

## कार्यकारी सारांश

### पार्श्वभूमी

- 1.1.1 मेसर्स जवाहरलाल नेहरू बंदर प्राधिकरण (पुढे "जेएनपीए" किंवा "याचिकाकर्ते" म्हणून संबोधले जाईल) हे मेजर पोर्ट ट्रस्ट अधिनियम, १९६३ अंतर्गत अधिसूचित केलेले एक प्रमुख बंदर आहे. भारत सरकारच्या वाणिज्य व उद्योग मंत्रालयाने ११ ऑगस्ट २०१४ रोजी एसईझेड अधिसूचना क्रमांक एस. ओ. २०४७ (ई) द्वारे जेएनपीएला एसईझेडचा डेव्हलपर म्हणून अधिसूचित केले आहे. महाराष्ट्रातील रायगड जिल्ह्यातील उरण तालुक्यातील सावरखार, करळ, सोनारी, जसखार या गावांमध्ये २७७.३८ हेक्टर क्षेत्रावर एसईझेड क्षेत्र विकसित करण्यात येत आहे.
- 1.1.2 माननीय आयोगाने योग्य नियामक प्रक्रियेचे अनुसरण करून २०१८ च्या प्रकरण क्रमांक ४७ मध्ये १४ जून २०१८ रोजी आदेश जारी केला आणि ईए, २००३ च्या कलम १४ अंतर्गत अधिसूचित एसईझेड क्षेत्रासाठी जेएनपीएला मानीव वितरण परवानाधारकाचा दर्जा निश्चित केला. तसेच जेएनपीएला लागू असलेल्या वितरण परवान्यांच्या विशिष्ट अटी माननीय आयोगाने १३ नोव्हेंबर २०१८ रोजी अधिसूचित केल्या आहेत.

### 1.2 एमईआरसी एमवायटी नियम, २०२४ अंतर्गत अर्ज दाखल करणे

- 1.2.1 मा. आयोगाने दिनांक १९ ऑगस्ट, २०२४ रोजी आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० या ५व्या नियंत्रण कालावधीसाठी एमईआरसी (मल्टी इयर टॅरिफ) नियमावली, २०२४ ("एमईआरसी (एमवायटी) नियमावली, २०२४") अधिसूचित केली. महाराष्ट्र राज्यातील वीज वितरण परवानाधारक म्हणून, जेएनपीए ला एमईआरसी (एमवायटी) नियमावली, २०१९ (जशी वेळोवेळी सुधारित केली गेली आहे) च्या तरतुदीनुसार आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ च्या अंतिम सुधारणेसाठी, आर्थिक वर्ष २०२४-२५ च्या अंतरिम सुधारणेसाठी याचिका दाखल करणे आवश्यक आहे. तसेच आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० या कालावधीसाठी बहुवार्षिक टॅरिफसाठी एकूण महसूल आवश्यकता (एआरआर) व टॅरिफसाठी एमईआरसी (एमवायटी) नियमावली, २०२४ मधील तरतुदीनुसार प्रस्ताव सादर करणे आवश्यक आहे.

## आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी

### 2.1 ऊर्जा विक्री आणि ऊर्जा संतुलन

- 2.1.1 माननीय आयोगाने एमटीआर आदेशात मंजूर केलेल्या श्रेणीनिहाय विक्रीचा सारांश आणि आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ मधील वास्तविकता खालील तक्त्यात दर्शविली आहे:

टेबल 1: आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी दर श्रेणीनिहाय ऊर्जा वापर (एमकेव्हीएचमध्ये)

ग्राहक श्रेणी आणि उपभोग स्लॅब	आर्थिक वर्ष २०२२-२३		आर्थिक वर्ष २०२३-२४	
	एमटीआर ऑर्डर*	एप्रिल-मार्च (प्रत्यक्ष)	एमटीआर ऑर्डर	एप्रिल-मार्च (प्रत्यक्ष)
एचटी श्रेणी				
औद्योगिक एचटी-आय (I)	२.६२	२.९८	३.५८	३.७१
व्यावसायिक एचटी- (II)	१.५३	०.९०	३.८४	१.४१
उप-एकूण	४.१५	३.८८	७.४२	५.१२
एलटी श्रेणी				
कमर्शियल एलटी-२ (I)	०.००	०.००	०.००	०.०२
कमर्शियल एलटी-२ (बी)	०.११	०.१४	०.१९	०.२३
कमर्शियल एलटी-२ (सी)	०.०७	०.०३	०.४९	०.०२
इंडस्ट्रियल एलटी-व्ही (२)	०.३१	०.२५	०.३७	०.३१
पब्लिक सर्विस ७ (ब) (२)	०.०६	०.०५	०.०८	०.०९
उप-एकूण	०.५५	०.४७	१.१३	०.६७
एकूण	४.७०	४.३५	८.५५	५.७८

टेबल 2: आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी दर श्रेणीनिहाय ऊर्जा वापर (एमयूमध्ये)

ग्राहक श्रेणी आणि उपभोग स्लॅब	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४
	एप्रिल-मार्च (प्रत्यक्ष)	एप्रिल-मार्च (प्रत्यक्ष)
एचटी श्रेणी		
औद्योगिक एचटी-आय (I)	२.८३	३.५९
व्यावसायिक एचटी-(II)	०.८८	१.४१
उप-एकूण	३.७१	५.००
एलटी श्रेणी		
कमर्शियल एलटी-२ (I)	०.००	०.०२
कमर्शियल एलटी-२ (बी)	०.१४	०.२२
कमर्शियल एलटी-२ (सी)	०.०३	०.०२
इंडस्ट्रियल एलटी-व्ही (२)	०.२४	०.३१
पब्लिक सर्विस ७ (ब) (२)	०.०५	०.०८
उप-एकूण	०.४६	०.६५
एकूण	४.१६	५.६६

2.1.2 माननीय आयोगाने एमटीआर आदेशात मंजूर केलेल्या ऊर्जा शिल्लक आणि आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ मधील वास्तविकतेची तुलना खालील तक्त्यात दर्शविली आहे:

टेबल 3: आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी ऊर्जा शिल्लक (%)

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२२-२३		आर्थिक वर्ष २०२३-२४	
	एमटीआर	वास्तविक	एमटीआर	वास्तविक

	ऑर्डर		ऑर्डर	
ऊर्जा विक्री (एमयू)	४.४३०	४.१६१	८.०५०	५.६५६
वितरण नुकसान (%)	१४.०५%	१२.९६%	१३.०५%	७.३६%
टी<>डी (एमयू) येथे उर्जेची आवश्यकता	५.१५४	४.७८०	९.२५८	६.१०५
राज्यांतर्गत ट्रान्समिशन लॉस (%)	३.१८%	३.३६%	३.१८%	३.३९%
जी<>टी (एमयू) येथे ऊर्जेची आवश्यकता	५.३२	४.९४१	९.५६२	६.३१२

## 2.2 आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी वीज खरेदी खर्च

2.2.1 आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी वीज खरेदी खर्चाचा सारांश खालील तक्त्यांमध्ये दर्शविला आहे:

टेबल 4: आर्थिक वर्ष २०२२-२३ साठी वीज खरेदी खर्च

शक्तीचा स्रोत (स्टेशन निहाय)	एमटीआर ऑर्डर			समायोजनासाठी वास्तविक		
	क्वांटम (एमयू)	किंमत (कोटी रुपये)	प्रति युनिट किंमत (रु. / किलोवॉट)	क्वांटम (एमयू)	किंमत (कोटी रुपये)	प्रति युनिट किंमत (रु. / किलोवॉट)
अल्पकालीन स्रोत						
पावर एक्सचेंज	०.०९१	०.०९	९.८२	०.३१९	०.२१	६.४९
मणिकरण पावर लि.	५.४७	२.६९	४.९२	४.७१६	२.२२	४.७०
यूआय / डीएसएम कडून वीज खरेदी	(०.२३०)	(०.०६५)	२.८४	(०.२००)	(०.०७१)	३.५४
आरइसी		०.०९		-	०.१०	
असंतुलन पूल				०.१०६	-	-
एकूण	५.३३	२.८०	५.२६	४.९४	२.४५	४.९७

