कम्पनीले आफ्नो जारी पूँजी रु.३८,५८,२४,०००/- (अक्षरुपी अड्तीस करोड अन्ठाउन्न लाख चौविस हजार रुपैंया मात्र) को ४८.९९९८% अर्थात रु.१८,९०,५३,०००/- (अक्षरुपी अठार करोड नब्बे लाख त्रिपन्न हजार रुपैया मात्र) रकम बराबरको रु.१००/- अंकित दरका १८,९०,५३० (अक्षरुपी अठार लाख नब्बे हजार पाँच सय तीस मात्र) कित्ता साधारण शेयर सर्वसाधारणको लागि निष्काशन गरिने छ। जसमध्ये स्वीकृत विवरण मार्फत जारी पूँजीको १०% अर्थात रु.३,८५,८२,४००/- (अक्षरुपी तीन करोड पचासी लाख बयासी हजार चार सय रुपैया मात्र) रकम बराबरको रु.१००/- अंकित दरका ३,८५,८२४ (अक्षरुपी तीन लाख पचासी हजार आठ सय चौबिस मात्र) कित्ता साधारण शेयर आयोजना प्रभावित क्षेत्र (उद्योग प्रभावित क्षेत्र) क्षेत्र अर्थात संखुवासभा जिल्लाको मादि नगरपालिका वडा नं. ७, ८, ९ र चैनपुर नगरपालिका वडा नं. २, ३, ७, ८, ९ मा स्थायी बसोवास गर्ने नेपाली नागरिकहरुको निमित्त तपसिल बमोजिम धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४ को अधिनमा रही निष्काशन गरी बिक्री वितरण गरिएको छ। साथै, आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरुलाई शेयर बाँडफाँड गरे पश्चात् बाँकी सर्वसाधारणलाई रु.१५,०४,७०,७००/- (अक्षरुपी पन्ध्र करोड चार लाख सत्तरी हजार सात सय रुपैया मात्र) रकम बराबरको रु.१००/- अंकित दरका १५,०४,७०६ कित्ता शेयर मध्ये १,५०,४७१ कित्ता (१० प्रतिशत) नेपाल सरकारको सम्बन्धित निकायबाट श्रम स्वीकृती प्राप्त गरि विदेशमा रोजगारी गरिरहेका नेपालीहरुका लागि बिक्री गर्न प्रारम्भिक निष्काशन गरिएको।

आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरुका लागि	वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुका लागि
दरखास्त दिनु पर्ने न्यूनतम शेयर संख्या : १0 कित्ता	दरखास्त दिनु पर्ने न्यूनतम शेयर संख्या : १0 कित्ता
दरखास्त दिन पाउने अधिकतम शेयर संख्या : ५0,000 कित्ता	दरखास्त दिन पाउने अधिकतम शेयर संख्या : ५0,000 कित्ता

लगानीकर्ताले धितोपत्रको सार्वजनिक निष्काशनमा आवेदन दिंदा अनिवार्य रुपमा उक्त निष्काशनको लागि तयार गरेको विवरणपत्र पढी आफ्नो स्वविवेकले दरखास्त दिनुहुन अनुरोध गर्दछौं ।

नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट विवरण-पत्र स्वीकृत भएको मिति २०८२/०३/०१ तथा कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा विवरण-पत्र दर्ता भएको मिति २०८२/०३/१०

धितोपत्र सम्बन्धी ऐन, २०६३ को दफा ३0 तथा कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा २३ अन्तर्गत प्रकाशित

माबिलुङ्ग इनर्जी लिमिटेड
Mabilung Energy Limited

माथिल्लो पिलुवाखोला-३ जलविद्युत आयोजना (४.९५मे.वा.)

रजिष्ट्रार कार्यालय : ललितपुर-१0, नेपाल, फोन नं :0१-५४२0१७६,
इमेल: mabilung@gmail.com वेवसाइट: www.mabilung.com

आह्वान-पत्र

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

कम्पनीको विगत तथा आगामी ३ वर्षको नेटवर्थ सम्बन्धी विवरण :

विवरण	वास्तविक			अपरिष्कृत	प्रक्षेपित		
	आ.व. ०७८/७९	आ.व. ०७९/८०	आ.व. ०८०/८१	२०८१ चैत्र मसान्तसम्म	आ.व. ०८१/८२	आ.व. ०८२/८३	आ.व. ०८३/८४
प्रति शेयर नेटवोर्थ (रु.)	९९.८४	१०४.३७	१०५.९०	१०६.९५	१०२.९२	१११.५९	१२२.४९
प्रति शेयर आम्दानी (रु.)	-	४.५०	१.५२	१.०५	(०.०८)	८.६७	१०.८९
संचित नाफा/(नोक्सानी)	(२५६.६१)	८,६०७.८६	११,६०४.९१	१२,४२२.००	११,२७८.३२	४४,७३५.०७	८६,७६७.२९

आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरुको लागि साधारण शेयरको बिक्री खुल्ला अवधि:	
निष्काशन खुल्ला हुने मिति :	२०८२/०३/२२ गते देखि
निष्काशन बन्द हुने मिति (छिटोमा) :	२०८२/०४/०४ गते (बैंकिङ्ग समय पश्चात्) सम्म
निष्काशन बन्द हुने मिति (ढिलोमा) :	२०८२/०४/१९ (बैंकिङ्ग समय पश्चात्) सम्म

वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुका लागि साधारण शेयरको बिक्री खुल्ला अवधि:	
निष्काशन खुल्ला हुने मिति :	२०८२/०३/२२ गते देखि
निष्काशन बन्द हुने मिति :	२०८२/०४/०४ गते (बैंकिङ्ग समय पश्चात्) सम्म

दरखास्तसाथ प्रति शेयर रु.१००/- का दरले शतप्रतिशत भुक्तानी गर्नुपर्ने ।

आयोजनाको नाम	कुल अनुमानित लागत रकम करोडमा (रु.)	प्रति मेगावाट अनुमानित लागत रकम करोडमा (रु.)	विद्युत उत्पादन अनुमतिको बाँकी अवधि	साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि	डिस्काउण्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि	(IRR)
माथिल्लो पिलुवाखोला-३ जलविद्युत आयोजना उत्पादन क्षमता ४.९५ मे.वा.	रु. ११३.६०	रु.२२.९५	अनुमति पत्र वहाल रहने अवधि मिति २०७७/०४/०९ देखि २११२/०४/०८ सम्म रहेकोले ३१ वर्ष बाँकी रहेको छ	९.४३ वर्ष	१७.०९ वर्ष	११.७१ %

क्रेडिट रेटिङ्ग सम्बन्धी व्यवस्था: यस विवरणपत्र अनुसार सार्वजनिक रुपमा निष्काशन गर्न लागिएको साधारण शेयरको लागि "क्रेडिट रेटिङ्ग नियमावली, २०६८" को नियम ३ मा भएको व्यवस्था बमोजिम नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट अनुमति प्राप्त क्रेडिट रेटिङ्ग संस्था ईक्रा नेपाल लिमिटेड (ICRA Nepal Ltd.) डिल्लीबजार, काठमाडौंबाट क्रेडिट रेटिङ्ग गराई मिति २०२३ जुलाई १२ गते "[ICRANP-IR] B+" प्रमाणपत्र प्राप्त गरेको छ । जसले कम्पनीको दायित्व बहन गर्ने क्षमतामा औसत जोखिम रहेको (High risk of default regarding timely servicing of financial obligations) भन्ने जनाउंदछ । ईक्रा नेपाल लिमिटेडले [ICRANP-IR] AAA b]lv [ICRANP-IR] सम्मको रेटिङ्ग प्रदान गर्दछ जसमा [ICRANP-IR] AAA ले बलियो आधार जनाउँदछ र [ICRANP-IR] D ले कमजोर आधार जनाउँदछ । रेटिङ्ग संकेत पछाडि रहने + (जोड) वा - (घटाउ) चिन्हले सम्बन्धित रेटिङ्ग वर्ग भित्रको तुलनात्मक स्थितिलाई जनाउँदछ । रेटिङ्ग संकेत पछाडि रहनें + (जोड) वा - (घटाउ) चिन्हले सम्बन्धीत रेटिङ्ग वर्ग भित्रको तुलनात्मक अवस्थालाई जनाउँदछ । यस सम्बन्धी विवरण पत्रको दफा ग.२२ (ठ)(पृष्ठ नं. ५६) उल्लेखि गरिएको छ । इस्यूर रेटिङ्ग ग्रेड प्रदान गरेको मिति : २०२४/०७/११ (२०८१।०३।२८) क्रेडिट रेटिङ्ग ग्रेड बहाल रहने मिति : २०२५/०७/०८ (२०८२।०३।२४)

१. कम्पनीको नाम : माबिलुङ्ग इनर्जी लिमिटेड (Mabilung Energy Limited)।

२. कुन ऐन अन्तर्गत स्थापित भएको सो कुरा :

कम्पनी ऐन, २०६३ अन्तर्गत स्थापित।

३. संस्थाको रजिष्टर्ड ठेगाना :

यस कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय ललितपुर वडा नं. १०, कुपण्डोलमा रहेको छ। आवश्यकता अनुसार स्वीकृति लिई स्वदेश तथा विदेशमा पनि शाखा कार्यालय खोल्न वा मूल कार्यालय सार्न सकिनेछ।

४. जलविद्युत केन्द्र :

यस कम्पनीको जलविद्युत उत्पादन केन्द्र संखुवासभा जिल्ला, मादि नगरपालिमा वडा नं.७ मा रहेको छ।

५. कम्पनीको स्थापना कालदेखि हालसम्मको संक्षिप्त इतिहास र संस्थाको मुख्य उद्देश्यहरु :

कम्पनीको स्थापना कालदेखि हालसम्मको संक्षिप्त इतिहास देहाय बमोजिम रहेको छ :

१. नेपालमा रहेको अपार जलश्रोतको उपयोग गरी जलविद्युत आयोजनाहरुको पहिचान गरी संभाव्यता अध्ययन, निर्माण र संचालन गर्ने हेतुले निजी क्षेत्रका उद्यमिहरु मिलेर मिति २०७१/१०/१२ मा नेपाल सरकार कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा माबिलुङ्ग 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 २०७६/११/१२ मा पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत भई माबिलुङ्ग इनर्जी लिमिटेडको नाममा कारोबार संचालन गर्दै आएको कम्पनी हो।

२. हाल यस कम्पनीमा १५ जना संस्थापक शेयरधनीहरु रहेका छन्। यस कम्पनीका संस्थापक शेयरधनीहरु विद्युत, बैंक/वित्तीय क्षेत्र, बिमा, स्वास्थ्य, शैक्षिक क्षेत्र एवं व्यापार/व्यवसायको साथै व्यवस्थापन क्षेत्रमा लामो समयदेखि दखल भएका प्रतिष्ठित व्यक्तित्वहरु रहेका छन्।

३. यस कम्पनीले संखुवासभा जिल्लाको माथिल्लो पिलुवाखोला-३ जलविद्युत आयोजनाबाट ४.९५ मेगावाट जलविद्युत उत्पादन गर्ने उद्देश्य अनुरुप जलविद्युत आयोजनाको निर्माण, उत्पादन तथा संचालन गर्न विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र नेपाल सरकार उर्जा मन्त्रालयबाट मिति २०७७/०४/०९ गतेका दिन प्राप्त गरेको हो।

४. कम्पनी र प्राधिकरण बीच मिति २०७५/१२/१२ मा माथिल्लो पिलुवाखोला-३ खोला जलविद्युत आयोजना ४.९५ मे.वा. को लागि खरिद बिक्री सम्झौता (PPA) सम्पन्न भएको थियो। यस आयोजनाले व्यापारिक विद्युत उत्पादन सुरु गर्नुपर्ने मिति (RCOD) ४.९५ मे.वा.को मिति २०८०/११/१४ गते तोकिएको थियो। मिति २०८०/११/१६ गते यस कम्पनी र नेपाल विधुत प्राधिकरण विच गठन भएको समन्वय समितिको बैठकको माईन्युटले आयोजनाको नयाँ (RCOD) मिति २०८१/११/१३ कायम गर्न सिफारिस गर्ने निर्णय भएको थियो। उक्त मितिमा आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन सुरु हुन नसकेकाले कम्पनीले हासिल गरेका उपलब्धि र आयोजना प्राविधिकको सल्लाह बमोजिम संचालक समितिको बैठकको निर्णयले व्यापारिक उत्पादन सुरु गर्नुपर्ने मिति (Expected Commercial Operation Date - COD) २०८२/०३/१५ गते कायम गरेको र समयमा विद्युत उत्पादन गर्ने प्रतिबद्धता जाहेर गरेको छ।

