

१.कार्यकारी सारांश

१.१ विद्यमान सादरीकरणासाठीचा सर्वसमावेशक दृष्टिकोन

१.१ ऐतिहासिक पार्श्वभूमी :

दि टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड (“टाटा पॉवर”) ह्या कंपनीची स्थापना सन १९१९ मध्ये करण्यात आली. दिनांक १ एप्रिल २००० रोजी, हायड्रो-इलेक्ट्रीक पॉवर सप्लाय कंपनी लिमिटेड (स्थापना सन १९१०) आणि दि आंध्रा व्हॅली पॉवर सप्लाय कंपनी लिमिटेड (स्थापना सन १९१६) ह्या दोन कंपन्या टाटा पॉवर मध्ये विलीन करून एकत्रित अशी एकच कंपनी तयार करण्यात आली. ह्या विलीनीकरणानंतर, वर निर्दिष्ट केलेल्या कंपन्यांचे परवानेही विलीन करण्यात आले, आणि ठराव क्र. आयईए-२००१/ सीआर-१०५०९/एनाआरजी-१, दिनांक १२ जुलै, २००१ अन्वये, महाराष्ट्र सरकार द्वारे, ह्या कंपनीच्या मुंबई परवाना क्षेत्रातील जनतेला ऊर्जा पुरविण्यासाठी, आणि वितरण परवाना-धारकांना घाऊक प्रमाणावर ऊर्जा पुरविण्यासाठी टाटा पॉवर ह्यांना परवाना देण्यात आला.

१.२ औष्णिक व जल विद्युत निर्मितीची स्थापित क्षमता

टाटा पॉवर-निर्मिती व्यवसायाची ह्यांची सध्याची स्थापित क्षमता २०२७ मेगावॉट असून त्यात, ४४७ मेगावॉट जलविद्युत निर्मिती आणि १५८० मेगावॉट औष्णिक विद्युत निर्मितीचा समावेश आहे. तथापि, १५० मेगावॉट संच क्र.४ ची निर्मिती क्षमता सध्या वापरात नसल्याने कामकाजाच्या हेतूने विचारात घेतलेली निर्मिती क्षमता १४३० मेगावॉट आहे. टाटा पॉवर- निर्मिती व्यवसायाची, केंद्र निहाय व संच निहाय एकूण क्षमता पुढील कोष्टकात दिली आहे.

कोष्टक १.१ : निर्मिती केंद्राची स्थापित क्षमता

निर्मिती केंद्र	इंधनाचा प्रकार	क्षमता (मेगावॉट)
संच क्र.५	कोळसा, तेल व गॅस	५००
संच क्र.६	तेल व गॅस	५००
संच क्र.७	गॅस,	१८०
संच क्र.८	कोळसा	२५०
एकूण औष्णिक क्षमता		१४३०
भिरा जल विद्युत केंद्र	जल विद्युत	३००

भिवपुरी जल विद्युत केंद्र	जल विद्युत	७५
खोपोली जल विद्युत केंद्र	जल विद्युत	७२
एकूण जल विद्युत क्षमता		४४७
एकूण निर्मिती क्षमता		१८७७

वरील संपूर्ण वीजनिर्मिती क्षमतेचा मुंबईमधील पुढील दोन वितरकांबरोबर दीर्घकालीन करार केला आहे.

(१) बृहन्मुंबई विद्युत पुरवठा व परिवहन (बेस्ट)

(२) दि टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड-वितरण व्यवसाय - टाटा पॉवर-डी.

संच क्र. ४ ची निर्मिती क्षमता वगळून उर्वरित क्षमतेमधील वरील वीज वितरकांचा प्रत्येकी हिस्सा पुढील प्रमाणे आहे:

कोष्टक १.२ :टाटा पॉवर-निर्मिती चे वितरण कंपन्यांबरोबर केलेले ऊर्जा खरेदी करार

निर्मिती संच क्र.	क्षमता	बीईएसटी		टाटा पॉवर-डी	
		%	मेगावॉट	%	मेगावॉट
संच क्र.५	५००	५१.१७%	२५६	४८.८३%	२४४
संच क्र.६	५००	५१.१७%	२५६	४८.८३%	२४४
संच क्र.७	१८०	५१.१७%	९२	४८.८३%	८८
संच क्र.८	२५०	४०%	१००	६०%	१५०
एकूण औष्णिक क्षमता	१४३०		७०४		७२६
भिरा जल विद्युत केंद्र	३००	५१.१७%	१५४	४८.८३%	१४६
भिवपुरी जल विद्युत केंद्र	७५	५१.१७%	३८	४८.८३%	३७
खोपोली जल विद्युत केंद्र	७२	५१.१७%	३७	४८.८३%	३५
एकूण जलविद्युत क्षमता	४४७		२२९		२१८
एकूण निर्मिती क्षमता	१८७७		९३३		९४४

वर उल्लेखित केलेला, दीर्घकालीन उर्जा खरेदी करार/व्यवस्था, आ.व. २०१७-१८ च्या अखेरपर्यंतच, म्हणजे, दिनांक ३१ मार्च २०१८ पर्यंतच वैध आहे. या उर्जाखरेदी कराराचा कालावधी समाप्त झाल्यानंतर, दीर्घकालीन मुदतीसाठी उर्जा खरेदीची तयारी टाटा पॉवर-डी ने दर्शवली आहे. या करारामधील प्रत्यक्ष क्षमता कालांतराने निश्चित केली जाईल. हे विचारात घेता, आम्ही, माननीय आयोगाला अशी विनंती करतो की,

भविष्यकाळात ऊर्जेची काही निर्मिती क्षमता टाटा पॉवर-डी बरोबर करारबद्ध केली जाणार असल्याने, आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०१९-२० हया संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी वीज दर ठरविण्यात यावा.

