विद्युत नियमन आयोग

(नेपाल सरकारको विद्युत क्षेत्रको नियामक निकाय)

उपभोक्ता विद्युत महसुल निर्धारणका लागि बुटवल पावर कम्पनी लिमिटेडको आँधिखोला वितरण केन्द्रबाट प्राप्त प्रस्ताव उपर सरोकारवालाको राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया लिने एवं सार्वजनिक सुनुवाई गरिनेसम्बन्धी सूचना

बुटवल पावर कम्पनी लिमिटेडले यस आयोगसमक्ष उपभोक्ता विद्युत महसुल निर्धारणका लागि पेश गरेको निवेदनमा विद्युत नियमन आयोग ऐन, २०७४ को दफा २१ र नियमावली, २०७५ को नियम १९ बमोजिम सार्वजनिक सुनुवाई गर्नुपर्ने व्यवस्थाअनुसार आयोगले सम्पूर्ण सरोकारवालाहरूसँग राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया लिने उद्देश्यका साथ विद्युत नियमन आयोग सार्वजनिक सुनुवाई सञ्चालन निर्देशिका, २०७६ अनुसार तपसिलबमोजिम सार्वजनिक सुनुवाई हुने जानकारी गराइन्छ। साथै तपसिलबमोजिमको प्रस्ताव सम्बन्धमा कुनै राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया भए पन्ध्र दिनभित्र यस आयोगमा उपलब्ध गराईदिनु हुन अनुरोध गरिन्छ।

तपशिल

१. सार्वजनिक सुनुवाई कार्यक्रमको मिति र समय : **२०७९ साल चैत्र १० गते शुक्रबार, दिनको १२ बजेदेखि ३ बजे दिउँसोसम्म।**

२. कार्यक्रम हुने स्थान : **आयोगको सभाकक्ष, विद्युत विकास विभाग भवन** (**पाँचौं तल्ला**) **सानो गौचरण, काठमाडौं।**

३. प्रत्येक वक्ताले बढीमा ५ मिनेटभित्र विद्युत महसुलसम्बन्धी आफ्नो राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया प्रस्तुत गर्नु पर्नेछ।

४. कार्यक्रममा आयोग र बुटवल पावर कम्पनी लिमिटेडका तर्फबाट निम्न पदाधिकारीहरूको उपस्थिति हुनेछ।
-आयोगको तर्फबाट : श्री दिल्ली बहादुर सिंह (अध्यक्ष); सदस्यहरू : श्री रामेश्वर प्रसाद कलवार, श्री भागीरथी ज्ञवाली, श्री गौतम डंगोल तथा श्री गोर्कण राज पन्थ (सचिव)
-बुटवल पावर कम्पनी लिमिटेडका तर्फबाट : श्री उत्तर कुमार श्रेष्ठ (प्रमुख कार्यकारी अधिकृत), श्री राधेश्याम श्रेष्ठ (भि.पी.–वित्त), श्री प्रकाश कुमार श्रेष्ठ (भि.पी.–सञ्चालन)

५. प्रस्तावको विस्तृत विवरण आयोगको वेभसाइट (**www.erc.gov.np**) मा प्रकाशन गरिने छ र सोही पेजमार्फत पनि राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया प्रदान गर्न सकिने छ।

६. आयोगले प्राप्त गरेको राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया र सो सम्बन्धमा बुटवल पावर कम्पनी लिमिटेडले दिएको प्रतिक्रिया समेत आयोगको वेभसाइट (**www.erc.gov.np**) मा प्रकाशन गरिनेछ।

७. सार्वजनिक सुनुवाई गरिने क्षेत्रमा रहेका ग्राहक संख्या र खपत हुने विद्युत युनिट :
ग्राहक संख्या : **३९ हजार २ सय**
खपत हुने विद्युत युनिट : **३ करोड ४३ लाख**

८. विद्युत प्रसारण लाइनसम्बन्धी विवरण
३३, ११ केभी र ४४०/२३० भोल्ट आदिका ३,२५५ सर्किट किलोमिटरको माध्यमबाट प्रसारण तथा वितरण हुने।

९. राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया मौखिक वा लिखित रूपमा दिन इच्छुक सरोकारवालाले मिति २०७९ चैत्र ९ गतेभित्र आयोगको कार्यालय रहेको ठेगाना info@erc.gov.np मार्फत अनुरोध पठाउन सकिने छ।

१०. कार्यक्रममा ग्राहस्थ उपभोक्ता, उद्योग व्यवसायी, सर्वसाधारण उपभोक्ताका प्रतिनिधिमूलक संस्था, सम्बन्धित स्थानीय तह, सञ्चारमाध्यम तथा समस्त सरोकारवालालाई राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया प्रदान गर्नुहुन अनुरोध गरिन्छ।

प्रस्तावको पृष्ठभूमि

वुटवल पावर कम्पनीअन्तर्गत आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्र तथा झिमरुक वितरण केन्द्र रहेको र झिमरुक वितरण केन्द्रको वितरण उपभोक्ता महशुल दर नेपाल विद्युत प्राधिकरणको वितरण महशुलअनुसार रहेको तर आँधिखोला वितरण केन्द्रको विद्युत उपभोक्ता महशुल दर यस अगाडि ०७३ श्रावणदेखि लागू हुने गरी निर्धारण गरिएको कम्पनीले उल्लेख गरेको छ। प्रस्तावअनुसार वितरण प्रणालीको सञ्चालन खर्च ०७७।७८ को अडिट प्रतिवेदनअनुसार रु. ९,७८,२९,४५९।३१ (अक्षरेपी नौ करोड अठहत्तर लाख उनानतीस हजार चार सय उनानसाठी र पैसा एकतीस मात्र) घाटा (स्वलगानी प्रतिफल ROE समावेश नगरिकन) रहेको र स्वलगानी १७% सहित रु. १५,२१,०५,३१४।१४ (अक्षरेपी पन्ध्र करोड एक्काइस लाख पाँचहजार तीन सय चौध र पैसा चौध मात्र) राजस्व घाटा रहेको प्रस्तावमा उल्लेख गरेको छ।

एकातिर सुरक्षित, गुणस्तरीय विद्युत वितरण गर्न ठूलो लगानी आवश्यक रहेको र हालको आम्दानीबाट सो पूरा हुन कठिन भइरहेको सन्दर्भमा विद्युत उपभोक्ता महशुल दर समायोजन नभए थप कठिनाई हुन सक्ने इङ्गित गरिएको छ। यस केन्द्रमा ग्राहक संख्या वार्षिक २.५% ले बढ्दै गइरहेको र वितरणमा छरिएर रहेका बस्तीहरूका कारणले ठूलो लगानी आवश्यक भएको उल्लेख गरिएको छ। आँधिखोला वितरण केन्द्रले ग्राहकलाई आ.व. २०७७।७८ मा औसत रु. ५।८०७ ले बिक्री गर्दै आइरहेको उल्लेख गरेको छ।

वुटवल पावर कम्पनीअन्तर्गत सञ्चालित आँधिखोला वितरण केन्द्रका विद्युत उपभोक्ताका लागि वुटवल पावर कम्पनीले गरेको निवेदनअनुसार कम्पनीको आ.व २०७९।८० का लागि कूल अनुमानित आय रु. २१,५१,२३,६२०।६२ (अक्षरेपी एक्काइस करोड एकाउन्न लाख तेइस हजार छ सय बीस र पैसा बैसठी मात्र) रहेको र कूल अनुमानित खर्च रु. ३२,०९,९३,५४२।४३ (अक्षरेपी बत्तीस करोड नौ लाख त्रियानब्बे हजार पाँच सय बयालीस र पैसा त्रिचालीस मात्र) (१७% ROE बाहेक) हुने प्रक्षेपण रहेको प्रस्तावमा उल्लेख छ।

