

माइंडस्पेस बिजनेस पार्क्स प्रा.लि.

प्लॉट क्र. सी-30, ब्लॉक जी, सिडबीसमोर, बांद्रा कुर्ला कॉम्प्लेक्स

बांद्रा पूर्व, मुंबई - 400051

वेबसाईट:https://www.krahejacorppower.com

सार्वजनिक सूचना

माइंडस्पेस बिजनेस पार्क्स प्रायव्हेट लिमिटेडच्या वित्तवर्ष २०१७-१८ आणि वित्तवर्ष २०१८-१९ च्या अंतिम दू. अप. वित्तवर्ष २०१९-२० च्या तात्पुरत्या दू. अपसादी आणि वित्तवर्ष २०२०-२१ ते २०२४-२५ च्या चॅथ्या नियंत्रण कालावधीसाठी एआरआर आणि टॅरिफच्या मंजुरीसाठी मल्टी-इयर टॅरिफ याचिकेवर सूचन आणि आक्षेप
प्रकरण क्र. ३२८ चे २०१९

माइंडस्पेस बिजनेस पार्क्स प्रायव्हेट लिमिटेडने (एमबीपीपीएल) वित्तवर्ष २०१७-१८ आणि वित्तवर्ष २०१८-१९ साठी अॅग्रिगेट रेव्हेन्यू रिक्वायर्समेंटच्या (एआरआर) अंतिम दू. अपसादी, वित्तवर्ष २०१९-२० साठी एआरआरच्या तात्पुरत्या दू. अपसादी आणि एआरआरच्या मंजुरीसाठी, सध्याच्या टॅरिफ आणि अपेक्षित रेव्हेन्यूमधील अंतर/(अधिरोष) आणि वित्तवर्ष २०२०-२१ ते वित्तवर्ष २०२४-२५ च्या चौथ्या नियंत्रण कालावधीसाठी गटनिहाय प्रस्तावित टॅरिफ यांच्या मंजुरीसाठी एक मल्टी-इयर टॅरिफ (एमवायटी) याचिका (प्रकरण क्र. ३२८ चे २०१९) दाखल केले आहे.

या आयोगाने ८ जानेवारी २०२० तारखेस एक याचिका दाखल केली आहे आणि जनतेकडून वीज अधिनियम, २००३ च्या खंड ६४(२) च्या अंतर्गत सूचन /आक्षेप मागविण्यासाठी एक जाहीर सूचना प्रकाशित करण्याचे एमबीपीपीएल निर्देश दिले आहेत.

या याचिकेची ठळक वैशिष्ट्ये खाली दिल्याप्रमाणे आहेत:

वित्तवर्ष २०१७-१८ साठी अंतिम दू. अप आणि वित्तवर्ष २०१९-२० साठी तात्पुरते दू. अप

एआरआरच्या तुलनेत वित्तवर्ष २०१७-१८, २०१८-१९ साठी अंतिम दू. अप आणि वित्तवर्ष २०१९-२० साठी एमटीआर ऑर्डरमध्ये (प्रकरण क्र. १९४ तारीख २०१७) आयोगाद्वारा मंजूर एकत्रित एआरआरचा (वायर्स + पुरवठा) सारांश खाली दिला आहे:

अ. क्र.	विवरणे	वित्तवर्ष २०१७-१८	वित्तवर्ष २०१८-१९	वित्तवर्ष २०१९-२०			
		एमटीआर ऑर्डरमध्ये मान्य	वास्तविक	एमटीआर ऑर्डरमध्ये मान्य	वास्तविक	एमटीआर ऑर्डरमध्ये मान्य	वास्तविक
१	वीज खरेदी खर्च	३३.७३	३३.९६	३९.८६	३३.३४	४१.३७	३५.५७
२	ऑपरेशन आणि मॅटेनन्सचा खर्च	४.१२	५.५१	४.३२	५.७३	४.५४	४.६४
३	घसारा	२.१०	२.१४	२.१४	२.२८	२.१८	२.३२
४	कर्ज भांडवलीवर व्याज	२.३१	३.१५	२.१२	२.७५	१.९८	२.२७
५	खेळत्या भांडवलीवरील व्याज	०.००	०.१४	०.०२	०.१५	०.०३	०.१२
६	उपभोक्ता आणि वितरण प्रणालीच्या वापरकर्त्यांकडील ठेवीवरील व्याज	०.३९	०.३९	०.३६	०.३०	०.३६	०.३०
७	इतर आर्थिक शुल्के #	-	-	-	-	-	-
८	खराब आणि संशयास्पद कर्जांसाठी तरतूद	-	-	-	-	-	-
९	इतर खर्च	-	-	-	-	-	-
१०	राज्यांतर्गत ट्रान्समिशन चार्जेस	५.१८	५.११	३.३९	४.३६	३.६४	३.६४
११	एमएसएलडीसी फीज आणि चार्जेस	०.०२	०.०२	०.०१	०.०१	०.०२	०.०२
१२	आकस्मिक रिझर्वसाठी योगदान	०.२१	०.२१	०.२२	०.२४	०.२२	०.२४
१३	आयकर	०.८१	०.००	०.८१	०.००	०.८१	०.००
१४	कार्यक्षमतेचा हिस्सा (प्राप्ती) / नुकसान		(१.०२)		(१.०३)		
१५	एकूण रेव्हेन्यू खर्च	४८.८७	४९.६१	५३.२५	४८.१२	५५.१५	४९.१२
१६	अधिक: इक्विटी भांडवलीवरील परतावा	१.९८	२.०९	२.०१	२.२१	२.०५	२.२५
१७	एकंदर महसुलीची आवश्यकता	५०.८५	५१.७०	५५.२६	५०.३३	५७.२०	५१.३७
१८	वजा: नॉन-टॅरिफ उत्पन्न	०.२५०	०.४७९	०.२६०	०.४९३	०.२६०	०.४९९
१९	वजा:सीएसएस						
२०	मागील महसुलीचे अंतर / (सरप्लस)			(३.०५)	(३.०५)	(४.८०)	(४.८०)
२१	व्यवसायानुत्न अॅग्रिगेट रेव्हेन्यू रिक्वायर्समेंट	५०.६०	५१.२२	५१.९५	४६.७९	५२.४०	४६.०७

* रिन्यू ऑर्डरच्या प्रभावानंतर एमटीआर ऑर्डरची मुल्ये विचारात घेतली.

कर्ज भांडवलीवरील व्याजात आर्थिक शुल्के समाविष्ट आहेत.

तक्ता २: वित्तवर्ष २०१७-१८, वित्तवर्ष २०१८-१९ आणि वित्तवर्ष २०१९-२० साठी उर्जेची विक्री (एमयू)

उपभोक्ता गट आणि वापराचा टप्पा	वित्तवर्ष २०१७-१८	वित्तवर्ष २०१८-१९	वित्तवर्ष २०१९-२०			
	एमटीआर ऑर्डरमध्ये मान्य	वास्तवि क	एमटीआर ऑर्डरमध्ये मान्य	वास्तवि क	एमटीआर ऑर्डरमध्ये मान्य	वास्तविक
HT sales						
HT Industry	७५.२७	७५.०९	७९.६२	७४.०४	८०.४१	६८.८७
HT Commercial	०.००	०.००	५.००	०.००	६.००	०.००
Total (A)	७५.२७	७५.०९	८४.६२	७४.०४	८६.४१	६८.८७
LT Sales						
LT Commercial II A< २० kW	०.६३	०.६३	०.६४	०.७८	०.६४	०.७७
LT Commercial II B> २० kW	०.३७	०.३७	०.३८	०.३७	०.३८	०.३८
LT Industrial II A < २० kW	०.०१	०.०१	०.०१	०.०१	०.०१	०.०१
LT Industrial II B> २० kW	७.१३	७.३०	७.२०	७.८६	७.२७	८.१५
Total (B)	८.१४	८.३२	८.२३	९.०३	८.३०	९.३१
Total (A+B)	८३.४१	८३.४१	९२.८४	८३.०६	९४.७१	७८.१८