१.३ विद्यमान याचिकेतील सादरीकरण

हया याचिकेमध्ये, टाटा पॉवर-निर्मिती ने,निरनिराळ्या वर्षांसाठी पुढीलप्रमाणे सादरीकरण केले आहे :

मा. महाराष्ट्र वीज नियामक आयोग(एमवायटी) विनियम, २०११ नुसार

- प्रत्यक्ष कामगिरीवर आधारित आ.व.२०१४-१५ चे अचुक समायोजन.
- आ.व. २०१५-१६ चे तातपुरते अचुक समायोजन.
- आ.व. २०१५-१६ च्या अखेरीस असलेली तूट/अतिरिक्त.
- निर्देशांचे अनुपालन करण्याबाबतची स्थिती

मा. महाराष्ट्र वीज नियामक आयोग(एमवायटी) विनियम २०१५नुसार

- आ.व.२०१६-२०१७ ते आ.व.२०१९-२० साठी चे प्रक्षेपण
- आ.व.२०१६-२०१७ ते आ.व.२०१९-२० साठी स्थिर खर्च व उर्जाआकार

आ.व. २०१४-१५ ते आ.व. २०१९-२० हया कालावधीसाठीच्या सादरीकरणाचा सारांश खाली सादर करण्यात आला आहे. आ.व. २०१४-१५ साठीची प्रत्यक्ष कामगिरी सादर केली आहे, आणि आ.व. २०१५-१६ ते आ.व. २०१९-२० साठीचे अंदाज देण्यात आले आहेत.

१.४ टाटा पॉवर निर्मिती व्यवसायाची संचालन कामगिरी

- निर्मिती संचाची उपलब्धता आणि संयंत्र भार घटक लक्ष्यांक (पीएलएफ)

आ.व. २०१४-१५ ते आ.व. २०१९-२० हया कालावधी दरम्यानची निर्मिती संचाची उपलब्धता व संयंत्र भार घटक लक्ष्यांक (पीएलएफ) खालील कोष्टकात दिले आहेत.



कोष्टक १.३-निर्मिती संचांची उपलब्धता व संयंत्र भार घटक लक्ष्यांक (पीएलएफ)

(टक्के)

संच क्र.	उपलब्धता %						पीएलएफ %					
	आ.व. २०१४-१५	आ.व. २०१५-१६	आ.व. २०१६-१७	आ.व. २०१७-१८	आ.व. २०१८-१९	आ.व. २०१९-२०	आ.व. २०१४-१५	आ.व. २०१५-१६	आ.व. २०१६-१७	आ.व. २०१७-१८	आ.व. २०१८-१९	आ.व. २०१९-२०
	प्रत्यक्ष	अंदाज	प्रक्षेपणे				प्रत्यक्ष	अंदाज	प्रक्षेपणे			
संच क्र.५	८५.०७%	९४ %	८७%	९७%	८८%	९७%	७५.७१%	८०%	८५%	८५%	८५%	८५%
संच क्र.६	९९.९६%	९०%	९७%	९२%	९७%	९२%	४.६१%	१%	०%	०%	०%	०%
संच क्र.७	७७.३४%	९३%	९७%	९७%	८७%	९७%	७२.८४%	६८%	५६%	५६%	५०%	५६%
संच क्र.८	३६.६१%	९५%	९३%	९७%	९३%	९७%	३२.६७%	८९%	८५%	८५%	८५%	८५%
भिरा	९९.४६%	९१%	९८%	९६%	९८%	९८%						
भिवपुरी	९९.४७%	९६%	९९.६%	९८%	९८%	९९.६%						
खोपोली	९६.९९%	९९.६%	९९.५%	९९.६%	९९.६%	९८%						

• एकूण वीज निर्मिती:

आ.व. २०१४-१५ मधील, टाटा पॉवर-जीच्या निरनिराळ्या निर्मिती संचांमधील प्रत्यक्ष निर्मिती, आणि आ.व. २०१५-१६ ते आ.व. २०१९-२० ह्या कालावधीसाठीची प्रस्तावित निर्मिती खालील कोष्टकात दिल्यानुसार आहे.

कोष्टक १.४ - टाटा पॉवर-जी निर्मिती केंद्राची एकूण व निव्वळ निर्मिती

(दशलक्ष युनिट्स)

संच क्र.	एकूण निर्मिती						निव्वळ निर्मिती					
	आ.व. २०१४-१५	आ.व. २०१५-१६	आ.व. २०१६-१७	आ.व. २०१७-१८	आ.व. २०१८-१९	आ.व. २०१९-२०	आ.व. २०१४-१५	आ.व. २०१५-१६	आ.व. २०१६-१७	आ.व. २०१७-१८	आ.व. २०१८-१९	आ.व. २०१९-२०
	प्रत्यक्ष	अंदाज	प्रक्षेपणे				प्रत्यक्ष	अंदाज	प्रक्षेपणे			



संच क्र.५	३३१६.२९	३४९६.३१	३७२३	३७२३	३७२२.७६	३७२३	३१२७.६६	३२९१.३६	३५१२.९९	३५१२.७८	३५१६.४१	३५२०.७६
संच क्र.६	८३८.२०	४२.१३	०.००	०.००	०.००	०.००	७७०.१८	१३.५९	-२३.७३	-२३.७३	-२३.७३	-२३.७९
संच क्र.७	११४८.४८	१०७८.६१	८८४.१२	८८४.१२	७८२.८६	८८४.१२	१११९.२७	१०४८.६२	८५३.१५	८५३.१५	७५३.५२	८५३.१५
संच क्र.८	७१५.४७	१९५९.५१	१८६२.५९	१८६३	१८६३	१८६३	६६९.१४	१८३८.८२	१७४१.४७	१७४३.७२	१७४४.६०	१७४४.५६
जल विद्युत	१४४२.७५	११११.८४	१४२५	१४७०	१४७०	१४७०	१४०३.५९	१०७९.१८	१३९०.४५	१४३५.९६	१४३५.९२	१४३६.१२
एकूण.	७४६१.१८	७६८८.३९	७८९४.७०	७९४०.१२	७८३८.६२	७९४०.१२	७०८९.८५	७२७१.५६	७४७४.३४	७५२१.८९	७४२६.७३	७५३०.८१

• उष्मांक प्रमाण व सहाय्यक उर्जा वापर

आ.व. २०१४-१५ साठीचे प्रत्यक्षातील उष्मांक प्रमाण व सहाय्यकउर्जेचा वापर, आणि आ.व. २०१५-१६ साठीचे अंदाज, खाली दिलेल्या कोष्टकात देण्यात आले आहेत. आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०१९-२० ह्या कालावधीसाठी प्रस्तावित निकषबहूवार्षिक वीज दर विनयम २०१५ नुसार गृहीत घेण्यात आले आहेत.