५. माथिल्लो पिलुवाखोला-३ जलविद्युत आयोजना ४.९५ मे.वा.को मिति २०७७/०४/०९ मा नेपाल सरकार, ऊर्जा मन्त्रालयबाट विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र पत्र संख्या :(वि.वि.वि. ०७७/०७८ वि.उ.१२५) प्राप्त भएको तथा मिति २०७९/०६/०६मा अनुमतिपत्र संख्याः (वि.वि.वि. ०७९/०८० वि.उ.३३० को पहिलो संशोधन) भएको हो र उक्त अनुमतिपत्र मिति २११२/०४/०८ गतेसम्म बहाल रहनेछ।

६. यस माथिल्लो पिलुवाखोला-३ जलविद्युत आयोजना निर्माण सम्पन्न भइसक्दा आयोजनाको कूल लागत रु.११३.६० करोड/(हुने अनुमान रहेको छ साथै २०८१/८२ लाई आधार वर्ष मान्दा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Pay Back Period) ९.४३ वर्ष रहने अनुमान रहेको छ।

७. कम्पनीले पहिचान गरी विकास निर्माण प्रारम्भ गरेको माथिल्लो पिलुवाखोला-३ जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य ९७ प्रतिशत सम्पन्न भइसकेको छ यस आयोजना सम्बन्धी विस्तृत विवरण निम्नानुसार रहेको छ।

आयोजना सम्बन्धि विवरण :

यस आयोजनाको विवरणहरु निम्नानुसार रहेको छन् :

- आयोजनाको नाम र कुल जलविद्युत उत्पादन क्षमताः माथिल्लो पिलुवाखोला-३ जलविद्युत आयोजना उत्पादन क्षमता ४.९५ मे.वा.
- आयोजनाको विद्युत उत्पादन अनुमति प्राप्त गरेको मिति : माथिल्लो पिलुवाखोला-३ खोला जलविद्युत आयोजना (४.९५मे.वा.) को मिति २०७७/०४/०९ मा नेपाल सरकार, ऊर्जा मन्त्रालयबाट विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र पत्र संख्याः (वि.वि.वि. ०७७/०७८ वि.उ.१२५) प्राप्त भएको हो र उक्त अनुमतिपत्र मिति २११२/०४/०८ गतेसम्म बहाल रहनेछ।
- विद्युत उत्पादन अनुमती बहाल रहने मिति तथा अवधि : माथिल्लो पिलुवाखोला-३ जलविद्युत आयोजनाको विद्युत उत्पादन अनुमती पत्र वहाल रहने अवधि मिति २०७७/०४/०९ देखि २११२/०४/०८ गतेसम्म रहेको छ।
- आयोजनाको कुल लागत : माथिल्लो पिलुवाखोला-३ जलविद्युत आयोजना को कुल अनुमानित लागत रु.१,१३,६०,००,०००/-रहेको छ।
- आयोजनाको प्रति मेगावाट लागत : संगठित संस्थाको अनुमानित लागत अनुसार प्रति मेगावाट औसत लागत रु.२२.९५ करोड रहेको छ।
- आयोजनाको साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि (Normal pay back period) : माथिल्लो पिलुवाखोला-३ जलविद्युत आयोजनाको साधारण लगानी फिर्ता हुने अनुमानित अवधी (Normal pay back period) ९.४३ वर्ष रहेको छ।
- आयोजनाको डिस्काउण्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Discounted pay back period) : माथिल्लो पिलुवाखोला-३ जलविद्युत आयोजनाको डिस्काउन्टमा लगानी फिर्ता हुने अनुमानित अवधी (Discounted Pay back period) : १७.०९ वर्ष रहेको छ।
- Equity IRR : ६.७१%
- संशोधित व्यापारिक विद्युत उत्पादन सुरु गर्नुपर्ने मिति [Amended Required Commercial Operation Date (RCOD)] : २०८१ साल फाल्गुण १३ गते।
- व्यापारिक विद्युत उत्पादन सुरु गर्न सकिने मिति (Expected Commercial Operation Date - COD) : २०८२/०३/१५ गते।

आयोजनाको प्रसारण लाइन सम्बन्धी विस्तृत विवरण देहाय बमोजिम रहेको छ :

प्रसारण लाईनको दुरी	१४ कि.मी
प्रसारण लाईन जोडिने नेपाल विद्युत प्राधिकरणको सबस्टेशन	ने.वि.प्रा.बानेश्वर सबस्टेशन, संखुवासभा
खम्बा (Pole) को संख्या	३५१ वटा
भोल्टेज लेभल	३३ के.भी.
निमार्ण प्रगति प्रतिशत	९५ प्रतिशत
प्रसारण लाईन सम्बन्धी अनुमति विवरण	
सर्भेक्षण अनुमतिपत्र को जारी	२०७७।०५।०७
उत्पादन अनुमतिपत्र को बहाल रहने अवधि	२०८०।०९।०२ देखि २१०५।०९।०१

प्रारम्भिक वातावरणीय प्रभाव मूल्यांकन प्रतिवेदनमा भएका मुख्य-मुख्य बुँदाहरुः

- यो आयोजना तल्लो उष्ण प्रदेशीय जलवायु क्षेत्रमा पर्दछ। यस आयोजनाको उचाई समुन्द्र सतह देखि १०२७ देखि ११४० मिटर रहेको छ। यस आयोजना क्षेत्रमा मुख्य वनको प्रकार तल्लो उष्ण प्रदेशीय क्षेत्रमा रहेको छ।
- यस आयोजना क्षेत्रमा मुख्य वनको प्रकार तल्लो उष्ण प्रदेशीय क्षेत्रमा रहेको छ। बोट बिरुवामा उच्च विविधता रहेको छ। उत्तिस, चिलाउने, कटुस, आकुरी कोइरालो, जामुन, मौवा, सिमल आयोजना क्षेत्रमा पाउने मुख्य रुखका प्रजाति हुन।
- आयोजनाका प्रस्तावित संरचनाहरु नेपाल सरकारको राष्ट्रिय वन क्षेत्र, सामुदायिक वन, बाँझो जमिन र निजि जमिनमा पर्दछन्।
- आयोजनाले निमार्ण गर्ने संरचनाहरु निर्माण गर्न सरकारी जग्गामा कूल १४० वटा रुख कटान गर्नु पर्ने देखिन्छ।
- आयोजनाको लागि कुल ५.३९ हेक्टर जमिन आवश्यक पर्ने देखिन्छ जसमा १.४६७३ हे सरकारी जमिन र ३.९२२७ हे. जमिन निजि स्वामित्वको पर्दछ।
- कम्तिमा १०% पानि तल्लो तटिए क्षेत्रमा छोडिने छ।
- आयोजनाले प्रयोग गरेको जग्गा, बालि नालिमा पुग्न गएको हानि नोक्सानि आदिको कम्पनीले स्थानिय बासिन्दालाई क्षतिपूर्ति उपलब्ध गराउनेछ।

वातावरणीय प्रभावहरुः

१. **सकारात्मक प्रभाव :**
   - यस आयोजनाबाट आयोजना क्षेत्रमा प्रभाव पर्न सक्ने सकारात्मक प्रभावहरुमा १३७ व्यक्तिहरुलाई रोजगारी, आर्थिक वृद्धि, प्राविधिक सिप तथा दक्षतामा वृद्धि, जलविद्युत निर्माण र आयेजना स्थल वरपर वनस्पति र हरियालीको विकास रहेका छन्। त्यस्तै यस आयोजनाले चालु अवधिमा १७ व्यक्तिहरुलाई रोजगारी , वार्षिक कुल २८.४१ गिगाववाट आवर जसमा सुख्खायाममा ४.९० गिगावाट आवर र वर्षायाममा २३.५१ गिगावाट आवर उर्जा उत्पादन हुन्छ।

२. **नकारात्मक प्रभाव :**
   - यस आयोजनाले पार्न सक्ने प्रमुख भौतिक वातावरणीय प्रभावमा भू-उपयोगमा परिवर्तन हुन्।
   - त्यस्तै निमार्णको क्रममा तेल, मोबिल, ग्रिज ईन्धन तथा अन्य तरल पदार्थको चुहावट, जमिनको अस्थिरता, भू-क्षय, प्राकृतिक जल प्रवाहमा परिवर्तन आदि।
   - जैविक वातावरणमा पर्ने मुख्य असरमा १४० वटा रुख काटिनु हो। त्यस्तै अन्य प्रभावमा वन्यजन्तुको बासस्थान तथा आवतजावतमा बाधा, जलचर प्राणिको बासस्थान तथा आवतजावतमा अवरोध हुने हुनसक्छ।
   - सामाजिक प्रभावअर्न्तगत खेतियोग्य जमिनको विनास, खोलामा पानीको बहाव घट्नाले स्थानियलाई पार्ने प्रभाव र सार्वजानिक सेवा र संरचनामा दबाब बढ्न सक्ने मुख्य सामाजिक असरहरु हुन्।
   - वातावरणीय न्यूनीकरण लागतको लागत सारांशः

	निर्माण चरण	संचालन चरण	जम्मा
भौतिक वातावरण	५,५०,०००	३,५०,०००	९,००,०००
जैविक वातावरण	१५,५०,०००	४,००,०००	१९,५०,०००
सामाजिक आर्थिक र सांस्कृतिक वातावरण	१,७४,१९,०००	५,००,०००	१,७९,१९,०००
जम्मा	१,९५,१९,०००	१२,५०,०००	२,०७,६९,०००

   - सामाजिक न्यूनीकरणको सारांश सामुदायिक सहयोग कार्यक्रम सहितको लागत रु.६५,००,०००/- छ।

आयोजनाको अनुमति वहाल रहने अवधि समाप्त भए पश्चात् आयोजनाको हस्तान्त्रण सम्बन्धी योजनाः

आयोजनाको विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र प्रदान मिति २०७७/०४/०९ रहेको छ। उत्पादन अनुमतिपत्र बहाल रहने मिति २११२/०४/०८ गते रहेको छ। उत्पादन अनुमतिपत्रको बाँकी अवधि ३० वर्ष रहेको छ। अनुमतिपत्रको अवधि समाप्त भए पश्चात् यस आयोजना नेपाल सरकारलाई हस्तान्तरण गरिनेछ तत्पश्च्यात् आयोजना मर्मत तथा संचालनको पूर्ण जिम्मा नेपाल सरकारको हुनेछ तर यस कम्पनी कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा दर्ता भई कारोबार गरेको हुनाले कम्पनीको अस्तित्व नियमानुसार कायम नै रहनेछ। कम्पनीमा लगानी गरेका शेयरधनीहरु कम्पनीकै शेयरधनीहरुका रुपमा रहिरहनेछन्। कम्पनीले आफ्नो आम्दानीबाट अन्य आयोजनामा समेत लगानी गर्न सक्ने भएकाले एक भन्दा बढी आयोजनाबाट प्रतिफल लिई कम्पनीले आफ्ना शेयरधनिलाई निरन्तर प्रतिफल दिन सक्नेछ। भविष्यमा कम्पनीले गर्न सक्ने लगानी सम्बन्धी विवरण कम्पनीका संचालकहरु र साधारणसभाबाट शेयरधनीहरुको उपस्थितिले तय गर्ने भएकोले शेयरधनीलाई लगानी निर्णयमा उचित जानकारी मिल्नेछ।

आयोजना निर्माणमा ढिलाई हुन गएका कारणहरुः

(क) २०८० साल असार ०२ गते संखुवासभा जिल्लाको पिलुवाखोला र हेवाखोलामा परेको वर्षाका कारण औषत १०० वर्षमा आउने बाढि भन्दा बढि बाढि आएकाले पिलुवाखोला माथिको पक्की RCC पुल बगाएको र हेवा खोला माथिको पुल समेत बगाएको थियो। समयमा सरकारी स्तरबाट समयमा पुन निर्माण हुनु पर्ने पिलुवाखोला माथिको पक्की RCC पुल पुन निर्माण नभएका कारणले २०८१ को जेठ, आषाढ, श्रावण, भाद्र, असोज र कात्तिक महिनामा आयोजनाको काम गर्न कठिन भएको। साथै नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट १ वर्षको RCOD को म्याद नपुग भएको।

(ख) वन सम्बन्धी विभिन्न निकायबाट रुख छपान र कटानको स्वीकृति पत्रिया समयमा हुन नसकेकोले Penstock Pipe Alignment मा पर्ने ४०० मिटर Penstock Pipe निर्माणको कार्य ढिला हुन गएको।

