कम्पनीले आफ्नो जारी पूँजी रु. ३९,२१,५६,८००/- (अक्षरेपी उन्नचालिस करोड एक्काइस लाख छपन्न हजार आठ सय) को ३९% अर्थात रु. १५,२९,४१,१००/- (पन्ध्र करोड उन्नातीस लाख एकचालीस हजार एक सय) रकम बराबरको रु. १०० अंकित दरका कुल १५,२९,४११ (पन्ध्र लाख उन्नातीस हजार चार सय एघार) कित्ता शेयरहरु मध्ये ७६,४७१ कित्ता शेयर (सर्वसाधारणको लागि छुट्याईएको शेयरको ५ प्रतिशत) सामूहिक लगानी कोषका योजनाहरुको लागि र ३०,५८८ कित्ता शेयर (सर्वसाधारणको लागि छुट्याईएको शेयरको २ प्रतिशत) कर्मचारीहरुको बाँडफाँड गरी बाँकी रहेको १२,६९,४११ कित्ता शेयर धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४ को अधिनमा रही सर्वसाधारणमा सार्वजनिक निष्काशन गरी बिक्री वितरण गरिने छ ।

दरखास्त दिनुपर्ने न्यूनतम शेयर संख्या: १० कित्ता

दरखास्त दिनुपर्ने अधिकतम शेयर संख्या: ५०,००० कित्ता

दरखास्त साथप्रति शेयरको अंकित मूल्य रु. १००/- को दरले (शत् प्रतिशत) भुक्तानी माग गरिएको ।

क्रेडिट रेटिङ्ग सम्बन्धी विवरण

यस विवरणपत्र अनुसार निष्काशन गरिने साधारण शेयरको लागि धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ (तेस्रो 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 ईक्रा नेपाल लिमिटेडबाट इस्यूवर रेटिङ्ग गराई "(ICRANP-IR)BB+ [Double B Plus)] रेटिङ्ग प्राप्त गरेको छ । ICRA -NP BB ले Considered to have moderate risk of default regarding timely servicing of financial obligations" रहेको जनाउँदछ । जसले कम्पनीको समयमै वित्तिय दायित्व पूरा गर्न मध्यम सूशिश्चितता रहेको जनाउंछ । ईक्रा नेपाल लिमिटेडले ICRANP-IR] AAA देखि [ICRANP-IR] D सम्मको रेटिङ्ग प्रदान गर्दछ जसमा ग्रेड [ICRANP-IR]AAA ले बलियो आधार जनाउँछ । [ICRANP - IR] D ले कमजोर आधार जनाउँदछ भने रेटिङ्ग संकेत पछाडी रहने + (जोड) वा - (घटाउ) चिन्हले सम्बन्धित रेटिङ्ग वर्ग भित्रको तुलनात्मक स्थितिलाई जनाउँदछ । यसको अर्थ ICRA-NP BBB (Is)को स्थिति ICRA-NP BB(Is)को भन्दा एक चिन्ह तल रहन्छ । उक्त रेटिङ्गको ग्रेडिङ बहाल रहने अवधि २०८०/०४/३० गतेसम्म रहेको छ ।

लागामीकर्ताहरूले धितोपत्रको सार्वजनिक निष्काशनमा आवेदन दिँदा उक्त निष्काशनको लागि तयार गरेको विवरणपत्र पढी आफ्नो स्वविवेकले दरखास्त दिनुहुन अनुरोध छ ।

MAI KHOLA HYDROPOWER LIMITED
माई खोला हाइड्रोपावर लिमिटेड

MAIKHOLA Hydropower

रजिष्टर्ड कार्यालय : का.म.न.पा.-२९, काठमाण्डौ

(आयोजनाको नाम: सुपरमाई क्यासकेड जलविद्युत आयोजना (३ मे.वा.)