कोष्टक १.५ - निर्मिती संचांसाठी उष्मांक प्रमाण

(कि.कॅल/युनिट)

संच क्र.	कि.कॅल/युनिट			
	आ.व२०१४-१५		आ.व२०१५-१६	
	निकष्	प्रत्यक्षा	निकष्	अंदाज
संच क्र.५	२५७३	२५०७	२५८१	२५२६
संच क्र.६	२६४७	२८४६	२५३९	२९४४
संच क्र.७	२०२१	१९६८	२०२५	२१९२
संच क्र.८	२४५०	२२७५	२४५०	२२९०

कोष्टक १.६ - निर्मिती संचासाठी सहाय्यक उर्जेचा वापर

(टक्के)

संच क्र.	सहाय्यक उर्जा वापर			
	आ.व २०१४-१५	आ.व २०१५-१६	आ.व २०१४-१५	आ.व २०१५-१६
	निकष	प्रत्यक्ष	निकष	प्रत्यक्ष
संच क्र.४	३.६८	२.११	३.६८	१.७७
संच क्र.५	६.००%	५.६९%	६.००%	५.८६%
संच क्र.६	३.५०%	६.८८%	३.५०%	२८.५४
संच क्र.७	३.००%	२.५४%	३.००%	२.७८%
संच क्र.८	८.५०%	६.४८%	८.५०%	६.१६%
जलविद्युत निर्मिती केंद्र.	१.७८%	२.५४%	१.७८%	२.९३%

* टीप: आ.व. २०१४-१५ साठी संच क्र. ६ करीता सहाय्यक उर्जेचा वापर नियमित व्यवसाया करीता दर्शविला आहे. आ.व. २०१५-१६ साठी संच क्रमांक ४ व ६ करीता सहाय्यक उर्जेचा वापर दशलक्ष युनिटस मध्ये दर्शविला आहे. हॅड्रो करीता सहाय्यक उर्जेचा वापर हॅड्रो च्या वसाहतीने केलेला वापर वगळून दर्शविला आहे.

२.५ टाटा पॉवर-जी ची आर्थिक कामगिरी

• भांडवली खर्च व भांडवलीकरण

टाटा पॉवर-जी ह्यांनी खालील कोष्टकात, आ.व. २०१४-१५ साठीचा प्रत्यक्ष भांडवली खर्च व भांडवलीकरण; आ.व. २०१५-१६ साठीचा अंदाजे भांडवली खर्च व भांडवलीकरण; आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०१९-२० साठीचा प्रक्षेपित भांडवली खर्च व भांडवलीकरण दिले आहे.

कोष्टक १.७ - भांडवली खर्च व भांडवलीकरण (औष्णिक व जल)

(रु कोटींमध्ये)

तपशील	भांडवली खर्च						भांडवलीकरण					
	आ.व. २०१४-१५	आ.व. २०१५-१६	आ.व. २०१६-१७	आ.व. २०१७-१८	आ.व. २०१८-१९	आ.व. २०१९-२०	आ.व. २०१४-१५	आ.व. २०१५-१६	आ.व. २०१६-१७	आ.व. २०१७-१८	आ.व. २०१८-१९	आ.व. २०१९-२०
औष्णिक व जल												
डीपीआर	२२०.७२	१११.६९	१७६.९४	१८८.८०	१९८.०६	१३०.२७	१३४.९१	१५५.२४	१७६.२४	२००.९०	१८७.२५	४१.९४



नॉन डीपीआर	२०.०४	३१.४५	१९.६२	२६.५५	३०.३१	६.०५	२९.०५	२६.०९	२३.२८	२६.१९	३१.२५	५.४४
एकूण ट्राँबे स्टेशन व जलविद्युत निर्मिती संच/केंद्र	२४०.७७	१४३.१४	१९६.५६	२१५.३५	२२८.३६	१३६.३२	१६३.९६	१८१.३३	१९९.५२	२२७.०९	२१८.५०	४७.३८
नॉन डीपीआर : डीपीआर गुणोत्तर							२२%	१७%	१३%	१३%	१७%	१३%
संच क्र.८												
डीपीआर	८.७४	१.८०	०.००	०.०२	७.६५	०.००	४०.००	२२.२५	२.०४	०.००	१०.८६	०.००
नॉन डीपीआर	१.७५	०.६९	०.४३	०.००	०.००	०.००	६.८९	१.७०	०.००	०.००	०.००	०.००
एकूण संच क्र.८	१०.५०	२.४९	०.४३	०.०२	७.६५	०.००	४६.८८	२३.९५	२.०४	०.००	१०.८६	०.००
एकूण टाटा पॉवर-जी	२५१.२७	१४५.६३	१९७.८९	२१५.३७	२३८.१७	१३६.३२	२१०.८५	२०५.२९	२०१.५६	२२७.०९	२२९.३६	४७.३८
नॉन डीपीआर : डीपीआर गुणोत्तर							१७%	८%				

• वार्षिक स्थिर आकार

ट्राँबे विद्युत निर्मिती केंद्र, जलविद्युत निर्मिती केंद्र व संच क्र.८ साठीचे, आ.व. २०१४-१५ व आ.व. २०१५-१६ ह्या साठीचे वार्षिक स्थिर आकार, बहुवार्षिकवीज दर विनियम, २०११ मधील तत्वांचा वापर करून काढण्यात आले आहेत; आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०१९-२० साठीचे वार्षिक स्थिर आकार, बहुवार्षिक वीज दर विनियम, २०१५ मधील तत्वांचा वापर करून काढण्यात आले असून, ते खालील कोष्टकात दिले आहेत.

