

## 1. अवलोकन

हा दस्तऐवज विद्युत कायदा, 2003 ("अधिनियम") आणि विशेषतः कलम 61, 62(1)(a) च्या तरतुदीखाली श्रीहरी असोसिएट्स प्रायव्हेट लिमिटेड ("याचिकाकर्ता" / "SAPL") द्वारे दाखल केलेल्या याचिकेचे विहंगावलोकन देऊ इच्छितो. ) आणि 86(1)(ई) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (नूतनीकरणयोग्य ऊर्जा दर निश्चित करण्यासाठी अटी व शर्ती) विनियम, 2019 ("MERC विनियम, 2019") च्या नियमन 9.1(c) सह वाचले. नाशिक जिल्ह्यातील इगतपुरी तालुक्यातील गावात 1.45 मेगावॉट (1 x 1.45 मेगावॉट) ("मुकणे जलविद्युत प्रकल्प") स्थापित क्षमता असलेल्या त्याच्या लघु जलप्रकल्पातून वीज पुरवठ्यासाठी प्रकल्प विशिष्ट दर आणि महाराष्ट्र राज्याला योग्य निर्देश मागणे मुकणे जलविद्युत प्रकल्प सुरू करण्यास परवानगी देण्यासाठी वीज वितरण कंपनी लिमिटेड ("प्रतिसाद क्रमांक 1"/"MSEDCL").

याचिकाकर्ता ही कंपनी कायदा, 1956 अंतर्गत समाविष्ट केलेली कंपनी आहे ज्याचे नोंदणीकृत कार्यालय साईशरण, गट क्रमांक 41, पैठण रोड, गोलवाडी, औरंगाबाद, महाराष्ट्र - 431005, भारत येथे आहे आणि ती बांधकाम, चाचणी, कमिशनिंग आणि ऑपरेट करण्याच्या व्यवसायात गुंतलेली आहे. संपूर्ण महाराष्ट्र राज्यात नूतनीकरणयोग्य आणि नूतनीकरणीय निर्मिती केंद्रे.

याचिकाकर्त्याचा मुकणे जलविद्युत प्रकल्प हा 1.45 मेगावॉट वीज निर्मिती क्षमता असलेला सिंचन-सह-शक्ती बहुउद्देशीय प्रकल्प आहे. मुकणे जलविद्युत प्रकल्प याचिकाकर्त्याला जलसंपदा विभाग, महाराष्ट्र सरकार ("प्रतिसाद क्रमांक 2"/"GOMWRD") द्वारे बिल्ड-ऑपरेट-हस्तांतरण ("BOT") तत्वावर प्रदान करण्यात आला. मुकणे जलविद्युत प्रकल्पाद्वारे होणारी वीजनिर्मिती ही सिंचन गरजांसाठी सोडल्या जाणाऱ्या पाण्यावर अवलंबून असते आणि वीज निर्मितीसाठी धरणातील पाण्याचा वापर करते.

GOMWRD ने 15 सप्टेंबर 2005 च्या धोरणाद्वारे ("2005 धोरण") विविध उपाययोजना जारी केल्या. महाराष्ट्र राज्यात 25 मेगावॉट पर्यंत स्थापित क्षमतेचे लघु जलविद्युत प्रकल्प ("SHP") स्थापन आणि कार्यान्वित करण्यासाठी खाजगी क्षेत्राच्या सहभागाला चालना देण्यासाठी आणि कॅप्टिव्ह पॉवर उत्पादक ("CPP") आणि स्वतंत्र अशा दोघांनाही प्रोत्साहन देण्याचा हेतू आहे. हायड्रो पॉवरचे उर्जा उत्पादक ("IPP").

SHP साइट्स सीपीपी आणि आयपीपींना बोली प्रक्रियेद्वारे विकासासाठी ऑफर केल्या जातात आणि विकासासाठी प्रस्तावित एसएचपी बीओटी आधारावर स्थापित केल्या जातात. त्यानुसार, मुकणे जलविद्युत प्रकल्पाची जागा GOMWRD द्वारे विकसित करण्याची ऑफर देण्यात आली होती आणि त्या अनुषंगाने, याचिकाकर्त्याने 23 जानेवारी 2008 च्या पत्राद्वारे GOMWRD कडे उक्त SHP साइट त्याच्या क्षमतेनुसार IPP म्हणून विकसित करण्याचा प्रस्ताव सादर केला होता.

योजनेशी सुसंगत ठिकाणी उपलब्ध असलेल्या जलविद्युत क्षमतेचा चांगल्या प्रकारे उपयोग करण्यास योजना सक्षम आहे याची खात्री करून GOMWRD ने 21 ऑगस्ट 2009 ("LOA") च्या वाटप पत्राद्वारे याचिकाकर्त्याला मुकणे जलविद्युत प्रकल्पाचे वाटप केले आणि दिले.

याचिकाकर्ते आणि GOMWRD यांनी 11 ऑक्टोबर 2010 रोजी एक जलविद्युत विकास करार ("HPDA") केला होता, जो प्रभावी तारखेपासून तीस (30) वर्षांच्या कालावधीसाठी कार्यान्वित होण्यासाठी उदा; प्रकल्प सुरू झाल्याची तारीख.

१५ मार्च २०१४ रोजी याचिकाकर्त्याने मुकणे जलविद्युत प्रकल्पातून निर्माण झालेली १.४५ मेगावॉटची वीज महावितरणला महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोगाने ("कमिशन") ठरवून दिलेल्या मंजूर दराने विकण्याचा प्रस्ताव महावितरणकडे पाठवला.).