विवरणे	जिंवाल पॉवर लिमिटेड	जीएसआर ए.एन.जी ट्रेडिंग	सरप्लस वीज	असंतुलन पूल	सोलार आरईसी	नॉन-सोलार आरईसी	सूट	एकूण
मंजूर परिमाण (एमयू)	वित्तवर्ष २०१७-१८ ७४.६६ वित्तवर्ष २०१८-१९ ७४.६६ वित्तवर्ष २०१९-२० ७४.६६	२७.९० (१५.७२) ३४.३७ (१०.२४)	१५.७२ (११.८७) ३४.४३ (१०.२४)	(२.६४) -	-	-	-	८७.०५ ९६.८९ ९८.८५
वास्तविक परिमाण (एमयू)	वित्तवर्ष २०१७-१८ ७७.७४ वित्तवर्ष २०१८-१९ ७४.८१ वित्तवर्ष २०१९-२० ६६.३२	२७.९० (१४.३४) ३१.७२ (१९.६४)	१५.७२ (१३.२३) ०.४३ -	-	-	-	-	८७.२९ ८७.०२ ८२.१३
मंजूर खर्च (रु. कोटीमध्ये)	वित्तवर्ष २०१७-१८ २७.३६ वित्तवर्ष २०१८-१९ २९.२४ वित्तवर्ष २०१९-२० २९.७४	११.२० (६.२३) १४.०१ (४.७२)	०.६२ (४.१२) १४.२९ (४.१३)	-	०.३५	१.१४	-	३३.७६ ३३.९६ ४१.३७
वास्तविक खर्च (रु. कोटीमध्ये)	वित्तवर्ष २०१७-१८ २७.३७ वित्तवर्ष २०१८-१९ २७.४६ वित्तवर्ष २०१९-२० २५.७१	११.२० (६.२३) १२.३४ (८.५२)	०.०९ (८.५२) ०.३३ ०.४६	०.०२	१.५१	१.२७	-	३३.९६ ३३.३४ ३५.५७
मंजूर दर (रु./के डब्ल्यूएच)	वित्तवर्ष २०१७-१८ ३.९३ वित्तवर्ष २०१८-१९ ३.९३ वित्तवर्ष २०१९-२० ३.९८	४.०१ ४.०९	३.९६ ३.९८	-	-	-	-	४.११ ४.१९ ४.१९
वास्तविक दर (रु./के डब्ल्यूएच)	वित्तवर्ष २०१७-१८ ३.५२ वित्तवर्ष २०१८-१९ ३.६७ वित्तवर्ष २०१९-२० ३.८८	४.०२ ३.८९	४.३५ ४.३४	(०.२२)	१.०२	१.४०	-	३.८९ ३.८३ ४.३३

उपभोक्ता गट आणि वापराचा टप्पा	वित्तवर्ष २०१७-१८	वित्तवर्ष २०१८-१९	वित्तवर्ष २०१९-२०			
	एमटीआर ऑर्डरमध्ये मान्य	वास्तवि क	एमटीआर ऑर्डरमध्ये मान्य	वास्तवि क	एमटीआर ऑर्डरमध्ये मान्य	अनुमानित
वितरण नुकसान (इंधनविक्री विक्री वगळून)	०.९१ टक्के	०.९१ टक्के	०.९१ टक्के	१.४२ टक्के	०.९१ टक्के	१.६० टक्के

उपभोक्ता गट आणि वापराचा टप्पा	वित्तवर्ष २०१७-१८	वित्तवर्ष २०१८-१९	वित्तवर्ष २०१९-२०			
	वसुलीची कार्यक्षमता (टक्के)	३१ मार्च अखेर धक्काची	वसुलीची कार्यक्षमता (टक्के)	३१ मार्च अखेर धक्काची	वसुलीची कार्यक्षमता (टक्के)	३१ मार्च अखेर धक्काची
HT Sales						
HT Industry	९९.३६%	०.२८	९९.४६%	०.२४	९९.३६%	-
HT Commercial	०.००%	०.००	०.००%	०.००	०.००%	-
Total (A)	९९.३६%	०.२८	९९.४६%	०.२४	९९.३६%	-
LT Sales						
LT Commercial II A< २० kW	९५.२६%	०.०२	९१.३०%	०.०५	९५.२६%	-
LT Commercial II B> २० kW	९७.७३%	०.०१	९६.४७%	०.०१	९७.७३%	-
LT Industrial II A < २० kW	१००.००%	०.००	९२.१३%	०.००	१००.००%	-
LT Industrial II B > २० kW	९९.४६%	०.०२	९८.२४%	०.०९	९९.४६%	-
Total (B)	९८.९८%	०.०५	९७.५०%	०.१५	९८.९८%	-
Total (A+B)	९९.३२%	०.३३	९९.२२%	०.३९	९९.३२%	-