वेबसाइट: https:maikholahydropower.com.np इमेल: maikholahydro@gmail.com

को

आव्हान-पत्र

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

सर्वसाधारणको लागि साधारण शेयर बिक्री खुल्ला अवधि:

निष्काशन खुल्ला मिति	: २०८०/०१/०८ गते देखि ।
निष्काशन बन्द हुने मिति (छिटोमा)	: २०८०/०१/१२ गते (बैंकिङ्ग समय पश्चात्) सम्म
निष्काशन बन्द हुने मिति (ढिलोमा)	: २०८०/०१/२४ गते (बैंकिङ्ग समय पश्चात्) सम्म

कम्पनीको नेटवर्थ सम्बन्धी विवरण

विवरण	वास्तविक				प्रक्षेपित		
	२०७६/७७	२०७७/७८	२०७८/७९	२०७९/८० (पौष मसान्त)	२०७९/८०	२०८०/८१	२०८१/८२
प्रति शेयर आम्दानी रु.	-	४.१७	८.७५	४.८६	३.३६	५.९९	६.७६
प्रति शेयर नेटवर्थ रु.	१००.००	१०४.१७	१११.६७	१०६.०१	१०३.९४	१०९.९३	११६.६९
संचित नाफा नोक्सान (हजारमा)	-	५,८४०.८२	२३३४३.५७	१२,०११.६६	१५,४५२.२४	३८,९४०.९२	६५,४५९.७२

प्रति मेगावाट लागत सम्बन्धि विवरण:

कम्पतीले निर्माण गरी संचालन गरेको सुपरमाई क्यास्केड जलविद्युत आयोजना (३ मे.वा.) को कुल (Interest During Construction (IDC) सहित प्रति मे.वा. रु.२०,३७,९७,५५८/- रहेको छ ।

विद्युत उत्पादन अनुमतिको बाँकी अवधि सम्बन्धी विवरण:

सुपरमाई क्यास्केड जलविद्युत आयोजना (३ मे.वा.) को विद्युत उत्पादन अनुमतीपत्र वहाल रहने अवधि मिति ०७५/११/०५ देखि २११०/११/०४ गते सम्म रहेकोले ३० वर्ष ६ महिना बाँकी रहेको छ ।

लगानी फिर्ता हुने अवधि (Pay Back Period) सम्बन्धी विवरण:

आयोजनाको लगानी फिर्ता हुने अवधि Simple Pay Back Period १०.०१ वर्ष र Discounted Pay Back Period २०.७४ वर्ष रहेको छ ।

जलविद्युत आयोजनाको कुल लागत विवरण:

सुपरमाई क्यास्केड जलविद्युत आयोजना (३ मे.वा.) कुल लागत (Interest During Construction (IDC) सहित रु.६१,१३,९२,६७५/- रहेको छ ।

नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट विवरण-पत्र स्वीकृति भएको मिति २०७९/११/०५, तथा कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा विवरण-पत्र दर्ता भएको मिति २०७९/११/११ गते ।

१. कम्पनीको नाम :

माई खोला हाइड्रोपावर लिमिटेड (Mai Khola Hydropower Ltd.)

२. कुन ऐन अन्तर्गत स्थापित भएको सो कुरा:

कम्पनी ऐन, २०६३ अर्न्तगत स्थापित

३. संस्थाको रजिष्टर्ड ठेगाना:

यस कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय काठमाण्डौ जिल्ला, काठमाण्डौ महानगरपालिका बडा नं २९ अनामनगरमा रहेको छ । आवश्यक परेको खण्डमा सम्वन्धित निकायमा आवश्यकता अनुसार स्वीकृती लिई अन्य ठाउंमा पनि शाखा कार्यालय खोल्न सकिनेछ ।

४. जलविद्युत केन्द्र:

यस कम्पनीको जलविद्युत उत्पादन केन्द्र ईलाम नगरपालिका-८, सिमफिरिङ मा रहेको छ ।

५. कम्पनीको स्थापनाकाल देखि 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 उद्यमीहरु मिलेर मिति २०७३/०४/१७ मा नेपाल सरकार कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा माई खोला हाइड्रोपावर लिमिटेडको नाममा प्राइभेट लिमिटेड कम्पनीको रुपमा दर्ता भई कारोवार संचालन गर्दै आएको थियो । यस कम्पनीमा आयोजना प्रभावित क्षेत्र (उद्योग प्रभावित क्षेत्र) का वासिन्दा तथा सर्वसाधारणहरुको जनसहभागिता विस्तार गर्ने हेतुले मिति २०७८/०३/२० मा पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत भई माई खोला हाइड्रोपावर लिमिटेडको नाममा कारोवार संचालन गर्दै आएको कम्पनी हो । कम्पनीले आफ्नो आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत बिक्री गर्ने प्रयोजनका लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंग मिति २०७४/०२/०७ मा विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता (PPA) गर्दा Take or Pay प्राबधानमा आधारित भई गरिएको छ ।

२. हाल यस कम्पनीमा ८ जना संस्थापक शेयरधनीहरु रहेका छन् । यस कम्पनीका संस्थापक शेयरधनीहरु विद्युत/उर्जा, बैंक/वित्तीय क्षेत्र, स्वास्थ्य, शैक्षिक क्षेत्र, निर्माण, परामर्श एवं व्यापार/व्यवसायको सार्थै व्यवस्थापन क्षेत्रमा लामो समय देखि अनुभव भएका व्यक्तित्वहरु रहेका छन् ।

३. यस कम्पनीले ईलाम नगरपालिका ०८, स्थित जलविद्युत आयोजनाबाट ३ मेगावाट जलविद्युत उत्पादन गर्ने उद्देश्य अनुरुप जलविद्युत आयोजनाको निर्माण, उत्पादन तथा संचालन गर्न नेपाल सरकार उर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालय, विद्युत विकास विभागबाट मिति २०७४/११/१८ मा विद्युत उत्पादनको अनुमति प्राप्त गरेको हो ।

४. कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बीच मिति मिति २०७४ चैत्र ०७ मा भएको सुपरमाई क्यास्केड जलविद्युत आयोजना ३.८ मे.वा. उत्पादन गरि विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता (PPA) को विद्युत उत्पादन तालिका (Energy Table) मा ३.०० मे.वा. उल्लेख गरि सोहि बमोजिम विद्युत उत्पादन सम्वन्धि प्रविधि/औजारहरु समेत सोहि बमोजिम जडान गरिएको सार्थै उक्त आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन (COD) मिति सिफारिसको लागि भएको Coordination Committee बैठकले पनि ३.०० मे.वा.को मात्रै सिफारिस भएको हुनाले यस आयोजनाको विद्युत उत्पादन क्षमता ३.०० मे.वा. रहेको र सोहि बमोजिम विद्युत उत्पादन भई नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई विद्युत बिक्रि वितरण गरिरहेको । सो आयोजनाको व्यापारिक विद्युत उत्पादन सुरु गर्नुपर्ने मिति (RCOD) २०७८ श्रावण १ गते (तदनुसार जुलाई १, २०२१) रहेकोमा व्यापारिक उत्पादन (COD) मिति २०७७ असार ३१ रहेको छ ।

५. कम्पनीले निर्माण गरेको सुपरमाई क्यास्केड जलविद्युत आयोजनाबाट उत्पादन गरिएको विद्युत एक मुष्ठ नेपाल विद्युत प्राधिकरणले खरीद गर्न मञ्जुर गरी कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बीच मिति २०७४ जेष्ठ ७ मा विद्युत खरीद बिक्री सम्झौता समेत सम्पन्न भैसकेको छ । सम्झौता अनुरुप आयोजनाले मिति २०७७/०३/३१ देखि व्यवसायीक उत्पादन गरी राष्ट्रिय प्रसारण लाईनमा जड्डान गरी बिक्री गरि रहेको छ ।

६. सुपरमाई क्यास्केट जलविद्युत आयोजना (३ मे.वा.) को मिति २०७५/११/०५ मा नेपाल सरकार, ऊर्जा मन्त्रालय, विद्युत विकास विभागबाट विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र (वि.वि.वि. ०७५/७६ वि.उ. २४०) प्राप्त भएको हो र उक्त अनुमति पत्र मिति २११०/११/०४ गते सम्म वहाल रहेको ले ३० वर्ष बाँकी छ ।

