाठविता येतील व त्याची एक प्रत श्री. किशोर पाटील यांना नियामक कामकाज, ७ वा मजला, देवीदास लेन, एसव्हीपी रोड लगत, देवीदास टेलिफोन एक्सचेंज जवळ, बोरीवली(प), मुंबई ४०० १०३ यांच्याकडे सूचना पाठविल्याच्या पुराव्यासह द्यावी.
- अशा हरकती/टीका–टिप्पणी दाखल करण्याची इच्छा असलेली प्रत्येक व्यक्ती, त्या इंग्रजी किंवा मराठी भाषेत, (१+६) प्रतींमध्ये सादर करू शकेल आणि त्यामध्ये पाठवणाऱ्याचे पूर्ण नाव, टपालासाठी पत्ता आणि असल्यास ई–मेल आयडी दिलेला असावा. हरकती/टीका–टिप्पणी एखादी संस्था किंवा ग्राहकांच्या गटाकडून सादर केलेल्या आहेत किंवा काय त्याचा निर्देश केलेला असावा. अशा सूचना/हरकती पाठविणाऱ्या व्यक्तीची वैयक्तिक सुनावणी करण्याची इच्छा आहे किंवा काय ह्या बाबत निर्देश करावा, तसे असल्यास आयोगाकडून सेंट्रम हॉल पहिला मजला, सेंटर क्र. १, वर्ल्ड ट्रेड सेंटर, कफ परेड, मुंबई–४००००५ येथे १६ मार्च, २०१५ रोजी ११.३० वाजता आयोजित करण्यात येणाऱ्या सार्वजनिक सुनावणीच्या वेळी संधी दिली जाईल व त्यासाठी स्वतंत्र सूचना दिली जाणार नाही.
- अशा प्रकारे सर्व प्रकारच्या हरकती आणि टीका–टिप्पणी/ सूचनांसाठी दिनांक ११ मार्च २०१५, पर्यंत प्राप्त झालेल्या सूचनांना आणि हरकतींना आरइन्फ्रा त्या प्राप्त झाल्यानंतर तीन दिवसांच्या आत, परंतु १४ मार्च २०१५, पूर्वी उत्तर पाठवील. आरइन्फ्रा ने दिलेल्या उत्तरांवर लाभार्थी त्यांचे जोडअर्ज एकतर सार्वजनिक सुनावणीच्या वेळी किंवा उशिरात उशिरा दिनांक १८ मार्च २०१५ पूर्वी सादर करू शकतील.
- याचिकेची तपशीलवार कागदपत्रे आणि सारांश रिलायन्स इन्फ्रास्ट्रक्चरच्या http://www.relianceenergy.in/html/regulatory.html या संकेतस्थळावर उपलब्ध आहेत आणि कार्यकारी सारांश आयोगाच्या www.merc.gov.in या संकेतस्थळावरही डाऊनलोड करून घेण्यायोग्य रूपात उपलब्ध आहेत (विनामूल्य).

सही
रमेश शेणॉय
कंपनी सचिव
रिलायन्स इन्फ्रास्ट्रक्चर लिमिटेड