सारांशमा हाल प्रतियुनिट रु. ५।८०७ औसतमा बिक्री वितरण गर्दै आइरहेको र यस बिक्री मूल्यमा औसत प्रतियुनिट घाटा रकम रु. ३।३८६ तथा स्वलगानीमा १७% ROE रु. १।८८० समेत गरी औसत प्रतियुनिट रु. ५।२६६ घाटा रहेकाले औसत मूल्य रु. ५।२६६ थप हुने गरी औसत बिक्री मूल्य रु. ११ कायम हुने गरी वितरण महशुल समायोजनका लागि निवेदन पेश प्रस्ताव गरिएको छ।

बुटवल पावर कम्पनी लिमिटेडअर्न्तगतको आँधिखोला वितरण केन्द्रले प्रस्ताव गरेको विद्युत महशुल दर

१. गार्हस्थ वर्ग :

१.१. सिंगल फेज तल्लो भोल्टेज (२३० भोल्ट)

		प्रस्तावित		हालको	
गार्हस्थ वर्ग	कि.वा. घण्टा	न्यूनतम शुल्क	इनर्जी शुल्क	न्यूनतम शुल्क	इनर्जी शुल्क
५ एम्पियर	० देखि २०	३०.००	३.३३	२०	२
	२१ देखि ३०	५०.००	१०.७९	३०	५
	३१ देखि ५०	५०.००	१०.७९	३०	५
	५१ देखि १००	७५.००	११.८७	५०	५.५
	१०१ देखि २५०	१००.००	१४.०३	६५	६.५
	२५० भन्दा माथि	१५०.००	१५.११	८०	७
१५ एम्पियर	० देखि २०	५०.००	५.६१	३०	२.६
	२१ देखि ३०	७५.००	१०.७९	५०	५
	३१ देखि ५०	७५.००	१०.७९	५०	५
	५१ देखि १००	१००.००	११.८७	६५	५.५
	१०१ देखि २५०	१२५.००	१४.०३	८०	६.५
	२५० भन्दा माथि	१७५.००	१५.११	१००	७
३० एम्पियर	० देखि २०	७५.००	७.१२	५०	३.३
	२१ देखि ३०	१००.००	१०.७९	६५	५
	३१ देखि ५०	१००.००	१०.७९	६५	५
	५१ देखि १००	१२५.००	११.८७	८०	५.५
	१०१ देखि २५०	१५०.००	१४.०३	१००	६.५
	२५० भन्दा माथि	२००.००	१५.११	१२०	७
६० एम्पियर	० देखि २०	१२५.००	८.४१	८०	४
	२१ देखि ३०	१२५.००	१०.७९	१००	५
	३१ देखि ५०	१२५.००	१०.७९	१००	५
	५१ देखि १००	१५०.००	११.८७	१२०	५.५
	१०१ देखि २५०	२००.००	१४.०३	१३५	६.५
	२५० भन्दा माथि	२५०.००	१५.११	१५०	७

१.२. थ्रि फेज तल्लो भोल्टेज (४०० भोल्ट)

किलोवाट घण्टा	१० के.भि.ए. सम्म			१० के.भि.ए. देखि माथि		
	डिमाण्ड शुल्क (रू.प्रति के.भि.ए)	इनर्जी शुल्क बैशाखदेखि मंसिर	इनर्जी शुल्क पौषदेखि चैत्र	डिमाण्ड शुल्क (रु.प्रति के.भि.ए)	इनर्जी शुल्क बैशाखदेखि मंसिर	इनर्जी शुल्क पौषदेखि चैत्र
सबै खपत	१,१००.००	१६.०८	१७.०८	१८००	१६.३६	१७.३६

१.३ थ्रि फेज मझौला भोल्टेज (३३।११ के.भि.ए.)

किलोबाट घण्टा	डिमाण्ड शुल्क (रु.प्रति के.भि.ए.)	इनर्जी शुल्क वैशाखदेखि मंसिर	इनर्जी शुल्क पौषदेखि चैत्र
सबै खपत	१०,०००.००	१६.३६	१७.३६

२. अन्य गार्हस्थ वर्ग

२.१. तल्लो भोल्टेज स्तर (२३०।४०० भोल्ट)

