प्रति शेयर अंकित मूल्य रु.१००/- दरको १८,२७,९७० कित्ता साधारण शेयरहरु मध्ये ७३,११९ कित्ता अर्थात कुल निष्कासनको ४% शेयर कम्पनीका कर्मचारीहरुलाई सुरक्षित गरिएको र ९१,३९८ कित्ता अर्थात कुल निष्कासनको ५% शेयर सामूहिक लगानी कोषहरुलाई बाँडफाँट गरि सकिएको र बाँकी १,६६३,४५३ कित्ता शेयर सर्वसाधारणका लागि निष्कासन गरिएको छ ।

दरखास्त दिनुपर्ने न्यूनतम् कित्ता : १० शेयर

दरखास्त दिनपाउने अधिकतम् कित्ता : १,००,००० शेयर

दरखास्तसाथ भुक्तानी गर्नुपर्ने रु.१००/- प्रति शेयरको दरले

क्रेडिट रेटिङ्ग सम्बन्धी व्यवस्थाः

यस विवरणपत्र अनुसार निष्काशन गरिने साधारण शेयरको लागि धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ (तेस्रो संशोधन सहित) मा भएको व्यवस्था बमोजिम कम्पनीको इस्युर रेटिङ्ग गराउनु पर्ने भएकोले क्रेडिट रेटिङ्ग नियमावली, २०६८ को नियम ३ बमोजिम नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट अनुमति प्राप्त क्रेडिट रेटिङ्ग संस्था ईक्रा नेपाल लि., डिल्लीबजार, काठमाण्डौबाट इस्युर रेटिङ्ग गराई "[ICRANP-IR] BB" (pronounced ICRA NP Issuer Rating Double B)" प्रमाणपत्र प्राप्त गरेको छ । "[ICRANP-IR] BB" ले कम्पनीको दायित्व वहन गर्ने क्षमतामा औसत जोखिम रहेको (Moderate risk of default regarding timely servicing of financial obligations) भन्ने बुझिन्छ । ईक्रा नेपाल लि.ले ICRANP-IR AAA b]lv ICRANP-IR D सम्मको रेटिङ्ग प्रदान गर्दछ । जसमा रेटिङ्ग "ICRANP-IR AAA" ले Highest degree of Safety Regarding Timely Servicing of Financial Obligation जनाउँछ भन्ने "ICRANP-IR D" ले Default or are Expected to be in Default soon भन्ने जनाउँछ । इस्युर रेटिङ्ग ग्रेड प्रदान गरेको मितिः २०७८।०९।०१ (तदनुसार डिसेम्बर १६, २०२१) बहाल रहने अवधि २०७९।०८।२७ (तदनुसार डिसेम्बर १३, २०२२)

नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट विवरण-पत्र स्वीकृत भएको मिति २०७८।१०।०९ तथा कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा विवरण-पत्र दर्ता भएको मिति २०७८।१०।१३।

बलेफी हाईड्रोपावर लिमिटेड
BALEPHI HYDROPOWER LTD.

का.म.न.पा.-१२, टेकु, काठमाण्डौ, नेपाल
फोन न. ०१-५९०५००३ फ्याक्स नं. ०१-५९०५००४
इमेलः info.balephi@gmail.com वेभसाइटः www.balephihydro.com

आह्वान-पत्र

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

कम्पनीको विगत तथा आगामी तीन वर्षको वास्तविक तथा प्रक्षेपित वित्तीय विवरणः

विवरण	वास्तवित			अपरिष्कृत आ.व.०७८/७९ पौष मसान्त	प्रक्षेपित		
	आ.व.०७५/७६	आ.व.०७६/७७	आ.व.०७७/७८		आ.व.०७८/७९	आ.व.०७९/८०	आ.व.०८०/८१
प्रति शेयर नेटवर्थ (रु.)	९३.७५	९३.९२	९३.६४	९३.५७	८४.६८	९८.९९	१०१.७४
प्रति शेयर आम्दानी (रु.)	(०.४७)	(०.३९)	(०.२८)	(०.०७)	(१०.२३)	१४.३१	१७.७५
सञ्चित मुनाफा/(नोक्सान) (रु. हजारमा)	(८३,२१५)	(८८,९५९)	(९३,०३४)	(९४,०१८)	(२७९,९८८)	(१८,३७८)	३१,८३०

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

साधारण शेयरको बिक्री खुल्ला अवधिः

निष्कासन खुल्ला हुने मिति	२०७८/१२/१६ गते
निष्कासन बन्द हुने छिटोमा मिति	२०७८/१२/२१ गते (बैंकिङ्ग समय पश्चात्)
निष्कासन बन्द हुने ढिलोमा मिति	२०७८/१२/३० गते (बैंकिङ्ग समय पश्चात्)

प्रति मेगावाट लागत सम्बन्धी विवरण :

कम्पनीको प्रक्षेपति वित्तीय विवरण अनुसार निर्माण अवधिको ब्याज सहित प्रति मेगावाट लागत रु. २१२,६६५,२६३।४३(अनुमानित निर्माण सम्पन्न मिति २०७८/११/१७ गते कायम भएको) तथा कुल लागत रु. ७,६५५,९४९,४८३।०० रहेको छ ।
नोटः कम्पनीले निर्माण गरिरहेको आयोजनाको सिभिल निर्माण कार्य कम्पनीले आफैले गर्दै रहेको र निर्माण कार्यको लागि आवश्यक निर्माण उपकरण र मेशिनहरु लगायत अन्य स्थिर सम्पती समेत खरिद गरेको र त्यस्ता उपकरणको लागत रु.२४।५६ करोड समेत आयोजना सम्बद्ध खर्च भएको आधारमा आयोजनाको निर्माण खर्चमा गणना गरिएको छ ।

विद्युत उत्पादनका अनुमतिको बाँकी अवधि सम्बन्धी विवरण :

इजाजतपत्र वहाल रहने अवधि मिति २०७३/०४/१२ देखि २१०८/०४/११ सम्म जम्मा ३५ वर्ष रहेकोमा अब बाँकी अवधि ३० वर्ष ७ महिना रहेको छ ।

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

साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि (Pay Back Period) ७.५४ वर्ष र डिस्काउन्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Discounted Pay Back Period) १४.१० बर्ष रहेको छ ।

जलविद्युत आयोजनाको कुल लागत :

जलविद्युत आयोजनाको कूल अनुमानित लागत रु. ७,६५५,९४९,४८३.०० रहेको छ ।
नोटः कम्पनीले निर्माण गरिरहेको आयोजनाको सिभिल निर्माण कार्य कम्पनीले आफैले गर्दै रहेको र निर्माण कार्यको लागि आवश्यक निर्माण उपकरण र मेशिनहरु लगायत अन्य स्थिर सम्पत्ति समेत खरिद गरेको र त्यस्ता उपकरणको लागत रु.२४।५६ करोड समेत आयोजना सम्बद्ध खर्च भएको आधारमा आयोजनाको निर्माण खर्चमा गणना गरिएको छ।

१. कम्पनीको नाम : बलेफी हाईड्रोपावर लिमिटेड (BALEPHI HYDROPOWER LIMITED) ।

२. कुन ऐन अन्तर्गत स्थापित भएको सो कुरा :

कम्पनी ऐन, २०६३ अन्तर्गत स्थापित ।

३. कम्पनीको रजिष्टर्ड ठेगाना :

यस कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय काठमाण्डौ महानगरपालिका वडा नं. १२, टेकु, काठमाण्डौ, नेपालमा रहेको छ ।

४. कारोबार गर्ने मुख्य स्थान :

यस कम्पनीको कारोवार गर्ने मुख्य स्थान कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय काठमाण्डौ महानगरपालिका १२, टेकु, काठमाण्डौ र कम्पनी अन्तर्गत निर्माणाधीन बलेफी हाईड्रोपावर आयोजना सिन्धुपाल्चोक जिल्ला, सिन्धुपाल्चोक जिल्ला जुगल गा.पा. वडा नं. २, ३ र ४ (साविकको गोल्चे, गुम्बा र पाङताङ गा.वि.स.) क्षेत्रहरुमा पर्दछ ।

५. कम्पनीको स्थापना कालदेखि हालसम्मको संक्षिप्त इतिहास र संस्थाको मुख्य उद्देश्यहरु देहाय बमोजिम रहेको छ :

कम्पनीको स्थापनाकालदेखि 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 बलेफी हाईड्रोपावर लिमिटेड मिति २०७३।०९।२२ गते कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा पब्लिक लिमिटेड कम्पनीको रुपमा दर्ता भई कारोबार संचालन गर्दै आएको कम्पनी हो ।

(२) कम्पनीमा हाल चौध जना संस्थापक शेयरधनी रहेका छन् । कम्पनीको प्रवन्धपत्र तथा नियमावली अनुसार जारी पूँजीको ८० प्रतिशत संस्थापक शेयर, १० प्रतिशत आयोजना प्रभावित क्षेत्र सिन्धुपाल्चोक जिल्ला, जुगल गा.पा. वडा नं. २, ३ र ४ (साविकको गोल्चे, गुम्बा र पाङताङ गा.वि.स.) र आयोजनाको १३२ के.भि. प्रशारण लाइनबाट प्रभावित क्षेत्रहरु क्रमशः जुगल गाउँपालिकाको वडा नं. ५ र ७, बलेफी गाउँपालिकाको वडा नं. १, ३, ६ तथा ७ र सुनकोशी गाउँपालिकाको वडा नं. ७ तथा १० प्रतिशत सर्वसाधारण (कम्पनीका कर्मचारीहरु समेत) शेयरधनीहरुको लागि छुट्याई बाँडफाँट गर्ने व्यवस्था रहेको छ ।

(३) संगठित संस्थाले २०७२ मंसीर २९ मा नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता गरेको छ । त्यस्तै निर्माण कार्य पुर्वका मुख्य कार्य प्राप्तिहरु : (१) आयोजना सर्भेक्षण अनुमति प्राप्त मितिः २०६५/०६/१५, (२) वातावरणीय प्रभाव मूल्याङ्कन प्रतिवेदन स्वीकृत मितिः २०७२/०२/२९ तथा पुरक वातावरणीय प्रभाव मूल्याङ्कन प्रतिवेदन स्वीकृत मितिः २०७७/०७/२५ (३) विद्युत उत्पादन अनुमति पत्र प्राप्त मिति २०७३/०४/१२, ४) विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता मिति २०७२/०८/२९ र ५) विद्युत उत्पादन अनुमति बहाल रहने अवधि २१०८/०४/११ सम्म रहेको छ ।

(४) ३६ मेगावाट क्षमताको माथिल्लो वलेफी-ए जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य भैरहेको र सिन्धुपाल्चोक जिल्लामा वलेफी खोला जलविद्युत उत्पादनको लागि आवश्यक प्रमुख जलस्रोतको रुपमा रहेको छ ।

(५) आयोजनाको संक्षिप्त प्राविधिक विवरणहरु निम्नानुसार रहेको छः

आयोजना स्थल : सिन्धुपाल्चोक जिल्ला, जुगल गाउँपालिका वडा नं. २, ३ र ४ (साविकको गोल्चे, गुम्वा र पाङताङ गा.वि.स.)
श्रोत नदी : वलेफी खोला
आयोजनाको किसिम : रन अफ रिभर
डिजाइन डिस्चार्ज : २३.५ घन मिटर प्रति सेकेण्ड
उत्पादन हुने इनर्जी : २१२.८३ गिगावाट घण्टा विद्युतशक्ति
आयोजनाको उत्पादन क्षमता : ३६ मेगावाट
ग्रस हेड : २०७ मिटर
डाइभर्सन बाँध : लम्बाई ५१ मिटर, उचाई ८ मिटर, चौडाई १२.५७ मिटर
डिस्यान्डीङ्ग वेसिन : ११५ मिटर लम्बाई १२ मिटर चौडाई १०.१ मिटर उचाई
हेडरेस टनेल : ४२९५ मिटर लम्बाई, व्यास ३.४ एमएम देखि ४.१ एमएमसम्म
सतह पेनस्टक : लम्बाई ३९० मिटर, व्यास ३.० भएको र १२ एमएम देखि ३२ एमएमसम्म
सतह पावरहाउस : लम्बाई ५९ मिटर, चौडाई १४ मिटर, उचाई २२.५६ मिटर
टर्वाइन : ३ वटा प्रान्सिस, होरिजेन्टल, ७५० rpm, १२ मेगावाट
जेनेरेटर : १४.४६ MVA Per Unit (Three unit), ७५० rpm, ५० Hz
उत्पादन शुरु हुने मिति : २०७८/११/१७
आयोजनाको हालको अनुमानित लागत : रु.७,६५५,९४९,४८३.००
आयोजनाको लागत निर्माण अवधिको ब्याज बाहेक : रु.६,३३०,४१९,२१८.००
आयोजनाको लागत निर्माण अवधिको ब्याज सहित : रु.७,६५५,९४९,४८३.००
आयोजनाको साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि : ७.५४ वर्ष
आयोजनाको डिस्काउन्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि : १४.१० वर्ष
Net Present Value (NPV) : १,८७४,५२५,४८६.५०
Internal Rate of Return of Project (IRR) : १२.७४%

आयोजनाको नगद प्रवाहलाई १०% प्रति वर्षको दरले डिस्काउन्ट गरी NPV गणना गरिएको छ । जस अन्तर्गत कर्जा र पूँजीको रकमलाई शुरु वर्षमा बर्हिगमन मानिएको छ भने वित्तीय खर्चलाई बर्हिगमन मानिएको छैन । त्यसै गरी आयोजनाको आन्तरिक प्रतिफल दर (IRR) गणना गर्दा आयोजना अवधिभरमा प्रवाह हुने नगदको अनुमानका आधारमा गरिएको छ । यद्धपि आयोजनाका निर्माण कार्यको लागि खरिद गरिएको तर आयोजनाको सञ्चालन कार्यसँग सम्बन्धित नभएको सम्पत्तिको निसर्गबाट प्राप्त हुने सक्ने नगद तथा बैकल्पित प्रयोगबाट प्राप्त हुने सक्ने नगदलाई NPV तथा IRR को गणनामा समावेश गरिएको छैन । कम्पनीको वित्तिय परिसुचक NPV रु.१,८७४,५२५,४८६.५० तथा IRR १२.७४% रहेको छ । आ.व.२०७८/७९ लाई आधार वर्ष मानी तीस बर्षको प्रोजेक्सन गरीएको । नेपाल राष्ट्र बैंकले Valuation प्रयोजनको लागि तोकेको प्रकृयालाई आधार मानी कम्पनीको तीसौं 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 ।