6 मे 2015 रोजी, याचिकाकर्ते आणि MSEDCL यांनी मुकणे जलविद्युत प्रकल्पात निर्माण होणारी ऊर्जा 1.45 मेगावॉटला रु.च्या दराने विकण्यासाठी ऊर्जा खरेदी करार ("EPA") केला. 4.44/Kwh (त्वरित अवमूल्यनासह) आणि रु. 5.06/Kwh (त्वरित घसाराशिवाय) EPA च्या संपूर्ण मुदतीसाठी म्हणजे, पस्तीस (35) वर्षे.

11 एप्रिल, 2018 रोजी, मुकणे जलविद्युत प्रकल्प आणि MSEDCL यांना मुकणे जलविद्युत प्रकल्पाच्या जागेवर नवीन हायड्रो टर्बाइनचे समक्रमण करण्यास तात्पुरती परवानगी ("PTC") मंजूर करण्यात आली. पुढे असे सादर केले आहे की उक्त कमिशनिंग मंजूरी केवळ तीस (३०) दिवसांच्या कालावधीसाठी देण्यात आली होती. या PTC मध्ये, RTU-DC आणि V-SAT द्वारे राज्य कर्ज डिस्पॅच सेंटर ("SLDC") ला रिअल टाइम जनरेशन डेटाची दृश्यमानता प्रदान करण्यासंबंधीची एक अट प्रथमच घातली गेली होती, जी याचिकाकर्त्याला असूनही साध्य करता आली नाही. केवळ तीस (३०) दिवसांच्या अल्प कालावधीत असंख्य प्रयत्नांचे. त्याचमुळे प्रोव्हिजनल पीटीसी गो म्हणाले.

16 मे 2018 रोजी, उद्योग, ऊर्जा आणि कामगार मंत्रालय, महाराष्ट्र सरकार ("GoM") यांनी मुकणे जलविद्युत प्रकल्पासंदर्भात अनुषंगिक उपकरणांसह त्यानंतरची तात्पुरती चार्जिंग परवानगी जारी केली आणि 19 मे 2018 रोजी तात्पुरती चार्जिंग परवानगी दिली. मुकणे जलविद्युत प्रकल्प आणि 33/11KV उपकेंद्राशी जोडलेल्या 33KV लाईन्सला.

जून 2018 रोजी महावितरणच्या अधिकाऱ्यांच्या उपस्थितीत मुकणे जलविद्युत प्रकल्पातून निघणाऱ्या 33 केव्ही लाईन चार्ज करण्यात आल्या.

1 ऑक्टोबर 2019 रोजी, उद्योग, ऊर्जा आणि श्रम मंत्रालय, GoM ने मुकणे जलविद्युत प्रकल्पाशी संबंधित उपकरणांसह अंतिम चार्जिंग परवानगी दिली.

मुकणे जलविद्युत प्रकल्पात उभारलेल्या ३३ KV लाईन्सच्या संदर्भात उद्योग, ऊर्जा आणि कामगार मंत्रालय, GoM ने २४ जानेवारी २०२० रोजी याचिकाकर्त्याला चार्जिंगची परवानगी दिली.

15 सप्टेंबर, 2021 रोजी, GOMWRD ने याचिकाकर्त्याला एक पत्र पाठवले की डिसेंबर 2016 मध्ये मुकणे जलविद्युत प्रकल्पाची यांत्रिक तपासणी पूर्ण होऊनही, तो कार्यान्वित झाला नाही आणि त्याऐवजी महालेखापाल, मुंबई यांनी आक्षेप घेतला आहे. जीओएमला महसूल नुकसानीसाठी. GOMWRD ने याचिकाकर्त्याला प्रकल्प अंमलबजावणीचा नियोजित कार्यक्रम GOMWRD कडे सादर करण्याचे निर्देश दिले.

20 सप्टेंबर 2021 रोजी, याचिकाकर्त्याने घटनांची संपूर्ण यादी निदर्शनास आणून दिली की, हा विलंब याचिकाकर्त्याच्या हलगर्जीपणामुळे झाला नसून, उलटपक्षी, विविध प्रशासकीय कारणांमुळे आणि मंजूर झालेल्या विलंबामुळे झाला आहे. महावितरण द्वारे.

28 डिसेंबर 2021 रोजी, याचिकाकर्त्याने मुकणे जलविद्युत प्रकल्पाचा अंमलबजावणी अहवाल GOMWRD कडे सादर केला आणि त्यानुसार, GOMWRD द्वारे हे मान्य करण्यात आले की मुकणे जलविद्युत प्रकल्प कार्यान्वित होण्याच्या अंतिम टप्प्यात आहे आणि सर्व आवश्यक स्थापना आणि चाचण्या यशस्वीरित्या पार पडल्या आहेत. या जलप्रकल्पाच्या पूर्व आणि अंतिम कार्यान्वित करण्यासाठी.

27 जानेवारी 2022 रोजी, EPA च्या अनुसूची IV च्या क्लॉज 6 नुसार, याचिकाकर्त्याने MSEDCL ला कळवले की मुकणे हायड्रो इलेक्ट्रिक प्रकल्प कार्यान्वित होण्याच्या अंतिम टप्प्यात आहे आणि सर्व आवश्यक चाचण्या ज्यामध्ये व्होल्टेज बिल्ट अप, ट्रान्सफॉर्मर चार्ज करणे, सर्व एचटी चार्जिंग यांचा समावेश आहे. 33KV आणि LT 3.3 KV पॅनेल्स आणि सर्व कंट्रोल पॅनल प्रक्रियेत आहेत. सर्व तांत्रिक बाबींची पुष्टी केल्यानंतर, मुकणे जलविद्युत प्रकल्प 11 फेब्रुवारी 2022 रोजी ग्रीडशी जोडला गेला आणि वीजनिर्मिती सुरू झाली आणि 16 फेब्रुवारी 2022 पर्यंत म्हणजेच सहा (6) दिवसांपर्यंत महावितरणच्या ग्रीडमध्ये टाकण्यात आली. मुकणे जलविद्युत प्रकल्प कार्यान्वित होण्यास तयार आहे आणि महावितरणला वीज पुरवठा करण्याच्या उद्देशाने वीज निर्मितीही करण्यासाठी चाचणी आधारावर.