(ग) वन सम्बन्धि विभिन्न निकायबाट रुख छपान र कटानको स्वीकृति पत्रिया समयमा हुन नसकेकोले ४ कि.मि. बन क्षत्र पर्ने Transmission Line वैकल्पिक निजि जग्गाबाट निर्माण गर्नु परेको।

कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बीच सम्पन्न विद्युत खरिद-बिक्री सम्झौताका मुख्य-मुख्य बुँदाहरू निम्न बमोजिम रहेका छन्:

- प्राधिकरणले व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मितिदेखि हरेक महिना कम्पनीले आयोजनाबाट उत्पादन गरी उपलब्ध गराएको ७.३ कन्ट्र्याक्ट इनर्जीको परिमाण सम्मको उर्जा खरिद वापत वर्षा याममा प्रति कि.वा. घण्टा रु.४.८० (चार रुपैयाँ असी पैसा मात्र) र सुख्खा याममा प्रति कि.वा. घण्टा रु.८.४० (आठ रुपैयाँ चालीस पैसा मात्र) विद्युत खरिद 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 हुने मिति (Commercial Operation Date) बाट एक वर्ष पुगेको महिनाको लगत्तै पछिको महिना देखि लागु हुने गरि प्रत्येक वर्षको लागि ३ (तीन) प्रतिशतका दरले ५ (पाँच) पटकसम्म साधारण मूल्यवृद्धि दिई निम्न तालिका अनुसार विद्युत उर्जा खरिद दर कायम गरिएको छ।

अवधि (व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (COD) कायम भएको महिना लगत्तै पछिको महिनालाई पहिलो महिना मानी अवधि गणना हुने गरी)	सुख्खा याम (पौष देखि चैत्रसम्म (रु. प्रति युनिट)	वर्षा याम (बैशाख देखि मार्गसम्म (रु. प्रति युनिट)
पहिलो महिना देखि १२ औं महिनासम्म	८।४०	४।८०
१३ औं महिना देखि २४ औं महिनासम्म	८।६५	४।९४
२५ औं महिना देखि ३६ औं महिनासम्म	८।९०	५।०९
३७ औं महिना देखि ४८ औं महिनासम्म	९।१६	५।२३
४९ औं महिना देखि ६० औं महिनासम्म	९।४१	५।३८
६१ औं महिना देखि सम्झौता अवधिसम्म	९।६६	५।५२

तर आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन शुरु हुन पर्ने मिति Required Commercial Operation Date (RCOD) को तुलनामा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति Commercial Operation Date (COD) ढिलो हुन गएमा निम्नानुसार वार्षिक मूल्यवृद्धि दिईनेछ :

(क) RCOD को तुलनामा COD ६ महिना भन्दा बढी १८ महिना सम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ७ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ।
(ख) RCOD को तुलनामा COD १८ महिना भन्दा बढी ३० महिना सम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ६ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ।
(ग) RCOD को तुलनामा COD ३० महिना भन्दा बढी ४२ महिना सम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ५ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ।
(घ) RCOD को तुलनामा COD ४२ महिना भन्दा बढी ५४ महिना सम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ४ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ।
(ङ) RCOD को तुलनामा COD ५४ महिना भन्दा बढी ढिलो हुन गएमा मूल्यवृद्धि दिईने छैन।

थप गरिएको २.३ कन्ट्र्याक्ट इनर्जीको परिमाण सम्मको उर्जा खरिद वापत वर्षा याममा प्रति कि.वा. घण्टा रु.४.८० (चार रुपैयाँ असी पैसा मात्र) र सुख्खा याममा प्रति कि.वा. घण्टा रु.८.४० (आठ रुपैयाँ चालीस पैसा मात्र) विद्युत खरिद 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 हुने मिति (Commercial Operation Date) बाट एक वर्ष पुगेको महिनाको लगत्तै पछिको महिना देखि लागु हुने गरि प्रत्येक वर्षको लागि ३ (तीन) प्रतिशतका दरले ८ (आठ) पटकसम्म साधारण मूल्यवृद्धि दिई निम्न तालिका अनुसार विद्युत उर्जा खरिद दर कायम गरिएको छ।

अवधि (व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (COD) कायम भएको महिना लगत्तै पछिको महिनालाई पहिलो महिना मानी अवधि गणना हुने गरी)	सुख्खा याम (पौष देखि चैत्रसम्म (रु. प्रति युनिट)	वर्षा याम (बैशाख देखि मार्गसम्म (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 महिनासम्म	९।६६	५।५२
७३ औं महिना देखि ८४ औं महिनासम्म	९।९१	५।६६
८५ औं महिना देखि ९६ औं महिनासम्म	१०।१६	५।८१
९७ औं महिना देखि सम्झौता अवधिसम्म	१०।४२	५।९५

तर आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन शुरु हुन पर्ने मिति Required Commercial Operation Date (RCOD) को तुलनामा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति Commercial Operation Date (COD) ढिलो हुन गएमा निम्नानुसार वार्षिक मूल्यवृद्धि दिईनेछ :

(क) RCOD को तुलनामा COD ६ महिना भन्दा बढी १८ महिना सम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ७ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ।
(ख) RCOD को तुलनामा COD १८ महिना भन्दा बढी ३० महिना सम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ६ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ।
(ग) RCOD को तुलनामा COD ३० महिना भन्दा बढी ४२ महिना सम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ५ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ।
(घ) RCOD को तुलनामा COD ४२ महिना भन्दा बढी ५४ महिना सम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ४ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ।
(ङ) RCOD को तुलनामा COD ५४ महिना भन्दा बढी ढिलो हुन गएमा जम्मा ३ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ।

- नेपाल विद्युत प्राधिकरणले अतिरिक्त उर्जा (Excess Energy) को हकमा विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको दफा १२.१ अनुसारको खरिद दरको ५०% (पचास प्रतिशत) को हिसाबले कम्पनीले विलिङ्ग गर्ने र प्राधिकरणले भुक्तानी गर्नेछ।
- प्राधिकरणले प्रत्येक महिना आयोजनाबाट कन्ट्र्याक्ट इनर्जीको परिमाणसम्मको Availability Declaration अनुसारको इनर्जी खरिद गरी लिनेछ। यस अनुसार प्राधिकरणले लिनु पर्ने उर्जा Forced Outage को कारणले लिन नसकेमा वा Dispatch Instruction को कारणले नलिएमा अनुसूची ३ को प्रावधान अनुसार प्राधिकरणले कम्पनीलाई क्षतिपूर्ति तिर्नु पर्नेछ। तर कनेक्सन एग्रिमेन्टको Minutes of Meetings को बुँदा नं.१२ को अवस्था आईपरेमा ईश्वी आर्थिक वर्ष २०१८/१९ देखि २०२९/३० सम्मको अवधिमा प्राधिकरणको भार प्रेषण केन्द्रको निर्देशन बमोजिम आयोजना संचालन गर्नु पर्दा अनुसूचि ३ को प्रावधान अनुसार प्राधिकरणले कम्पनीलाई क्षतिपूर्ति तिर्नु पर्ने छैन।
- कन्ट्र्याक्ट इनर्जी वा Availability Declaration को आधारमा गणना हुने मासिक उर्जा मध्ये जुन घटी छ सो को ८० (अस्सी) प्रतिशत भन्दा कम नहुने गरी प्रत्येक महिना कम्पनीले आयोजनाबाट विद्युत उत्पादन गरी प्राधिकरणलाई विद्युत आपूर्ति गर्नु पर्नेछ। प्राधिकरणको कारण वा Schedule Outage वा आकस्मिक मर्मत संभार वा काबू बाहिरको परिस्थितिको कारण बाहेक अन्य कारणले यसरी तोकिएको परिमाणसम्मको विद्युत कम्पनीले आपूर्ति गर्न नसकेमा वा नगरेमा निम्न सूत्र अनुसार कम्पनीले प्राधिकरणलाई क्षतिपूर्ति स्वरुप रकम भुक्तानी गर्नु पर्नेछः

३.२	एडिट गेटस्	आवश्यक नभएको	
३.३	पावर हाउस		९२%
३.४	स्टिल लाइनिङ, प्रेसर शाफट एण्ड सर्ज शाफट		८८%
४.	**इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्य**		
४.१	मेशिन तथा उपकरण उपलब्धता तथा डेलिभरी	जेनेरेटर, टर्वाइन, ट्रान्सफर्मर, इ.ओ.टी. क्रेनको उपलब्धता	१००%
४.२	मेशिन तथा उपकरण जडान		८५%
५.	**ट्रान्समिसन लाइन**	**सबै पोलको उपलब्धता भई, पोल गाड्ने कार्य सम्पन्नको अन्तिम चरणमा रहेको छ।**	९५%
		कुल सम्पन्न	९७%

संगठित संस्थाको माथिल्लो पिलुवाखोला-३ खोला जलविद्युत आयोजना (४.९५ मे.वा.) को संक्षिप्त प्राविधिक विवरणहरु निम्नानुसार रहेको छ :

आयोजना स्थल : मादि र चैनपुर नगरपालिका, संखुवासभा
श्रोत नदी : पिलुवाखोला र सिखुवाखोला
आयोजनाको किसिम : रन अफ रिभर
डिजाइन डिस्चार्ज : ५.०२ घ.मि. प्रति सेकेण्ड
उत्पादन हुने इनर्जी : २८.४१७ (GWh)
आयोजनाको उत्पादन क्षमता : ४.९५ मे.वा.
ग्रस हेड : १२१.१ मि.
डाइभर्सन बाँध : २५ मिटर लम्बाई

डिस्यान्डीङ्ग वेसिन : ४५ मिटर लम्बाई ६.४ मिटर चौडाई र २.६ मिटर गहिराईको दुईवटा च्याम्बर
हेडरेस पाईपलाईन : १.३६६ मिटर देखि १.५६६ मिटर ब्यास भएको १३९८ मिटर लामो स्टिल पाईप
सतही पेनस्टक : १.१२ मिटर देखि १.३७८ मिटर ब्यास भएको ३९४ मिटर लामो स्टिल पाईप
टेलरेस : २.६ मिटर चौडाई, १.६ मिटर उचाई र २५ मिटर लम्बाई
टर्वाईन : Francis, Horizontal 2 units
जेनेरेटर : २.९१ एमभिए
ट्रान्सफर्मर : ६.५ एमभिए
ट्रान्समिसन लाईन : ३३ के.भी १४ किलोमिटर
आयोजनाको हालको अनुमानित लागत : रु.११३.६० करोड

आयोजनाको लागत निर्माण अवधिको ब्याज बाहेक	रु.९७.२५ करोड
आयोजनाको लागत निर्माण अवधिको ब्याज सहित	रु.११३.६० करोड
आयोजनाको साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि (Pay Back Period)	९.४३ वर्ष
आयोजनाको डिष्काउन्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Discounted Pay Back Period)	१७.०९ वर्ष
Net Present Value (NPV)	रु.३३.७४ करोड
Internal Rate of Return of Project (IRR)	११.७१ %
Discount Rate	९ %
Equity IRR	६.७१%

आयोजनाको व्यापारीक उत्पादन शुरु हुने वर्ष लाई आधार वर्ष मान्दा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Simple Pay Back Period) ९.४३ वर्ष, Discounted Pay Back Period १७.०९ वर्ष, (Internal Rate of Return Project) ११.७१ प्रतिशत, Internal Rate of Return Equity ६.७१% प्रतिशत, Net Present Value (NPV) Project रु.३३,७४,४०,,०००/- रहने अनुमान रहेको छ।