कोष्टक १.८ - वार्षिक स्थिर आकार (औष्णिक व जलविद्युत निर्मिती संच/केंद्र)

रु.कोटी मध्ये

तपशील	आ.व. २०१४-१५	आ.व. २०१५-१६	आ.व. २०१६-१७	आ.व. २०१७-१८	आ.व. २०१८-१९	आ.व. २०१९-२०
संचालन व देखभाल खर्च	४९०.५२	५०३.०८	५०६.२७	५११.७७	५१७.३३	५२२.९५
दीर्घकालीन कर्जावरील व्याज	८२.३८	८१.४५	८०.२२	८०.१०	८०.३५	७३.८७
कार्यकारी भांडवलावरील व्याज	७२.५१	५४.८३	३९.३१	४०.०७	४२.०३	४३.२६



टाटा पॉवर जी हयांची, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तातपुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०१९-२० साठीची ची प्रस्तावित एकूण महसुली गरज

व्याज व वित्त आकार	०.२१					
घसारा	११७.२४	१४१.३९	१४७.८६	१५२.८३	१५४.५१	१५०.१४
आय कर	९९.२४	८५.८५	१२४.२४	१२७.२१	१३१.५१	१५१.२५
भागभांडवला वरील परतावा	२२८.८२	२३६.०१	२४९.०८	२५९.००	२६९.३६	२७५.५४
वार्षिक स्थिर आकार	१०९०.९६	११०२.६१	११४६.९८	११७०.९८	११९५.०९	१२१७.०२
वजा :						
वीज दरेतर उत्पन्न	३१.६४	१६.७३	१८.२८	१९.०४	१९.८३	२०.६६
संच क्र.४ स्थिर आकार	१२.८६	१२.७५	१२.०३	११.७७	११.४४	१०.९६
संलग्न क्षमतेसाठी (संच क्र.८) वाटप	१२.५०	१२.५०	१२.५०	१२.५०	१२.५०	१२.५०
निव्वळ वार्षिक स्थिर आकार	१०३३.९६	१०६०.६३	११०४.१७	११२७.६७	११५१.३३	११७२.९१

कोष्टक १.९ - वार्षिक स्थिर आकार (संच क्र.८)

(रु.कोटी मध्ये)

तपशील	आ.व. २०१४-१५	आ.व. २०१५-१६	आ.व. २०१६-१७	आ.व. २०१७-१८	आ.व. २०१८-१९	आ.व. २०१९-२०
संचालन व देखभाल खर्च	५१.९९	४६.२५	५९.५०	६२.४८	६५.६०	६८.८८
दीर्घकालीन कर्जावरील व्याज	६०.९५	५६.९२	५०.७३	४३.५८	३६.७७	३०.०६
कार्यकारी भांडवलावरील व्याज	१६.२८	१५.२९	११.४१	११.५९	११.८९	१२.०७
व्याज व वित्त आकार	०.०२					
घसारा	५७.६९	६४.६२	६५.३१	६५.२४	६५.२३	६३.४०
आय कर	२५.०३	४०.३२	६४.४४	६७.९३	७०.५०	७२.३७
भागभांडवला वरील परतावा	५१.०२	५३.१८	५४.३४	५४.३९	५४.६४	५४.९०
अधिक :संच क्र.४ ते ७ पर्यंतच्या एककांमधील संलग्न क्षमता	१२.५०	१२.५०	१२.५०	१२.५०	१२.५०	१२.५०
वार्षिक स्थिर आकार	२७५.४९	२८९.०९	३१८.२४	३१७.७०	३१७.१३	३१४.१७
वजा :						
वीज दरेतर उत्पन्न	१.४५	२.२६	२.४०	३.१७	४.२४	५.७२
निव्वळ वार्षिक स्थिर आकार	२७४.०५	२८६.८३	३१५.८४	३१४.५३	३१२.८९	३०८.४६

- इंधनाच्या किंमती

टाटा पॉवर-जी ट्रॉबे येथील वीज निर्मिती संचांसाठी, आयात केलेला कोळसा, देशांतर्गत नैसर्गिक वायु (एपीएम यंत्रणेखाली), तेल (एलएसएचएस) आणि आयात केलेला आरएलएनजीचा (रि-गॅसिफाईड लिक्विड नॅचरल गॅस) वापर करते. दीर्घकालीन करारांतर्गत, इंडोनेशियामधून कोळसा आयात केला जातो. नैसर्गिकवायु व आरएलएनजी, गॅस अथॉरीटी ऑफ इंडिया लिमिटेड पुरविते, तर तेल (एलएसएचएस) स्थानिक तेल रिफायनरीज कडून घेतले जाते.

टाटा पॉवर-जी, दोन पुरवठेदारांकडून कोळसा घेत आहे- (१) पीटी अडारो (२) समतान कंपनी लि. आणि ३१ डिसेंबर २०१८ पर्यंत निरनिराळ्या कंत्राटांमार्फत कोळसा मिळविण्याची व्यवस्था करण्यात आली आहे. टाटा पॉवर-जी गृहीत धरत आहे की, तिस-या नियंत्रण कालावधीच्या समाप्तीपर्यंत, आवश्यक त्या प्रमाणात कोळसा उपलब्ध होत राहील.

टाटा पॉवर आतपर्यंत एलएसएचएस ची खरेदी आयात करून किंवा स्थानिक शुध्दीकरण केंद्रांमार्फत (रिफायनरीज) करत आली होती. संच ६ मधून होणारी उर्जा निर्मिती कमी झाल्याने, आयातीचे आकारमान व स्थानिक खरेदीही कालानुसार कमी होत गेली आहे. तेलांच्या किंमती प्रक्षेपित करण्यासाठी, टाटा पॉवर-जी ह्यांनी विचार केला की, स्थानिक पुरवठादारांकडूनच एलएसएचएस चा पुरवठा होऊ शकेल. तथापि, असा पुरवठा आयात-किंमतीच्या सममूल्य दरानेच उपलब्ध असेल. तेलाची अंतिम प्रक्षेपित किंमत ही, तेलाच्या विद्यमान साठ्याचा परिणाम विचारात घेऊनच काढण्यात आली आहे.

एपीएम गॅससाठी, पेट्रोलियम आणि नैसर्गिक गॅस मंत्रालया द्वारे संचालित /नियंत्रित मूल्यांकन यंत्रणा गेल्या वर्षाप्रमाणेच असण्याची अपेक्षा आहे - म्हणजे, हेन्नी हब, आल्बर्टा, एनबीपी गॅस, रशियन नॅचरल गॅस ह्या चार निर्देशकांची, सहामाही भारित सरासरी मधील चढ-उतार लक्षात घेऊन, विद्यमान किंमत लावली जाते. आंतरराष्ट्रीय वायु किंमतीमधील चढ उतार विचारात घेता अंदाज करता येतो की गॅस किंमतीमधील फरक/बदल नेहमीच्या जवळपास +/- ३% असेल.