टेबल 5: आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी वीज खरेदी खर्च

विजेचा स्रोत (स्टेशन निहाय)	एमटीआर ऑर्डर			समायोजनासाठी वास्तविक		
	क्वांटम (एमयू)	किंमत (कोटी रुपये)	प्रति युनिट किंमत (रु. / किलोवॉट)	क्वांटम (एमयू)	किंमत (कोटी रुपये)	प्रति युनिट किंमत (रु. / किलोवॉट)
अल्पकालीन स्रोत						
पावर एक्सचेंज	१.६८०	०.८४	५.०२	०.१५८	०.०९	५.८०
मणिकरण पावर लि.	७.८९	४.२६	५.४०	६.४२८	३.७९	५.९०
यूआय / डीएसएम कडून वीज खरेदी		-		(०.२७६)	(०.०९५)	३.४३
आरइसी		०.२१		-	०.०६६	
असंतुलन पूल				०.००१	-	-
एकूण	९.५७	५.३२	५.५५	६.३१	३.८६	६.११

## 2.3 आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि २०२३-२४ साठी एआरआर

2.3.1 जेएनपीएने एमईआरसी (एमवायटी) नियम २०१९ आणि त्यातील सुधारणांनुसार लेखापरीक्षण केलेल्या वार्षिक हिशेब आणि लागू निकषांच्या आधारे हू अपचा भाग म्हणून आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी आपला एआरआर तयार केला आहे. माननीय आयोगाने २०२२ च्या प्रकरण क्रमांक २१९ मध्ये ३१ मार्च २०२३ च्या एमटीआर आदेशाद्वारे मंजूर केलेल्या खर्चासह विविध खर्च घटकांची तपशीलवार तुलना केली जाते. आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि २०२३-२४ साठी प्रस्तावित एआरआरचा सारांश खालीलप्रमाणे आहे:

टेबल 6: आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी वितरण वायर व्यवसायाचा एआरआर (कोटी रुपये)

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२२-२३		आर्थिक वर्ष २०२३-२४	
	एमटीआर ऑर्डर	समायोजनासाठी वास्तविक	एमटीआर ऑर्डर	समायोजनासाठी वास्तविक
ऑपरेशन आणि देखभाल खर्च	०.१८५	०.१६४	०.२६९	०.३०२
अवमूल्यन	०.०९९	०.०९९	०.१४९	०.१५८
कर्ज भांडवलावरील व्याज	०.०५२	०.०५७	०.०७६	०.१५४
वर्किंग कॅपिटलवरील व्याज	०.००६	०.००५	०.०१२	०.००८
ग्राहक आणि वितरण प्रणाली वापरकर्त्यांकडून ठेवीवरील व्याज	०.०००	०.०००	०.०००	०.००१
बुडीत व संशयास्पद कर्जासाठी तरतूद	-	-	-	-
आपत्कालीन साठ्यात योगदान	०.००५	०.००५	०.००५	०.००५
आयकर	-	-	-	-
एकूण महसुली खर्च	०.३४८	०.३३०	०.५१०	०.६२८
जोड: इन्विटी भांडवलावर परतावा	०.१२१	०.१२१	०.१८२	०.२०७
जोडा: ओ अँड एम आणि आयओडब्ल्यूसीवर नफा / (तोटा) सामायिक करणे	-	०.००३	-	(०.०२८)
एकूण महसुली आवश्यकता	०.४६९	०.४५५	०.६९२	०.८०७
वजा: नॉन-टॅरिफ उत्पन्न	-	-	०.०००	-
वजा: इतर व्यवसायातून मिळणारे उत्पन्न	-	-	-	-
वितरण तारांपासून एकूण महसुलाची आवश्यकता	०.४६९	०.४५५	०.६९२	०.८०७

टेबल 7: आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी वितरण वायर व्यवसायाचा एआरआर (कोटी रुपये)

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२२-२३		आर्थिक वर्ष २०२३-२४	
	एमटीआर ऑर्डर	समायोजनासाठी वास्तविक	एमटीआर ऑर्डर	समायोजनासाठी वास्तविक
वीज खरेदी खर्च (आंतरराज्य पारिषण शुल्कासह)	२.८०२	२.४५३	५.३१५	३.८५६
ऑपरेशन आणि देखभाल खर्च	०.१००	०.०८८	०.१४५	०.१६३

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२२-२३		आर्थिक वर्ष २०२३-२४	
	एमटीआर ऑर्डर	समायोजनासाठी वास्तविक	एमटीआर ऑर्डर	समायोजनासाठी वास्तविक
अवमूल्यन	०.०११	०.०११	०.०१७	०.०१८
कर्ज भांडवलावरील व्याज	०.००६	०.००६	०.००८	०.०१७
वर्किंग कॅपिटलवरील व्याज	०.०१६	०.०१५	०.०५८	०.००४
ग्राहक सुरक्षा ठेवीवरील व्याज	०.००३	०.००३	०.००३	०.००८
बुडीत व संशयास्पद कर्जाची तरतूद माफ करणे	-	-	-	-
आपत्कालीन साठ्यात योगदान	०.००१	०.००१	०.००१	०.००१
राज्यांतर्गत पारेषण शुल्क	०.२१८	-	०.५६०	०.५६४
एमएसएलडीसी शुल्क आणि शुल्क	०.०९३	-	०.००२	०.००२
ग्राहक आणि वितरण प्रणाली वापरकर्त्यांकडून ठेवीवरील व्याज	-	-	-	-
एकूण महसुली खर्च	३.२४९	२.५७७	६.१०८	४.६३२
जोड: इक्विटी भांडवलावर परतावा	०.०१५	०.०१७	०.०२२	०.०२७
जोडा: ओ अँड एम आणि आयओडब्ल्यूसीवर नफा / (तोटा) सामायिक करणे	-	(०.००६)	-	(०.०१५)
जोडा: वितरण तोट्यावर नफा / (तोटा) वाटून घेणे	-	०.०११	-	०.०८६
एकूण महसुली आवश्यकता	३.२६४	२.५९९	६.१३०	४.७३०
वजा: नॉन-टॅरिफ उत्पन्न	०.००३	०.०४६	०.००३	०.०८२
वजा: इतर व्यवसायातून मिळणारे उत्पन्न	-	-	-	-
वजा: क्रॉस-सबसिडी अधिभारामुळे प्राप्ती	-	-	-	-
वजा: अतिरिक्त अधिभारामुळे मिळणारी पावती, जर काही असेल तर	-	-	-	-
किरकोळ पुरवठ्यातून एकूण महसुलाची आवश्यकता	३.२६१	२.५५३	६.१२७	४.६४८

## 2.4 आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी महसुली तफावत

2.4.1 जेएनपीएने आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी वायर्स व्यवसाय आणि किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी एकत्रित महसुली तफावत / (अधिशेष) मोजली आहे, जसे खालील तक्त्यात दर्शविले आहे:

टेबल 8: आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी महसुली तफावत / (अधिशेष) (कोटी रुपये)

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२२-२३		आर्थिक वर्ष २०२३-२४	
	एमटीआर ऑर्डर	समायोजनासाठी वास्तविक	एमटीआर ऑर्डर	समायोजनासाठी वास्तविक
वितरण वायर व्यवसायासाठी एआरआर	०.४६९	०.४५५	०.६९२	०.८०७

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२२-२३		आर्थिक वर्ष २०२३-२४	
	एमटीआर ऑर्डर	समायोजनासाठी वास्तविक	एमटीआर ऑर्डर	समायोजनासाठी वास्तविक
किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी एआरआर	३.२६१	२.५५३	६.१२७	४.६४८
वायर आणि किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी संयुक्त एआरआर	३.७३०	३.००८	६.८१९	५.४५६
वजा : वीज विक्रीतून मिळणारे उत्पन्न	-	३.५६२	-	४.६८८
महसुली तफावत/(अधिशेष)	३.७३०	(०.५५४)	६.८१९	०.७६८

### 3 आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी तात्पुरते तयारी

#### 3.1 ऊर्जा विक्री आणि ऊर्जा संतुलन

3.1.1 तात्पुरत्या समायोजन (वास्तविक + अंदाजित) साठी विचारात घेतलेल्या श्रेणीनिहाय विक्रीचा सारांश खालील तक्त्यात दर्शविला आहे:

टेबल 9: आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी दर श्रेणीनिहाय ऊर्जा वापर (एमकेव्हीएचमध्ये)

ग्राहक श्रेणी आणि उपभोग स्लॅब	आर्थिक वर्ष २०२४-२५	
	एमटीआर ऑर्डर	एप्रिल-मार्च (अंदाजित)
एचटी श्रेणी		
औद्योगिक एचटी-आय (ए)	५.३९	२.७५
व्यावसायिक एचटी-(II)	४.७८	२.१९
उप-एकूण	१०.१७	४.९५
एलटी श्रेणी		
कमर्शियल एलटी-२ (ए)	०.००	०.०५
कमर्शियल एलटी-२ (बी)	०.४१	०.१६
कमर्शियल एलटी-२ (सी)	१.३७	०.०४
इंडस्ट्रियल एलटी-व्ही (२)	०.६९	०.३४
लोकसेवा लेफ्टनंट ७ (ब) (२)	०.१६	०.११
उप-एकूण	२.६२	०.७१
संपूर्ण	१२.७९	५.६६