ग्राहक वर्गीकरण		प्रस्तावित महशुल दर		हालको महशुल दर	
		डिमाण्ड शुल्क (रू. प्रति के.भि.ए)	इनर्जी शुल्क (रू. प्रति युनिट)	डिमाण्ड शुल्क (रू. प्रति के.भि.ए)	इनर्जी शुल्क (रू. प्रति युनिट)
१.	औद्योगिक				
(क) ग्रामीण तथा घरेलु		६०.००	११.११	४०.००	५.१५
(ख) साना उद्योग		११०.००	१३.८१	७०.००	६.४०
२.	व्यापारिक	३२५.००	१५.९७	२१५.००	७.४०
३.	गैह्रव्यापारिक	२१५.००	१७.०५	१४०.००	७.९०
४.	सिंचाई	–	७.७७	–	३.६०
५.	खानेपानी				
(क) सामुदायिक खानेपानी		–	७.३४	१००.००	३.४०
(ख) अन्य खानेपानी		१६०.००	१०.३६	१५०.००	४.८०
६.	यातायात				
(क) यातायात (चार्जिङ स्टेशन समेत)		२००.००	८.६३	–	–
(ख) अन्य यातायात		२२०.००	१२.५९	–	–
७.	मन्दिर	–	८.६३	–	४.००
८.	सडकबत्ती				
(क) मिटर जडान भएको		–	१०.३२	–	४.८०
(ख) मिटर जडान नभएको		२,४७५.००	–	१,६४०.००	–
९.	अस्थायी कनेक्सन	–	२६.००	–	१३.००
१०.	गैह्र ग्राहस्थ	३५०.००	१७.२०	२३०.००	८.६०
११.	मनोरञ्जन व्यवसाय	३५०.००	१८.२०	२३०.००	९.२५

२.२ माथिल्लो भोल्टेज स्तर

क्र.सं.	ग्राहक वर्गीकरण	दर	
		डिमाण्ड शुल्क (रु.प्रति के.भि.ए)	इनर्जी शुल्क (रु.प्रति युनिट)
माथिल्लो भोल्टेज (६६ के.भि र माथि)			
१.	औद्योगिक		
मझौला भोल्टेज (३३ के.भि.)			
१.	औद्योगिक	२५५.००	११.२०
२.	व्यापारिक	३१५.००	१४.२०
३.	गैह्र व्यापारिक	२४०.००	१६.१९
४.	सिंचाई	–	६.४०
५.	खानेपानी		
	(क) सामुदायिक खानेपानी	–	८.६३
	(ख) अन्य खानेपानी	१६०.००	८.८०
६.	यातायात		
	(क) यातायात (चार्जिङ स्टेशन समेत)	२३०.००	७.००
	(ख) अन्य यातायात	२५५.००	११.४०
७.	गैह्र ग्राहस्थ	३५०.००	१६.३०
८.	मनोरञ्जन व्यवसाय	३५०.००	१७.८०
मझौला भोल्टेज (११ के.भि.)			
१.	औद्योगिक	२५५.००	१२.५२
२.	व्यापारिक	३१५.००	१५.००
३.	गैह्र व्यापारिक	२४०.००	१५.२०
४.	सिंचाई	–	६.६०
५.	खानेपानी		
	(क) सामुदायिक खानेपानी	–	८.६३
	(ख) अन्य खानेपानी	१५०.००	८.८०
६. यातायात			
	(क) यातायात (चार्जिङ स्टेशनसमेत)	२३०.००	७.००
	(ख) अन्य यातायात	२५५.००	११.६०
७.	मन्दिर	२२०.००	११.००
८.	अस्थायी कनेक्सन	३३०.००	१६.००
९.	गैह्र ग्राहस्थ	३५०.००	१७.००
१०.	मनोरञ्जन व्यवसाय	३५०.००	१८.३०