वर्ष	कर पछिको खुद नाफा	ह्रासकट्टी	ब्याज	IFRIC आम्दानी	नगद प्रवाह	लगानी	जम्मा नगद प्रवाह	संचित नगत प्रवाह	PVF	छुट नगत प्रवाह	संचयी छुट नगद प्रवाह	ऋण भुक्तानी	कुल नगद प्रवाह
०	८,८६५	-	-	(१०,०४४)	(१,१७९)	(६८५,६६२)	(६८६,८४१)	(६८६,८४१)	१.००	(६७६,२६७)	(६८६,८४१)	-	(६८६,८४१)
१	२,९९७	-	-	(४,३५५)	(१,३५९)	(१०५,८८७)	(१०७,२४६)	(७९४,०८७)	०.९२	(९८,६९१)	(७८५,२३२)	२,७२०	(१०९,९६६)
२	(३२७)	१,५५६	२,७२०	(२,८६८)	१,०८२	(३४९,८०५)	(३४८,७२३)	(१,१४२,८१०)	०.८४	(२९३,५१३)	(१,०७८,७४५)	१०१,९५४	(४५०,६७६)
३	३३,४५७	३७,८६७	६४,९९८		१३६,३२१	-	१३६,३२१	(१,००६,४८९)	०.७७	१०५,२६५	(९७३,४८०)	१०१,९५४	३४,३६७
४	४२,०३२	३७,८६७	६१,६२७		१४१,५२६		१४१,५२६	(८६४,९६३)	०.७१	१००,२६१	(८७३,२१९)	१०१,९५४	३९,५७२
५	५१,४४२	३७,८६७	५७,९४९		१४७,२५८		१४७,२५८	(७१७,७०५)	०.६५	९५,७०७	(७७७,५१२)	१०१,९५४	४५,३०४
६	६१,२९७	३७,८६७	५३,९३५		१५३,०९९		१५३,०९९	(५६४,६०५)	०.६०	९१,२८८	(६८६,२२४)	१०१,९५४	५१,१४६
७	७१,१४३	३७,८६७	४९,५५६		१५८,५६५		१५८,५६५	(४०६,०४०)	०.५५	८६,७४१	(५९९,४८३)	१०१,९५४	५६,६१२
८	८०,५१८	३७,८६७	४४,७७७		१६३,१६२		१६३,१६२	(२४२,८७८)	०.५०	८१,८८५	(५१७,५९८)	१०१,९५४	६१,२०८
९	९०,२३५	३७,८६७	३९,५६२		१६७,६६४		१६७,६६४	(७५,२१५)	०.४६	७७,१९७	(४४०,४०१)	१०१,९५४	६५,७१०
१०	१००,६३५	३७,८६७	३३,८७१		१७२,३७३		१७२,३७३	९७,१५९	०.४२	७२,८१२	(३६७,५८८)	१०१,९५४	७०,४२०
११	११०,३४९	३७,८६७	२७,६६२		१७५,८७७		१७५,८७७	२७३,०३६	०.३९	६८,१५८	(२९९,४३०)	१०१,९५४	७३,९२४
१२	११०,३४९	३७,८६७	२७,६६२		१७५,८७७		१७५,८७७	४४८,९१३	०.३६	६२,५३१	(२३६,९००)	१०१,९५४	७३,९२४
१३	१०९,६३४	३७,८६७	२०,८८६		१६८,३८६		१६८,३८६	६१७,३००	०.३३	५४,९२४	(१८१,९७६)	१०२,४२२	६५,९६४
१४	११५,६२८	३७,८६७	१३,४९२		१६६,९८६		१६६,९८६	७८४,२८६	०.३०	४९,९७०	(१३२,००५)	-	१६६,९८६
१५	१२४,२३५	३७,८६७	५,४२३		१६७,५२५		१६७,५२५	९५१,८११	०.२७	४५,९९२	(८६,०१३)	-	१६७,५२५
१६	१३३,०५३	३७,८६७	-		१७०,९१९		१७०,९१९	१,१२२,७३०	०.२५	४३,०४९	(४२,९६४)	-	१७०,९१९
१७	११९,५२३	३७,८६७	-		१५७,३९०		१५७,३९०	१,२८०,१२१	०.२३	३६,३६९	(६,५९५)	-	१५७,३९०
१८	१२३,१६५	३७,८६७	-		१६१,०३२		१६१,०३२	१,४४१,१५२	०.२१	३४,१३८	२७,५४२	-	१६१,०३२
१९	१२७,०२१	३७,८६७	-		१६४,८८८		१६४,८८८	१,६०६,०४०	०.१९	३२,०६९	५९,६११	-	१६४,८८८
२०	१३१,०५३	३७,८६७	-		१६८,९१९		१६८,९१९	१,७७४,९५९	०.१८	३०,१४०	८९,७५२	-	१६८,९१९
२१	१३५,२६७	३७,८६७	-		१७३,१३४		१७३,१३४	१,९४८,०९३	०.१६	२८,३४२	११८,०९३	-	१७३,१३४
२२	१३९,६७४	३७,८६७	-		१७७,५४१		१७७,५४१	२,१२५,६३४	०.१५	२६,६६३	१४४,७५७	-	१७७,५४१
२३	१४४,२८१	३७,८६७	-		१८२,१४७		१८२,१४७	२,३०७,७८१	०.१४	२५,०९७	१६९,८५३	-	१८२,१४७
२४	१४९,०९७	३७,८६७	-		१८६,९६४		१८६,९६४	२,४९४,७४५	०.१३	२३,६३३	१९३,४८६	-	१८६,९६४
२५	१५४,१३२	३७,८६७	-		१९१,९९९		१९१,९९९	२,६८६,७४४	०.१२	२२,२६६	२१५,७५२	-	१९१,९९९
२६	१५९,३९७	३७,८६७	-		१९७,२६३		१९७,२६३	२,८८४,००७	०.११	२०,९८७	२३६,७३९	-	१९७,२६३
२७	१६४,९०१	३७,८६७	-		२०२,७६७		२०२,७६७	३,०८६,७७४	०.१०	१९,७९२	२५६,५३१	-	२०२,७६७
२८	१७०,६५५	३७,८६७	-		२०८,५२२		२०८,५२२	३,२९५,२९६	०.०९	१८,६७३	२७५,२०४	-	२०८,५२२
२९	१७६,६७२	३७,८६७	-		२१४,५३८		२१४,५३८	३,५०९,८३५	०.०८	१७,६२५	२९२,८२९	-	२१४,५३८
३०	१८२,९६२	३७,८६७	-		२२०,८२९		२२०,८२९	३,७३०,६६४	०.०८	१६,६४४	३०९,४७३	-	२२०,८२९
३१	१८९,५३९	३७,८६७	-		२२७,४०५		२२७,४०५	३,९५८,०६९	०.०७	१५,७२५	३२५,१९८	-	२२७,४०५
३२	१५५,११०	३७,८६७	-		१९२,९७६		१९२,९७६	४,१५१,०४५	०.०६	१२,२४२	३३७,४४०	-	१९२,९७६
	३,६६७,९९०	१,१३७,५५७	५०४,११९	(१७,२६८)	५,२९२,३९९	(१,१४१,३५४)	४,१५१,०४५	४०,०७४,५६१		३३७,४४०	(५,७१९,९४५)		२,९२४,४१२

Discount Factor	९%
Net Present Value (NPV)	३३७,४४०
Internal Rate of Return(IRR)	११.७१%
Equity IRR	३.७१%
Simple Payback Period (Years)	९.४३
Discounted Payback Period(Years)	१७.०९

कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा ४ तथा नियमावलीको नियम ४ मा उल्लेख गरिए बमोजिम यस कम्पनीको मुख्य उद्देश्यहरु देहाय बमोजिम रहेको छ :

(क) विद्युत आयोजनाहरुको अध्ययन अनुसन्धान गरी नेपालका विभिन्न भागमा रहेका नदी, खोलानाला तालहरुबाट निजी क्षेत्रमा जलविद्युत (Hydropower) को सर्वेक्षण, उत्पादन, प्रशारण र वितरण गर्ने गराउने एवं आवश्यकता खुनसार विद्युत गृह, प्रशारण तथा वितरण लाईन र अन्य भौतिक संरचनाहरु निर्माण तथा मर्मत संभार गर्ने र सञ्चालन गर्ने।
(ख) विद्युत उर्जाको आवश्यकतानुसार जलविद्युत बाहेक निजी क्षेत्रमा सौय (Solar), वायु (wind), तापी (Thermal), जैविक शक्ति (Bio-energy) आदि स्रोतबाट पनि वैकल्पिक उर्जा उत्पादन गरी प्रशारण तथा बिक्री वितरण गर्ने।
(ग) विद्युत उर्जा र वातावरण विकासको क्षेत्रमा इन्जिनियर परामर्श सेवा प्रदान गर्ने, नयां नयां जलविद्युत आयोजनाहरुको सर्वेक्षण, अन्वेषण अध्ययन, अनुसन्धान तथा मुल्याग्न गरी प्रतिवेदन तयार गर्ने र जलविद्युत क्षेत्रको विकास रुपबर्द्धन गर्ने गराउने।
(घ) जलविद्युत लगायत उर्जा विकास निर्माणको क्षेत्रमा हुने वातावरणीय पक्षलाई मध्यनजर राखी वातारणको अनुसन्धान र विनासलाई रोकथाम गर्ने उपायहरुको अवलम्वन गर्ने उपायहरुको खोज गरी लागु गर्ने।
(ङ) साना, मझौला र ठूला जलविद्युत आयोजनासँग समन्वय तथा सहकार्य गरी विद्युत आपूर्ति तथा वितरण गर्ने।
(च) खानेपानी, शहरी विकास भवन, पुल, नहर, सडक, ढल, प्रवेश मार्ग, सुरुङ्गमार्ग, रेल मार्ग लगायत सम्पूर्ण निर्णय संरचनाहरुको पूर्व सम्भाव्यता, विस्तृत अध्ययन अनुसन्धान तथा निर्माण गर्ने।
(छ) उर्जा उत्पान तथा भौतिक निर्माणको क्षेत्रमा वैदेशिक लगानी प्रवर्द्धनको लागि विदेशी कम्पनीहरुसंग आवश्यक सहकार्य गर्ने।
(ज) उर्जा उत्पादन, वितरण र प्रशारणको निम्ति नेपाल सरकारको स्वामित्वमा रहेका आयोजनाहरु दीर्घकालीन वा अल्पकालीन रुपमा Lease मा लिई सञ्चालन गर्ने गराउने।
(झ) माथि उल्लेखित उद्देश्य कार्यान्वयन गर्न सहायक कम्पनी वा संयुक्त उपक्रम कम्पनी (Joint Venture/Special Purpose Vehicle-SPV) को संस्थापना गर्ने तथा त्यसमा लगानी गर्ने।

६. धितोपत्र जारी गर्नुको उद्देश्य :

१. सर्वसाधारणमा शेयर जारी गर्नु र कम्पनिमा सर्वसाधारण शेयरधनीको प्रतिनिधित्व गराउनेः कम्पनीको प्रवन्ध-पत्रमा रहेको जारी पूँजीको ४८.९९९८% शेयर सर्वसाधारणमा बिक्री गर्नु पर्ने प्रावधान अनुरुप रु.१८,९०,५३,०००/- शेयर पूँजी बराबर आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दा, सर्वसाधारण नेपाली नागरिकहरु (बैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपाली नागरिकहरु, सामुहिक लगानी कोष तथा कर्मचारी समेत) लाई बिक्री वितरण गरी कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु.३८,५८,२४,०००/- पुर्याउने र संस्थामा सर्वसाधारण शेयरधनीको प्रतिनिधित्व सुनिश्चित गर्ने उद्देश्य रहेको छ।
२. स्थानीय बासिन्दाहरुका लागि लगानीको अवसर प्रदानः आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरुका लागि कम्पनीको शेयर धितोपत्र निष्काशन तथा विक्री गरी स्थानीय बासिन्दाहरुलाई लगानीको अवसर दिने।
३. पूँजी संकलन गर्नेः कम्पनीको प्रवन्ध-पत्र तथा नियमावलीमा उल्लेख गरिएका उद्देश्यहरु अनुरुप गर्नुपर्ने कार्यहरुको लागि आवश्यक पर्ने पूँजी संकलन गर्न।
४. कर्जा भुक्तानी र वित्तिय अवस्था सुधार गर्नेः निष्काशनबाट प्राप्त भएको रकम आयोजना निर्माण गर्न प्रयोग भएको बैंकबाट प्राप्त कर्जा भुक्तानी गरीनेछ जसले वित्तिय दायित्व कम गर्दै कम्पनीको वित्तीय अवस्था सुधार गर्नेछ।

७. कम्पनीको पूँजी संरचना सम्बन्धी विवरण :

अधिकृत पूँजी : कम्पनीको अधिकृत पूँजी रु.४०,००,००,०००/- (अक्षेरुपी चालिस करोड रुपैंया) रहेको छ। उक्त पूँजीलाई रु.१००/- का दरले ४०,००,००० (चालिस लाख) थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ।

जारी पूँजीः कम्पनीको अधिकृत पूँजी रु.३८,५८,२४,०००/- (अक्षेरुपी अड्तीस करोड अन्ठाउन्न लाख चौविस हजार रुपैंया) रहेको छ। उक्त पूँजीलाई रु.१००/- का दरले ३८,५८,२४० (अड्तीस लाख अन्ठाउन्न हजार दुई सय चालिस) थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ।

