



विद्युत नियमन आयोग

सानो गौचरण, काठमाडौं



बुटवल पावर कम्पनी लिमिटेडद्वारा सञ्चालित आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको विद्युत उपभोक्ता महसुल दर निर्धारणको निर्णय

मिति २०८१/०१/२४ मा बसेको आयोगको २३२औं बैठकबाट निर्धारित विद्युत उपभोक्ता महसुल दर (२०८१ जेष्ठ महिनाको विद्युत खपत र २०८१ असार महिनादेखिको बिलिडमा लागू हुने)

निवेदक (वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति): बुटवल पावर कम्पनी लिमिटेड, बुद्धनगर, काठमाडौं

निवेदन सङ्ख्या (Petition No.): CT-01/2080/081

काठमाडौं, नेपाल
२०८१ बैशाख २४
www.erc.gov.np



विद्युत नियमन आयोग

श्री दिल्ली बहादुर सिंह	अध्यक्ष
श्री भागीरथी भट्टराई ज्ञवाली	सदस्य
श्री गौतम डंगोल	सदस्य
श्री मन देवी श्रेष्ठ	सचिव



विषयसूची

१. पृष्ठभूमि.....	४
१.१. विद्युत नियमन आयोग	९
१.२. बुटवल पावर कम्पनी लिमिटेड	९
१.३. विद्युत महसुल निर्धारणका कानूनी आधार	१०
१.४. विद्युत उपभोक्ता महसुल निवेदनउपर राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया लिनका लागि आयोजित सार्वजनिक सुनुवाइ	१०
२. आयोगको अध्ययन तथा विश्लेषण: बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको कुल वार्षिक आवश्यक बिक्री.....	१२
३. बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको अधिक बिक्री (Revenue Surplus) / न्यून बिक्री (Revenue Gap)को विश्लेषण.....	४८
४. अधिक बिक्री / अपुग बिक्रीको विश्लेषणका आधार तथा रणनीतिहरू	५२
५. आयोगले निर्धारण गरेको महसुल दर.....	५४
६. निर्देशन	६७
अनुसूची-१: बिलिड गर्ने तरिका.....	७०
अनुसूची-२: उपभोक्ता वर्गको परिभाषा एवम् वर्गीकरण	७२
अनुसूची-३: आयोगसमक्ष बि.पि.सी.ले पेश गरेको आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको महसुल निर्धारणसम्बन्धी निवेदनउपर सरोकारवालाहरुबाट प्राप्त राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया.....	७७



बुटवल पावर कम्पनीद्वारा सञ्चालित आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको उपभोक्ताको

विद्युत महसुल दर निर्धारणसम्बन्धी निर्णय

१. पृष्ठभूमि

कम्पनी ऐन २०२१ बमोजिम मिति २०२२/०९/१४ मा प्राइभेट लिमिटेड कम्पनीको रूपमा दर्ता भई मिति २०४९/११/०६ मा पब्लिक लिमिटेड कम्पनीको रूपमा परिणत भएको तथा विद्युत ऐन, २०४९ बमोजिमको व्यवस्थाअनुसार विद्युत उत्पादन, प्रसारण तथा वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त गरेको बुटवल पावर कम्पनी लिमिटेड (यसपछि “बि.पी.सी.” भनी सम्बोधन गरिएको)द्वारा सञ्चालित आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले विद्युत उपभोक्ता महसुल निर्धारणको लागि मिति २०८०/१०/२१ मा विद्युत नियमन आयोग (यसपछि “आयोग” भनी सम्बोधन गरिएको) समक्ष प्रस्तावित विद्युत उपभोक्ता महसुल दरसहित निवेदन पेश गरेको हो। उक्त निवेदन प्राप्त भएपश्चात सरोकारवालालाई सुसूचित गराउने उद्देश्यका साथ आयोगद्वारा प्राप्त गरिएका सम्पूर्ण विवरणहरू आयोगद्वारा विद्युत महसुल निर्धारणका लागि तयार गरेको वेबसाइट (<https://erc.gov.np/>) मा प्रकाशित गर्नुका साथै सरोकारवालाको राय, सुझाव तथा प्रतिक्रियाको लागि मिति २०८०/१२/२८ को गोरखापत्र राष्ट्रिय दैनिकमा विस्तृत सूचना प्रकाशन गरिएको थियो।

उपरोक्त निवेदनको सम्बन्धमा बि.पी.सी.बाट आयोगले पटक-पटक गरी प्राप्त गरेको विवरण, कागजात, इमेल तथा पत्रमार्फत प्राप्त थप जानकारी मुख्य गरी देहाय विषयसँग सम्बन्धित छन् :

- विद्युत महसुल प्रस्ताव र सम्बन्धित कागजातहरू,
- बि.पी.सी.को सञ्चालक समितिको निर्णय,
- विद्युत महसुल निर्धारणसम्बन्धी संक्षिप्त विवरण,
- विद्युत आपूर्तिसम्बन्धी अन्य दस्तुर एवम् सेवा शुल्कसम्बन्धी विवरण,



- उपभोक्ता वर्गको वर्गीकरण तथा प्रस्तावित महसुल दर,
- बि.पी.सी.को विगतका वर्षहरूको वार्षिक प्रतिवेदन,
- विद्युत महसुल प्रस्तावउपर छलफलमा उठेका विषयहरूलाई थप प्रष्ट पार्न मद्दत गर्ने विवरण।

आयोगद्वारा बि.पी.सी.को उपभोक्ता महसुल दरसम्बन्धी प्रस्तावउपर विस्तृत अध्ययन पूरा गरी सो प्रस्तावउपर सरोकारवालाहरूको राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया लिनका लागि विद्युत नियमन आयोग सार्वजनिक सुनुवाइ सञ्चालन निर्देशिका, २०७६ को दफा ३ को उपदफा (१) खण्ड (क) तथा दफा ४ को उपदफा (३) समेतको व्यवस्थाबमोजिम मिति २०८१/०१/१४, शुक्रबारका दिन सूचना प्रविधि माध्यमसमेतको प्रयोग गरी स्याङ्जा जिल्ला पुतलीबजार नगरपालिका वडा न.१, सिटि हलको परिसरमा सरोकारवालाहरूको सहभागिताका साथ सार्वजनिक सुनुवाइ कार्यक्रम आयोजना गरिएको थियो। यसका साथै, सम्बन्धित क्षेत्र तथा नेपालभरिका समग्र उपभोक्ता, भिन्न-भिन्न उपभोक्ता वर्गका प्रतिनिधित्व गर्ने विभिन्न संस्था एवम् सरोकारवालाहरूबाट समेत राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया प्राप्त गर्ने अभिप्रायले आयोगले आधुनिक प्रविधिको समेत उपयोग गरी विद्युतीय माध्यम (अन-लाइन) बाट कार्यक्रमको प्रत्यक्ष प्रसारण हुने व्यवस्था गरिएको थियो। आयोगद्वारा आयोजना गरिएको सार्वजनिक सुनुवाइ कार्यक्रम प्रत्यक्ष रूपमा आयोगको आधिकारिक फेसबुक पेज (<https://www.facebook.com/profile.php?id=100089894865743>) मार्फत् विश्वभरिबाट हेर्न सकिने व्यवस्था मिलाइएको थियो। उक्त कार्यक्रमको दौरानमा सम्बन्धित क्षेत्र तथा देशका अलग-अलग जिल्लामा छरिएर रहेका करिब सतासी (८७) जना सरोकारवालाहरू, विभिन्न उपभोक्ता वर्ग, क्षेत्र तथा संस्थाका प्रतिनिधिहरूको सहभागिता रहेको थियो भने उन्नाईस (१९) जना सहभागी तथा छ (६) जना जनप्रतिनिधिबाट प्रस्तावित उपभोक्ता महसुल दरबारे राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया प्राप्त भएको थियो। साथै, बि.पी.सी.को विद्युत उपभोक्ता महसुल दर निर्धारणसम्बन्धी प्रस्तावउपर विभिन्न सरोकारवालाहरूबाट आयोगको कार्यालयमा लिखितरूपमा, टेलीफोनबाट, आयोगको इमेल ठेगाना



(info@erc.gov.np) मार्फत पनि राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया प्राप्त भएको थियो। आयोगले प्राप्त गरेको राय, सुझाव एवम् प्रतिक्रिया तथा सो सन्दर्भमा बि.पी.सी.ले दिएको प्रतिक्रिया यस निर्णयको अनुसूची-३ मा उल्लेख गरिएको छ।

प्रचलित विद्युत नियमन आयोग ऐन तथा नियमावलीबमोजिम अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिको हित र प्रवर्धनलाई सरकारको नीतिअनुरूप मिलाउने, प्रतिस्पर्धाको वातावरण नभएको अवस्थामा विद्युत उपभोक्ताको हितसमेत संरक्षण गर्नु, प्रतिस्पर्धालाई निष्पक्ष तथा मर्यादित बनाउने तथा राज्यबाट हुने सम्भावित अवसरवादी काम कारबाहीबाट अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिको चासोसमेत सन्तुलित ढङ्गले सम्बोधन तथा संरक्षण गर्ने लगायतका कार्यहरू आयोगका प्रमुख जिम्मेवारी हुन्। यसका अतिरिक्त, नेपालको विद्युत क्षेत्रको नियामकीय निकायको हैसियतले विद्युत उपभोक्ता महसुल निर्धारण गर्दा आम उपभोक्ता तथा बि.पी.सी. दुवैको हित हुने गरी सन्तुलित एवम् न्यायोचित तवरले महसुल निर्धारण गर्नु आयोगको आधारभूत दायित्व हो। आयोगले विद्युत नियमन आयोग ऐन, २०७४ (यसपछि “ऐन” भनी सम्बोधन गरिएको) तथा विद्युत नियमन आयोग नियमावली, २०७५ (यसपछि “नियमावली” भनी सम्बोधन गरिएको)को अधिनमा रहेर तर्जुमा गरी लागू गरेको विद्युत उपभोक्ता महसुल निर्धारण निर्देशिका, २०७६ (यसपछि “निर्देशिका” भनी सम्बोधन गरिएको) बमोजिम बि.पी.सी.ले आ.व. २०८१/८२को उपभोक्ता महसुल दर निर्धारणको लागि आयोगसमक्ष निवेदन पेश गरेको हो। तदनुसार, आयोगले बि.पी.सी.को विद्युत उपभोक्ता महसुल निर्धारण प्रस्तावउपर विस्तृत रूपमा अध्ययन गर्नुको साथै सार्वजनिक सुनुवाइ कार्यक्रममा प्रत्यक्षरूपमा प्राप्त भएका, आयोगको कार्यालयमा लिखित रूपमा एवम् टेलिफोनमार्फत प्राप्त भएका, आयोगको इमेल ठेगाना, वेबसाइट तथा सामाजिक सञ्जालमार्फत प्राप्त भएका सरोकारवालाहरूका राय, सुझाव तथा प्रतिक्रियालाई समेत मध्यनजर गर्दै बि.पी.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले आर्जन गर्ने कुल आम्दानीको अनुमान गरी यथोचित सञ्चालन खर्चको



प्रक्षेपणको आधारमा समतामूलक तथा न्यायपूर्ण हिसाबले समायोजन हुने गरी यस निर्णयानुसार विद्युत उपभोक्ता महसुल दर निर्धारण गरेको छ।

आयोगले समस्त विद्युत उपभोक्ताको हित र बि.पी.सी.को संस्थागत तथा वित्तीय स्वास्थ्यलाई समेत मध्यनजर गर्दै बि.पी.सी.ले पेश गरेको प्रत्येक आम्दानी तथा खर्चको विस्तृत अध्ययन गरी एक स्वतन्त्र तथा सक्षम नियामकीय निकायको दृष्टि (Regulatory Eye) बाट विश्लेषण गरी यस निर्णयमार्फत् विद्युत महसुल दर निर्धारण गरेको छ। यस निर्णयको पछिल्ला पृष्ठहरूमा आयोगले महसुल निर्धारण गर्ने प्रयोजनका लागि प्रयोग गरिएका आधार (Basis) तथा गणनाहरू (Calculation)को विस्तृत रूपमा व्याख्या गरिएको छ। यस निर्णयानुसार विद्युत उपभोक्ता महसुल निर्धारण गर्दा आयोगले बि.पी.सी.को आ.व. २०८०/८१ का लागि स्वीकृत गरेको आम्दानी तथा खर्च र सोही अवधिको बि.पी.सी.को लेखा परीक्षण भएको वास्तविक आम्दानी तथा खर्चमा कुनै भिन्नता भएमा बि.पी.सी.ले अर्को महसुल निर्धारणको निवेदन आयोगसमक्ष पेश गर्दा आयोगले सोको समायोजन (True Up) गर्ने र आयोगले सो आम्दानी तथा खर्चको विश्लेषण गरी जायज खर्च तथा आम्दानीको अन्तरलाई अर्को महसुल निर्धारणमा समायोजन हुने गरी नियामकीय सम्पत्ति (Regulatory Asset) वा दायित्व (Regulatory Liability)को रूपमा स्वीकृत गर्ने हुँदा आवश्यक केही जानकारी तथा विवरणको अभावको बावजुद पनि उचित महसुल निर्धारण गर्न सम्बन्धित शीर्षकहरूमा तर्कसङ्गत आधार तथा मापन गरी स्वीकृत गरिएको छ। प्रत्येक आम्दानी तथा खर्चका शीर्षकहरूसँग सम्बन्धित विश्लेषणको पृष्ठभूमि, तर्क तथा धारणाहरू यस निर्णयको पछिल्ला पृष्ठहरूमा सम्बन्धित शीर्षकहरूमा उल्लेख गरिएका छन्।

आयोगलाई विद्युत उपभोक्ता महसुल निर्धारण गर्दा बि.पी.सी.को वित्तीय अवस्थामा प्रतिकूल असर पर्न नदिन बि.पी.सी.बाट पेश हुने प्रत्येक विवरणमा शुद्धता तथा स्पष्टता हुन जरूरी रहन्छ। उपरोक्त विद्युत उपभोक्ता महसुल निर्धारणसम्बन्धी निवेदनको विश्लेषणका क्रममा केही जानकारी एवम्



तथ्याङ्कहरूको अभावका कारण उपयुक्त विश्लेषणमा सामान्य बाधा उत्पन्न भएको थियो। यद्यपी, नेपालको विद्युत क्षेत्रको परिप्रेक्ष्यमा उपभोक्ता महसुल निर्धारणको आयाममा नियामकीय अभ्यास अझै सुरुवाती चरणमा रहेको र नियमनका विषयका धेरै पक्षहरूसँग बि.पी.सी. पनि क्रमशः परिचित हुँदै जाने भएकोले आयोगले यसलाई सहज रूपमा लिई जानकारीको उपलब्धता नभएको अवस्थामा उच्चतम प्रचलित नियामकीय अभ्यास (Best Prevailing Regulatory Practice) को प्रयोग गरी बि.पी.सी.को निवेदनउपर विश्लेषण गरिएको छ। त्यस्तै, आगामी दिनहरूमा समेत बि.पी.सी. जस्तो पुरानो तथा परिपक्व वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिले यस विद्युत क्षेत्रको नियामकीय अभ्यासप्रति सूचित होस्, नियामकीय अनुपालनको सम्बन्धमा दक्षता हासिल गरोस् तथा महसुल निर्धारण प्रक्रियाका क्रममा सूचना, जानकारी एवम् तथ्याङ्कहरूको अभावले आयोगले विश्लेषणमा कठिनाईहरू नझेलोस् भन्ने अभिप्रायले परिच्छेद-६मा आयोगले आवश्यकतानुसारका निर्देशन दिएको छ।

यस विद्युत उपभोक्ता महसुल निर्धारणसम्बन्धी निर्णयको प्रमुख उद्देश्य उपभोक्ता तथा विद्युत सेवा प्रदायकको हितमा सन्तुलन कायम गरी उपभोक्तालाई मर्का नपर्ने किसिमले समय सापेक्ष विद्युत महसुल दर निर्धारण गर्नु हो।

यस निर्णयानुसार निर्धारण गरिएको उपभोक्ता महसुल दर २०८१ जेष्ठ महिनादेखिको विद्युत खपत र २०८१ असार महिनादेखिको बिलिडमा लागू हुनेछ तथा आयोगबाट अर्को महसुल निर्धारणको निर्णय नभएसम्म यही निर्णयानुसारको महसुल दर कायम रहने छ। यस निर्णयानुसारको महसुल दर बि.पी.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रका प्रत्येक उपभोक्ताको हकमा लागू हुने छ। बि.पी.सी.ले यस निर्णय कार्यान्वयन गर्ने सम्बन्धमा यो निर्णयले व्यवस्था गरेसम्म आफ्नो प्रणालीमा आवश्यक परिवर्तन गर्नुपर्ने छ।



१.१. विद्युत नियमन आयोग

विद्युत नियमन आयोग ऐन, २०७४ तथा विद्युत नियमन आयोग नियमावली, २०७५ बमोजिम २३ बैशाख २०७६ सालमा गठित यस आयोग नेपालको विद्युत क्षेत्रलाई नियमन गर्ने उद्देश्यले स्थापना भएको अविच्छिन्न उत्तराधिकारवाला स्वशासित तथा सङ्गठित नियामक निकाय हो। आयोगले विद्युतको उत्पादन, प्रसारण, वितरण तथा व्यापार लगायतका कार्यलाई सरल, नियमित, व्यवस्थित तथा पारदर्शी बनाई विद्युतको माग र आपूर्तिमा सन्तुलन कायम राख्न, विद्युत महसुल नियमन गर्न, उपभोक्ताको हक र हित संरक्षण गर्न, विद्युतको बजारलाई प्रतिस्पर्धात्मक बनाउन तथा विद्युत सेवालाई भरपर्दो, सर्वसुलभ, गुणस्तरयुक्त तथा सुरक्षित बनाउन महत्वपूर्ण नियामकीय भूमिका निर्वाह गर्दै आएको छ।

१.२. बुटवल पावर कम्पनी लिमिटेड

बुटवल पावर कम्पनी लिमिटेड कम्पनी ऐन २०२१ बमोजिम मिति २०२२/०९/१४ मा संस्थापना भई नेपालमा विद्युत उत्पादन तथा वितरण कार्यमा संलग्न रहेको सङ्गठित संस्था हो। विद्युत ऐन, २०४९ अनुरूप विद्युत उत्पादन, प्रसारण तथा वितरणको अनुमति (अनुपतिपत्र संख्या:- वि.वि.के./०५१/५२/ वि.उ.प्र.वि.००२ तथा वि.उ.प्र.वि.००३) पाएको यस कम्पनीले स्याङ्जास्थित आँधिखोला जलविद्युत आयोजना (९.१ मे.वा.) तथा प्यूठानस्थित झिमरुक जलविद्युत आयोजना (१२ मे.वा.) बाट विद्युत उत्पादन गरी प्रत्यक्ष उपभोक्तालाई वितरण गर्नुका साथै नेपाल विद्युत प्राधिकरण (यस पश्चात् “ने.वि.प्रा.” भनी सम्बोधन गरिएको) लाई समेत विद्युत बिक्री गर्दछ। बि.पि.सी.ले गण्डकी प्रदेशको स्याङ्जा जिल्लामा अवस्थित आँधिखोला वितरण केन्द्रमार्फत स्याङ्जा तथा पाल्पा जिल्ला र प्यूठान जिल्लामा अवस्थित झिमरुक वितरण केन्द्रमार्फत प्यूठान तथा अर्घाखाँची जिल्लामा विद्युत वितरण गरिरहेको छ। बि.पि.सी.ले पेश गरेको प्रस्तावअनुसार उक्त कम्पनीले आफ्नो विद्युत वितरण



सञ्चालको प्रयोग गरी उल्लेखित चार (४) जिल्लाका ६३,०९५ (आँधिखोला वितरण केन्द्र - ३९,७९७, झिमरुक वितरण केन्द्र - २३,२९८) जना उपभोक्ताहरूलाई विद्युत वितरण गरिरहेको छ ।

१.३. विद्युत महसुल निर्धारणका कानूनी आधार

विद्युत क्षेत्रको नियामक निकायको हैसियतले उत्पादनतर्फ विद्युत खरिदबिक्री दर निर्धारण, प्रसारणतर्फ प्रसारण शुल्क (Wheeling Charge) निर्धारण, वितरण तथा व्यापारतर्फ विद्युतको थोक बजार सञ्चालन र उपभोक्ता महसुल निर्धारण गर्ने दायित्वसमेत आयोगको रहेको छ। आयोगले विद्युत महसुल निर्धारण गर्न आवश्यक नियामकीय उपकरणको रूपमा विद्युत उपभोक्ता महसुल निर्धारण निर्देशिका, २०७६ को तर्जुमा गरी कार्यान्वयनमा ल्याएको छ। यस निर्देशिकाले ऐनको दफा १३ तथा नियमावलीको नियम ८ एवम् नियम ९ अन्तर्गत आयोगमा निहित रहेको विद्युत महसुल दर निर्धारण गर्ने जिम्मेवारीलाई सार्थकता प्रदान गरेको छ। बि.पि.सी.ले निर्देशिकाको आधारमा आयोगसमक्ष विद्युत उपभोक्ता महसुल निर्धारणको लागि निवेदन पेश गरेको हो। तत्पश्चात् आयोगले उक्त निवेदनउपर अध्ययन गरी नियमावलीको नियम ८ को व्यवस्था एवम् नियम ९ तथा निर्देशिकाको दफा ६ बमोजिमका आधारहरू तथा निर्देशिकाको दफा ५ अन्तर्गतका निर्देशक सिद्धान्तको अधिनमा रही दफा ४ बमोजिम कारवाही अगाडि बढाई ऐनको दफा १३, नियमावलीको नियम ८ तथा निर्देशिकाका प्रावधानहरूबमोजिम विद्युत महसुल दर निर्धारण गरिएको छ।

१.४. विद्युत उपभोक्ता महसुल निवेदनउपर राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया लिनका लागि आयोजित सार्वजनिक सुनुवाइ

ऐनको दफा २१ तथा नियमावलीको नियम १९ बमोजिम आयोगले विद्युत उपभोक्ता महसुल निर्धारण गर्ने विषयमा निर्णय गर्नुपूर्व सार्वजनिक सुनुवाइ गर्नुपर्ने व्यवस्था रहेको छ। आयोगले विद्युत महसुल दर निर्धारण गर्ने प्रयोजनका लागि गरिने सार्वजनिक सुनुवाइको कार्यलाई सरल र व्यवस्थित बनाउन