७. यस सुपरमाई क्यास्केट जलविद्युत आयोजना निर्माण सम्पन्न हुँदा आयोजनाको कूल लागत (Interest During Construction (IDC) सहित रु.६१,१३,९२,६७५/- रहेको छ ।

८. कम्पनीले ईलाम नगरपालिका ८, सिमफिरिङ मा ३ मेगावाट क्षमताको जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य सम्पन्न गरी मिति २०७७।०३।३१ गते देखि आयोजना व्यापारिक रुपमा संचालनमा आइरहेको छ ।

९. आयोजनाको संक्षिप्त प्राविधिक विवरणहरु निम्नानुसार रहेको छ:

आयोजना स्थल	:	ईलाम नगरपालिका ८ सिम फिरिङ
श्रोत नदी	:	माई खोला
आयोजनाको किसिम	:	रन अफ रिभर
डिजाइन डिस्चार्ज	:	७.३३ घन मिटर प्रति सेकेण्ड
उत्पादनहुने इनर्जी	:	१८.८१ (GWh)
आयोजनाको उत्पादन क्षमता	:	३ मेगावाट
ग्रस हेड	:	५० मिटर
डाइभर्सन बाँध	:	नभएको (क्यास्केट आयोजना)
सेड्लिङ्ग बेसिन	:	२० मिटर लम्बाई, १० मिटर चौडाई, ६ मिटर उचाई
हेडरेस पाइप	:	१६९५ मिटर लम्बाई, व्यास २.२ मिटर
पावरहाउस	:	लम्बाई २२ मिटर, चौडाई १३ मिटर, उचाई १५ मिटर
टर्बाइन	:	संख्या २, प्रति टर्बाइन आउटपुट १५०० KW
जेनेरेटर	:	२२३५ KVA Per Unit (Two unit)
ट्रान्सफर्मर	:	४.५ MVA, ११/३३KV (One unit)
ट्रान्समिसन लाईन	:	३३ KV, ११ कि.मि.लम्बाई
आयोजनाको हालको अनुमानित लागत	:	रु ६०,००,००,०००/-

६. आयोजनाको व्यापारीक उत्पादन शुरु भएको वर्षलाई आधार वर्ष मान्दा कम्पतीको वित्तिय परिसुचक :

आयोजनाको कूल लागत निर्माण अवधिको ब्याज समेत	रु ६१,१३,९२,६७५/-
आयोजनाको प्रति मेगावाट लागत रकम निर्माण अवधिको ब्याज समेत	रु २०,३७,९७,५५८/-
आयोजनाको साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि (Pay Back Period)	१०.०१
आयोजनाको डिस्काउण्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Discounted Pay Back Period)	२०.७४
Net Present Value (NPV)	६,६७,४४,१००/-
Internal Rate of Return (IRR)	११.२१ %

नेपाल राष्ट्र बैंकले Valuation प्रयोजनको लागितोकेको प्रकृयालाई आधार मानी कम्पनीको पैंतिस वर्षको नगद प्रवाहलाई Discount Rate ले भाग गरि आउने नगद प्रवाहलाई Terminal Value मानी Net Present Value (NPV) तथा Internal Rate of Return(IRR) गणना गरिएको छ । NPV तथा IRR गणना गर्दा Cash Flow Basis विधि अनुरुप गणना गरिएको छ ।