Net Present Value (NPV) तथा Internal Rate of Return (IRR) गणना विधि तथा तरिका :

1. NPV = Net Cash In Flowt1 / (1+r)t1 + Net Cash In Flowt2 / (1+r)t2 + ... Net Cash In Flowtn / (1+r)tn - Net Cash Out Flowt0 / (1+r)t0
   where,
   r = Discount rate
   t = Number of time periods
2. $IRR=\sum_{t=1}^{T}\frac{C_t}{(1+r)^t}-C_0$
   where,
   Ct = Net cash inflow during the period
   C0= Total initial investment costs
   r = Discount rate
   t = Number of time periods

आयोजनाको NPV तथा IRR गणना देहाय बमोजिम गरिएको छ ।

रु. हजारमा

नगद प्रवाह हुने वर्ष	खुद नगद प्रवाह	उक्त वर्ष सम्मको खुद नगद प्रवाह	Discount Factor @10%	डिस्काउण्ट गरिएको खुद नगद प्रवाह	डिस्काउण्ट गरिएको उक्त वर्ष सम्मको खुद नगद प्रवाह
२०७९	(७,६५५,९४९,४८३.३३)	(७,६५५,९४९,४८३.३३)	१.००	(७,६५५,९४९,४८३.३३)	(७,६५५,९४९,४८३.३३)
२०७९	१९८,७३८,३१८.९६	(७,४५७,२११,१६४.३७)	०.९०९१	१८०,६७३,००५.७७	(७,४७५,२७६,४७७.५६)
२०८०	१,०५३,३८२,२५६.८४	(६,४०३,८२८,९०७.५३)	०.८२६५	८७०,६२०,४३५.२८	(६,६०४,६५६,०४२.२९)
२०८१	१,०८४,५०६,१३४.९३	(५,३१९,३२२,७७२.६०)	०.७५१४	८१४,८९७,९०९.७९	(५,७८९,७५८,१३२.५०)
२०८२	१,११६,७२४,३४१.६०	(४,२०२,५९८,४३१.००)	०.६८३१	७६२,८३४,३९७.७५	(५,०२६,९२३,७३४.७५)
२०८३	१,१४७,२५३,५८१.५०	(३,०५५,३४४,८४९.५०)	०.६२११	७१२,४४४,४७४.११	(४,३१४,४७९,२६०.६४)
२०८४	१,१७८,४५२,३११.१२	(१,८७६,८९२,५३८.३७)	०.५६४५	६६५,२३६,३२९.६३	(३,६४९,२४२,९३१.०१)
२०८५	१,२०८,७५९,११३.५९	(६६८,१३३,४२४.७८)	०.५१३२	६२०,३३५,१७७.१०	(३,०२८,९०७,७५३.९१)
२०८६	१,२३५,४७१,७३०.६१	५६७,३३८,३०५.८३	०.४६६५	५७६,३४७,५६२.३३	(२,४५२,५६०,१९१.५८)
२०८७	१,२५३,९२५,५१३.४१	१,८२१,२६३,८१९.२४	०.४२४१	५३१,७८९,८१०.२४	(१,९२०,७७०,३८१.३५)
२०८८	१,२५१,०६३,०१४.१६	३,०७२,३२६,८३३.४०	०.३८५५	४८२,२८४,७९१.९६	(१,४३८,४८५,५८९.३९)
२०८९	१,१५९,७३६,७३४.४२	४,२३२,०६३,५६७.८३	०.३५०५	४०६,४८७,७२५.४२	(१,०३१,९९७,८६३.९७)
२०९०	१,१५१,५३९,७५१.१६	५,३८३,६०३,३१८.९८	०.३१८६	३६६,८८०,५६४.७२	(६६५,११७,२९९.२५)
२०९१	१,१४६,७०७,०५७.३२	६,५३०,३१०,३७६.३०	०.२८९६	३३२,०८६,३६३.८०	(३३३,०३०,९३५.४५)
२०९२	१,१४४,९००,२४४.३८	७,६७५,२१०,६२०.६८	०.२६३३	३०१,४५२,२३४.३४	(३१,५७८,७०१.११)
२०९३	१,०१५,३४६,९७५.९८	८,६९०,५५७,५९६.६६	०.२३९४	२४३,०७४,०६६.०५	२११,४९५,३६४.९४
२०९४	९२८,४१७,२८२.८९	९,६१८,९७४,८७९.५५	०.२१७६	२०२,०२३,६००.७६	४१३,५१८,९६५.७०
२०९५	९२६,६०२,६९०.२४	१०,५४५,५७७,५६९.८०	०.१९७८	१८३,२८२,०१२.१३	५९६,८००,९७७.८३
२०९६	९२४,७२८,२६०.२३	११,४७०,३०५,८३०.०३	०.१७९८	१६६,२६६,१४१.१९	७६३,०६७,११९.०२
२०९७	९२२,७९०,६०४.३२	१२,३९३,०९६,४३४.३५	०.१६३५	१५०,८७६,२६३.८१	९१३,९४३,३८२.८३
२०९८	९२०,७८६,४७९.५७	१३,३१३,८८२,९१३.९२	०.१४८६	१३६,८२८,८७०.८६	१,०५०,७७२,२५३.६९
२०९९	९१८,५९९,४१२.९२	१४,२३२,४८२,३२६.८५	०.१३५१	१२४,१०२,७८०.६९	१,१७४,८७५,०३४.३८
२१००	९१६,३३६,२९५.०६	१५,१४८,८१८,६२१.९१	०.१२२८	११२,५२६,०९७.०३	१,२८७,४०१,१३१.४१
२१०१	९१४,११४,२७४.१०	१६,०६२,९३२,८९६.०१	०.१११६	१०२,०१५,१५२.९९	१,३८९,४१६,२८४.४०
२१०२	९११,८१३,६५०.४४	१६,९७४,७४६,५४६.४५	०.१०१५	९२,५४९,०८५.५२	१,४८१,९६५,३६९.९२
२१०३	९०९,४३१,४८२.८५	१७,८८४,१७८,०२९.३०	०.०९२३	८३,९४०,५२५.८७	१,५६५,९०५,८९५.७९
२१०४	९०६,९६४,८३१.१५	१८,७९१,१४२,८६०.४५	०.०८३९	७६,०९४,३४९.३३	१,६४२,०००,२४५.१२
२१०५	९०४,२९०,४९८.८६	१९,६९५,४३३,३५९.३०	०.०७६३	६८,९९७,३६५.०६	१,७१०,९९७,६१०.१८
२१०६	८९७,९७५,९९५.६५	२०,५९३,४०९,३५४.९६	०.०६९४	६२,३१९,५३४.१०	१,७७३,३१७,१४४.२८
२१०७	८९५,२३८,०६५.०८	२१,४८८,६४७,४२०.०३	०.०६३१	५६,४८९,५२१.९१	१,८२९,८०६,६६६.१९
२१०७	७८०,६२१,२१९.०४	२२,२६९,२६८,६३९.०७	०.०५७४	४४,८०७,६५७.९७	१,८७४,६१४,३२४.१६
IRR	१२.७४%				
NPV	१,८७४,५२५,४८६.५०				

आयोजनाको NPV तथा IRR गणनाका आधार तथा तरिका :

१. शुरु वर्षमा सञ्चालनबाट प्राप्त भएको नगद प्रवाह एक वर्षभन्दा कम अवधिको रहेको छ ।
२. निर्माण सम्पन्न भएको वर्षमा निर्माण अवधिमा भएको ब्याज खर्च समेत सम्पूर्ण परियोजना सम्बद्ध खर्चलाई नगदको बर्हिगमन मानिएको छ भने सो पश्चात्को ब्याज खर्चलाई परियोजनाको नगद प्रवाहको बर्हिगमन मानिएको छैन् । शेयरधनीहरुबाट प्राप्त हुने शेयर पूँजी र निजहरुलाई प्राप्त हुने नगदको आधारमा IRR गणना गरिएको छैन ।
३. परियोजना निर्माण भएपछि हुने मर्मतको खर्च पुजिकरण गरिएको छैन ।
४. IRR को गणनाको लागी लिइएको नगद प्रवाह अनुमानहरुमा निर्भर रहेको छ ।

संगठित संस्था र नेपाल विद्युत प्राधिकरणका बीच सम्पन्न विद्युत खरिद-बिक्री सम्झौताका मुख्य-मुख्य बुँदाहरू निम्न बमोजिम रहेका छन् ।

(१) कम्पनीबाट निर्माणाधीन आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युत खरिद बिक्रीका लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग मिति २०७२।०८।२९ मा सम्झौता भएको छ । उक्त सम्झौता बमोजिम नेपाल विद्युत प्राधिकरणले व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मितिदेखि हरेक महिना कम्पनीले आयोजनाबाट विद्युत शक्ति उत्पादन गरी उपलब्ध गराएको कन्ट्याक्ट इनर्जीको परिमाणसम्मको उर्जा खरिद वापत वर्षा याममा प्रति कि.वा. घण्टा रु.४।८० (चार रुपैया असी पैसा मात्र) र सुख्खायाममा प्रति कि.वा. घण्टा रु.८।४० (आठ रुपैया चालिस पैसा) विद्युत खरिद दरले हुन आउने रकम कम्पनी वा दफा ३४ अनुसारको अगुवा बैंक वा वित्तीय संस्थालाई बुझाउनेछ । साथै व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मितिबाट एक वर्ष पुगेको महिनाको लगत्तै पछिको महिना देखि लागु हुने गरि वर्षको 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 गरि)	सुख्खा याम (पौष देखि चैत्र सम्म) (रु. प्रति युनिट)	वर्षा याम (बैशाख देखि मार्गसम्म) (रु.प्रति युनिट)
पहिलो महिना देखि १२ औं महिनासम्म	८।४०	४।८०
१३ औ 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 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 महिनादेखि सम्झौता अवधिसम्म	१०।४२	५।९५

तर व्यापारिक उत्पादन शुरु हुनुपर्ने मितिको तुलनामा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति ढिलो हुन गएमा विद्युत उर्जा खरिद दर निम्नानुसार वार्षिक मूल्यवृद्धि दिई कायम गरिनेछः
(क) व्यापारिक उत्पादन शुरु हुनुपर्ने मितिको तुलनामा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति ६ महिनाभन्दा बढी १८ महिनासम्म ढिलो हुन भएमा जम्मा ७ वटा मात्र मूल्य वृद्धि दिइनेछ ।
(ख) व्यापारिक उत्पादन शुरु हुनुपर्ने मितिको तुलनामा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति १८ महिनाभन्दा बढी ३० महिनासम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ६ वटा मात्र मूल्य वृद्धि दिइनेछ ।
(ग) व्यापारिक उत्पादन शुरु हुनुपर्ने मितिको तुलनामा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति ३० महिनाभन्दा बढी ४२ महिनासम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ५ वटा मात्र मूल्य वृद्धि दिइनेछ ।
(घ) व्यापारिक उत्पादन शुरु हुनुपर्ने मितिको तुलनामा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति ४२ महिनाभन्दा बढी ५४ महिनासम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ४ वटा मात्र मूल्य वृद्धि दिइनेछ ।
(ङ) व्यापारिक उत्पादन शुरु हुनुपर्ने मितिको तुलनामा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति ५४ महिनाभन्दा बढी ढिलो हुन गएमा जम्मा ३ वटा मात्र मूल्य वृद्धि दिइनेछ ।

(२) नेपाल विद्युत प्राधिकरणले Dispatch Instruction जारी गरी अतिरिक्त उर्जा (Excess Energy) को हकमा विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको दफा १२.१ अनुसारको खरिद दरको ५० प्रतिशत दरमा कम्पनीले विलिङ्ग गर्ने र प्राधिकरणले भुक्तानी गर्नेछ ।

(३) मासिक विलिङ्ग गर्दा कम्पनीले प्राधिकरणबाट विद्युत उर्जा लिएको देखिएमा विद्युत उर्जा लिने भोल्टेज लेभलको व्यापारिक वर्गका ग्राहकहरुलाई लागू हुने प्राधिकरणको प्रचलित Normal hour को विद्युत महशुल दरले उर्जा शुल्क मात्रको हिसाब गरी आउने रकम मात्र कम्पनीले प्राधिकरणलाई भुक्तानी गर्नेछ, वा सो रकम मासिक विलिङ्गमा समायोजन गरिनेछ ।

(४) व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मिति अगावै आयोजनाको निर्माण तथा परीक्षण कार्य सम्पन्न भएमा प्राधिकरणले आफ्नो Existing ग्रीड प्रणालीमा प्रवाह हुन सक्नेसम्मको विद्युत उर्जा आवश्यकता अनुसार Dispatch Instruction जारी गरी आयोजनाबाट लिन सक्नेछ । यसरी विद्युत लिए बापत दफा २ र ३ मा तोकिएमो मूल्यमा प्राधिकरणले कम्पनीलाई भुक्तानी गर्नेछ ।

(५) कम्पनीको प्रति मेगावाट लागत रकम निर्माण अवधिको ब्याज समेत रु.२०३,३३६,८८१.८० रहेको छ भने लगानीको Payback Period ६.७६ वर्ष र Discounted Payback Period ११.३७ वर्ष रहेको छ ।

हर्जाना सम्बन्धी विवरण:

प्राधिकरणले प्रत्येक महिना आयोजनाबाट कन्ट्याक्ट इनर्जीको परिमाण सम्मको Availability Declaration अनुसार इनर्जी खरिद गरी लिनेछ । यस अनुसार प्राधिकरणले लिनु पर्ने उर्जा Forced Outage को कारणले लिन नसकेमा वा Dispatch Instruction को कारणले नलिएमा अनुसूचि ३ को प्रावधान अनुसार प्राधिकरणले कम्पनीलाई क्षतिपूर्ति तिर्नु पर्नेछ । कन्ट्याक्ट इनर्जीको वा Availability Decleaération को आधारमा गणना (१) प्राधिकरणले प्रत्येक महिना आयोजनाबाट कन्ट्याक्ट इनर्जीको परिमाणसम्मको हुने मासिक उर्जा मध्ये जुन घटी छ सो को ८० (असी) प्रतिशत भन्दा कम नहुने गरी प्रत्येक महीना कम्पनीले आयोजनाबाट विद्युत उत्पादन गरी प्राधिकरणलाई विद्युत आपुर्ति गर्नुपर्नेछ । प्राधिकरणको कारण वा Schedule Outage वा आकस्मिक मर्मत सम्भार वा काबू बाहिरको परिस्थितिको कारण बाहेक अन्य कारणले यसरी तोकिएको परिमाणसम्मको विद्युत कम्पनीले आपूर्ति गर्न नसकेमा वा नगरेमा निम्न शुत्र अनुसार कम्पनीले प्राधिकरणलाई क्षतिपूर्ति स्वरुप रकम भुक्तानी गर्नुपर्नेछ ।

क्षतिपूर्ति रकम रु.
= (0.8 x सो महिना कम्पनीबाट प्राधिकणलाई आपूर्ति गर्नुपर्ने वढीमा कन्ट्याक्ट इनर्जीसम्मको Availability Declaration अनुसारको विद्युत उर्जा - सोही महिनामा कम्पनीले उपलब्ध गराएको उर्जा - सोही अवधिमा प्राधिकरणको कारणले वा Scheduled outage वा आकस्मिक मर्मत सम्भार वा कावू बाहिरको परिस्थितीको कारणले आयोजनाबाट उपलब्ध हुन नसकेको उर्जा) x सो महिनाको प्रति किलोवाट घण्टा विद्युत उर्जा खरिद दर

यसरी हिसाब गर्दा क्षतिपूर्ति रकम ऋणात्मक भएमा क्षतिपुर्ति रकमलाई शून्य मानिनेछ । क्षतिपूर्ति रकम विल रकमभन्दा बढी भएमा विल रकम भन्दा बढी भएको क्षतिपुर्ति रकम कम्पनीले प्राधिकरणलाई तिर्नुपर्ने छैन ।
यस्तो क्षतिपूर्ति रकम प्राधिकरणले बिलको भुक्तानी दिंदा कट्टा गर्न सक्नेछ ।
प्राधिकरणले कम्पनीलाई वा कम्पनीले प्रधिकरणलाई क्षतिपूर्ति तिर्ने व्यवस्था आयोजनाबाट व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मितिदेखि लागु हुनेछ ।

आयोजनाको विभिन्न कार्यहरुको मिति २०७८ माघ १४ गतेसम्मको कार्यप्रगति विवरण निम्नानुसार रहेको छ :

विवरण	कार्य प्रगति	कैफियत
१ आधारभुत निर्माण कार्य		
प्रवेश मार्ग निर्माण	सम्पन्न	१००
कम्पनी तथा ठेकेदारको आधारभुत सिभिल संरचना निर्माण	सम्पन्न	१००
२. सिभिल निर्माण कार्य		
बाँध, डिसेन्डर, अन्डरस्लुइस तथा इन्टेक गेट संरचनाहरु	निर्माण चरणमा	१००
हेडरेस टनेल निर्माण	निर्माण चरणमा	१००
सर्ज टैंक निर्माण	सम्पन्न	१००
पेनस्टक पाइपको लागि सिभिल निर्माण कार्य	निर्माण चरणमा	१००
भर्टिकल शाफ्ट निर्माण	निर्माण चरणमा	१००
विद्युत गृह, कन्ट्रोल रुम तथा टेलरेस	निर्माण चरणमा	१००
स्विचयार्ड निर्माण कार्य (Sending end and Receiving end)	निर्माण चरणमा	१००
विद्युत गृह संरक्षण कार्य	निर्माण चरणमा	१००
३. हाइड्रो मेकानिकल कार्य		
पेनस्टक पाइपको उपलब्धि तथा डेलिभरी	सम्पन्न	१००
सम्पूर्ण गेटको उपलब्धि तथा डेलिभरी	सम्पन्न	१००
वाइफर्केशन तथा एकपान्सन ज्वाइनको डेलिभरी	सम्पन्न	१००
पेनस्टक पाइप जडान	निर्माण चरणमा	१००
गेट जडान	निर्माण चरणमा	१००
वाइफर्केशन तथा ज्वाइन्ट जडान	सम्पन्न	१००
४ इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्य		
मेशिन तथा उपकरण उपलब्धि तथा डेलिभरी	डेलिभरी क्रममा	१००
विद्युत गृह-उपकरण जडान	जडान क्रममा	१००
५ १३२ के.भि. प्रसारण लाइन कार्य		
सामान उपलब्धि तथा डेलिभरी	निर्माण चरणमा	१००
टावरको जग निर्माण	निर्माण चरणमा	१००
टावर जडान कार्य	निर्माण चरणमा	९६
टावरको लागि जग्गा प्राप्ती तथा प्रसारण लाइनको राइट अफ वे मा पर्ने जग्गाको क्षतिपूर्ती वितरण	निर्माण चरणमा	९९
प्रसारण लाइन तान्ने कार्य	निर्माण चरणमा	९३

प्रसारण लाइनको निमार्ण स्थिति तथा सबस्टेशनको पछिल्लो अवस्था :
यस कार्यका लागि श्री Urja-AC JV, Lalitpur, Nepal सँग मिति डिसेम्बर १६, २०१६ मा ठेक्का सम्झौता भई मिति डिसेम्बर २६, २०१६ मा कार्य शुरु भएको छ । यस अन्तर्गत विद्युतगृहको स्वीचयार्ड देखि नेपाल विद्युत प्राधिकरणको प्रस्तावित बाह्रविसे १३२ के. भी सब स्टेशनसम्म करिब २१ कि.मी. प्रसारण लाइन र सो सँग सम्बन्धित उपकरणहरूको डिजाइन, निर्माण, सप्लाई, परीक्षण र कमिसनिङ्ग कार्यहरू पर्दछ ।
हालसम्म प्रसारण लाइन कार्य अन्तर्गत आयोजनाको कार्यान्वयनको अवस्था निम्नानुसार छः
नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग मिति २०६९।०६।०९ मा Grid Connection Agreement सम्पन्न; मिति २०७६।०५।१० मा श्री उर्जा मन्त्रालयबाट विद्युत प्रसारणको सर्वेक्षणको अनुमति पत्र प्राप्त गरी Detailed Route Alignment Survey with Tower Spotting को कार्य सम्पन्न भई प्रसारण लाइनको Topographical Mapping /Design कार्य सम्पन्न; प्रसारण लाइनको र सो सँग सम्बन्धित उपकरणहरूको डिजाइन, निर्माण, सप्लाई, परीक्षण र कमिसनिङ्ग कार्यहरूको लागि मिति डिसेम्बर १६, २०१६ मा श्री Urja International Pvt Ltd, Lalitpur, Nepal सँग ठेक्का सम्झौता सम्पन्न; ठेकेदारबाट Tower हरुको Design & Fabrication को कार्य सम्पन्न; श्री उर्जा, जलश्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालयबाट प्रसारण लाइन आयोजनाको प्रारम्भिक वातावरणीय प्रतिवेदन मिति २०७६।०१।१३ मा स्वीकृत भएको; यस आयोजनालाई श्री उर्जा, जलश्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालयअन्तर्गतको विद्युत विकास विभागबाट मिति २०७६।०४।२८ मा विद्युत प्रसारणको अनुमतिसमेत प्राप्त भइसकेको; हालसम्म उक्त प्रसारण लाईन निर्माण कार्यको Survey र Design लगायतका कामहरु सम्पन्न भई Manufacturing & Supply को कार्य लगभल समाप्त भएको; ५८ वटा टावर मध्य सम्पूण ५८ वटै टावरको जग निमार्ण कार्य समाप्त भएको, ५६ वटा टावरको जडान कार्य समाप्त भएको र ५४ वटा टावरमा प्रसारण लाइन तान्ने कार्य समाप्त भएको । यस प्रसारण लाईन निर्माणका लागि आयोजनालाई आवश्यक पर्ने जग्गा प्राप्तिका तथा प्रसारण लाइनको राइट अफ वे मा पर्ने जग्गाको क्षतिपूर्ती वितरण ९९% भन्दा बदी समाप्त भएको छ ।

आयोजनाको समग्र प्रगति प्रतिशत	आयोजनाको विभिन्न शीर्षक अन्तरगत छुट्याइएको लागत अनुमानको रकमको Weightage Percantage र भौतिक प्रगति प्रतिशतको Weightage Average Progress आधारमा २०७८ माघ १४ गतेसम्म आयोजनाको समग्र प्रगति प्रतिशत ९९.०० % रहेको ।

कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा ३ अनुसार कम्पनीको मुख्य उद्देश्यहरू देहाय बमोजिम रहेका छन् :
(क) जलविद्युत आयोजनाको निर्माण एवं संचालन गर्ने ।

६. धितोपत्र जारी गर्नुको उद्देश्य :

- आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरुका लागि निष्कासन तथा बिक्री गरी स्थानीय बासिन्दाहरुलाई लगानीको अवसर दिनु ।
- निष्कासनबाट प्राप्त रकमलाई कम्पनीबाट निर्माणाधिन आयोजनाको पूर्वाधार निर्माणको लागि बैकबाट लिईएको कर्जाको साँवा र ब्याज भुक्तानी गर्नु ।
- कम्पनीबाट निर्माणाधिन आयोजनाको पूर्वाधार निर्माणका लागि रकम संकलन गर्नु ।

७. कम्पनीको पूँजी संरचना सम्बन्धी विवरण :

अधिकृत पूँजी : कम्पनीको अधिकृत पूँजी रु.२,४०,००,००,०००/- (अक्षरेपी दुई अर्ब चालीस करोड रुपैया मात्र) रहेकोछ । उक्त पूँजीलाई रु.१००/- का दरले २,४०,००,००० (दुई करोड चालीस लाख) थान शेयरमा बिभाजन गरिएको छ ।
जारी पूँजी : कम्पनीको जारी पूँजी रु.१,८२,७९,७०,०००/- (अक्षरेपी एक अर्ब बयासी करोड उनान्नब्बे लाख सत्तरी हजार रुपैया मात्र) रहेको छ । उक्त पूँजीलाई रु.१००/- का दरले १,८२,७९,७०० (एक करोड बयासी लाख उनान्नब्बे हजार सात सय) थान शेयरमा बिभाजन गरिएको छ ।
चुक्ता पूँजी : कम्पनीले आफ्नो जारी पूँजी मध्ये रु.१,४६,२३,७६,०००/- (अक्षरेपी एक अर्ब छयालीस करोड तेइस लाख छहत्तर हजार रुपैया मात्र) संस्थापक शेयरधनीहरुबाट चुक्ता भईसकेको तथा बाँकी रु.३६,५५,९४,०००/- (अक्षरेपी छत्तीस करोड पच्पन्न लाख चौरानब्बे हजार मात्र) सार्वजनिक शेयर निष्कासनद्वारा स्थानीय बासिन्दा तथा सर्वसाधारणलाई जारी गर्नेछ । स्थानीय बासिन्दा तथा सर्वसाधारणका निमित्त छुट्याइएको रु.३६,५५,९४,०००/- (अक्षरेपी छत्तीस करोड पच्पन्न लाख चौरानब्बे हजार मात्र) रकम बराबरको रु.१००/- अंकित दरको ३६,५५,९४० कित्ता साधारण शेयर निष्कासन गरी बाँडफाँट गरे पश्चात् कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु.१,८२,७९,७०,०००/- (अक्षरेपी एक अर्ब बयासी करोड उनान्नब्बे लाख सत्तरी हजार रुपैया मात्र) हुनेछ ।

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

कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा ६ मा उल्लेख भए अनुसार यस निष्काशन पश्चात् हुने कम्पनीको चुक्ता पूँजीको संरचना देहाय बमोजिम रहेकोछ :

क्र.सं.	शेयरधनीहरु	साधारण शेयर संख्या	चुक्ता रकमा (रु.)	पूँजी संरचना	भुक्तानी प्रतिशत
१.	संस्थापक शेयरधनी समुह	१,४६,२३,७६०	१,४६,२३,७६,०००.००	८०%	शतप्रतिशत भुक्तानी भएको
२.	स्थानीय बासिन्दाहरु	१८,२७,९७०	१८,२७,९७,०००.००	१०%	शतप्रतिशत भुक्तानी भएको
३.	सर्वसाधारण शेयरधनी समूह	१८,२७,९७०	१८,२७,९७,०००.००	१०%	निष्काशन पश्चात शतप्रतिशत भुक्तानी हुने
	जम्मा	१,८२,७९,७००	१,८२,७९,७०,०००.००	१००%	

९. आधारभूत/संस्थापक/सञ्चालक सम्बन्धी विवरण :