तथा एकरूपता कायम गर्न, सरोकारवालाहरूको जानकारी पाउने हक तथा स्वच्छ एवम् निष्पक्ष सुनुवाइको अधिकारलाई सुनिश्चितता प्रदान गर्न विद्युत नियमन आयोग सार्वजनिक सुनुवाइ सञ्चालन निर्देशिका, २०७६ बमोजिमको प्रक्रिया अनुसरण गरी मिति २०८१/०१/१४, शुक्रबारका दिन सिटि हल, पुतलीबजार नगरपालिका वडा न.१, स्याङ्जामा सार्वजनिक सुनुवाइ कार्यक्रम आयोजना गरेको हो। उक्त प्रस्तावउपर सरोकारवालाहरूको राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया लिनका लागि सूचना प्रविधिको समेत प्रयोग गरी सामाजिक सञ्जालमार्फत् प्रत्यक्ष प्रसारण गरी देशभरका आम नागरिकलाई विद्युत उपभोक्ता महसुल दर निर्धारणको अभ्याससँग सुपरिचित गर्ने प्रयत्नसमेत गरिएको थियो।

आयोगद्वारा आयोजना गरिएको सो सार्वजनिक सुनुवाइ कार्यक्रममा सतासी (८७) जना सरोकारवालाहरूको भौतिक रूपमा उपस्थिति रहेको थियो। उक्त सार्वजनिक सुनुवाइ कार्यक्रममार्फत उन्नाईस (१९) जना सहभागीहरूबाट राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया प्राप्त भएको छ। बि.पि.सी.ले पेश गरेको विद्युत महसुल प्रस्तावउपर छलफल गर्न आयोजित उक्त सार्वजनिक सुनुवाइमा सम्बन्धित क्षेत्रका जनप्रतिनिधिहरू, आयोगका तर्फबाट आयोगका पदाधिकारी तथा कर्मचारीहरू र बि.पि.सी.को तर्फबाट प्रमुख कार्यकारी अधिकृत तथा अन्य महत्वपूर्ण पदाधिकारी लगायतका प्रतिनिधिहरूको उपस्थिति रहेको थियो।



२. आयोगको अध्ययन तथा विश्लेषण: बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको कुल वार्षिक आवश्यक बिक्री

२.१ उपभोक्ता वर्ग अनुसारको बिक्री युनिट

(क) बि.पि.सी.को प्रस्ताव

बि.पि.सी.ले आयोगसमक्ष पेश गरेको आर्थिक वर्ष २०७९/८०को वित्तीय विवरणअनुसार बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रबाट ३९,७९७ ग्राहकहरूलाई ३,२५,६२,७८२ किलोवाट-घण्टा (युनिट) विद्युत बिक्री गर्दा रु. १९,४५,७५,३८९.२० (अक्षरूपी उन्नाइस करोड पैतालिस लाख पचहत्तर हजार तीन सय उनान्नाब्बे रुपैयाँ बीस पैसा मात्र) आय आर्जन गरेको छ । तथापि, सोही आ.व.मा उक्त कम्पनीको आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्र जम्मा रु. ८,२७,८०,१००.८४ (अक्षरूपी आठ करोड सत्ताइस लाख असी हजार एक सय रुपैयाँ चौरासी पैसा मात्र)ले घाटामा रहेको उल्लेख गरिएको छ ।

त्यसैगरी, आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको आ.व. २०८१/८२को अतिरिक्त/ अपुग आय (Revenue Surplus/ Gap) गणना गर्ने प्रयोजनको निमित्त सो आ.व.को लागि प्रक्षेपण गरेको वार्षिक विद्युत बिक्री, अर्थात् ३,४८,२१,६४३ किलोवाट-घण्टा (युनिट)लाई आधार मानेको छ । बि.पि.सी.ले आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको आ.व. २०८०/८१को अपरिष्कृत विद्युत बिक्रीसम्बन्धी प्रस्तुत गरेको विवरणअनुसार आ.व. २०८०/८१को वार्षिक विद्युत बिक्री ३,३७,७०,४७९.६४ किलोवाट-घण्टा (युनिट) रहेको छ ।

त्यसैगरी, आ.व. २०७८/७९, आ.व. २०७९/८०, आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत) तथा आ.व. २०८१/८२ (प्रक्षेपित)को उपभोक्ता सङ्ख्या निम्नानुसार रहेको छ :

सङ्ख्या



क्र.सं.	विवरण	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)
१	ग्राहस्थ उपभोक्ता	३७,५८२	३८,३८३	३८,९६०	३९,५४५
२	अन्य उपभोक्ता	१,३६१	१,४१४	१,४४३	१,४६४
३	टि.ओ.डी. उपभोक्ता	-	-	-	-
	जम्मा उपभोक्ता सङ्ख्या	३८,९४३	३९,७९७	४०,४०३	४१,००९

आ.व. २०७८/७९, आ.व. २०७९/८०, आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत) तथा आ.व. २०८१/८२ (प्रक्षेपित)को प्रति उपभोक्ता प्रति महिना विद्युत खपत निम्नानुसार रहेको छ :

किलोवाट-घण्टा (युनिट) प्रति उपभोक्ता प्रति महिना

क्र.सं.	विवरण	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)
१	ग्राहस्थ उपभोक्ता	५५.७१	५५.४३	५६.६४	५७.५४
२	अन्य उपभोक्ता	४,९२६.८२	२,२२५.४२	२,२९९.४१	२,३६४.८२
३	टि.ओ.डी. उपभोक्ता	-	-	-	-
	औसत विद्युत खपत	६७.९३	६८.१९	६९.६५	७०.७६

त्यसैगरी, आ.व. २०७८/७९, आ.व. २०७९/८०, आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत) तथा आ.व. २०८१/८२ (प्रक्षेपित)को बिक्री परिमाण निम्नानुसार रहेको छ :

किलोवाट-घण्टा (युनिट) हजारमा

क्र.सं.	विवरण	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)
१	ग्राहस्थ उपभोक्ता	२५,१२२.७३	२५,५३१.५७	२६,४७८.४९	२७,३०२.६८
२	अन्य उपभोक्ता	६,६२०.३०	७,०३१.२१	७,२९१.९९	७,५१८.९७
३	टि.ओ.डी. उपभोक्ता	-	-	-	-
	जम्मा विद्युत बिक्री परिमाण	३१,७४३.०४	३२,५६२.७८	३३,७७०.४८	३४,८२१.६४



(ख) आयोगको विश्लेषण तथा निष्कर्ष

बि.पि.सी.द्वारा पेश गरिएको प्रस्तावमा आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको आ.व. २०८१/८२को प्रक्षेपित वार्षिक अपुग आय (Revenue Gap) गणना गर्दा आ.व. २०७९/८०को वार्षिक विद्युत बिक्रीलाई आधार मानिएको देखिएको छ । यद्यपि, आ.व. २०८१/८२को प्रक्षेपित अपुग आय (Revenue Gap) गणना गर्दा आ.व. २०८०/८१को प्रक्षेपित वार्षिक बिक्रीमा आधारित भई गणना गर्नुपर्ने हुन्छ ।

यस प्रस्तावमा आ.व. २०८०/८१को तुलनामा आउँदो आ.व.मा आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको उपभोक्ता सङ्ख्या १.५ प्रतिशतको दरले वृद्धि हुने र प्रति उपभोक्ता प्रति महिना विद्युत खपत पनि करिबन् सोही अनुपातमा जम्मा १.५९ प्रतिशतले वृद्धि हुने प्रक्षेपण गरिएको छ ।

आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको उपभोक्ता सङ्ख्याको विगत ३ (तीन) वर्ष (आ.व. २०७८/७९देखि आ.व. २०८०/८१)को चक्रिय वार्षिक वृद्धि दर (Compounded Annual Growth Rate) १.२३ प्रतिशत रहेको देखिन्छ । सो ३-वर्षिय चक्रिय वार्षिक वृद्धि दरलाई मध्यनजरमा राखेर उपभोक्ता सङ्ख्याको विश्लेषण गर्दा बि.पि.सी.द्वारा प्रस्तावित उपभोक्ता सङ्ख्याको वृद्धि उचित नै रहेको देखिन्छ ।

सङ्ख्या

क्र.सं.	विवरण	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०७८/०७९ देखि आ.व. २०८०/०८१ सम्मको चक्रिय वार्षिक वृद्धि दर
१	आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको उपभोक्ता सङ्ख्या	३८,९४३	३९,७९७	४०,४०३	१.२३%



तथापि, आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको प्रति उपभोक्ता प्रति महिना विद्युत खपतको विगत ३ (तीन) वर्ष (आ.व. २०७८/७९देखि आ.व. २०८०/८१)को चक्रिय वार्षिक वृद्धि दर (Compounded Annual Growth Rate) ०.८४ प्रतिशत रहेको देखिन्छ भने आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको प्रति उपभोक्ता प्रति महिना विद्युत खपतको विगतका ३ वर्ष (आ.व. २०७८/७९देखि आ.व. २०८०/८१)को वृद्धि दरको औसत १.२७ प्रतिशत रहेको देखिन्छ ।

किलोवाट-घण्टा (युनिट) प्रति उपभोक्ता प्रति महिना

क्र.सं.	विवरण	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०७८/०७९देखि आ.व. २०८०/०८१ सम्मको चक्रिय वार्षिक वृद्धि दर
१	आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको प्रति उपभोक्ता प्रति महिना विद्युत खपत	६७.९३	६८.१९	६९.६५	०.८४%

प्रतिशत

क्र.सं.	विवरण	आ.व. २०७८/७९ - आ.व. २०७९/८० वृद्धि दर	आ.व. २०७९/८० - आ.व. २०८०/८१ वृद्धि दर	औसत वार्षिक वृद्धि दर
१	आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको प्रति उपभोक्ता प्रति महिना विद्युत खपत	०.३८%	२.१५%	१.२७%

यसअनुरूप बि.पि.सी.द्वारा आ.व. २०८१/८२को लागि प्रस्तावित प्रति उपभोक्ता प्रति महिना विद्युत खपतको वृद्धि उचित नै रहेको देखिन्छ । तसर्थ, आयोगद्वारा आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको उपभोक्ता सङ्ख्या र प्रति उपभोक्ता प्रति महिना विद्युत खपतको प्रक्षेपणलाई स्वीकृत गर्दै आ.व. २०८१/८२को लागि आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको बिक्री हुने विद्युतको परिमाणको गणना गरिएको छ ।



यसअनुरूप आयोगद्वारा बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले आ.व. २०८१/८२को लागि प्रक्षेपण गरिएको विद्युत बिक्री ३,४८,२१,६४३ किलोवाट-घण्टा (युनिट) स्वीकृत गरिएको छ ।

किलोवाट-घण्टा (युनिट) हजारमा

क्र.सं.	विवरण	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी. द्वारा प्रक्षेपित)	आ.व. २०८१/८२ (आयोगद्वारा स्वीकृत)
१	आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको विद्युत बिक्री	३१,७४३.०४	३२,५६२.७८	३३,७७०.४८	३४,८२१.६४	३४,८२१.६४

२.२ आफ्ना आयोजनाबाट उत्पादन

(क) बि.पि.सी.को प्रस्ताव

बि.पि.सी.ले आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको विद्युत उपभोक्ता महसुल प्रस्तावमा आ.व. २०८१/८२मा आफ्नो विद्युत उत्पादन केन्द्र “आँधिखोला जलविद्युत आयोजना” बाट ३,७९,३६,४२१ किलोवाट-घण्टा (युनिट) बराबरको विद्युत उत्पादन हुने प्रक्षेपण गरेको छ र यसअनुरूप आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले आँधिखोला जलविद्युत आयोजनाबाट सो बराबरको विद्युत खरिद गर्ने भनिएको छ । बि.पि.सी.ले आयोगसमक्ष पेश गरेको प्रस्ताव अनुसार आ.व. २०७८/७९, आ.व. २०७९/८०, आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत) तथा आ.व. २०८१/८२ (प्रक्षेपित)को आँधिखोला जलविद्युत आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युत उत्पादनको विवरण देहायबमोजिम रहेको छ :



किलोवाट-घण्टा (युनिट) हजारमा

क्र.सं.	विवरण	उत्पादन केन्द्रको प्रकार	क्षमता (मे.वा.)	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी. द्वारा प्रक्षेपित)
१	आँधिखोला जलविद्युत आयोजना	जलविद्युत	९.४	३६,४९४.६७	३५,०५०.२१	३७,०११.१४	३७,९३६.४२

(ख) आयोगको विश्लेषण तथा निष्कर्ष

बि.पि.सी.ले आफ्ना जलविद्युत आयोजनाहरू र आफ्ना वितरण केन्द्रहरूको भिन्ना-भिन्नै लेखा प्रणाली गर्ने हेतु आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले आँधिखोला जलविद्युत आयोजनासंग विद्युत खरिद गर्ने हुँदा यस शीर्षकअन्तर्गत कुनै पनि उत्पादन देखिँदैन । तसर्थ, आयोगद्वारा आ.व. २०८१/८२को लागि यस शीर्षकमा शुन्य खर्च स्वीकृत गरेको छ ।

२.३ विद्युत खरिद

(क) बि.पि.सी.को प्रस्ताव

बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले आ.व. २०८१/८२मा आँधिखोला जलविद्युत आयोजनाबाट खरिद गर्ने विद्युतको परिमाण ३,७९,३६,४२१ किलोवाट-घण्टा (युनिट) बराबर रहने र सो विद्युत खरिद गर्न रु. १९,२७,१७,११९.८३ (अक्षरूपी उन्नाइस करोड सत्ताइस लाख सत्र हजार एक सय उन्नाइस रुपैयाँ त्रियासी पैसा मात्र) आवश्यक पर्ने प्रक्षेपण पेश गरेको छ । साथै आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले ने.वि.प्रा.बाट खरिद गर्ने विद्युतको परिमाण १९,२६,९९७ किलोवाट-घण्टा (युनिट) रहने र सो विद्युत खरिद गर्न रु. ९७,८९,१४२.५६ (अक्षरूपी सन्तानब्बे लाख उन्तानब्बे हजार एक सय बयालीस रुपैयाँ छपन्न पैसा मात्र) आवश्यक पर्ने प्रक्षेपण पेश गरेको छ ।



बि.पि.सी.ले आयोगसमक्ष पेश गरेको आ.व. २०७८/७९, आ.व. २०७९/८०, आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत) तथा आ.व. २०८१/८२ (प्रक्षेपित)को आँधिखोला जलविद्युत आयोजना तथा ने.वि.प्रा.बाट खरिद गरिने विद्युतको परिमाण तथा रकमको संक्षिप्त व्यहोरा देहायबमोजिम रहेको छ :

किलोवाट-घण्टा (युनिट) हजारमा

क्र.सं.	विवरण	उत्पादन केन्द्रको प्रकार	क्षमता (मे.वा.)	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी. द्वारा प्रक्षेपित)
१	आँधिखोला जलविद्युत आयोजना	जलविद्युत	९.४	३६,४९४.६७	३५,०५०.२१	३७,०११.१४	३७,९३६.४२
२	ने.वि.प्रा. बाट खरिद गरिएको			१,४६२.६६	३,०२५.७१	१,८८०.००	१,९२७.००
	जम्मा विद्युतको परिमाण			३७,९५७.३३	३८,०७५.९२	३८,८९१.१४	३९,८६३.४२

रकम रु. हजारमा

क्र.सं.	विवरण	उत्पादन केन्द्रको प्रकार	क्षमता (मे.वा.)	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी. द्वारा प्रक्षेपित)
१	आँधिखोला जलविद्युत आयोजना	जलविद्युत	९.४	१८०,२८३.६९	१७५,६०१.५५	१८८,०१६.६०	१९२,७१७.०२
२	ने.वि.प्रा. बाट खरिद गरिएको			७,२२५.५२	१५,१५८.७९	९,५५०.३८	९,७८९.१४
	जम्मा रकम			१८७,५०९.२१	१९०,७६०.३४	१९७,५६६.९९	२०२,५०६.१६



(ख) आयोगको विश्लेषण तथा निष्कर्ष

बि.पि.सी.ले उपलब्ध गराएको विवरणअनुसार बि.पि.सी.को आँधिखोला जलविद्युत आयोजनाले ने.वि.प्रा.बाट ऊर्जा खरिद गर्ने र आवश्यकताअनुसार त्यसरी खरिद गरिएको विद्युत आयोजनाले उत्पादन गृहको आवश्यकताअनुसार तथा विद्युत वितरण केन्द्रले उपभोक्ताको विद्युत मागअनुसार प्रयोग गर्ने भनिएको छ । ने.वि.प्रा.बाट खरिद गरिने विद्युतको परिमाण कति हुने भन्ने मापन गर्न सकिने भए तापनि त्यसरी खरिद गरिएको ऊर्जाको कुन हिस्सा विद्युत आयोजनाले प्रयोग गर्ने र कुन हिस्सा विद्युत वितरण केन्द्रमार्फत वितरण गरिने भन्ने गणना गर्न कुनै मिटरको प्रबन्ध नगरिएकाले वितरण प्रयोजनको निमित्त ने.वि.प्रा.बाट कति विद्युत खरिद गरिएको हो भन्ने यकिन गर्न नसकिने बि.पि.सी.ले जानकारी गराएको छ । यद्यपि, बि.पि.सी.को आँधिखोला जलविद्युत आयोजनाले खरिद गरेको विद्युतको उल्लेखित मात्रामध्ये आन्तरिक लेखा व्यवस्थापनको निमित्त निम्नलिखित मात्रामा आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रलाई विद्युत प्रदान गरेको जानकारी पेश गरेको छ :

क्र. सं.	विवरण	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण गरिएको)		आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण गरिएको)		आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)		आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी. द्वारा प्रक्षेपित)	
		खरिद (किलोवाट घण्टा: युनिट हजारमा)	रकम (रु. हजारमा)	खरिद (किलोवाट घण्टा: युनिट हजारमा)	रकम (रु. हजारमा)	खरिद (किलोवाट घण्टा: युनिट हजारमा)	रकम (रु. हजारमा)	खरिद (किलोवाट घण्टा: युनिट हजारमा)	रकम (रु. हजारमा)
१	ने.वि.प्रा. बाट खरिद गरिएको	१,४६२.६६	७,२२५.५२	३,०२५.७१	१५,१५८.७९	१,८८०.००	९,५५०.३८	१,९२७.००	९,७८९.१४

बि.पि.सी.ले पेश गरेको यस विवरणलाई विश्लेषण गर्ने कुनै विधि नरहेको र खरिद विद्युतले महसुलमा पर्ने प्रभाव समेत न्यून रहेकोले आयोगले बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको लागि ने.वि.प्रा.बाट आ.व. २०८१/८२को लागि १९,२६,९९७ किलोवाट-घण्टा (युनिट) विद्युत खरिद गर्ने



प्रयोजनको निम्ति रु. ९७,८९,१४२.५६ (अक्षरूपी सन्तानबन्ने लाख उन्नानबन्ने हजार एक सय बयालीस रुपैया छपन्न पैसा मात्र) स्वीकृत गरेको छ।

यसअनुसार आयोगद्वारा आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले आँधिखोला जलविद्युत आयोजना तथा ने.वि.प्रा.बाट खरिद गरिने विद्युतको परिमाण तथा रकम देहायबमोजिम स्वीकृत गरिएको छ :

किलोवाट-घण्टा (युनिट) हजारमा

क्र.सं.	विवरण	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी. द्वारा प्रक्षेपित)	आ.व. २०८१/८२ (आयोगद्वारा स्वीकृत)
१	आँधिखोला जलविद्युत आयोजनाबाट खरिद गरिएको	३६,४९४.६७	३५,०५०.२१	३७,०११.१४	३७,९३६.४२	३७,९३६.४२
२	ने.वि.प्रा. बाट खरिद गरिएको	१,४६२.६६	३,०२५.७१	१,८८०.००	१,९२७.००	१,९२७.००
	जम्मा विद्युतको परिमाण	३७,९५७.३३	३८,०७५.९२	३८,८९१.१४	३९,८६३.४२	३९,८६३.४२

रकम रु. हजारमा

क्र.सं.	विवरण	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी. द्वारा प्रक्षेपित)	आ.व. २०८१/८२ (आयोगद्वारा स्वीकृत)
१	आँधिखोला जलविद्युत आयोजना	१८०,२८३.६९	१७५,६०१.५५	१८८,०१६.६०	१९२,७१७.०२	१९२,७१७.०२
२	ने.वि.प्रा. बाट खरिद गरिएको	७,२२५.५२	१५,१५८.७९	९,५५०.३८	९,७८९.१४	९,७८९.१४
	जम्मा रकम	१८७,५०९.२१	१९०,७६०.३४	१९७,५६६.९९	२०२,५०६.१६	२०२,५०६.१६



२.४ विद्युत ऊर्जाको स्रोत तथा उपलब्धता

(क) बि.पि.सी.को प्रस्ताव

बि.पि.सी.ले आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको आ.व. २०८१/८२मा विद्युत वितरणमा हुने क्षति (Distribution Loss) १२.६५ प्रतिशत हुने अनुमान गरेको छ । आ.व. २०८०/८१मा विद्युत वितरणमा हुने क्षति (Distribution Loss) १३.०७ प्रतिशत रहेको थियो । विद्युत वितरणमा हुने क्षति (Distribution Loss)लाई मध्यनजर गर्दै आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले आ.व. २०८१/८२को विद्युत बिक्रीका लागि आवश्यक विद्युतको परिमाण ३,७९,५७,३३१ किलोवाट-घण्टा (युनिट) हुने प्रक्षेपण गरेको छ जसमध्ये जम्मा ३,४८,२१,६४३ किलोवाट-घण्टा (युनिट) विद्युत बिक्री हुने भनिएको छ । बि.पि.सी.ले आयोगसमक्ष पेश गरेको आ.व. २०७८/७९, आ.व. २०७९/८०, आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत) तथा आ.व. २०८१/८२ (प्रक्षेपित)को ऊर्जाको स्रोत तथा उपलब्धता (Energy Availability)को विवरण देहायबमोजिम रहेको छ :