विवरणे	वित्तवर्ष २०१७-१८	वित्तवर्ष २०१८-१९	वित्तवर्ष २०१९-२०			
	एमटीआर ऑर्डरमध्ये मान्य	वास्तवि क	एमटीआर ऑर्डरमध्ये मान्य	वास्तविक	एमटीआर ऑर्डरमध्ये मान्य	अनुमानित
भांडवलीकरण						
डीपीआर प्रकल्प	-	-	-	-	-	-
नॉन डीपीआर प्रकल्प	०.४०	०.४३	०.९०	०.०५	०.९०	०.१२
एकूण	०.४०	०.४३	०.९०	०.०५	०.९०	०.१२

अ.क्र.	विवरणे	वित्तवर्ष २०२०-२१ प्रस्तावित	वित्तवर्ष २०२१-२२ प्रस्तावित	वित्तवर्ष २०२२-२३ प्रस्तावित	वित्तवर्ष २०२३-२४ प्रस्तावित	वित्तवर्ष २०२४-२५ प्रस्तावित
१	वीज खरेदी खर्च	४०.३०	३६.३४	३६.५१	३६.७३	३६.९९
२	ऑपरेशन आणि मॅटेनन्सचा खर्च	४.४५	४.५५	४.९०	५.२०	५.६३
३	घसारा	२.४०	२.४७	२.४९	२.५०	२.५०
४	कर्ज भांडवलीवर व्याज	२.१४	१.९९	१.७८	१.५५	१.३२
५	खेळत्या भांडवलीवरील व्याज	०.१६	०.१६	०.१६	०.१६	०.१६
६	उपभोक्ता आणि वितरण प्रणालीच्या वापरकर्त्यांकडील ठेवीवरील व्याज	०.१८	०.१८	०.१९	०.२०	०.२०
७	इतर आर्थिक शुल्के:	-	-	-	-	-
८	खराब आणि संशयास्पद कर्जांसाठी तरतूद	-	-	-	-	-
९	इतर खर्च	-	-	-	-	-
१०	राज्यांतर्गत ट्रान्समिशन चार्जेस	७.२५	४.२५	४.२६	४.४२	४.५७
११	एमएसएलडीसी फीज आणि शुल्के	०.०२	०.०२	०.०२	०.०३	०.०३
१२	आकस्मिक रिझर्वसाठी योगदान	०.२४	०.२५	०.२६	०.२६	०.२६
१३	एकूण रेव्हेन्यू खर्च	५७.१५	५०.२२	५०.५८	५१.०५	५१.६७
१४	अधिक: इक्विटी भांडवलीवर परतावा	२.८०	२.८७	२.८९	२.९०	२.९०
१५	एकंदर महसुलीची आवश्यकता	५९.९५	५३.०९	५३.४७	५३.९४	५४.५६
१६	वजा: नॉन-टॅरिफ उत्पन्न	०.५१६	०.५३४	०.५५२	०.५७०	०.५८९
१७	(वायर्स + पुरवठा) व्यवसायानुत्न अॅग्रिगेट रेव्हेन्यू रिक्वायर्समेंट	५९.४४	५२.५६	५२.९१	५३.३७	५३.९७
१८	एआरआर (वायर्स)	१०.३४	१०.३७	१०.४१	१०.३८	१०.४२
१९	एआरआर (पुरवठा)	४९.१०	४२.१९	४२.५०	४२.९९	४३.५६

रु – कर्ज भांडवलीवर समाविष्ट

उपभोक्ता गट आणि वापराचा टप्पा	वित्तवर्ष २०२०-२१ प्रस्तावित	वित्तवर्ष २०२१-२२ प्रस्तावित	वित्तवर्ष २०२२-२३ प्रस्तावित	वित्तवर्ष २०२३-२४ प्रस्तावित	वित्तवर्ष २०२४-२५ प्रस्तावित
HT Category					
HT I	६८.८७	७४.०४	७४.०४	७४.०४	७४.०४
HT II	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
Subtotal HT	६८.८७	७४.०४	७४.०४	७४.०४	७४.०४
LT Category					
LT Commercial II A< २० kW	०.७७	०.७८	०.७८	०.७८	०.