25 फेब्रुवारी 2022 आणि 3 मार्च 2022 रोजी याचिकाकर्त्याने कार्यकारी अभियंता, नांदूर मधमेश्वर प्रकल्प विभाग, GOMWRD आणि MSEDCL यांना क्रमशः सूचित केले की मुकणे जलविद्युत प्रकल्प पूर्णपणे कार्यरत आहे आणि 11 फेब्रुवारी 2022 पासून ते कार्यान्वित केले जातील. GOMWRD ने मुकणे जलविद्युत प्रकल्प 2022 मध्ये कार्यान्वित होणार असल्याचे मान्य केले आणि त्यावर उपचार केले आणि मुकणे जलविद्युत प्रकल्पाचे नाव त्यांच्या अधिकृत वेब-साईटवर चालू प्रकल्पांच्या श्रेणी अंतर्गत प्रतिबिंबित केले.

2022 दरम्यान, याचिकाकर्ते आणि महावितरण यांच्यात मुकणे जलविद्युत प्रकल्पाच्या संदर्भात पीटीसी जारी करण्याबाबत विवाद होते, जे GOMWRD च्या नोडल प्राधिकरणांसमोर सादर करण्यासाठी आणि मुकणे जलविद्युत प्रकल्पाचे कार्य सुरू करण्यासाठी

३ जुलै २०२२ रोजी, याचिकाकर्त्याने महावितरणला सविस्तर पत्र जारी केले, ज्यामध्ये प्री-कमिशन टेस्टिंग, ट्रायल सिंक्रोनाइझिंग आणि सिंक्रोनाइझिंगनंतरची चाचणी यासंबंधीची सर्व कामे एकशे तीनपेक्षा जास्त जलविद्युत प्रकल्प सतत चालवून ( 103) तास आणि 11 फेब्रुवारी 2022 पासून 16 फेब्रुवारी 2022 पर्यंत महावितरणला 1,07,940 युनिट्सची निर्मिती आणि पुरवठा करणे. पुढील याचिकाकर्त्याने रु. दत्तक घेण्यासाठी प्रस्तावित करण्याचे देखील सुचवले. ४.५०/- (SHPs साठी MERC प्राधान्य दराच्या मागील 10 वर्षांच्या सरासरीनुसार गणना केली जाते) या माननीय आयोगाद्वारे दर निर्धारित होईपर्यंत अंतर-अवधि कालावधीसाठी तदर्थ दर म्हणून.

20 ऑक्टोबर 2022 रोजी, MSEDCL ने त्यानंतर याचिकाकर्त्याला एक पत्र जारी केले, ज्यामध्ये, MSEDCL ने मुकणे जलविद्युत प्रकल्पासाठी प्रकल्प विशिष्ट दर निश्चित करण्याची अट वगळता महावितरणने घेतलेले सर्व आक्षेप माफ करून याचिकाकर्त्याला PTC देण्यास सहमती दर्शवली. तथापि, या पत्राद्वारे महावितरणने हे देखील स्पष्ट केले आहे की मुकणे जलविद्युत प्रकल्पातून महावितरणला

पुरवठा करण्यात आलेली वीज व्यपगत मानली जाईल आणि याचिकाकर्त्याला कोणत्याही दाव्यासाठी पात्र असणार नाही असे हमीपत्र सादर केल्यावरच याचिकाकर्त्याला पीटीसी जारी करता येईल. माननीय MERC द्वारे दर निर्धारित होईपर्यंत ऊर्जा सांगितले.

शेवटी, 10 जानेवारी 2023 रोजी, याचिकाकर्त्याने माननीय एमईआरसीद्वारे प्रकल्प विशिष्ट दर निश्चित करेपर्यंत तदर्थ दर निश्चित करण्याच्या प्रार्थनेसह महावितरणला पत्र पाठवले, तथापि, महावितरणने केलेल्या विनंतीकडे महावितरणने कोणतेही लक्ष दिले नाही. फिर्चादी. त्यामुळे याचिकाकर्त्याने सध्याची याचिका माननीय आयोगासमोर दाखल केली. या याचिकेची प्रत डेटा गॅप्सच्या उत्तरांसह माननीय आयोगाच्या वेबसाइटवर उपलब्ध आहे.

## २. प्रकल्पाचा तपशील

GoM ने आपल्या धोरण क्रमांक PVT-1204/(160/2004)/HP द्वारे 15 सप्टेंबर 2005 रोजी खाजगी क्षेत्राच्या सहभागातून जलविद्युत विकासासाठी धोरण जाहीर केले होते. GOMWRD ने त्यांच्या पत्र क्रमांक CE(E)/HP/D- 2/T1/Pvt/Mukane/115, दिनांक 04 जुलै 2008 द्वारे बोली प्रक्रियेद्वारे मुकणे जलविद्युत प्रकल्प खाजगी गुंतवणुकीद्वारे विकासासाठी याचिकाकर्त्याला दिला आहे.