वर्ष	नाफा	ब्याज	आयोजना खर्च	ह्रासक	नगद नाफा	संचयी नगद प्रवाह	डिस्काउन्ट फ्याक्टर	डिस्काउन्टेड नगद प्रवाह	डिस्काउन्टेड सचयी नगद प्रवाह
१			(५६०,४६६,११२)		(५६०,४६६,११२)	(५६०,४६६,११२)	१.००	(५६०,४६६,११२)	(५६०,४६६,११२)
२	५,८४०,८२४	३६,२४४,५०८	(३३,६३०,७०६)	१८,५६७,७१९	२७,०२५,३४५	(५३३,४४०,७६७)	०.९१	२४,५९९,८०४	(५३५,८६६,३०८)
३	१७,५८०,७४३	२६,८१९,७१०	(१७,२९५,८५७)	२०,६००,७३४	४७,६२७,३३०	(४८५,८१३,४३७)	०.८३	३९,४६१,८१४	(४९६,४०४,४९१)
४	१३,१६१,३०१	२०,७२३,१८२		२०,४८६,५२९	५४,३७१,०११	(४३१,४४२,४२६)	०.७५	४१,००६,११५	(४५५,३९८,३७८)
५	२३,४८८,६८३	१९,४४०,१२०		१९,९५३,९०१	६२,८९२,७०३	(३६८,५४९,७२८)	०.६९	४३,१७५,९४८	(४१२,२२२,४३०)
६	२६,९१८,७९८	१८,०४५,७०३		१९,४३४,९७२	६४,०९९,४७२	(३०४,४५०,२५०)	०.६२	४०,०५४,९७६	(३७२,१६७,४५४)
७	३०,७६६,३७३	१५,१८४,६४१		१९,२०५,०७७	६५,१६६,१०२	(२३९,२९४,१४८)	०.५७	३७,०६१,०३३	(३३५,१०६,४२१)
८	३२,५०१,४००	१४,७८७,१९३		१८,९४४,९९०	६६,२३३,८८३	(१७३,०६०,४६६)	०.५२	३४,२९२,६५३	(३००,८१३,७६८)
९	४३,१३४,५७१	१२,५०४,०३८		१८,७३९,६९४	८४,३७८,३०३	(८८,६८२,२६३)	०.४७	३९,७६६,१९४	(२६१,०४७,५७३)
१०	५८,८२०,३८१	१०,४६२,४९६		१८,७७७,४४८	८७,८६०,३३५	(८२,१९८)	०.४३	३७,६९०,९००	(२२३,३६६,६७४)
११	६२,३७६,६०१	८,२१०,३०८		१८,४४९,१०५	८९,०३६,०१३	८८,२१४,०८५	०.३९	३४,७६७,२०३	(१८८,५८९,४७०)
१२	४९,४९८,७२१	५,७२५,७३८		१८,३४७,४३८	८३,५७८,९८	१७१,७८५,९८३	०.३६	२९,७०४,६६९	(१५८,८८४,८०१)
१३	६३,१४७,६४७	२,८८५,५०७		१८,२६६,८१९	८४,८८२,९८३	२४६,०६८,९६६	०.३२	२७,२६८,७२१	(१३१,१६८,०८०)
१४	६६,२०५,४५४	६४७,२५३		१८,२०९,८१६	८५,०४५,५२४	३४१,१२४,९९०	०.२९	२५,०४८,८५०	(१०६,५६७,२३०)
१५	६७,८४४,७८९			१८,१४१,९८९	८५,९९७,६७७	४२७,१२२,९६७	०.२७	२३,०५३,२६३	(८३,५१३,९६८)
१६	४९,६०८,७२३			१८,११९,४७६	७७,७२०,१९९	५०४,८४२,३६६	०.२४	१८,९६४,४३८	(६४,५४९,५३०)
१७	४३,८९४,७७२			१८,०७९,२३७	७९,९७४,००९	५७६,८१६,७४७	०.२२	१५,९८६,०८७	(४८,५६३,४४२)
१८	४४,७८६,३७०			१८,०५३,५२९	७८,८३९,८९९	६४९,६५६,२७४	०.२०	१४,७२६,३८८	(३३,८३७,०५५)
१९	४५,६६१,७१५			१८,०३३,००७	७३,६९४,७२१	७२३,३८०,९९५	०.१८	१३,५६१,९९८	(२०,२७५,०५७)
२०	४६,५२१,८५०			१८,०१६,६०६	७४,५३८,४५६	७९७,८८९,४५१	०.१७	१२,४८६,१३७	(७,७८८,९२०)
२१	४७,३६७,५४४			१८,००३,४८४	७५,३७१,०८८	८७३,२६०,४८०	०.१५	११,४९२,४४८	३,७०३,५२८
२२	४८,१९९,३४५			१७,९९२,९७५	७६,१९२,३२०	९४९,४५२,८००	०.१४	१०,५७४,९८४	१४,२७८,५१२
२३	४९,०१७,६२८			१७,९८४,५५०	७७,०२१,७५८	१०२६,४४४,९७४	०.१३	९,७२८,१८७	२४,००६,६९९
२४	५१,८२२,६२१			१७,९७७,७८७	७७,८००,४०७	११०४,२४५,३८२	०.११	८,९९६,८७१	३२,९३३,७७०
२५	५२,६६१,७१५			१७,९६७,९८३	७९,३५१,३८८	१,१८२,८४२,१८८	०.१०	८,२२६,२०२	४१,१७९,७७२
२६	६१,३९३,१५८			१७,९६७,९८३	८०,३५१,१४६	१,२६२,२०३,३२६	०.१०	७,५६१,६७५	४८,७४१,४४७
२७	६२,१५८,६८३			१७,९६४,४६३	८०,१२३,१४६	१,३४२,३२६,४७२	०.०९	६,४४९,१००	५५,६९०,५४७
२८	६२,९१०,९३५			१७,९६१,६७५	८०,८९२,५७१	१,४२३,१९९,०३३	०.०८	६,३८४,५७७	६२,०७५,१२४
२९	६३,६४९,७५७			१७,९५९,३३७	८१,६०९,०९५	१,५०४,८०८,१२८	०.०७	५,८६४,४८५	६७,९३९,६०९
३०	६४,३७४,९५६			१७,९५७,४८८	८२,३३२,४४४	१,५८७,४४४,५७२	०.०७	५,३८२,४५९	७३,३२५,०६९