आधारभूत/संस्थापक/सञ्चालक सम्बन्धी विवरण

क्र.सं.	नाम, ठेगाना	उमेर (वर्ष)	राष्ट्रियता	शेयर स्वामित्व	पद	शैक्षिक योग्यता
१	श्री उमेश कसजु	५०	नेपाली	१२,६८,८४२	अध्यक्ष	विएससी फरेष्ट्री
	जल विद्युत क्षेत्रको अनुभव • सेन्टर फर पावर डेभलपमेन्ट सर्भिसेस प्रा.लि.मा विगत १४ वर्ष देखि आबद्ध रही अप्पर हाडी खोला जलविद्युत आयोजनाको सफल निर्माण, उत्पादन र संचालनको कार्यानुभव रहेको • शिव श्री हाइड्रोपावर लि.को निवर्तमान अध्यक्षको रुपमा रही अप्पर चाकु ए जलविद्युत आयोजना (२२ मेगावाट) को सफल निर्माण, उत्पादन र संचालनको कार्यानुभव रहेको • विगत ५ वर्षदेखि मिति २०७८।०८।१५ सम्म बलेफी हाइड्रोपावर लि. को कार्यकारी अध्यक्षको रुपमा र हाल बलेफी हाइड्रोपावर लि. को अध्यक्षको रुपमा रही जल विद्युत क्षेत्रको कार्यमा अनुभव रहेको । **अन्य क्षेत्रको अनुभव** • सिन्धुपाल्चोक उद्योग वाणिज्य संघको प्रथम उपाध्यक्षको रुपमा मिति २०७७।०१।३० देखि हालसम्मको रुपमा कार्यानुभव रहेको • पुर्वेली बचत एण्ड सहकारी संस्था प्रा.लि. मा संचालक पदमा रहि ५ वर्षको कार्यानुभव रहेको • रक्तमाला रोडा ढुंगा उधोगको सञ्चालक को रुपमा कार्य अनुभव रहेको • पाल्चोक माई रोडा ढुंगा उद्योगको सञ्चालक को रुपमा कार्य अनुभव रहेको • अन्य विभिन्न उद्योग तथा व्यवसायमा संस्थापक शेयरधनीको रुपमा आबद्ध रहेको ।					
२	श्री बच्चु पौडेल	४०	नेपाली	६,२५,८९७	शेयरधनी	विए
	जल विद्युत क्षेत्रको अनुभव विगत १२ वर्षदेखि जल विद्युत क्षेत्र सम्बन्धित कार्यमा अनुभव रहेको । **अन्य क्षेत्रको अनुभव** • हिमालयन सिमापार व्यापार संघ : (सदस्य २०५८ सालबाट निरन्तर तथा अध्यक्ष पदमा मिति २०७४।९।१ बाट हालसम्मको कार्यानुभव • दुर्गा एण्ड सम्राट ट्रेडिङ हाउसमा ५ वर्ष देखि हालसम्मको संचालकको कार्यानुभव ।					
३	श्री विष्णु बहादुर खत्री	४६	नेपाली	६,२५,८९७	शेयरधनी	आइ.ए.
	जल विद्युत क्षेत्रको अनुभव विगत १२ बर्षदेखि जल विद्युत क्षेत्र सम्बन्धित कार्यमा अनुभव रहेको । **अन्य क्षेत्रको अनुभव** • विवेक इन्टरप्राइजेज प्रा.लि.मा संचालक रहि मिति २०५६ सालबाट हालसम्मको कार्यानुभव • हिमालय सीमापार व्यापार संघमा अध्यक्ष रहि कार्य गरेको २ वर्षको कार्यानुभव ।					
४	श्री सन्दीप कुमार सारदा	४९	नेपाली	२०,७३,५६४	सञ्चालक	B.Com.
	जल विद्युत क्षेत्रको अनुभव • Sharda Gropu अन्तरगत विगत १० बर्षदेखि विभिन्न जलविद्युत आयोजनाहरुमा तथा हाइड्रोपावर कम्पनीहरुमा शेयरधनी रुपमा रहेको • विगत ५ वर्षदेखि बलेफी हाइड्रोपावर लि.को संचालको रुपमा रही जल विद्युत क्षेत्रको कार्यमा अनुभव रहेको । **अन्य क्षेत्रको अनुभव** • सन् १९९६ देखि व्यापारिक समूह Sharda Gropu अन्तरगत Director को रुपमा हालसम्म कार्यरत रहि २५ बर्ष लामो व्यवसायीक अनुभव रहेको • Pioneer Motocorp Pvt. Ltd. को संचालक / निर्देकको रुपमा विगत ७ बर्षदेखि हालसम्म कार्यरत रहि व्यवसायीक अनुभव रहेको • SPG Automobiles Pvt. Ltd. को संचालक / निर्देकको को रुपमा विगत ८ वर्ष देखि हालसम्म कार्यरत रहि व्यवसायीक अनुभव रहेको • Construction Solutions Pvt. Ltd., Gentech Pvt. Ltd.मा मिति सन् २००७ देखि हालसम्म सञ्चालकको रुपमा कार्य अनुभव रहेको • अन्य विभिन्न उद्योग तथा व्यवसायमा संस्थापक शेयरधनीको रुपमा आबद्ध रहेको ।					
५	श्री शक्ति कुमार गोल्याण	४१	नेपाली	२२,९३,८३६	सञ्चालक	BA (Hons) Textile Mgmt. 2.2, UK
	जल विद्युत क्षेत्रको अनुभव विगत ५ वर्षदेखि बलेफी हाइड्रोपावर लि.को संचालकको रुपमा रही जल विद्युत क्षेत्रको कार्यमा अनुभव रहेको । **अन्य क्षेत्रको अनुभव** • मिति सन् २००१ देखि व्यापारिक समुह Golyan Gropu अन्तरगत कार्यकारी निर्देशकको रुपमा हालसम्म कार्यरत रहि व्यवसायीक अनुभव रहेको • Tricot Industries Pvt. Ltd.मा मिति सन् २००१ देखि हालसम्म प्रबन्ध सञ्चालकको रुपमा कार्य अनुभव रहेको • अन्य विभिन्न उद्योग तथा व्यवसायमा संस्थापक शेयरधनीको रुपमा आबद्ध रहेको ।					
६	श्री साहिल सुरेश आदभानी	३६	विदेशी	३,७५,०००	शेयरधनी	MBA, Barcelona Spain
	जल विद्युत क्षेत्रको अनुभव जल विद्युत क्षेत्र सम्बन्धित कार्यमा अनुभव नरहेको । **अन्य क्षेत्रको अनुभव** • Director- Royal Mughal LLC, Dubai, UAE • Co-Founder- Loving My Bags & 800 Laether Solutions, Dubai UAE • MBA Intern -Addidas Group, Herzogenaurach. Germany.					
७	श्री सुशिल गुप्ता	३८	नेपाली	२५,५९,१५८	सञ्चालक	BBA Georgia College & state university, USA
	जल विद्युत क्षेत्रको अनुभव विगत ५ वर्षदेखि बलेफी हाइड्रोपावर लि.को संचालको रुपमा रही जल विद्युत क्षेत्रको कार्यमा अनुभव रहेको । **अन्य क्षेत्रको अनुभव** • मिति सन् २००६ देखि व्यापारिक समूह RG Crop (Former: Lucky Group) अन्तरगत Vice President को रुपमा हालसम्म कार्यरत रहि व्यवसायीक अनुभव रहेको • Mizu construction Pvt. Ltd. को अध्यक्षको रुपमा विगत २ वर्षदेखि हालसम्म कार्यरत रहि व्यवसायीक अनुभव रहेको • Modern Infrastructure Pvt. Ltd. को अध्यक्ष को रुपमा विगत १ वर्षदेखि हालसम्म कार्यरत रहि व्यवसायीक अनुभव रहेको • Universal Tradiing center Pvt. Ltd. / Universal Electrocom Pvt. Ltd. को मिति सन् २००६ देखि हालसम्म प्रबन्ध सञ्चालकको रुपमा कार्य अनुभव रहेको • Lumbini Vidyut Udyog Pvt. Ltd. मा मिति सन् २०१९ देखि हालसम्म सञ्चालकको रुपमा कार्य अनुभव रहेको • Nic Asia Bank Ltd., Mahalaxmi Vikash Bank, Nepal Infrastructure Bank, Nepal Life Insurance Company, Asian Life Insurance, Prudential Insurance, Shivam Cement, Honghsi Cement and Lumbini Vidhut Udyog Pvt. Ltd. आदि विभिन्न उद्योग तथा व्यवसायमा संस्थापक शेयरधनीको रुपमा आवद्ध रहेको ।					
८	श्री शुलभ अग्रवाल	४३	नेपाली	२६,६८,८३६	सञ्चालक	High School - Gordonstoun school, Scotland, UK
	जल विद्युत क्षेत्रको अनुभव • विगत ८ वर्षदेखि मोदी हाइड्रोपावर लि.को शेयरधनी रुपमा रहेको • विगत ५ वर्षदेखि बलेफी हाइड्रोपावर लि.को संचालको रुपमा रही जल विद्युत क्षेत्रको कार्यमा अनुभव रहेको । **अन्य क्षेत्रको अनुभव** • मिति सन् २०१० देखि व्यापारिक समूह Shanker Group अन्तरगत Vice Chairman को रुपमा हालसम्म कार्यरत रहि व्यवसायीक अनुभव रहेको • Jagadamba Steel Industries Pvt. Ltd.को संचालक/निर्देकको रुपमा विगत ७ बर्षदेखि हालसम्म कार्यरत रहि व्यवसायीक अनुभव रहेको • Jagadamba Cement Pvt. Ltd. को संचालक / निर्देकको रुपमा विगत ३ वर्षदेखि हालसम्म कार्यरत रहि व्यवसायीक अनुभव रहेको • S.G Global Pvt. Ltd., S.G Engineering Pvt. Ltd., S.G Electronics Pvt.Ltd. को संचालक / निर्देकको रुपमा विगत ५ वर्षदेखि हालसम्म कार्यरत रहि व्यवसायीक अनुभव रहेको • Noodles Association of Nepal मा मिति सन् २०१६ देखि हालसम्म General Manager को रुपमा रहेको • Confederation of Neplease Industry (CNI) मा मिति सन् २०१९ देखि हालसम्म Vice President को रुपमा कार्य अनुभव रहेको • European Chamber of Commerce, Nepal Flour Association sf] General Member को रुपमा २०१९ देखि हालसम्म रहेको • अन्य विभिन्न उद्योग तथा व्यवसायमा संस्थापक शेयरधनी तथा संचालकको रुपमा आबद्ध रहेको ।					
९	श्री प्रभा गोयन्का (भिमसरिया)	५३	नेपाली	१४,५५,०६४	शेयरधनी	BSE
	जल विद्युत क्षेत्रको अनुभव विगत ५ वर्षदेखि जल विद्युत क्षेत्र सम्बन्धित कार्यमा अनुभव रहेको । **अन्य क्षेत्रको अनुभव** Managing Director- Diamond Nepal Entreprises Pvt. Ltd.					
१०	श्री नरेन्द्र उलक	५६	नेपाली	४,००,६९१	शेयरधनी	
	जल विद्युत क्षेत्रको अनुभव विगत ५ वर्षदेखि जल विद्युत क्षेत्र सम्बन्धित कार्यमा अनुभव रहेको । **अन्य क्षेत्रको अनुभव** विभिन्न व्यापार व्यवसायमा लामो समयदेखि आवद्ध					
११	श्री विनोद कुमार श्रेष्ठ	४५	नेपाली	१,४६,२३८	शेयरधनी	
	जल विद्युत क्षेत्रको अनुभव विगत ५ वर्षदेखि जल विद्युत क्षेत्र सम्बन्धित कार्यमा अनुभव रहेको । **अन्य क्षेत्रको अनुभव** खानी उत्खनन क्षेत्रमा आवद्ध ।					

नोटः कम्पनीको नियमावलीको नियम २७ (२) (संसोधन सहित) मा भएको व्यवस्था अनुसार सञ्चालक समिति गठन गरिएको छ । माथि उल्लेख गरिएका सञ्चालकहरु कम्पनीको नियमावली र प्रबन्धपत्रको दफा ६ घ मा ब्यावस्था भए बमोजिम "क" समूहको प्रतिनिधित्व रहेको छ । हाललाई सर्वसाधारण शेयरधनीहरुबाट निर्वाचित एक (१) जना र स्वतन्त्र सञ्चालक एक (१) जना "ख" समूहको सञ्चालकको पद रिक्त रहेको छ ।
नोटः विगतमा कम्पनीका अध्यक्ष श्री उमेश कसजुज्यू कार्यकारी भुमिका समेत रही कार्यकारी अध्यक्ष रहनु भएकोमा कम्पनीको मिति २०७८।०८।१५ मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकबाट अध्यक्ष श्री उमेश कसजुज्यू कार्यकारी भुमिका नरहने व्यवस्थापनलाई सर्वसम्मत स्वीकृत गरिएको र कम्पनीमा हाल आवासिय इन्जिनियर रुपमा कार्यरत श्री राजन धितालज्यू कम्पनीको कार्यकारी प्रमुख (सि.इ.ओ.) नियुक्त हुनु भएको हुँदा "सुचिकृत सङ्गठित संस्थाहरुको संस्थागत शुसासन सम्बन्धी निर्देशिका २०७४" को नियम १२ को उपनियम १ बमोजिम अध्यक्ष र कार्यकारी प्रमुख अलग व्यक्ति हुनुपर्ने भन्ने व्यवस्थाको पालना गरिएको छ ।

१०. उच्च व्यवस्थापकीय तहका अधिकृत कर्मचारीहरु सम्बन्धी विवरण :

क्र.सं.	कर्मचारीको नाम	पद	योग्यता	कार्यानुभव
१.	राजन धिताल	कार्यकारी प्रमुख (सि.इ.ओ.)	BE Civil/MBA (IGNU)	(१) सनभी इनर्जि प्रा.लि.को जोगमाइ खोला सानो जलविद्युत आयोजना (७.६ मे.वा.) इलाममा प्रोजेक्ट इनचार्ज पदमा २ वर्षको कायभिुनव (२) इस्टन हाइड्रोपावर प्रा.लि.को पिकुवा खोला सानो जलविद्युत आयोजना (२.५ मे.वा.) भोजपुरमा आवासिय इन्जिनियर पदमा १ वर्षको कार्याभुनव ।
२.	पियुष अग्रवाल	पावरहाउस इन्चार्ज	BE Civil	विगत २ बर्षदेखि जल विद्युत क्षेत्र सम्बन्धित कार्यमा अनुभव रहेको ।
३.	अनिल चौधरी	लेखा/वित्त अधिकृत	BBS	(१) एस.सि.लाल एसोसिएट्समा ६ महिना अडिट अफिसरको कार्यानुभव (२) एल.सि.सि.आइ. नेपाल प्रा.लि.मा लेखा अधिकृत भई २ वर्षको कार्यानुभव (३) वलेफी हाइड्रोपावर लि.मा विगत ६ वर्षदेखिको लेखा/वित्त अधिकृत पदमा कार्यरत ।

