प्रति साधारण शेयर रु. १००/- अकिंत दरका १२,००,००० कित्ता साधारण शेयर मध्ये आयोजना प्रभावित क्षेत्र नुवाकोट जिल्लाका बासिन्दाहरुको निमित्त जारी पूँजीको १० प्रतिशतले हुने ४,००,००० कित्ता शेयर निष्काशन गरिएको छ ।

दरखास्त दिनुपर्ने न्यूनतम कित्ता	: १० शेयर
दरखास्त दिन पाउने अधिकतम कित्ता	: ५०,००० शेयर

दरखास्तसाथ भुक्तानी गर्नुपर्ने रू. १००/- प्रति शेयरको दरले

कम्पनी ऐन २०६३ अन्तर्गत स्थापित
(शेयरमा सिमित दायित्व भएको)

बुद्धभुमि नेपाल हाईड्रोपावर कं. लि.

का.म.न.पा. बडा नं.३, पानीपोखरी, माहाराजगंज काठमाण्डौ
फोन नं. : ०१४००३०७० फ्याक्स नं. : ०१४००३०७०
Email: lowertadi@gmail.com Website: www. buddhabhumihydro.com

आह्वान-पत्र

विवरण	वास्तविक			अपरिष्कृत २०७७/०७८ आषाढ मसान्त	प्रक्षेपित		
	२०७४/०७५	२०७५/०७६	२०७६/०७७		२०७८/०७९	२०७९/०८०	२०८०/०८१
प्रति शेयर आम्दानी	(१.७४)	(३.०१)	(१.५२)	(१२.५६)	१६.२३	१८.४९	२०.७५
प्रति शेयर नेटवर्थ	८४.४३	८४.८९	८४.०५	७१.४९	९५.३२	११३.८२	१२३.५२
संचित नाफा/नोक्सान	(३,७८७,१९७.०५)	(८,४३९,७१०.९२)	(४,४६६,६२९.००)	(३६,८३२,९०५.००)	६४,९०९,१६०.००	७३,९७८,२२०.००	८३,००७,८४२.००

यो विवरण-पत्र नभई केवल आह्वान-पत्र मात्र हो ।

साधारण शेयरको बिक्री खुल्ला अवधि :

निष्काशन खुल्ला हुने मिति	: २०७८/०४/३२ गते
निष्काशन बन्द हुने मिति (छिटोमा)	: २०७८/०५/१४ गते (बैकिङ्ग समय पश्चात्)
निष्काशन बन्द हुने मिति (ढिलोमा)	: २०७८/०५/२५ गते (बैकिङ्ग समय पश्चात्)

प्रतिमेगावाट लागत सम्वन्धी विवरण : संगठित संस्थाको आ.व.२०७५/०७६ लेखापरीक्षण भएको वित्तिय विवरण अनुसार प्रतिमेगावाट लागत **२३८ करोड** रहेको छ ।

विद्युत उत्पादनको वाँकी अवधि सम्वन्धी विवरण : अनुमतिपत्र वहाल रहने अवधि मिति **२१०४।१२।२६** सम्म रहेकोले **अब २६ वर्ष २ महिना** वाँकी रहेको छ ।

लगानी फिर्ता हुने अवधि (Pay Back Period) सम्वन्धी व्यवस्था : लगानी फिर्ता हुने अवधि (Pay Back Period) ५.४९ वर्ष र डिस्काउण्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Discounted Pay Back Period) ८.५८ वर्ष रहेको छ ।

नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट विवरण-पत्रमा स्वीकृति प्राप्त भएको मिति २०७८/०४/१४ तथा कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा विवरण-पत्र दर्ता मिति २०७८/०४/१८

१) कम्पनीको नाम :- यस कम्पनीको नाम **बुद्धभूमी नेपाल हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेड** रहेको छ ।

२) कम्पनी कुन ऐन अन्तर्गत स्थापना भएको सो कुरा :- यो कम्पनी कम्पनी ऐन, २०६३ अन्तर्गत स्थापित भएको कम्पनी हो ।

३) रजिष्टर्ड कार्यालय :-
यस कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय काठमाण्डौ जिल्ला का.म.न.पा. बडा.नं ३, पानीपोखरी, महाराजगञ्जमा रहेको छ । आवश्यकता अनुसार स्वीकृत लिई अन्य ठाँउमा पनि शाखा तथा विद्युत आयोजनाहरु सञ्चालन गर्न सकिनेछ ।

४) कारोवार गर्ने मुख्य स्थान :-
कम्पनीको जल विद्युत उत्पादन केन्द्र नुवाकोट जिल्लाको दुप्चेश्वर गाँउपालिका (साविकका समुन्द्रटार, सुन्दरादेवी, वालकुमारी र धाप्रेक गा.वि.स) मा रहेको छ ।