आरएलएनजी (आयात केलेल्या) गॅसच्या किंमती कच्च्या तेलाशी जोडलेल्या असतात. कच्च्या तेलाच्या किंमती कमी झाल्याने आरएलएनजीच्याही किंमती कमी झाल्या आहेत. आरएलएनजीच्या किंमती,

उपलब्ध असलेल्या आरएलएनजीच्या प्रचलित कंत्राटावर आधारित आहेत आणि बाजारातील परिस्थितीनुसार त्यात बदल होऊ शकतो. दीर्घ मुदतीची कंत्राटे “वापरा किंवा पैसे भरा” ह्या रीतीवर आधारित आहेत.

वरील अनुषंगाने, तिस-या नियंत्रण काळासाठीच्या प्रस्तावित इंधनाच्या किंमती पुढील कोष्टकानुसार येतात :

कोष्टक १.१० आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०१९-२० मधील प्रस्तावित इंधनाच्या किंमती

(रु/दशलक्ष कॅलरी)

इंधन	आ.व. २०१६-१७		आ.व. २०१७-१८		आ.व. २०१८-१९		आ.व. २०१९-२०	
	रु.प्रति टन	रु.प्रति / कि.कॅल.	रु.प्रति टन	रु.प्रति / कि.कॅल.	रु.प्रति टन	रु.प्रति / कि.कॅल.	रु.प्रति टन	रु.प्रति / कि.कॅल.
एपीएम	१६१३८	१२३१	१७९६५	१३७०	१९१४५	१४६०	२०३८१	१५५५
आरएलएनजी	२५३९३	१९५५	२८८९५	२२२५	३१५६५	२४३०	३४२८१	२६३९
तेल	४७२११	४५१३	४६९३०	४४८६	४७०७३	४४९९	४७५८२	४५४८
कोळसा	४७४७	९८७	४८३१	१००९	४९९२	१०४७	५०८०	१०७०

• ऊर्जा आकार

आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०१९-२० ह्या नियंत्रण कालावधीसाठीच्या प्रस्तावित इंधनाच्या किंमती विचारात घेऊन, प्रत्येक औष्णिक निर्मिती संचांसाठी (५ ते ८), इंधन निहाय ऊर्जा आकार (रु.प्रतियुनिट मध्ये) खालील कोष्टकात दिले आहेत.

कोष्टक १.११ - ऊर्जा आकार ट्रॉबे स्टेशन व संच क्र.८

रु.प्रति युनिट

संच क्र.		आ.व.	आ.व.	आ.व.	आ.व.
		२०१६-१७ (प्रस्तावित)	२०१७-१८ (प्रस्तावित)	२०१८-१९ (प्रस्तावित)	२०१९-२० (प्रस्तावित)
संच क्र.५	गॅस-एपीएम	३.३१	३.६९	३.९५	४.२२
संच क्र.५	तेल	१२.१२	१२.०९	१२.१६	१२.३३
संच क्र.५	कोळसा	२.६५	२.७२	२.८३	२.९०
संच क्र.६	आरएलएनजी	५.४०	६.१६	६.७४	७.३३
संच क्र.६	तेल	१२.४७	१२.४२	१२.४८	१२.६४
संच क्र.७	एपीएम	२.५७	२.८६	३.०६	३.२६



उर्जा वापर																		
निव्वळ डिझाईन ऊर्जा	d=b *(१-c)	दशलक्ष युनिट्स	१७३	१९१	७३७	११०१	१७३	१९१	७३	११	७३	१९१	७३	११	७३	१९१	७३	११
ऊर्जा आकार दर	e=०.५* a/d	रु/किवाँ	२.९२	१.८३	०.७७		२.९४	१.८३	०.७९		२.९७	१.६६	०.८४		२.९८	१.६८	०.८६	

• प्रोत्साहने, अनियंत्रणक्षम खर्च आणि नफा व हानी विभागून घेणे.

हया माननीय आयोगाने ठरविलेल्या निकषांपेक्षाही कार्यकारी कामगिरी अधिक चांगली करण्यावर, प्रोत्साहन / अधिदान मिळविण्याचा अधिकार टाटा पॉवर-जीला आहे. ज्याअर्थी, नियंत्रणक्षम अशा घटकांमधील कोणताही मंजुरीप्राप्त लाभ किंवा हानी, हया विनियमात विहित केलेल्या प्रमाणात/गुणोत्तरात ग्राहकांबरोबर वाटून घेतला गेला पाहिजे; त्याचप्रमाणे मंजुरीप्राप्त असा कोणताही अनियंत्रणक्षम खर्च देखील ग्राहकांबरोबर वाटून घेतला पाहिजे. आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन हे, बहुवर्षिक वीज दर विनियम २०११ खाली ठरविलेल्या, वरील तत्वे विचारात घेऊन करण्यात आले आहे. आ.व. २०१४-१५ साठीचा नक्त नफा/तोटा खालील कोष्टकात सादर करण्यात आला आहे.

कोष्टक १.१३ : आ.व. २०१४-१५ साठीचा नफा/(तोटा) वाटून घेणे

रु.कोटी मध्ये

	नफा/(तोटा)	वितरण परवानाधारकांना देण्यात आलेला नफा/तोटा.
उष्मांक प्रमाण -	४३.६०	१४.५३
सहाय्यक वापर	३.६९	१.२३
संचालन व परिरक्षण खर्च	(-०९.४८)	(-३.१६)
नक्त नफा/तोटा	३७.८२	१२.६१

वरील कोष्टकात दिसून येत असल्याप्रमाणे, निर्मिती संचांच्या कार्यक्षम संचालनामुळे उपभोक्त्यांना लाभ होईल.



आ.व. २०१४-१५ साठीची निव्वळ तफावत/(अतिरिक्त) खाली सादर केले आहे.