नोटः कम्पनीको मिति २०७८।०८।१५ मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकबाट कम्पनीमा आवासिय इन्जिनिया रुपमा कार्यरत श्री राजन धितालज्यू लाई कम्पनीको कार्यकारी प्रमुख (सि.इ.ओ.) मा नियुक्ति गरिएको ।
नोटः उच्च व्यवस्थापकीय तहका कर्मचारीहरुको अन्य कुनै संगठित संस्थामा लगानी नभएको साथै अन्य कुनै सूचिकृत संगठित संस्थाको आधारभूत शेयरधनी नभएको ।

११. सञ्चालक समितिको संरचना र प्रतिनिधित्व सम्बन्धी व्यवस्था :

कम्पनीको नियमावलीको नियम २७ (२) (संसोधन सहित) मा भएको व्यवस्था अनुसार सात (७) जना सञ्चालक सदस्य रहेको सञ्चालक समिति देहाय बमोजिम रहेको छ ।

संस्थापक शेयरधनीहरुबाट मनोनित वा निर्वाचित	५ जना
सर्वसाधारण शेयरधनीहरुबाट निर्वाचित	१ जना
स्वतन्त्र सञ्चालक	१ जना
जम्मा	७ जना

नोटः हाल गठन गरिएको सञ्चालक समितिको संरचनामा महिला संचालक नरहेको र निष्काशन पछि हुने साधरण सभा बाट महिला संचालको मनोनयन गरिने हुदाँ कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा ८६ को उपदफा २ मा भएको व्यवस्था पालना गरिने प्रतिबद्धता रहेको छ ।

सर्वसाधारणमा शेयर निष्कासन तथा बाँडफाँट पश्चात् सोही बमोजिम सञ्चालक समितिमा प्रतिनिधित्व रहने व्यवस्था रहेको छ । कम्पनीको नियमावलीको नियम २८ मा भएको व्यवस्था अनुसार सञ्चालक हुनको लागि कम्पनीको कम्तीमा एक सय (१००) कित्ता शेयर आफ्नो नाममा खरिद गरेको हुनु पर्नेछ । तर नेपाल सरकार वा संगठित संस्थाको प्रतिनिधित्व गर्ने सञ्चालक र स्वतन्त्र सञ्चालकको हकमा उपरोक्त व्यवस्था लागु हुने छैन ।

१२. सीमित दायित्व सम्बन्धी विवरण :

यस कम्पनी प्रचलित कम्पनी कानुन अन्तर्गत स्थापित तथा सञ्चालित पब्लिक लिमिटेड कम्पनी हो । यसमा शेयरधनीहरुको दायित्व सीमित छ । यस कम्पनीको शेयरधनीको दायित्व निजले खरिद गरेको वा खरिद गर्न कबोल गरेको शेयरको अधिकतम रकमसम्म मात्र सीमित रहनेछ ।

१३. सञ्चालन अवधि तीन बर्ष व्यतित भई सकेको अवस्थामा विगत तीन बर्षको र तीन बर्ष व्यतित भई नसकेको अवस्थामा संचालन अवधिभरको लेखा परीक्षण भएको नाफा-नोक्सान, वासलात सहितको संक्षिप्त विवरण :

वासलात

(रु. हजारमा)

विवरण	वास्तविक		
	आ.व. २०७५/७६	आ.व. २०७६/७७	आ.व. २०७७/७८
सम्पत्ति			
गैर चालु सम्पत्ति			
स्थिर सम्पत्ति	१९०,३८६	१६१,२४०	१३६,२०१
निर्माणधिन परियोजना लागत	३,४९२,६५०	५,२९०,२७०	६,८९६,४२७
जम्मा गैर चालु सम्पत्ति	३,६८३,०३६	५,४५१,५११	७,०३२,६२८
चालु सम्पत्ति			
नगद तथा नगद बराबर	२,८९१	१४,९८०	२०,७८२
पेश्की र मौज्दात	३८२,१९१	४०८,०६४	५१२,३६०
जम्मा चालु सम्पत्ति	३८५,०८१	४२३,०४४	५३३,१४२
जम्मा सम्पत्ति	४,०६८,११८	५,८७४,५५४	७,५६५,७७०
पूँजी र दायित्व			
शेयरधनीको पूँजी			
शेयर पूँजी	१,१८२,११०	१,४६२,३७६	१,४६२,३७६
शेयर बापत अग्रिम भुक्तानी	१४८,६००		
संचित नाफा/(नोक्सान)	(८३,२१५)	(८८,९५९)	(९३,०३४)
जम्मा पूँजी	१,२४७,४९४	१,३७३,४१७	१,३६९,३४२
गैर चालु दायित्व			
दीर्घकालीन कर्जा	२,०६०,९७९	३,३२४,३३१	४,४५७,०५७
अन्य गैर चालु दायित्व	१७,१६४	२८,२४५	३८,१००
जम्मा गैर चालु दायित्व	२,०७८,१४३	३,३५२,५७६	४,४९५,१५६
चालु दायित्व			
सन्ट्री क्रेडिटरहरु	१६७,१८२	३०६,०२२	३५८,०३५
बिज ग्याप कर्जा	५५८,२६२	८०९,०२७	१,३११,४९६
अन्य भुक्तान योग्य	१७,०३६	३३,५१२	३१,७४०
जम्मा चालु दायित्व	७४२,४८०	१,१४८,५६१	१,७०१,२७२
जम्मा पूँजी तथा गैर चालु दायित्व	४,०६८,११८	५,८७४,५५४	७,५६५,७७०

नाफा-नोक्सान हिसाब

(रु. हजारमा)

विवरण	वास्तविक		
	आ.व. २०७५/७६	आ.व. २०७६/७७	आ.व. २०७७/७८
आय			
विद्युत बिक्रीबाट आम्दानी	-	-	-
बैंक ब्याज आम्दानी	१०२.३९	-	-
अन्य आम्दानी	-	-	-
जम्मा आय	१०२.३९	-	-
खर्च			
विद्युत प्लान्ट संचालन खर्च	-	-	-
प्रशासनीक खर्च	५,१५७.९४	४,५९६.३४	३,०९७.४८
ह्रास कट्टी, ब्याज र कर अधिको नाफा	(५,०५५.५५)	(४,५९६.३४)	(३,०९७.४८)
वित्तीय खर्च	-		
ह्रास कट्टी	(१,२१९)	(१,१४७)	(९६६.८५)
कर अधिको नाफा	(६,२७४.४२)	(५,७४३.११)	(४,०७५.३३)
कर्मचारी बोनस	-		
आयकर व्यवस्था	-		
कर पछिको नाफा	(६,२७४.४२)	(५,७४३.११)	(४,०७५.३३)
कर पछिको नाफा अल्या	(७६,९४१.००)	(८३,२१५.४३)	(८८,९५८.५३)
नाफाको बाँडफाँड			
समायोजन	-	-	-
लाभांश	-	-	-
वासलातमा सरेको संचित नाफा-नोक्सान	(८३,२१५.४३)	(८८,९५८.५३)	(९३,०३३.८६)

आगामी तीन वर्षको प्रक्षेपित वासलात, नाफा नोक्सान हिसाबका साथै त्यसका गणनाको आधारहरु :

वासलात

(रु. हजारमा)

विवरण	*अपरिष्कृत आ.व. २०७८/७९ पौष मसान्त	प्रक्षेपित		
		आ.व. २०७८/७९	आ.व. २०७९/८०	आ.व. २०८०/८१
पूँजी तथा गैर चालु दायित्व				
शेयरधनीको पूँजी	१,३६८,३५८	१,५४७,९८२	१,८०९,५९२	१,८५९,८००
शेयर पूँजी	१,४६२,३७६	१,८२७,९७०	१,८२७,९७०	१,८२७,९७०
शेयर बापत अग्रिम भुक्तानी	-	-	-	-
संचित नाफा/(नोक्सान)	(९४,०१८)	(२७९,९८८)	(१८,३७८)	३१,८३०
कर्जा				
बैंक तथा वित्तीय संस्थाबाट प्राप्त कर्जा	५,९८०,६६०	५,८७६,२१८	५,७०२,७५८	५,३१३,६५८
गैर चालु दायित्व	-	-	-	-
रिटेन्सन बापतको रकम	३९,८५०	४०,०००	३०,०००	२५,०००
जम्मा पूँजी तथा गैर चालु दायित्व	७,३८८,८६८	७,४६४,२००	७,५४२,३५०	७,१९८,४५८
सम्पत्ति				
स्थिर सम्पत्ति	१२५,७४६	७,३४८,५३३	७,०८५,५४३	६,८२५,५३४
निर्माणधिन परियोजना लागत	७,३२०,७०१	-	-	-
लगानी	-	-	-	-
पेश्की तथा अन्य चालु सम्पत्ति	-	-	-	-
नगद तथा नगद बराबर	८०,५७०	१४५,१२४	२८७,२७५	४१८,१६८
नेपाल विद्युत प्राधिकरण	-	२२२,३१७	२३२,७४३	२३९,४२८
अन्य चालु सम्पत्ति	३७५,९८४	४३,०००	४५,३००	४७,७३०
जम्मा चालु सम्पत्ति	४५६,५५३	४१०,४४२	५६५,३१८	७०५,३२६
न्युनः				
चालु दायित्व	५१४,१३३	२९४,७७५	१०८,५१०	३३२,४०२
खुद चालु सम्पत्ति	(५७,५७९)	११५,६६७	४५६,८०७	३७२,९२४
जम्मा सम्पत्ति	७,३८८,८६८	७,४६४,२००	७,५४२,३५०	७,१९८,४५८

नाफा-नोक्सान हिसाब

(रु. हजारमा)

विवरण	*अपरिष्कृत आ.व. २०७८/७९ पौष मसान्त	प्रक्षेपित		
		आ.व. २०७८/७९	आ.व. २०७९/८०	आ.व. २०८०/८१
विद्युत बिक्रीबाट आम्दानी	-	३१८,५१९।६९	१,१७७,१९७।६४	१,२११,५६५।९६
ब्याज तथा अन्य आम्दानी	-	-	-	-
जम्मा आय	-	३१८,५१९।६९	१,१७७,१९७।६४	१,२११,५६५।९६
खर्च				
रोयल्टी खर्च	-	७,७२०।३९	२७,१४३।९५	२७,८३१।३२
पेन्ल्टी	-	८५,६५७।९६	-	-
प्रशासनीक खर्च	३५७।२०	२६,४०३।०२	९१,३३२।४४	९२,६०८।०३
ह्रास कट्टी, ब्याज र कर अधिको नाफा	३५७।२०	१९८,७३८।३२	१,०५८,७२१।२४	१,०९१,१२६।६१
ह्रास कट्टी	६२७।००	(११०,७२१)	(२६२,९९०)	(२६०,००९)
ब्याज तथा कर अधिको नाफा	(९८३।७७)	८८,०१७।७९	७९५,७३०।९४	८३१,११७।७७
वित्तीय खर्च	-	(२७४,९७२।००)	(५२८,७८१।५६)	(५००,०९३।८५)
कर अघिको नाफा		(१८६,९५४।२१)	२६६,९४९।३८	३३१,०२३।९२
कर्मचारी बोनस	(९८३।७७)	-	(५,३३९)	(६,६२०)
आयकर व्यवस्था	-	-	-	-
कर पछिको नाफा	-	(१८६,९५४।२१)	२६१,६१०।३९	३२४,४०३।४४
कर पछिको नाफा अल्या	(९८३।७७)	(९३,०३३।८७)	(२७९,९८८।०८)	(१८,३७७।६९)
नाफाको बाँडफाँड	(९३,०३३।८७)	-	-	-
समायोजन	-	-	-	-
लाभांश	-	-	-	(२७४,१९६)
वासलातमा सरेको संचित नाफा नोक्सान	(९४,०१७।६४)	(२७९,९८८।०८)	(१८,३७७।६९)	३१,८३०।२५

नोटः *आ.व. ०७८/७९ पौष मसान्तको वित्तीय विवरणहरु लेखापरीक्षण हुन बाँकी तर व्यवस्थापनबाट प्रमाणित वित्तीय विवरण हुन ।

वित्तीय प्रक्षेपणका आधार तथा तरिका :

विवरण	आ.व.२०७८/०७९	आ.व.२०७९/०८०	आ.व.२०८०/०८१
कुल आयमा औषत बृद्धिदर	१००%	२६९.५८%	२.९२%
कुल खर्चमा औषत बृद्धिदर (ब्याज र ह्रास बाहेक)	३,७६७.०६	(१.०९%)	१.६६%
संचालन खर्च तथा कुल आम्दानी अनुपात	१०.७१%	१०.०६%	९.९४%
खुद मुनाफामा औषत बृद्धिदर	(४६८७%)	२४३%	२४%
आयकर व्यवस्था (प्रतिशतमा)	०.००%	०.००%	०.००%
प्रति शेयर आम्दानी (रु.)	(१०.२३)	१४.३१	१७.७५
शेयरमा प्रतिफल	(१०.२३%)	१४.३१%	१७.७५%
सम्पत्तिमा प्रतिफल	(२.५०%)	३.४७%	४.५१%
परियोजनाको जम्मा लागत (रु. हजारमा)	७,६५५,९४९,४८३	-	-
परियोजनाको प्रति मेगावाट लागत (रु. हजारमा)	२१२,६६५,२६३।४३	-	-
कुल वर्तमान मूल्य (NPV) (रु. हजारमा)	१,८७४,५२५.४५	-	-
आन्तरिक प्रतिफल दर (IRR)	१२.७४%	-	-
लगानी फिर्ता अवधि	७.५४	-	-
डिस्काउन्ट गरिएको लगानी फिर्ता अवधि	१४.१०	-	-