क्र.सं.	विवरण	किलोवाट-घण्टा (युनिट)	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी. द्वारा प्रक्षेपित)
१	आफ्ना आयोजनाबाट उत्पादन	किलोवाट-घण्टा (दश लाखमा)	-	-	-	-
२	विद्युत खरिद	किलोवाट-घण्टा (दश लाखमा)	३७.९६	३८.०८	३८.८९	३९.८६
३	विद्युत आयात	किलोवाट-घण्टा (दश लाखमा)	-	-	-	-
४	कुल उपलब्ध विद्युत	किलोवाट-घण्टा (दश लाखमा)	३७.९६	३८.०८	३८.८९	३९.८६
५	विद्युत प्रसारणमा हुने क्षति	प्रतिशत	-	-	-	-



क्र.सं.	विवरण	किलोवाट-घण्टा (युनिट)	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी. द्वारा प्रक्षेपित)
६	प्रसारणबाट हुने बिक्री, कुनै भए	किलोवाट-घण्टा (दश लाखमा)	-	-	-	-
७	प्रसारण-वितरण विन्दुमा हुने ऊर्जा	किलोवाट-घण्टा (दश लाखमा)	३१.७४	३२.६	३३.८१	३४.८२
८	आन्तरिक खपत	किलोवाट-घण्टा (दश लाखमा)	०.०४१५	०.०३६४	०.०३८६	०.०३८६
९	वितरण क्षति	प्रतिशत	१६.३७%	१४.३८%	१३.०७%	१२.६५%
१०	बिक्री	किलोवाट-घण्टा (दश लाखमा)	३१.७१	३२.५७	३३.७८	३४.७९

(ख) आयोगको विश्लेषण तथा निष्कर्ष

बि.पि.सी.ले आ.व. २०८१/८२मा आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले जम्मा ३९,८६३,४१८ किलोवाट-घण्टा (युनिट) विद्युत खरिद हुने अनुमान पेश गरेको छ । आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रमा सोही आ.व.मा उपभोक्ता सङ्ख्या १.५ प्रतिशतले बढ्ने प्रक्षेपण भएको, आन्तरिक खपत आ.व. २०८०/८१ सरह नै रहने भएको र आ.व. २०८०/८१मा भएको विद्युत वितरणमा हुने क्षतिको तुलनामा आ.व. २०८१/८२मा ०.४२ प्रतिशतले वितरण क्षति घटाउन प्रयास हुने भनिएकोले आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको आ.व. २०८१/८२को प्रक्षेपित विद्युतको खरिद र बिक्री परिमाणलाई नै आयोगद्वारा स्वीकृत गरिएको छ । आयोगद्वारा स्वीकृत गरिएको आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको विद्युत ऊर्जाको स्रोत तथा उपलब्धता देहायबमोजिम रहेको छ :



क्र.सं.	विवरण	किलोवाट-घण्टा (युनिट)	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)	आ.व. २०८१/८२ (आयोगद्वारा स्वीकृत)
१	आफना आयोजनाबाट उत्पादन	किलोवाट-घण्टा (दश लाखमा)	-	-	-	-	-
२	विद्युत खरिद	किलोवाट-घण्टा (दश लाखमा)	३७.९६	३८.०८	३८.८९	३९.८६	३९.८६
३	विद्युत आयात	किलोवाट-घण्टा (दश लाखमा)	-	-	-	-	-
४	कुल उपलब्ध विद्युत	किलोवाट-घण्टा (दश लाखमा)	३७.९६	३८.०८	३८.८९	३९.८६	३९.८६
५	विद्युत प्रसारणमा हुने क्षति	प्रतिशत	-	-	-	-	-
६	प्रसारणबाट हुने बिक्री, कुनै भए	किलोवाट-घण्टा (दश लाखमा)	-	-	-	-	-
७	प्रसारण-वितरण विन्दुमा हुने ऊर्जा	किलोवाट-घण्टा (दश लाखमा)	३१.७४	३२.६	३३.८१	३४.८२	३४.८२
८	आन्तरिक खपत	किलोवाट-घण्टा (दश लाखमा)	०.०४१५	०.०३६४	०.०३८६	०.०३८६	०.०३८६
९	वितरण क्षति	प्रतिशत	१६.३७%	१४.३८%	१३.०७%	१२.६५%	१२.६५%
१०	बिक्री	किलोवाट-घण्टा (दश लाखमा)	३१.७१	३२.५७	३३.७८	३४.७९	३४.७९



२.५ सञ्चालन तथा मर्मतसम्भार खर्च

(क) बि.पि.सी.को प्रस्ताव

बि.पि.सी.ले आ.व. २०८१/८२मा आफ्ना उपभोक्तालाई विद्युत वितरण गर्न आवश्यक विद्युत आँधिखोला जलविद्युत आयोजनाले उत्पादन गर्दा वहन गर्नु पर्ने सञ्चालन खर्च रु. ६,१८,२१,१००/- (अक्षरूपी छ करोड अठार लाख एक्काइस हजार एक सय रुपैया मात्र) हुने प्रक्षेपण गरेको छ ।
आयोगसमक्ष पेश गरिएको आ.व. २०७८/७९, आ.व. २०७९/८०, आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत) तथा आ.व. २०८१/८२ (प्रक्षेपित)को बि.पि.सी.को आँधिखोला जलविद्युत आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युतको परिमाण र सञ्चालन खर्चको विवरण देहायबमोजिम रहेको छ :

रकम रु. हजारमा

क्र.सं.	विवरण	उत्पादन केन्द्रको प्रकार	क्षमता (मेगावाट)	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी. द्वारा प्रक्षेपित)
	आँधिखोला जलविद्युत आयोजना	जलविद्युत	९.४				
१	उत्पादन केन्द्र खर्च			१५,७३५.४७	२३,०२३.५९	२५,१५१.००	२६,४०८.५५
२	विद्युत खरिद			८,०३४.४३	२०,०७६.३६	१२,७५४.००	१३,३९१.७०
३	रोयल्टी			१७,०८५.०९	१४,७५१.९५	१५,०५५.००	१५,८०७.७५
४	बिमा			४,२४६.००	५,८५१.२१	५,८२२.००	६,११३.१०
५	ब्याज खर्च			१,३९१.२१	-	-	-
	जम्मा आयोजना सञ्चालन तथा मर्मतसम्भार खर्च			४६,४९२.२०	६३,७०३.१२	५८,७८२.००	६१,७२१.१०



त्यसैगरी, बि.पि.सी.ले आ.व. २०८१/८२मा आँधिखोला वितरण केन्द्रको प्रसारण लाईन/प्रणालीको सञ्चालन तथा मर्मतसम्भार खर्च रु. ७,००,०००/- (अक्षरूपी रु. सात लाख मात्र) हुने प्रक्षेपण गरेको छ। बि.पि.सी.ले आयोगसमक्ष पेश गरेको आ.व. २०७८/७९, आ.व. २०७९/८०, आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत) तथा आ.व. २०८१/८२ (प्रक्षेपित)को प्रसारण प्रणालीको सञ्चालन तथा मर्मत खर्चको विवरण देहायबमोजिम रहेको छ :

रकम रु. हजारमा

क्र.सं.	विवरण	क्षमता (के.भी.ए.)	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)
१	प्रसारण लाईन तथा सबस्टेसन मर्मत सम्भार		८२६.४७	२६३.००	७००.००	७००.००

त्यसैगरी, बि.पि.सी.ले आ.व. २०८१/८२मा आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको वितरण लाईन/प्रणालीको सञ्चालन तथा मर्मतसम्भार खर्च रु. ४,९५,२०,०७७/- (अक्षरूपी चार करोड पन्चानब्बे लाख बीस हजार सतहत्तर रुपैया मात्र) हुने प्रक्षेपण गरेको छ । बि.पि.सी.ले आयोगसमक्ष पेश गरेको आ.व. २०७८/७९, आ.व. २०७९/८०, आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत) तथा आ.व. २०८१/८२ (प्रक्षेपित)को वितरण प्रणालीको खर्चको विवरण देहायबमोजिम रहेको छ :

रकम रु. हजारमा

क्र.सं.	विवरण	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)
१	वितरण प्रणाली खर्च	२८,९६९.५५	२७,४४५.२९	३९,०७८.५९	२७,८५०.९०
२	रोयल्टी	९८,८६६.९६	९९,४५७.५४	२०,३३७.००	२९,२७२.५०
३	बिमा	२८४.००	३५९.००	३८०.००	३९७.४८



क्र.सं.	विवरण	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)
	जम्मा वितरण लाइन/प्रणालीको सञ्चालन तथा मर्मतसम्भार खर्च	४८,११२.५२	४७,२५३.७५	५१,७९५.५१	४९,५२०.०८

(ख) आयोगको विश्लेषण तथा निष्कर्ष

बि.पि.सी.ले उपलब्ध गराएको विवरणअनुसार बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्र र आँधिखोला जलविद्युत आयोजना दुई छुट्टाछुट्टै इकाई भएकाले यी इकाईहरूको आन्तरिक लेखा व्यवस्थापन (accounting) भिन्ना-भिन्नै कायम गरिएको छ । जसकारण आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले आँधिखोला जलविद्युत आयोजनासंग विद्युत खरिद गर्दा सो वितरण केन्द्रले आँधिखोला जलविद्युत आयोजनाको सञ्चालन खर्चको भार व्यहोर्नु नपर्ने जानकारी पेश गरेको छ । तसर्थ, बि.पि.सी.ले CTF 5: Yearly Expenditure for Operating Own Plant (Except Employee Cost and Depreciation) मा आयोजना सञ्चालन तथा मर्मतसम्भारसम्बन्धी खर्च पेश गरेको भए तापनि यस खर्च शीर्षकमा प्रस्तुत गरिएको रकमलाई आयोगद्वारा स्वीकृत गरिएको छैन र साथै कुल वार्षिक आवश्यक बिक्रीको गणना गर्दा पनि यस खर्च शीर्षकमा देहायबमोजिम न्यून खर्च जनाइएको छ :

रकम रु. हजारमा

क्र.सं.	विवरण	उत्पादन केन्द्रको प्रकार	क्षमता (मेगावाट)	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)	आ.व. २०८१/८२ (आयोगद्वारा स्वीकृत)
	आँधिखोला जलविद्युत आयोजना	जलविद्युत	९.४					



क्र.सं.	विवरण	उत्पादन केन्द्रको प्रकार	क्षमता (मेगावाट)	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)	आ.व. २०८१/८२ (आयोगद्वारा स्वीकृत)
१	उत्पादन केन्द्र खर्च			१५,७३५.४७	२३,०२३.५९	२५,१५१.००	२६,४०८.५५	०.००
२	विद्युत खरिद			८,०३४.४३	२०,०७६.३६	१२,७५४.००	१३,३९१.७०	०.००
३	रोयल्टी			१७,०८५.०९	१४,७५१.९५	१५,०५५.००	१५,८०७.७५	०.००
४	बिमा			४,२४६.००	५,८५१.२१	५,८२२.००	६,११३.१०	०.००
५	ब्याज खर्च			१,३९१.२१	-	-	-	०.००
	जम्मा आयोजना सञ्चालन तथा मर्मतसम्भार खर्च			४६,४९२.२०	६३,७०३.१२	५८,७८२.००	६१,७२१.१०	०.००

बि.पि.सी.ले आयोगसमक्ष पेश गरेको CTF 6: Yearly Expenditure of Transmission Line/Network (Except Employee Cost and Depreciation)मा आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको आ.व. २०८१/८२को प्रसारण लाईन/प्रणालीको सञ्चालन तथा मर्मतसम्भार खर्च न्यूनतम रहेको देखिएकोले सो खर्चलाई आयोगद्वारा स्वीकृत गरिएको छ ।

रकम रु. हजारमा

क्र.सं.	विवरण	क्षमता (के.भी.ए.)	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)	आ.व. २०८१/८२ (आयोगद्वारा स्वीकृत)
१	प्रसारण लाईन तथा सबस्टेसन मर्मतसम्भार खर्च		८२६.४७	२६३.००	७००.००	७००.००	७००.००



त्यसैगरी, बि.पि.सी.ले उपलब्ध गराएको विवरणअनुसार CTF 7: Yearly Expenditure of Distribution Line/Network (Except Employee Cost and Depreciation)मा आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको वितरण लाइन/प्रणालीको सञ्चालन तथा मर्मतसम्भार खर्चको गणना गर्दा त्यस अन्तर्गत वितरण प्रणाली खर्च, रोयल्टी र बीमा खर्चलाई समेटेको छ । वितरण लाइन/प्रणालीको हकमा रोयल्टी नहुने भएकोले आयोगद्वारा रोयल्टी खर्चलाई वितरण लाइन/प्रणालीको सञ्चालन तथा मर्मतसम्भार खर्च शीर्षकबाट हटाईएको छ । CTF 7: Yearly Expenditure of Distribution Line/Network (Except Employee Cost and Depreciation) मा पेश गरिएको आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको वितरण लाइन/प्रणालीको सञ्चालन तथा मर्मतसम्भार खर्चमा CTF 6: Yearly Expenditure of Transmission Line/Network (Except Employee Cost and Depreciation) बमोजिम प्रसारण लाईन तथा सबस्टेसन मर्मत सम्भार खर्चको दोहोरो गिन्ती भएको बि.पि.सी.ले जानकारी पेश गरेको थियो । सोहीअनुरूप आयोगले आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको वितरण लाइन/प्रणालीको खर्च देहायबमोजिम स्वीकृत गरेको छ :

रकम रु. हजारमा

क्र.सं.	विवरण	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण गरिएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)	आ.व. २०८१/८२ (आयोगद्वारा स्वीकृत)
१	वितरण प्रणाली खर्च	२८,९६९.५५	२७,४४५.२९	३९,०७८.५९	२७,८५०.९०	२७,८५०.९०
२	रोयल्टी	९८,८६६.९६	९९,४५७.५४	२०,३३७.००	२९,२७२.५०	-
३	बिमा	२८४.००	३५९.००	३८०.००	३९७.४८	३९७.४८
४	प्रसारण लाईन तथा सबस्टेसन मर्मत सम्भार					(७००.००)
	जम्मा वितरण लाइन/प्रणालीको सञ्चालन तथा मर्मतसम्भार खर्च	४८,९९२.५२	४७,२५३.७५	५९,७९५.५९	४९,५२०.०८	२७,५४७.५८



२.६ कर्मचारी खर्च

(क) बि.पि.सी.को प्रस्ताव

बि.पि.सी.ले आँधिखोला वितरण केन्द्रको आ.व. २०८१/८२मा कर्मचारी खर्चबापत रु. ३,४८,०८,०००/- (अक्षरूपी तीन करोड अड्चालिस लाख आठ हजार रुपैया मात्र) खर्च हुने प्रक्षेपण गरेको छ । बि.पि.सी.ले आयोगसमक्ष पेश गरेको आ.व. २०७८/७९, आ.व. २०७९/८०, आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत) तथा आ.व. २०८१/८२ (प्रक्षेपित)को कर्मचारी खर्चको विवरण देहायबमोजिम रहेको छ :

विवरण	युनिट	आ.व. २०७८/०७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/०८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित) सङ्ख्या
कर्मचारीको सङ्ख्या					
उत्पादन	सङ्ख्या	२२	२४	२१	२१
प्रसारण	सङ्ख्या	०	०	०	०
वितरण	सङ्ख्या	३७	३८	३८	३९
मिश्रित जिम्मेवारी	सङ्ख्या	१८	२०	१८	१८
जम्मा	सङ्ख्या	७७	८२	७७	७८
कर्मचारी खर्च (exclusive of terminal benefits and contribution to pension funds)					
उत्पादन	रुपैयाँ (दश लाखमा)				
प्रसारण	रुपैयाँ (दश लाखमा)				
वितरण	रुपैयाँ (दश लाखमा)	३७.२५	३३.३९	३०.८९	३२.००
मिश्रित जिम्मेवारी	रुपैयाँ (दश लाखमा)				
जम्मा	रुपैयाँ (दश लाखमा)	३७.२५	३३.३९	३०.८९	३२.००
कर्मचारी खर्च — अवकाश पश्चात्को सुबिधा (PF and Gratuity)					



विवरण	युनिट	आ.व. २०७८/०७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/०८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित) सङ्ख्या
उत्पादन	रुपैयाँ (दश लाखमा)				
प्रसारण	रुपैयाँ (दश लाखमा)				
वितरण	रुपैयाँ (दश लाखमा)	२.९०	२.७२	२.८०	२.८८
मिश्रित जिम्मेवारी	रुपैयाँ (दश लाखमा)				
जम्मा	रुपैयाँ (दश लाखमा)	२.९०	२.७२	२.८०	२.८८
कर्मचारी खर्च — पेन्सन कोषमा योगदान (बि.पि.सी.मा नभएको)					
उत्पादन	रुपैयाँ (दश लाखमा)				
प्रसारण	रुपैयाँ (दश लाखमा)				
वितरण	रुपैयाँ (दश लाखमा)				
मिश्रित जिम्मेवारी	रुपैयाँ (दश लाखमा)				
जम्मा	रुपैयाँ (दश लाखमा)				
जम्मा	रुपैयाँ (दश लाखमा)	४०.९५	३६.९९	३३.६९	३४.८८

(ख) आयोगको विश्लेषण तथा निष्कर्ष

बि.पि.सी.ले आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको आ.व. २०८१/८२को कमाचारीसम्बन्धी खर्च आ.व. २०८०/८१ भन्दा औसतमा ३.५३ प्रतिशतले वृद्धि हुने प्रक्षेपण गरेको छ । अघिल्लो आ.व.को तुलनामा यस वितरण केन्द्रमा जम्मा १ (एक) जना कर्मचारी थप गर्ने प्रक्षेपण भएको र आ.व.



२०८१/८२मा यस खर्च शीर्षकमा पेश गरिएको वृद्धि न्यूनतम नै रहेकोले आयोगद्वारा बि.पि.सी.ले प्रक्षेपण गरेअनुसार नै कर्मचारी खर्च स्वीकृत गरिएको छ ।

विवरण	युनिट	आ.व. २०७८/०७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/०८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)	आ.व. २०८१/८२ (आयोगद्वारा स्वीकृत)
कर्मचारीको सङ्ख्या						
उत्पादन	सङ्ख्या	२२	२४	२१	२१	२१
प्रसारण	सङ्ख्या	०	०	०	०	०
वितरण	सङ्ख्या	३७	३८	३८	३९	३९
मिश्रित जिम्मेवारी	सङ्ख्या	१८	२०	१८	१८	१८
जम्मा	सङ्ख्या	७७	८२	७७	७८	७८
कर्मचारी खर्च (exclusive of terminal benefits and contribution to pension funds)						
उत्पादन	रुपैयाँ (दश लाखमा)					
प्रसारण	रुपैयाँ (दश लाखमा)					
वितरण	रुपैयाँ (दश लाखमा)	३७.२५	३३.३९	३०.८९	३२.००	३२.००
मिश्रित जिम्मेवारी	रुपैयाँ (दश लाखमा)					
जम्मा	रुपैयाँ (दश लाखमा)	३७.२५	३३.३९	३०.८९	३२.००	३२.००
कर्मचारी खर्च — अवकाश पश्चात्को सुविधा (PF and Gratuity)						
उत्पादन	रुपैयाँ (दश लाखमा)					
प्रसारण	रुपैयाँ (दश लाखमा)					
वितरण	रुपैयाँ (दश लाखमा)	२.९०	२.७२	२.८०	२.८८	२.८८
मिश्रित जिम्मेवारी	रुपैयाँ (दश लाखमा)					
जम्मा	रुपैयाँ (दश लाखमा)	२.९०	२.७२	२.८०	२.८८	२.८८
कर्मचारी खर्च — पेन्सन कोषमा योगदान (बि.पि.सी.मा नभएको)						
उत्पादन	रुपैयाँ (दश लाखमा)					
प्रसारण	रुपैयाँ (दश लाखमा)					
वितरण	रुपैयाँ (दश लाखमा)					
मिश्रित जिम्मेवारी	रुपैयाँ (दश लाखमा)					
जम्मा	रुपैयाँ (दश लाखमा)	४०.१५	३६.११	३३.६९	३४.८८	३४.८८



२.७ प्रधान कार्यालयसम्बन्धी खर्च

(क) बि.पि.सी.को प्रस्ताव

बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले आ.व. २०८१/८२मा प्रधान कार्यालय तथा हाससम्बन्धी खर्च रु. २,४७,७६,८६३/- (अक्षरूपी दुई करोड सड्चालिस लाख छयहत्तर हजार आठ सय त्रिसष्टी रुपैया मात्र) हुने प्रक्षेपण गरेको छ। बि.पि.सी.ले आयोगसमक्ष पेश गरेको आ.व. २०७८/७९, आ.व. २०७९/८०, आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत) तथा आ.व. २०८१/८२ (प्रक्षेपित)को प्रधान कार्यालय तथा हाससम्बन्धी खर्चको विवरण देहायबमोजिम रहेको छ :

रकम रु. हजारमा

क्र.सं.	विवरण	आ.व. २०७८/०७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/०८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)
१	प्रधान कार्यालय तथा हाससम्बन्धी खर्च	२२,२१७.८२	२०,०२२.७९	२३,५९७.०१	२४,७७६.८६

(ख) आयोगको विश्लेषण तथा निष्कर्ष

बि.पि.सी.ले आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको आ.व. २०८१/८२को प्रधान कार्यालय र हाससम्बन्धी खर्च आ.व. २०८०/८१ भन्दा औसतमा ५ प्रतिशतले वृद्धि हुने प्रक्षेपण गरेको छ । बि.पि.सी.ले उपलब्ध गरेको विवरणअनुसार प्रधान कार्यालय र हाससम्बन्धी खर्च आ.व. २०७९/८०को तुलनामा आ.व. २०८०/८१मा १७.८५ प्रतिशतले वृद्धि भएको थियो । आ.व. २०८१/८२मा यस खर्च शीर्षकमा पेश गरिएको वृद्धि न्यूनतम नै रहेकोले आयोगद्वारा बि.पि.सी.ले प्रक्षेपण गरेअनुसार नै प्रधान कार्यालय खर्च स्वीकृत गरिएको छ ।



रकम रु. हजारमा

क्र.सं.	विवरण	आ.व. २०७८/०७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/०८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)	आ.व. २०८१/८२ (आयोगद्वारा स्वीकृत)
१	प्रधान कार्यालय तथा हास सम्बन्धी खर्च	२२,२१७.८२	२०,०२२.७९	२३,५९७.०१	२४,७७६.८६	२४,७७६.८६

