कम्पनीले आफ्नो जारी पूँजी रु.१,१८,५०,००,०००/– (एक अर्ब अठार करोड पचास लाख) को २२% अर्थात् रु.२६,०७,००,०००/– (छब्बिस करोड सात लाख) को २६,०७,००० कित्ता (छब्बिस लाख सात हजार) साधारण शेयर सर्वसाधारणको लागि निष्काशन गर्नेछ। जस मध्ये यस विवरण मार्फत जारी पूँजीको १०% अर्थात रु.११,८५,००,०००/– (एघार करोड पचासी लाख) रकम बराबरको रु.१०० अंकित दरका ११,८५,००० कित्ता साधारण शेयर आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरुको निष्काशन गरी बिक्री वितरण गरिने छ। सार्वजनिक निष्काशन गरिने शेयरको १० प्रतिशत अर्थात रु.१,४२,२०,०००/– (एक करोड बयालिस लाख बिस हजार) रकम बराबरको रु.१००/– अंकित दरका १,४२,२०० कित्ता शेयरहरु नेपाल सरकारको सम्बधित निकायबाट श्रम स्वीकृत प्राप्त गरी विदेशमा बसी रोजगार गरिरहेका नेपालीहरुका लागि निष्काशन गरी बिक्री वितरण गरिने छ। साथै, आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरुलाई तथा नेपाल सरकारको सम्बधित निकायबाट श्रम स्वीकृत प्राप्त गरी विदेशमा बसी रोजगार गरिरहेका नेपालीहरुका लागि छुट्याईएका शेयर बॉडफॉड गरे पश्चात सर्वसाधारणलाई जारी पूँजीको १२% अर्थात रु.१४,२२,००,०००/– (चौध करोड बाइस लाख) रकम बराबरको रु.१००/– अंकित दरका १४,२२,००० कित्ता शेयरमध्ये २८,४४० कित्ता (सर्वसाधारणको लागि छुट्याएको शेयरको २ प्रतिशत) कर्मचारीहरुलाई र ७१,१०० कित्ता (सर्वसाधारणको लागि छुट्याएको शेयरको ५ प्रतिशत) सामूहिक लगानी कोषको लागि सुरक्षित गरी बाँकी ११,८०,२६० (एघार लाख असी हजार दुई सय साठी) कित्ता साधारण शेयरहरुको सार्वजनिक निष्काशन गरिनेछ।

आयोजना प्रभावित क्षेत्र	छुट्टाइएको शेयर संख्या	पुँजी रकम (रु)
प्रभावित क्षेत्र : गोरखा जिल्लाका अजिरकोट गाउँपालिकाको सम्पुर्ण वडाहरु र लमजुङ जिल्ला दुधपोखरी गाउँपालिकाको वडा नं. १, २, ३ तथा दोर्दी गाउँपालिकाको वडा नं. ४, ५, ६	११,८५,०००	११,८५,००,०००/–

आयोजना प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दाहरुका लागि	
दरखास्त दिनुपर्ने न्युनतम कित्ता :	१० कित्ता
दरखास्त दिन पाउने अधिकतम कित्ता :	५०,००० कित्ता

बैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुका लागि	
दरखास्त दिनुपर्ने न्युनतम कित्ता :	१० कित्ता
दरखास्त दिन पाउने अधिकतम कित्ता :	५०,००० कित्ता

नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट विवरण पत्रमा स्वीकृति प्राप्त मितिः २०८२/०८/२२, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा विवरणपत्र दर्ता भएको मितिः २०८२/०८/२८ गते

१. संस्थाको नामः रिज लाइन इनर्जी लिमिटेड (Ridge Line Energy Ltd.)

२. कुन ऐन अन्तर्गत स्थापित भएका सो कुराः कम्पनी ऐन, २०६३ अन्तर्गत स्थापित।

३. संस्थाको रजिष्ट्रर्ड ठेगानाः यस कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय ललितपुर जिल्ला, ललितपुर महानगरपालिका वडा नं ०१ रहेको छ। आवश्यक परेको खण्डमा सम्बन्धित निकायमा आवश्यकतानुसार स्वीकृती लिई अन्य ठाउँमा पनि शाखा कार्यालय खोल्न सकिनेछ।

४. कारोवार गर्ने मुख्य स्थानः यस कम्पनीको जलविद्युत उत्पादन केन्द्र गोरखा जिल्लाको अजिरकोट गाउँपालिका वडा नं.२ र लमजुङ जिल्ला दुधपोखरी गाउँपालिका वडा नं.१ रहेको छ।