प्रक्षेपण गरिएको वित्तिय विवरणहरुको मुख्य अनुमान तथा आधारहरु देहाय बमाजिम रहेको छ :

१. आयोजना निर्माण : कम्पनीले आफ्नै स्रोत र साधान प्रयोग गरी आयोजनाको सिभिल निर्माण कार्य तथा व्यवस्थापकीय कार्य गर्दै रहेको छ भने अन्य कार्यको लागि ठेकेदार नियुक्त गरिएको छ ।
२. निरन्तरताको अवधारण : आयोजनाको विद्युत उत्पादन अनुमतीपत्रको शर्त अनुसार अनुमतीपत्र बहाल रहने अवधि पश्चात् आयोजना कम्पनीको स्वामित्वमा रहने छैन ।
३. संचालन, निर्माण तथा सम्पत्ति :
- आयोजनाको निर्माण कार्य र सो पश्चात्को परिक्षण प्रसारण समेत २०७८ फाल्गुण महिनाको २ गते सम्पन्न भई २०७८।११।१७ गतेदेखि व्यापारीक उत्पादन शुरु हुने अनुमान रहेकोछ । आयोजनाको निर्माणको लागि रु.७,६५५,९४९.०० हजार लागत लाग्ने संशोधित अनुमान रहेको छ । यस लागतमा माथि बुँदा १ मा उल्लेख भए अनुसार सिभिल निर्माणको लागि आवश्यक भई खरिद गरिएको निर्माण उपकरणहरु तथा आयोजनासंग सम्बन्धित भएको अन्य सम्पतीको लागत जम्मा रु.२४५,६४५.२२ हजार समावेश गरिएको छ । निर्माण लागतको श्रोतका लागि कर्जा प्राप्त हुने अनुमान रहेको छ ।
- नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग भएको विद्युत खरिद-बिक्री सम्झौता अनुसार व्यापारीक उत्पादन सुरु भए पश्चात् विद्युत बिक्रीबाट प्राप्त हुने रकममा वर्षको अन्तिम दुइ महिनाको बिल रकम बक्यौताको रुपमा रहने गरी प्रक्षेपण गरिएको छ ।

४. आम्दानी : आयोजनाले नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंग भएको PPA अनुसार व्यापारीक उत्पादन शुरु हुने मितिबाट प्राधिकरणलाई PPA मा उल्लेख भएको परिमाण र दरमा विद्युत बिक्री गर्नेछ । PPA अनुसार आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नुपर्ने मिति २०७६।५।२३ रहेकोमा २०७८।५।३१ मा मात्र व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने अनुमान रहेका छ । आयोजनाको निर्माण कार्य विश्वभर फैलिएको कोभिड १९ महामारी तथा मनसुनको प्रतिकुल प्रभावको कारण ढिला भएकोले PPA अनुसार उक्त अवधिको लागी काबुबाहिरको परिस्थिति कायम गर्न अनुरोध गरेको र सो आधारमा आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नुपर्ने मिति थप हुने अनुमान रहेको छ । यद्यपी आम्दानी प्रक्षेपण गर्दा PPA अनुसार प्राप्त हुने ८ वटा मध्ये ७ वटा मात्र मुल्य अभिवृद्धि प्राप्त हुने अनुमान गरिएको छ ।
माथि बुँदा १ मा उल्लेख भए अनुसार सिभिल निर्माणको लागि आवश्यक भई खरिद गरिएको निर्माण उपकरणहरु को निसर्गबाट प्राप्त हुन सक्ने आम्दानी तथा सो को बैकल्पीक प्रयोगबाट हुन सक्ने आम्दानी प्रक्षेपणमा समावेश गरिएको छैन ।

५. खर्च :
- रोयल्टी : संचालनको १५ वर्ष सम्म प्रतिकिलोवाट रु.१००/- र आम्दानीको २ प्रतिशत रोयल्टी खर्च हुने र सो पश्चात् रोयल्टी खर्च वृद्धि हुने अनुमान रहेको छ ।
- आयोजना संचालन व्यवस्थापन तथा प्रशासनीक खर्च : आयोजना संचालन व्यवस्थापन तथा प्रशासनीक खर्च वार्षिक तीन प्रतिशतको हाराहारीमा वृद्धि हुने अनुमान रहेको छ । यद्धपी आ.ब. २०७८।७९ मा निर्माण अवधिको खर्च पूँजीकरण हुने र दश महिनाको खर्च नाफा-नोक्सानमा हिसाबमा खर्च लेखांकन हुने अनुमान रहेको छ ।
- मर्मत खर्च : आयोजनाको मर्मत खर्च ३ देखि ५ प्रतिशतले वृद्धि हुने अनुमान रहेको छ ।
- बिमा खर्च : आयोजना सम्बद्ध सम्पत्ति र अन्य स्थिर सम्पत्तिको किताबी मूल्य र आम्दानी समेतको नोक्सानीको लागि प्रति हजार रु.२.७५ का दरले बिमा खर्च अनुमान गरिएको छ । यस अनुमान अनुसार सम्पतीको किताबी मूल्य घट्दै जाने भएकाले बिमा खर्च समेत घट्ने अनुमान रहेको छ ।
- ह्रास खर्च : आयोजना संचालनका लागी आवश्यक जग्गा, निर्माण, लगायत पूँजीकरण गरिएको खर्च समेतको लागत आयोजनाको अनुमती पत्र अनुसारको अवधि भित्र खर्च लेख्ने गरी SLM विधि आनुसाार ह्रास कटि गरिएको छ । आयोजना निर्माणका लागी खरिद गरिएको उपकरण र अन्य स्वतन्त्र उपयोग गर्न सकिने सम्पत्तिमा WDV विधि आनुसार ह्रास कटि गरिएको छ ।
- ब्याज खर्च तथा सावाँ भुक्तानी : सहवित्तीयकरण बाट प्राप्त कर्जाको भुक्तानी तालीका व्यापारीक उत्पादन शुरु भएपश्चात् तयार गरिने भएकाले प्रक्षेपण गर्दा त्रैमासीक रुपमा सांवाको भुक्तानी गर्ने र क्रमिक रुपमा भुक्तानी रकम वृद्धि हुने अनुमान गरिएको । कर्जाको ब्याज ९ प्रतिशत तथा सम्झौता अनुसारको शुल्क समेत त्रैमासीक रुपमा भुक्तानी गर्ने अनुमान अनुसार प्रक्षेपण गरिएकोछ ।
- कर्मचारी बोनश : कर्मचारी बोनश खर्च २ प्रतिशत हुने अनुमान रहेको छ ।
- आयकर : आयोजनाको आयमा पहिलो १० वर्ष शत प्रतिशत कर छुट हुने, त्यसपछिको पाच वर्ष पचास प्रतिशत कर छुट हुन र त्यसपछिका वर्षमा २० प्रतिशत आयकर लाग्ने अनुमान रहेकोछ ।

माथि उल्लेख गरिए बमोजिम कम्पनीबाट तयार गरेको वित्तीय विवरण तथा प्रक्षेपणको अनुमान तथा आधारहरु कम्पनीको आ. व. २०७७/०७८ सम्मको लेखापरिक्षण भैसकेका वित्तिय विवरणहरु, नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग भएको विद्युत खरिद-बिक्री सम्झौता, आयोजनाको समाप्तिको अवधि तथा त्यस अवस्थासम्मको लागतको अनुमान, आयोजनाको लागि ऋण लिने सम्बन्धमा कर्मचारी संचय कोष, चिलिमे जलविद्युत कम्पनी तथा कम्पनी बिच भएको त्रिपक्षिय सम्झौता, हालको विदेशी मुद्रा विनिमय दर र सो को प्रक्षेपण एवं राज्यको अनुमानित वित्तिय तथा मौद्रिक स्थिति साथै निष्काशन कम्पनीको हालको दक्षता र निष्काशन कम्पनीले प्राप्त गरेको हालसम्मको कार्यप्रगतिको आधारमा पुनरावलोकन गरी विवरण ठीक छ भनी श्री आभास एण्ड एशोसियट्स, चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स, काठ्माण्डौका चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट श्री आभास गौतमले प्रमाणित गर्नु भएको छ ।

विगत तथा आगामी तीन बर्षको नेटवर्थ र औषत प्रतिफल

(रु. हजारमा)

विवरण	वास्तवित			अपरिष्कृत आ.व.०७८/७९ पौष मसान्त	प्रक्षेपित		
	आ.व.०७५/७६	आ.व.०७६/७७	आ.व.०७७/७८		आ.व.०७८/७९	आ.व.०७९/८०	आ.व.०८०/८१
साधारण शेयर वापत पूँजी (रु.हजारमा)	१,१८२,१०९.६९	१,४६२,३७६.००	१,४६२,३७६.००	१,४६२,३७६.००	१,८२७,९७०.००	१,८२७,९७०.००	१,८२७,९७०.००
शेयर प्रिमियम (रु.हजारमा)	-	-	-	-	-	-	-
शेयर आवेदन रकम (रु.हजारमा)	१४८,६००.००	-	-	-	-	-	-
संचित नाफा-नोक्सान (रु.हजारमा)	(८३,२१५.४३)	(८८,९५८.५३)	(९३,०३३.८७)	(९४,०१७.६४)	(२७९,९८८.०८)	(१८,३७७.६९)	३१,८३०.२५
अपलेखन हुन बाँकी खर्च (रु.हजारमा)	-	-	-	-	-	-	-
खुद सम्पत्ति (नेटवर्थ) (रु.हजारमा)	१,२४७,४९४.२६	१,३७३,४१७.४७	१,३६९,३४२.१३	१,३६८,३५८.३६	१,५४७,९८१.८२	१,८०९,५९२.३१	१,८५९,८००.२५
शेयर संख्या (हजारमा)	१३,३०७.१०	१४,६२३.७६	१४,६२३.७६	१४,६२३.७६	१८,२७९.७०	१८,२७९.७०	१८,२७९.७०
प्रति शेयर नेटवर्थ (रु.)	९३.७५	९३.९२	९३.६४	९३.५७	८४.६८	९८.९९	१०१.७४
खुद नाफा नोक्सान (रु.हजारमा)	(६,२७४.४२)	(५,७४३.११)	(४,०७५.३४)	(९८३.७७)	(१८६,९४५.२१)	२६१,६१०.३९	३२४,४०३.४४
शेयर संख्या (हजारमा)	१३,३०७.१०	१४,६२३.७६	१४,६२३.७६	१४,६२३.७६	१८,२७९.७०	१८,२७९.७०	१८,२७९.७०
प्रति शेयर आम्दानी (रु.)	(०.४७)	(०.३९)	(०.२८)	(०.०७)	(१०.२३)	१४.३१	१७.७५
नेटवर्थमा औषत प्रतिफल (प्रतिशतमा)	(०.५०)	(०.४२)	(०.३०)	(०.०७)	(१२.०८)	१४.४६	१७.४४

विगत ३ वर्षको नेटवर्थमा भएको औसत प्रतिफल :

विवरण	आ.व. २०७५/२०७६	आ.व. २०७६/२०७७	आ.व. २०७७/२०७८	औसत प्रतिफलः (प्रतिशतमा)
नेटवर्थमा औषत प्रतिफल (प्रतिशतमा)	(०.५०)	(०.४२)	(०.३०)	(०.४१)

***द्रष्टव्यः** माथि उल्लेख गरिए बमोजिम कम्पनीबाट तयार गरेको वित्तीय विवरण तथा प्रक्षेपणको अनुमान तथा आधारहरु कम्पनीको आ.व. २०७७/०७८ सम्मको लेखापरीक्षण भैसकेका वित्तीय विवरणहरु, नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग भएको विद्युत खरिद-बिक्री सम्झौता, आयोजनाको समाप्तिको अवधि तथा त्यस अवस्थासम्मको लागतको अनुमान, आयोजनाको लागि ऋण लिने सम्बन्धमा सहवित्तीयकरण र कम्पनी बिच भएको त्रिपक्षिय सम्झौता, हालको विदेशी मुद्रा विनिमय दर र सो को प्रक्षेपण एवं राज्यको अनुमानित वित्तीय तथा मौद्रिक स्थिति साथै निष्कासन कम्पनीको हालको दक्षता र निष्कासन कम्पनीले प्राप्त गरेको हालसम्मको कार्यप्रगतिको आधारमा पुनरावलोकन गरी विवरण ठीक छ भनी श्री आभास एण्ड एशोसियट्स, चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स, काठ्माण्डौका चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट श्री आभास गौतमले प्रमाणित गर्नु भएको छ ।*

१४. अर्न्तनिहित जोखिम तथा सो को व्यवस्थापनको लागि व्यवस्थापनको धारणा :

(क) **वित्तीय साधनको अभावबाट हुने जोखिम :** • आयोजना निर्माण चरणमा नै भएकोले निर्माण लागत बढ्न गई हुने वित्तीय जोखिम रहेको • आयोजना लागत बढ्न भएमा कम्पनीले थप वित्तीय श्रोतको व्यवस्था गर्नु पर्ने ।

(ख) **कच्चा पदार्थको अभावबाट हुने जोखिम :** जलस्रोतको मुहानको वातावरणमा अप्रत्यासित रुपमा परिवर्तन भै पानीको स्रोत घट्न गएमा उत्पादन क्षमता घट्न सक्ने सम्भावना भएको भए तापनि लामो अवधिको हाईड्रोलोजीको डाटाको अध्ययन तथा विश्लेषणका आधारमा पानीको वहाव तय भएको हुँदा उल्लेखित जोखिमको सम्भावना न्यून रहेको ।

(ग) **उत्पादन तथा सेवाको बजार स्थिति र यसमा आउने परिवर्तनबाट हुने जोखिम :** • यस आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणले खरिद गर्ने सम्झौता भै सकेको हुनाले यस्तो जोखिम नहुने • नेपाल विद्युत प्रधिकरण पूर्णतया नेपाल सरकारको स्वामित्व भएको संस्था भएको हुँदा विद्युत बिक्रीबाट प्राप्त हुने आयमा सुनिश्चितता रहेको छ • हालको अवस्थामा विद्युतको बजारको जोखिम नरहेको ।