५) कम्पनीको स्थापलाकाल देखि हालसम्मको सक्षिप्त इतिहास र कम्पनीको मुख्य उद्देश्यहरु :-

१. बुद्धभूमी नेपाल हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेड प्रचलित कानून वमोजिम २०७४ साल श्रावण ३१ गते कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा प्राइभेट लिमिटेड कम्पनीको रुपमा दर्ता भै मिति २०७४ साल श्रावण ३१ गते देखि पब्लीक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत भै कम्पनी ऐन २०६३ र विद्युत ऐन २०४९ अन्तर्गत काम/कारोवार गर्दै आइरहेको छ ।
२. कम्पनीको प्रबन्धपत्र र नियमावली अनुसार जारी पूँजीको १०% शेयर उद्योग प्रभावित क्षेत्र (आयोजना प्रभावित नुवाकोट जिल्ला) का वासिन्दाहरुलाई र जारी पूँजीको २०% शेयर सर्वसाधारणका लागि निष्कासन तथा वितरण गरिने व्यवस्था छ ।
३. कम्पनीमा हाल २६ जना संस्थापक शेयरधनीहरु रहनु भएको छ । कम्पनीको प्रवन्धपत्रको दफा ६(ङ)(२) अनुसार जारी पूँजीको ७०% प्रतिशत संस्थापक शेयरधनीवाट (क समुह) लगानी गर्ने र बाँकी ३०% प्रतिशत सर्वसाधारणलाई (ख समुह) शेयर विक्री गरी पूँजी उठाउने व्यवस्था रहेको छ ।
४. कम्पनीले भविष्यमा अन्य आयोजनाहरु पनि निर्माण गर्ने उद्देश्य लिएको छ ।
५. कम्पनीले तल्लो तांदी खोला जलविद्युत आयोजना निर्माण, उत्पादन तथा सञ्चालन गर्न विद्युत उत्पादनको अनुमति पत्र नेपाल सरकार उर्जा मन्त्रालय (तत्कालीन जलस्रोत मन्त्रालय) वाट मिति वि.सं. २०६९/१२/२७ गते प्राप्त गरेको हो र उक्त अनुमतिपत्र वि.सं. २१०४/१२/२६ गतेसम्म वहाल रहनेछ ।
६. कम्पनीले तल्लो तांदी खोलाको पानीवाट ४.९९३ मेगावाट जलविद्युत उत्पादन गर्ने उद्देश्य अनुरुप कार्य अंघि वढिरहेको छ । कम्पनीको कुल लागत १,१९,००,००,०००.०० रहेको र प्रतिमेगावाट लागत २३८ करोड रहेको छ ।
७. आयोजनाको साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधी (Normal Payback period) ५।४९ वर्ष रहेको छ र डिस्काउन्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधी (Discounted Payback period) ८।५८ वर्ष रहेको छ ।
८. कम्पनीवाट उत्पादन गरिएको सवै विद्युत शक्ति एकमुष्ठ नेपाल विद्युत प्राधिकरणले खरिद गर्न मन्जुर गरी कम्पनी र प्राधिकरण वीच २०७० साल चैत्र १० गते विद्युत खरिद विक्री सम्झौता सम्पन्न भइसकेको छ ।
९. **कम्पनीको हालको अवस्था :**
विद्युत परियोजनाको नाम : तल्लो तांदी खोला जलविद्युत आयोजना
विद्युत गृह स्थल :नुवाकोट जिल्लाको सदरमुकाम विदुर वाट २६ कि.मी. को पुर्वमा तथा खरानीटार वजार वाट ५ किलो मिटरको दुरीमा अवस्थित रहेको छ । आयोजनाको मुख्य संरचनामा हेडवर्क्स दुप्चेश्वर गाउं पालिका को वडा नं ५ र ६ मा तथा आयोजनाको पावर हावर पंचकन्या गाउंपालिका वडा नं ०४ नौटारीमा पर्दछ ।
श्रोत नदी : तांदी तथा चाक्के खोला पानी ।
आयोनाको किसिम : रन अफ रिभर
विद्युत उत्पादन अनुमति प्राप्त मिति : २०६९/१२/२७
विद्युत उत्पादन अनुमति वहाल रहने मिति : २१०४/१२/२६
जडित क्षमता : ४.९९३ मे.वा
आयोजनाको कुल लागत :रु. १,१९०,०००,००० एक अर्व उन्नाईस करोड मात्र
आयोजनाको प्रति मेगावाट लागत : रु. २३.८ करोड मात्र ।
आयोजनाको साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि : ५.४९ वर्ष
आयोजनाको डिस्काउण्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि : ८.५८ वर्ष
RCOD मिति : अक्टोवर ०१, २०२१ (आश्विन १५, २०७८)