३. टाइम अफ डे (TOD) विद्युत महशुल

३.१ वैशाखदेखि मंसिरसम्मको विद्युत मशुलदर

क्र.सं.	ग्राहक वर्गिकरण	डिमाण्ड शुल्क (रु.प्रति के.भि.ए.)	महशुल दर		
			इनर्जी शुल्क (रू. प्रति युनिट)		
			पिक समय साँझ ५:०० बजेदेखि राति ११:०० बजेसम्म	अफपिक समय राति ११:०० बजे देखि बिहान ५:०० बजेसम्म	अन्य समय (बिहान ५:०० बजे देखि साँझ ५:०० बजेसम्म
माथिल्लो भोल्टेज (६६ के.भि र माथि)					
१. औद्योगिक					
मझौला भोल्टेज (३३ के.भि.)					
१.	औद्योगिक	२५०.००	१३.५०	७.००	११.२०
२.	व्यापारिक	३१५.००	१६.२०	९.००	१४.२०
३.	गैह्र व्यापारिक	२४०.००	१७.४०	९.२०	१५.८०
४.	सिंचाई	–	८.४०	४.२०	६.२०
५.	खानेपानी				
क) सामुदायिक खानेपानी		–	९.७०	४.८०	७.८०
(ख) अन्य खानेपानी		१५०.००	१३.५०	७.००	११.२०
६. यातायात					
(क) यातायात (चार्जिङ स्टेशनसमेत)		२३०.००	९.२०	५.००	६.८०
(ख) अन्य यातायात		२५५.००	१२.४०	५.००	११.१०
७.	सडकबत्ती	८०.००	११.२०	४.६०	५.६०
मझौला भोल्टेज (११ के.भि)					
१.	औद्योगिक	२५०.००	१४.००	७.२०	११.२०
२.	व्यापारिक	३१५.००	१६.६०	९.२०	१४.८०
३.	गैह्र व्यापारिक	२४०.००	१७.८०	९.४०	१६.००
४.	सिंचाई	–	८.४०	४.२०	६.२०
५.	खानेपानी				
(क) सामुदायिक खानेपानी		–	११.८०	५.८०	८.२०
(ख) अन्य खानेपानी		१५०.००	१४.००	७.२०	११.२०
६.	यातायात				
(क) यातायात (चार्जिङ स्टेशनसमेत)		२३०.००	९.५०	५.६०	७.००
(ख) अन्य यातायात		२५५.००	१२.८०	५.६०	११.२०
७.	सडकबत्ती	८०.००	११.६०	५.००	५.८०
८.	मन्दिर	२२०.००	१५.००	६.८०	१२.००
९.	अस्थायी कनेक्सन	३३०.००	१९.००	८.८०	१५.५०
तल्लो भोल्टेज (२३०/४०० भोल्ट)					
१.	यातायात				
(क) यातायात (चार्जिङ स्टेशनसमेत)		२००	९.५०	५.६०	७.००
(ख) अन्य यातायात		२२०	१२.८०	५.६०	११.२०

३.२ टाइम अफ डे (TOD) विद्युत महशुल पौषदेखि चैत्रसम्मको विद्युत महशुलदर

क्र.सं.	ग्राहक वर्गीकरण	डिमाण्ड शुल्क (रु.प्रति के.भि.ए)	महशुल दर	
			इनर्जी शुल्क (रु. प्रति युनिट)	
			पिक समय साँझ ५:०० बजे देखि राति ११:०० बजेसम्म	अन्य समय राति ११:०० बजेदेखि भोलिपल्ट साँझ ५:०० बजेसम्म
माथिल्लो भोल्टेज (६६ के.भि र माथि)				
१.	औद्योगिक			
मझौला भोल्टेज (३३ के.भि)				
१.	औद्योगिक	२५०.००	१४.४३	११.८९
२.	व्यापारिक	३१५.००	१७.४०	१५.२८
३.	गैह्र व्यापारिक	२४०.००	१८.६८	१६.९८
४.	सिंचाई	–	८.९१	४.२५
५.	खानेपानी			
(क) सामुदायिक खानेपानी		–	८.७७	६.५१
(ख) अन्य खानेपानी		१५०.००	१४.४३	११.८९
६.	यातायात			
(क) यातायात (चार्जिङ स्टेशनसमेत)		२३०.००	९.९१	७.७८
(ख) अन्य यातायात		२५५.००	१८.८९	११.८९
७.	सडकबत्ती	८०.००	११.८९	५.९४
मझौला भोल्टेज (११ के.भि.)				
१.	औद्योगिक	२५०.००	१४.८६	१२.१०
२.	व्यापारिक	३१५.००	१७.८३	१५.७१
३.	गैह्र व्यापारिक	२४०.००	१९.१०	१७.३३
४.	सिंचाई		९.०६	४.३९
५.	खानेपानी			
(क) सामुदायिक खानेपानी		–	८.९१	६.३७
(ख) अन्य खानेपानी		१५०.००	१४.८६	१२.०३
६.	यातायात			
(क) यातायात (चार्जिङ स्टेशनसमेत)		२३०.००	१०.१२	७.९२
(ख) अन्य यातायात		२५५.००	१३.६५	१२.०३
७.	सडकबत्ती	८०.००	१२.४५	६.२३
८.	मन्दिर	२२०.००	१५.९९	१२.८८
९.	अस्थायी कनेक्सन	३३०.००	२०.३८	१६.६३
तल्लो भोल्टेज (२३०/४०० भोल्ट) **१. यातायात**				
(क) यातायात (चार्जिङ स्टेशनसमेत)		२००	१०.१५	८.०५
(ख) अन्य यातायात		२२०	१३.६५	१२.०४