कोष्टक १.१४ : ट्रॉम्बे स्टेशन हैड्रो स्टेशन साठी, आ.व. २०१४-१५ साठीचा निव्वळ हक्क/ अधिकार

रु.कोटी मध्ये

अनु.क्र.	तपशील	एमटीआर मध्ये मंजुर	विनियमांनुसार हक्क	ग्राहकांबरोबर वाटून घेतलेल्या नियंत्रणक्षम घटकांपासून चा लाभ /हानी	नियंत्रणक्षम घटकांपासून झालेल्या लाभ /हानीच्या परिणामा नंतर निव्वळ हक्क
१	महसुल		२६४१.५६		२६४१.५६
	- उर्जा पुरवठा		२६०९.९२		२६०९.९२
	- दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न	१६.००	३१.६४		३१.६४
२	खर्च				
१	इंधन संबंधीचे खर्च		१३८०.२३	७.४६	१३७२.७६
२	सहाय्यक वापर लाभ		-१.८८	-०.६३	-१.२६
३	नियंत्रणाबाहेरील खर्चासह संचालन व परिरक्षण खर्च	४७५.८७	४८८.७२	-०.४१	४८९.१३
४	घसारा	१२६.३७	११७.२९		११७.२९
५	दीर्घ मुदतीच्या भांडवली कर्जावरील व्याज	७२.४९	८२.३८		८२.३८
६	इतर खर्च		०.२१		०.२१
७	कार्यकारी भांडवलावरील व्याज	७२.४६	७२.५१		७२.५१
८	अधिक: हैड्रोच्या वसाहतीने केलेला वापर		०.५६		०.५६
९	आय कर	१०४.१७	९९.२४		९९.२४
१०	भाग भांडवलावरील परतावा	२२४.३०	२२८.८२		२२८.८२
११	एकूण खर्च	१०८१.६६	२४६८.०६	६.४२	२४६१.६४
१२	प्रोत्साहन (पीएलएफ, हैड्रो प्रोत्साहन)		३९.७०		
१३	एकूण प्रोत्साहन सहित	१०८१.६६	२५०७.७६	६.४२	२५०१.३४
१४	संच ४ चा स्थिर खर्चाचा भाग	१०.३६			
१५	वाटून घ्यावयाच्या क्षमतेसाठी संच ८ मधून	१२.५०	१२.५०	०.००	१२.५०



टाटा पॉवर जी हयांची, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तातपुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०१९-२० साठीची ची प्रस्तावित एकूण महसुली गरज

	वाटप				
३	आ.व.२०१५-१६ साठी एकूण महसुली खर्च	१०५८.८०	२४९५.२६	६.४२	२४७५.९८
४	कमी उपलब्धतेमुळे वार्षिक स्थिर आकारात घट				१०.७६
५	आ.व.२०१५-१६ साठी नक्त महसुली खर्च				२४६५.२२
६	एकूण तफावत/(अतिरिक्त)		१४६.२९	-६.४२	-१७६.३४

कोष्टक १.१५ : आ.व. २०१४-१५ साठी संघ ८ साठीचा निव्वळ हक्क

रु.कोटी मध्ये

अनु.क्र.	तपशील	एमटीआर मध्ये मंजूर	विनियमां नुसार हक्क	ग्राहकांबरोबर वाटुन घेतलेल्या नियंत्रणक्षम घटकांपासून चा लाभ /हानी	नियंत्रणक्षम घटकांपासून झालेल्या लाभ /हानीच्या परिणामा नंतर निव्वळ हक्क
१	महसुल				४७७.००
	- उर्जा पुरवठा		४७५.५५		४७५.५५
	- दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न	२.२२	१.४५		१.४५
२	खर्च				
१	इंधन संबंधीचे खर्च	१७४.९२	१९६.७८	७.०७	१८९.७९
२	सहाय्यक वापर लाभ		५.५८	१.८६	३.७२
३	संचालन व परिरक्षण खर्च	४३.७५	४३.७५	-२.७५	४६.५०
४	घसारा	५९.९५	५७.६९		५७.६९
५	दीर्घ मुदतीच्या भांडवली कर्जावरील व्याज	५९.८९	६०.९५		६०.९५
६	कार्यकारी भांडवलावरील व्याज	१५.७५	१६.२८		१६.२८
७	इतर खर्च		०.०२		०.०२
८	आय कर	२०.२५	२५.०३		२५.०३
९	भाग भांडवलावरील परतावा	५०.७९	५१.०२		५१.०२
१०	एकूण महसुली खर्च	४२५.२२	४५७.१९	६.१९	४५०.९३



टाटा पॉवर जी हयांची, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तातपुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०१९-२० साठीची ची प्रस्तावित एकूण महसुली गरज

११	कमी उपलब्धतेमुळे वार्षिक स्थिर आकारात घट		-८२.५५		-८२.५५
१२	एकूण प्रोत्साहन सहित	४२५.२२	३७४.५६	६.१९	३६८.३७
३	तफावत/(अतिरिक्त)				-१०८.६२
	अधिक :				
४	संच ४ ते संच ७ च्या वाटून घेतलेल्या क्षमतेसाठीचा खर्च				१२.५०
५	एकूण तफावत/(अतिरिक्त)				-९६.१२

कोष्टक १.१६ : आ.व. २०१५-१६ साठी ट्रॉम्बे स्टेशन व हैड्रो स्टेशनचा निव्वळहक्क

रु.कोटी मध्ये

अनु.क्र.	तपशील	एमटीआर मध्ये मंजूर	नियंत्रणक्षम घटकांपासून झालेल्या लाभ /हानीच्या परिणामा नंतर निव्वळ हक्क
१	महसुल		२३१३.८८
	- उर्जा पुरवठा		२२९७.१५
	- दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न	१६.७३	१६.७३
२	खर्च		
१	इंधन संबंधीचे खर्च		१२१५.६८
२	नियंत्रणाबाहेरील खर्चासह संचालन व परिरक्षण खर्च	५०३.०८	५०३.०८
३	घसारा	१३२.०५	१४१.३९
४	दीर्घ मुदतीच्या भांडवली कर्जावरील व्याज	७२.७२	८१.४५
५	कार्यकारी भांडवलावरील व्याज	५६.८५	५४.८३
६	अधिक: हैड्रोच्या वसाहतीने केलेला वापर	०.००	०.००
७	आय कर	१०४.१७	८५.८५
८	भाग भांडवलावरील परतावा	२२९.६०	२३६.०१
९	एकूण महसुली खर्च	१०९८.४७	२३१८.२९
	वजा :		
१०	संच ४ चा स्थिर खर्च	९.३१	१२.७५
११	वाटून घ्यावयाच्या क्षमतेसाठी संच ८ मधून वाटप	१२.५०	१२.५०