सि.नं	विवरण	कार्य प्रगति	प्रगति विवरण प्रतिशतमा
१	**आधारभूत निर्माण कार्य**		
	प्रवेश मार्ग	सम्पन्न भई सकेको	१००%
	सिभिल संरचना	निर्माण अन्तिम चरणमा रहेको	९८%
२	**सभिल कार्यहरु**		
	हेड कार्यहरु	सम्पन्न ।	१००%
	पेनस्टक र पावर हाउसका कार्यहरु	निर्माण सम्पन्नको अन्तिम चरणमा ।	९५%
	क्रेन स्थापित र फ्रेम संरचनाका कार्यहरु	सम्पन्न ।	१००%
३	**भूमिगत टनेल कार्यहरु**		
	टनेल	नभएको	
	हेडरेस टनेल	नभएको	
४	**हाइड्रो मेकानिकल काय**		
	हेड वर्कस्	सम्पन्न भएको ।	१००%
	एंवि देखि पावर हाउस	१००% निर्माण सम्पन्न र वाइफर्केशन कार्य सम्पन्न ।	१००%
	हडेरेस पाइप	वेल मुख देखि इन्टेल टनेल १००% जडान सम्पन्न ।	१००%
	सेंज साफ्ट	निर्माण अन्तिम चरणमा रहेको	९५%
५	**इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्य**		
	मेशिन तथा उपकरण उपलब्धि तथा डेलिभरी	८५ % सम्पन्न	८५%
	मेशिन तथा उपकरण जडान	७० % कार्य सम्पन्न	७०%
	क्रेन जडान	सम्पन्न	१००%
६	**वातावरणीय प्रभाव मूल्यांकन सम्बन्धित र विविध कार्यहरु**	वातावरणीय प्रभाव मूल्यांकन सम्बन्धित र सामाजिक कार्यहरु आवश्यकता अनुसार भइरहेको ।	
७	**प्रसारण लाइन कार्य**	यस कार्यका लागि MS Rohana Construction, Nuwakot, Kharanitar संग मिति २०२०/०२/०३ मा ठेक्का सम्झौता भई मिति २०२०/०४/१४ मा कार्य शुरु भएको छ । यस अन्तर्गत विद्युतगृहको स्वीचयार्ड देखि नेपाल विद्युत प्राधिकरणको समुन्द्रटार १३२ केभिए सवस्टेसन सम्मको लगभग ३ कि मि.प्रसारण लाइन र सो संग सम्वन्धित उपकरणहरूको डिजाइन, निर्माण, सप्लाई, परीक्षण र कमिसनिङ्ग कार्यहरू पर्दछ ।	९५%

कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरणका बीच सम्पन्न विद्युत खरिद-बिक्री सम्झौताका मुख्य-मुख्य बुँदाहरू निम्नबमोजिम रहेका छन् ।