मुकणे जलविद्युत प्रकल्प हा नाशिकपासून २० किलोमीटर अंतरावर महाराष्ट्र राज्यातील इगतपुरी, जिल्हा - नाशिक येथील मुकणे गावात आहे. प्रकल्पाच्या जागेपर्यंत सर्व हवामान डांबर रस्ता अस्तित्वात आहे.

मुकणे जलविद्युत प्रकल्प हा एक धरण फुट जलविद्युत प्रकल्प आहे आणि मुकणे जलाशयातील विसर्ग औढा नाल्याद्वारे दारणा नदीत वापरून त्याचे नियोजन करण्यात आले आहे. हेड, रेग्युलेटरद्वारे उपलब्ध करून देण्यात येणाऱ्या रिलीझमधून वीजनिर्मिती करण्याचा प्रस्ताव आहे. प्रस्तावित वीज योजनेमध्ये विद्यमान पेनस्टॉकचा विस्तार पॉवर हाऊस बटरफ्लाय व्हॉल्व्ह, पॉवर हाऊस, टेल रेस पूल, टेल रेस चॅनेल आणि स्विचयार्डपर्यंत आहे. सिंचन कालव्यासह TRO च्या संगमाची पातळी 572.370m आहे आणि म्हणून आम्ही टेल पाण्याचा विसर्ग औढा नाल्याला जोडणाऱ्या सिंचन कालव्याला जोडू.

दारणा नदीची उपनदी असलेल्या औढा नाल्यावर मुकणे धरण बांधण्यात आले आहे, प्रकल्पाचे एकूण पाणलोट क्षेत्र 129.60 चौ.कि.मी. मुकणे धरणात मुख्य घाटाच्या भागात मातीचे धरण आहे. धरणाची लांबी 1427 मीटर (स्पिलवे वगळून) आहे. धरणाची वरची रुंदी 6.5 मीटर आणि कमाल उंची 25.83 मीटर आहे. नांदूर मधमेश्वर पिकाला खाद्य देण्यासाठी नदीत परत जाणाऱ्या प्रवाहाचे नियमन करण्यासाठी @ Ch 1150 हेड रेग्युलेटर दिले जाते.

याचिकाकर्त्याचा मुकणे जलविद्युत प्रकल्प हा 1.45 मेगावॉट वीज निर्मिती क्षमता असलेला सिंचन-सह-शक्ती बहुउद्देशीय प्रकल्प आहे. मुकणे जलविद्युत प्रकल्प याचिकाकर्त्याला GOMWRD द्वारे बीओटी तत्वावर प्रदान करण्यात आला. मुकणे जलविद्युत प्रकल्पाद्वारे होणारी वीजनिर्मिती ही सिंचन गरजांसाठी सोडल्या जाणाऱ्या पाण्यावर अवलंबून असते आणि वीज निर्मितीसाठी धरणातील पाण्याचा वापर करते.

## ३. प्रकल्पाची स्थिती

४ जुलै २०२३ च्या PTC नुसार हा प्रकल्प 12 जुलै 2023 रोजी कार्यान्वित झाला

#### ४. स्थापित क्षमता आणि डिझायन उत्पन्न:

श्री. विहीर.	SHP नाव	प्रकल्पाचे नाव	क्षमता (MW)	स्थान	पीपीए तारीख
१.	श्रीहरी असोसिएट्स प्रा. लि	मुकणे	१.४५	नाशिक	०६.०५.२०१५

शिखरविज्ञान सर्वेक्षण, भौगोलिक अभ्यास, निर्माण सामग्री सर्वेक्षण, विद्युतीय ऊर्जा निर्वाह अभ्यास, दर विश्लेषण, इत्यादी, प्रकल्प साइटच्या संपूर्ण भागाचा आणखीरी लेखकरित्या केला गेला. कोणत्याही विशिष्ट पर्यायाला अंतिम रूप देण्यापूर्वी, तांत्रिक-वाणिज्यिक दृष्टिकोनातून विविध पर्यायांचा अभ्यास केला गेला. सोबतच, प्रवाह, पाऊस, साठवणीची स्तरे, सिंचन विडवणे, अपस्ट्रिम वापर इत्यादी बाबतीतील पूर्ण माहिती अभ्यासासाठी उपलब्ध केली गेली.

मुकणे धरणाची भंडारण प्लान केली गेली आहे आणि वापर प्लान केला गेला आहे. ५०% विश्वसनीय उत्पन्नासाठी ध्यानात घेतला गेलेला आहे आणि ७५% विश्वसनीय उत्पन्नासाठी वापर प्लान केला गेला आहे. म्हणून, भविष्यात वाढलेल्या मागण्या पूर्ण करण्यासाठी ७२.०० Mcum कॅरीओव्हर उपलब्ध आहे. धरणाच्या वरच्या भागातून थेट पिण्याच्या पाण्यासाठी नाशिक महापालिकेचे टप्प्याटप्प्याने आरक्षण आहे. प्रस्तावित आरक्षण खालीलप्रमाणे आहे:

वर्ष	प्रस्तावित आरक्षण (एमक्यूम)
२०११	१८.९७
२०२१	२८.३२
२०३१	६९.१
२०४१	१६५.२५

हायड्रोलॉजिकल अभ्यासातून, भविष्यातील आरक्षण अभ्यास आणि उर्जा संभाव्य अभ्यासातून 1 x 1450 kW क्षमतेचा प्रकल्प सुचविला आहे. प्रकल्पाची क्षमता 1450 किलोवॉट निश्चित करताना, भविष्यात जलाशयातून थेट पाणी उपसणे लक्षात ठेवले जाते. डोके आणि डिस्चार्ज आणि इतर पॅरामीटर्स लक्षात घेऊन क्षैतिज फ्रान्सिस मशीन निवडले आहे.