चुक्ता पूँजीः कम्पनीले आफ्नो जारी पूँजी मध्ये १९,६७,७१० थान शेयर बापतको प्रति शेयर रु.१००/- का दरले जम्मा रकम रु.१९,६७,७१,०००/- कम्पनीको संस्थापक शेयरधनीहरुबाट चुक्ता भईसकेको र बाँकी १८,९०,५३० थान शेयर सार्वजनिक निष्कासनद्वारा सर्वसाधारणलाई जारी गर्नेछ। निष्कासन भएपछि कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु.३८,५८,२४,०००/- (अक्षरुपी अड्तीस करोड अन्ठाउन्न लाख चौविस हजार रुपैंया) हुनेछ।

८. निष्काशन पछिको चुक्ता पूँजी (समूहकृत गरिएको अवस्थामा सोही अनुरुप) :

कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा ६ मा उल्लेख भए अनुसार स्थानीय तथा सर्वसाधारणहरुमा साधारण शेयर निष्कासन गरी बाँडफाँड गरे पश्चात् हुने कम्पनीको चुक्ता पूँजीको संरचना देहाय बमोजिम रहेको छ :

क्र.सं.	विवरण	साधारण शेयर संख्या	चुक्ता रकम (रु.)	पूँजी संरचना	भुक्तानी प्रतिशत
१.	संस्थापक शेयरधनी	१९,६७,७१०	१९,६७,७१,०००	५१.०००२%	शत प्रतिशत
२.	सर्वसाधारण शेयरधनी	१८,९०,५३०	१८,९०,५३,०००	४८.९९९८%	बाँकी
	जम्मा	३८,५८,२४०	३८,५८,२४,०००	१००%	

९. आधारभूत शेयरधनी/संस्थापक/सञ्चालक सम्बन्धी विवरण :

आधारभूत शेयरधनीको विवरण

क्र.सं.	नाम	ठेगाना	पद	उमेर (वर्ष)	राष्ट्रियता	शेयर स्वामित्व (कित्ता)	शैक्षिक योग्यता	अनुभव	प्रस्ताविक व्यापार/व्यवसाय
१.	एसियन लाईफ इन्स्योरेन्स कम्पनी लिमिटेड	काठमाडौं	संस्थापक शेयरधनी	लागू नहुने	लागू नहुने	५,००,०००	लागू नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने
२.	गुहेश्वरी मर्चेण्ट बैकिङ्ग एण्ड फाईनान्स कम्पनी लिमिटेड	ललितपुर	संस्थापक शेयरधनी	लागू नहुने	लागू नहुने	४,००,०००	लागू नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने
३.	एशियन क्यापिटल लिमिटेड	काठमाडौं	संस्थापक शेयरधनी	लागू नहुने	लागू नहुने	१,००,०००	लागू नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने
४.	ग्लोरी क्यापिटल प्रा.लि.	ललितपुर	संस्थापक शेयरधनी	लागू नहुने	लागू नहुने	५,६५,०१०	लागू नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने
५.	ट्रष्ट इनर्जी लिमिटेड	ललितपुर	संस्थापक शेयरधनी	लागू नहुने	लागू नहुने	१,५०,०००	लागू नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने
६.	ईन्द्र मण्डल राई	भोजपुर	संस्थापक शेयरधनी	५२	नेपाली	१,००,०००	प्रमाणपत्रतह मानविकी	संचालक मालिङ्गो मल्टीप्रपोज प्रा.लि.	यस कम्पनीमा संस्थापक शेयरधनी रहेको।
७.	ग्रो क्यापिटल प्रा.लि.	ललितपुर	संस्थापक शेयरधनी	लागू नहुने	लागू नहुने	३२,०००	लागू नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने

नाफा-नोक्सान हिसाब *(रकम रु. हजारमा)*

विवरण	वास्तविक			अपरिष्कृत
	आ.व. २०७८/७९	आ.व. २०७९/८०	आ.व. २०८०/८१	२०८१ चैत्र मसान्तसम्म
बिक्री आम्दानी	-	-	-	-
बिक्री लागत	-	-	-	-
IFRIC-12 अनुसार निर्माण राजस्व	-	५१२,२४७	२२२,१३०	१४६,२४५
IFRIC-12 अनुसार निर्माण खर्च	-	(५०२,२०३)	(२१७,७७४)	(१४३,३७७)
	-	१०,०४४	४,३५५	२,८६८
ब्याज आम्दानी	३३२	८७	१६	५
कूल आम्दानी	३३२	१०,१३२	४,३७२	२,८७२
प्रशासनिक खर्च	-	(१,२४५)	(१,३७५)	(८००)
ह्रासकट्टी तथा परिशोधन खर्च	-	-	-	-
सन्चालन नाफा	३३२	८,८८६	२,९९७	-
वित्तीय आम्दानी	-	-	-	२,०७२
वित्तीय लागत	-	-	-	-
बाढीका कारण घाटा**	-	-	-	-
कर अधिको नाफा	३३२	८,८८६	२,९९७	-
स्थगन कर खर्चहरु	(८३)	-	-	२,०७२
आयकर व्यवस्था	-	२२		-
अघिल्लो वर्षको कर	६२	-	-	-
अघिल्लो वर्षको नाफा	६७६	-	-	-
यस वर्षको नाफा	९८८	८,८६४	२,९९७	२,०७२

विवरण	प्रक्षेपित		
	आ.व. २०८१/८२	आ.व. २०८२/८३	आ.व. २०८३/८४
बिक्री आम्दानी	८,५३२	१५५,३००	१५९,८९४
अन्य आम्दानी	६	३०६	१,४०४
जम्मा आम्दानी	८,५३८	१५५,६०६	१६१,२९९
निर्माण आमदानी (IFRIC-12)	२,८६८	-	-
कूल आम्दानी	११,४०६	१५५,६०६	१६१,२९९
घटाउने			
प्रशासनिक खर्च	३,४०१	६,३८०	६,१३९
बैंक ऋणमा ब्याज	२,७२०	६४,९९८	६१,६२७
सरकारलाई तिरेको रोयल्टी	६६६	३,६०१	३,६९३
ह्रासकटी खर्च	१,८४५	३८,६४४	३८,५९६
परिशोधन खर्च	१	१	१
परिस्थापन मर्मत शुल्क	४२७	७,७६५	७,९९५
शेयर जारी खर्च	२,६७०	-	-
जम्मा खर्च	११,७३१	१२१,३८९	११८,०५०
कर अघिको नाफा	(३२५)	३४,२१८	४३,२४८
कर्मचारी वोनश व्यवस्था	-	६८४	८६५
आयकर व्यवस्था	२	७७	३५१
कर पछिको नाफा	(३२७)	३३,४५७	४२,०३२
अघिल्लो वर्षको नाफा	११,६०५	११,२७८	४४,७३५
विनियोजनको लागि उपलब्ध	११,२७८	४४,७३५	८६,७६७
घटाउने शेयरधनीलाई लाभांश	-	-	-
वासलातमा रिर्जव हस्तान्तरण	११,२७८	४४,७३५	८६,७६७

वित्तीय प्रक्षेपणका आधारहरुको औचित्य पुष्टि हुने विवरण देहायबमोजिम रहेको छ :

(१) कम्पनीले लक्ष्मी सनराइज बैंक लिमिटेडको नेतृत्वमा भएको कन्सोर्टियम कोष सम्झौताबाट सबै ऋण लिनेछ र त्यस्तो ऋण कम्पनीले COD अघि नै पूर्ण रुपमा उपयोग गर्नेछ। कम्पनीले कन्सोर्टियममा उल्लेख भए बमोजिम ऋणको पूर्व भुक्तानी र चुक्ता उल्लेख भएबमोजिम नगर्ने अनुमान गरिएको छ।
(२) कम्पनीले १८,९०,५३० कित्ता शेयर जारी गर्नेछ। शेयर निष्काशन खर्च रु.२६,७०,३८०/- लाग्ने प्रक्षेपण गरिएको छ।
(३) प्रतिस्थापन मर्मत शुल्क कुल विद्युत राजस्वको ५% अनुमान गरिएको छ।
(४) बीमा लागत कुल नेट स्थिर सम्पत्तिको ०.२५ प्रतिशत अनुमान गरिएको छ।
(५) परियोजना सम्पत्तिको ह्रास Straight Line Basis मा ३० वर्षमा परिशोधन गरिएको छ।
(६) अतिरिक्त कोष बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरुमा अस्थायी रुपमा पार्क गरिनेछ र त्यस्ता BFIs मा राखिएको औसत मौज्दातमा वार्षिक ६% ब्याज प्राप्त हुने मानिन्छ। यस्तो ब्याज आम्दानीमा २५% कर निर्धारण गरिन्छ।
(७) व्यवसायिक उत्पादन भएको १५ वर्षपछि सरकारलाई तिर्नुपर्ने रोयल्टीको दर बढाइनेछ।
(८) एक महिनाको बिक्री राजस्व नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट प्राप्त हुने अन्य विविध प्राप्यहरुसँगै पुनः प्राप्त हुनेछ।
(९) कम्पनीले विद्युत ऐनमा तोकिए बमोजिम मुनाफाको २ % दरले कर्मचारी बोनस दिनेछ।
(१०) कम्पनीले आर्थिक वर्ष २०८६/८७ बाट कायम राखेको आम्दानीबाट लाभांश वितरण गर्न सक्नेछ।
(११) कम्पनीद्वारा कुनै inventory राखिने छैन। कुनै पनि उपभोग्य वस्तु वा अन्य वस्तुहरु खरिद गर्दा नै खर्च लेखन गरिनेछ।
(१२) आयकर ऐन, २०५८ अनुसार कर दायित्व मनिन्छ।
(१३) कम्पनीले नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग भएको सम्झौता बमोजिम Outage, Losses र Self Consumption गरेर जम्मा ५% नोक्सानको हिसाब गरी Contract Energy को हिसाब गरेकोले वित्तीय प्रक्षेपणमा समेत उक्त ५% Outage, Losses र Self Consumption मा नोक्सान हुने अनुमान गरिएको छ।
(१४) प्रक्षेपित वित्तीय विवरण Going Concern आधारमा तयार गरिएको छ र Going Concern मूल्याङ्कन गर्न निम्न शर्तहरुलाई ध्यानमा राखिएको छ।
   - कम्पनीको परियोजनाको विकासमा उल्लेख्य लगानी गरेको छ र इक्विटी थप र कन्सोर्टियम फाइनान्सिंग मार्फत परियोजना पूरा गर्न चाहन्छ।
   - कम्पनीले नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग ३० वर्षका लागि विद्युत खरिद सम्झौता गरेको छ र २०८२ आषाढ १५ देखि व्यावसायिक रुपमा सञ्चालन गर्ने योजना छ।
   - व्यवस्थापनले विद्युत खरिद सम्झौता अनुसार व्यवसायमा निरन्तरता दिनेछ।
(१५) आ.व. २०८०/८१ को कर चुक्ता प्रमाणपत्रमा आयमा समावेश भएको रकम रु.१६,४५६/- रहेको छ। उक्त आय रकम वित्तिय विवरणमा समेत अन्य आयमा समावेश रहेको छ। कम्पनीले वित्तीय विवरणहरु NFRS (Nepal Financial Reporting Standard) बमोजिम तयार पारेकोले IFRIC-12 को अनुपालना बमोजिम Construction Revenue less Construction Expenses रु.४३, ५५,४८९ रकम सिर्जना भएको छ। सिर्जित रकम आयकर ऐन, २०५८ बमोजिम आय विवरणमा समावेश गर्न आवश्यक नरहेको।

वित्तीय व्यवस्थापनको समयमा र हाल परिवर्तीत स्वीकृत प्रक्षेपित लगत बजेटको विवरण निम्न बमोजिम रहेको छ।

सि.नं.	विवरण	हाल परिवर्तीत स्वीकृत प्रक्षेपित लगत बजेट	वित्तीय व्यवस्थापनको समयमा स्वीकृत प्रक्षेपित लगत बजेट	फरक रकम
१.	पुर्व संचालन खर्च	२८,४१०,०००	२८,०४०,०००	३७०,०००.००
२.	सिभिल निर्माण कार्य	४४२,०२०,०००	४११,३४९,०००	३०,६७१,०००.००
३.	हाईड्रो मेकानिकल कार्य	१६८,११०,०००.००	१३९,३४४,०००	२८,७६६,०००.००
४.	ईलेक्ट्रो मेकानिकल कार्य	१५६,४००,०००	१४३,१९६,०००	१३,२०४,०००.००
५.	ट्रान्समिसन लाईन कार्य	४६,३६०,०००	४१,२८६,०००	५,०७४,०००.००
६.	पूर्वाधार विकास कार्य	-	२४,३२३,०००	(२४,३२३,०००.००)
७.	क्याम्प निर्माण कार्य	-	७,५२९,०००	(७,५२९,०००.००)
८.	सवारी साधन कार्य	२,२००,०००	५,९००,०००	(३,७००,०००.००)
९.	जग्गा प्राप्ति	५२,०००,०००	२०,६००,०००	३१,४००,०००.००
१०.	वातावरणीय प्रभाव न्युनिकरण र सामाजिक प्रभाव न्युनिकरण	१५,३४०,०००	१५,३४३,०००	(३,०००.००)
११.	आयोजना व्यवस्थापन, सुपरिवेक्षण तथा कन्सल्टेन्सी कार्य	६०,४२०,०००	२३,६०५,०००	३६,८१५,०००.००
१२.	आयोजना निर्माणको अवधिमा गर्ने विमा	१,२५०,०००	६,७४४,०००	(५,४९४,०००.००)
१३.	निर्माण अवधिको व्याज	१६३,४९०,०००	६९,७४१,०००	९३,७४९,०००.००
	जम्मा	१,१३६,०००,०००	९३७,०००,०००	१९९,०००,०००