३.३ यातायाततर्फ डिमाण्ड शुल्क नलाग्ने उपभोक्ता (Automatic Swap Card)

३.३.१ सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ स्टेशनसमेत)

वैशाखदेखि मंसिरसम्मको विद्युत महशुल दर

क्र. सं.	यातायात वर्ग	इनर्जी शुल्क (रू. प्रति युनिट)		
		पिक समय साँझ ५:०० बजेदेखि राति ११:०० बजेसम्म	अफपिक समय राति ११:०० बजेदेखि बिहान ५:०० बजेसम्म	अन्य समय (बिहान ५:०० बजेदेखि साँझ ५:०० बजेसम्म
१.	३३ के.भी	११.७६	६.२३	९.२४
२.	११ के.भी	१२.०४	७.०७	९.३८
३.	२३०/४०० भोल्ट	१२.१८	७.०७	९.६६

बाँकी पृष्ठ १२ मा

पृष्ठ ११ को बाँकी

पौषदेखि चैत्रसम्म लाग्ने विद्युत महशुल दर

क्र.सं.	यातायात वर्ग	इनर्जी शुल्क (रू. प्रति युनिट)	
		पिक समय साँझ ५:०० बजेदेखि राति ११:०० बजेसम्म	अन्य समय राति ११:०० बजेदेखि भोलिपल्ट साँझ ५:०० बजेसम्म
१.	३३ के.भी	११.७६	९.२४
२.	११ के.भी	१२.०४	९.३८
३.	२३०/४०० भोल्ट	१२.१८	९.६६

३.३.२ अन्य यातायात (चार्जिङ स्टेशनसमेत)

वैशाखदेखि मंसिरसम्मको विद्युत महशुल दर

क्र.सं.	यातायात वर्ग	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति युनिट)		
		पिक समय साँझ ५:०० बजेदेखि राति ११:०० बजेसम्म	अफपिक समय राति ११:०० बजेदेखि बिहान ५:०० बजेसम्म	अन्य समय (बिहान ५:०० बजेदेखि साँझ ५:०० बजेसम्म)
१.	३३ के.भी	१५.६८	६.२३	१४.१४
२.	११ के.भी	१६.२४	७.०७	१४.२८
३.	२३०/४०० भोल्ट	१६.३८	७.२१	१४.४२

पौषदेखि चैत्रसम्म लाग्ने विद्युत महशुल दर

क्र.सं.	यातायात वर्ग	इनर्जी शुल्क (रू. प्रति युनिट)	
		पिक समय (साँझ ५:०० बजेदेखि राति ११:०० बजेसम्म)	अन्य समय (राति ११:०० बजेदेखि भोलिपल्ट साँझ ५:०० बजेसम्म)
१.	३३ के.भी	१५.६८	१४.१४
२.	११ के.भी	१६.२४	१४.२८
३.	२३०/४०० भोल्ट	१६.३८	१३.३९