२.८ पुँजीगत खर्च तथा स्थिर सम्पत्तिमा पुँजीकरण

(क) बि.पि.सी.को प्रस्ताव

बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले आ.व. २०८१/८२मा रु. १,४४,०३,०००/- (अक्षरूपी एक करोड चवालिस लाख तीन हजार रुपैया मात्र) बराबरको रकम पुँजीगत खर्च हुने प्रक्षेपण गरेको छ भने सोही रकम बराबरको सम्पत्ति आ.व. २०८१/८२मा स्थिर सम्पत्तिमा पुँजीकरण हुने प्रक्षेपण गरेको छ । बि.पि.सी.ले आयोगसमक्ष पेश गरेको आ.व. २०७८/७९, आ.व. २०७९/८०, आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत) तथा आ.व. २०८१/८२ (प्रक्षेपित)को पुँजीगत खर्च तथा स्थिर सम्पत्तिमा पुँजीकरणसम्बन्धी विवरण निम्नानुसार रहेको छ :

रकम रु. हजारमा

विवरण	पुँजीगत खर्च			
	आ.व. २०७८/०७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/०८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)
जग्गा	-	-	-	-
भवन तथा संरचना	-	-	५००.००	-
प्लान्ट तथा मेसिनरी	२२१.००	४३५.००	८८५.००	८८५.००
सवारीसाधन	५२८.००	३७८.००	९००.००	९००.००
फर्निचर	३४.००	९.००	४०.००	४०.००
कार्यालय उपकरण	१,३८३.००	४८०.००	४६६.००	४६६.००



विवरण	पुँजीगत खर्च			
	आ.व. २०७८/०७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/०८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)
अन्य सम्पत्ति	६२,५४६.००	१६,९५५.००	१२,११२.००	१२,११२.००
जम्मा	६४,७१२.००	१८,२५७.००	१४,९०३.००	१४,४०३.००

रकम रु. हजारमा

विवरण	स्थिर सम्पत्तिमा पुँजीकरण			
	आ.व. २०७८/०७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/०८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)
जग्गा	-	-	-	-
भवन तथा संरचना	-	-	-	-
प्लान्ट तथा मेसिनरी	२२९.००	४३५.००	८८५.००	८८५.००
सवारीसाधन	५२८.००	३७८.००	९००.००	९००.००
फर्निचर	३४.००	९.००	४०.००	४०.००
कार्यालय उपकरण	१,३८३.००	४८०.००	४६६.००	४६६.००
अन्य सम्पत्ति	६२,५४६.००	१६,९५५.००	१२,११२.००	१२,११२.००
जम्मा	६४,७१२.००	१८,२५७.००	१४,४०३.००	१४,४०३.००

(ख) आयोगको विश्लेषण तथा निष्कर्ष

बि.पि.सी.ले आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको आ.व. २०८१/८२को पुँजीगत खर्चको प्रक्षेपण गर्दा आ.व. २०८०/८१को रकममा औसतमा ३.३६ प्रतिशतले घट्ने अनुमान गरेको छ तर यसको पुष्टि हुने कुनै विवरण पेश गरेको छैन । यसैगरी, आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको स्थिर सम्पत्तिमा आ.व. २०८१/८२मा थप हुने सम्पत्तिको प्रक्षेपित रकमको पुष्टि गर्ने विवरण पनि पेश गरेको छैन ।



आ.व. २०८१/८२मा हुने पुँजीगत खर्च तथा स्थिर सम्पत्तिमा थप हुने सम्पत्तिको विस्तृत विवरणको अभावको कारणले गर्दा आयोगले यस महसुल निर्धारण गर्ने प्रयोजनको लागि आ.व. २०८१/८२मा हुने पुँजीगत खर्च बि.पि.सी.ले प्रक्षेपण गरेअनुसार रु. १,४४,०३,०००/- (अक्षरूपी एक करोड चवालिस लाख तीन हजार रुपैया मात्र) तथा स्थिर सम्पत्तिमा पुँजीकरण हुने सम्पत्ति बि.पि.सी.ले प्रक्षेपण गरेअनुरूप रु. १,४४,०३,०००/- (अक्षरूपी एक करोड चवालिस लाख तीन हजार रुपैया मात्र) स्वीकृत गरेको छ ।

रकम रु. हजारमा

विवरण	पुँजीगत खर्च				
	आ.व. २०७८/०७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/०८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)	आ.व. २०८१/८२ (आयोगद्वारा स्वीकृत)
जग्गा	-	-	-	-	-
भवन तथा संरचना	-	-	५००.००	-	-
प्लान्ट तथा मेसिनरी	२२१.००	४३५.००	८८५.००	८८५.००	८८५.००
सवारीसाधन	५२८.००	३७८.००	९००.००	९००.००	९००.००
फर्निचर	३४.००	९.००	४०.००	४०.००	४०.००
कार्यालय उपकरण	१,३८३.००	४८०.००	४६६.००	४६६.००	४६६.००
अन्य सम्पत्ति	६२,५४६.००	१६,९५५.००	१२,११२.००	१२,११२.००	१२,११२.००
जम्मा	६४,७१२.००	१८,२५७.००	१४,९०३.००	१४,४०३.००	१४,४०३.००

रकम रु. हजारमा

विवरण	स्थिर सम्पत्तिमा पुँजीकरण				
	आ.व. २०७८/०७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/०८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/०८१ (अपरिष्कृत)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)	आ.व. २०८१/८२ (आयोगद्वारा स्वीकृत)
जग्गा	-	-	-	-	-



विवरण	स्थिर सम्पत्तिमा पुँजीकरण				
	आ.व. २०७८/०७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/०८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/०८१ (अपरिष्कृत)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)	आ.व. २०८१/८२ (आयोगद्वारा स्वीकृत)
भवन तथा संरचना	-	-	-	-	-
प्लान्ट तथा मेसिनरी	२२१.००	४३५.००	८८५.००	८८५.००	८८५.००
सवारीसाधन	५२८.००	३७८.००	९००.००	९००.००	९००.००
फर्निचर	३४.००	९.००	४०.००	४०.००	४०.००
कार्यालय उपकरण	१,३८३.००	४८०.००	४६६.००	४६६.००	४६६.००
अन्य सम्पत्ति	६२,५४६.००	१६,९५५.००	१२,११२.००	१२,११२.००	१२,११२.००
जम्मा	६४,७१२.००	१८,२५७.००	१४,४०३.००	१४,४०३.००	१४,४०३.००

२.९ हासकट्टी

(क) बि.पि.सी.को प्रस्ताव

बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले आ.व. २०८१/०८२मा स्थिर सम्पत्तिको हासकट्टीबापत रु. १,८५,१९,५५७/- (अक्षरूपी एक करोड पचासी लाख उन्नाइस हजार पाँच सय सन्ताउन्न रुपैया मात्र) खर्च हुने प्रक्षेपण गरेको छ । बि.पि.सी.ले आयोगसमक्ष पेश गरेको आ.व. २०७८/७९, आ.व. २०७९/८०, आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत) तथा आ.व. २०८१/८२ (प्रक्षेपित)को वार्षिक हासकट्टीसम्बन्धी विवरण देहायबमोजिम रहेको छ :

रकम रु. हजारमा

विवरण	आ.व. २०७८/०७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/०८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/०८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)
वितरण				
जग्गा		७६.५४	७६.५४	७६.५४
भवन तथा संरचना		६३.५९	६३.५९	६३.५९



विवरण	आ.व. २०७८/०७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/०८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/०८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)
प्लान्ट तथा मेसिनरी	७१.७६	१२०.६८	११८.६४	२३३.५९
सवारीसाधन	८९१.२५	४७८.७५	३८२.६५	४८६.१२
फर्निचर	१५.५८	१५.६१	१३.१५	१९.८६
कार्यालय उपकरण	४९६.८२	८०१.१६	६०६.६९	५७१.५२
अन्य सम्पत्ति	११,२९७.४९	१४,०४५.३३	१७,०४८.३६	१७,०४८.३६
जम्मा	१२,९१३.०२	१५,६०१.६५	१८,३२९.५९	१८,५१९.५६

(ख) आयोगको विश्लेषण तथा निष्कर्ष

बि.पि.सी.ले आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको आ.व. २०८१/८२मा हासकट्टी रु. १,८५,१९,५५७/- (अक्षरुपी एक करोड पचासी लाख उन्नाइस हजार पाँच सय सन्ताउन्न रुपैया मात्र) हुने प्रक्षेपण गरेको छ तर त्यस सम्बन्धमा आयोगसमक्ष यस वितरण केन्द्रको सम्पूर्ण स्थिर सम्पत्तिको विस्तृत विवरण पेश गरेको छैन । उपलब्ध गरिएको विवरणमा उपभोक्ताको प्रत्यक्ष योगदानबाट तथा अनुदानबाट सृजना हुने स्थिर सम्पत्तिको कुनै विवरण खुलाईएको छैन । सामान्यतया, अन्तर्राष्ट्रिय उच्चतम नियामकीय अभ्यासअनुसार हासकट्टी दर गणना गर्दा सर्वप्रथम कुल स्थिर सम्पत्तिमा उपभोक्ताको प्रत्यक्ष योगदानबाट तथा अनुदानबाट निर्माण गरिएका सम्पत्तिको मूल्य घटाई त्यसको शेषमा हासकट्टी गणना गरिन्छ ।

आ.व. २०८०/८१को तुलनामा आ.व. २०८१/८२मा हासकट्टी रकम औसतमा १.०४ प्रतिशतले वृद्धि हुने प्रक्षेपण गरिएको छ । हासकट्टी खर्चमा प्रक्षेपण गरिएको न्यूनतम वृद्धि तथा विस्तृत विवरणको अभावको कारणले गर्दा आयोगले यस महसुल निर्धारण गर्ने प्रयोजनको लागि आ.व. २०८१/८२मा हुने हासकट्टीसम्बन्धी खर्च बि.पि.सी.ले प्रक्षेपण गरेअनुरूप रु. १,८५,१९,५५७/- (अक्षरुपी एक करोड पचासी लाख उन्नाइस हजार पाँच सय सन्ताउन्न रुपैया मात्र) स्वीकृत गरेको छ ।



रकम रु. हजारमा

विवरण	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)	आ.व. २०८१/८२ (आयोगद्वारा स्वीकृत)
वितरण					
जग्गा	७६.५४	७६.५४	७६.५४	७६.५४	७६.५४
भवन तथा संरचना	६३.५९	६३.५९	८३.५७	८३.५७	८३.५७
प्लान्ट तथा मेसिनरी	७१.७६	१२०.६८	११८.६४	२३३.५९	२३३.५९
सवारीसाधन	८९१.२५	४७८.७५	३८२.६५	४८६.१२	४८६.१२
फर्निचर	१५.५८	१५.६१	१३.१५	१९.८६	१९.८६
कार्यालय उपकरण	४९६.८२	८०१.१६	६०६.६९	५७१.५२	५७१.५२
अन्य सम्पत्ति	११,२९७.४९	१४,०४५.३३	१७,०४८.३६	१७,०४८.३६	१७,०४८.३६
जम्मा	१२,९१३.०२	१५,६०१.६५	१८,३२९.५९	१८,५१९.५६	१८,५१९.५६

२.१०. पुँजी लगानीमा प्रतिफल

(क) बि.पि.सी.को प्रस्ताव

बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले आ.व. २०८१/८२को पुँजी लगानीमा प्रतिफल गणना गर्ने प्रयोजनको लागि बि.पि.सी.द्वारा आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रमा गरिएको कुल लागत मूल्य तथा जगेडाको रकम पुँजी लगानी मानिने मान्यतामा जम्मा पुँजी रु. ४१,२८,८२,०००/- (अक्षरूपी एकचालीस करोड अष्टाइस लाख बयासी हजार रुपैया मात्र) हुने प्रक्षेपण गरेको छ। यसैगरी, आ.व. २०८१/८२को लागि सो पुँजीको १७ प्रतिशतले हुन आउने रकम रु. ८,७७,३७,०००/- (अक्षरूपी आठ करोड सतहत्तर लाख सैंतीस हजार रुपैया मात्र) प्रतिफलको रूपमा माग गरेको छ। बि.पि.सी.ले आयोगसमक्ष पेश गरेको आ.व. २०७८/७९, आ.व. २०७९/८०, आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत) तथा आ.व. २०८१/८२ (प्रक्षेपित)को पुँजी लगानी तथा प्रतिफलसम्बन्धी विवरण देहायबमोजिम रहेको छ :



विवरण	इकाई	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)
शेयर पुँजी	रु. दश लाखमा	२३६.३१	२५५.१९	२६१.१८	२८६.२१
जगेडा	रु. दश लाखमा	७४.२२	८८.३३	१०३.९४	१२६.६७
संचित नाफा (घाटा)	रु. दश लाखमा	(६५८.४८)	(७५३.४५)	(८४४.८८)	(९३३.४७)
जम्मा पुँजी *	रु. दश लाखमा	३१०.५३	३४३.५२	३६५.११	४१२.८८
पुँजी लगानीमा प्रतिफलको दर	प्रतिशतमा				१७%
लगानीमा प्रतिफल	रु. दश लाखमा				८७.७४

*नोट : बि.पि.सी.ले उपलब्ध गराएको विवरणअनुसार आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले लामो समयदेखि घाटा व्यहोर्दै आएको छ । तथापि आ.व. २०७८/७९को संचित घाटा अन्तर्गतको रकममा पछिल्ला ७ वर्षको जम्मा घाटा रकमलाई मात्रै समावेश गरिएको छ । तत्पश्चातको आ.व.हरूमा सामान्य रूपमा संचित नाफा वा (संचित घाटा)को गणना गरिएको छ ।

(ख) आयोगको विश्लेषण तथा निष्कर्ष

बि.पि.सी.ले उपलब्ध गराएको विवरणअनुसार बि.पि.सी.द्वारा आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रमा लगानी गरिएको कुल लागत मूल्य र जगेडाको रकमलाई नै सो वितरण केन्द्रको कुल पुँजी लगानी मानिएको छ । तर सो विवरणबमोजिमको जगेडा कोषमा भएको रकम बि.पि.सी.को आफ्नो स्वःपुँजीको हिस्सा नभई अनुदानको रकम प्रयोग गरी बनाइएको संरचनाहरूको हासकट्टीको रकमलाई जगेडा कोष भनि छुट्टयाइएको रकम भएको हुँदा सो जगेडा कोष बराबरको रकमलाई आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको पुँजी लगानीमा गणना गर्न मिल्दैन । साथै, सो जगेडा कोष बराबरको रकमलाई हासकट्टीसम्बन्धी खर्चमा गणना हुने हुँदा यस पुँजी लगानीको शीर्षकमा संलग्न गर्दा दोहोरो गिन्ती भएको देखिन्छ ।



तसर्थ, आयोगद्वारा बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको पुँजी लगानी गणना गर्दा जगोडा कोषमा भएको रकमलाई स्वीकृत गरिएको छैन । त्यसअनुरूप आयोगले आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको पुँजी लगानी देहायबमोजिम स्वीकृत गरेको छ :

रकम रु. दश लाखमा

विवरण	युनिट	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)	आ.व. २०८१/८२ (आयोगद्वारा स्वीकृत)
शेयर पुँजी	रु. दश लाखमा	२३६.३१	२५५.१९	२६१.१८	२८६.२१	२८६.२१
जगोडा	रु. दश लाखमा	७४.२२	८८.३३	१०३.९४	१२६.६७	०.००
संचित नाफा (घाटा)	रु. दश लाखमा	(६५८.४८)	(७५३.४५)	(८४४.८८)	(९३३.४७)	(९३३.४७)
जम्मा पुँजी	रु. दश लाखमा	३१०.५३	३४३.५२	३६५.११	४१२.८८	२८६.२१
पुँजी लगानीमा प्रतिफलको दर	प्रतिशतमा				१७%	०%
लगानीमा प्रतिफल	रु. दश लाखमा				८७.७४	-

आ.व. २०८१/८२को लागि बि.पि.सी.ले आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको कुल पुँजीको १७ प्रतिशतले हुन आउने रकम रु. ८,७७,३७,०००/- (अक्षरूपी आठ करोड सतहत्तर लाख सैंतीस हजार रुपैया मात्र) प्रतिफलको रूपमा माग गरेको भए तापनि हालको लागि आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रका उपभोक्ताहरूलाई अत्याधिक भार नपर्ने गरी तथा त्यस वितरण केन्द्रको सञ्चालन खर्च मात्र पूर्ति हुने गरी आयोगद्वारा आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको स्वीकृत पुँजी लगानीमा प्रतिफल प्रदान गरिएको छैन । हालको लागि स्वीकृत पुँजी लगानीमा कुनै प्रतिफल प्रदान नगरिए तापनि भविष्यमा आयोगले बजारको वस्तुस्थिति, लगानीको अवसर तथा विद्युतको क्षेत्रमा प्रभाव पार्ने अन्य सूचकको



आधारमा तथा त्यस वितरण केन्द्रको वित्तीय स्वास्थ्यलाई मध्यनजर गरी समय-समयमा पुँजी लगानीमा प्रतिफलको दर परिवर्तन गर्न सक्नेछ ।

२.११ ऋणको ब्याज

(क) बि.पि.सी.को प्रस्ताव

बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले आ.व. २०८१/८२मा अल्पकालीन तथा दीर्घकालीन ऋण नभएको तथा ऋणको ब्याज शून्य हुने प्रक्षेपण गरेको छ। बि.पि.सी.ले आयोगसमक्ष पेश गरेको आ.व. २०७८/७९, आ.व. २०७९/८०, आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत) तथा आ.व. २०८१/८२ (प्रक्षेपित)को ब्याज खर्चसम्बन्धी विवरणमा पनि शून्य रहेको छ ।

रकम रु. हजारमा

विवरण	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)
दीर्घकालीन ऋणको ब्याज	-	-	-	-
अल्पकालीन ऋणको ब्याज	-	-	-	-
जम्मा	-	-	-	-

(ख) आयोगको विश्लेषण तथा निष्कर्ष

बि.पि.सी.ले उपलब्ध गराएको आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको आ.व. २०७८/७९ र आ.व. २०७९/८०को लेखापरीक्षण प्रतिवेदनअनुसार पनि त्यस वितरण केन्द्रले कुनै अल्पकालीन तथा दीर्घकालीन ऋण नलिएको र आयोगसमक्ष पेश गरिएको CTF 9 : Loan and Interest Payment मा पनि आ.व. २०७८/७९, आ.व. २०७९/८०, आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत) तथा आ.व. २०८१/८२ (प्रक्षेपित)मा कुनै ऋण नभएको तथा ऋणको ब्याज शून्य रहेकोले आयोगद्वारा बि.पि.सी.ले प्रक्षेपण गरेअनुसार शून्य ऋण र शून्य ब्याजलाई नै स्वीकृत गरेको छ ।



२.१२ लगानीमा प्रतिफल

(क) बि.पि.सी.को प्रस्ताव

बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले आ.व. २०८१/८२मा आफ्नो लगानी अन्य कम्पनीमा तथा आयोजनामा नरहने, तसर्थ लगानीको प्रतिफलको स्वरूप शून्य आम्दानी हुने प्रक्षेपण गरेको छ । बि.पि.सी.ले आयोगसमक्ष पेश गरेको आ.व. २०७८/७९, आ.व. २०७९/८०, आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत) तथा आ.व. २०८१/८२ (प्रक्षेपित)को लगानीबापत प्राप्त हुने प्रतिफलको विवरण देहायबमोजिम रहेको छ :

रकम रु. हजारमा

क्र.सं.	विवरण	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)
१	लगानी	-	-	-	-

(ख) आयोगको विश्लेषण तथा निष्कर्ष

बि.पि.सी.ले उपलब्ध गराएको आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको आ.व. २०७८/७९ र आ.व. २०७९/८०को लेखापरीक्षण प्रतिवेदन विवरणअनुरूप पनि त्यस वितरण केन्द्रको लगानी कुनै पनि अन्य कम्पनीमा तथा आयोजनामा हालसम्म नरहेको र आयोगसमक्ष पेश गरिएको CTF 2 : Yearly Return/Dividend from Investment मा पनि आ.व. २०७८/७९, आ.व. २०७९/८०, आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत) तथा आ.व. २०८१/८२ (प्रक्षेपित)मा कुनै लगानीसम्बन्धी विवरण नरहेकोले आयोगद्वारा बि.पि.सी.ले प्रक्षेपण गरेअनुसार लगानीमा प्रतिफल शून्य नै स्वीकृत गरिएको छ ।



२.१३. अन्य आय

(क) बि.पि.सी.को प्रस्ताव

बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले आ.व. २०८१/८२मा अन्य आयबापत रु. १,२३,१७,१८२/- (अक्षरुपी एक करोड तेइस लाख सत्र हजार एक सय बयासी रुपैया मात्र) आम्दानी हुने प्रक्षेपण गरेको छ । बि.पि.सी.ले आयोगसमक्ष पेश गरेको आ.व. २०७८/७९, आ.व. २०७९/८०, आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत) तथा आ.व. २०८१/८२ (प्रक्षेपित)को अन्य वार्षिक आयसम्बन्धी विवरण देहाय बमोजिम रहेको छ :

रकम रु. हजारमा

क्र. सं.	विवरण	आयको प्रकार	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)
१	विद्युतसम्बन्धी सेवा	शुल्क तथा दस्तुर	१,४६४.८३	१,२४९.०२	१,३००.००	१,३००.००
		मिटर बिक्री	३,९२८.६४	२,८७७.४७	२,६६३.७८	२,६६४.००
		Sale of Cutout & Accessories	१९६.०१	१५४.६८	१५०.००	१५०.००
		आन्तरिक खपत (Internal Sale)	१.८४	४.३८	१९६.२४	५.००
२	अन्य आय	मौज्दातमा ब्याज	१८.९८	३३.७६	४०.००	४०.००
		सवारी साधनको प्रयोग	६६३.७०	५४९.६६	४००.००	४००.००
		बन्दोबस्ती सम्बन्धी सेवा	२.४०	७.४०	५.००	५.००
		जरिवाना तथा पेनाल्टी	३,०५३.२४	३,४०२.४५	३,०००.००	३,०००.००
		विविध आय	३१९.२१	२१२.७२	३००.००	३००.००
		Revenue Portion of Grant Aid Depreciation	४,४५३.१८	४,४५३.१८	४,४५३.१८	४,४५३.१८
		जम्मा आम्दानी	१४,१०२.०१	१२,९३६.७३	१२,५०८.२०	१२,३१७.१८