ऊर्जा निर्मितीचे काम करताना, नाशिक महानगरपालिकेच्या वेळोवेळी पिण्याच्या पाण्याच्या गरजांसह 50% आवक आणि 75% उत्पन्नाचा वापर असलेल्या जलाशयाचा विचार केला जातो. अशा प्रकारे, वेगवेगळ्या पाण्याच्या आरक्षणासाठी तीन वेगवेगळे कार्यरत टेबल तयार केले जातात आणि ऊर्जा निर्मितीचे काम केले जाते. त्यानुसार 1450 kW च्या स्थापित क्षमतेसाठी, 2011, 2021 आणि 2031 साठी ऊर्जा निर्मिती अनुक्रमे 3.55, 3.48 आणि 2.74 Mus आहे. अशा प्रकारे, 30 वर्षांसाठी सरासरी ऊर्जा निर्मिती 3.26 Mus आणि निव्वळ विक्रीयोग्य ऊर्जा 3.23 Mus वर 25.67% क्षमता वापर घटकासह येते.

पाणी आरक्षणाच्या वरील तक्त्यावरून असे दिसून येते की सन 2041 पासून जवळपास सर्व जिवंत साठा म्हणजेच 203.97 Mcum जिवंत साठ्यापैकी 165.25 Mcum पाणी नाशिक महानगरपालिकेद्वारे उचलले जाईल. याशिवाय, 32.76 Mcum च्या स्टोरेज लॉस आहेत. त्यामुळे, 2041 पासून वीज प्रकल्प कार्य करू शकणार नाही आणि धरण फक्त पिण्याच्या पाण्याच्या गरजेसाठी कार्य करेल.

नाशिक महानगरपालिकेला जलाशयाच्या वरच्या प्रवाहातून पाणीपुरवठा सुरू ठेवल्यास जलविद्युत प्रकल्पाचे आयुष्य 2041 मध्ये संपेल आणि त्यामुळे प्रकल्पाचे आयुष्य यापुढे वाढवता येणार नाही.

त्यामुळे नाशिक महापालिकेने मुकणे धरणातील पाणी उपसा न करता थेट वरच्या बाजूने उपसा करून उपसा करून पाण्याची गरज भागवावी, जेणेकरून जलविद्युत प्रकल्पही एकाच वेळी चालवता येईल.

#### ५. पूँजी खर्च

याचिकाकर्त्याने मुकणे जलविद्युत प्रकल्पाची वास्तविक भांडवली किंमत रु. 15,08,15,957.43/- (रुपये पंधरा कोटी आठ लाख पंधरा हजार नऊशे सत्तावन आणि त्रेंचाळीस पैसे फक्त). त्याचे तपशीलवार विभाजन येथे खालीलप्रमाणे पुनरुत्पादित केले:

विशेषतः	रक्कम (रुपये मध्ये)
प्रारंभिक आणि पूर्व-प्रारंभिक खर्च	११,७३,६१५ /-
इमारती आणि स्थापत्य काम	४,९२,१६,०७०.३५ /-
इलेक्ट्रो-मैकॅनिकल काम	४,१५,७१,३३०.४५ /-
ग्रिड कनेक्टिव्हिटी आणि ट्रान्समिशन लाइन आणि विद्युत काम	१,१३,५२,५८६.५२ /-
श्रेडोल्ड प्रीमियम	७९,४०,७५३ /-
अपफ्रंट प्रीमियमकर्ज आणि इतर बँकेवरील व्याज शुल्क	३,२३,३२,२९४.१४/-
इतर खर्च	४७,८४,३०७.९७
<b>एकूण</b>	<b>१५,०८,१५,९५७.४३/-</b>
(-) अनुदान	-
<b>निव्वळ खर्च</b>	<b>१५,०८,१५,९५७.४३/-</b>

याचिकाकर्त्याने असे सादर केले की ईपीएमध्ये प्रवेश करण्याच्या तयारीच्या वेळी केलेल्या प्रक्षेपणाच्या तुलनेत खर्चात वाढ झाली आहे, त्याची कारणे खाली ठळक केल्याप्रमाणे आहेत.

#### • प्रारंभिक काम:

खर्चामध्ये रु.च्या अपफ्रंट प्रीमियमचा समावेश होतो. 24.45 लाख आणि श्रेडोल्ड प्रीमियम रु. GOMWRD ला 79.4 लाख दिले.

मुद्रांक शुल्क, नोंदणी शुल्क, ग्रिड कनेक्टिव्हिटी शुल्क, महाराष्ट्र ऊर्जा विकास एजन्सी मंजूरी, इतर मंजूरी इत्यादींच्या संबंधात सरकारी शुल्काशी संबंधित इतर खर्च.

- **नागरी कामे:**

मुकणे जलविद्युत प्रकल्पाच्या अंमलबजावणीदरम्यान, टेल रेस चॅनेलचा मुख्य भाग, पॉवर हाऊसच्या ठिकाणी उथळ खोलीवर अतिशय कठीण खडक उपलब्ध आहे. ब्लास्टिंगला परवानगी नसल्यामुळे, खडक तोडणे ही वेळखाऊ प्रक्रिया असल्याने आवश्यक खोली गाठण्यासाठी सहा (6) महिन्यांपेक्षा जास्त वेळ लागला.

तर, उत्खननावर खर्च अपेक्षित खर्चापेक्षा 60% जास्त आहे ज्यामुळे त्याचा खर्च वाढतो.