४. कटआउट ग्राहकका लागि विद्युत महशुलदर

क्र.सं.	क्षमता	महशुल दर
१.	२५ वाट	५०.००
२.	५० वाट	१००.००
३.	१०० वाट	१७०.००
४.	२५० वाट	३००.००
५.	४०० वाट	४६०.००

अन्य दस्तुर तथा सेवा शुल्क

क्र.सं.	सेवाको प्रकार	दररेट (रु.)
१.	आवेदन फाराम (क) गार्हस्थतर्फ (ख) अन्य ग्राहक (ग) अन्य परियोजनाको निवेदनमा	 १०० २०० १०
२.	फ्युज सेवा (क) सिंगल फेज (ख) थ्रि फेज	 १०० २००
३.	मिटर सिल लगाउँदा (क) बाकसको सिल १. ग्राहकले निवेदन दिएकोमा २. कार्यालयले फेला पारेमा (ख) अन्य सिल १. टर्मिनल सिल् २. रिडिङ सिल ३. सि.टि./पि.टि. सिल	 २०० ५०० ४०० १००० १०००
४.	नयाँ बत्ती जडान गर्दा ४.१ गार्हस्थ वर्ग (इनर्जी मिटर क्षमता) (क) ५ एम्पिएर (ख) १५ एम्पिएर (ग) ३० एम्पिएर (घ) ६० एम्पिएर (ङ) ३ फेज ४.२ अन्य ग्राहक (क) १०के.भि.ए.सम्मको (ख) १० के.भि.ए. भन्दा माथि (ग) टिओडी मिटर	 १०० १५० ३०० ५०० १००० १००० १५०० १५००
५.	पोल जडान गर्नु परेमा (क) सिङ्गल फेज प्रतिपोल (ख) थ्रि फेज प्रतिपोल	 ५०० १०००
६.	मिटरको क्षमता थपघट गर्दा ६.१ सिङ्गल फेज (क) मिटरको क्षमता बढाउँदा (ख) मिटरको क्षमता घटाउँदा ६.२ थ्रि फेज (क) मिटरको क्षमता बढाउँदा (ख) मिटरको क्षमता घटाउँदा	 २०० २०० ५०० ५००
७.	विद्युत सप्लाई काट्ने र पुनः जोड्ने (सिङ्गल फेज/थ्रि फेज) (क) लाइन काट्न परेमा (ख) लाइन जोड्न परेमा	 २५० ५००
८.	ठाउँ सारी गर्दा (क) सिङ्गल फेज (ख) थ्रि फेज	 ७०० १०००
९.	नामसारी गर्दा (क) गार्हस्थ १. अंशबन्डा भएको कारणले लिखित आधारमा नामसारी गरिदिनु पर्दा २.घर बिक्री भएको अवस्थामा लिनेदिने दुवैको रोहबरमा हक हस्तान्तरण गर्दा ३. खरिद बिक्री भई घरजग्गाको स्वामित्व हस्तान्तरण हुने अवस्थामा पत्रपत्रिकामा सार्वजनिक सूचना प्रकाशित गरी नाम सारी गर्नु परेमा (ख) औद्योगिक तथा अन्य	 ५०० १००० १५०० २०००
१०.	मिटर टेस्टिङ (क) सिङ्गल फेज (ख) थ्रि फेज (ग) टिओडी मिटर (घ) सबमिटर (ङ) सि.टी. मिटर	 ५०० १००० २००० ५०० १५००
११.	लगत खारेज दस्तुर (क) सिङ्गल फेज (ख) थ्रि फेज	 ५०० १०००
१२.	मेन पावर शुल्क (क) मर्मत शुल्क १. इन्जिनियर (प्रतिघण्टा) २. ओभरसियर (प्रतिघण्टा) ३. अन्य कामदार (प्रतिघण्टा) (ख) निरीक्षण शुल्क १. गार्हस्थ २. औद्योगिक	 २५० २०० १२० २५० ५००
१३.	सरसामानको दस्तुर	स्टोरको दरअनुसार

नोट : माथि उल्लेखित दररेटमा सरकारको नियमअनुसारको कर लाग्नेछ ।