आयोजना लागत		६११,३९२.६७५
नेट प्रीजेन्ट भ्यालु		६६,७४४.१००
साधारण लगानी फिर्ता अवधि		१०.०१ वर्ष
डिस्काउन्टेड लगानी फिर्ता अवधि		२०.७४ वर्ष
इन्टरनल रेट अफ रिटर्न		११.२१%
प्रति मे.वा. लागत		२०३,७९७.५५८

७. कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बीच सम्पन्न विद्युत खरिद(बिक्री सम्झौताका मुख्य(मुख्य बुँदाहरू निम्त 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 अवधी मध्ये जुन घटी छ सो समय सम्म कायम रहनेछ ।
- कम्पनीले आफ्नो आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत बिक्री गर्ने प्रयोजनका लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंग विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता (PPA) गर्दा Take or Pay प्राबधानमा आधारित भई गरिएको छ ।
- कन्ट्याक्ट इनर्जी ३ मे.वा. को हकमा वर्षा याममा प्रति कि.वा. घण्टा रु ४.८० (चार रुपैया असी पैसा मात्र) र सुख्खायाममा 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 महिना देखि लागू हुने गरि प्रत्येक वर्षको लागि ३ (तीन) प्रतिशतका दरले ८ (आठ) पटक सम्म मूल्य वृद्धि दिई निम्न तालिका अनुसार 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 हुनेगरि)	सुख्खायाम (पौष देखि चैत्र सम्म) (रु. प्रति युनिट)	वर्षायाम (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
४९औं महिना देखि ६० औं महिना सम्म	९.४१	५.३८
६१ औं महिना देखि७२ 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 औं महिना देखि सम्झौताअवधि 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 हुनगएमा जम्मा ७ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ ।

(ख) RCOD को तुलनामा COD १८ महिनाभन्दा बढी ३० महिनासम्म ढिलो हुनगएमा जम्मा ६ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ ।

(ग) RCODको तुलनामा COD ३० महिनाभन्दा बढी ४२ महिनासम्म ढिलो हुनगएमा जम्मा ५ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ ।

(घ) RCOD को तुलनामा COD ४२ महिनाभन्दा बढी ५४ महिनासम्म ढिलो हुनगएमा जम्मा ४ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ ।

(ङ) RCOD को तुलनामा COD ५४ महिनाभन्दा बढी ढिलो हुनगएमा जम्मा ३ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ ।