५. कम्पनीको स्थापनाकालदेखि हालसम्मको संक्षिप्त इतिहास र संगठित संस्थाको मुख्य उद्देश्यहरु :

१) नेपालमा रहेको अपार जलश्रोतको उपयोग गरी जलविद्युत आयोजनाहरुको पहिचान गरी संभाव्यता अध्ययन, निर्माण र संचालन गर्ने हेतुले निजी क्षेत्रका उद्यमीहरु मिलेर मिति २०७३/१०/२६ मा नेपाल सरकार कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा **रिज लाइन इनर्जी प्राइभेट लिमिटेड कम्पनीको रुपमा दर्ता भई** कारोबार संचालन गर्दै आएको थियो। यस कम्पनीमा आयोजना प्रभावित क्षेत्र (उद्योग प्रभावित क्षेत्र) का बासिन्दा तथा सर्वसाधारणहरुको जनसहभागिता विस्तार गर्ने हेतुले **मिति २०७९/०२/२५ मा पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत** भई **रिज लाइन इनर्जी लिमिटडले मिति २०७९/०३/३१ ग्राट कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयबाट कारोबार स्विकृती प्राप्त गरी कम्पनीले** कारोबार संचालन गर्दै आएको कम्पनी हो। कम्पनीले आफ्नो आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत बिक्री गर्ने प्रयोजनका लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंग विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता (PPA) गर्दा Take or Pay प्रावधानमा आधारित भई गरिएको छ।

२) हाल यस कम्पनीमा ५१० जना संस्थापक शेयरधनीहरु रहेका छन्। यस कम्पनीका संस्थापक शेयरधनीहरु विद्युत/उर्जा, बैंक/वित्तीय क्षेत्र, स्वास्थ्य, शैक्षिक क्षेत्र, निर्माण, परामर्श एवं व्यापार/व्यवसायको साथै व्यवस्थापन क्षेत्रमा लामो समयदेखि दखल भएका व्यक्तित्वहरु रहेका छन्।

३) यस कम्पनीले गोरखा जिल्लाको अजिरकोट गाउँपालिका वडा नं.२ र लमजुङ जिल्ला दुधपोखरी गाउँपालिका वडा नं.१ स्थित जलविद्युत आयोजनाबाट ९.०५ मेगावाट जलविद्युत उत्पादन गर्ने उद्देश्य अनुरुप जलविद्युत आयोजनाको निर्माण, उत्पादन तथा संचालन गर्न नेपाल सरकार उर्जा, जलश्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालयबाट मिति २०७८/०२/०७ मा विद्युत उत्पादनको अनुमति प्राप्त गरेको हो।

४) कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बीच मिति २०७५ चैत्र १९ मा भएको सुपर चेपे जलविद्युत आयोजना रु.०५ मे.वा. को विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता (PPA) तथा सो सम्झौतामा मिति २०८०।०३।२८ मा भएको पत्ची संशोधन अनुसार व्यापारिक विद्युत उत्पादन सुरु गर्नुपर्ने मिति (RCOD) २०८१ जेठ ३१ गते (तदनुसार जुन १५, २०२४) वा दफा १५ अनुसारको काबु बाहिरको परिस्थिति उत्पन्न भएमा विद्युत नियमन आयोगको सहमति बमोजिम व्यापारीक विद्युत उत्पादन शुरु गर्नुपर्ने भनी तोकीएको मिति सम्झनु पर्दछ।

५) कम्पनीले निर्माण गरेको सुपर चेपे जलविद्युत आयोजनाबाट उत्पादन गरिएको विद्युत एक मुष्ठ नेपाल विद्युत प्राधिकरणले खरीद गर्न मञ्जुर गरी कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बीच मिति २०७५ चैत्र १९ मा विद्युत खरीद बिक्री सम्झौता समेत सम्पन्न भैसकेको छ। सम्झौता अनुरुप आयोजनाले मिति २०८०।१०।०८ देखी व्यवसायीक उत्पादन गरी राष्ट्रिय प्रसारण लाईनमा जडान गरी बिक्री गरि रहेको छ। कम्पनीले उत्पादन गरेको विद्युत निम्न अनुसारको प्रशारण लाईन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको सबस्टेशनमा गई जडान हुन्छ।