- **निर्वाहन कामांसाठी खर्च:**

अंदाज तयार करताना, प्रकल्पाच्या ठिकाणापासून सुमारे 2.5 किमी अंतरावर असलेल्या जवळच्या उपकेंद्रातून 33 केव्ही लाइनद्वारे वीज रिकामी करण्याची कल्पना करण्यात आली होती.

याचिकाकर्त्याला स्थानिक लोकांच्या विरोधामुळे ट्रान्समिशन लाईन टाकण्यासाठी आरओडब्ल्यू समस्यांना सामोरे जावे लागले आणि तसेच 70% लाईन शेतजमिनीतून जात होती जिथे शेतीच्या पिकाच्या हंगामात काम करण्याची परवानगी नव्हती. तर, शेतकऱ्यांच्या नुकसानभरपाईमुळे खर्च वाढला.

तसेच, जर ही लाईन रस्त्याच्या लांबीच्या बाजूने वळवली असती, तर त्याचा परिणाम ट्रान्समिशन लाईनच्या लाईनची लांबी वाढून रिकामी करण्याच्या खर्चात वाढ झाली असती.

- **बांधकामादरम्यानचे व्याज (IDC) सुरू होईपर्यंत:**

मुदतीच्या कर्जासाठी विचारात घेतलेल्या व्याजाचा दर केवळ घेतलेल्या कर्जाच्या प्रमाणात 12.50% आहे आणि IDC ची गणना इक्विटीद्वारे निधी केलेल्या शिल्लक कर्जावर केली जात नाही.

आयडीसीने याचिकेत दावा केला आहे की ते बांधकाम सुरू होईपर्यंत बँकेला दिलेल्या व्याजाशी सुसंगत आहे.

- **प्रशासकीय विलंब:**

सन 2015 पर्यंत, मुकणे जलविद्युत प्रकल्पाच्या इव्हॅल्युएशन इन्फ्रास्ट्रक्चरच्या विकास आणि कार्यान्वित करण्याशी संबंधित 90% काम पूर्ण झाले होते आणि HDPA च्या अटीनुसार, SAPL वर मुकणे जलविद्युत प्रकल्पाचे कार्य सुरू करणे बंधनकारक होते. GOMWRD ने अधिकृतता पत्र जारी केल्याच्या तारखेपासून चोवीस (24) महिन्यांचा कालावधी, GOMWRD ने 5 जानेवारी 2016 च्या पत्राद्वारे आणि 16 जानेवारी 2016 च्या पत्राद्वारे मुकणे जलविद्युत प्रकल्प सुरू करण्यासाठी नोव्हेंबर 2016 पर्यंत मुदतवाढ दिली.

तथापि, त्यानंतर महावितरण आणि इतर प्राधिकरणांनी याचिकाकर्त्याला कारणीभूत नसलेल्या कारणास्तव विलंब झालेल्या परवानग्या देण्यास विलंब केल्यामुळे प्रकल्प सुरू होण्यास विलंब झाला. महावितरणच्या काही वादांमुळे हा प्रकल्प 11 फेब्रुवारी 2022 रोजी कार्यान्वित झाला असला तरी PTC केवळ 4 जुलै 2023

रोजी जारी करण्यात आला होता आणि 5 मे 2023 च्या माननीय आयोगाच्या अंतरिम आदेशानुसार प्रकल्प 12 जुलै 2023 रोजी कार्यान्वित झाला होता. 2023 च्या प्रकरण क्रमांक 57 मध्ये 1. सध्याची याचिका. खर्चातील बदलाचा तपशील परिशिष्ट आणि डेटा गॅपला प्रत्युत्तर देण्यासाठी याचिकेत दिलेला आहे.

## ६. भांडवली खर्चाचा बेंचमार्क

मागील आदेशांमध्ये, माननीय आयोगाने भांडवली खर्चाच्या बेंचमार्किंगचा दृष्टीकोन अवलंबल्याचे आढळून आले आहे. SHP साठी उपलब्ध बेंचमार्क नवीन प्रकल्पांसाठी आहेत, ते खाली दिलेले आहे:

- माननीय आयोगाने, 30 एप्रिल 2019 च्या जेनेरिक टॅरिफ ऑर्डरमध्ये भांडवली खर्चास रु. 636.01 कोटी प्रति मेगावॉट 5 MW पेक्षा कमी आणि 1 MW पेक्षा जास्त आर्थिक वर्ष 2019-20 मध्ये कार्यान्वित होणार आहे. मंजूर केलेला हा भांडवली खर्च 2015 साठी निर्दिष्ट केलेल्या मानदंडांवर आधारित होता आणि वित्तीय वर्ष 2010-11 ते आर्थिक वर्ष 2014-15 या कालावधीतील वास्तविक खर्च डेटावर लागू केलेल्या अनुक्रमणिकेच्या सूत्रावर आधारित होता.
- 5 मेगावॉटपेक्षा कमी क्षमतेच्या अलिकडेच सुरू झालेल्या लघु जलविद्युत प्रकल्पासाठी, IREDA ने भांडवली खर्च रु. HP, उत्तराखंड, पश्चिम बंगाल आणि ईशान्येकडील राज्यांसाठी 12.57 कोटी प्रति मेगावॉट) आणि रु. 8.90 कोटी प्रति मेगावॉट इतर उर्वरित राज्ये.
- CERC RE टॅरिफ रेग्युलेशन्स, 2020 मसुदा करण्यासाठी माननीय CERC द्वारे स्पष्टीकरणात्मक मेमोरॅंडममध्ये प्रदान केलेल्या ब्रेक-अप खर्चाच्या घटकाशी किंमत तुलना करता येते जी सुमारे रु. 11.18 कोटी/मेगावॉट.
- MNRE द्वारे लहान हायड्रो इश्यूवर राष्ट्रीय मिशननुसार, आर्थिक वर्ष 2015 मध्ये, लहान जलप्रकल्पांची प्रति मेगावाट किंमत सुमारे रु. 8.50 कोटी ते रु. 9.50 कोटी प्रति मेगावाट (MW). रु.च्या मध्याचा विचार करता. आर्थिक वर्ष 2015 मध्ये 9 कोटी प्रति मेगावॉटची कल्पना केलेली, याचिकाकर्त्याने खर्च केलेला वास्तविक खर्च "रु. 10.1 कोटी प्रति मेगावॉट आहे, परिणामी दरवर्षी सुमारे 3.15% वाढ झाली आहे जी गेल्या 5 वर्षांत देशाच्या महागाईच्या तुलनेत कमी आहे.
- माननीय आयोगाने 2020 च्या प्रकरण क्रमांक 208 मधील दिनांक 26 मार्च 2021 च्या आदेशात 1049.25 लाख प्रति मेगावॉट भांडवली खर्चास मान्यता दिली आहे.