क्र. सं.	विवरण	आयको प्रकार	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)
	घटी, विगतका वर्षहरूको मुनाफाको लगानी गरी प्राप्त भएको ब्याज वा लाभांश		०.००	०.००	०.००	०.००
	जम्मा		१४,१०२.०१	१२,९३६.७३	१२,५०८.२०	१२,३१७.१८

(ख) आयोगको विश्लेषण तथा निष्कर्ष

बि.पि.सी.ले आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको आ.व. २०८१/८२को अन्य आय आ.व. २०८०/८१ भन्दा औसतमा १.५३ प्रतिशतले घट्ने प्रक्षेपण गरेको छ । बि.पि.सी.द्वारा उपलब्ध गरिएको विवरणअनुसार त्यस वितरण केन्द्रको अन्य आय आ.व. २०७८/७९देखि नै घट्ने क्रममा रहेको देखिन्छ । साथै, त्यस वितरण केन्द्रको अन्य आयको विगत ३ (तीन) वर्ष (आ.व. २०७८/७९ देखि आ.व. २०८०/८१)को चक्रिय वार्षिक वृद्धि दर (Compounded Annual Growth Rate) -३.९२ प्रतिशत रहेको देखिन्छ । सो ३-वर्षिय चक्रिय वार्षिक वृद्धि दरलाई मध्यनजरमा राखेर अन्य आयको विश्लेषण गर्दा बि.पि.सी.द्वारा प्रस्तावित अन्य आयको रकम उचित नै रहेकोले आयोगद्वारा बि.पि.सी.ले प्रक्षेपण गरेअनुसार नै आ.व. २०८१/८२को अन्य आयको रकम स्वीकृत गरिएको छ ।



रकम रु. हजारमा

क्र. सं.	विवरण	आयको प्रकार	आ.व. २०७८/७९ (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०७९/८० (लेखा परीक्षण भएको)	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत वित्तीय विवरण अनुसार)	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी.द्वारा प्रक्षेपित)	आ.व. २०८१/८२ (आयोगद्वारा स्वीकृत)
१	विद्युत सम्बन्धी सेवा	शुल्क तथा दस्तुर	१,४६४.८३	१,२४९.०२	१,३००.००	१,३००.००	१,३००.००
		मिटर बिक्री	३,९२८.६४	२,८७७.४७	२,६६३.७८	२,६६४.००	२,६६४.००
		Sale of Cutout & Accessories	१९६.०१	१५४.६८	१५०.००	१५०.००	१५०.००
		आन्तरिक खपत (Internal Sale)	१.८४	४.३८	१९६.२४	५.००	५.००
२	अन्य आय	मौज्दातमा ब्याज	१८.९८	३३.७६	४०.००	४०.००	४०.००
		सवारी साधनको प्रयोग	६६३.७०	५४९.६६	४००.००	४००.००	४००.००
		बन्दोवस्ती सम्बन्धी सेवा	२.४०	७.४०	५.००	५.००	५.००
		जरिवाना तथा पेनाल्टी	३,०५३.२४	३,४०२.४५	३,०००.००	३,०००.००	३,०००.००
		विविध आय	३१९.२१	२१२.७२	३००.००	३००.००	३००.००
		Revenue Portion of Grant Aid Depreciation	४,४५३.१८	४,४५३.१८	४,४५३.१८	४,४५३.१८	४,४५३.१८
	जम्मा आम्दानी		१४,१०२.०१	१२,९३६.७३	१२,५०८.२०	१२,३१७.१८	१२,३१७.१८
	घटी, विगतका वर्षहरूको मुनाफाको लगानी गरी प्राप्त भएको ब्याज वा लाभांश		०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
	जम्मा		१४,१०२.०१	१२,९३६.७३	१२,५०८.२०	१२,३१७.१८	१२,३१७.१८



२.१४ रोयल्टी

बि.पि.सी.ले उपलब्ध गराएको विवरण अनुसार CTF 7: Yearly Expenditure of Distribution Line/Network (Except Employee Cost and Depreciation)मा आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको वितरण लाइन/प्रणालीको सञ्चालन तथा मर्मतसम्भार खर्चको गणना गर्दा त्यस अन्तर्गत वितरण प्रणाली खर्च र बीमा खर्च बाहेक रोयल्टीलाई पनि समेटेको छ । वितरण लाइन/प्रणालीको हकमा रोयल्टी नहुने भएकोले आयोगद्वारा रोयल्टी खर्चलाई वितरण लाइन/प्रणालीको सञ्चालन तथा मर्मतसम्भार खर्च शीर्षकबाट हटाईएको छ ।

२.१५ नियामकीय शुल्क

बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले आ.व. २०८१/८२मा नियामकीय शुल्कबापत खर्च रकम प्रक्षेपण गरेको छैन। बि.पि.सी.ले आयोगसमक्ष पेश गरेको आ.व. २०७८/७९, आ.व. २०७९/८० र आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत)को वार्षिक विवरणमा पनि नियामकीय शुल्क समावेश गरिएको पाइएन।

तसर्थ, ऐनको दफा ३३ को उपदफा (ड) अनुसार विद्युत व्यापारबाट गरेको वार्षिक कुल आयको १ प्रतिशत नबढ्ने गरी शुल्क लिन पाउने व्यवस्था भएअनुसार आयोगले आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको आ.व. २०८१/८२ को विद्युत बिक्रीबापत रकमको ०.३ प्रतिशतले हुन आउने प्रक्षेपित रकम रु. ८,९२,५४६/- (अक्षरूपी आठ लाख बयानब्वे हजार पाँच सय छयालीस रुपैया मात्र) नियामकीय शुल्क खर्च स्वीकृत गरेको छ ।



२.१६ मुद्रा सटहीबापत (नाफा)/घाटा

मुद्रा सटहीबापत (नाफा)/घाटासम्बन्धी बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले आ.व. २०८१/८२को लागि कुनै प्रक्षेपण गरेको छैन । बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रबाट आ.व. २०८१/८२को प्रस्तावित बजेट विनियोजनमा वैदेशिक सटहीबापत आम्दानी/खर्च हुने अवस्था नभएको देखिएकाले तथा विगतका वर्षहरूमा पनि बि.पि.सी.को आँधिखोला वितरण केन्द्रका बजेटमा वैदेशिक सटहीबापत आम्दानी/खर्च नभएकाले यस शीर्षकमा कुनै रकम स्वीकृत गरिएको छैन ।

२.१७ सम्पत्तिको क्षति

बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले सम्पत्तिको क्षति (Impairment Charges)को रूपमा आ.व. २०८१/८२को लागि कुनै रकम विनियोजन गरेको छैन । यस विषयमा बि.पि.सी.ले कुनै विवरण समेत पेश नगरेकोले आयोगले यस शीर्षकमा कुनै रकम नरहने गरी स्वीकृत गरेको छ ।

२.१८ बोनसको व्यवस्था

बोनस व्यवस्था खर्चको हकमा बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले आ.व. २०८१/८२को लागि कुनै रकम विनियोजन गरेको छैन । यस विषयमा बि.पि.सी.ले कुनै विवरण समेत पेश नगरेकोले आयोगले यस शीर्षकमा कुनै रकम नरहने गरी स्वीकृत गरेको छ ।

२.१९ करबापत खर्च

बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले आ.व. २०८१/८२को आय करबापत खर्च प्रक्षेपण गरेको छैन । यस विषयमा बि.पि.सी.ले कुनै विवरण समेत पेश नगरेकोले आयोगले यस शीर्षकमा कुनै रकम नरहने गरी स्वीकृत गरेको छ ।



३. बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको अधिक बिक्री (Revenue Surplus) / न्यून बिक्री (Revenue Gap)को विश्लेषण

३.१ हालको महसुलको औसत बिलिङ

आ.व. २०८०/८१को उपभोक्ता वर्गअनुसार जम्मा अपरिष्कृत बिक्री रकम र अपरिष्कृत बिक्री युनिटमा आधारित रही गणना गरिएको प्रत्येक उपभोक्ता वर्गको औसत बिलिङ दर देहायबमोजिम रहेको छ :

क्र.सं.	उपभोक्ता वर्ग	एम्पायर / भोल्टेज लेभल	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत बिक्री रकम) रु. हजारमा	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत विद्युत खपत) किलोवाट-घण्टा हजारमा	आ.व. २०८०/८१को औसत बिलिङ दर (रु. प्रति किलोवाट-घण्टा)
१	ग्राहस्थ उपभोक्ता				
१.१	सिङ्गल फेज लो भोल्टेज	५ एम्पायर	६९,३२५.४२	१४,०४४.७८	४.९३
		१५ एम्पायर	७०,९०१.८१	११,९५९.२२	५.९३
		३० एम्पायर	१,७८७.१८	२७९.७	६.३९
		६० एम्पायर	-	-	-
१.२	श्री फेज लो भोल्टेज	१० के.भी.ए. सम्म	३७८.९९	३८.२८	९.९
		१० के.भी.ए. माथि	१,४४०.४२	१५६.४९	९.२
	जम्मा औसत		१४३,८३३.८३	२६,४७८.४८	५.४३
२	अन्य उपभोक्ता				
२.१	तल्लो भोल्टेज				
१	औद्योगिक				
१.१	घरेलु औद्योगिक		१२,६९४.०९	१,६९१.१०	७.५१
१.२	साना औद्योगिक		६,३७८.१४	७७५.७	८.२२
२	व्यापारिक		२०,३६५.२४	१,८९३.८०	१०.७५
३	गैह्र व्यापारिक		५,२८७.६८	४९३.४६	१०.७२
४	सिँचाइ		१२९.२८	३५.६३	३.६३
५	खानेपानी				
५.१	सामुदायिक खानेपानी		७,७७९.६१	१,५३९.३५	५.०५
५.२	अन्य खानेपानी		३,०७१.८३	५४४.१९	५.६४
६	मन्दिर		४१८.०९	१०३.७१	४.०३
७	सडक बत्ती				



क्र.सं.	उपभोक्ता वर्ग	एम्पायर / भोल्टेज लेभल	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत बिक्री रकम) रु. हजारमा	आ.व. २०८०/८१ (अपरिष्कृत विद्युत खपत) किलोवाट-घण्टा हजारमा	आ.व. २०८०/८१को औसत बिलिङ दर (रु. प्रति किलोवाट-घण्टा)
७.१	सडक बत्ती (मिटर सहित)		२४.४८	५.०६	४.८४
८	गैह ग्राहस्थ		७९५.८६	७४.२७	१०.७१
	जम्मा औसत		५६,९४४.३६	७,१५६.३१	७.९६
२.२	माथिल्लो भोल्टेज				
	हाई भोल्टेज (६६ के.भी. र माथि)				
१	औद्योगिक		-	-	-
	मझ्यौला भोल्टेज (३३ के.भी.)				
१	औद्योगिक		१,६०२.३४	७५.८	२१.१४
	मझ्यौला भोल्टेज (११ के.भी.)				
१	औद्योगिक		९८९.६३	५९.८७	१६.५३
	जम्मा औसत		२,५९१.९७	१३५.६७	१९.१
	कुल जम्मा औसत		२०३,३७०.१७	३३,७७०.४७	६.०२

३.२ हालको महसुल दरको आधारमा प्रत्येक उपभोक्ता वर्गको विद्युत बिक्री

विभिन्न उपभोक्ता वर्गहरूको हालको औसत बिलिङ दरलाई यथावत राखी आयोगले स्वीकृत गरेको आ.व. २०८१/८२को बिक्री युनिटको आधारमा गणना गर्दा आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको आ.व. २०८१/८२को कुल बिक्री रकम देहायबमोजिम रहने देखिन्छ :

क्र.सं.	उपभोक्ता वर्ग	एम्पायर / भोल्टेज लेभल	आ.व. २०८१/८२ (प्रक्षेपित विद्युत खपत) किलोवाट-घण्टा हजारमा	हालको औसत बिलिङ दर (रु. प्रति किलोवाट-घण्टा)	हालको औसत बिलिङ दरको आधारमा आ.व. २०८१/८२ को बिक्री रकम (रु. हजारमा)
१	ग्राहस्थ उपभोक्ता				
१.१	सिङ्गल फेज लो भोल्टेज	५ एम्पायर	१४,४८१.९५	४.९४	७१,४८३.२९
		१५ एम्पायर	१२,३३१.४८	५.९३	७३,१०८.७५
		३० एम्पायर	२८८.४१	६.३९	१,८४२.८१
		६० एम्पायर	-	-	-
१.२	श्री फेज लो भोल्टेज	१० के.भी.ए. सम्म	३९.४७	९.९	३९०.७९



क्र.सं.	उपभोक्ता वर्ग	एम्पायर / भोल्टेज लेभल	आ.व. २०८१/८२ (प्रक्षेपित विद्युत खपत) किलोवाट-घण्टा हजारमा	हालको औसत बिलिङ दर (रु. प्रति किलोवाट-घण्टा)	हालको औसत बिलिङ दरको आधारमा आ.व. २०८१/८२ को बिक्री रकम (रु. हजारमा)
		१० के.भी.ए. माथि	१६१.३६	९.२	१,४८५.२६
	जम्मा औसत		२७,३०२.६८	५.४३	१४८,३१०.९०
२	अन्य उपभोक्ता				
२.१	लो भोल्टेज				
१	औद्योगिक				
१.१	घरेलु औद्योगिक		१,७४३.७४	७.५१	१३,०८९.२२
१.२	साना औद्योगिक		७९९.८५	८.२२	६,५७६.६८
२	व्यापारिक		१,९५२.७५	१०.७५	२०,९९९.१५
३	गैह व्यापारिक		५०८.८२	१०.७२	५,४५२.२८
४	सिँचाइ		३६.७४	३.६३	१३३.३१
५	खानेपानी				
५.१	सामुदायिक खानेपानी		१,५८७.२७	५.०५	८,०२१.७७
५.२	अन्य खानेपानी		५६१.१४	५.६४	३,१६७.४५
६	मन्दिर		१०६.९४	४.०३	४३१.११
७	सडक बत्ती				
७.१	सडक बत्ती (मिटर सहित)		५.२२	४.८४	२५.२५
९	गैह ग्राहस्थ		७६.५९	१०.७१	८२०.६४
	जम्मा औसत		७,३७९.०६	७.९६	५८,७१६.८५
२.२	हाई भोल्टेज				
	हाई भोल्टेज (६६ के.भी. & माथि)				
१	औद्योगिक		-	-	-
	मिडियम भोल्टेज (३३ के.भी.)				
१	औद्योगिक		७८.१७	२१.१४	१,६५२.२२
	मिडियम भोल्टेज (११ के.भी.)				
१	औद्योगिक		६१.७३	१६.५३	१,०२०.४३
	जम्मा औसत		१३९.९	१९.१	२,६७२.६६
	कुल जम्मा औसत		३४,८२१.६४	६.०२	२०९,७००.४१

माथि उल्लेखित औसत बिलिङ दरलाई आधार मान्ने हो भने यसअनुसारको कुल बिक्री रकम वि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले प्रक्षेपण गरेको बिक्री रकम भन्दा कम हुन आउँछ ।



साथै, यसअनुसारको बिक्री रकम आयोगले स्वीकृत गरेको आ.व. २०८१/८२को आवश्यक वार्षिक खर्च रकम भन्दा कम रहने देखिन्छ ।

३.३ हालको महसुल दरको आधारमा अधिक बिक्री/ (अपुग बिक्री)को विश्लेषण

आयोगले स्वीकृत गरेअनुसार बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको आ.व. २०८१/८२को लागि आवश्यक पर्ने वार्षिक खर्च र बि.पि.सी.ले आ.व. २०८१/८२को लागि विद्युत खपत प्रक्षेपण गरेअनुसार हालको महसुल दरको आधारमा गणना गर्दा आवश्यक बिक्रीमा रु. ८,७८,०५,१०८.०४ (अक्षरूपी आठ करोड अठहत्तर लाख पाँच हजार एक सय आठ रुपैयाँ चार पैसा मात्र) बराबरको अपुग बिक्री रकम हुने देखिएको छ ।

रु. हजारमा

विवरण	आ.व. २०८१/८२
(क) खुद वार्षिक आवश्यक बिक्री रकम (Net Aggregated Revenue Requirement)	२९७,५०५.५२
(ख) माथि उल्लेख गरेअनुसार हालको महसुल दरको आधारमा विद्युत बिक्रीबाट हुने आम्दानी	२०९,७००.४१
(ग) हालको महसुल दरको आधारमा (अपुग) / अधिक बिक्री [(ख) - (क)]	(८७,८०५.११)

परिच्छेद-४ मा उल्लेख गरिएका आधारहरू तथा रणनीतिको आधारमा आयोगद्वारा यस अपुग बिक्रीबापत सम्पूर्ण रकम समायोजन गरी महसुल निर्धारण गरिएको छ ।



४. अधिक बिक्री / अपुग बिक्रीको विश्लेषणका आधार तथा रणनीतिहरू

विद्युतको महसुल दरको समायोजन गर्दा उपभोक्ताको हक-हित तथा प्रवर्द्धक कम्पनीको व्यावसायिक दिगोपना (Business Sustainability)लाई नै सैद्धान्तिक रूपले मध्यनजर गर्दै समायोजन गरिन्छ । आयोगले गरेको महसुल दरको समायोजनले बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको नियमित कार्य तथा रणनीतिक कार्ययोजना र भावी कार्यदिशा अन्तर्गतका विकास कार्यहरू सञ्चालन गर्न बाधा नपर्ने गरी महसुल निर्धारण गर्नु आयोगको दायित्व रहेको छ ।

तसर्थ, वर्तमान परिप्रेक्ष्यमा निम्न पक्षहरू तथा बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको व्यावसायिक दिगोपना (Business Sustainability) को सुनिश्चिततालाई मध्यनजर गर्दै आयोगले यस अपुग बिक्रीबापत सम्पूर्ण रकम समायोजन गरेको छ :

क. बि.पि.सी.ले हालसम्म आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रमा लगानी गरेको रकमलाई मात्र आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको कुल शेयर पुँजी मानेको छ ।

ख. आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले नियामकीय शुल्कलाई खर्चको रूपमा प्रक्षेपण गरेको छैन, तसर्थ उसको वार्षिक आवश्यक बिक्री रकम (Annual Revenue Requirement)मा प्रभाव पर्न जाने हुनाले आयोगले विद्युत बिक्रीको ०.३ प्रतिशतका दरले नियामकीय शुल्क स्वीकृत गरेको छ ।

ग. आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले पेश गरेको रोयल्टी बापतको खर्चलाई आयोगले महसुल दर समायोजन गर्दा खर्चको रूपमा उल्लेख गरेको छैन जसकारण आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको वार्षिक आवश्यक बिक्री रकम (Annual Revenue Requirement) कम हुन गएको छ ।



घ. आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले विगतका वर्षहरूमा व्यहोर्दै आएको अपुग बिक्री र यसले गर्दा त्यस वितरण केन्द्रको कार्यसञ्चालनमा पुगेको कठिनाई तथा विद्युत सेवाको गुणस्तरमा परिरहेको प्रभावलाई आयोगले मध्यनजर गरेको छ ।

ङ. बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले आयोगसमक्ष पेश गरेको महसुल निर्धारणको निवेदन तथा निवेदनसंग पेश गरिएका विवरणउपर सरोकारवालाहरूबाट लिखित तथा मौखिक रूपमा प्राप्त भएका तथा आयोगद्वारा आयोजना गरिएको सार्वजनिक सुनुवाइमा समेत प्राप्त भएका विभिन्न राय, सुझाव तथा प्रतिक्रियाहरू समेतलाई आयोगले मध्यनजर गरेको छ ।

च. आयोगले विद्युत उपभोक्ताहरूलाई मार नपर्ने तथा प्रवर्द्धक कम्पनीलाई पनि व्यवसाय गर्न कठिन नहुने दुवै पक्षहरूलाई मध्यनजर गरेको छ ।

माथि उल्लेखित कारणहरूलाई मध्यनजर गर्दै आयोगद्वारा निम्न रणनीतिहरू प्रस्ताव गरिएको छ :

क. अपुग बिक्री रु. ८,७८,०५,१०८.०४ (अक्षरूपी आठ करोड अठहत्तर लाख पाँच हजार एक सय आठ रुपैयाँ चार पैसा मात्र) बराबरको रकम उपभोक्ताले व्यहोर्ने गरी महसुलमा समायोजन गरिने ।

ख. समायोजन पश्चात् हुन आउने अधिक बिक्रीको बाँकी रकम रु. ९,७४२.३१ (अक्षरूपी नौ हजार सात सय बयालीस रुपैयाँ एकतीस पैसा मात्र)मा न्यूनतम आवश्यकताअनुरूप अर्को महसुल निर्धारण गर्दा समायोजन गर्ने गरी यथावत राख्ने ।



५. आयोगले निर्धारण गरेको महसुल दर

नेपाल सरकारको नीति, विद्युत वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिको वित्तीय अवस्था एवम् उपभोक्ताको हितलाई मध्यनजर गर्दै विद्युत उपभोक्ता महसुल दर निर्धारण गर्नु आयोगको दायित्व हो । बि.पि.सी.ले आ.व. २०८१/८२को लागि आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको उपभोक्ता महसुल निर्धारण गर्नेसम्बन्धी आयोगसमक्ष पेश गरेको प्रस्ताव तथा सम्बन्धित कागजातहरूको शूक्ष्म अध्ययनको क्रममा आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले वर्षौंदेखि आफूले घाटा व्यहोरिरहेको भए तापनि स्याङ्जा तथा पाल्पा जिल्लाहरूमा रहेका आफ्ना उपभोक्ताहरूलाई निरन्तर विद्युत वितरण सेवा प्रदान गर्दै आईरहेको पाईयो । आफ्नो व्यवसायको वित्तीय दिगोपना सुनिश्चित गर्ने हेतु आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रले आ.व. २०८१/८२को लागि हालको विद्युत उपभोक्ता महसुल दरमा औसतमा ७५ प्रतिशतले महसुल वृद्धिको प्रस्ताव गरे तापनि आयोगद्वारा त्यस वितरण केन्द्रले आ.व. २०८१/८२को लागि प्रक्षेपण गरेको विभिन्न खर्च, आमदानी र अपेक्षित प्रतिफलसँग सम्बन्धित विवरण तथा अघिल्ला वर्षहरूको वित्तीय प्रतिवेदनहरू र सम्बन्धित वित्तीय विवरणउपर विस्तृत अध्ययन तथा विश्लेषण गरी त्यस वितरण केन्द्रले माग गरेको मध्ये तर्कसङ्गत खर्च मात्र स्वीकृत गरी आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रलाई आ.व. २०८१/८२को लागि आवश्यक पर्ने वार्षिक सञ्चालन खर्च मात्र पूर्ति हुने गरी वार्षिक बिक्री रकमको निर्धारण गरेर सोहीअनुरूप उपभोक्ता महसुलमा समायोजन गरिएको छ । जसअनुसार आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको हालको औसत महसुल दर भन्दा ३९.३७ प्रतिशतले महसुल बढ्ने गरी आयोगले देहायबमोजिम महसुल दर निर्धारण गरेको छ :