उत्पादन गरेको विद्युत लाईन जडान हुने सबस्टेशनको नाम र क्षमता	नेपाल विद्युत प्राधिकरणको किर्तिपुर सबस्टेशन, दोर्दी लमजुङमा १३२ के.भी.	भोल्टेज लेबल	उच्चमा ३६ के.भी र रेटेड ३३ के.भी
विद्युत गृह देखि सबस्टेशन सम्मको दुरी	१९.७२ कि.मी	निर्माणको प्रगती	सम्पूर्ण कार्यहरु सम्पन्न गरी मिति २०८०।१०।०८ देखी व्यवसायीक उत्पादन शुरु गरेको
विद्युत प्रशारणको लागि प्रयोग भएको खम्बा	२७७ वटा	प्रशारण लाईनको अनुमती मिति	२०७५ पुष ०८

६) सुपर चेपे जलविद्युत आयोजना (९.०५ मे.वा.) को मिति २०७८/०२/१३ मा नेपाल सरकार, ऊर्जा मन्त्रालय, विद्युत विकास विभागबाट विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र (वि.वि.वि. ०७७/७८ वि.उ. ३४१) प्राप्त भएको हो र उक्त अनुमतिपत्र मिति २११३/०२/०६ गते सम्म बहाल रहेको ले ३० वर्ष ११ महिना बाँकी रहेको छ।

७) यस सुपर चेपे जलविद्युत आयोजना निर्माण सम्पन्न हुँदा आयोजनाको कूल लागत (Interest During Construction (IDC) सहित रु.२ अर्ब ९ करोड ६० लाख रहेको छ।

८) आयोजना कार्यन्वयनको मुख्य फाईदाहरु
क) आयोजना क्षेत्रमा आर्थिक क्रियाकलापको विकास ख) स्थानिय बासिन्दाहरुलाई रोजगारीको अवसर ग) प्रशारण लाईन निमार्ण सम्वन्धमा नयाँ सिपको विकास

९) कम्पनीले गोरखा जिल्लाको अजिरकोट गाउँपालिका वडा नं.२ र लमजुङ जिल्ला दुधपोखरी गाउँपालिका वडा नं.१ मा ९.०५ मेगावाट क्षमताको जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य सम्पन्न गरी मिति २०८०/१०/०८ गते देखि आयोजना व्यापारिक रुपमा संचालनमा आइरहेको छ।

१०) कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बीच सम्पन्न विद्युत खरिद-बिक्री सम्झौताका मुख्य-मुख्य बुँदाहरु निम्न बमोजिम रहेका छन् :
- विद्युत खरिद-बिक्री सम्झौता दुवै पक्षले हस्ताक्षर गरेको मिति देखि लागू हुनेछ र आयोजनाबाट व्यापारिक उत्पादन शुरुहुने मिति (Commercial Operation Date) ले ३० (तीस) वर्ष वा विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र (Generation License) को अवधीभन्दै जुन पछी छ सो समयसम्म कायम रहनेछ।
- कम्पनीले आफ्नो आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत बिक्री गर्ने प्रयोजनका लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता (PPA) गर्दा Take or Pay प्रावधानमा आधारित भई गरिएको छ।

कन्ट्राक्ट इनर्जी ९.०५ मे.वा. को हकमा वर्ष व्यापार मिति कि.वा. घण्टा रु.४.८० (चार रुपैया असी पैसा मात्रा) र सुख्खा याममा प्रति कि.वा. घण्टा रु.८.४० (आठ रुपैयाँ चालीस पैसा मात्र) विद्युत खरीद दरले हुन आउने रकम कम्पनी वा विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको दफा ३४ अनुसारको अगुवा बैंक वा वित्तीय संस्थालाई नेपाल विद्युत प्राधिकरणले बुझाउने छ। साथै व्यापारिक उत्पादन शुरु भएको मिति (Commercial Operation Date) बाट एक वर्ष पुगेको महिनाको लगतै पछिको महिनादेखि लागु हुने गरि प्रत्येक वर्षको लागि ३ (तीन) प्रतिशतका दरले ८ (पाँच) पटकसम्म मूल्यवृद्धि दिई निम्नतालिकाअनुसार विद्युत उर्जा खरीद दर कायम गरिएको छ। अवधि-व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (COD) कायम भएको महिना लगतै पछिको महिनालाई पहिलो महिना मानी अवधि गणना हुनेगरी।