टाटा पॉवर जी हयांची, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तातपुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०१९-२० साठीची ची प्रस्तावित एकूण महसुली गरज

३	आ.व.२०१५-१६ साठी एकूण महसुली खर्च		२२९३.०४
४	एकूण तफावत/(अतिरिक्त)		-२०.८४

कोष्टक १.१७ : आ.व. २०१५-१६ साठी संच ८ साठीचा निव्वळ हक्क

रु.कोटी मध्ये

अनु.क्र.	तपशील	एमटीआर मध्ये मंजूर	नियंत्रणक्षम झालेल्या झालेल्या परिणामा नंतर	घटकांपासून लाभ /हानीच्या निव्वळ हक्क
१	महसुल			७७९.३९
	- उर्जा पुरवठा			७७७.१३
	- दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न	२.२६		२.२६
२	खर्च			
१	इंधन संबंधीचे खर्च			४५६.०२
२	संचालन व परिरक्षण खर्च	४६.२५		४६.२५
३	घसारा	६०.७३		६४.६२
४	दीर्घ मुदतीच्या भांडवली कर्जावरील व्याज	५४.७७		५६.९२
५	कार्यकारी भांडवलावरील व्याज	१५.२८		१५.२९
६	आय कर	२०.२५		४०.३२
७	भाग भांडवलावरील परतावा	५२.४६		५३.१८
८	एकूण खर्च	२४९.७४		७३२.६९
	अधिक :			
४	संच ४ ते संच ७ च्या वाटून घेतलेल्या क्षमतेसाठीचा खर्च	१२.५०		१२.५०
५	एकूण तफावत/(अतिरिक्त)			-३४.२८

• आ.व. २०१४-१५ ते आ.व. २०१५-१६ साठीची महसुली तूट/अतिरिक्त महसुल

आ.व. २०१४-१५ चे अचुक समायोजन केल्यानंतर आलेल्या वार्षिक महसुली गरजेवर आधारित, त्या वर्षामध्ये मिळविलेला महसूल, आ.व. २०१५-१६ चे तातपुरते अचुक समायोजन, आणि वितरण-परवानाधारकांकडून वसूल करावयाची महसुली तूट/त्यांच्याबरोबर वाटून घ्यायची अतिरिक्त महसुल, खालील कोष्टकात दिली आहे.

कोष्टक १.१८ : टाटा पॉवर-जी ह्यांची, आ.व. २०१४-१५ व आ.व. २०१५-१६ साठीची महसुली तूट/अतिरिक्त महसुल

अनुक्रमांक	तपशील		बेस्ट	टाटा पॉवर-डी	आरइन्फ्रा	एकूण
१	आ.व. २०१४-१५ साठी ट्राँबे स्टेशन व जलविद्युत निर्मिती संच/केंद्रसाठी महसुली तूट/अतिरिक्त महसुल	ट्राँबे स्टेशन व जलविद्युत निर्मिती संच/केंद्र.	-९०.२३	-८६.११		-१७६.३४
२	एमएसएलडीसी निदेशांवर आधारित, संच क्र.६ च्या निर्मितीसाठी, मध्यावधी अवलोकन याचिकेनुसार आकारलेल्या महसुलावर आधारित, संच क्र.६ ची तफावत/अतिरिक्त	संच क्र.६ (एमएसएलडीसी निदेशाखाली).	१.७९	२.३५	२४.५२	२८.६७
३	मागील कालावधी संबंधाने वसुली करावयाचा प्रवेश-कर	ट्राँबे स्टेशन व जलविद्युत निर्मिती संच/केंद्र.	१३.६१	८.०३	१२.३६	३४.०१
४	संच क्र.८ ची तफावत/अतिरिक्त	संच क्र.८	-३८.४५	-५७.६७		-९६.१२
५= १ to ४	आ.व. २०१४-१५ साठी एकूण तफावत/अतिरिक्त.		-११३.२६	-१३३.४०	३६.८९	-२०९.७८
६	२०१५ चे प्रकरण ०६ मधील वीज दर आदेश मधील, वितरण परवानेधारकांकडून आधीच वसूल केलेली रक्कम	ट्राँबे स्टेशन व जलविद्युत निर्मिती संच/केंद्र.	-९०.३८	-८६.२६	०.००	-१७६.६४
७	२०१५ चे प्रकरण ०६ मधील वीज दर आदेशमधील, वितरण परवानेधारकांकडून आधीच वसूल केलेली रक्कम	संच क्र.८	-४५.६०	-६८.३९		-११३.९९

८=६+७	आ.व. २०१४-१५ साठी तातपुरते अचुक समायोजन करण्यासाठी, वसुली करण्यास परवानगी असलेली एकूण तफावत/अतिरिक्त.		-१३५.९८	-१५४.६५	०.००	-२९०.६३
९=५-८	आ.व. २०१४-१५ साठी वसुल करण्याची नक्त तफावत/अतिरिक्त		२२.७२	२१.२५	३६.८९	८०.८५
१०	आ.व. २०१४-१५ साठीच्या तफावती/अतिरिक्ततेवरील कार्यकारी खर्च (०६ महिन्यांसाठी).	१४.७५%	१.६८	१.५७	२.७२	५.९६
११	आ.व. २०१५-१६ साठी कार्यकारी खर्च.	१४.२९%	३.२५	३.०४	५.२७	११.५५
१२=९ to ११	कार्यकारी खर्चासह, आ.व. २०१४-१५ साठीची एकूण वसुली.		२७.६४	२५.८५	४४.८८	९८.३६
१३	आ.व. २०१५-१६ साठी, ट्राँबे स्टेशन व जलविद्युत निर्मिती संच/केंद्रची तफावत/अतिरिक्त	ट्राँबे स्टेशन व जलविद्युत निर्मिती संच/केंद्र.	-११.४३	-१०.९१		-२२.३३
१४	एमएसएलडीसी निदेशांवर आधारित, संच क्र.६ च्या निर्मितीसाठी, मध्यावधी अवलोकन याचिकेनुसार आकारलेल्या महसुलावर आधारित, संच क्र.६ ची तफावत/अतिरिक्त	संच क्र.६ (एमएसएलडीसी निदेशाखाली)	०.९७	१.७९	०.७४	३.५०
१५	मागील कालावधी संबंधाने वसुली करावयाचा प्रवेश-कर	ट्राँबे स्टेशन व जलविद्युत निर्मिती संच/केंद्र.	१३.३९	१५.५६	७.३६	३६.३१
१६	आ.व. २०१५-१६ साठी संच क्र.८ ची तफावत/अतिरिक्त	संच क्र.८.	-१४.७२	-२२.०८		-३६.८१
१७=१३ to १६	आ.व. २०१५-१६ साठी, कार्यकारी खर्च वगळून एकूण वसुली		-११.७९	-१५.६४	८.१०	-१९.३३
१८=१२+१७	टाटा पॉवर-जीसाठी एकूण मागील वसुली		१५.८४	१०.२१	५२.९८	७९.०३