## ७. प्रोजेक्ट विशिष्ट टॅरिफची ठराविणी

२०१९ मधील विद्युत उर्जा आयोगाच्या वर्तमान आरई टॅरिफ नियमावलीच्या ९.१ (क) प्रमाणे, या याचिकेची प्रोजेक्ट विशिष्ट टॅरिफची ठराविणी या कर्तव्यामुळे निवारा केली आहे आणि वर्तमान आरई टॅरिफ नियमावली २०१९च्या ११ प्रमाणे एकल भागातील टॅरिफ सुचविलेले आहे. टॅरिफ ठरावण्यासाठी निधी, कामगिरीचे अंश आणि आर्थिक पॅरामीटर्स पारदर्शक मजूरी झालेले आहेत ज्यांची माहिती खालील पात्रता यादीत दिली आहे:

पॅरामीटर	युनिट्स	रक्कम	तर्क
----------	---------	-------	------



स्थापित क्षमता	एमडब्ल्यू		लहान हायड्रो पॉवर प्रकल्प
संपत्तीची उपयोगी आयु	वर्ष	३५	२०१९ मध्ये आरई टॅरिफ नियमावलीनुसार ३५ वर्षे सादर केल्याचं प्रस्ताव केलं आहे.
टॅरिफ कालावधी	वर्ष	३५	जी.ओ.एम.डब्ल्यू.आर.डी.ने केलेला प्रकल्प डेव्हलपमेंट अँड कमीशनिंगसाठी पेटिशनरला केवळ ३० वर्षे सादर करण्यात आलेल्या आहेत आणि परंतु यापूर्वी म्हणजे ३५ वर्षांसाठी ईपीएससाठी आहे, याचा गोष्ट पेटिशनरला स्विकारला जाणार आहे
क्षमता वापरणार फॅक्टर	%	२५.६७%	MERC आरई टॅरिफ नियमावली २०१९च्या ३२ प्रमाणे
क्षमता वापर घटक	%	१ %	MERC आरई टॅरिफ नियमावली २०१९च्या ३३ प्रमाणे
भांडवली किंमत	%	रु. १५,०८,१५,९५७.४३ /- भांडवली खर्च	भांडवली किंमत
भांडवली अनुदान	रु. (लाखांमध्ये) ₹		मुकणे हे खालील धोरणांतर्गत अनुदानासाठी पात्र आहेत, तथापि, आजपर्यंत कोणतेही अनुदान मंजूर केलेले नाही
कर्ज: इक्विटी	%	70:30	पॉलिसी बेअरिंग क्र. 14(03)2014-5HP दिनांक 02 जुलै 2014 रोजी MNRE द्वारे जारी; आणि GR क्रमांक NCE-2015/C.R 49/Energy-7 दिनांक 20 जुलै 2015 रोजी उद्योग, ऊर्जा आणि कामगार विभाग, महाराष्ट्र सरकार यांनी पारित केला आहे.
कर्जाचा कालावधी	वर्ष	12	रु. 1055.71 लाख कर्ज उपलब्ध आहे आणि शिल्लक रक्कम इक्विटी द्वारे निधी दिली जाते.

			MERC RE टॅरिफ विनियम, 2019 च्या विनियम 15 नुसार, रु. 452.45 लाख.
कर्ज व्याज	%	९%	
घसारा		4.44/Kwh आणि 5.06/Kwh	नियमावली 17.2 आणि 17.3 नुसार MERC E टॅरिफ विनियम, 2019. पहिले 12 वर्ष 5.83% आणि उर्वरित उपयुक्त जीवन-0.87%
इंक्विटीवर परतावा	रु. (लाखांमध्ये) ₹	80.74	MERC RE टॅरिफ विनियम, 2019 च्या नियमन 18.1 नुसार. 21.55% च्या MAT दराने मिळविलेले भांडवली खर्चाच्या 30% वर RoE @14%
ऑपरेशन आणि मॅटेनन्स एक्सप्रेस.	रु रु. (लाखांमध्ये)	५७.५९	MERC RE टॅरिफच्या नियम 34 नुसार भांडवली खर्चाच्या 3.60% म्हणून घेतलेले नियम. MERC RE टॅरिफ नियमांनुसार वाचले
एस्केलेशन स्वतः ऑपरेशन आणि मॅटेनन्स	%	प्रति वर्ष २.६३%	MYT विनियमांसह, 2019 MERC RE टॅरिफ विनियम,
कार्यरत भांडवलावरील व्याजदर	%	८.५% पी.ए.	2019 च्या नियम 19 नुसार 8.5% p.a. SBI च्या समतुल्य 1 वर्ष MCLR + 150 आधार गुणांवर आधारित
इन्टॅक्स स्ट्रक्चरच्या देखभालीसाठी पाणी उपकर आणि शुल्क		5 पैसे प्रति युनिटचा भाग	O & M चा भाग
जमीन भाडेतत्वावर		रु. 1/- प्रति kW प्रति O&M चा भाग	O & M चा भाग