	सुख्खा याम (पौष देखि चैत्र सम्म (रु. प्रति युनिट)	वर्षा याम (बैशाख देखि मंसीर सम्म (रु. प्रति युनिट)
पहिलो महिना देखि १२ औं महिना सम्म	८।४०	४।८०
१३ औं महिना देखि २४ औं महिना सम्म	८।६५	४।९४
२५ औं महिना देखि ३६ औं महिना सम्म	८।९०	५।०९
३७ औं महिना देखि ४८ औं महिना सम्म	९।१६	५।२३
४९ औं महिना देखि ६० औं महिना सम्म	९।४१	५।३८
६१ औं महिना देखि ७२ औं महिना सम्म	९।६६	५।५२
७३ औं महिना देखि ८४ औं महिना सम्म	९।९१	५।६६
८५ औं महिना देखि ९६ औं महिना सम्म	१०।१६	५।८१
९७ औंमहिना देखि सम्कौता अवधि सम्म	१०।४२	५।९५

तर आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन शुरु हुन पर्ने मिति Required Commercial Operation Date (RCOD) को तुलनामा व्यापारिक उत्पादन शुरु भएको मिति Commercial Operation Date (COD) ढिलो हुन गएमा निम्नानुसार वार्षिक मूल्य बृद्धि दिईनेछ :
(क) RCOD को तुलनामा COD ६ महिनाभन्दा बढी १८ महिनासम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ७ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ।
(ख) RCOD को तुलनामा COD १८ महिनाभन्दा बढी ३० महिनासम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ६ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ।
(ग) RCOD को तुलनामा COD ३० महिनाभन्दा बढी ४२ महिनासम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ५ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ।
(घ) RCOD को तुलनामा COD ४२ महिनाभन्दा बढी ५४ महिनासम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ४ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ।
(ङ) RCOD को तुलनामा COD ५४ महिनाभन्दा बढी ढिलो हुन गएमा जम्मा ३ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ।

आयोजनाहरुबाट वर्षा याम तथा सुख्खा याम गरि वार्षिक उत्पादन हुने विद्युत सम्बन्धी विवरण :

सुख्खा याम (मिसि १६ देखि जेष्ठ १५ सम्मको)	कूल इनर्जी (kWh)	वर्षा याम (जेष्ठ १६ देखि मंसीर १५ सम्मको)	कूल इनर्जी (kWh)	जम्मा वार्षिक (kWh)
१,७५,६१,७२६	३,७१,९४,४५७	३,७१,९४,४५७	५,४७,५६,१८३	

- **विद्युत खरिद बिक्री सम्झौतामा उल्लेखित हर्जाना सम्बन्धी व्यवस्था तथा अन्य मुख्य बुँदा:**

कम्पनीले विद्युत केन्द्रबाट उत्पादन हुने विद्युत शक्ति निर्धारित डेलिभरी प्वाइण्टसम्म पुऱ्याउनको लागि प्राधिकरणलाई मान्य हुने खालको निर्माण, व्यवस्था एवं परिक्षणको कार्य सम्पन्न गरि व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मिति (Required Commercial Operation Date) सम्ममा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (Commercial Operation Date) पर्ने गरी आयोजनाको निर्माण तथा परिक्षणको कार्य सम्पन्न गर्नु पर्नेछ। काबु बाहिरको परिस्थितिमा बाहेक कम्पनीबाट हुनुपर्ने उपरोक्त कार्यहरु समयमै सम्पन्न हुन नसकि व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नुपर्ने मिति (Required Commercial Operation Date) सम्ममा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुनी मिति (Commercial Operation Date) नपरेमा कम्पनीले प्राधिकरणलाई हर्जाना तिर्नु पर्नेछ।

साथै प्राधिकरणले पनि कम्पनीबाट आपुर्ति हुने विद्युत शक्ति निलको लागि प्राधिकरणबाट हुनु पर्ने कार्यहरु सोही सिमवभित्र पुरा गरी सक्नु पर्नेछ। समयमै आयोजनाको निर्माण एवं अन्य आवश्यक कार्य सम्पन्न गरी आयोजनाबाट व्यापारिक उत्पादन शुरु हुन भनी कम्पनीले सुचना दिइसके पछि काबु बाहिरको परिस्थितिमा बाहेक प्राधिकरणको कारणले आयोजनाबाट व्यापारिक उत्पादन शुरु हुन भनी कम्पनीले सुचना दिई सकेपछि साइटको सुक्ष्त नाप्जाँचबाट उपकरणहरुको प्राविधिक सिमाभित्र रही गरिएका:
क) आयोजनाले सम्पन्न गरेको ग्यस लेकतक का नतिजाहरुको अध्ययन तथा प्रमाणीकरण
ख) Black Start परीक्षण तथा
ग) उपलब्ध लोडसम्को प्राविधिक तवरले सभव हुने अवधिसम्मको Off Grid Mode Operation test आदि व्यहोरा ठिक ठहरिएमा काबु बाहिरको परिस्थितिमा बाहेक प्राधिकरणको कारणले आयोजनाबाट व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मिति (Required Commercial Operation Date) सम्म व्यापारिक उत्पादन शुरु हुन नसकेमा प्राधिकरणले कम्पनीलाई हर्जाना तिर्नुपर्नेछ।