१६. कम्पनीले प्रर्वद्धन गरेको आयोजनाले परिक्षण पश्चात् मिति २०८२/०३/१५ बाट व्यापारिक उत्पादन थाल्ने अनुमान गरेको छ। कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण विच गठन भएको समन्वय समितिको बैठकको माईन्युटले आयोजनाको नयाँ (RCOD) मिति २०८१/११/१३ कायम गर्न सिफारिस गर्ने निर्णय गरेको छ। उक्त मितिमा आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन सुरु हुन नसकेकाले कम्पनीले हासिल गरेका उपलब्धि र आयोजना प्राविधिकको सल्लाह बमोजिम संचालक समितिको बैठकको निर्णयले व्यापारिक उत्पादन सुरु गर्नुपर्ने मिति (Expected Commercial Operation Date - COD) २०८२/०३/१५ गते कायम गरेको छ। विद्युत खरिद बिक्रि सम्बन्धी सम्झौता बमोजिम आयोजनाको RCOD को तुलनामा COD ६ महिना भित्र हुन गएमा मुल्यवृद्धिमा कुनै कटौती नहुने भएकोले तयार गरिएका वित्तीय विवरणहरुमा समेत मुल्यवृद्धि कटौती नहुनाले कुनै प्रभाव नरहने।

१७. लेखापरिक्षण भएको वित्तीय विवरण, अपरिष्कृत वित्तिय विवरण र प्रक्षेपित वित्तिय विवरण बमोजिम विभिन्न वित्तिय अनुपातहरु जस्तै आम्दानीमा बृद्धि/घटि, खर्चमा वृद्धि/घटि, नाफा नोक्सानमा वृद्धि/घटि, सम्पत्तिमा वृद्धि/घटि लगाएतका विवरण तथा सोको कारणहरु समेत तुलानात्मक तालिकामा आ.व. सहित देहाय बमोजिम प्रस्तुत गरिएको छ।

विवरण	वास्तविक			अपरिष्कृत	प्रक्षेपित		
	आ.व. २०७८/७९	आ.व. २०७९/८०	आ.व. २०८०/८१	२०८१ चैत्र मसान्तसम्म	आ.व. २०८१/८२	आ.व. २०८२/८३	आ.व. २०८३/८४
Revenue from Sales of Electricity %	-	-	-	-	∞	१७२०%	३%
Changes in Current Assets%	३७१.९%	-२०.७%	-४.०%	२०.३%	-९२.७%	२६५.२%	१२३.९%
Changes in Fixed Assets%	-८७.४%	-५.८%	१६.९%	-१९.४%	७३९४५.०%	-३.४%	-३.५%
Changes in Total Assets%	२४३.२%	१६०.२%	२७.२%	१८.०%	-३.३%	-१.२%	०.२०%
Changes in Depreciation of the Assets%	२.३%	२४८.९%	६८.०%	२०.२%	-५५.२%	१९९४.४%	-०.१२%
Changes in Amortization%	०%	०%	०%	०%	-७९.९%	-२०.०%	-२०.०%
Changes in Cost of Sales%	०%	०%	०%	०%	∞	१२८१%	-३%
Changes in Capital WIP%	१७२.७%	३६०.८%	३२.१%	१६.०%	-१००.०%	०.०%	०.०%
Changes in Admin Expenses%	०%	∞	१०%	-४२%	३२५%	८८%	-४%

माथि टेबलमा उल्लेखित वित्तिय अनुपातहरुमा भएको परिवर्तन निम्न अनुसार व्याख्या गरिएको छः

1. Revenue from Sales of Electricity: The company had no Sales of electricity revenue for the FY 2078/79, FY 2079/80, FY 2080/81 and at 31st Chaitra 2081. Company generated revenue from FY 2081/82 by Sales of Electricity which is indicated by the infinite growth % in the year. In the Year 2082/83, the revenue from sales of electricity increased by 1720%. In the FY 2083/84, revenue from Sales of Electricity increased slightly by 3%.
2. Changes in Current Assets%: Company has increased level of current assets for the year Fy 2078/79, FY 2082/83 & onwards, which shows that the company has good ability to meet short-term obligations. In the FY 2079/80, FY 2080/81 & 2081/82 company has decreased level of current assets, which shows that the company should manage properly to meet short-term obligations.
3. Changes in Fixed Assets%: In Overall, the company has decreased level of fixed assets except in the FY 2081/82. In FY 2081/82 the Fixed Assets increased by 73945.0% because of transfer of Project Capital Assets to Fixed Assets after commercial operation of the project.
4. Changes in Total Assets%: Changes in Total Asset increased from FY 2078/79 to FY 2081/82 due to capitalization of project construction cost. From FY 2081/82, Changes in total assets is likely stable which shows the strength of the Company to withstand financial difficulties.
5. Changes in Depreciation of the Assets%: Depreciation is gradually increasing from FY 2078/79 to FY 2080/81, decreases sharply by 55.2% on FY 2081/82. The 1994.4% increment in 2082/83 indicates total use of Project assets and afterwards depreciation on assets is likely stable.
6. Changes in Amortization%: Amortization of intangible assets remains constant for the FY 2078/79 to 31st Chaitra 2081. From FY 2081/82, there's decrement in amortization of the intangible assets.
7. Changes in Cost of Sales%: Cost of sales is in line with Sales Revenue. There is no cost of sales for the FY 2078/79 to 31st Chaitra 2081. In FY 2081/82, company has increased Cost of Sales and in FY 2083/84 company has decreased level of Cost of Sales which indicated optimization of company cost of sales.
8. Changes in Capital WIP%: Company has increased level of Capital WIP from FY 2078/79 to 31st Chaitra 2081 which indicates initial investment of fund in capital formation. By the end of FY 2081/82, cent percent decrement is noticed which is the effect of transfer of Project Capital Work In Progress to Fixed assets. This marks the transition from project development to commercial operational phase of the project owned by the company.
9. Changes in Admin Expenses%: Changes in Admin cost is zero in the FY 2078/79, then after in FY 2079/80 the company started to charged expenses which is shown by infinite increased in expenses. Company has 42% decrement in admin expenses for 31st Chaitra 2081. Company has increased level of admin expenses in the FY 2081/82 & 2082/83 and decreases slowly in FY 2083/84.

विगत ३ वर्षको नेटवर्थमा भएको औसत प्रतिफल :

(क्रमशः पृष्ठ नं. ४ बाट)

१७. आवेदन दिंदा पालना गर्नुपर्ने शर्त बन्देजहरु जस्तै एक भन्दा बढी दरखास्त दिन नपाइने, लगानीकर्ताको पहिचानको लागि नागरिकता/जन्मदर्ताको प्रमाणित प्रमाणपत्रको प्रतिलिपि पेश गर्नुपर्ने वा धितोपत्र दलाल व्यवसायीले दिएको ग्राहक परिचय पत्र र सम्बन्धित व्यवसायीको नाम खुलाउनुपर्ने र बैंक खाता मार्फत कारोबार गरिनुपर्ने जस्ता पक्षहरु :

आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरुको हकमा : आयोजना प्रभावित क्षेत्र (उद्योग प्रभावित क्षेत्र)क्षेत्र अर्थात संखुवासभा जिल्लाको मादि नगरपालिका वडा नं ७, ८, ९ र चैनपुर नगरपालिका वडा नं. २, ३, ७, ८, ९ लाई स्वीकृत विवरणपत्र मार्फत निष्कासन गरिने साधारण शेयर निम्न बमोजिम प्रकृया पुरा भएको अवस्थामा शेयर खरिद गर्न आवेदन दिन सक्नेछन्।

१. आवेदकले दरखास्त फारममा तोकिए बमोजिम सम्पूर्ण विवरण भरी अनिवार्य रुपले हालसालै खिचेको फोटो सहित आफैले दस्तखत गरी आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दा प्रमाणित गर्ने स्थानिय निकायबाट जारी कागजात सहित दरखास्त फारम बुझाउनु पर्नेछ।
२. १६ वर्ष उमेर पुगेको हकमा आवेदकले आफ्नो नागरिकता प्रमाणपत्रको प्रतिलिपि स्वयंले प्रमाणित गरी अनिवार्य रुपमा दरखास्त फारम बुझाउँदा पेश गर्नुपर्नेछ।
३. १६ वर्षभन्दा कम उमेरका लागि आमा/बाबुले संरक्षक भई आवेदन दिनु परेमा नेपाल सरकारको पञ्जिकाधिकारीको कार्यालयबाट प्राप्त नाबालकको जन्मदर्ता प्रमाण-पत्रको प्रतिलिपि संरक्षकद्वारा अनिवार्य रुपमा प्रमाणित गरी आवेदनसाथ पेश गर्नुपर्नेछ। साथै दरखास्त फारममा संरक्षकको नागरिकता प्रमाणपत्रको प्रतिलिपि समेत संरक्षक स्वयंले प्रमाणित गरी संलग्न गर्नु पर्नेछ।
४. विवाह भै आएका महिलाका हकमा विवाह दर्ता प्रमाणपत्रको प्रतिलिपि समेत संलग्न गरेको हुनु पर्नेछ।
५. बँसाईंसराई गरि आएको हकमा आव्हानपत्र प्रकाशित हुनु भन्दा अगावै बँसाई सराई गरी आएको प्रमाणपत्रको प्रतिलिपि समेत संलग्न गरेको हुनुपर्नेछ।
६. माथि उल्लेखित हुन छुटेका वितरण प्रक्रियामा विवाद आएमा सम्बन्धित न.पा. को सर्वदलीय संयन्त्रको निर्णय वा जिल्ला विकास समितिको सर्वदलिय संयन्त्रको निर्णय सहितको सिफारिस पत्र।
७. १६ वर्ष उमेर पुगी नागरिकता लिएको तर विवाह गरी जिल्ला छोडी अन्य जिल्ला गएका महिला एवं जिल्ला छोडि बसाई सराई गरी गएका व्यक्ति र परिवारहरुमा उल्लेखित सुरक्षित शेयर लिने अधिकार रहने छैन।
८. आमा बाबु बाहेक अन्य व्यक्ति संरक्षक भै नावालक वा विक्षिप्त व्यक्तिको नाममा दरखास्त दिंदा कानुन बमोजिम संरक्षकत्वको प्रमाण पेश गर्नुपर्नेछ।
९. धितोपत्र खरिद गर्नका लागी दरखास्त दिन चाहनेले तोकिएको संकलन केन्द्रमा शेयर खरिदको लागि दरखास्त बुझाउनु पर्नेछ।
१०. आवेदन फारम बुझाउँदा दरखास्त फारममा न्यूनतम रुपमा खुलुपर्ने भनी तोकिएका विवरणहरु सबै स्पष्ट रुपमा भरेको दरखास्त फारम बुझाउनु पर्नेछ।
११. एक व्यक्तिले आफुले लिन चाहेको सम्पूर्ण शेयरको लागि एकवटा मात्र आवेदन गरेको हुनु पर्नेछ। यदि एकै व्यक्तिले एक भन्दा बढी आवेदन दिएको भेटिएमा निजले दिएको सबै आवेदनहरुलाई रद्द गरिनेछ।
१२. आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाबाट आवेदन माग गर्दा बसाई सराई वा अन्य कारणले बसाई सरेकाहरुले आवेदन दिन पाउने छैनन्।
१३. साधारण शेयर खरिद गर्नका लागि दरखास्त दिने व्यक्ति स्वयंले दरखास्त फारममा दस्तखत गरी तोकिएको संकलन केन्द्रहरुमा साधारण शेयर खरिदका लागि दरखास्त बुझाउनु पर्नेछ। यसरी दरखास्त फारममा दस्तखत नगरेको र तोकिएका संकलन केन्द्रहरु बाहेक अन्य स्थानहरूमा दरखास्त फारम बुझाएको दरखास्त फारमलाई रद्द गरिनेछ।
१४. आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरुले शेयर खरिद गरेमा सर्वसाधारणका लागि सार्वजनिक निष्काशन गरिने साधारण शेयरको लागि पुनः आवेदन दिन पाउने छैनन्।
१५. सम्पूर्ण दरखास्तवालाहरु (नाबालकहरु समेत) ले अनिवार्य रुपमा आफ्नो खाता रहेको बैंक वा वित्तीय संस्थाको नाम, ठेगाना र खाता नम्बर समेत स्पष्ट रुपमा दरखास्त फारममा खुलाउनु पर्नेछ। दरखास्तवालाले दरखास्त फारममा आफ्नो खाता नम्बर उल्लेख गर्दा Clearing House को सदस्य भएको बैंक वा वित्तीय संस्थामा भएको खाता नम्बर उल्लेख गर्नु पर्नेछ।
१६. रु.५०,०००/- भन्दा बढी लगानी गर्ने दरखास्तवालाले दरखास्त दिंदा अनिवार्य रुपमा एकाउन्टपेयी चेक मार्फत रकम जम्मा गर्नु पर्नेछ।
१७. रु.५ लाखसम्म रकम बराबरको आवेदन गर्ने दरखास्तवालाले स्वेच्छिक रुपमा र रु.५ लाख भन्दा बढी रकम बराबरको आवेदन गर्ने दरखास्तवालाले अनिवार्य रुपमा प्यान (PAN No.) नम्बर दरखास्त फारममा खुलाउनु पर्नेछ।
१८. दरखास्तवालाले एकाघर परिवार बाहेक एक भन्दा बढी दरखास्त फारम समावेश गरी आवेदन दिएको अवस्थामा प्रत्येक दरखास्तवालाले आफ्नै खाताको एकाउण्ट पेयी चेक बुझाउनु पर्नेछ।
१९. हितग्राही खाता खोली सकेको आवेदकको हकमा हितग्राही खाता नं. उल्लेख गर्नुपर्नेछ।
२०. साथै नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट मिति २०७५/१०/०७ को निर्देशन बमोजिम आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानियवासीहरुले ऐच्छिक रुपमा आस्वा प्रणाली मार्फत आवेदन दिन सक्ने छ।

वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुको हकमा :

वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुले यस विवरणपत्र मार्फत निष्कासन गरिने साधारण शेयर निम्न बमोजिम प्रकृया पुरा भएको अवस्थामा शेयर खरिद गर्न आवेदन दिन सक्नेछन्।

१. नेपाल सरकारको सम्बन्धित निकायबाट श्रम स्विकृति लिई विदेशमा वसी रोजगारी गरिरहेका नेपालीहरुले यस विवरणपत्र अनुसार आवेदन गर्न पाउने छन्।
२. स्वीकृत विवरणपत्र अनुसार धितोपत्र खरिद गर्न चाहने नेपालीहरुले शेयरमा आवेदन दिंदा नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट दरखास्त संकलन सम्बन्धि कार्य गर्न अनुमति प्राप्त आस्वा सदस्य बैंक वा वित्तीय संस्थामा रहेको विप्रेषण (रेमिट्यान्स) बचत खाता मार्फत मात्र भुक्तानी गर्नुपर्नेछ।
३. शेयरमा आवेदन गर्न विप्रेषण (रेमिट्यान्स) बचत खातामा पछिल्लो छ महिनामा कम्तीमा ५० हजार नेपाली रुपैयाँ सम्बन्धित आवेदकले आफु रोजगार रहेको मुलुकबाट जम्मा गरेको हुनु पर्नेछ।
४. नेपाल सरकारको सम्बन्धित निकायबाट श्रम स्वीकृति लिई वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुले यसरी आवेदन गर्नका लागि डिम्याट अनिवार्य रहेकाले सम्बन्धित निक्षेप सदस्यहरुबाट प्रदान गरिने अनलाईन पोर्टलहरुबाट पनि डिम्याट खाता खोल्न सक्नेछन्।
५. निष्काशित शेयरमा आवेदन दिएका विदेशमा बसी रोजगार गरिरहेका नेपाली नागरिकले सर्वसाधारणलाई छुट्याईएको शेयरमा आवेदन गर्न सक्ने छैनन्।
६. आस्वा (ASBA) सेवामा सहभागी बैंक तथा वित्तीय संस्थाले ASBA अर्न्तगत लिने आवेदनको ढाँचा धितोपत्रको सार्वजनिक निष्काशनको केद्रिकृत विद्युतीय सेवा सम्बन्धी कार्य सञ्चालन निर्देशिका, २०७४ को अनुसुची ५ बमोजिम हुनुपर्नेछ।
७. सिडिएस एण्ड क्लियरिङ्ग लिमिटेडबाट उपलब्ध गराईएको "मेरो शेयर" सफ्टवेयरबाट पनि आवेदकले आवेदन गर्न सक्नेछन्। त्यसका लागि आवेदकले आफ्नो हितग्राही खातामा बैंक खाताको विवरण उल्लेख गरिसकेको हुनु पर्नेछ र सम्बन्धित बैंक तथा वित्तीय संस्थाबाट CRN नं. लिईसकेको हुनु पर्नेछ।
८. रितपूर्वक प्राप्त नभएको दरखास्त तथा आवेदन फारममा उल्लेख भएको हितग्राही खाता नं. र आवेदकको नाम सिडिएससीको अभिलेखमा फरक परेको पाईएमा सो फारमलाई शेयर बाँडफाँडमा समावेश नगरिने हुंदा आवेदन फारममा भरेको हितग्राही खाता नं. आवेदक स्वयंले एकिन गर्नुपर्नेछ।
९. आवेदकले आवेदन फारम बुझाउँदा देहायका कुराहरुमा विशेष ध्यान दिई स्पष्टसंग आवेदन फारम भरी बुझाउनु पर्नेछ :
   (क) धितोपत्र निष्कासनकर्ता कम्पनीको नाम (ख) आवेदकको नाम, थर, ठेगाना, नागरिकता नं., दस्तखत, सम्पर्क फोन नं., इमेल ठेगाना (ग) खरिद गर्न चाहेको धितोपत्रको संख्या (अंक र अक्षरमा (घ) खरिद गर्न चाहेको धितोपत्र वापतको रकम - अंक र अक्षरमा (ङ) आवेदकको खाता रहेको बैंकको नाम, ठेगाना, खाता नं. र खाताको किसिम (च) आवेदकको हितग्राही - डिम्याट खाता नम्बर।
१०. आवेदकहरुले आवेदन दिंदा सि-आस्वा सदस्य बैंकहरुमा रहेको आवेदन वापतको रकम रोक्का राखिने खाता अन्य कुनै प्रकारले रोक्का रहेको वा निष्क्रिय (Dormant) रहेको हुनु हुदैन।
११. आवेदन दिएको रकम बराबरको रकम खातामा हुनुपर्नेछ।
१२. एक व्यक्तिले आफुले खरिद गर्न चाहेको साधारण शेयरको लागि एक भन्दा बढी दरखास्त दिन पाइने छैन। यदि एक व्यक्तिको नाममा एक भन्दा बढी आवेदन प्राप्त हुन आएमा सम्पुर्ण दरखास्तलाई रद्द गरिनेछ।
१३. धितोपत्र खरिदको लागि दरखास्त दिंदाको अवस्थामा वा दरखास्त दिईसकेपछि खरिद गरेको धितोपत्र वापतको रकम भुक्तानी नहुँदै प्रचलित कानुन बमोजिम अधिकार प्राप्त अधिकारी वा निकायबाट लगानीकर्ताको खाता रोक्का राख्ने आदेश प्राप्त भएमा निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धकले त्यस्तो दरखास्त फारामलाई आदेश बमोजिम गर्नेछ।
१४. धितोपत्र बाँडफाँड गर्नु पूर्व अख्तियार प्राप्त निकायबाट कुनै लगानीकर्ताको खाता रोक्का राख्न आदेश वा निर्देशन प्राप्त भएमा सम्बन्धित बैंक वा वित्तीय संस्थाले त्यस्तो आदेश वा निर्देशन अनुसार सम्बन्धित लगानीकर्ताको खाता रोक्का गरी त्यसको जानकारी तुरुन्त निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धकलाई दिनु पर्नेछ।
१५. शेयरको बाँडफाँड गरी सूचिकरण भए पश्चात् बाँडफाँडमा परेका आवेदकहरुलाई बाँडफाँडमा परेको शेयर निजहरुको हितग्राही खातामा जम्मा गर्ने व्यवस्था गरिने भएकोले सम्पूर्ण आवेदकहरुले अनिवार्य रुपमा आफ्नो हितग्राही खाता नं. आवेदन फारममा उल्लेख गर्नु पर्नेछ।
१६. रु.५,००,०००/- सम्मको लागि आवेदन दिने आवेदकले स्वेच्छिक रुपमा र सोभन्दा बढी रकमको लागि आवेदन दिने आवेदकले अनिवार्य रुपमा आवेदनमा आफ्नो स्थायी लेखा नम्बर (PAN) खुलाउनु पर्नेछ। यस अतिरिक्त रु.५,००,०००/- वा सोभन्दा बढी रकम आवेदन दिने आवेदकहरुले आफूले आवेदन दिंदा जम्मा गरेको रकम सम्पत्ति शुद्धीकरण ऐनको बर्खिलाप हुने गरी आर्जन नगरेको भनी उद्घोषण गर्नुपर्नेछ।

१८. नियमावली, प्रबन्धपत्र प्राप्त गर्ने वा हेर्न सक्ने ठाउँ, भुक्तानी गर्ने तरिका, लिनुपर्ने न्यूनतम धितोपत्र संख्या र सोभन्दा माथि लिने भएमा कुन गुणांकमा लिन सक्ने हो सो सम्बन्धी विवरण:

१. यस कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावली कार्यालय समयभित्र कम्पनीको कर्पोरेट कार्यालय, ललितपुर वा धितोपत्र निष्कासन तथा बिक्री प्रबन्धक लक्ष्मी सन्राइज क्यापिटल लिमिटेड, कमल पोखरीमा सम्पर्क राखि हेर्न वा प्राप्त गर्न सकिनेछ।
२. स्वीकृत विवरण-पत्र मार्फत निष्कासन गरिने साधारण शेयर खरिदका लागि दरखास्त दिंदा दरखास्तवालाले दरखास्तसाथ आफुले खरिद गर्न चाहेको साधारण शेयर संख्याको प्रति साधारण शेयर रु.१००/- का दरले हुन आउने एकमुष्ट रकम यस निष्कासनको लागि तोकिएको संकलन केन्द्रहरुमा जम्मा गरी सो को सक्कल भौचर वा बैंक ड्राफ्ट संलग्न गरी दरखास्त दिनु पर्नेछ।
३. स्वीकृत विवरणपत्र मार्फत निष्काशन गरिने शेयरको लागि दरखास्त दिंदा दरखास्तवालाले न्युनतम १० (दश) कित्ता र १० अंकको गुणाङ्कमा अधिकतम ५०,००० (पचास हजार) कित्तासम्म शेयर खरीद गर्नका लागि दरखास्त दिन सकिनेछ।

१९. धितोपत्र निष्काशनबाट प्राप्त पूँजीको उपयोग :

निष्काशनबाट प्राप्त हुने कूल रकमलाई प्रयोग गर्ने तरिका र क्षेत्र सम्बन्धी विवरण : स्वीकृत विवरण मार्फत सर्वसाधारण (स्थानीय बासिन्दाहरु समेत) मा निष्काशन गरिने रु.१००/- अँकित दरका १८,९०,५३० कित्ता शेयर बरावरको रकम कम्पनीद्वारा प्रवर्द्धित ४.९५ मे.वा. जडित क्षमताको माथिल्लो पिलुवा खोला-३ जलविद्युत आयोजनामा देहाय बमोजिमका कार्यका लागि खर्च गरिनेछ।

क्र.सं.	विवरण	रकम रु.
१	*परियोजना निर्माणको लागि सार्वजनिक निष्कासन पश्चात् ऋण चुक्ता गर्छु भनी कम्पनीले बैंकबाट लिएको ऋण भुक्तानीको लागि	१४,९९,००,०००/-
२	सिभिल निर्माण खर्च	२,५०,००,०००/-
३	हाईड्रो मेकानिकल कार्यको निर्माण खर्च भुक्तानी	१,००,००,०००/-
४	प्रशारण लाईनको निर्माण खर्च	४१,५३,०००/-
	जम्मा	१८,९०,५३,०००/-