१. विद्युत खरिद बिक्रि संझौता दुवै पक्षले हस्ताक्षर गरेको मिति देखि लागु भई आयोजना वाट व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति Commercial Operation Date ले ३० वर्ष वा विद्युत उत्पादन अनुमति पत्रको अवधी मध्ये जुन घटि छ सो समय सम्म कायम रहनेछ।
२. संझौता अवधि समाप्त हुनु ६ महिना अघि देखी छलफल शुरु गरी दुवै पक्षको सहमतिमा संझौता अवधि थप गर्न सकिनेछ ।
३. आयोजना परिक्षण तथा कमिर्शानिंग गर्ने कार्यमा आवश्यकता अनुसार प्राधिकरणले गर्न सहयोग कंपनीले गर्ने छ । यसरी सहयोग गर्दा प्राधिकरणको तर्फवाट खटिने कर्मचारी भत्ता सुविधको व्यवस्था कंपनीले गर्नेछ ।
४. आयोजनाको परिक्षण उत्पादनको क्रममा प्राधिकरणले प्राप्त गर्ने विधुत उर्जा वापत प्राधिकरणले कंपनीलाई कुनै रकम भुक्तानी दिनु पर्ने छैन ।
५. आयोजना परिक्षण तथा कमिर्शानिंग गर्ने कार्यमा आवश्यकता अनुसार प्राधिकरणले गर्न सहयोग कंपनीले गर्ने छ। यसरी सहयोग गर्दा प्राधिकरणको तर्फवाट खटिने कर्मचारी भत्ता सुविधाको व्यवस्था कंपनीले गर्नेछ
६. आयोजनाको परिक्षण उत्पादनको क्रममा प्राधिकरणले प्राप्त गर्ने विधुत उर्जा वापत प्राधिकरणले कंपनीलाई कुनै रकम भुक्तानी दिनु पर्ने छैन ।
७. कंपनीले व्यापारीक उत्पादन शुरु भएको मितिवाट ६ महिना भित्र आयोजना संबन्धी यथार्थ नक्साहरु प्राधिकरणलाई उपलब्ध गराउने छ ।
८. काबु बाहिरको परिस्थितिमा बाहेक अन्य अवस्थामा प्राधिकरणले व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति देखि प्रत्येक महिना आयोजना वाट उत्पादन हुने Availability Declaration अनुसार कन्ट्राभाक्ट इनर्जी परिमाण सम्मको उर्जा खरिद गर्नु पर्ने छ।
९. काबु बाहिरको परिस्थि उत्पन्न भएमा खरिद गर्नु पर्ने उर्जाको हिसाब समानुपातिक आधारमा निर्धारण गरिनेछ ।
१०. कंपनीले पनि आयोजनावाट उत्पादित विधुत शक्ति डेलिभरी प्वाईण्टसम्म पुर्याउने व्यवस्था मिलाउनु पर्नेछ ।
११. कंपनिले हरेक महिनाको लागी उपलब्ध हुने विधुत शक्ति तथा उर्जा खुलाई तोकिएको ढाँचामा भरि सो महिना शुरु हुनु कम्तिमा ३० दिन अगाडी प्राधिकरणले तोकिएको निकाय समक्ष पेश गर्ने छ। यसरी Availability Declaration गरि सकेपछि जलवायू को कारणले Declaration गरेको विधुत उर्जामा थपघट हुने देखिएमा कन्ट्राभाक्ट महिना शुरु हुनु कर्मातिमा ७ दिन अगाडी संसोधित Availability Declaration पेश गर्न सक्ने छ। प्राधिकरणले पछिल्लो संसोधित Availability Declaration लाई मन्यता दिने छ। यसरी Availability Declaration पेश नभएमा अनुसुची ०२ अनुसार भएको मानिनेछ ।
१२. Availability Declaration को आधारमा हुन आउने मासिक उर्जा कन्ट्राभाक्ट इनर्जीको क्रमश ६० र ९० प्रतिशत भन्दा घटी हुने गरि Availability Declaration गर्न पाइने छैन।
१३. मिटरहरु तथा सि.टी, पि.टी हरको स्पेशिफिकेशन प्राधिकरणले तोके अनुसार हुने छ ।
१४. प्रत्येक महिनाको पहिलो दिन दिनको १२:०० बजे दुपै पक्षको रोहवरमा मेन तथा चेक मिटरको मिटर रिडिंग गरि तोकिएको ढाँचामा मिटर रिडिंग विवरण तयार गरिने छ र सोहि आधारमा उक्त महिनाको विधुत उर्जाको विक्रको परिमाण निर्धाण गरिनेछ तर यसरि बिक्रिको परिमाण निर्धारण गर्दा अतिरिक्त उर्जा खरिद गर्नको लागी प्राधिरणले आदेश जारी नगरेको अवस्थामा अनुसुची ०२ को Column E1 मा उल्लेख भए अनुसारको क्षमता भन्दा वढि क्षमता उत्पादन भएको उर्जा कट्टा गरि हिसाब गरिनेछ ।
१५. कुनै पनि महिना मेन र चेक मिटरले देखाउने उर्जामा ०.२ प्रतिशत भन्दा वढि ०.५ प्रतिशत सम्म भिन्नता देखिएमा दुवै मिटरको औशतको आधारमा विलिंग हुनेछ र यथा सिघ्र प्राधिकरणको मिटर टेष्टिंग ल्याव अथवा दुवै पक्षलाई मान्य स्वदेशि अथवा विदेशि प्रयोग सालाले निर्धारण गरे वमोजिम सो महिनको विलिंग समययोजन हुनेछ। तर ०.२ प्रतिशत सम्मको फरक हुंदाको अवश्थामा मेन मिटरले देखाउने विधुत उर्जाको आधारमा बलिंग हुनेछ। कथ कदाचित दुवै मिटरले देखाउने उर्जामा ०।५ प्रतिधत भन्दा वढि भिन्नता भएमा वा दुवै मिटर एकै समयमा खराब भएको मिटर कंपनीले ३ महिना भित्र प्रतिस्थापन गर्नु पर्ने छ ।
१६. प्राधिकरणले व्यापारीक उत्पादन शुरु हुने मितिदेखि हरेक महिना कंपनीले आयोजना वाट उत्पादन गरि उपलब्ध गराएको कन्ट्राभक्ट इनर्जीको परिमाण सम्मको उर्जा खरिद वापत वर्षा यामामा प्रति कि.वा. घण्टा रु. ४।८० र सुख्खा यामामा प्रति कि.वा. घण्टा रु. ८।४० विद्युत खरिद दरले हुने आउने रकम कंपनी वा दफा ३४ अनुसारको अगुवा बैंक वा वित्तिय संस्थालई बुझाउने छ । साथै व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति वाट एक वर्ष पुगेको महिनाको लगत्तै पछिको महिनादेखि लागू हुने गरि प्रत्येक वर्षको लागी ३ प्रतिशतका दरले ५ पटक सम्म मुल्य वृद्धि दिई निम्न तालिका अनुसार विद्युत उर्जा खरिद दर कामय गरिएको छ ।