आयोजनाहरुबाट वर्षा याम तथा सुख्खायाम गरि वार्षिक उत्पादनहुने विद्युत सम्बन्धी विवरण:

सुख्खा याम (पौष देखि चैत्रसम्मको) कूल इनर्जी (kWh)	८७,४९,३५१
वर्षा याम (बैशाख देखि मंसीरसम्मको) कूल इनर्जी (kWh)	४,७७,१८,५२३
जम्मा वार्षिक इनर्जी (kWh)	५,६४,६७,८७४

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

(क) नेपाल राज्यभर बहने खोला नि नालाबाट प्राविधिक सम्भाव्यता अध्ययनको आधारमा साना मझौला र ठूला आयोजना गराई विद्युत उत्पादन गर्ने र उक्त कार्यको लागि नेपाल सरकार वा सम्बन्धित निकायसँग समन्वय अनुमति वा ईजाजत प्राप्त गरी नेपाल सरकारका विभिन्न निकायवा गैह्र सरकारी संस्था र स्वदेशी तथा विदेशी कम्पनी र व्यक्तीसँग सम्झौता गरी कार्य गर्ने ।

(ख) सरकारी अर्धसरकारी एवं निजि क्षेत्रलाई आवश्यकपर्ने इन्जिनियरिङ्ग तथा वातावरण सम्बन्धि योजना तर्जुमा, कार्यान्वयन तथा सुपरिवेक्षण नाप नक्साको डुइङ्ग डिजाइन तथा पूर्वाधार योजना सो संग सम्बन्धित भौगोलिक सूचना प्रणालिको विकास आदि संग सम्बन्धित विषयहरुमा राय सल्लाह परामर्श सेवाहरु उपलब्ध गराउने ।

(ग) सामान उद्देश्यहरु भएका कम्पनीहरु संग मिलि कार्य गर्ने ।

(घ) नेपाल राज्यभर बहने खोला नालाबाट प्राविधिक सम्भाव्यता अध्ययनको आधारमा साना मझौला र ठूला आयोजना गराई विधुत उत्पादन तथा वितरण गर्ने ।

८. धितोपत्र जारी गर्नुको उद्देश्य :

१) कम्पनीको प्रबन्ध-पत्रमा जारी पूंजीको ४९ प्रतिशत शेयर सर्वसाधारणमा बिक्री गर्नुपर्ने प्रावधान रहेको र विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्रमा बढीमा १० प्रतिशत शेयर आयोजना प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दाहरुलाई बिक्री गर्नुपर्ने प्रावधान रहेकोले ति प्रावधान अनुरुप कम्पनीको जारी पूंजीको १० प्रतिशतले हुने रु.३,९२,१५,७००/- शेयर पूंजी आयोजना प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दा र ३९ प्रतिशतले हुने रु.१५,२९,४१,१००/- शेयर पूंजी सर्वसाधारणहरु (कर्मचारी र सामूहिक लगानी कोष समेत) लाइ बिक्री वितरण गरी कम्पनीको चुक्ता पूंजी रु.३९,२१,५६,८००/- पुऱ्याउने ।

२) कम्पनीको वित्तीय एवम् आर्थिक गतिविधिहरुलाई विस्तार गर्न आवश्यक पर्ने पूंजीको व्यवस्था गर्ने ।

३) कम्पनीको प्रबन्ध-पत्र तथा नियमावलीमा उल्लेख गरिएका उद्देश्यहरु अनुरुप गर्नुपर्ने कार्यहरुको लागि आवश्यक पर्ने पूंजीको प्रबन्ध गर्ने ।

४) आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय वासिन्दाहरुका लागि कम्पनीको धितोपत्र निष्काशन तथा बिक्री गरी स्थानीय वासिन्दाहरुलाई लगानीको अवसर दिने ।

५) बैंकबाट लिईएको कर्जा भुक्तानी गर्ने ।

९. पूँजी संरचना सम्बन्धी जानकारी :

(क) अधिकृत, जारी तथा चुक्ता पूँजी र संस्थाको स्थापना पश्चात सोमा परिवर्तन भएको भए तत्सम्बन्धी विवरण :