टेबल 10: आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी दर श्रेणीनिहाय ऊर्जा वापर (एमयूमध्ये)

ग्राहक श्रेणी आणि उपभोग स्लॅब	आर्थिक वर्ष २०२२-२३
	एप्रिल-मार्च (अंदाजित)
एचटी श्रेणी	
औद्योगिक एचटी-आय (ए)	२.६७

व्यावसायिक एचटी-(II)	२.१९
उप-एकूण	४.८६
एलटी श्रेणी	
कमर्शियल एलटी-२ (ए)	०.०५
कमर्शियल एलटी-२ (बी)	०.१६
कमर्शियल एलटी-२ (सी)	०.०४
इंडस्ट्रियल एलटी-व्ही (२)	०.३४
लोकसेवा लेफ्टनंट ७ (ब) (२)	०.११
उप-एकूण	०.७०
एकूण	५.५६

3.1.2 खालील तक्ता आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी अंदाजित ऊर्जा शिल्लक दर्शवितो:

टेबल 11: आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी ऊर्जा शिल्लक (%)

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२४-२५	
	एमटीआर ऑर्डर	(अंदाजे)
ऊर्जा विक्री (एमयू)	१२.०५	५.५६
वितरण नुकसान (%)	१२.०५%	८.००%
टी<>डी (एमयू) येथे उर्जेची आवश्यकता	१३.७०	६.०४
राज्यांतर्गत ट्रान्समिशन लॉस (%)	३.१८%	३.१८%
जी<>टी (एमयू) येथे ऊर्जेची आवश्यकता	१४.१५	६.२४

3.2 आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी वीज खरेदी खर्च

3.2.1 वीज खरेदी खर्चाचा विचार ६ महिन्यांच्या वास्तवआणि ६ महिन्यांच्या अंदाजाच्या आधारे केला जातो. खालील तक्ता आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी अंदाजित वीज खरेदी खर्च दर्शवितो:

टेबल 12: आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी वीज खरेदी खर्च

विजेचा स्रोत (स्टेशन निहाय)	एमटीआर ऑर्डर			तात्पुरते समायोजन		
	क्वांटम (एमयू)	किंमत (कोटी रुपये)	प्रति युनिट किंमत (रु. / किलोवॉट)	क्वांटम (एमयू)	किंमत (कोटी रुपये)	प्रति युनिट किंमत (रु. / किलोवॉट)
अल्पकालीन स्रोत						
नवीन शॉर्ट टर्म सोर्स	१४.१७	७.६५	५.४०			
पावर एक्सचेंज	०.००	०.००	०.००	१.२७५	०.६३	४.९५
मणिकरण पॉवर लि.	०.००	०.००	०.००	४.९६८	३.१३	६.३०
यूआय / डीएसएम कडून वीज खरेदी	०.००	०.००	०.००	(०.००२)	०.०४	(१९५.३८)

विजेचा स्रोत (स्टेशन निहाय)	एमटीआर ऑर्डर			तात्पुरते समायोजन		
	क्वांटम (एमयू)	किंमत (कोटी रुपये)	प्रति युनिट किंमत (रु. / किलोवॉट)	क्वांटम (एमयू)	किंमत (कोटी रुपये)	प्रति युनिट किंमत (रु. / किलोवॉट)
आरइसी		०.३५		-	०.०१	
एकूण	१४.१७	८.००	५.६५	६.२४	३.८२	६.११

### 3.3 आर्थिक वर्ष २०२४-२५ चा तात्पुरता एआरआर

3.3.1 एमईआरसी एमवायटी नियम, २०१९ मधील तरतुदी आणि त्यातील सुधारणांनुसार, प्रोव्हिजनल समायोजन केले जाते. त्यानुसार, जेएनपीएने आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी वितरण वायर व्यवसायाच्या तात्पुरत्या समायोजनमध्ये दावा केलेल्या एआरआरचा सारांश खालील तक्त्यात दर्शविला आहे:

टेबल 13: आर्थिक वर्ष २०२४-२५ च्या तात्पुरत्या सत्यतेचा सारांश (कोटी रुपये)

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२४-२५	
	एमटीआर ऑर्डर	तात्पुरते समायोजन
ऑपरेशन आणि देखभाल खर्च	०.४४४०	०.१३३२
अवमूल्यन	०.२४७७	०.२१६६
कर्ज भांडवलावरील व्याज	०.१२५७	०.२०३४
वर्किंग कॅपिटलवरील व्याज	०.०२०३	०.०१३९
ग्राहक आणि वितरण प्रणाली वापरकर्त्यांकडून ठेवीवरील व्याज	०.०००४	०.००१२
बुडीत व संशयास्पद कर्जासाठी तरतूद	०.००००	०.००००
आपत्कालीन साठ्यात योगदान	०.००९४	०.०१०३
आयकर	०.००००	०.००००
एकूण महसुली खर्च	०.८४७४	०.५७८५
जोड: इक्विटी भांडवलावर परतावा	०.३०२९	०.२६४८
एकूण महसुली आवश्यकता	१.१५०३	०.८४३४
वजा: नॉन-टॅरिफ उत्पन्न	०.०००७	०.००००
वजा: इतर व्यवसायातून मिळणारे उत्पन्न	०.००००	०.००००
वितरण तारांपासून एकूण महसुलाची आवश्यकता	१.१४९६	०.८४३४

टेबल 14: आर्थिक वर्ष २०२४-२५ च्या तात्पुरत्या सत्यतेचा सारांश (कोटी रुपये)

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२४-२५	
	एमटीआर ऑर्डर	तात्पुरते समायोजन
वीज खरेदी खर्च (आंतरराज्य पारिषण शुल्कासह)	८.००४	३.८१५
ऑपरेशन आणि देखभाल खर्च	०.२३९	०.१५४
अवमूल्यन	०.०२८	०.०२४
कर्ज भांडवलावरील व्याज	०.०१४	०.०२३
वर्किंग कॅपिटलवरील व्याज	०.०८०	०.०३०



तपशील	आर्थिक वर्ष २०२४-२५	
	एमटीआर ऑर्डर	तात्पुरते समायोजन
ग्राहक सुरक्षा ठेवीवरील व्याज	०.००३	०.०११
बुडीत व संशयास्पद कर्जाची तरतूद माफ करणे	०.०००	०.०००
आपत्कालीन साठ्यात योगदान	०.००१	०.००१
राज्यांतर्गत पारेषण शुल्क	०.७५०	०.७४६
एमएसएलडीसी शुल्क आणि शुल्क	०.००२५	०.००३
ग्राहक आणि वितरण प्रणाली वापरकर्त्यांकडून ठेवीवरील व्याज	०.०००	०.०००
एकूण महसुली खर्च	९.१२०९	४.८०७
जोड: इक्विटी भांडवलावर परतावा	०.०३७	०.०३३
एकूण महसुली आवश्यकता	९.१५८	४.८४०
वजा: नॉन-टॅरिफ उत्पन्न	०.००३	०.०३०
वजा: इतर व्यवसायातून मिळणारे उत्पन्न	०.०००	०.०००
वजा: क्रॉस-सबसिडी अधिभारामुळे प्राप्ती	०.०००	०.०००
वजा: अतिरिक्त अधिभारामुळे मिळणारी पावती, जर काही असेल तर	०.०००	०.०००
किरकोळ पुरवठ्यातून एकूण महसुलाची आवश्यकता	९.१५५	४.८१०

### 3.4 आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी महसुली तूट

3.4.1 जेएनपीएने आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी वितरण वायर व्यवसाय आणि किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी एकत्रित महसुली तफावत / (अधिशेष) मोजली आहे, खालील तक्त्यात दर्शविल्याप्रमाणे:

टेबल 15: आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी महसुली तफावत / (अधिशेष) (कोटी रुपये)

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२४-२५	
	एमटीआर ऑर्डर	तात्पुरते समायोजन
वितरण वायर व्यवसायासाठी एआरआर	१.१५०	०.८४३
किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी एआरआर	९.१५५	४.८१०
वायर आणि किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी संयुक्त एआरआर	१०.३०५	५.६५३
वजा : वीज विक्रीतून मिळणारे उत्पन्न	-	७.२४६
महसुली तफावत/(अधिशेष)	१०.३०५	(१.५९२)

## 4 आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० साठी ५ व्या नियंत्रण कालावधीसाठी बहुवार्षिक शुल्क याचिका

4.1.1 एमवायटी नियम, २०२४ च्या तरतुदीनुसार आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० या नियंत्रण कालावधीसाठी एआरआर आणि टॅरिफ मंजूर करण्यासाठी जेएनपीएने ही एमवायटी याचिका दाखल केली आहे.