अवधी (व्यापारीक उत्पादन शुरु हुने मिति COD कायम भएको महिना लगत्तै पछिको महिनालाए पहिलो महिना मानी अवधि गणना हुने गरि	सुख्खा याम (पौष देखि चैत्र सम्म) रु.प्रति युनिट	वर्षा याम (वैशाख देखि मार्ग सम्म रु. प्रति युनिट)
पहिलो महिना देखि १२ औं महिना सम्म	८।४०	४।८०
१३औं महिना देखि २४औं महिना सम्म	८।६५	४।९४
२५औं महिना देखि ३६औं महिना सम्म	८।९०	५।०९
३७औं महिना देखि ४८औं महिना सम्म	९।१६	५।२३
४९औं महिना देखि ६०औं महिना सम्म	९।४१	५।३८
६१औं महिना देखि सम्झौता अवधि सम्म	९।६६	५।५२

माथि जेसुकै लेखिएको भएता पनि व्यापारिक उत्पादन शुरु हुनु पर्ने मितिको तुलनामा व्यापारीक उत्पादन सुरु हुने मिति ढिला हुन गएमा विधुत उर्जा खरिद दर निम्नानुसार वार्षिक मुल्य वृद्धि दिई कायम गरिनेछ ।
क) RCOD को तुलनामा COD ६ महिना भन्दा वढी १८ महिना सम्म ढिला हुन गएमा जम्मा ४ वटा मात्र मुल्य वृद्धि दिइनेछ ।
ख) RCOD को तुलनामा COD १८ महिना भन्दा वढी ३० महिना सम्म ढिला हुन गएमा जम्म ३ वटा मात्र मुल्य वृद्धि दिइनेछ ।
ग) RCOD को तुलनामा COD ३० महिना भन्दा वढी ४२ महिना सम्म ढिला हुन गएमा जम्मा २ वटा मात्र मुल्य वृद्धि दिइनेछ ।
घ) RCOD को तुलनामा COD ४२ महिना भन्दा वढी ५४ महिना सम्म ढिला हुन गएमा जम्मा १ वटा मात्र मुल्यवृद्धि दिईनेछ ।
ङ) RCOD को तुलनामा COD ५४ महिना भन्दा वढी हुन गएमा मुल्य वृद्धि दिईने छैन।

१७. प्राधिकरणले Dispatch Instruction जारि गरि अतिरिक्त उर्जा खरिद गरेमा सोको हकमा दफा १२.१ अनुसारको खरिद दरको ५० प्रतिशत दरमा कम्पनीले विलिंग गर्ने र प्राधिकरणले भुक्तानी गर्ने छ ।
१८. कम्पनीले प्रत्येक महिनामा अंघिल्लो महिनामा उपलब्ध गराएको दफा ११ वमोजिमको विद्युत उर्जा र त्यस वापतको विद्युत महशुल समेत उल्लेख भएको विल तोकिएको ढाँचामा प्राधिकारण समक्ष पेश गर्ने छ प्राधिकरणले विल प्राप्त भएको ४५ दिन भित्र सो विलको भुक्तानी गर्नु पर्नेछ । उक्त समय भित्र प्राधिकरणले विल वमोजिमको महशुल भुक्तान नगरेमा सो रकमको वार्षिक ६ प्रतिशत का दरले हुने ब्याज रकम समेत भुक्तानी दिनु पर्नेछ । कम्पनीले पठाएको विलमा कुनै विवाद उत्पन्न भएमा वा विलमा उल्लेखित रमक प्राधिकरणलाई मान्य नभएमा प्राधिकरणले त्यसरी मान्य नभएको रकमको सम्बन्धमा कारण सहित सुचना दिई विवादित रकमका सम्बन्धमा कम्पनीले विल पेश गरेको मितिले वढीमा ९० दिन भित्र दुवै पक्ष वसि आपसि सहमतिवाट विवादको समाधान गरिनेछ ।
१९. व्यापारिक उत्पादन शुरु भएको मितिले ३ महिना भित्र कम्पनीले आयोजनाको देहाय वमोजिमको विमा गर्नु पर्नेछ ।
२०. आयोजनाको संरचना, मेशिन तथा औजार तथा उपकरणहरु आयोजनाको पुर्नस्थापना मुल्य भन्दा कम नहुने गरि।
२१. तेस्रो पक्षको दायित्व ।
२२. कामदार तथा कर्मचारीलाई क्षतिपुर्ति दिनु पर्ने रकम र यस्तै अन्य रकम
२३. प्रचलित कानुन बमोजिम गर्नु पर्ने अन्य विमा ।
२४. कम्पनीले प्रत्येक आर्थिक वर्ष शुरु भएको एक महिना भित्र दफा २७ वमोजिम विमा तथ विमा नविकारण अध्यवधिक बनाएको प्रमाण पत्र प्रतिलिपि प्राधिकरणलाई उपलब्ध गराउनु पर्नेछ ।
२५. कम्पनीले आफ्नो लेखा परिक्षण भएको आर्थिक विवरण सहितको वार्षिक प्रतिवेदनको प्रतिहरु प्राधिकरणलाई उपलब्ध गराउने छ ।
२६. प्राधिकरणले पुर्व सुचना दिई आयोजनाको सुरक्षा तथा दैनिक काममा बाधा नपर्ने गरि आयोजनाको निर्माण उत्पादन र संचालन सम्वन्धि व्यवस्थाहरुको निरिक्षण गर्न गराउन सक्नेछ ।