विद्युत खरिद बिक्री
१. (क) काबु बाहिरको परिस्थितिमा बाहेक अन्य अवस्थामा प्राधिकरणले व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मितिदेखि प्रत्येक महिना आयोजनाबाट उत्पादन हुने ब्यबधिबदषिचाब ध्भअबिचबतथल दायकक मा निर्धारण गरिनेछ।
(ख) काबु बाहिरको परिस्थिति उत्पन्न भएमा खरीद गर्नु पर्ने उर्जाको हिसाब समानुपातिक आधारमा एचचचबतब द्वबकक मा निर्धारण गरिनेछ।
(ग) कम्पनीले पनि आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत शक्ति डेलिभरी प्वाइण्टसम्म पुऱ्याउने व्यवस्था मिलाउनु पर्नेछ।
२. आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युत शक्ति प्राधिकरणको पूर्व स्वीकृति विना अन्य निकायलाई बिक्रि गर्न वा यस्तो अधिकार सुप्पिन पाइने छैन।
३. आयोजनाबाट यहाँको कुलान नाप्जाँचबाट उपकरणहरुको प्राविधिक सिमाभित्र रही गरिएका:
क) आयोजनाले सम्पन्न गरेको ग्यस लेकतक का नतिजाहरुको अध्ययन तथा प्रमाणीकरण
ख) Black Start परीक्षण तथा
ग) उपलब्ध लोडसम्को प्राविधिक तवरले सभव हुने अवधिसम्मको Off Grid Mode Operation test आदि व्यहोरा ठिक ठहरिएमा काबु बाहिरको परिस्थितिमा बाहेक प्राधिकरणको कारणले आयोजनाबाट व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मिति (Required Commercial Operation Date) सम्म व्यापारिक उत्पादन शुरु हुन नसकेमा प्राधिकरणले कम्पनीलाई हर्जाना तिर्नुपर्नेछ।

कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा ४ तथा नियमावलीको नियम मा उल्लेख गरिए बमोजिम यस कम्पनीको मुख्य उद्देश्यहर देहाय बमोजिम रहेको छ :-
(ग) **संगठित संस्थाले उत्पादन गर्न बस्तु वा प्रदान गर्न सेवाहरु:** जलविद्युत आयोजनाको निर्माण, संचालन र व्यवस्थापन गर्ने
(२) **प्रयोग भएको वा गरिने प्रविधि :** गोरखा जिल्ला र लमजुङ जिल्लामा रहेको यो खोलाको पानी उपयोग गरी जलविद्युत उर्जा उत्पादन गर्न हेडवर्क्समा ड्राइभर्सन बाँध, डिस्याण्डिड बेसिन, पेनस्टक पाइप, विद्युतगृह आदी संरचना रहेका छन। यो परियोजना Run of River मा आधारित जलविद्युत आयोजना हो। आयोजनाबाट ९.०५ मे.वा. विद्युत उत्पादन गर्न यस परियोजनामा Run of River प्रकारको जलविद्युत उत्पादनका लागि आवश्यक भौतिक संरचना तथा मेशिनरीहरुको प्रयोग गरिएको छ।

उत्पादन गरेको विद्युत लाईन जडान हुने सबस्टेशनको नाम र क्षमता	नेपाल विद्युत प्राधिकरणको किर्तिपुर सबस्टेशन, दोर्दी लमजुङमा १३२ के.भी.	भोल्टेज लेबल	उच्चमा ३६ के.भी र रेटेड ३३ के.भी
विद्युत गृह देखि सबस्टेशन सम्मको दुरी	१९.७२ कि.मी	निर्माणको प्रगती	सम्पूर्ण कार्यहरु सम्पन्न गरी मिति २०८०।१०।०८ देखी व्यवसायीक उत्पादन शुरु गरेको
विद्युत प्रशारणको लागि प्रयोग भएको खम्बा	२७७ वटा	प्रशारण लाईनको अनुमती मिति	२०७५ पुष ०८