क्र. सं.	उपभोक्ता वर्ग	एम्पायर / भोल्टेज लेभल	औसत बिलिङ दर					आ.व २०८१/८२ प्रक्षेपित बिक्री युनिट (किलोवाट-घण्टा हजारमा)	आ.व. २०८१/८२ समायोजित बिक्री (रु. हजारमा)
			आ.व २०७८/७९	आ.व २०७९/८०	आ.व २०८०/८१	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी. द्वारा प्रस्तावित)	आ.व. २०८१/८२ समायोजित		
			(रु. प्रति किलोवाट-घण्टा)						
१	ग्राहस्थ उपभोक्ता								
१.१	सिङ्गल फेज तल्लो भोल्टेज	५ एम्पायर	४.८९	४.९०	४.९४	९.०३	७.१८	१४,४८१.९५	१,०४,०४३.५७
		१५ एम्पायर	५.८९	५.८८	५.९३	१०.९५	८.३०	१२,३३१.४८	१,०२,३९७.०६
		३० एम्पायर	६.३८	६.३४	६.३९	११.७७	९.०५	२८८.४१	२,६१०.६२
		६० एम्पायर	-	-	-	-	-	-	-
१.२	श्री फेज तल्लो भोल्टेज	१० के.भी.ए. सम्म	९.८८	९.८२	९.९०	१८.५१	१४.४९	३९.४७	५७१.७८
		१० के.भी.ए माथि	९.३२	९.१३	९.२०	१६.८३	१३.६५	१६१.३६	२,२०२.५२
१.३	श्री फेज मझ्यौला भोल्टेज	३३/११ के.भी.	-	-	-	-	-	-	-
२	अन्य उपभोक्ता								
२.१	तल्लो भोल्टेज								
१	औद्योगिक								
१.१	घरेलु औद्योगिक		७.३७	७.४५	७.५१	१३.३१	१०.९१	१,७४३.७४	१९,०२८.९५
१.२	साना औद्योगिक		८.७०	८.१६	८.२२	१५.२८	१२.१८	७९९.८५	९,७४४.२९
२	व्यापारिक		१०.९६	१०.६७	१०.७५	१८.८१	१५.७१	१,९५२.७५	३०,६८४.४५
३	गैह्र व्यापारिक		१०.६९	१०.६३	१०.७२	१९.१०	१५.७०	५०८.८२	७,९८६.९२
४	सिँचाइ		३.६०	३.६०	३.६३	५.५०	५.५०	३६.७४	२०२.०९
५	खानेपानी								
५.१	सामुदायिक खानेपानी		५.१२	५.०१	५.०५	६.००	५.००	१,५८७.२७	७,९३६.३५
५.२	अन्य खानेपानी		७.८६	५.६०	५.६४	९.८६	७.९६	५६१.१४	४,४६४.४५
६	यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन भएको)								
६.१	सार्वजनिक		-	-	-	-	-	-	-



क्र. सं.	उपभोक्ता वर्ग	एम्पायर / भोल्टेज लेभल	औसत बिलिङ दर					आ.व २०८१/८२ प्रक्षेपित बिक्री युनिट (किलोवाट-घण्टा हजारमा)	आ.व. २०८१/८२ समायोजित बिक्री (रु. हजारमा)
			आ.व २०७८/७९	आ.व २०७९/८०	आ.व २०८०/८१	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी. द्वारा प्रस्तावित)	आ.व. २०८१/८२ समायोजित		
			(रु. प्रति किलोवाट-घण्टा)						
	यातायात								
६.२	अन्य यातायात		-	-	-	-	-	-	-
७	मन्दिर		४.००	४.००	४.०३	८.००	५.९०	१०६.९४	६३०.९५
८	सडक बत्ती								
८.१	सडक बत्ती (मिटर भएको)		४.८०	४.८०	४.८४	९.०३	७.१०	५.२२	३७.०६
८.२	सडक बत्ती (मिटर नभएको)		-	-	-	-	-	-	-
९	अस्थायी		-	-	-	-	-	-	-
१०	गैह ग्राहस्थ		११.७९	१०.६३	१०.७१	१९.८९	१५.५९	७६.५९	१,१९४.०७
११	मनोरञ्जन		-	-	-	-	-	-	-
१२.२	माथिल्लो भोल्टेज								
	माथिल्लो भोल्टेज (६६ के.भी. & माथि)								
१	औद्योगिक		-	-	-	-	-	-	-
	मझ्यौला भोल्टेज (३३ के.भी.)								
१	औद्योगिक		-	२०.९७	२१.१४	३३.५६	२९.८६	७८.१७	२,३३४.३४
२	गैह व्यापारिक		६.८६	-	-	-	-	-	-
३	खानेपानी								
३.१	सामुदायिक खानेपानी		५.२२	-	-	-	-	-	-
३.२	अन्य खानेपानी		-	-	-	-	-	-	-
	मझ्यौला भोल्टेज (११ के.भी.)								
१	औद्योगिक		२५.७६	१६.४०	१६.५३	२६.८७	२३.४२	६१.७३	१,४४५.७८
	औसत बिलिङ दर		५.९४	५.९८	६.०२	१०.८१	८.५५	३४,८२१.६४	२,९७,५१५.२६



क्र. सं.	उपभोक्ता वर्ग	एम्पायर / भोल्टेज लेभल	औसत बिलिङ दर					आ.व. २०८१/८२ प्रक्षेपित बिक्री युनिट (किलोवाट-घण्टा हजारमा)	आ.व. २०८१/८२ समायोजित बिक्री (रु. हजारमा)
			आ.व. २०७८/७९	आ.व. २०७९/८०	आ.व. २०८०/८१	आ.व. २०८१/८२ (बि.पि.सी. द्वारा प्रस्तावित)	आ.व. २०८१/८२ समायोजित		
			(रु. प्रति किलोवाट-घण्टा)						
	(बिक्रीको आधारमा)								
	औसत बिलिङ दर (अन्य आय सहितको)			६.३९	११.१६	८.९१			

बि.पि.सी.को आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको आ.व. २०८१/८२को लागि आवश्यक वार्षिक खर्च तथा आवश्यक वार्षिक बिक्रीको प्रक्षेपणको आधारमा देखिएको सम्पूर्ण अपुग बिक्री रु. ८,७८,०५,१०८.०४ (अक्षरूपी आठ करोड अठहत्तर लाख पाँच हजार एक सय आठ रुपैयाँ चार पैसा मात्र) बराबरको रकम हालको लागि उपभोक्ताले बहन गर्ने गरी सबै उपभोक्ता वर्गको महसुल केही बढ्ने गरी समायोजन गर्दा हुन आउने अधिक बिक्रीको बाँकी रु. ९,७४२.३१ (अक्षरूपी नौ हजार सात सय बयालीस रुपैयाँ एकतीस पैसा मात्र) बराबरको रकम आवश्यकताअनुसार आगामी महसुल निर्धारणमा समायोजन गर्न सक्ने गरी यथावत राखिएको छ ।

रु. हजारमा

विवरण	आ.व. २०८१/८२
(क) समायोजन पछिको खुद वार्षिक आवश्यक बिक्री रकम (Net Aggregated Revenue Requirement)	२,९७,५०५.६३
(ख) विद्युत बिक्रीबाट हुने आम्दानी (समायोजित)	२,९७,५१५.२६
(ग) अधिल्लो महसुलसम्बन्धी निर्णयबाट दिइएको अधिक बिक्रीको समायोजन	-
(घ) बाँकी (अपुग)/अधिक बिक्री [(ख) + (ग) - (क)]	९.७४



विद्युत महसुल दर

१. ग्राहस्थ वर्ग

१.१ सिङ्गल फेज तल्लो भोल्टेज (२३० भोल्ट)

क्र.सं.	किलोवाट-घण्टा: युनिट (मासिक)	५ एम्पियर		१५ एम्पियर		३० एम्पियर		६० एम्पियर	
		मासिक न्यूनतम शुल्क (रु.)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति किलोवाट- घण्टा: युनिट)	मासिक न्यूनतम शुल्क (रु.)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति किलोवाट- घण्टा: युनिट)	मासिक न्यूनतम शुल्क (रु.)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति किलोवाट- घण्टा: युनिट)	मासिक न्यूनतम शुल्क (रु.)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति किलोवाट- घण्टा: युनिट)
१	० देखि २०	३०	२.९०	५०	३.८०	७५	४.९०	१२५	५.९०
२	२१ देखि ३०	५०	७.४०	७५	७.४०	१००	७.४०	१२५	७.४०
३	३१ देखि ५०	५०	७.४०	७५	७.४०	१००	७.४०	१२५	७.४०
४	५१ देखि १००	७५	८.९०	१००	८.९०	१२५	८.९०	१५०	८.९०
५	१०१ देखि २५०	१००	८.९०	१२५	८.९०	१५०	८.९०	२००	८.९०
६	२५० भन्दा माथि	१५०	१०.३०	१७५	१०.३०	२००	१०.३०	२५०	१०.३०

१.२ थ्री-फेज तल्लो भोल्टेज (४०० भोल्ट)

क्र.सं.	किलोवाट-घण्टा: युनिट (मासिक)	१० के.भी.ए.सम्म				१० के.भी.ए.भन्दा माथि			
		मासिक न्यूनतम शुल्क (रु.)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति किलोवाट-घण्टा: युनिट)		मासिक न्यूनतम शुल्क (रु.)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति किलोवाट-घण्टा: युनिट)			
			आषाढदेखि कार्तिकसम्म	मङ्सिरदेखि जेष्ठसम्म		आषाढदेखि कार्तिकसम्म	मङ्सिरदेखि जेष्ठसम्म		
१	० देखि २५०	१,१००	१०.३०	१०.४०	१,८००	१०.७०	१०.८०		
२	२५० भन्दा माथि	१,१००	११.६०	११.७०	१,८००	११.६०	११.७०		



१.३ श्री-फेज मझ्यौला भोलेज (३३/११ के.भी.)

क्र.सं.	किलोवाट-घण्टा: युनिट (मासिक)	मासिक न्यूनतम शुल्क (रु.)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति किलोवाट-घण्टा: युनिट)	
			आषाढदेखि कार्तिकसम्म	मङ्सिरदेखि जेष्ठसम्म
१	० देखि १०००	१०,०००	१०.७०	११.७०
२	१००१ देखि २०००	१०,०००	११.८०	१२.८०
३	२००० भन्दा माथि	१०,०००	१२.९०	१३.९०

२. अन्य उपभोक्ता

२.१ तल्लो भोलेज स्तर (२३०/४०० भोल्ट)

क्र.सं.	उपभोक्ता वर्ग	डिमाण्ड शुल्क (रु. प्रति के.भी.ए. प्रति महिना)	इनर्जी शुल्क (रु.प्रति किलोवाट-घण्टा: युनिट)
१	औद्योगिक		
	क. ग्रामिण तथा घरेलु उद्योग	६०	७.६०
	ख. साना उद्योग	११०	९.४०
२	व्यापारिक	३२५	१०.९०
३	गैह व्यापारिक	२१५	११.६०
४	सिंचाई	०	५.५०
५	खानेपानी		
	क. सामुदायिक खानेपानी	०	५.००
	ख. अन्य खानेपानी	१६०	७.१०
६	यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशनसमेत)		
	क. सार्वजनिक यातायात	२००	७.००
	ख. अन्य यातायात	२२०	११.००
७	धार्मिक स्थल	०	५.९०
८	सडक बत्ती		
	क. मिटर जडान भएको	०	७.१०
	ख. मिटर जडान नभएको	२,४७५	०.००
९	अस्थायी कनेक्सन	०	१९.२०
१०	गैह ग्राहस्थ	३५०	१२.७०



क्र.सं.	उपभोक्ता वर्ग	डिमाण्ड शुल्क (रु. प्रति के.भी.ए. प्रति महिना)	इनर्जी शुल्क (रु.प्रति किलोवाट-घण्टा: युनिट)
११	मनोरञ्जन व्यवसाय	३५०	१३.६०

२.२ माथिल्लो भोल्टेज स्तर

क्र.सं.	उपभोक्ता वर्ग	डिमाण्ड शुल्क (रु.प्रति के.भी.ए. प्रति महिना)	इनर्जी शुल्क (रु.प्रति किलोवाट-घण्टा: युनिट)
अ.	माथिल्लो भोल्टेज		
१	औद्योगिक (१३२ के.भी.)	०	०.००
२	औद्योगिक (६६ के.भी.)	२४०	७.४०
आ.	मझ्यौला भोल्टेज (३३ के.भी.)		
१	औद्योगिक	२५५	८.३०
२	व्यापारिक	३१५	१०.५०
३	गैह व्यापारिक	२४०	११.१०
४	सिंचाई	०	४.७०
५	खानेपानी		
	क. सामुदायिक खानेपानी	०	५.९०
	ख. अन्य खानेपानी	१६०	६.५०
६	यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशनसमेत)		
	क. सार्वजनिक यातायात	२३०	५.२०
	ख. अन्य यातायात	२५५	८.४०
७	गैह ग्राहस्थ	३५०	१२.२०
८	मनोरञ्जन व्यवसाय	३५०	१३.१०
इ.	मझ्यौला भोल्टेज (११ के.भी.)		
१	औद्योगिक	२५५	८.५५
२	व्यापारिक	३१५	११.१०
३	गैह व्यापारिक	२४०	११.२०
४	सिंचाई	०	४.९०
५	खानेपानी		
	क. सामुदायिक खानेपानी	०	६.००
	ख. अन्य खानेपानी	१५०	६.६०
६	यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशनसमेत)		
	क. सार्वजनिक यातायात	२३०	५.२०



क्र.सं.	उपभोक्ता वर्ग	डिमाण्ड शुल्क (रु.प्रति के.भी.ए. प्रति महिना)	इनर्जी शुल्क (रु.प्रति किलोवाट-घण्टा: युनिट)
	ख. अन्य यातायात	२५५	८.५०
७	धार्मिक स्थल	२२०	९.६०
८	अस्थायी कनेक्सन	३३०	११.८०
९	गैह ग्राहस्थ	३५०	१२.५०
१०	मनोरञ्जन व्यवसाय	३५०	१३.५०

३. टाइम अफ डे (टि.ओ.डी.) महसुल दर

३.१. वैशाखदेखि मङ्सिरसम्मको विद्युत महसुल दर

क्र.सं.	उपभोक्ता वर्ग	डिमाण्ड शुल्क (रु. प्रति के.भी.ए. प्रति महिना)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति किलोवाट-घण्टा: युनिट)		
			पिक समय (साँझ ५ बजेदेखि राति ११ बजेसम्म)	अफ पिक समय (राति ११ बजेदेखि बिहान ५ बजेसम्म)	अन्य समय (बिहान ५ बजेदेखि साँझ ५ बजेसम्म)
अ.	माथिल्लो भोल्टेज				
१	औद्योगिक (१३२ के.भी.)	०	०.००	०.००	०.००
२	औद्योगिक (६६ के.भी.)	२४०	९.००	४.००	७.४०
आ.	मझ्यौला भोल्टेज (३३ के.भी.)				
१	औद्योगिक	२५०	९.९०	५.२०	८.३०
२	व्यापारिक	३१५	११.९०	६.६०	१०.५०
३	गैह व्यापारिक	२४०	१२.८०	६.८०	११.६०
४	सिंचाई	०	६.२०	३.१०	४.६०
५	खानेपानी				
	क. सामुदायिक खानेपानी	०	७.१०	३.५०	५.७०
	ख. अन्य खानेपानी	१५०	९.९०	५.२०	८.३०
६	यातायात				
	क. चार्जिङ्ग स्टेशन	२३०	६.८०	३.७०	५.००
	ख. अन्य यातायात	२५५	९.७०	३.७०	८.२०
७	सडक बत्ती	८०	८.३०	३.४०	४.१०
इ.	मझ्यौला भोल्टेज (११ के.भी.)				



क्र.सं.	उपभोक्ता वर्ग	डिमाण्ड शुल्क (रु. प्रति के.भी.ए. प्रति महिना)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति किलोवाट-घण्टा: युनिट)		
			पिक समय (सोँझ ५ बजेदेखि राति ११ बजेसम्म)	अफ पिक समय (राति ११ बजेदेखि बिहान ५ बजेसम्म)	अन्य समय (बिहान ५ बजेदेखि सोँझ ५ बजेसम्म)
१	औद्योगिक	२५०	१०.३०	५.३०	८.३०
२	व्यापारिक	३१५	१२.२०	६.८०	१०.९०
३	गैह व्यापारिक	२४०	१३.१०	६.९०	११.८०
४	सिंचाई	०	६.२०	३.१०	४.६०
५	खानेपानी				
	क. सामुदायिक खानेपानी	०	८.७०	४.३०	६.००
	ख. अन्य खानेपानी	१५०	१०.३०	५.३०	८.३०
६	यातायात				
	क. चार्जिङ्ग स्टेशन	२३०	७.००	४.१०	५.२०
	ख. अन्य यातायात	२५५	९.४०	४.१०	८.३०
७	सडक बत्ती	८०	८.५०	३.७०	४.३०
८	धार्मिक स्थल	२२०	११.१०	५.००	८.८०
९	अस्थायी	३३०	१४.००	६.५०	११.४०
ई.	तल्लो भोल्टेज (२३०/४०० भोल्ट)				
१	यातायात				
	क. चार्जिङ्ग स्टेशन	२००	७.००	४.००	५.५०
	ख. अन्य यातायात	२२०	१२.००	५.००	१०.५०



३.२. पौषदेखि चैत्रसम्मको विद्युत महसुल दर

क्र.सं.	उपभोक्ता वर्ग	डिमाण्ड शुल्क (रु. प्रति के.भी.ए. प्रति महिना)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति किलोवाट-घण्टा: युनिट)	
			पिक समय (साँझ ५ बजेदेखि राति ११ बजेसम्म)	अन्य समय (राति ११ बजेदेखि भोलिपल्ट साँझ ५ बजेसम्म)
अ.	माथिल्लो भोलेज			
१	औद्योगिक (१३२ के.भी.)	०	०.००	०.००
२	औद्योगिक (६६ के.भी.)	२४०	९.००	७.४०
आ.	मझ्यौला भोलेज (३३ के.भी.)			
१	औद्योगिक	२५०	९.९०	८.३०
२	व्यापारिक	३१५	११.९०	१०.५०
३	गैह व्यापारिक	२४०	१२.८०	११.६०
४	सिंचाई	०	६.२०	३.५०
५	खानेपानी			
	क. सामुदायिक खानेपानी	०	७.१०	५.५०
	ख. अन्य खानेपानी	१५०	९.९०	८.३०
६	यातायात			
	क. चार्जिङ्ग स्टेशन	२३०	६.८०	५.००
	ख. अन्य यातायात	२५५	९.७०	८.२०
७	सडक बत्ती	८०	८.३०	४.१०
इ.	मझ्यौला भोलेज (११ के.भी.)			
१	औद्योगिक	२५०	१०.३०	८.३०
२	व्यापारिक	३१५	१२.२०	१०.९०
३	गैह व्यापारिक	२४०	१३.१०	११.८०
४	सिंचाई	०	६.२०	४.००
५	खानेपानी			
	क. सामुदायिक खानेपानी	०	७.५०	५.५०
	ख. अन्य खानेपानी	१५०	१०.३०	८.३०
६	यातायात			



क्र.सं.	उपभोक्ता वर्ग	डिमाण्ड शुल्क (रु. प्रति के.भी.ए. प्रति महिना)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति किलोवाट-घण्टा: युनिट)	
			पिक समय (साँझ ५ बजेदेखि राति ११ बजेसम्म)	अन्य समय (राति ११ बजेदेखि भोलिपल्ट साँझ ५ बजेसम्म)
	क. चार्जिङ्ग स्टेशन	२३०	७.००	५.२०
	ख. अन्य यातायात	२५५	९.४०	८.३०
७	सडक बत्ती	८०	८.५०	४.३०
८	धार्मिक स्थल	२२०	११.१०	८.८०
९	अस्थायी	३३०	१४.००	११.४०
ई.	तल्लो भोल्टेज (२३०/४०० भोल्ट)			
१	यातायात			
	क. चार्जिङ्ग स्टेशन	२००	७.००	५.००
	ख. अन्य यातायात	२२०	९.२५	८.००

३.३. डिमाण्ड शुल्क नलाग्ने टाइम अफ डे (टि.ओ.डी.) यातायात उपभोक्ता (Automatic Swap Card) विद्युत महसुल दर

१) सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशनसमेत)

वैशाखदेखि मङ्सिरसम्मको विद्युत महसुल दर

विवरण	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति किलोवाट-घण्टा: युनिट)		
	पिक समय (साँझ ५ बजेदेखि राति ११ बजेसम्म)	अफ पिक समय (राति ११ बजेदेखि बिहान ५ बजेसम्म)	अन्य समय (बिहान ५ बजेदेखि साँझ ५ बजेसम्म)
३३ के.भी.	८.००	४.००	६.१०
११ के.भी.	८.१०	४.५०	६.२०
तल्लो भोल्टेज (२३०/४०० भोल्ट)	८.२०	४.५०	६.४०



पौषदेखि चैत्रसम्मको विद्युत महसुल दर

विवरण	इनर्जी शुल्क (रु.प्रति किलोवाट-घण्टा: युनिट)	
	पिक समय (साँझ ५ बजेदेखि राति ११ बजेसम्म)	अन्य समय (राति ११ बजेदेखि भोलिपल्ट साँझ ५ बजेसम्म)
३३ के.भी.	८.००	६.१०
११ के.भी.	८.१०	६.२०
तल्लो भोल्टेज (२३०/४०० भोल्ट)	८.२०	६.४०

२) अन्य यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशनसमेत)