कम्पनीको मुख्य उद्देश्यहरु :
(क) विभिन्न भागमा रहेका नदीहरु र खोलाहरुवाट जलविद्युत उत्पादन गर्ने, विक्री गर्ने, जलविद्युत उत्पादन गर्ने सम्बन्धमा इन्जिनियरिङ्ग परामर्श सेवा उपलब्ध गराउने, जलविद्युत उत्पादन सम्बन्धमा अध्ययन अनुसन्धान कार्य गर्ने ।
(ख) विद्युत उर्जाको आवश्यकता अनुसार जलविद्युत वाहेक अन्य सौर्य र वायु श्रोतहरुवाट पनि निजी क्षेत्रमा विद्युत उत्पादन गरी विक्री गर्ने तथा सो सम्बन्धी इन्जिनियरिङ सेवा उपलब्ध गराउने ।
(ग) नेपाल विद्युत प्राधिकरणका विभिन्न आयोजनाहरु, विद्युत उर्जा उत्पादक कम्पनीहरुवाट उत्पादित विजुली लिजमा लिई विक्री गर्ने कार्य गर्ने ।
(घ) उत्पादित विद्युत शक्तिलाई थोक तथा खुद्रा विक्री गर्ने ।
(ङ) उपदफा (क) र (ख) मा उल्लेखित श्रोतहरुवाट विद्युत उत्पादन गं सिभिल, इलेक्ट्रो, मेकानिकल एवं प्रसारण तथा वितरण लाईनहरुको निर्मण तथा ममंत गर्ने ।
(च) सिभिल इलेक्ट्रो मेकानिकल एवं प्रसारण तथा वितरण लाईन निर्माण सम्वन्धी माल सामान तथा औजार उपकरणहरुको आपूर्ति गरी प्रयोगमा ल्याउने कार्य गर्ने ।
(छ) विद्युत आयोजनाहरुको विभिन्न स्टृक्चर तथा प्रसारण एवं वितरण लाईन र सव स्टेशनहरुको संचालन एवं ममंत संभार सम्वन्धी कार्य गर्ने ।
(ज) जलविद्युत शक्ति उतदन, ट्रान्समिसन लाईन निर्माण तथा वितरण लाईन निर्माण गर्ने, संचालन गर्ने कार्य गर्ने ।
(झ) जलविद्युत क्षेत्रमा दक्ष जनशक्ति उत्पादन गर्ने गराउने ।
(ञ) जलविद्युत क्षेत्रमा स्वदेशी तथा विदेशी प्रशिक्षक तथा विशेषज्ञहरुको संलग्नमा गोष्ठी, सेमिनार सभा सम्मेलन आयोजना गर्ने गराउने ।

६) धितोपत्र जारी गर्नुको उद्देश्य:
कम्पनीको प्रवन्धपत्र तथा नियमावलीमा व्यवस्था भए अनुसार यस विवरणपत्र मार्फत कम्पनीले आफ्नो जारी पूंजी ४०,००,००,०००/- (चालिस करोड) रकम बराबरको प्रति साधारण शेयर रु १००/- अंकित दरका ३० प्रतिशत शेयर सार्वजनिक निष्कासनको निमित छुट्याएको रु.१२,००,००,०००/-(बाह्र करोड) रकम बराबरको प्रति शेयर रु.१००/- अंकित मूल्यको १२,००,००० कित्ता साधारण शेयर मध्ये आयोजना प्रभावित क्षेत्र नुवाकोट जिल्लाका बासिन्दाहरुको निमित्त जारी पुंजीको १० प्रतिशतले हुने ४,००,००० कित्ता शेयर तथा सर्वसाधारणको लागि जारी पुंजीको २० प्रतिशतले हुने ८,००,००० कित्ता गरी कुल १२,००,००० कित्ता शेयर निष्काशन गर्न लागिएको हो । निष्काशनवाट प्राप्त रकम आयोजनाको कर्जा भुक्तानीका लागि प्रयोग गरिने मुख्य उद्देश्य रहेको छ ।