वरील तक्त्या वरून दिसून येईल की, आ.व. २०१४-१५ व आ.व. २०१५-१६ मिळून, निव्वळ सर्वकष तफावत असून, ती तफावत, वितरणाचे परवाने दिलेल्यांकडून वसुल करणे आहे. हया आदेशापासून एक महिन्यांच्या आत ही रक्कम वितरण - परवाने धारकांकडून ताबडतोब वसुल करण्याचा प्रस्ताव आहे.ही रक्कम हप्त्यांमध्ये वसुल करणे योग्य असल्याचे माननीय आयोगाला वाटत असल्यास, मागील वीजदर आदेशाबाबत केल्यानुसार, त्यावर सुयोग्य व्याज लागू करण्याची विनंती आम्ही माननीय आयोगाला करीत अहोत.

हयाशिवाय, टाटा पॉवर-जी ने प्रकरण क्र.०६/२०१५ मध्ये, मा. महाराष्ट्र वीज नियामक आयोगाच्या, २६ जून २०१५ च्या आदेशाविरुद्ध याचिका क्र. २४४/२०१५ दाखल केली आहे. त्याबाबतचा निर्णय अद्याप दिला गेलेला नाही हयाचा परिणाम (आयकरासाठी परवानगी न दिल्याने होणारा परिणाम सोडून सुमारे रु १८९.१३ कोटी) लागू असलेल्या कार्यकारीखर्चासह, भावी कलावधीसाठीच्या सादरीकरणांमध्ये विचारात घेतला जाईल.

• आ.व. २०१६-१७ते आ.व. २०१९-२०मधील सर्वकषनिर्मिती वीजदर ठरविणे

टाटा पॉवर-जी हयांनी, ट्रॉम्बे व निरनिराळ्या हैड्रो स्टेशन्स मधील निर्मिती क्षमता नियमित व्यवसायाखाली आहे. संच ४ ते ७ व ८ हया प्रत्येकासाठी, वितरण कंपन्यां (टाटा पॉवर-डी व बेस्ट) बरोबर केलेल्या विद्यमान पीपीए मार्फत, आ.व. २०१७-१८ नंतर पीपीए करतांना, उर्जा निर्माण करण्यासाठी लागणा-या इंधनावर आधारित क्षमता वेगळी करण्याचा विचार टाटा पॉवर-जी करत आहे. हयासाठी संच निहाय आ.व. २०१८-१९ व आ.व. २०१९-२० साठी पुढील प्रकारच्या निर्मिती क्षमतांसाठी वीजदर प्रस्तावित केले आहेत.

कोळसा	संच क्र.५आणि संच क्र.८
गॅस	संच क्र.७
हैड्रो	भिवपुरी,भिरा आणि खोपोली
तेल	संच क्र.६

वरील सादरीकरण विचारात घेता, नियंत्रण कालासाठी संच -निहाय खर्च खाली दिला आहे :

कोष्टक १.१९ : वार्षिक स्थिर आकार

तपशील	स्थिर खर्च (रु. कोटी)			
	आ.व.२०१६-१७	आ.व.२०१७-१८	आ.व.२०१८-१९	आ.व.२०१९-२०
संच-५	४७०.९१	४८९.४२	४९९.०२	५०२.९७
संच -६	१५७.९८	१५८.२९	१५८.८२	१६१.५४
संच -७	१९०.७६	१९२.२६	२०२.७३	२१४.२६
संच -८	३१५.८४	३१४.५	३१२.८९	३०८.४७
भिवपुरी	७०.०७	७०.१२	६३.५८	६४.३३
खोपोली	१०१.०२	१०१.५८	१०२.६९	१०३.०६
भिरा	११३.४३	११५.९९	१२४.४८	१२६.७५

हयाशिवाय, नियंत्रण कालावधीसाठीचा उर्जा आकार खालील कोष्टकात दिला आहे.

कोष्टक १.२० : उर्जा आकार

संच क्र.		आ.व. २०१६-१७ (प्रस्तावित)	आ.व. २०१७-१८ (प्रस्तावित)	आ.व. २०१८-१९ (प्रस्तावित)	आ.व. २०१९-२० (प्रस्तावित)
संच क्र.५	एपीएम	३.३१	३.६९	३.९५	४.२२
संच क्र.५	तेल	१२.१२	१२.०९	१२.१६	१२.३३
संच क्र.५	कोळसा	२.६५	२.७२	२.८३	२.९०
संच क्र.६	आरएलएनजी	५.४०	६.१६	६.७४	७.३३
संच क्र.६	तेल	१२.४७	१२.४२	१२.४८	१२.६४
संच क्र.७	एपीएम	२.५७	२.८६	३.०६	३.२६
संच क्र.८	कोळसा	२.६६	२.७२	२.८२	२.८८
संच क्र.८	तेल	०.०२	०.०२	०.०२	०.०२
संच क्र.७	आरएलएनजी	४.०८	४.६५	५.०९	५.५४

हया यचिकेद्वारा केलेल्या सादरीकरणाचा स्विकार करण्याची विनंती आम्ही माननीय आयोगाला करत आहोत.