आयोजनाको बाँकी निर्माण कार्यका लागि शेयरको प्रथामिक निश्कासनबाट रु.३,९१,५३,०००/- प्रयोग गरिनेछ साथै ठेकेदार कम्पनीहरुलाई कम्पनीले अग्रिम भुक्तानी गरेका रकमहरु काम सम्पन्न पश्च्यात आयोजनाको लागतमा पूँजीकृत गरिनेछ।

२०. विवरणपत्र तथा दरखास्त फारम प्राप्त गर्ने र बुझाउने स्थानहरु :

सि.नं.	विवरणपत्र प्राप्त गर्ने स्थानको नाम र ठेगाना
१.	लक्ष्मी सन्राइज क्यापिटल लिमिटेड, नयाँ बानेश्वर, काठमाडौं, नेपाल, वेवसाइट : www.lscapital.com.np
२.	माबिलुङ्ग इनर्जी लिमिटेड, ललितपुर-१०, नेपाल वेवसाइटः mabilung@gmail.com
३.	नेपाल धितोपत्र बोर्ड, खुमलटार, ललितपुरको वेवसाइट, www.sebon.gov.np

आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरुको लागि देहाय बमोजिमका स्थानहरुबाट भौतिक रुपमा दरखास्त फारम प्राप्त गर्न र बुझाउन सकिने व्यवस्था गरिएको छ।

संकलन केन्द्रको नाम
१. ग्लोबल आइएमई बैंक लिमिटेड, चैनपुर
२. हिमालयन बैंक लिमिटेड, मादि नगरपालिका
३. लक्ष्मी सन्राइज बैंक लिमिटेड, खाँदबारी
४. आयोजनाको पावरहाउस रहेको संखुवासभा जिल्ला, मादि नगरपालिमा वडा नं.७

आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाले शेयर खरीद आवेदन प्राप्त गर्नका लागि दरखास्त फारम वापत रु.२/- (दुई रुपैयाँ) शुल्क बुझाउनु पर्नेछ। साथै आवेदन फारम निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धकको वेभसाईट www.lscapital.com.np बाट डाउनलोड गरेर पनि भर्न सकिनेछ।

वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुका लागि दरखास्त फाराम प्राप्त गर्ने र दरखास्त बुझाउने स्थान:

नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट स्वीकृति प्राप्त गरेका सम्पूर्ण सि-आस्वा (C-ASBA) सदस्य बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरु र तिनका तोकिएका शाखा कार्यालयहरु तथा सिडिएस एण्ड क्लियरिङ्ग लिमिटेडबाट निर्माण गरिएको सफ्टवेयर "मेरो शेयर" अनलाइन प्रयोग गरी सि-आस्वा (C-ASBA) प्रणाली मार्फत आवेदन दिन सकिनेछ।

२१. निष्काशन बैंक (Banker to the Issue) सम्बन्धी व्यवस्था :

यस सार्वजनिक निष्काशनको लागि देहायका बैंकलाई निष्काशन बैंक (Banker to the Issue) को रुपमा नियुक्त गरिएको छ।

क्र.सं.	निष्काशन बैंकको नाम, ठेगाना	खाताको नाम	खाता नं.
१.	श्री लक्ष्मी बैंक लिमिटेड, हात्तिसार, काठमाडौं	LS CAPITAL LIMITED_MABILUNG ENERGY	००५३४०१२२७०

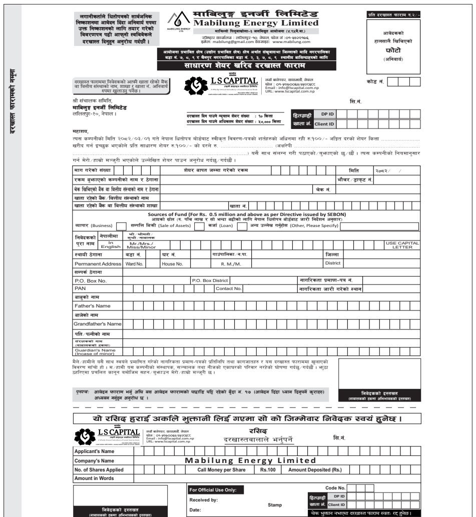
साथै आवश्यकता अनुसार ३ दिन भित्र नेपाल धितोपत्र बोर्डलाई जानकारी दिई अन्य वाणिज्य बैंकहरुलाई समेत यस शेयर निष्काशनको लागि निष्काशन बैंकको रुपमा नियुक्त गर्न सकिनेछ।

२२. धितोपत्र बिक्री खुल्ला अवधि :

स्वीकृत विवरणपत्र मार्फत आयोजना अति प्रभावित तथा प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरु तथा वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुलाई एक साथ आवेदन खुल्ला गरिनेछ। जसमध्ये आयोजना अति प्रभावित तथा प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरुको लागि निष्काशन गरिने शेयरहरुको लागि आवेदन दिने अवधि बिक्री खुल्ला भएको मितिबाट कम्तीमा १५ दिन र बढीमा ३० दिनसम्म हुनेछ भने वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीलाई आवेदन दिने अवधि बिक्री खुल्ला भएको मितिबाट १५ दिन मात्र हुनेछ। ।

२३. गुनासो सुन्ने र समाधान गर्ने प्रकृया :

निष्काशित धितोपत्र सम्बन्धी लगानीकर्ताहरुको गुनासो तथा सुझाव सुन्न तथा सो को समाधानका लागि धितोपत्र निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धक लक्ष्मी सन्राइज क्यापिटल लिमिटेडका हिमांशु महर्जनलाई ०१-५९७००६४ मा सम्पर्क गर्न सकिनेछ।



दरखास्त फारामको नमूना

लगानीकर्ताले धितोपत्रको सार्वजनिक निष्काशनमा आवेदन दिंदा अनिवार्य रुपमा उक्त निष्काशनको लागि तयार गरेको विवरणपत्र पढी आफ्नो स्वविवेकले दरखास्त दिनुहुन अनुरोध गर्दछौं।

माबिलुङ्ग इनर्जी लिमिटेड
Mabilung Energy Limited
माथिल्लो पिलुवाखोला-३ जलविद्युत आयोजना (४.९५मे.वा.)
रजिष्टर्ड कार्यालय : ललितपुर-१०, नेपाल, फोन नं :०१-५४२२१७६
इमेल: mabilung@gmail.com वेवसाइट: www.mabilung.com

प्रति दरखास्त फाराम रु.२/-

आवेदकको हालसालै खिचिएको **फोटो** (अनिवार्य)

आयोजना प्रभावित क्षेत्र (उद्योग प्रभावित क्षेत्र) क्षेत्र अर्थात संखुवासभा जिल्लाको मादि नगरपालिका वडा नं. ७, ८, ९ र चैनपुर नगरपालिका वडा नं. २, ३, ७, ८, ९ स्थानीय बासिन्दाहरुको लागि

साधारण शेयर खरिद दरखास्त फाराम

मार्फत

L S CAPITAL
नयाँ बानेश्वर, काठमाडौं, नेपाल
फोन : ०१-५९७००६४/४५२८६८८
Email : info@lscapital.com.np
URL: www.lscapital.com.np

दरखास्त फाराममा निवेदकको आफ्नै खाता रहेको बैंक वा वित्तीय संस्थाको नाम, शाखा र खाता नं. अनिवार्य रुपमा खुलाउनु पर्नेछ।

कोड नं. ☐☐☐

श्री संचालक समिति,
माबिलुङ्ग इनर्जी लिमिटेड
ललितपुर-१०, नेपाल।

सि.नं.

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

हितग्राही खाता नं.	DP ID	
	Client ID	

महाशय,

त्यस कम्पनीको मिति २०८२/०३/०१ गते नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट स्वीकृत विवरण-पत्रको शर्तहरुको अधिनमा रही रु.१००/- अङ्कित दरको शेयर कित्ता .... खरीद गर्न इच्छुक भएकोले प्रति साधारण शेयर रु.१००/- को दरले रु. .... (अक्षरेपी ....) यसै साथ संलग्न गरी पठाएको/बुझाएको छु/छौं। त्यस कम्पनीको नियमानुसार गर्न मेरो/हाम्रो मञ्जुरी भएकोले उल्लेखित शेयर पाउन अनुरोध गर्दछु/गर्दछौं।

माग गरेको संख्या		शेयर बापत जम्मा गरेको रकम		मिति	२०८२/ /
रकम बुझाएको कम्पनीको नाम र ठेगाना				भौचर/ड्राफ्ट नं.	
चेक खिचिएको बैंक वा वित्तीय संस्थाको नाम र ठेगाना				चेक नं.	
खाता रहेको बैंक/वित्तीय संस्थाको नाम					
खाता रहेको बैंक वा वित्तीय संस्थाको शाखा		खाता नं.			

Sources of Fund (For Rs. 0.5 million and above as per Directive issued by SEBON)
आयको स्रोत (रु. पाँच लाख र सो भन्दा बढीको लागि नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट जारी निर्देशन अनुसार)
व्यापार (Business) ☐ सम्पत्ति बिक्री (Sale of Assets) ☐ कर्जा (Loan) ☐ अन्य उल्लेख गर्नुहोस (Other, Please Specify) ☐

निवेदकको पूरा नाम	नेपालीमा	श्री/श्रीमती/सुश्री/नाबालक					
	In English	Mr./Mrs./Miss/Minor					USE CAPITAL LETTER
स्थायी ठेगाना	वडा नं.		घर नं.		गाउँपालिका/न.पा.		जिल्ला
Permanent Address	Ward No.		House No.		R. M./M.		District
सम्पर्क ठेगाना							
P.O. Box No.		P.O. Box District			नागरिकता प्रमाण-पत्र नं.		
PAN		Contact No.			नागरिकता जारी गरेको स्थान		
बाबुको नाम							
Father's Name							
बाजेको नाम							
Grandfather's Name							
पति/पत्नीको नाम							
संरक्षकको नाम (नाबालकको हकमा)							
Guardian's Name (Incase of minor)							

मैले/हामीले यसै साथ स्वयंले प्रमाणित गरेको नागरिकता प्रमाण-पत्रको प्रतिलिपि तथा कागजातहरु र यस दरखास्त फाराममा खुलाएको विवरण साँचो हो। म/हामी यस कम्पनीको संस्थापक, सञ्चालक तथा नीजको एकाघरको परिवार नरहेको घोषणा गर्दछु/गर्दछौं। झुठा ठहरिएमा प्रचलित कानून बमोजिम सहन/बुझाउन मेरो/हाम्रो मञ्जुरी छ।

निवेदकको दस्तखत
(नाबालकको हकमा अभिभावकको दस्तखत)

पुनश्च: आवेदन फाराम भर्नु अघि यस आवेदन फारामको पछाडि पट्टि रहेको बुँदा नं. १७ (आवेदन दिंदा ध्यान दिनुपर्ने कुराहरु) अध्ययन गर्नुहुन अनुरोध छ।

यो रसिद हराई अर्कालि भुक्तानी लिई गएमा सो को जिम्मेवार निवेदक स्वयं हुनेछ।

मार्फत
L S CAPITAL
नयाँ बानेश्वर, काठमाडौं, नेपाल
फोन : ०१-५९७००६४/४५२८६८८
Email : info@lscapital.com.np
URL: www.lscapital.com.np

रसिद
दरखास्तवालाले भर्नुपर्ने

सि.नं.

Applicant's Name					
Company's Name	Mabilung Energy Limited				
No. of Shares Applied		Call Money per Share	Rs.100	Amount Deposited (Rs.)	
Amount in Words					

निवेदकको दस्तखत
(नाबालकको हकमा अभिभावकको दस्तखत)

For Official Use Only:
Received by:
Date:
Stamp

Code No. ☐☐☐

हितग्राही खाता नं.	DP ID	
	Client ID	

चेक भुक्तान नभएमा दरखास्त फाराम स्वतः रद्द हुनेछ।

धितोपत्र निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धक:

L S CAPITAL
लक्ष्मी सन्राइज क्यापिटल लिमिटेड
A Wholly Owned Subsidiary of Laxmi Sunrise Bank
नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट स्वीकृति प्राप्त
(लक्ष्मी क्यापिटल मार्केट लिमिटेड र सन्राइज क्यापिटल लिमिटेड एक आपसमा गाभिएको)

नयाँ बानेश्वर, काठमाडौं, नेपाल
फोन : ०१-५९७००६४/४५२८६८८
Email : info@lscapital.com.np
URL: www.lscapital.com.np