७) पुँजी संरचना सम्बन्धी जानकारी :
१) अधिकृत पुँजी (Authorised Capital):
कम्पनीको अधिकृत पुँजी रु. ७५,००,००,०००/- (पचहत्तर करोड) हुनेछ । सो पुंजीलाई प्रति शेयर रु. १००/- दरका ७५,००,००० (पचहत्तर लाख) थान शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।
२) जारी पुँजी (Issued Capital):
कम्पनीको तत्काल जारी गर्ने शेयर पूंजी रु. ४०,००,००,०००/- (चालिस करोड रुपैयाँ) हुने छ । सो पूंजीलाई प्रति शेयर रु. १००/- दरले ४०,००,००० -चालिस लाख) थान शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।
३) चुक्ता पूँजी (Paid up Capital):
कम्पनीको जारी पूंजी मध्ये संस्थापकहरुले तत्काल चुक्ता गर्न कवुल गरेको पूँजी रु. २८,००,००,०००/- (अट्ठाइस करोड रुपैयाँ) रहेको छ । यस विवरणपत्र मार्फत उद्योग प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरुको लागि निष्कासन पश्चात कम्पनीको चुक्ता पूंजी रु. ३२,००,००,०००/- (वत्तिस करोड रुपैयाँ मात्र) हुनेछ र सर्वसाधारणको लागि छुट्याइएको पूरै शेयर निष्कासन भएपछि कम्पनीको चुक्ता पूंजी ४०,००,००,०००/-(चालिस करोड रुपैयाँ मात्र) हुनेछ ।

८. निष्काशन पछिको चुक्ता पुँजी (समूहकृत गरिएको अवस्थामा सोही अनुरुप)
उद्योग प्रभावित स्थानिय बासिन्दा तथा सर्वसाधारणलाई शेयर निष्कासन गरी बंडफांट गरे पश्चात कम्पनीको पूंजी संरचना यस बमोजिम हुनेछ ।

समूह	शेयरधनीहरु	साधारण शेयर संख्या	पुँजी संरचना	चुक्ता पुँजी रकम (रु.)	भुक्तानी प्रतिशत
क	संस्थापक शेयरधनी	२८,००,०००	७०%	२८,००,००,०००/-	शतप्रतिशत
ख	उद्योग प्रभावित क्षेत्र (नुवाकोट जिल्ला) का वासिन्दा	४,००,०००	१०%	४,००,००,०००/-	शतप्रतिशत
ख	सर्वसाधारणहरु	८,००,०००	२०%	८,००,००,०००/-	शतप्रतिशत
	जम्मा	**४०,००,०००**		**४०,००,००,०००/-**	

नोटः उद्योग प्रभावित क्षेत्र नुवाकोट जिल्लाका बासिन्दाहरु र सर्वसाधारणहरुलाई बिक्रि गरिने शेयर चुक्ता हुन बाँकी रहेकोछ ।

९. आधारभूत/संस्थापक/संचालक सम्बन्धी विवरण :
आधारभूत शेयरधनीको विवरण :