६) सुपर चेपे जलविद्युत आयोजना (९.०५ मे.वा.) को मिति २०७८/०२/१३ मा नेपाल सरकार, ऊर्जा मन्त्रालय, विद्युत विकास विभागबाट विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र (वि.वि.वि. ०७७/७८ वि.उ. ३४१) प्राप्त भएको हो र उक्त अनुमतिपत्र मिति २११३/०२/०६ गते सम्म बहाल रहेको ले ३० वर्ष ११ महिना बाँकी रहेको छ।

७) यस सुपर चेपे जलविद्युत आयोजना निर्माण सम्पन्न हुँदा आयोजनाको कूल लागत (Interest During Construction (IDC) सहित रु.२ अर्ब ९ करोड ६० लाख रहेको छ।

८) आयोजना कार्यन्वयनको मुख्य फाईदाहरु
क) आयोजना क्षेत्रमा आर्थिक क्रियाकलापको विकास ख) स्थानिय बासिन्दाहरुलाई रोजगारीको अवसर ग) प्रशारण लाईन निमार्ण सम्वन्धमा नयाँ सिपको विकास

९) कम्पनीले गोरखा जिल्लाको अजिरकोट गाउँपालिका वडा नं.२ र लमजुङ जिल्ला दुधपोखरी गाउँपालिका वडा नं.१ मा ९.०५ मेगावाट क्षमताको जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य सम्पन्न गरी मिति २०८०/१०/०८ गते देखि आयोजना व्यापारिक रुपमा संचालनमा आइरहेको छ।

१०) कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बीच सम्पन्न विद्युत खरिद-बिक्री सम्झौताका मुख्य-मुख्य बुँदाहरु निम्न बमोजिम रहेका छन् :
- विद्युत खरिद-बिक्री सम्झौता दुवै पक्षले हस्ताक्षर गरेको मिति देखि लागू हुनेछ र आयोजनाबाट व्यापारिक उत्पादन शुरुहुने मिति (Commercial Operation Date) ले ३० (तीस) वर्ष वा विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र (Generation License) को अवधीभन्दै जुन पछी छ सो समयसम्म कायम रहनेछ।
- कम्पनीले आफ्नो आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत बिक्री गर्ने प्रयोजनका लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता (PPA) गर्दा Take or Pay प्रावधानमा आधारित भई गरिएको छ।

	सुख्खा याम (पौष देखि चैत्र सम्म (रु. प्रति युनिट)	वर्षा याम (बैशाख देखि मंसीर सम्म (रु. प्रति युनिट)
प्रति शेयर आम्दानी रु.	२१।५७	१२।३०
प्रति शेयर नेटवर्थ रु.	१३६।६९	१२६।३९
संचित नाफा नोक्सान (रु हजारमा)	८६,८७७।०२	१५९,५५१।२७
प्रति शेयर आम्दानी रु. (IFRIC 12 बाहेक)	-२।१७	८।९२
प्रति शेयर नेटवर्थ रु. (IFRIC 12 बाहेक)	९२।२०	१०५।७५
संचित नाफा नोक्सान (रु.हजारमा) (IFRIC 12 बाहेक)	-१८,४६८।३१	३४,७६९।७६

	सुख्खा याम (पौष देखि चैत्र सम्म (रु. प्रति युनिट)	वर्षा याम (बैशाख देखि मंसीर सम्म (रु. प्रति युनिट)
प्रति शेयर आम्दानी रु.	७।९२	११।२२
प्रति शेयर नेटवर्थ रु.	१३९।५९	१२९।७५
संचित नाफा नोक्सान (रु.हजारमा) (IFRIC 12 बाहेक)	१६८,९८९।०६	३१७,०३५।२६

यस विवरणपत्र मार्फत निष्काशन भएका शेयरहरु मध्ये आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरुको लागि बिक्री वितरण गरेको शेयर सर्वसाधारणका लागि निष्काशन गरिएको शेयर बॉडफॉट भएको मितिले तीन वर्ष पूरा नभए सम्म अरु कसैलाई कई बिक्री वा हस्तान्तरण गर्न पाइने छैन।

रिज लाइन इनर्जी लिमिटेड
Ridge Line Energy Ltd.