वैशाखदेखि मङ्सिरसम्मको विद्युत महसुल दर

विवरण	इनर्जी शुल्क (रु.प्रति किलोवाट-घण्टा: युनिट)		
	पिक समय (साँझ ५ बजेदेखि राति ११ बजेसम्म)	अफ पिक समय (राति ११ बजेदेखि बिहान ५ बजेसम्म)	अन्य समय (बिहान ५ बजेदेखि साँझ ५ बजेसम्म)
३३ के.भी.	१०.८०	४.००	९.६०
११ के.भी.	११.००	४.५०	९.७०
तल्लो भोल्टेज (२३०/४०० भोल्ट)	११.२०	४.६०	९.८०

पौषदेखि चैत्रसम्मको विद्युत महसुल दर

विवरण	इनर्जी शुल्क (रु.प्रति किलोवाट-घण्टा: युनिट)	
	पिक समय (साँझ ५ बजेदेखि राति ११ बजेसम्म)	अन्य समय (राति ११ बजेदेखि भोलिपल्ट साँझ ५ बजेसम्म)
३३ के.भी.	१०.७०	९.६०
११ के.भी.	११.१०	९.७०
तल्लो भोल्टेज (२३०/४०० भोल्ट)	११.२०	९.८०



नोट :

- १) चार्जिङ्ग स्टेशन सञ्चालकले विद्युतीय सवारी साधनलाई चार्जिङ्ग सेवा दिएबापत उपरोक्त महसुल दरमा प्रति किलोवाट-घण्टा: युनिट अधिकतम २० प्रतिशतसम्म थप गरी लिन पाउने छ ।
- २) सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन): नेपाल सरकारको निकायबाट भाडादर निर्धारण हुने गरी सार्वजनिक यातायातको रूपमा ट्रलिवस र सार्वजनिक सवारी साधनमा प्रयोग हुने इलेक्ट्रिक बस/मिनिबस, सफा टेम्पो एवम् अन्य सवारी साधनको ब्याट्री चार्ज गर्न विद्युत शक्ति प्रयोग गर्ने चार्जिङ्ग स्टेशनका उपभोक्ताहरू ।
- ३) अन्य यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन): नेपाल सरकारको निकायबाट भाडादर निर्धारण हुने सार्वजनिक यातायातका साधन जस्तै: केबलकार, रोपवे, मेट्रो आदि र अन्य विद्युतीय सवारी साधन सञ्चालनका लागि विद्युत शक्ति प्रयोग गर्ने उपभोक्ताहरू ।



६. निर्देशन

बि.पी.सी.द्वारा आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रबाट वितरित विद्युतको उपभोक्ता महसुल दर निर्धारणसम्बन्धी पेश गरिएको विवरण तथा कागजातहरूको विश्लेषणपश्चात विद्युत नियमन आयोग ऐन, २०७४ को दफा ३७ ले दिएको अधिकार प्रयोग गरी देहायबमोजिमको निर्देशन दिइएको छ :

१. बि.पी.सी.ले यथाशिघ्र अव्यवस्थित तारहरूलाई रुख तथा काठको पोलबाट स्टीलको पोलमा प्रतिस्थापन तथा व्यवस्थित गरी उपभोक्ताहरूको सुरक्षाको सुनिश्चितता प्रदान गर्ने र यसबारे आयोगलाई जानकारी गराउने । उपभोक्ताहरूको सुरक्षा तथा सेवा-सुविधा प्रति कुनै किसिमको लापरवाही नगर्न निर्देशित गरिन्छ ।
२. बक्यौता रहेको स्थानीय कर यथाशिघ्र भुक्तानी गरी आयोगलाई जानकारी गराउने ।
३. विद्युत प्रणाली सञ्चालनको हरेक पक्षमा पारदर्शिताको अभ्यास गर्नुपर्ने र सर्वसाधारणको सूचनाको हक सुनिश्चित गर्नुपर्ने छ । बि.पी.सी.ले उपभोक्ताको जानकारीको लागि महसुल संकलनसम्बन्धी कार्यविधि बनाई उपभोक्तालाई जानकारी दिने गरी वेबसाइटमार्फत सुचित गर्नुपर्दछ । यसका अतिरिक्त, विद्युत सेवाको प्राप्ति, समाप्ति, मिटरको जाँच, सेवा अवरुद्ध हुँदाको अवस्थामा सेवा सुचारु हुन लाग्ने समयसीमा आदिको उपभोक्तासम्बन्धी अन्य प्रक्रिया खुल्ने गरी कार्यविधि तर्जुमा गरी आफ्नो वेबसाइटमा समेत राख्नुपर्ने छ । उपभोक्ताले सेवाका सम्बन्धमा बारम्बार सोच्ने प्रश्नहरू (Frequently Asked Questions) र त्यसका उत्तरहरूसमेत बि.पी.सी.को वेबसाइटमा राख्नुपर्ने छ ।
४. ऐनको दफा ३३ को उपदफा (१) को (घ)बमोजिम बि.पी.सी.ले आयोगको कोषमा आ.व. २०८०/८१को लागि जम्मा गर्नुपर्ने आफ्नो विद्युत वितरण बापतको वार्षिक आयको ०.३ प्रतिशत रकम तुरुन्त आयोगको कोषमा दाखिला गर्नु पर्नेछ । साथै आगामी वर्षहरूमा पनि आयोगले तोकेबमोजिमको नियामकिय शुल्क नियमित रूपमा आयोगको कोषमा दाखिला गर्नु पर्नेछ ।



५. नेपाल सरकारले विद्युतको खपत वृद्धि गर्दै खनिज इन्धनको प्रयोग न्यूनीकरण गर्ने नीति राखेकोमा आगामी दिनमा विद्युतीय सवारी साधन, विद्युतीय चुल्हो, एवम् अन्य घरेलु कामकाजका विद्युतीय उपकरणहरूमा उपभोक्ताको रुची बढ्दै गइरहेको छ। बि.पी.सी.का ९० प्रतिशत भन्दा अधिक उपभोक्ता ग्राहस्थ वर्गमा पर्ने र उच्च माग भएका दिनको सिमित अवधिमा मात्र सञ्चालन हुने उपकरणका कारण पिक व्यवस्थापनमा समस्या आउन सक्दछ। तसर्थ, बि.पी.सी.ले विद्युत खरिद बिक्री तथा अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिले पालना गर्नुपर्ने शर्त सम्बन्धि विनियमावली, २०७६को विनियम ३को व्यवस्थाबमोजिम हुने गरी विद्युतीय उपकरण प्रयोगमा आफ्ना उपभोक्ताको अभ्यास, चासो र रुचीको स्थितिलाई मापन गर्न आवश्यक अध्ययन तथा विश्लेषण गराई आगामी ३ वर्षमा आफ्नो वितरण क्षेत्रमा उपभोक्ताको विद्युत माग एवम् खपतसम्बन्धी प्रक्षेपण गर्नुपर्ने छ । त्यसैअनुसार, उपभोक्तालाई पिक समयमा अवाञ्छनीय उपकरणको प्रयोगलाई निरुत्साहित गर्न अनुसरण गर्नुपर्ने अभ्यास एवम् समग्रमा विद्युतको माग धान्नको निम्ति आवश्यक पर्ने प्रणालीको स्तरोन्नतिसम्बन्धी योजना तर्जुमा गर्नुपर्ने छ । त्यसैगरी, उक्त योजना कार्यान्वयनका लागि आवश्यक पर्ने लगानी पूर्ति गर्नेसम्बन्धी कार्ययोजना एक (१) वर्ष भित्र आयोगसमक्ष स्वीकृतिका लागि पेश गर्नुपर्ने छ ।
६. बि.पी.सी.ले आयोगद्वारा जारी गरिएको विद्युत उपभोक्ता हित संरक्षण निर्देशिका, २०८०मा निर्धारण गरिएका मापदण्ड पूर्ति गर्नेतर्फ आवश्यक गृहकार्य गर्ने र उल्लेख गरिएबमोजिमका विवरण नियमित रूपमा पेश गर्नुपर्ने छ ।
७. आयोगद्वारा जारी गरिएको Key Performance Indicators (KPI) Manual for Monitoring Performance of Electric Utility, 2080 ले तोकेबमोजिमका विवरण नियमित रूपमा पेश गर्नुपर्ने छ ।
८. विद्युत खरिद बिक्री तथा अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिले पालना गर्नुपर्ने शर्त सम्बन्धि विनियमावली, २०७६ को विनियम २०, २१ तथा २२ अनुरूप बुझाउनुपर्ने विवरण तथा प्रतिवेदनहरू समयमै



आयोगसमक्ष पेश गर्नुपर्ने छ । यसका अतिरिक्त, बि.पी.सी.ले आफ्ना व्यवसायहरूका विभिन्न इकाईहरू (Business Segments) जस्तै विद्युतसम्बन्धी एवं विद्युत बाहेकका व्यवसायमा पनि विद्युत उत्पादन, प्रसारण तथा वितरण व्यवसायहरू (Sub-segments)को लेखा एवं नियामकीय अभिलेखहरू (records) कायम गर्नु पर्नेछ । त्यस प्रयोजनका लागि साझा लागत, खर्च तथा आम्दानीहरूको विनियोजन (allocation) तथा विभाजन (apportionment)को सिद्धान्तहरू स्पष्ट रूपमा खुलाई लागू गर्नुपर्ने छ ।

बि.पी.सी.ले उल्लेखित निर्देशनहरूको पालना नगरेको अवस्थामा आयोगले विद्युत नियमन आयोग ऐनको दफा १९ बमोजिम जरिवाना गर्न सक्नेछ ।

इति संवत् २०८१ साल बैशाख २१ गते रोज ०६ शुभम्..... ।



अनुसूची-१: बिलिङ गर्ने तरिका

क. ग्राहस्थ वर्ग

सिङ्गल फेज तल्लो भोल्टेज (२३० भोल्ट)

५ एम्पियर

क्र.सं.	किलोवाट-घण्टा (मासिक)	न्यूनतम मासिक शुल्क (रु.)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति किलोवाट-घण्टा: युनिट)	बिलिङ गर्ने तरिका
१	० देखि २०	३०	२.९०	२० युनिटसम्म न्यूनतम शुल्क रु. ३० लाग्ने र इनर्जी शुल्क बापतको महसुल प्रति युनिट रु. २.९० का दरले महसुल लाग्ने। (उदाहरण: ५ युनिट: रु. ३०+५x२.९०= जम्मा रु. ४४.५०)
२	२१ देखि ३०	५०	७.४०	न्यूनतम शुल्क रु. ५० लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. २.९० र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ७.४० का दरले महसुल लाग्ने। (उदाहरण: २५ युनिट: रु. ५०+२०x२.९०+५x७.४० = जम्मा रु. १४५.००)
३	३१ देखि ५०	५०	७.४०	न्यूनतम शुल्क रु. ५० लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. २.९० र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ७.४० र ३१ युनिटदेखि ५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ७.४० का दरले महसुल लाग्ने। (उदाहरण: ३५ युनिट: रु. ५०+२०x२.९०+१०x७.४०+५x७.४० = जम्मा रु. २१९.००)
४	५१ देखि १००	७५	८.१०	न्यूनतम शुल्क रु. ७५ लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. २.९० र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ७.४० र ३१ युनिटदेखि ५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ७.४० र ५१ युनिटदेखि १०० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ८.१० का दरले महसुल लाग्ने। (उदाहरण: ५५ युनिट: रु. ७५+२०x२.९०+१०x७.४०+२०x७.४०+५x८.१० = जम्मा रु. ३९५.५०)
५	१०१ देखि २५०	१००	८.१०	न्यूनतम शुल्क रु. १०० लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. २.९० र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ७.४० र ३१ युनिटदेखि ५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ७.४० र ५१ युनिटदेखि १०० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ८.१० र १०१ देखि २५० युनिटसम्म रु. ८.१० का दरले महसुल लाग्ने। (उदाहरण: १०५ युनिट: रु. १००+२०x२.९०+१०x७.४०+२०x७.४०+५०x८.१०+५x८.१० = जम्मा रु. ८२५.५०)



क्र.सं.	किलोवाट-घण्टा (मासिक)	न्यूनतम मासिक शुल्क (रु.)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति किलोवाट-घण्टा: युनिट)	बिलिङ गर्ने तरिका
६	२५० माथि	१५०	१०.३०	न्यूनतम शुल्क रु. १५० लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. २.९० र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ७.४० र ३१ युनिटदेखि ५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ७.४० र ५१ युनिटदेखि १०० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ८.१० र १०१ देखि २५० युनिटसम्म रु. ८.१० र २५० युनिटमाथि प्रति युनिट रु. १०.३० का दरले महसुल लाग्ने। (उदाहरण: २५५ युनिट: रु. $१५० + २० \times २.९० + १० \times ७.४० + २० \times ७.४० + ५० \times ८.१० + १५० \times ८.१० + ५ \times १०.३० =$ जम्मा रु. २,१०१.५०)

यसै तरिकाले १५, ३०, र ६० एम्पिएरका सिङ्गल फेजको बिलिङ गर्ने।

द्रष्टव्यः

क) श्री-फेजबाट विद्युत आपूर्ति लिने ग्राहस्थ वर्गका उपभोक्ताको हकमा आषाढदेखि कार्तिकसम्म वर्षायामको महसुल दर र मङ्सिरदेखि जेष्ठसम्म सुख्खायामको महसुल दर लाग्नेछ।



अनुसूची-२: उपभोक्ता वर्गको परिभाषा एवम् वर्गीकरण

आयोगले स्वीकृत गरेको विद्युत उपभोक्ता महसुलको प्रयोजनको लागि प्रत्येक उपभोक्ता वर्गको परिभाषा एवम् वर्गीकरण निम्नानुसार रहेको छः

१. ग्राहस्थ वर्ग

यस वर्गभित्र देहायका उपभोक्ताहरू पर्नेछन्:

- क. घरायसी प्रयोजनको लागि २३० भोल्टबाट सिंगल फेज मार्फत ५, १५, ३० र ६० एम्पियरको विद्युत आपूर्ति लिई विद्युत उपभोग गर्ने उपभोक्ताहरू ।
- ख. घरायसी प्रयोजनको लागि २५ वाट, ५० वाट, १०० वाट, २५० वाट, ४०० वाटका कट आउट प्रणालीबाट विद्युत उपभोग गर्ने उपभोक्ताहरू ।
- ग. घरायसी प्रयोजनको लागि ४०० भोल्ट, ११ के.भी. अथवा ३३ के.भी. भोल्टेजमा श्री-फेज आपूर्ति लिई विद्युत उपभोग गर्ने उपभोक्ताहरू ।

२. धार्मिक स्थल (साबिकको मन्दिर) वर्ग

नेपालले मात्रै गरेका कुनै पनि धर्मको मठ, मन्दिर, गुम्बा, विहार, चर्च, मस्जिद, आदिसंग सम्बन्धित उपभोक्ताहरू। तर कुनै पनि धार्मिक स्थल परिसरभित्र रहेको पसल लगायत अन्य व्यापारिक तथा व्यावसायिक प्रयोजनमा प्रयोग भएको विद्युत खपतको महशुल मन्दिर वर्गमा पर्ने छैनन् ।

३. औद्योगिक वर्ग

यस वर्गभित्र देहायका उपभोक्ताहरू पर्नेछन् ।

क) उत्पादनमूलक उद्योगहरू: कोरा माल, अर्ध प्रशोधन वा उत्पादनमूलक उद्योगहरू जस्तै:

चामल, दाल, पिठो, तेल, चिनी, खाँडसारी, दुध, घ्यु, दुग्ध पदार्थ, पाउरोटी, बिस्कुट, चिया,



पडा, जुत्ता, चप्पल, साबुन, सप्लाई, कागज, स्टेशनरी सामान, औषधि उत्पादन गर्ने, कपास स्पिनिङ्ग, गार्मेन्ट उद्योग, कोरामाल रंगाउने उद्योग आदि ।

ख) खनिज उत्खनन उद्योगहरू ।

ग) कृषिमा आधारित उद्योगहरू: पशुपालन, कुखुरा पालन, मौरी पालन, मत्स्य पालन, रेशम खेती, शीत भण्डार, आदि ।

घ) छापाखाना ।

ङ) यन्त्रशाला, वर्कसप, आदि ।

च) निर्माण सामग्री उत्पादन गर्ने उद्योग जस्तै सिमेन्ट, आईरन तथा स्टील आदि र,

छ) घरेलु तथा साना उद्योग कार्यालय/विकास समिति, उद्योग विभाग तथा कम्पनी रजिस्ट्रार कार्यालयमा दर्ता भएका अन्य उद्योगहरू ।

३.१ ग्रामिण तथा घरेलु औद्योगिक वर्ग

तल्लो भोल्टेजस्तर (४०० भोल्ट) मा श्री फेज मार्फत आपूर्ति लिने २५ के.भी.ए. (२० कि.वा.) वा सो भन्दा कम जडित क्षमता भएका यसै अनुसूचीको खण्ड ३.१ सुचिकृत गरिएका औद्योगिक ग्राहकहरूमात्र ग्रामिण तथा घरेलु उद्योगभित्र पर्नेछन् ।

३.२ साना औद्योगिक

तल्लो भोल्टेजस्तर (४०० भोल्ट) मा श्री फेज मार्फत आपूर्ति लिने २५ के.भी.ए. (२० कि.वा.) भन्दा बढी जडित क्षमता भएका यसै अनुसूचीको खण्ड ३.१ सुचिकृत गरिएका औद्योगिक उपभोक्ताहरू साना उद्योग मानिने छन् ।



ग्रामिण तथा घरेलु एवम् साना औद्योगिक उपभोक्ताको लागि डिमाण्ड शुल्क निर्धारण सम्बन्धी

विशेष व्यवस्था :

- क) कुनै पनि उपभोक्ताको स्वीकृत लोड ४० कि.वा. वा ५० के.भी.ए. वा सो भन्दा बढी भएमा डिमाण्ड मिटर लगाउनु पर्नेछ। स्वीकृत लोड भन्दा डिमाण्ड मिटरले देखाएको डिमाण्ड ५० प्रतिशत भन्दा कम भएमा स्वीकृत लोडको ५० प्रतिशतले हुने रकम उपभोक्ताले डिमाण्ड शुल्कवापत बुझाउनु पर्नेछ ।
- ख) डिमाण्ड मिटर जडान नभएको ग्राहकहरुकोमा स्वीकृत लोडको ८० प्रतिशतले हुन आउने रकम डिमाण्ड शुल्क कायम गरिने छ। सो बमोजिम हुन आउने डिमाण्ड शुल्क ग्राहकले बुझाउनु पर्ने छ। तर साना तथा घरेलु उद्योगको हकमा स्वीकृत लोडको सत प्रतिशतले हुन आउने रकम डिमाण्ड शुल्क कायम गरिने छ ।
- ग) डिमाण्ड मिटर जडान भएका उपभोक्ताहरुकोमा प्रत्येक वर्षको ३-३ महिना (श्रावण, कार्तिक, माघ र बैशाख) मा एक पटक डिमाण्ड मिटर रिसेट (Reset) गरिनेछ ।
- घ) ट्रान्सफरमरको सेकेन्डरी साइडमा मिटर जडान भएका कुनै ग्राहककोमा स्वीकृत लोडको दोब्बर भन्दा बढी क्षमताको ट्रान्सफरमर जडान गरेको भएमा ट्रान्सफरमर लस (Loss) वापत तीनप्रतिशतको हुने अतिरिक्त डिमाण्ड शुल्क ग्राहकले बुझाउनु पर्नेछ ।
- ङ) मझौला वा उच्च भोल्टेजका विद्युत आपूर्ति गरिएका ग्राहकहरुकोमा ट्रान्सफरमरको प्राइमेरी साइडमा मिटर जडान भएमा ट्रान्सफरमर लस (Loss) वापत डिमाण्ड र इनर्जी शुल्कमा तिन प्रतिशतले थपिने छ ।



४. व्यापारिक वर्ग

- क) पर्यटन व्यवसाय: होटल, रेष्टुराँ बार र व्यवसायिक रूपमा संचालित आवास गृह, ट्राभल एजेन्सी र पर्यटनसंग सम्बन्धित अन्य सेवाहरू ।
- ख) निर्माण व्यवसाय ।
- ग) परामर्श सेवा ।
- घ) बैंक तथा वित्तीय संस्था, दुरसंचार र संचार व्यवसायसंग सम्बन्धित सेवा प्रदान कार्यालयहरू ।
- ङ) फोटोग्राफिक, कलर ल्याब ।
- च) अन्य व्यावसायिक र व्यापारिक फर्म, संग संस्था, कार्यालय, आदि ।
- छ) पूर्वाधार विकास निर्माणको लागि विद्युत प्रयोग गर्ने ग्राहकहरू ।
- ज) मुनाफा आर्जन गर्ने उद्देश्य साथ स्थापना भएका नेपाल सरकारको पूर्ण वा आंशिक स्वामित्वका संघ संस्थाहरू ।

५. गैह्र व्यापारिक वर्ग

नेपाल सरकारका सम्पूर्ण कार्यालयहरू तथा ६ के.भी.ए. भन्दा माथि सरकारी शिक्षण संस्थाहरू ।

६. सडक बत्ती

सार्वजनिक सडकमा बत्ति बाल्न प्रयोग गरिएका सबै सडक बत्तिहरूसंग सम्बन्धित ग्राहकहरू ।

७. अस्थायी बत्ती

साधारणतया ९० दिन भन्दा कम समयको लागि विद्युत शक्तिको आपूर्तिको लागि माग गर्ने ग्राहकहरू ।

८. सिंचाई

कृषि प्रयोगको लागि सिंचाई संयन्त्रहरूमा विद्युत शक्ति प्रयोग गर्ने ग्राहकहरू ।



९. खानेपानी

- क) सामुदायिक खानेपानी: नेपाल सरकार एवम् सामुदायिक संस्थाहरूले खानेपानी प्रयोजनको लागि सञ्चालन गरेका संयन्त्रहरूमा विद्युत शक्ति प्रयोग गर्ने कार्यालय तथा संघ संस्थाहरू ।
- ख) अन्य खानेपानी: व्यापारिक प्रयोजनको लागि निजी क्षेत्रबाट संचालित खानेपानीका संयन्त्रहरूमा विद्युत शक्ति प्रयोग गर्ने कार्यालय तथा संघ संस्थाहरू ।

१०. यातायात

यस वर्गभित्र देहायका उपभोक्ताहरू पर्नेछन्।

- क) चार्जिङ्ग स्टेशन : विद्युतीय सवारी साधन चार्ज गर्न स्थापना भएका चार्जिङ्ग स्टेशन र सार्वजनिक सवारी साधनको रूपमा प्रयोग हुने सफा टेम्पोको ब्याट्री चार्ज गर्न विद्युत शक्ति प्रयोग गर्ने उपभोक्ताहरू ।
- ख) अन्य यातायात : अन्य सार्वजनिक यातायातका साधन जस्तै: केवलकार, रोपवे, मेट्रो आदि सञ्चालनका लागि विद्युत शक्ति प्रयोग गर्ने उपभोक्ताहरू ।