(घ) **आयोजना सम्पन्न हुन ढिलाई हुने सम्भावना र त्यसबाट हुने मूल्य अभिवृद्धि (cost overrun) को जोखिम :** साविक ठेकेदारबाट सन्तोषजनक कार्य हुन नसकेको कारण कम्पनी आफैले आयोजना निर्माण गर्ने प्रक्रिया प्रारम्भ व्यवस्थापन गर्न समय लागेको, वर्षायाममा आयोजना क्षेत्रको पहुँच मार्गमा बाढी पहिरोको निर्माण कार्य प्रभावित भएकाले शुरु तय गरिएको निर्माण अवधि बढेको, डिजाइनमा सामान्य हेरफेर भएकाले लागत बढेको, कोरोना महामारीको कारणबाट निम्न बमोजिमको काबु बाहिरको परिस्थिति सृजना भई आयोजनाको निर्माण कार्य प्रभावित भएकोले आयोजनाको शुरु अनुमानित लागत बढेकोमा पछिल्लो अनुमान अनुसारको लागतमानै आयोजना निर्माण सम्पन्न हुने अनुमान रहेको ।

विश्वभर फैलिएको महामारी कोरोना (COVID 19) को कारणबाट यस माथिल्लो वलेफी-ए जलविद्युत आयोजना (३६ मे.वा.) को सन्दर्भमा निम्न परिस्थिती सृजना भई आयोजनाको कार्य प्रगती हुन नसकेकाले मिति २०७६/१२/०३ बाट काबु बाहिरको परिस्थिती सृजना भएको ।

सिर्जित परिस्थिती : (१) यस आयोजनाको HM/EM सम्बन्धित कार्यको लागी भारतीय आपूर्तीकर्तासँग सम्झौता भएको तर भारतमा कोरोना महामारीको कारण उद्योग संचालन, यातायात, जनसम्पर्क लगायत बन्द भई सिर्जना भएको परिस्थितीको कारण सामाग्री आपूर्ती हुन नसकेको र सो को कारण आयोजनाको HM/EM कार्य प्रगती हुन नसकेको (२) कोरोनाको महामारीको कारण चीनमा सिर्जित असहज परिस्थितीको कारणबाट चिनबाट सामाग्री तथा अपरेटर झिकाइ मर्मत सम्भार गुर्नुपर्ने यस आयोजनाको निर्माणको लागि प्रयोग हुँदै रहेका चिनमा निर्मित Boomer लगायतका उपकरणहरु तथा मेशिनरीको मर्मत हुन नसकी आयोजनाको सिभिल निर्माणको प्रगती हुन नसकेको (३) नेपाल सरकारको निर्देशन अनुरुप एक स्थानमा २५ जना भन्दा बढि भेला हुन नपाउने व्यवस्थाबाट आयोजनामा कार्यरत मजदुर तथा कर्मचारी जम्मा गरी काममा लगाउन नसकिएको (४) यस आयोजनाका लागी आपूर्तीकर्ताको उद्योगमा निर्माण भएको उपकरणको निरिक्षणका लागी भारत भ्रमण गर्न प्रतिबन्धित अवस्थामा निरिक्षण हुन नसकी आपूर्ती हुन नसकेको कारण निर्माण तालिका समेत प्रभावित भएको (५) यस आयोजनाको लागी निर्माण सामाग्री जस्तै रड, सिमेन्ट, फाईवर, इन्धन लगायतका सामाग्री आपूर्ती गर्न सम्झौता गरिएका आपूर्तीकर्ताहरुले कोरोना (COVID 19) को कारणबाट आफ्नो व्यवसाय संचालन नगरेबाट निर्माण सामाग्रीको अभावमा आयोजनाको कार्य प्रभावित भएको (६) विभिन्न सामाजिक संजाल तथा सञ्चार माध्यममा आएका कोरोना (COVID 19) सम्बन्धि पुष्ट/अपुष्ट सूचनाबाट आयोजनाका कर्मचारी तथा मजदुरहरुमा मानसिक त्रास पैदा भई आयोजना स्थल छाडी गएकोले तथा जनसम्पर्कमा समस्या भएको कारण ट्रान्समिसन लाइनको कार्य प्रभावित भएको छ (७) COVID 19 को त्रासको कारणबाट सिर्जित असहज परिस्थितीको कारण ढुवानीको व्यवस्था गर्न नसकिएकोले आयोजनाका लागि आयात गरिएको करिब रु.२०,००,००,०००/- (अक्षरुपी बिस करोड मात्र ।) बराबरको सामाग्री बिरगञ्ज भंसार बिन्दुबाट आयोजना स्थलसम्म ढुवानी गर्न नसकिएको (८) यस आयोजनाको लागि जापनिज प्रविधि अनुसार भारतमा उत्पादन हुने उपकरण जडान गर्ने जापनीज प्राविधिकसंग समन्वय गर्नु पर्ने भएकोमा कोरोना महामारको कारणबाट जापानमा सिर्जना भएको असहज परिस्थितीको कारण आवश्यक समन्वय हुन नसकेको कारण कार्य प्रगती हुन नसकेको (९) यस आयोजनाको लागि आवश्यक विष्फोटक पदार्थ आवश्यक परेको समयमा सहज रुपमा उपलब्ध हुन नसकेकाले टनेल निर्माण कार्यमा प्रगती हुन नसकेको ।

(ङ) **विदेशी विनिमयको जोखिम :** आयोजनाको अनुमानित लागत तयार पारिएको समयभन्दा हाल विदेशी मुद्राको तुलनामा नेपाली मुद्राको अवमूल्यन भएको कारणबाट आयोजनाको निर्माण लागत केहि बढको ।

(च) **कानूनी प्रकृयाहरु तथा ईजाजत प्राप्त गर्नु पर्ने भए सो बाट पर्न सक्ने अवरोधहरु :** हाल कम्पनीले पूरा गर्नुपर्ने सम्पूर्ण कानुनी प्रक्रियाहरु पूरा गरिसकेको र प्राप्त गर्नुपर्ने सम्पूर्ण इजाजतपत्रहरु प्राप्त गरी सकेकोले सो जोखीम नरहेको ।

(छ) **क्षेत्रीयकरण र विश्वव्यापीकरण (Globalization) का कारणबाट उत्पन्न हुन सक्ने जोखिम :** अन्तरराष्ट्रिय बजारमा हुने आर्थिक मन्दीबाट शेयर बजारमा असर परेमा शेयरको मूल्यमा असर पर्न सक्ने । कर्मचारी सञ्चयकोषका सञ्चयकर्ता, ऋण दिने संस्थाका कर्मचारीहरु, संस्थापक शेयरधनी संस्थाका कर्मचारीहरुलाई निष्कासन गर्न लागिएको प्रस्तावित शेयर वितरण पछि सर्वसाधारणको लागि निष्कासन गरिने शेयर बाँडफाँट भएको मितिले तीन बर्ष पूरा नभएसम्म बिक्री वितरण वा हस्तान्तरण गर्न नपाइने व्यवस्था रहेकोले सो तीन वर्षको लक इन समय (Lock in Period) अगावै आयोजना सम्पन्न हुने हुँदा हालको शेयर बजारमा प्रत्यक्ष रुपमा तत्काललाई कम असर पर्न जाने ।

(ज) **सरकारी नीति तथा नियमहरुमा हुने परिवर्तन तथा विश्वव्यापी रुपमा हुने नीतिगत परिवर्तनबाट उत्पन्न हुने जोखिम :** कर, भन्सार, विद्युतिय उपकरणहरु आयातमा कुनै पनि सरकारी नीतिगत परिवर्तन भएमा यस्ता जोखीम रहने ।

(झ) **संचालन इतिहासको अभाव :** कम्पनीका संचालक तथा संस्थापकहरु विगत लामो समयदेखि यस प्रकारका आयोजना निर्माण तथा विद्युत उत्पादनमा संलग्न हुँदै आईरहेकोले संचालन ईतिहासको अभाव नहुने ।

(ञ) **प्रविधिको परिवर्तनबाट हुने सक्ने जोखिम :** पानीबाट उत्पादन हुने जलविद्युत नविकरणीय उर्जा हो, जसले वातावरणमा नकारात्मक प्रभाव पार्दैन । उर्जाका अन्य श्रोतहरु भन्दा पानीबाट उत्पादन हुने उर्जाबाट वातावरणीय हानी कम हुने र यसको लागत अन्य उर्जाको भन्दा तुलनात्मक रुपमा कम हुने हुँदा अन्य श्रोतबाट उत्पादन हुने विद्युत आयोजनाभन्दा पानीबाट उत्पादन हुने विद्युत आयोजनाहरुको जोखीम कम रहेको छ । तथापि भविष्यमा उच्च प्रविधिको विकास भई अन्य श्रोतबाट सस्तो दरमा विद्युत उत्पादन भएमा केही हदसम्म यस व्यवसायमा असर पर्ने जोखीम रहेको ।

(ट) **पुर्वाधार निर्माणमा हुने ढिलाईका कारण हुन सक्ने जोखिम :** आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन सुरु हुने मिति २०७६ साल भादु २३ गते तोकिएको भएतापनि हाल आयोजना निर्माणाधिन अवस्थामा रहेको र कुनै कारणबस पूर्वाधार निर्माणमा ढिलाइ हुन गएमा आयोजना निर्माण अवधि तथा लागतमा केहि बृद्धि हुन सक्ने जोखीम रहेको ।

(ठ) **अन्य :** • दैवी प्रकोप, महामारी तथा काबु बाहिरको परिस्थिति उत्पन्न भइ आयोजना निर्माण कार्यमा ढिलाई भएमा आयोजनाको लागत बढ्नुका साथै उत्पादन घट्न सक्ने • जलविद्युत आयोजना निर्माण गर्दा हुन सक्ने जोखिमहरु मध्ये भुकम्प, बाढी, पहिरो जस्ता कारणले हुने क्षति र यसबाट विद्युत उत्पादनमा पर्ने प्रभावलाई न्यूनिकरणको लागि आयोजनाको सम्पूर्ण सम्पत्तिलाई खाम्ने गरी बीमाको व्यवस्था गरिएको • जलवायु परिवर्तनबाट खोलामा पानीको वहावमा थप घट हुन गई तद्अनुरुप विद्युत उत्पादनमा घटबढ हुन सक्ने • आयोजनाको RCOD २०७६।५।२३ रहेकोमा कोरोना महामारी नियन्त्रणका लागि घोषणा गरिएको लकडाउन तथा महामारीको कारण सिर्जित परिस्थितिको कारण र हरेक बर्षायाममा बर्षा, बाढी र पहिरोको कारण आयोजनाको पहुँच मार्गमा हुने अवरोधको कारणले आयोजनाको कार्य प्रगती हुन नसकेकोले सोको लागि विद्युत खरिद बिक्रि सम्झौता अनुसार काबु बाहिरको परिस्थिति कायम गरिपाउन सम्बन्धित निकायमा अनुरोध गरिएकोमा बाहेक अन्य कुनै कारणले हाल कायम रहेको RCOD को म्याद थप नभएमा ।

सम्भावित आर्थिक जोखिमहरुलाई न्युनीकरण गर्न व्यवस्थापनले निम्न उपायहरु अवलम्बन गर्दै जानेछ :
नेपालमा उर्जा शक्तिको माग धेरै भए तापनि आपूर्ति न्यून रहेको र नेपाल जलश्रोतको धनी देश भएकोले अन्य उर्जाको श्रोतभन्दा भरपर्दो श्रोत पानी हो । तसर्थ उर्जाका लागि जलविद्युतको आवश्यकता र महत्व कहिल्यै कम नहुने हुँदा जलविद्युतको लगानीमा न्यून जोखिम रहेको व्यवस्थापनको धारणा रहेको छ । साथै उर्जा विभिन्न श्रोतबाट प्राप्त गर्न सकिन्छ; जस्तैः सौर्य शक्ति, डिजेल, कोइला, जलश्रोत आदि । यसमध्ये पानीबाट उत्पादन हुने जलविद्युत नविकरणीय उर्जा भएकोले जलविद्युत आयोजनाहरुले वातावरणमा हानी कम गर्ने र यसको लागत अन्य उर्जाभन्दा तुलनात्मक रुपमा कम रहने हुँदा अन्य श्रोतबाट उत्पादन हुने विद्युतभन्दा पानीबाट उत्पादन हुने जलविद्युत आयोजनाहरुमा कम जोखिम रहेको धारणा व्यवस्थापनको रहेको छ । सम्भावित जोखिमहरुलाई न्यूनिकरणका लागि कम्पनीले गरेका बीमाहरु सम्बन्धी विवरण तपसील बमोजिम रहेका छन् । भुकम्प, बाढी, पहिरो, आगलागी जस्ता प्राकृतिक प्रकोपबाट हुन सक्ने नोक्सानीलाई न्यूनीकरण गर्न हाल आयोजना निर्माणाधीन अवस्थामा सम्बन्धित संरचनाहरुका बिमा गरिएको र आयोजना निर्माण कार्य सम्पन्न भएपछि Loss of Profit (revenue) र Property All Risk Insurance बिमा गरिने छ ।