रजिष्टर्ड कार्यालय, ललितपुर महानगरपालिका-१, ललितपुर, फोन नं. ०१-५९००११४
(आयोजनाको नाम : **सुपर चेपे जलविद्युत आयोजना–९.०५ मे.वा.**)
वेवसाईटः https:www.ridgeline.com.np, इमेल : info@ridgeline.com.np
(धितोपत्र सम्बन्धी ऐन, २०६३ को दफा ३० तथा कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा २३ अन्तर्गत प्रकाशित)

आव्हान-पत्र

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

कम्पनीको संक्षिप्त वित्तीय विवरण सम्बन्धी विवरण

विवरण	वास्तविक			प्रक्षेपित		
	२०७४/७०	२०८०/८१	२०८१/८२	२०८२/८३	२०८३/८४	२०८४/८५
प्रति शेयर आम्दानी रु.	२१।५७	१२।३०	७।९२	११।२२	१२।५१	
प्रति शेयर नेटवर्थ रु.	१३६।६९	१२६।३९	१३१।३६	१२५।०८	१३६।२९	१४८।७९
संचित नाफा नोक्सान (रु हजारमा)	८६,८७७।०२	१५९,५५१।२७	२८९,८५५।७३	२९७,२५७।१२	४,३०,०७२।२४	५७८,२०६।७३
प्रति शेयर आम्दानी रु. (IFRIC 12 बाहेक)	-२।१७	८।९२	७।९२	८।०२	११।२२	१२।५१
प्रति शेयर नेटवर्थ रु. (IFRIC 12 बाहेक)	९२।२०	१०५।७५	११८।२८	११५।२२	१२६।७५	१३९।५९
संचित नाफा नोक्सान (रु.हजारमा) (IFRIC 12 बाहेक)	-१८,४६८।३१	३४,७६९।७६	१६८,९८९।०६	१८०,३०५।३०	३१७,०३५।२६	४६९,०८४।५९

यस विवरणपत्र मार्फत निष्काशन भएका शेयरहरु मध्ये आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरुको लागि बिक्री वितरण गरेको शेयर सर्वसाधारणका लागि निष्काशन गरिएको शेयर बॉडफॉट भएको मितिले तीन वर्ष पूरा नभए सम्म अरु कसैलाई कई बिक्री वा हस्तान्तरण गर्न पाइने छैन।

आयोजना प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दाहरुका लागि	
निष्काशन खुल्ला मिति :	२०८२/०५/१३
निष्काशन बन्द हुने मिति (छिटोमा) :	२०८२/०५/२८ (बैंकिङ्ग समय पश्चात्)
निष्काशन बन्द हुने मिति (ढिलोमा) :	२०८२/१०/१२ (बैंकिङ्ग समय पश्चात)

बैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुका लागि	
निष्काशन खुल्ला मिति :	२०८२/०५/१३
निष्काशन बन्द हुने मिति (छिटोमा) :	२०८२/०५/१७ (बैंकिङ्ग समय पश्चात्)
निष्काशन बन्द हुने मिति ढिलोमा) :	२०८२/०५/२८ (बैंकिङ्ग समय पश्चात)

दरखास्तसाथ भुक्तानी गर्नुपर्ने रु. १००/– प्रति शेयरको दरले

आयोजनाको नाम	उत्पादन क्षमता	कुल लागत रकम	प्रति मेगावाट लागत रकम	विद्युत उत्पादन अनुमति प्राप्त गरेको मिति
सुपर चेपे जलविद्युत आयोजना	९.०५ मे.वा	रु.२३ अर्ब ९ करोड ६० लाख	रु.२३ करोड १६ लाख	२०७८/०२/०७
अनुमति बहाल रहने मिति	**विद्युत उत्पादन अनुमतिको बाकी अवधी**	**साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधी**	**डिस्काउन्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधी**	**परियोजना सरकारलाई हस्तान्तरण गर्ने मिति**
२११३/०२/०६	३० वर्ष ११ महिना	७ वर्ष ४ महिना	१० वर्ष ९ महिना	२११३/०२/०६