#### ८. प्रस्तावित टॅरिफ

याचिकाकर्त्याने मुकणे जलविद्युत प्रकल्पासाठी समतलीकृत प्रकल्प विशिष्ट दराची गणना रु. 35 वर्षांच्या कालावधीसाठी 10.33/kWh.

याशिवाय, याचिकाकर्त्याने खटल्यादरम्यान 11 फेब्रुवारी 2022 ते 16 फेब्रुवारी 2022 या कालावधीत निर्माण झालेल्या विजेची भरपाई मागितली आहे.

## ९. कायदेशीर आणि वैधानिक तरतुदी

- विद्युत कायदा 2003 चे कलम 61 आणि 62(1)(a) (यापुढे "अधिनियम" म्हणून संदर्भित) माननीय आयोगाला वितरण परवानाधारकास वीज निर्मिती कंपनीद्वारे वीज पुरवठ्यासाठी दर निश्चित करण्यास अनिवार्य करते.
- अधिनियमाचे कलम ८६(१)(ई) माननीय आयोगाला अक्षय उर्जेच्या स्रोतांपासून वीज निर्मितीला प्रोत्साहन देण्यासाठी अनिवार्य करते.
- माननीय आयोगाने महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (नूतनीकरणक्षम ऊर्जा दर निश्चित करण्यासाठी अटी व शर्ती) विनियम, 2019 ("MERC RE टॅरिफ विनियम, 2019") अधिसूचित केले.
- MERC RE टॅरिफ रेग्युलेशन, 2019 च्या नियमन 9 नुसार, लहान हायड्रो प्रकल्पांसाठी केस टू केस आधारावर माननीय आयोगाने केवळ प्रकल्प विशिष्ट दर निश्चित केला जाईल.

**PAGE NO: 11**

- MERC (मल्टी इयर टेरिफ) विनियम, 2019 ("MYT विनियम, 2019") चे नियम 47.1(c), 49.1(a) आणि 49.2
- त्यानुसार, लघु जलविद्युत प्रकल्प उदा. मुकणे जलविद्युत प्रकल्प 1.4 मेगावॉटच्या स्थापित क्षमतेसह, एमईआरसी (नूतनीकरणक्षम ऊर्जा दर निश्चित करण्यासाठी अटी आणि शर्ती) नियमावली, 2019, कलम 62 (1) आणि 86(1)(ई) च्या नियमन 9.1 (c) नुसार कायदा.

## १०. याचिकेची प्रार्थना

- रु. दराने प्रकल्प विशिष्ट दर निश्चित करा. 10.33/kwh निव्वळ स्तरीकृत दर विचारात घेऊन रु. मुकणे गाव, तालुका - इगतपुरी, जिल्हा-नाशिक येथे असलेल्या मुकणे जलविद्युत प्रकल्पासाठी ७.६९/- (रुपये सात आणि एकोणपन्नास पैसे केवळ) वीज पुरवठ्यासाठी पस्तीस (३५) वर्षांच्या संपूर्ण दर कालावधीसाठी लागू. 06 मे 2015 च्या EPA च्या अटीनुसार महावितरणकडे याचिकाकर्ता;
- मुकणे गाव, तालुका - इगतपुरी, जिल्हा- नाशिक येथे 1.45 मेगावॉटची स्थापित क्षमता असलेल्या मुकणे जलविद्युत प्रकल्पासाठी त्वरित महावितरणने आयोगाला परवानगी द्यावी;<sup>1</sup>
- मुकणे प्रकल्पातून वीज खरेदी करण्यासाठी महावितरणला निर्देश द्या आणि याचिका निकाली काढेपर्यंत किमान रु.3.85/kWh चे तदर्थ दर स्वीकारावे;

<sup>1</sup> २०२३ च्या जुलै ४ रोजी मंजुरी दिली गेली आणि प्रकल्प जुलै १२, २०२३ रोजी सक्रिय केला गेला.

- 11.02.2022 ते 16.02.2022 या कालावधीत ग्रीडमध्ये इंजेक्ट केलेल्या 1,07,940 युनिट्सच्या पॉवरसाठी याचिकाकर्त्याला मार्च 2022 पासून 1.25% दरमहा व्याजासह भरपाई द्यावी किंवा त्याची वसुली होईपर्यंत MSEDCL ला निर्देश द्या;
- उपरोक्त प्रार्थना (b) आणि (c) नुसार अंतरिम आणि जाहिरात-अंतरिम सवलत द्या;
- या कार्यवाहीचा पुरस्कार खर्च आणि अनुकरणीय खर्च लादणे; आणि
- हा माननीय आयोग कायदा आणि समानतेच्या दृष्टीने योग्य, न्याय्य आणि योग्य वाटेल असे इतर आदेश पारित करा. हा माननीय आयोग कायदा आणि समानतेच्या दृष्टीने योग्य, न्याय्य आणि योग्य वाटेल असे इतर आदेश पारित करा.