#### 4.2 ऊर्जा विक्री आणि ऊर्जा संतुलन

4.2.1 जेएनपीएने 'सर्वात संभाव्य परिस्थिती' अंतर्गत सादर केलेल्या आरए योजनेच्या अनुषंगाने पाचव्या नियंत्रण कालावधीसाठी श्रेणीनिहाय ऊर्जा विक्रीचा अंदाज वर्तविला आहे. विक्रीच्या अंदाजासाठी विचारात घेतलेला प्रवर्गनिहाय व वर्षनिहाय वाढीचा दर खालील तक्त्यात दिलेला आहे.

टेबल 16: आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते २०२९-३० या पाचव्या नियंत्रण कालावधीसाठी ऊर्जा विक्रीचा अंदाज (एमकेव्हीएएचमध्ये)

ग्राहक श्रेणी आणि उपभोग स्लॅब	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
एचटी श्रेणी					
औद्योगिक एचटी-आय (ए)	३.११	३.५२	३.९८	४.५०	५.०८
व्यावसायिक एचटी-(II)	२.४६	२.७७	३.११	३.४९	३.९२
उप-एकूण	५.५८	६.२९	७.०९	७.९९	९.००
एलटी श्रेणी					
कमर्शियल एलटी-२ (ए)	०.०६	०.०६	०.०६	०.०६	०.०६
कमर्शियल एलटी-२ (बी)	०.१७	०.१८	०.१९	०.२०	०.२१
कमर्शियल एलटी-२ (सी)	०.०४	०.०४	०.०५	०.०५	०.०५
इंडस्ट्रियल एलटी-व्ही (२)	०.३६	०.३८	०.४१	०.४३	०.४५
लोकसेवा लेफ्टनंट ७ (ब) (२)	०.१२	०.१२	०.१३	०.१३	०.१४
उप-एकूण	०.७५	०.७९	०.८३	०.८७	०.९१
एकूण	६.३३	७.०७	७.९१	८.८५	९.९१

टेबल 17: आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० या पाचव्या नियंत्रण कालावधीसाठी ऊर्जा विक्रीचा अंदाज (एमयूमध्ये)

ग्राहक श्रेणी आणि उपभोग स्लॅब	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
एचटी श्रेणी					
औद्योगिक एचटी-आय (ए)	३.०२	३.४१	३.८६	४.३६	४.९३
व्यावसायिक एचटी-(II)	२.४६	२.७६	३.१०	३.४८	३.९१
उप-एकूण	५.४८	६.१७	६.९६	७.८४	८.८४
एलटी श्रेणी					
कमर्शियल एलटी-२ (ए)	०.०५	०.०५	०.०६	०.०६	०.०६
कमर्शियल एलटी-२ (बी)	०.१७	०.१८	०.१९	०.२०	०.२०
कमर्शियल एलटी-२ (सी)	०.०४	०.०४	०.०४	०.०४	०.०४
इंडस्ट्रियल एलटी-व्ही (२)	०.३६	०.३८	०.४०	०.४२	०.४५
लोकसेवा लेफ्टनंट ७ (ब) (२)	०.१२	०.१२	०.१३	०.१३	०.१४
उप-एकूण	०.७३	०.७७	०.८१	०.८५	०.८९
एकूण	६.२१	६.९४	७.७७	८.६९	९.७३

4.2.2 खालील तक्ता आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० या एमवायटी नियंत्रण कालावधीसाठी अंदाजित ऊर्जा शिल्लक दर्शवितो:

टेबल 18: आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० या पाचव्या एमवायटी नियंत्रण कालावधीसाठी ऊर्जा शिल्लक

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
ऊर्जा विक्री (एमयू)	६.२१	६.९४	७.७७	८.६९	९.७३
वितरण नुकसान (%)	७.७५%	७.५०%	७.२५%	७.००%	६.७५%
टी<>डी (एमयू) येथे उर्जेची आवश्यकता	६.७३	७.५१	८.३७	९.३५	१०.४४
राज्यांतर्गत ट्रान्समिशन लॉस (%)	३.२६%	३.२६%	३.२६%	३.२६%	३.२६%
जी<>टी (एमयू) येथे ऊर्जेची आवश्यकता	६.९६	७.७६	८.६६	९.६६	१०.७९

#### 4.3 वीज खरेदी खर्च

4.3.1 आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० या एमवायटी नियंत्रण कालावधीसाठी अंदाजित ऊर्जा संतुलनाच्या आधारे, जेएनपीएने खालीलप्रमाणे विविध स्रोतांकडून वीज खरेदीची आवश्यकता पूर्ण करण्याचा प्रस्ताव ठेवला:

टेबल 19: ५ व्या नियंत्रण कालावधीसाठी वीज खरेदी खर्च आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३०

तपशील	उगम	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
क्वांटम (एमयू)	मणिकरण पॉवर लि.	२.८५	०.००	०.००	०.००	०.००
	स्पर्धात्मक निविदेद्वारे इतर अल्पमुदती	४.११	७.७६	८.६६	९.६६	१०.७९
	संपूर्ण	६.९६	७.७६	८.६६	९.६६	१०.७९
किंमत (लाख रुपये)	मणिकरण पॉवर लि.	१७९.७६	०.००	०.००	०.००	०.००
	स्पर्धात्मक निविदेद्वारे इतर अल्पमुदती	२५८.८१	४८८.९७	५४५.४५	६०८.७५	६७९.७१
	आरइसी	०.००	०.००	०.००	२.०२	३.६३
	संपूर्ण	४३८.५७	४८८.९७	५४५.४५	६१०.७७	६८३.३५
प्रति युनिट किंमत (रु. /	मणिकरण पॉवर लि.	६.३०	०.००	०.००	०.००	०.००
	स्पर्धात्मक निविदेद्वारे	६.३०	६.३०	६.३०	६.३०	६.३०

तपशील	उगम	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
किलोवॅट)	इतर अल्पमुदती					
	आरइसी	-	-	-	०.२०	०.२०
	संपूर्ण	६.३०	६.३०	६.३०	६.३२	६.३३

#### 4.4 आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० साठी एकूण महसुली आवश्यकतेचा सारांश

4.4.1 एमईआरसी एमवायटी रेग्युलेशन, २०२४ च्या आधारे जेएनपीएने आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० या ५ व्या एमवायटी नियंत्रण कालावधीसाठी अंदाज तयार केले आहेत. ५ व्या नियंत्रण कालावधीसाठी एआरआरचा सारांश खालीलप्रमाणे प्रदान केला आहे:

टेबल 20: आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० या पाचव्या नियंत्रण कालावधीसाठी वितरण वायर व्यवसायासाठी एआरआर (लाख रुपये)

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
ऑपरेशन आणि देखभाल खर्च	१९.०५	१९.९०	२०.८०	२१.७३	२२.७१
अवमूल्यन	२१.६६	२१.६६	२१.६६	२१.६६	२७.०७
कर्ज भांडवलावरील व्याज	१८.५५	१६.७५	१४.९६	१३.१७	१७.०९
वर्किंग कॅपिटलवरील व्याज	१.५७	१.५४	१.५०	१.४६	१.६५
ग्राहक आणि वितरण प्रणाली वापरकर्त्यांकडून ठेवीवरील व्याज	०.१४	०.१६	०.१८	०.२१	०.२३
बुडीत व संशयास्पद कर्जासाठी तरतूद	-	-	-	-	-
आपत्कालीन साठ्यात योगदान	१.०३	१.०३	१.०३	१.०३	१.०३
आयकर	-	-	-	-	-
एकूण महसुली खर्च	६१.९९	६१.०४	६०.१२	५९.२५	६९.७९
जोड: इक्विटी भांडवलावर परतावा	२९.३२	२९.३२	२९.३२	२९.३२	३६.६५
एकूण महसुली आवश्यकता	९१.३१	९०.३६	८९.४४	८८.५७	१०६.४४
वजा: नॉन-टॅरिफ उत्पन्न	-	-	-	-	-
वजा: इतर व्यवसायातून मिळणारे उत्पन्न	-	-	-	-	-
वितरण तारांपासून एकूण महसुलाची आवश्यकता	९१.३१	९०.३६	८९.४४	८८.५७	१०६.४४