- **अधिकृत पूँजी** : यस कम्पनीको अधिकृत पूंजी रु. ४०,००,००,०००/- (चालिस करोड मात्र) रहेको छ । उक्त पूंजीलाई रु.१००/- का दरले ४०,००,००० (चालिस लाख) थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।
- **जारी पूँजी** : यस कम्पनीको तत्काल जारी पूंजी रु. ३९,२१,५६,८००/- (उन्नचालिस करोड एकाइस लाख छपन्न हजार आठ सय मात्र) रहेको छ । उक्त पूंजीलाई रु.१००/- का दरले ३९,२१,५६८ (उन्नचालिस लाख एकाइस हजार पाच सय अठसाठी) थान शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।
- **चुक्ता पूँजी** : यस कम्पनीको संस्थापकहरुवाट तत्काल चुक्ता पूंजी रु.२०,००,००,०००/- (बिस करोड) रहेको छ जसलाई रु.१००/- का दरले २०,००,००० (बिस लाख) थान शेयरमा बिभाजन गरिएको छ ।

यस विवरणपत्र मार्फत सर्वसाधारणका निमित्त छुट्टाइएको रु.१९,२१,५६,८००/- (उनाइस करोड एकाइस लाख छपन्न हजार आठ सय) रकम बराबरको रु.१००/- अंकित दरको १९,२१,५६८ (उनाइस लाख एकाइस हजार पाच सय अठसाठी) कित्ता साधारण शेयर निष्काशन गरी बाँडफाँड गरे पश्चात् कम्पनीको चुक्ता पूंजी रु.३९,२१,५६,८००/- (उन्नचालिस करोड एकाइस लाख छपन्न हजार आठ सय) हुनेछ ।

(ख) अधिकृत, जारी तथा चुक्ता पूँजीमा भएको परिवर्तन सम्बन्धी विवरण :

विवरण	२०७६/७७	२०७७/७८	२०७८/७९	२०७९/८०
अधिकृत पूंजी (रु.)	२०,००,००,०००	२०,००,००,०००	४०,००,००,०००	४०,००,००,०००
जारी पूंजी (रु.)	२०,००,००,०००	२०,००,००,०००	३९,२१,५६,८००	३९,२१,५६,८००
चुक्ता पूंजी (रु.)	१४,००,००,०००	१४,००,००,०००	२०,००,००,०००	३९,२१,५६,८००

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

साधारण शेयर निष्काशन गरी बाँडफाँड गरे पश्चात् हुने यस कम्पनीको चुक्ता पूंजीको संरचना देहाय बमोजिम रहेको छ :

समूह	शेयरधनीहरु	साधारण शेयर संख्या	पूँजी संरचना %	चुक्ता रकम	भुक्तानी प्रतिशत
क	संस्थापक शेयरधनीहरु	२०,००,०००	५१	२०,००,००,०००	शत प्रतिशत भुक्तानी भएको
ख	स्थानीय वासिन्दाहरु	३,९२,१५७	१०	३९,२,१५,७००	निष्काशन पश्चात शत प्रतिशत भुक्तानी हुने
ग	सर्वसाधारण शेयरधनीहरु (वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरु, कर्मचारी तथा सामूहिक लगानी कोष सहित)	१५,२९,४११	३९	१५,२९,४१,१००	निष्काशन पश्चात शत प्रतिशत भुक्तानी हुने
	जम्मा	३९,२१,५६८	१००%	३९,२१,५६,८००	

११. संस्थापक/सञ्चालक सम्बन्धी जानकारी :

आधारभूत शेयरधनीहरुको विवरण:

क्र.स.	शेयरवालाको नाम, थर तथा ठेगाना	पद	शेयर स्वामित्व	शेयर स्वामित्व प्रतिशतमा	उमेर	राष्ट्रियता	शैक्षिक योग्यता लागु नहुने	अनुभव (पूर्व र हाल)
१	डान्दी ग्रुप पावर लिमिटेड, का.म.न.पा.२९, काठमाडौं ।	संस्थापक शेयरधनी	१४,