क्र.सं.	नाम	ठेगाना	उमेर	राष्ट्रियता	शेयर थान		शैक्षिक योग्यता	अनुभव
१	पूर्णलाल श्रेष्ठ	नुवाकोट खानीगाउं ४	४६	नेपाली	३३९,५२५.००	थान	आइ ए	व्यवसाय
२	बलराम खतिवडा	नुवाकोट धपेक ५	४८	नेपाली	२१५,९५५.००	थान	वि कम	व्यापार
३	प्रमोद खड्का	का.जि. खड्का भद्रकाली ३	४१	नेपाली	३०५,०००.००	थान	आइ ए	व्यवसाय
४	दिपक लाल अमात्य	नुवाकोट, खानिगाउं ४	४३	नेपाली	१३३,३८०.००	थान	आइ ए	व्यापार
५	शेकर कुमार सुवेदी	ललतपुर इमाडोल ४	५५	नेपाली	१४३,३९२.००	थान	एम एस सि वि इ	परामर्शदाता
६	इल्या दिक्षीत भट्टराई	का.म.न.पा ३	६५	नेपाली	१४१,०३४.००	थान	वि एड	गृहणी
७	अनिल कुमार थापा	का.म.न.पा ३	६२	नेपाली	१९६,८३४.००	थान	एम ए	व्यवसाय
८	अनुराधा राई	का.म.न.पा ३ बानेश्वर	६०	नेपाली	१००,०००.००	थान	साक्षर	व्यापार
९	बिर बहादुर कंडेल	नुवाकोट धपेक ८	५१	नेपाली	५६,६५०.००	थान	आइ ए	व्यापार
१०	ज्योत्सना लोहनि	का.म.न.पा. ४	४२	नेपाली	७७,०००.००	थान	वि इ	व्यवसाय
११	लोक पाणी अग्निहोत्री	का.म.न.पा १ नक्साल	६५	नेपाली	३०,०००.००	थान	वि ए	व्यवसाय
१२	शर्मिला श्रेष्ठ	नुवाकोट खानीगाउं ४	३५	नेपाली	३०,१२०.००	थान	एम एड	व्यवसाय
१३	राजु कुमार अमात्य	नुवाकोट खानीगाउं ४	४९	नेपाली	१६०,७७०.००	थान	वि कम	व्यवसाय
१४	शुरेश कार्जि शाक्य	का.म.न.पा १७	६४	नेपाली	३९,९९६.००	थान	आइ ए	व्यवसाय
१५	दाश लाल अमात्य	१०४७९/नवलपरासी	७०	नेपाली	१६६,९४०.००	थान	साक्षर	व्यवसाय
१६	पविण खड्का	का.जि. खड्का भद्रकाली ३	४१	नेपाली	१०५,८३१.००	थान	वि ए	व्यवसाय
१७	प्रदिप खड्का	का.जि. खड्का भद्रकाली ३	४४	नेपाली	१०५,८३२.००	थान	आइ ए	व्यवसाय
१८	माधव पोखरेल	नुवाकोट, खानिगाउं ४	५०	नेपाली	३९,६५८.००	थान	वि ए	व्यवसाय

संचालकहरुको विवरण

सि.नं.	नाम, ठेगाना	पद	उमेर	राष्ट्रियता	शेयर स्वामित्व	शैक्षिक योग्यता	जल विद्युत क्षेत्रको अनुभव	अन्य क्षेत्रको अनुभव
१.	पूर्ण लाल श्रेष्ठ, खानीगाउं ४ नुवाकोट	अध्यक्ष	४६	नेपाली	३३९,५२५ थान	आइ ए	यस अंघि छैन	१५ वर्षको व्यापारिक अनुभव तथा रियल स्टेट (Brightway Investment Pvt Ltd.)
२.	बलराम खतिवडा, थप्रक ५, नुवाकोट	संचालक	४८	नेपाली	२१५,९५५ थान	वि कम	जल विद्युत निर्माण सम्वन्धि सामान विक्रि	१५ वर्ष भन्दा वढिको व्यापारिक अनुभव (B Four Engineering & Construction Pvt Ltd)
३.	प्रमोद खड्का, का.जि. खड्का भद्रकाली ३	संचालक	४१	नेपाली	३०५,००० थान	आइ ए	यस अंघि छैन	१५ वर्ष भन्दा वढिको व्यापारिक अनुभव
४.	दिपक लाल अमात्य, खानीगाउं ४, नुवाकोट	संचालक	४३	नेपाली	१३३,३८० थान	आइ ए	यस अंघि छैन	१५ वर्ष भन्दा वढिको व्यापारिक अनुभव
५.	शेखर कुमार सुवेदी, इमाडोल ४, ललितपुर	संचालक	५५	नेपाली	१४३,३९२ थान	एम एस सि वि इ	जलविद्युत आयोजनाको डिजाईन सम्वन्धि कार्यको अनुभव	१५ वर्ष भन्दा वढिको कन्सल्टेन्सिको अनुभव (We Link Associates)

नोटः संचालक डा. दिपक प्रसाद भट्टराई ज्युको देहवसान पश्चात रिक्त संचालक पदमा हाललाई नियुक्ति भइ नसकेको ।

१०) उच्च व्यवस्थापकीय तहका अधिकृत कर्मचारीहरु सम्वन्धी विवरण :

नाम	ठेगाना	पद	शैक्षिक योग्यता	नियूक्ति मिति	अनुभव	शेयर कित्ता
श्याम बहादुर श्रेष्ठ	का.जि. चन्द्रागिरि नगरपालिका १५	प्रमुख कार्यकारी अधिकृत	B.E	२०६८ माघ ०१	विद्युत प्राधिकरणमा ३५ वर्ष भन्दा वढिको अनुभव	१३,६१०
ध्रुव राज घिमिरे	सिन्धुपाल्चोक