टेबल 21: आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० या ५ व्या नियंत्रण कालावधीसाठी वितरण किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी एआरआर (लाख रुपये)

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
वीज खरेदी खर्च (आंतरराज्य पारेषण शुल्कासह)	४३८.५७	४८८.९७	५४५.४५	६१०.७७	६८३.३५
ऑपरेशन आणि देखभाल खर्च	१०.२६	१०.७२	११.२०	११.७०	१२.२३
अवमूल्यन	२.४१	२.४१	२.४१	२.४१	३.०१
कर्ज भांडवलावरील व्याज	२.०६	१.८६	१.६६	१.४६	१.९०
वर्किंग कॅपिटलवरील व्याज	०.५६	०.६२	०.६४	०.६५	०.६७
ग्राहक सुरक्षा ठेवीवरील व्याज	१.२५	१.४२	१.६२	१.८५	२.११
बुडीत व संशयास्पद कर्जाची तरतूद माफ करणे	-	-	-	-	-
आपत्कालीन साठ्यात योगदान	०.११	०.११	०.११	०.११	०.११
राज्यांतर्गत पारेषण शुल्क	४९.८५	७१.९६	८८.५१	१०४.३६	११९.१२
एमएसएलडीसी शुल्क आणि शुल्क	०.१४	०.१९	०.२८	०.३४	०.३८
ग्राहक आणि वितरण प्रणाली वापरकर्त्यांकडून ठेवीवरील व्याज	-	-	-	-	-
एकूण महसुली खर्च	५०५.२१	५७८.२६	६५१.८८	७३३.६६	८२२.८८
जोड: इन्विटी भांडवलावर परतावा	३.६८	३.६८	३.६८	३.६८	४.६०
एकूण महसुली आवश्यकता	५०८.८८	५८१.९४	६५५.५६	७३७.३४	८२७.४७
वजा: नॉन-टॅरिफ उत्पन्न	२.९७	२.९७	२.९७	२.९७	२.९७
वजा: इतर व्यवसायातून मिळणारे उत्पन्न	-	-	-	-	-
वजा: क्रॉस-सबसिडी अधिभारामुळे प्राप्ती	-	-	-	-	-
वजा: अतिरिक्त अधिभारामुळे मिळणारी पावती, जर काही असेल तर	-	-	-	-	-
किरकोळ पुरवठ्यातून एकूण महसुलाची आवश्यकता	५०५.९१	५७८.९७	६५२.५८	७३४.३६	८२४.५०

#### 4.5 विद्यमान दरातील महसुली तफावत/(अधिशेष)

4.5.1 जेएनपीएने वितरण तार आणि किरकोळ पुरवठा व्यवसायाच्या अंदाजित एआरआरच्या आधारे विद्यमान दरावरील महसुली तफावत / (अधिशेष) आणि माननीय आयोगाने ३१ मार्चच्या टॅरिफ ऑर्डरद्वारे मंजूर

केल्यानुसार आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी ग्राहकांना सध्या आकारल्या जाणार्या अंदाजित श्रेणीनिहाय विक्री आणि दरांच्या आधारे महसुलाची गणना केली आहे. २०२२ च्या केस नंबर २१९ मध्ये २०२३.

टेबल 22: कॅरिंग कॉस्टसह वायर्स व्यवसायातील संचयी महसुली तफावत/(अधिशेष) (रु. लाख)

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	एकूण वाहून नेण्याचा / (होलिडिंग) खर्च
महसुली तूट उघडणे/(अधिशेष)	०.००	१७.७६	५१.६५	५१.६५	
वर्षभरातील महसुली तफावत/(अधिशेष)	१७.७६	३३.९०		-५१.६५	
वर्षाच्या अखेरीस महसुली तफावत/(अधिशेष)	१७.७६	५१.६५	५१.६५	०.००	
कॅरिंग कॉस्टचा खर्च व्याज दर	९.३०%	१०.०७%	१०.४५%	१०.४५%	
कॅरिंग कॉस्ट	०.८३	३.४९	५.४०	२.७०	१२.४२

टेबल 23: कॅरिंग कॉस्टसह वायर्स व्यवसायातील संचयी महसुली तफावत/(अधिशेष) (रु. लाख)

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	एकूण वाहून नेण्याचा / (होलिडिंग) खर्च
महसुली तूट उघडणे/(अधिशेष)	०.००	(७३.१४)	(३०.२४)	(३०.२४)	
वर्षभरातील महसुली तफावत/(अधिशेष)	(७३.१४)	४२.९०		३०.२४	
वर्षाच्या अखेरीस महसुली तफावत/(अधिशेष)	(७३.१४)	(३०.२४)	(३०.२४)	०.००	
कॅरिंग कॉस्टचा खर्च व्याज दर	९.३०%	१०.०७%	१०.४५%	१०.४५%	
कॅरिंग कॉस्ट	(३.४०)	(५.२०)	(३.१६)	(१.५८)	(१३.३४)

4.5.2 जेएनपीएने सादर केले आहे की त्याने आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० या एमवायटी नियंत्रण कालावधीसाठी एआरआरचा अंदाज वर्तविला आहे. आधी सांगितल्याप्रमाणे, आर्थिक वर्ष २०२२-२३ च्या अंतिम समायोजननंतर वाढीव महसुली तफावत/(अधिशेष), आर्थिक वर्ष २०२३-२४ च्या अंतिम समायोजननंतर महसुली तफावत/(अधिशेष), आर्थिक वर्ष २०२४-२५ च्या तात्पुरत्या समायोजननंतर महसुली तफावत / (अधिशेष) आणि वर गणना केल्याप्रमाणे संबंधित वहन / (होलिडिंग) खर्च आर्थिक वर्ष २०२५-२६ साठी अंदाजित एआरआरमध्ये जोडले गेले आहेत. तसेच, मागील कालावधीतील महसुली तफावत/(अधिशेष) यांचा परिणाम वजा करण्यासाठी, संपूर्ण महसुली तफावत/(अधिशेष) एकाच वर्षात म्हणजेच आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते २०२९-३० या कालावधीत एमवायटी नियंत्रण कालावधीत महसुली तफावत/(अधिशेष) वाढविण्याचा प्रस्ताव जेएनपीएने मांडला आहे, जेणेकरून दरवाढ/घट सुरळीत होईल.

4.5.3 आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० या एमवायटी नियंत्रण कालावधीसाठी वसुलीसाठी सुधारित एआरआर, मागील कालावधीमहसूल तफावत / (अधिशेष) वरील पद्धतीने समायोजित केल्यानंतर, वायर व्यवसाय आणि पुरवठा व्यवसायासाठी स्वतंत्रपणे खालील तक्त्यांमध्ये सादर केला आहे:

टेबल 24: आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० पर्यंत वायर्स व्यवसायासाठी संचयी एआरआर (लाख रुपये)

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
स्टँडअलोन एआरआर	९१.३१	९०.३६	८९.४४	८८.५७	१०६.४४
जोड: आर्थिक वर्ष २०२२-२३ साठी महसुली तफावत / (अधिशेष)	१७.७६				
जोड: आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी महसुली तफावत / (अधिशेष)	३३.९०				
जोड: आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी महसुली तफावत / (अधिशेष)	१०.५३				
मागील वर्षाच्या समायोजन तफावतवर वाहून नेणे/(होलिडिंग) खर्च/(अधिशेष)	१२.४२				
संचयी एआरआर	१६५.९१	९०.३६	८९.४४	८८.५७	१०६.४४
दरांचा परिणाम सुरळीत करण्यासाठी पाच वर्षांत महसुली तफावत वाढविणे	१४.९२	१४.९२	१४.९२	१४.९२	१४.९२
५ वर्षांत तफावत/(अधिशेष) पसरल्यामुळे वाहून नेणे/(होलिडिंग) खर्च	६.२४	४.६८	३.१२	१.५६	०.००
वसुलीसाठी सुधारित संचयी एआरआर	११२.४७	१०९.९६	१०७.४८	१०५.०५	१२१.३६

टेबल 25: आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० पर्यंत किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी संचयी एआरआर (लाख रुपये)

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
स्टँडअलोन एआरआर	५०५.९१	५७८.९७	६५२.५८	७३४.३६	८२४.५०
जोड: आर्थिक वर्ष २०२२-२३ साठी महसुली तफावत / (अधिशेष)	(७३.१४)				
जोड: आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी महसुली तफावत / (अधिशेष)	४२.९०				
जोड: आर्थिक वर्ष २०२४-२५	(१६९.७६)				