११. गैह्र ग्राहस्थ:

राजदुतावास, वैदेशिक नियोग, आइ.एन.जी.ओ., निजी क्याम्पस (५ के.भी.ए. भन्दा माथि), अन्य शिक्षण संस्था (६ के.भी.ए. भन्दा माथि), तारे होटेल, सपिड मल, आदि ।

१२. मनोरञ्जन व्यवसाय:

सिनेमा, सर्कस, फनपार्क, नाचघर, आदि ।



अनुसूची-३: आयोगसमक्ष बि.पि.सी.ले पेश गरेको आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको महसुल निर्धारणसम्बन्धी निवेदनउपर सरोकारवालाहरुबाट प्राप्त राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया

(१) पृष्ठभूमि: विद्युत नियमन आयोग समक्ष बुटवल पावर कम्पनी लिमिटेडले आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको उपभोक्ता विद्युत महसुल दर निर्धारण/समायोजनका लागि मिति २०८०/१०/२१ मा पेश गरेको निवेदनमा आयोगले सम्पूर्ण सरोकारवालाहरूसंग राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया लिने उद्देश्यका आयोगको मिति २०८०/१२/२५ को २२८ औं बैठकको निर्णयानुसार मिति २०८१ बैशाख १४ गते शुक्रबारका दिन सिटी हल, पुतलीबजार वडा नं. १, स्याङ्जामा सार्वजनिक सुनुवाइ कार्यक्रम आयोजना गरिएको थियो ।

(२) सुनुवाइ गरेको स्थान, मिति र समय: मिति २०८१/०१/१४ गते शुक्रबार दिउँसो १:०० बजेदेखि ३:०० बजेसम्म सिटी हल, पुतलीबजार वडा नं. १ स्याङ्जा ।

(३) सुनुवाइको विषयवस्तु: बुटवल पावर कम्पनी लिमिटेडको आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रबाट वितरित विद्युतको उपभोक्ता विद्युत महसुल दर निर्धारण सम्बन्धमा जनप्रतिनिधि, उपभोक्ता, उद्योगी, व्यवसायी, स्थानीय बासिन्दा, प्रतिनिधिमूलक संस्थाहरू, सम्बन्धित स्थानीय तहका प्रतिनिधि, सञ्चारमाध्यम तथा सम्पूर्ण सरोकारवालाबाट राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया लिने सम्बन्धमा ।

(४) सहभागी संख्या: सतासी (८७) जना

(५) कार्यक्रमको संयोजक: श्री गौतम डंगोल (सदस्य, विद्युत नियमन आयोग)

(६) सरोकारवालाको राय, सुझाव तथा प्रतिक्रियाको संक्षिप्त व्यहोरा:

क. बि.पि.सी. द्वारा आवश्यक विवरण सरोकारवालाहरुलाई उपलब्ध नगराएको सम्बन्धमा



बुटवल पावर कम्पनीले सार्वजनिक सुनुवाइ पूर्व सम्पूर्ण विवरण लिपिबद्ध रुपमा आम सरोकारवालाहरुलाई उपलब्ध गराउनु पर्ने । विद्युत उत्पादनमा क-कसको लगानी छ, जानकारी भएन । खोइ त्यसको जानकारी ? बि.पि.सी. जनताको पक्षमा उत्तरदायित्व हुनुपर्छ । जनताले गरेको लगानी को हिसाब-किताब राख्नुपर्दैन ? जनताले गरेको लगानी को हिसाब खोइ ? आँधिखोला प्रयोग गरेको हिसाब खोइ ? त्यसको पनि हिसाब गरौ । प्रस्तुतिकरणमा पनि गोलमटोल भयो । आँधिखोलाको मात्र विवरण प्रस्तुत गरियो । यो सार्वजनिक सुनुवाइ कार्यक्रम छलफल कार्यक्रम जस्तो भयो । बि.पि.सी.को वेबसाइट अध्यावधिक छैन । पहिले गरिएको सार्वजनिक सुनुवाइमा प्राप्त भएका सल्लाह-सुझावहरुलाई बि.पि.सी.ले सम्बोधन गरेको पाइएन ।

ख. सम्बन्धित क्षेत्रमा नै सार्वजनिक सुनुवाइ गर्नुपर्ने सम्बन्धमा

यस कार्यक्रम उपभोक्ता भएको ठाउँमै गर्नुपर्छ । यो कार्यक्रम औपचारिकताको लागि मात्र गरेको जस्तो देखियो । जहाँ हामी कार्यक्रम गरिरहेका छौं, यस ठाउँमा खास उपभोक्ताको संख्या सारै कम छ, त्यसैले यो कार्यक्रम विद्युत वितरण केन्द्र भएको ठाउँमै हुनुपर्छ । यो सार्वजनिक सुनुवाइ भएको दूरदराजका सम्बन्धित उपभोक्ताहरुलाई जानकारी नै छैन, यो कार्यक्रम सम्बन्धित ठाउँमा नै हुनुपर्छ । सर्वप्रथम यो सार्वजनिक सुनुवाइ नै होइन, यो कार्यक्रम सम्बन्धित ठाउँमा नै हुनुपर्छ । यस सार्वजनिक सुनुवाइ सदरमुकाममा भएको प्रति आपत्ति छ ।

ग. वातावरणीय प्रभाव न्यूनीकरणका सम्बन्धमा

बि.पि.सी.का परियोजनाले गर्दा आँधिखोलाको पानी सुक्दै गयो, जसले गर्दा वातावरणीय प्रभाव परेको छ । मुल्य समायोजन समयानुकूल हुनुमा हाम्रो आपत्ति छैन तर अहिले भैरहेका असुबिधालाई समाधान गर्नुपर्छ । आँधिखोलाको किनाराका खेतमा सिंचाई गर्न नपाउने प्रति गुनासो छ । यस आयोजनाले गर्दा वातावरणीय प्रभाव परेको छ । आँधिखोलामा सुख्खापन भएको छ, चराहरुले पानी पिउन नपाउने अवस्था आएको छ । जमीन धस्सिएको छ । मूल सुखेर खानेपानीको समस्या भएको छ ।



घ. बि.पि.सी.को वित्तीय प्रतिवेदनसमेत स्पष्ट नरहेको सम्बन्धमा

अडीट प्रतिवेदन अनुसार बि.पि.सी.ले मुनाफा बढेको छ । उत्पादन र वितरण सबै व्यावसायिक इकाईहरूलाई संगसंगै विश्लेषण गर्नुपर्छ । हिसाब बिक्रि गरेको युनिटमा मात्र गरिएको रहेछ । यो आयोजना तथा विद्युत वितरण केन्द्र र नेपाल सरकार बिच के-के सम्झौता भएका थिए, त्यो पनि छलफल गर्नुपर्छ ।

ड. उपभोक्ता संरक्षणका सन्दर्भमा आयोगले खेल्नु पर्ने भूमिकाका सम्बन्धमा

यो सार्वजनिक सुनुवाइ गरेको नै भएन । विद्युत नियमन आयोगको कार्यविधि नै भएन, सार्वजनिक सुनुवाइ के-कसरी गर्नुपर्छ, उपस्थितिको न्यूनतम सङ्ख्या कति हुनुपर्छ — यी-यस्ता कुराहरूबारे स्पष्टता भएन । विद्युत नियमन आयोग काठमाडौंमा बसेर होईन, सम्बन्धित ठाउँमा पुगेर अनुगमन गर्नुहोस् । आयोगले शुल्क वृद्धि मात्र गर्ने होईन र हाल कुनै पनि हालतमा शुल्क वृद्धि गर्न पाईदैन ।

च. कम्पनीद्वारा पुरा गर्नु पर्ने सामाजिक उत्तरदायित्वका सम्बन्धमा

हाल आर्थिक गतिविधिहरू चलायमान नभएको अवस्थामा हामी सबै पिडित छौं । यस अवस्थामा बि.पि.सी.ले सामाजिक उत्तरदायित्व निर्वाह गर्नुपर्छ र मुल्य महशुल वृद्धि गर्न पाईदैन । बि.पि.सी. जनताको पक्षमा उत्तरदायित्व हुनुपर्छ । हालसम्म जनतालाई उज्यालो दिनुभएकोमा धन्यवाद । विद्युत उत्पादनमा क-कसको लगानी छ, जानकारी भएन । सामाजिक उत्तरदायित्व भन्ने पनि केही हुन्छ नि । जनताले गरेको लगानी को हिसाब-किताब राख्नुपर्दैन ? जनताले गरेको लगानीको हिसाब खोइ ? आँधिखोला प्रयोग गरेको हिसाब खोइ ? त्यसको पनि हिसाब गरौं ।

छ. विद्युतसम्बन्धी जोखिम न्यूनीकरण तथा सुरक्षा र तार व्यवस्थापनका सम्बन्धमा



हाल लाईन अस्तव्यस्त छ, घरको माथि बाट तारहरू लगेका छन् । यस कम्पनीले दौवा भन्ने ठाउँमा ३-फेज लाईन दिन सकेको छैन, सेवा-सुबिधा दिन सकेका छैन । विगतमा पनि दुर्घटना भएका छन् । त्यसैले यी तारहरू र सबै व्यवस्थित गर्नुपर्छ । तारहरूको अस्तव्यस्तताले सहर कुरूप बनाईराखेको छ । तारहरूलाई सुरक्षित गर्नुपर्छ । सर्वप्रथम बि.पि.सी.ले सेवा सुबिधामा ध्यान दियोस् अनि मात्र मुल्य समायोजनको बारेमा छलफल गरौला । हाल रुख-रुखमा तारहरू छन् त्यो पनि नाङ्गो तारहरू, जनता विद्युत देखि नै सुरक्षित छैनन् । बि.पि.सी.ले सेवा-सुबिधा समान रूपमा दिनुपर्छ । विद्युत लाईन बिग्रेको-बिग्री हुन्छ । विद्युत को ट्रान्सफर्मर ल्याउनपर्ने, ने.वि.प्रा.ले मिल्दैन भन्छ, बि.पि.सी.ले दिदैन, यसले गर्दा जनता पिडामा छन् । तारहरू अस्तव्यस्त छन्, जनता असुरक्षित रहेका छन् । विद्युत पोलको व्यवस्था गर्नुपर्यो । हाई-टेन्सन लाईनका तल घरहरू रहेका छन्, तारहरू अस्तव्यस्त रहेका छन् । यसले गर्दा जनताहरू असुरक्षित रहेका छन् । यस स्याङ्गजा गल्यांगलाई स्मार्ट सिटी बनाउने लक्ष्य रहेको छ तर बि.पि.सी.का तारहरू अस्तव्यस्त रहेका छन् । त्यसैले ती अनावश्यक तारहरूहरू तुरुन्त व्यवस्थित गर्नुहोस् ।

ज. बि.पि.सी.द्वारा गरिएको प्रस्तुतीकरण तथा कार्यक्रम व्यवस्थापनका सम्बन्धमा

यो प्रस्तुतिकरण पनि गोलमटोल भयो । आँधिखोलाको मात्र विवरण प्रस्तुत गरियो । जहाँ हामी कार्यक्रम गरिरहेका छौं, यस ठाउँमा खास उपभोक्ताको संख्या सारै कम छ, त्यसैले यो कार्यक्रम विद्युत वितरण केन्द्र भएको ठाउँमै हुनुपर्छ । यस कार्यक्रम गरेको भएन, प्रोजेक्टर पनि धेरै टाढा भयो, प्रस्तुतिकरण पनि स्पष्ट भएन ।

झ. भोल्टेज उतार चढावका सम्बन्धमा



भोल्टेजको उतार-चढाव बढी छ र यसले गर्दा हामीलाई नोक्सान तथा ब्यापारमा घाटा भएको छ । भोल्टेज सधै बराबर हुनुपर्दछ । ग्रामिण भेगमा टुकी बलेको जस्तो सेवा मात्र छ । सेवा-सुबिधामा ध्यान पुर्याउन पर्यो । मुल्य वृद्धि गर्ने कुरालाई पुनर्विचार गर्नुपर्छ । म सुसूचित मात्र गराउन चाहन्छु की भोल्टेजको कमीले विद्यालयमा ल्याब चलन पाएको छैन । यसरी यहाँ गरिएको सार्वजनिक सुनुवाइ मान्य छैन ।

ज. वितरण र उत्पादन ब्यापारलाई एकीकृत रूपले हेरिनु पर्ने सम्बन्धमा

विद्युत वितरण केन्द्रको कुरा मात्र किन आएको, विद्युत उत्पादन केन्द्रको बारे किन छलफल नभएको ? वित्तीय विश्लेषण गर्दा समस्त बि.पि.सी.लाई नै मध्यनजर गर्नुपर्दछ । आँधिखोलाको मात्र विवरण प्रस्तुत गरियो । समष्टिगत रूपमा बि.पि.सी. घाटामा रहेको छैन र समष्टिगत रूपमै विश्लेषण गर्नुपर्दछ ।

ट. स्थानीय कर बुझाउने सम्बन्धमा

बि.पि.सी.ले बुझाउनु पर्ने कर बापतको रकम बुझ्याएको पाईएन । स्थानीय सरकारलाई कर तिर्नुपर्ने हो, तर यस कम्पनीले तिरेको पाईएन ।

ठ. महशुल वृद्धि गर्न न्यायोचित नहुने सम्बन्धमा

यस मुल्य वृद्धि गर्ने कुरा प्रति कोही आम नागरिक खुशी हुनुहुन्न । मुल्य वृद्धि गर्ने कुरालाई पुनर्विचार गर्नुपर्छ । विद्युत नियमन आयोग काठमाडौँमा बसेर होईन, सम्बन्धित ठाउँमा पुगेर अनुगमन गर्नुहोस् । आयोगले शुल्क वृद्धि मात्र गर्ने होईन र हाल कुनै पनि हालतमा शुल्क वृद्धि गर्न पाईदैन । सर्वप्रथम बि.पि.सी.ले सेवा सुबिधामा ध्यान दियोस् अनि मात्र मुल्य समायोजनको बारेमा छलफल गरौला । हाल विद्युत महशुल वृद्धि गर्ने भन्नेमा हाम्रो आपत्ति छ । समयानुकूल वृद्धि गर्नुपर्छ तर ७५% वृद्धि गर्ने भन्नुमा हाम्रो आपत्ति छ । हाल आर्थिक गतिविधिहरू चलायमान नभएको अवस्थामा



हामी सबै पिडित छौं । यस अवस्थामा बि.पि.सी.ले सामाजिक उत्तरदायित्व निर्वाह गर्नुपर्छ र मुल्य महशुल वृद्धि गर्न पाइदैन । विद्युत नियमन आयोग कुनै पनि प्रभावमा पर्न हुदैन र हाल विद्युत महशुल वृद्धि गर्न पाइदैन ।

७. बि.पि.सी.को जवाफ :

बुटवल पावर कम्पनी लिमिटेडका प्रमुख कार्यकारी अधिकृत श्री उत्तर कुमार श्रेष्ठज्यूले सम्पूर्ण जनप्रतिनिधि, सरोकारवालाहरूबाट प्राप्त राय, सुझाव तथा प्रतिक्रियाहरूको सम्बोधन गर्नु भएको थियो । मुल्य वृद्धिको कुरामा सम्पूर्ण सरोकारवालाहरूको ध्यान जानु स्वभाविक विषय रहेको र उपभोक्ताहरूले मुल्य वृद्धि भोग्नु पर्ने नियति नै हो । सरोकारवालाहरूले राख्नु भएका सेवा सुविधाका सवालहरू प्रति बुटवल पावर कम्पनी लिमिटेड अनविज्ञ नरहेको जानकारी गराउनु भयो । बिगतका केहि बर्षदेखि प्रवाह गर्नुपर्ने सेवाको गुणस्तरमा कमि भएको स्वीकार गर्दै, सेवा सुधारका लागि विभिन्न अध्ययनहरू सम्पन्न गर्दा विभिन्न ठाउँहरूमा ट्रान्सफर्मरको क्षमता बढाउनुपर्ने, लाइन विस्तार गर्नुपर्ने, तार तथा पोलहरू फेरी सुरक्षित तथा व्यवस्थित बनाउनु पर्ने आदि देखिएता पनि लगानी गर्नको लागि पुँजी नभएकाले गर्न नसकिएको र निरन्तर घाटामा गएको कारणले गर्दा सो कार्य प्राथमिकतामा राख्न नसकिएको हो । वि.सं. २०५२/५३ सालदेखि बुटवल पावर कम्पनी लिमिटेडले सकेसम्म उपभोक्ताको विद्युत महशुल वृद्धि गर्न नहुने धारणा राखेको र पछि वि.सं. २०७३/७४ सालमा महशुल वृद्धि गर्दा उपभोक्ताहरूले एकै पटक धेरै बढाउनु भन्दा समयानुकूल वृद्धि गर्नुपर्ने सुझावअनुसार कम्पनीले महशुल वृद्धिको प्रक्रिया आगाडी बढाएको हो । सार्वजनिक सुनुवाइ कार्यक्रमको सन्दर्भमा गल्याडमा जलविद्युत आयोजना रहेको, धेरै ग्राहक वालिङ् र कालिगण्डकी पारी रामपुरमा पनि रहेको हुँदा, प्रशासन र आयोगसंगको सहमतिमा यहाँ आयोजना गरिएको हो तर सबै वडा वडामा सूचना पुर्याइएता पनि सोचेअनुसारको सहभागिता नभएको र यसमा कम्पनीलाई पनि दुःख लागेको छ ।



कार्यक्रममा प्रस्तुत गरिएका सम्पूर्ण तथ्यहरू शत-प्रतिशत सत्य रहेको र बुटवल पावर कम्पनी लिमिटेड नेपाल विद्युत प्राधिकरण र अन्य आयोजनाहरू भन्दा विशिष्ट र पृथक रहेको र बुटवल पावर कम्पनी लिमिटेडले यस ठाउँको सेवा सुधारको लागि प्रतिवद्ध रहेको छ । बुटवल पावर कम्पनी लिमिटेडले विभिन्न क्षेत्रमा लगानी गरेको र करिब असी हजार शेयरधनीहरूको ४-५ अर्ब लगानी रहेको र उनीहरूको लगानीलाई पनि सम्मान गर्नुपर्ने र आँधिखोला विद्युत वितरण केन्द्रको घाटा अन्य आयोजनाहरूबाट समायोजन गर्न सकिने अवस्था छैन । वि.सं. २०५३ सालदेखि कम्पनीको आँधिखोला कहिले पनि नाफामा नभएको र यसबीचमा कम्पनीले अन्य ठाउँको नाफाबाट केन्द्रलाई सञ्चालन गर्दै आएको र अब यस्तै अवस्थामा केन्द्र सञ्चालन गर्न नसकिने हुन्छ । विद्युत महशुल वृद्धिपश्चात हुने थप आम्दानीलाई यस क्षेत्रकै सेवाको विस्तार र गुणस्तर वृद्धिको लागि उपयोग गर्ने प्रतिवद्धता पनि व्यक्त गरिएको छ । सरकारको नीति नै उत्पादन, प्रसारण तथा वितरणलाई छुट्टा-छुट्टै बनाउने रहेको छ र यदी यसरी अर्को ३-४ वर्ष चल्ने हो भने वितरणले उत्पादनबाट आर्जित मुनाफालाई पनि सक्दिने वातावरण सिर्जना हुन्छ र पुरै क्षेत्र धरासायी हुन्छ । बुटवल पावर कम्पनी लिमिटेडले सक्दासम्म यस केन्द्रको महशुल दर वृद्धि गर्न नचाहेको तर यस्तै स्थितिबाट अब कम्पनी आगाडी बढ्न नसक्ने र कम्पनीले हात उठाउन पर्ने अवस्था सिर्जना हुने हुन्छ ।

विद्युत महशुल दर समायोजनलाई हजरहरूले सहज रूपमा लिनुहुने छ भने विश्वास व्यक्त गरेको छु । साथै पत्रकार मित्र दिनुभएको सुझावअनुसार वेबसाइट नेपाली भाषामा पनि हुनुपर्ने भन्नेमा बुटवल पावर कम्पनी लिमिटेडले सुरुवातबाट नै विभिन्न विदेशी सरकार, निकायसंग काम गर्नुपर्ने हुदा अंग्रेजी माध्यमको प्रयोग बढी भएको हो र मिलेसम्म यसलाई हामीले सम्बोधन गर्ने छौ । वालिङ् नगरपालिकालाई स्मार्ट सिटी बनाउने कुरामा हाम्रो पोलले भन्दापनि त्यस पोलमा राखिएका टेलीफोन तथा इन्टरनेटका तारले गर्दा समस्या देखिएको हो । त्यसै गरि आँधिखोला जलविद्युत कम्पनीले सुख्खायाममा करिब २.५ मे.वा मात्र बिजुली उत्पादन गरिरहेको छ, रातिको समयमा माग करिब ८-



१ मे.वा हुन्छ, हामीले हजरहरुलाई करिब रु. ६ प्रति युनिटमा बिजुली दिई राखेका छौं, बिजुली नपुगेको बेलामा हामीले हजरहरुलाई निरन्तर सप्लाई दिई राखेका छौं, त्यो बिजुली हामीले नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंग रातिको समयमा रु. १०|८० मा खरिद गर्दछौं । हामीलाई परेको कुरा कसैले बुझेको छैन, हामीले यसरी विद्युत वितरण गर्न सक्ने अवस्था छैन । हजरहरुको सुझाव प्रति हामी पाइला चाल्छौं, यहाँ आएर आफ्नो सल्लाह, सुझाव, प्रतिक्रिया राख्नुहुने सम्पूर्णलाई धन्यवाद दिदै हाम्रो अवस्थालाई सबैले बुझ्नु हुनेछ र आयोगले हजरहरुको र हाम्रो कुरा सुनेको छ, आयोगले सबै कुराको विचार गरी निर्णय लिनेछ भन्ने विश्वास राखेका छौं ।

अन्त्यमा, यस सार्वजनिक सुनुवाइको कार्यक्रममा उपस्थित भई आफ्नो बहुमुल्य राय तथा सुझाव प्रदान गर्नु भएकोमा हार्दिक कृतज्ञता ज्ञापन गर्न चाहन्छौं ।