क्रेडिट रेटिङ्ग सम्बन्धी विवरण

यस विवरणपत्र अनुसार निष्काशन गरिने साधारण शेयरको लागि धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ (सातौं संशोधन सहित) मा भएको व्यवस्था बमोजिम कम्पनीको इस्यूवर रेटिङ्ग गराउनु पर्ने भएकोले क्रेडिट रेटिङ्ग नियमावली, २०६८ को नियम ३ बमोजिम नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट अनुमति प्राप्त क्रेडिट रेटिङ्ग संस्था केयर रेटीङ्ग नेपाल लिमिटेड पुतलीसडक, काठमाडौंबाट इस्यूवर रेटिङ्ग गराई "CARE-NP BB(Is) [Double B (Issuer)] रेटिङ्ग प्राप्त गरेको छ। CARE-NP BB(Is) ले "Moderate risk of default regarding timely servicing of financial obligations, in Nepal" जनाउँदछ जसको नेपालीमा "समयमै वित्तीय दायित्व भूक्तानीका सन्दर्भमा मध्यम स्तरको जोखिम रहेको" बुझिन्छ। केयर नेपाल लिमिटेडले CARE - NP AAA(Is) देखि CARE-NP D (Is) सम्मको रेटिङ्ग प्रदान गर्दछ जसमा ग्रेड CARE-NP AAA(Is) ले बलियो आधार जनाउँछ र CARE-NP D(Is) ले कमजोर आधार जनाउँदछ। यसको अर्थ CARE-NP BB (Is) को स्थिति CARE-NP BBB(Is) को भन्दा एक चिन्ह तल रहन्छ। सो सम्बन्धी विवरण यस विवरणपत्रको दफा २२ (ण) पृष्ठ नं. ४८ मा उल्लेख गरिएको छ।

रेटिङ्ग ग्रेड प्रदान गरेको मितिः सेप्टेम्बर १८,२०२५ **रेटिङ्ग ग्रेड बहाल रहने अवधिः अक्टोबर ८, २०२६**

क्र.सं.	नाम/ठेगाना	पद	राष्ट्रियता	उमेर	शेयर स्वामित्व कित्ता	शैक्षिक योग्यता	अनुभव (सम्बन्धित) जलविद्युत क्षेत्रमा	अनुभव (अन्य)
१	बसन्त गिरी राप्ति गा.पा-०४, दाङ	अध्यक्ष	नेपाली	४४ वर्ष	३,७६,१०४	पि. एच. डि., स्यावन शास्त्र वायोमिड्र विश्वविद्यालय, अमेरिका	विगत ६ वर्ष देखि जलविद्युत क्षेत्रमा अनुभव रहेको हाल रिज लाईन इनर्जी लि. मा अध्यक्षको रुपमा आबद्ध रहेको (२०७४/०२/२२-हालसम्म)	अध्यक्षः नेम्सल युथ एकेडेमी अफ नेपाल (२०७६/०९/०९-२०८०/०७/२९) संचालकः काठमाडौं इन्स्टिच्यूट अफ अप्लाईड साईन्सेस (२०७१/०६/१५- हालसम्म)
२	प्रदिप राज गिरी पोखरा म.न.पा.लि-८, कास्की	संचालक	नेपाली	४३ वर्ष	१,८९,९७३	एम. फिल., अग्रेजी	विगत ६ वर्ष देखि जलविद्युत क्षेत्रमा अनुभव रहेको हाल रिज लाईन इनर्जी लि. मा सञ्चालकको रुपमा आबद्ध रहेको (२०७४/०२/२२-हालसम्म)	उप प्राध्यापक - अग्रेजी केन्द्रीय विभाग, त्रिभुवन विश्वविद्यालय, स्ल राज्य लक्ष्मी क्याम्पस, खोपा क्याम्पस र सन साइन क्याम्पस (२०१८/०९/२५)
३	अशोक कुमार खडका ठेगानाः काठमाडौ जिल्ला, काठमाडौ महानगरपालिका वडा नं.९	संचालक	नेपाली	५७ वर्ष	१०,०००	स्नाकोत्तर (व्यवस्थापन)	हाल रिज लाईन इनर्जी लि. मा सञ्चालकको रुपमा आबद्ध रहेको।	बैंक तथा वित्तिय क्षेत्रमा विगत २५ वर्षको कार्य अनुभव नेको इन्सुरेन्स लि.मा २०७६ साल देखि प्रमुख कार्यकारी अधिकृतमा हाल सम्म कार्यरत।
४	नारायण कडेल काठेखोला गा.पा-६, बाल्तुड	संचालक	नेपाली	३४ वर्ष	२,०५,३२२	चार्टर एकाउन्टेन्ट	विगत ६ वर्ष देखि जलविद्युत क्षेत्रमा अनुभव रहेको हाल रिज लाईन इनर्जी लि. मा सञ्चाल