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
साठी महसुली तफावत / (अधिशेष)					
मागील वर्षाच्या समायोजन तफावतवर वाहून नेणे/(होलिडिंग) खर्च/(अधिशेष)	(१३.३४)				
संचयी एआरआर	२९२.५६	५७८.९७	६५२.५८	७३४.३६	८२४.५०
दरांचा परिणाम सुरळीत करण्यासाठी पाच वर्षांत महसुली तफावत वाढविणे	(४२.६७)	(४२.६७)	(४२.६७)	(४२.६७)	(४२.६७)
५ वर्षांत तफावत/(अधिशेष) पसरल्यामुळे वाहून नेणे/(होलिडिंग) खर्च	(१७.८४)	(१३.३८)	(८.९२)	(४.४६)	०.००
वसुलीसाठी सुधारित संचयी एआरआर	४४५.४०	५२२.९२	६००.९९	६८७.२३	७८१.८३

4.5.4 वरील अंदाजित महसुली गरजेच्या आधारे, जेएनपीएने वायर्स व्यवसाय आणि पुरवठा व्यवसाय, तसेच संयुक्त वितरण व्यवसायासाठी स्वतंत्रपणे एमवायटी नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी महसुली आवश्यकता पूर्ण करण्यासाठी आवश्यक दरांमध्ये सरासरी वाढ / (कपात) मोजली आहे. तसेच योग्य विश्लेषणासाठी मागील वर्षातील सुधारित दरवाढ आधार मानून दरवाढ/(कपात) मोजण्यात आली आहे.

4.5.5 खालील तक्ता जेएनपीएच्या एकत्रित वितरण व्यवसायासाठी आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० या ५ व्या नियंत्रण कालावधीसाठी दरवाढ / (घट) दर्शवितो:

टेबल 26: आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० पर्यंत संयुक्त वितरण व्यवसायासाठी दरवाढ/(कपात)

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
	अनुमानित	अनुमानित	अनुमानित	अनुमानित	अनुमानित
परवानाधारक व्यवसायाचा निव्वळ एआरआर (lakh रुपये)	५५७.८७	६३२.८८	७०८.४८	७९२.२८	९०३.१९
ऊर्जा विक्री (एमकेव्हीएएच)	६.३३	७.०७	७.९१	८.८५	९.९१
पुरवठ्याची सरासरी किंमत (रु./केव्हीएएच)	८.८२	८.९५	८.९५	८.९५	९.११
सरासरी वार्षिक दरवाढ (%)	-१२%	१%	०%	०%	२%

#### 4.6 पुरवठ्याची किंमत



4.6.1 जेएनपीए ने (एसीओएस) आणि (आरसीओएसची) गणना केली आहे आणि अशा प्रकारे वर्गानुसार टॅरिफ प्रस्तावित केला आहे की, क्रॉस-सब्सिडीज नियंत्रण कालावधीत कमी होतात. तसेच, जेव्हा माननीय आयोगाने एमटीआर आदेशामध्ये एसीओएस आधारित टॅरिफ निर्धारित केला आहे, तेव्हा योग्य तुलनेसाठी, जेएनपीए ने वित्तीय वर्ष २०२४-२५ साठी माननीय आयोगाने एमटीआर आदेशात मंजूर केलेला प्रभावी आरसीओएसची गणना केली आहे, ज्याला क्रॉस-सब्सिडीच्या संदर्भ स्तर म्हणून मानले गेले आहे.

4.6.2 आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० या नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी जेएनपीएने मोजलेले आरसीओएस आणि जाहिरात विक्री खर्च (एसीओएस) खालील तक्त्यात दर्शविले आहेत:

सारणी 27: आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० पर्यंत जाहिरात विक्री खर्च (एसीओएस) आणि आरसीओएस

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
वसुलीसाठी किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी सुधारित संचयी एआरआर (रु. लाख)	४४५.४०	५२२.९२	६००.९९	६८७.२३	७८१.८३
विक्री (एमकेव्हीएएच)	६.३३	७.०७	७.९१	८.८५	९.९१
आरसीओएस (रु/केव्हीएएच)	७.०४	७.३९	७.६०	७.७६	७.८९
एकंदरीत जाहिरात विक्री खर्च (एसीओएस) (रु. / केव्हीएएच)	८.८२	८.९५	८.९५	८.९५	९.११

#### 4.7 व्हीलिंग चार्जनिश्चिती

4.7.1 जेएनपीएने सादर केले आहे की आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० साठी एकूण अंदाजित विक्रीमध्ये एचटी सेल्सचे योगदान ~ ८९% आहे. विद्यमान वितरण नेटवर्कची रचना लक्षात घेता आणि प्राथमिक वितरण व्होल्टेज ११ केव्हीवर असल्याने अशा कमी प्रमाणात aslela तोटा एचटी लेव्हल आणि एलटी लेव्हलमध्ये विभागणे योग्य ठरणार नाही.

4.7.2 या संदर्भात, जेएनपीए ने एचटी आणि एलटी श्रेणीसाठी समान व्हीलिंग चार्जेस प्रस्तावित केले आहेत, जे वायर्स बिझनेस आणि अंदाजित ऊर्जा विक्रीसाठी एआरआरवर आधारित आहेत, खालीलप्रमाणे:

टेबल 28: आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० पर्यंत किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी संचयी एआरआर (लाख

रुपये)

अनु.	तपशील	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
1.	वितरण वायर व्यवसायासाठी नेट एआरआर (रु. लाख)	११२.४७	१०९.९६	१०७.४८	१०५.०५	१२१.३६
2.	ऊर्जा विक्री (एमयू इन केव्हीएएच)	६.३३	७.०७	७.९१	८.८५	९.९१
3.	व्हीलिंग चार्जेस (रु./केव्हीएएच)	१.७८	१.५५	१.३६	१.१९	१.२२

#### 4.8 फिक्स्ड/डिमांड चार्जेस

4.8.1 सारांश ५ व्या नियंत्रण कालावधीसाठी प्रस्तावित निश्चित / मागणी शुल्क खालीलप्रमाणे प्रदान केले आहे:

टेबल 29: आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते २०२९-३० साठी प्रस्तावित फिक्स्ड/डिमांड चार्जेस

ग्राहकांची श्रेणी[संपादन]	यूनिट	आर्थिक वर्ष २०२५- २६	आर्थिक वर्ष २०२६- २७	आर्थिक वर्ष २०२७- २८	आर्थिक वर्ष २०२८- २९	आर्थिक वर्ष २०२९- ३०
औद्योगिक एचटी-आय (ए)	रु/केव्हीए/ महिना	३५०.००	३५०.००	३५०.००	३५०.००	३६५.००
व्यावसायिक एचटी-(II)	रु/केव्हीए/ महिना	३५०.००	३५०.००	३५०.००	३६५.००	३६५.००
कमर्शियल एलटी-२ (ए)	रु/केव्हीए/ महिना	२२०.००	२२०.००	२२०.००	२२०.००	२२०.००
कमर्शियल एलटी-२ (बी)	रु/केव्हीए/ महिना	३५०.००	३५०.००	३५०.००	३५०.००	३५०.००
कमर्शियल एलटी-२ (सी)	रु/केव्हीए/ महिना	३५०.००	३५०.००	३५०.००	३५०.००	३५०.००
इंडस्ट्रियल एलटी-व्ही (२)	रु/केव्हीए/ महिना	३५०.००	३६०.००	३६०.००	३६५.००	३७५.००
पब्लिक सर्विस ७ (ब) (२)	रु/केव्हीए/ महिना	३५०.००	३६०.००	३६०.००	३६५.००	३६५.००

#### 4.9 क्रॉस-सबसिडी चा मार्ग

4.9.1 सारांश ५ व्या नियंत्रण कालावधीसाठी प्रस्तावित निश्चित / मागणी शुल्क खालीलप्रमाणे प्रदान केले आहे:

टेबल 30: आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते २०२९-३० साठी प्रस्तावित क्रॉस-सबसिडी मार्ग

प्रवर्ग	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
	अनुमानित (डब्ल्यू.आर.टी रिटेल सीओएस)	अनुमानित (डब्ल्यू.आर.टी रिटेल सीओएस)	अनुमानित (डब्ल्यू.आर.टी रिटेल सीओएस)	अनुमानित (डब्ल्यू.आर.टी रिटेल सीओएस)	अनुमानित (डब्ल्यू.आर.टी रिटेल सीओएस)
एचटी श्रेणी					
औद्योगिक एचटी-आय (ए)	१००%	९८%	९९%	९८%	९७%
व्यावसायिक एचटी-(II)	१००%	९८%	१००%	९९%	९८%
एलटी श्रेणी					
कमर्शियल एलटी-२ (ए)	१११%	१०७%	१०२%	१०४%	१०२%
कमर्शियल एलटी-२ (बी)	९४%	९१%	९७%	९६%	९७%
कमर्शियल एलटी-२ (सी)	१०९%	१०८%	१०५%	१०८%	१०६%
इंडस्ट्रियल एलटी-व्ही (२)	९४%	९१%	९५%	९५%	९६%
पब्लिक सर्विस ७ (ब) (२)	९५%	९९%	९९%	९९%	१००%

#### 4.10 टाइम ऑफ डे (टीओडी) दर

4.10.1 सध्याच्या दरवेळापत्रकानुसार २० किलोवॉटपेक्षा जास्त भार असलेल्या एचटी इंडस्ट्रियल, एचटी-कमर्शियल, एलटी इंडस्ट्रियल आणि एलटी कमर्शियल श्रेणीसाठी खालील टाइम ऑफ डे (टीओडी) दर लागू आहेत. तथापि, मागील कालावधीच्या ट्रेडच्या आधारे, पीक आणि ऑफ-पीक लोडमधील भिन्नता काहीशी सपाट झाली आहे. हे लक्षात घेता, बहुतेक एचटी ग्राहकांकडे 24\*7 तत्वावर त्यांचे सातत्यपूर्ण फ्लॅट लोड आहेत.

4.10.2 जेएनपीए भारनियमनानुसार विजेचे कंत्राट देत आहे. त्यामुळे जेएनपीएचे सध्याचे भारनियमन लक्षात घेता टीओडी दरामुळे भारात कोणताही बदल झालेला नसल्याचे स्पष्ट झाले आहे. त्यामुळे जेएनपीएने टीओडी दर कायम न ठेवण्याचा प्रस्ताव ठेवला आहे. शिवाय, जेएनपीएचा सध्याचा भार खूपच कमी आहे आणि येत्या काही वर्षांत तो वाढत जाईल आणि स्थिर होईल, जेएनपीए पुढील एमटीआर / एमवायटी याचिकेत टीओडी स्लॉटमध्ये आवश्यक बदलांचे विश्लेषण आणि प्रस्ताव देईल.

4.10.3 जेएनपीएने टीओडी दराची यंत्रणा सुरु न ठेवण्याचा प्रस्ताव ठेवला आहे कारण त्याचा ग्राहकांना कोणताही प्रासंगिकता आणि फायदा होणार नाही. जर अशी परिस्थिती उद्भवली, जिथे पीक आणि ऑफ-पीक लोड वापरात लक्षणीय वाढ झाली आहे, जेएनपीए या माननीय आयोगासमोर टीओडी आधारित टॅरिफ यंत्रणेची अंमलबजावणी सुरु ठेवण्याचा प्रस्ताव देईल.

#### 4.11 ग्रीन एनर्जी टॅरिफ/चार्जस

4.11.1 जेएनपीएने एमटीआर ऑर्डरप्रमाणे ग्रीन एनर्जी टॅरिफ म्हणून सध्याचे ६६ पैसे प्रति युनिट कायम ठेवण्याचा प्रस्ताव ठेवला आहे.

#### 4.12 शुल्काचे अनुसूची (वेळापत्रक)

4.12.1 ३१ मार्च २०२३ रोजी २०२२ च्या प्रकरण क्रमांक २१९ मध्ये एमटीआर आदेशात मंजूर केल्याप्रमाणे प्रस्तावित शुल्कांची अनुसूची.

#### 4.13 आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते २०२९-३० साठी शुल्क प्रस्ताव

टेबल 31: आर्थिक वर्ष २०२५-२६ साठी प्रस्तावित शुल्क वेळापत्रक

अनु.	ग्राहक श्रेणी	दरमहा निश्चित/ मागणी शुल्क	व्हीलिंग चार्जेस (रु. / केव्हीएच)	ऊर्जा शुल्क (रु/केव्हीएच)
<b>उच्च दाब श्रेणी</b>				
१	एचटी आय: एचटी- उद्योग	३५० रुपये प्रति केव्हीए	१.७८	४.७३
२	एचटी २: एचटी कमर्शियल	३५० रुपये प्रति केव्हीए	१.७८	४.८७
३	एचटी ३: एचटी इलेक्ट्रिक वाहन चार्जिंग स्टेशन	८० रुपये प्रति केव्हीए	१.७८	५.६०
<b>लघु दाब श्रेणी</b>				
४	एलटी २: एलटी कमर्शियल			
(अ)	०-२० किलोवॉट	प्रति कनेक्शन २२० रुपये	१.७८	४.३०
(ब)	>२० व <=५० किलोवॉटपेक्षा जास्त	३५० रुपये प्रति केव्हीए	१.७८	५.००
(क)	५० किलोवॉटपेक्षा जास्त	३५० रुपये प्रति केव्हीए	१.७८	४.००
५	एलटी व्ही (२): एलटी उद्योग	३५० रुपये प्रति केव्हीए	१.७८	५.००
६	एलटीवी (ब) (२) : लोकसेवा	३५० रुपये प्रति केव्हीए	१.७८	५.००
७	एलटी इलेक्ट्रिक वाहन चार्जिंग स्टेशन	८० रुपये प्रति केव्हीए	१.७८	५.६०

टेबल 32: आर्थिक वर्ष २०२६-२७ साठी प्रस्तावित शुल्क वेळापत्रक

अनु.	ग्राहक श्रेणी	दरमहा निश्चित/ मागणी शुल्क	व्हीलिंग चार्जेस (रु. / केव्हीएएच)	ऊर्जा शुल्क (रु/केव्हीएएच)
<b>उच्च दाब श्रेणी</b>				
१	एचटी आय: एचटी- उद्योग	३५० रुपये प्रति केव्हीए	१.५५	५.००
२	एचटी २: एचटी कमर्शियल	३५० रुपये प्रति केव्हीए	१.५५	५.०७
३	एचटी ३: एचटी इलेक्ट्रिक वाहन चार्जिंग स्टेशन	८० रुपये प्रति केव्हीए	१.५५	५.६०
<b>लघु दाब श्रेणी</b>				
४	एलटी २: एलटी कमर्शियल			
(अ)	०-२० किलोवॉट	प्रति कनेक्शन २२० रुपये	१.५५	४.१०
(ब)	>२० व <=५० किलोवॉटपेक्षा जास्त	३५० रुपये प्रति केव्हीए	१.५५	५.००
(क)	५० किलोवॉटपेक्षा जास्त	३५० रुपये प्रति केव्हीए	१.५५	४.००
५	एलटी व्ही (२): एलटी उद्योग	३६० रुपये प्रति केव्हीए	१.५५	५.००
६	एलटीवी (ब) (२) : लोकसेवा	३६० रुपये प्रति केव्हीए	१.५५	५.५०
७	एलटी इलेक्ट्रिक वाहन चार्जिंग स्टेशन	८० रुपये प्रति केव्हीए	१.५५	५.६०

टेबल 33: आर्थिक वर्ष २०२७-२८ साठी प्रस्तावित शुल्क वेळापत्रक

अनु.	ग्राहक श्रेणी	दरमहा निश्चित/ मागणी शुल्क	व्हीलिंग चार्जेस (रु. / केव्हीएएच)	ऊर्जा शुल्क (रु/केव्हीएएच)
<b>उच्च दाब श्रेणी</b>				
१	एचटी आय: एचटी- उद्योग	३५० रुपये प्रति केव्हीए	१.३६	५.३०
२	एचटी २: एचटी कमर्शियल	३५० रुपये प्रति केव्हीए	१.३६	५.४७
३	एचटी ३: एचटी इलेक्ट्रिक वाहन चार्जिंग स्टेशन	८० रुपये प्रति केव्हीए	१.३६	५.६०
<b>उच्च दाब श्रेणी</b>				

अनु.	ग्राहक श्रेणी	दरमहा निश्चित/ मागणी शुल्क	व्हीलिंग चार्जस (रु. / केव्हीएच)	ऊर्जा शुल्क (रु/केव्हीएच)
४	एलटी २: एलटी कमर्शियल			
(अ)	०-२० किलोवॉट	प्रति कनेक्शन २२० रुपये	१.३६	३.६५
(ब)	>२० व <=५० किलोवॉटपेक्षा जास्त	३५० रुपये प्रति केव्हीए	१.३६	५.५०
(क)	५० किलोवॉटपेक्षा जास्त	३५० रुपये प्रति केव्हीए	१.३६	३.६५
५	एलटी व्ही (२): एलटी उद्योग	३६० रुपये प्रति केव्हीए	१.३६	५.४०
६	एलटीवी (ब) (२) : लोकसेवा	३६० रुपये प्रति केव्हीए	१.३६	५.५०
७	एलटी इलेक्ट्रिक वाहन चार्जिंग स्टेशन	८० रुपये प्रति केव्हीए	१.३६	५.६०

टेबल 34: आर्थिक वर्ष २०२८-२९ साठी प्रस्तावित शुल्क वेळापत्रक

अनु.	ग्राहक श्रेणी	दरमहा निश्चित/ मागणी शुल्क	व्हीलिंग चार्जस (रु. / केव्हीएच)	ऊर्जा शुल्क (रु/केव्हीएच)
<b>उच्च दाब श्रेणी</b>				
१	एचटी आय: एचटी- उद्योग	३५० रुपये प्रति केव्हीए	१.१९	५.३०
२	एचटी २: एचटी कमर्शियल	३६५ रुपये प्रति केव्हीए	१.१९	५.४७
३	एचटी ३: एचटी इलेक्ट्रिक वाहन चार्जिंग स्टेशन	८० रुपये प्रति केव्हीए	१.१९	५.६०
<b>लघु दाब श्रेणी</b>				
४	एलटी २: एलटी कमर्शियल			
(अ)	०-२० किलोवॉट	प्रति कनेक्शन २२० रुपये	१.१९	३.६५
(ब)	>२० व <=५० किलोवॉटपेक्षा जास्त	३५० रुपये प्रति केव्हीए	१.१९	५.५०
(क)	५० किलोवॉटपेक्षा जास्त	३५० रुपये प्रति केव्हीए	१.१९	३.६५
५	एलटी व्ही (२): एलटी उद्योग	३६५ रुपये प्रति केव्हीए	१.१९	५.४०
६	एलटीवी (ब) (२) : लोकसेवा	३६५ रुपये प्रति	१.१९	५.५०

अनु.	ग्राहक श्रेणी	दरमहा निश्चित/ मागणी शुल्क	व्हीलिंग चार्जस (रु. / केव्हीएच)	ऊर्जा शुल्क (रु/केव्हीएच)
		केव्हीए		
७	एलटी इलेक्ट्रिक वाहन चार्जिंग स्टेशन	८० रुपये प्रति केव्हीए	१.१९	५.६०

टेबल 35: आर्थिक वर्ष २०२९-३० साठी प्रस्तावित शुल्क वेळापत्रक

अनु.	ग्राहक श्रेणी	दरमहा निश्चित/ मागणी शुल्क	व्हीलिंग चार्जस (रु. / केव्हीएच)	ऊर्जा शुल्क (रु/केव्हीएच)
<b>उच्च दाब श्रेणी</b>				
१	एचटी आय: एचटी- उद्योग	३६५ रुपये प्रति केव्हीए	१.२२	५.३८
२	एचटी २: एचटी कमर्शियल	३६५ रुपये प्रति केव्हीए	१.२२	५.५४
३	एचटी ३: एचटी इलेक्ट्रिक वाहन चार्जिंग स्टेशन	८० रुपये प्रति केव्हीए	१.२२	५.६०
<b>लघु दाब श्रेणी</b>				
३	एलटी २: एलटी कमर्शियल			
(अ)	०-२० किलोवॉट	प्रति कनेक्शन २२० रुपये	१.२२	३.२५
(ब)	>२० व <=५० किलोवॉटपेक्षा जास्त	३५० रुपये प्रति केव्हीए	१.२२	५.५०
(क)	५० किलोवॉटपेक्षा जास्त	३५० रुपये प्रति केव्हीए	१.२२	३.२५
४	एलटी व्ही (२): एलटी उद्योग	३७५ रुपये प्रति केव्हीए	१.२२	५.४०
५	एलटीवी (ब) (२) : लोकसेवा	३७५ रुपये प्रति केव्हीए	१.२२	५.५०
६	एलटी इलेक्ट्रिक वाहन चार्जिंग स्टेशन	८० रुपये प्रति केव्हीए	१.२२	५.६०

#### 4.14 माननीय आयोगाला प्रार्थना

जेएनपीए माननीय आयोगाकडे खालीलप्रमाणे प्रार्थना करते:

१. एमईआरसी एमवायटी नियम २०२४ मधील तरतुदीनुसार एमवायटी याचिका स्वीकारण्यासाठी, माननीय आयोगासमोर पुढील कार्यवाहीसाठी विचार करा;

२. आर्थिक वर्ष २०२२-२३, आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी समायोजन आणि महसुली तफावत/(अधिशेष) मंजूर करणे आणि जेएनपीएने सुचविल्याप्रमाणे शुल्काद्वारे त्याची वसुली करणे;
३. एमवायटी नियमावली २०१९ आणि त्यातील सुधारणांनुसार या याचिकेत सादर केल्याप्रमाणे आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी तात्पुरत्या समायोजनाला मंजूरी देणे;
४. आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० या पाचव्या नियंत्रण कालावधीसाठी एआरआरला मंजूरी देणे आणि जेएनपीएने सुचविल्याप्रमाणे सुधारित शुल्काद्वारे त्याची वसुली करणे;
५. ट्रान्समिशन चार्जेस आणि एमएसएलडीसी चार्जेसमधील जेएनपीएचा वाटा निश्चित करणे आणि नियंत्रण कालावधीसाठी जेएनपीएसाठी एआरआर मंजूर करताना त्याचा विचार करणे;
६. आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० या ५ व्या नियंत्रण कालावधीसाठी किरकोळ पुरवठा दर आणि जेएनपीएने प्रस्तावित केल्याप्रमाणे टॅरिफ वेळापत्रक मंजूर करणे;
७. जेएनपीएने सुचविल्याप्रमाणे शुल्क अनुसूची मंजूर करणे;
८. एमईआरसी (संसाधन पर्याप्ततेसाठी फ्रेमवर्क) आरए रेग्युलेशन्स, २०२४ च्या रेग्युलेशन २६ अंतर्गत 'पॉवर टू रिलॅक्स' वापरणे आणि जेएनपीएला एमईआरसी आरए रेग्युलेशन्स, २०२४ च्या तरतुदींमधून सूट देणे;
९. अनवधानाने झालेल्या चुका आणि त्रुटी झाल्या असल्यास त्या माफ करा आणि जेएनपीएला या फाइलिंगमध्ये भर घालण्याची/ बदलण्याची/ सुधारित करण्याची / बदलण्याची परवानगी द्या आणि भविष्यातील तारखेला आवश्यकतेनुसार पुढील सादरीकरण करा; आणि
१०. खटल्यातील वस्तुस्थिती व परिस्थितीनुसार योग्य व योग्य वाटेल तसे इतर व पुढील आदेश पारित करा.





## Priya Translation Service

**ISO 9001 : 2015 Registration Number: QMS240818**  
**MSME / Udyam Registration Number : UDYAM-MH-18-0121249**

### Certification of Translation Accuracy

For translation of

**Executive Summary of JNPT MYT Petition**

from English to Marathi

We, Priya Translation Service, a professional translation services agency having no relation to the client, hereby certify that the above mentioned document has been translated by an experienced, qualified and competent professional translator, fluent in the above-mentioned language pair and that, in our best judgement, the translated text truly reflects the content, meaning and style of the original text and constitutes in every respect a co accurate translation of the original document.

This is to certify the correctness of the translation only. We do not guarantee that the original document, or that the statements contained in the original document are true. Further, Priya Translation Service assumes no liability for the way in which the translation is used by the customer or any third party, including end-users of the translation. A copy of the translation is attached to this certification.

**Certified to be true copy/translation of the original seen by me**

**Priya Kamble**

Proprietor

(Priya Translation Services)

Navagaon, Dahisar West,

Infant Jesus school lane,

L.M.Road, Mumbai 400 068.

Phone # +91 70457 52807

Email # [support@priyatranslation.com](mailto:support@priyatranslation.com)

Certificate issue date: 27/12/2024

**Priya Translation Service**

**+ 91 7045752807**

**[priyatranslation@gmail.com](mailto:priyatranslation@gmail.com)**



**Priya Translation Service**

Justdial: <http://www.jsdl.in/DT-432Y2QYQIUQ>

Twitter: <https://twitter.com/PriyaTranslati1?s=08>

Website: <http://www.priyatranslation.com>