सि.नं.	बीमा कम्पनीको नाम	बीमाको प्रकार	बीमाङ्को रकम (रु.)	बीमा प्रिमियम (रु.)	बीमा अवधि	बीमाले समेट्ने जोखिमहरु
१	नेको इन्स्यूरेन्स कम्पनी लिमिटेड	Contractors All Risk Insurance for CIVIL works (Headworks, Tunnel, Power House all Civil Works) of the Project.	२,७७७,७२९,५७५।००	३,१३८,८६८.५८ १,८६२,६०६.१२ ५,८८५,३१४.५३ ५,८८५,३१४.५३	१७ अक्टोबर २०२० देखि ११ अप्रिल २०२२ सम्म	विभिन्न सामाग्रीहरुको अग्नी, भुकम्प जोखिम समुह, हुलदंगा,तथा हड्ताल, दोष पूर्ण कार्य तथा आतंकवाद, हुरी बतास, आँधीवेरी, बाढी तथा जलमग्न, पहिरो जोखिम तथा तेस्रो पक्षको बिरुद्ध बीमा सुरक्षण
२	प्रिमियर इन्स्यूरेन्स कम्पनी (नेपाल) लिमिटेड	Erection All Risk Insurance for EM Works of the Project.	८११,९०३,३७०।४०	२,८६१,०७०.२३ २,१८८,१२०.१८ २,१८८,१२०.१८	२९ डिसेम्बर २०२० देखि ३१ मार्च २०२२ सम्म	विभिन्न सामाग्रीहरुको अग्नी, भुकम्प जोखिम समुह, हुलदंगा,तथा हड्ताल, दोष पूर्ण कार्य तथा आतंकवाद, हुरी बतास, आँधीवेरी, बाढी तथा जलमग्न, पहिरो जोखिम तथा तेस्रो पक्षको बिरुद्ध बीमा सुरक्षण
३	लुम्बिनी जेनेरल इन्स्यूरेन्स कम्पनी लिमिटेड	Erection All Risk Insurance for HM Works of the Project.	४११,६८४,०७५।४८	७८९,६८४.०२ ८९२,६६२.७१	२४ फेब्रुवरी २०२१ देखि २८ फेब्रुवरी २०२२ सम्म	विभिन्न सामाग्रीहरुको अग्नी, भुकम्प जोखिम समुह, हुलदंगा,तथा हड्ताल, दोष पूर्ण कार्य तथा आतंकवाद, हुरी बतास, आँधीवेरी, बाढी तथा जलमग्न, पहिरो जोखिम तथा तेस्रो पक्षको बिरुद्ध बीमा सुरक्षण

धितोपत्र मूल्य परिवर्तन सम्बन्धी जोखिम : रु.१००/- प्रति शेयरका दरले निष्काशन गरिएको शेयर मूल्यले सूचीकरण पश्चात् नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेडमा हुने कारोवार मूल्य नजनाउने भएकोले शेयर मूल्यमा हुन सक्ने परिवर्तनको जोखिम रहेको छ ।

१५. सकारात्मक पक्षहरु :

(१) आयोजनाबाट प्राप्त हुने आयमा पहिलो १० वर्ष आयकर छुट तथा सो पश्चात् ५ बर्षको लागि ५० प्रतिशत आयकर छुट प्रदान गरिएको हुँदा लाभांशको दर बढी रहेको ।
(२) कम्पनी तथा आयोजना व्यवस्थापनमा दक्ष एवं अनुभवी जनशक्ति रहेकोले यो कम्पनी नेपालमा जलविद्युत आयोजनाको विकास र निर्माणको कार्य समयमै सम्पन्न गर्न सफल हुने अपेक्षा गरिएको ।
(३) जलविद्युतको क्षेत्रमा अध्ययन अनुसन्धान तथा विकास कार्यमा योजनाबद्ध ढंगले समर्पित भएर काम गरिरहेकोले यस कम्पनीको भविष्य उज्ज्वल रहेको ।

१६. धितोपत्रको बाँडफाँट, फिर्ता भुक्तानी तथा सूचीकरण सम्बन्धी विवरण :

(क) **अत्याधिक माग वा न्यून माग भएको अवस्थामा बाँडफाँटको प्रकृया :**
यस विवरणपत्र मार्फत जारी गरिएको साधारण (स्थानीय तथा सर्वसाधारण) शेयर संख्या भन्दा अत्याधिक माग भई दरखास्त प्राप्त हुन आएमा नेपाल धितोपत्र वोर्डको प्रचलित "धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँट निर्देशिका, २०७४" मा भएको व्यवस्था अनुसार साधारण शेयरहरु बाँडफाँट गरिनेछ र शेयर बाँडफाँट सम्बन्धी सूचना राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिकामा प्रकाशित गरिनेछ ।
(१) शेयर बाँडफाँट गर्दा सर्वप्रथम सबै आवेदकलाई १० (दश) कित्ताको दरले बाँडफाँट गरिने छ (२) बुँदा (१) बमोजिम बाँडफाँट गरे पश्चात् बाँकी रहेको निष्काशित शेयर आवेदकहरुलाई पुनः १० (दश) कित्ताको दरले बाँडफाँट गरिने छ (३) बुँदा (२) बमोजिम शेयर बाँडफाँटको प्रकृया सम्पन्न भए पश्चात् धितोपत्र बाँकी भएमा सोहि प्रकृया अपनाई बाँडफाँट गरिने छ (४) उपरोक्तानुसार शेयर बाँडफाँट गर्दा १० कित्ताका दरले सबै आवेदकहरुलाई बाँडफाँट गर्न अपुग हुने अवस्थामा न्यूनतम दश कित्ता पाउने गरि गोला प्रथाबाट आवेदक छनौट गरि गरिने छ (५) शेयर बाँडफाँट सफ्टवेयर तथा बाँडफाँट तालिकाका सम्बन्धमा बोर्डको सहमति लिइनेछ (६) शेयर बाँडफाँटको जानकारी बाँडफाँट गरेको भोलीपल्टसम्ममा बोर्ड, धितोपत्र बजार तथा सर्वसाधारणलाई जानकारी गराइने छ (७) कम्पनीका कर्मचारीहरुलाई शेयर बाँडफाँट गर्दा कम्पनीको सञ्चालक समितिको निर्णय बमोजिम गरिनेछ । साथै, न्यून माग भएको अवस्थामा माग भए बमोजिमको शेयर आवेदकलाई बाँडफाँट गरी बाँडफाँट हुन बाँकी रहेको शेयर संगठित संस्था र प्रत्याभुतिकर्ता वीच भएको प्रत्याभुत सम्बन्धी सम्झौता बमोजिम प्रत्याभुतकर्ताले खरिद गर्नेछ ।

(ख) **अत्याधिक माग भएको वा बाँडफाँट नभएको अवस्थामा फिर्ता भुक्तानी सम्बन्धी व्यवस्था:**
आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरुको हकमा बाँडफाँट नभएको अवस्थामा फिर्ता भुक्तानी IPS मार्फत निजहरुले आवेदन फाराममा उल्लेख गरेको बैंक खातामा रकमान्तरण गरिने व्यवस्था रहेको छ । सर्वसाधारणको हकमा शेयर वापतको आवेदन लिने कार्य धितोपत्र खरिद (सार्वजनिक निष्काशन) सम्बन्धी निर्देशिका, २०७३ (आस्वा) मा भएको व्यवस्था बमोजिम सहभागि बैंकबाट हुनेछ । उक्त निर्देशिकाको व्यवस्था बमोजिम आवेदकको खातामा नै आवेदन रकम रोक्का राखिने भएकोले शेयरको अत्याधिक माग भई प्रत्येक आवेदकले माग गरे बमोजिमको शेयर बाँडफाँट गर्न नसकिने अवस्थामा निजलाई बाँडफाँट भएको शेयर वापतको रकम मात्र माग गरी बाँकी रकम सोही खातामा कानुन बमोजिम सहभागि बैंकबाट नै रोक्का फुकुवा हुने व्यवस्था मिलाईनेछ ।

(ग) **निवेदन साथ प्राप्त रकमको फिर्ता भुक्तानीमा ढिलाई भएमा दिइने व्याजदर :**
"धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँट निर्देशिका, २०७४" ले निर्धारित गरेको समयभित्र शेयरको बाँडफाँटपत्र तथा रकम फिर्ता भुक्तानी दिन नसकिएमा शेयरको बिक्री बन्द भएको मितिदेखि रकम फिर्ता भुक्तानी दिन शुरु गरेको अघिल्लो दिनसम्मको सरकारी ऋणपत्रको प्रचलित अन्तिम व्याजदरको आधारमा हुन आउने ब्याज सहित हिसाब गरी रकम फिर्ता भुक्तानी गरिने व्यवस्था रहेकोमा यस निष्काशनमा धितोपत्र खरिद (सार्वजनिक निष्काशन) सम्बन्धि निर्देशिका, २०७३ (आस्वा) ले गरेको व्यवस्था बमोजिम आवेदन माग गर्नुपर्ने भएको, जस अनुसार आवेदककै बैंक खातामा रकम रोक्का हुने व्यवस्था रहेको ।

(घ) **धितोपत्रको बाँडफाँट तथा प्रमाणपत्र जारी सम्बन्धी प्रकृया र समयावधी :**
निष्काशन गरिने साधारण शेयर "धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँट निर्देशिका, २०७४" मा भएको व्यवस्था अनुसार साधारण शेयरको बाँडफाँट गरी सूचिकरण भए पश्चात् "धितोपत्र केन्द्रिय निक्षेप सेवा नियमावली, २०६७" को नियम २४ को उपनियम ७ बमोजिम सम्बन्धित शेयरधनीको हितग्राही खातामा अभौतिक रुपमा शेयर जम्मा गरिनेछ ।

(ङ) **धितोपत्र सूचिकरण भैसकेको भए त्यस्तो धितोपत्र सूचिकरण गरिएको धितोपत्र बजारको नाम धितोपत्र कारोवार शुरु हुनको लागि संगठित संस्थाले पुरा गर्नुपर्ने शर्तहरु सम्बन्धि विवरण :** सो नभएको ।

(च) **धितोपत्र सूचिकरण भैनसकेको भए, संगठित संस्थाले निष्काशन तथा बिक्री गरिने धितोपत्रहरु प्रचलित ऐन, नियम अनुसार सहज खरिद/बिक्री वा विनिमय हुन सक्ने गराउनको लागि गरिने व्यवस्था सम्बन्धी विवरण :**
यस विवरणपत्र अनुसार जारी गरिएको साधारण शेयरहरु धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँट निर्देशिका, २०७४ मा भएको व्यवस्था अनुसार बाँडफाँट गरी दोस्रो बजारमा कारोवार हुने व्यवस्थाको लागि नेपाल स्टक एक्सचेञ्ज लि.मा सूचीकरण तथा सिडिएस एण्ड क्लियरिङ्ग लिमिटेडमा दर्ता गराई कारोवार हुने व्यवस्था मिलाइनेछ ।

(छ) **विनिमय हुन सक्ने गराउनको लागि गरिने व्यवस्था सम्बन्धी विवरण :**
धितोपत्र निष्कासन तथा बाँडफाँट निर्देशिका, २०७४ तथा प्रचलित धितोपत्र बाँडफाँट सम्बन्धी व्यवस्था अनुसार सर्वसाधारणहरुमा निष्कासन गरी बाँडफाँट गरे पश्चात् नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेडमा सूचीकरण तथा सिडिएससी एण्ड क्लियरिङ्ग लि.मा दर्ता गरी एकैसाथ खरिद बिक्रीको व्यवस्था मिलाइने छ ।

(ज) निष्कासन गरिने साधारण शेयर "धितोपत्र निष्कासन तथा बाँडफाँट निर्देशिका, २०७४" मा भएको व्यवस्था अनुसार साधारण शेयरको बाँडफाँट गरी सूचिकरण भए पश्चात् "धितोपत्र केन्द्रिय निक्षेप सेवा नियमावली, २०६७" को नियम २४ को उपनियम ७ बमोजिम सम्बन्धित शेयरधनीको हितग्राही खातामा अभौतिक रुपमा शेयर जम्मा गरिनेछ ।

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 ग्राहकको परिचय नम्बर, सम्बन्धित व्यवसायीको नाम खुलाउनु पर्ने र बैंक खाता मार्फत कारोबार गरिनु पर्ने जस्ता पक्षहरु :

सिन्धुपाल्चोक जिल्लाको आयोजना प्रभावित स्थानीय बासिन्दाहरुले यस विवरणपत्र मार्फत निष्कासन गरिने साधारण शेयर निम्न बमोजिम प्रक्रिया पुरा भएको अवस्थामा शेयर खरिद गर्न आवेदन दिन सक्नेछन् ।

१. यस विवरणपत्रबाट निष्काशन हुने धितोपत्र खरिदका लागि दरखास्त दिन चाहनेले नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट अनुमति लिई धितोपत्रको सार्वजनिक निष्काशनको केन्द्रिकृत विद्युतिय सेवा सम्बन्धी कार्य सञ्चालन निर्देशिका, २०७४ बमोजिम सार्वजनिक निष्काशन प्रणाली मार्फत आवेदन संकलन गर्ने आवद्ध ASBA सेवामा सहभागी बैंक तथा वित्तीय संस्था तथा तिनका शाखा कार्यालयहरुबाट आवेदन दिन सक्नेछन् ।
२. आस्वा (ASBA) सेवामा सहभागी बैंक तथा वित्तीय संस्थाले ASBA अन्तर्गत लिने आवेदनको ढाँचा धितोपत्रको सार्वजनिक निष्काशनको केद्रिकृत विद्युतीय सेवा सम्बन्धी कार्य सञ्चालन निर्देशिका, २०७४ को अनुसुची ५ बमोजिम हुनुपर्नेछ ।
३. सर्वसाधारणको हकमा सिडिएस एण्ड क्लियरिङ्ग लिमिटेडबाट उपलब्ध गराइएको "मेरो शेयर" सफ्टवयरबाट पनि आवेदकले आवेदन गर्न सक्नेछन् । तर उद्योग प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरुको हकमा उक्त सेवा लागू हुने छैन ।
४. रितपूर्वक प्राप्त नभएको दरखास्त तथा आवेदन फाराममा उल्लेख भएको हितग्राही खाता नं. र आवेदकको नाम सिडिएससीको अभिलेखमा फरक परेको पाईएमा सो फारामलाई शेयर बाँडफाँटमा समावेश नगरिने हुंदा आवेदन फाराममा भरेको हितग्राही खाता नं. आवेदक स्वयंले एकिन गर्नुपर्नेछ ।
५. धितोपत्र खरिदका लागि दरखास्त दिंदाको अवस्थामा वा दरखास्त दिईसकेपछि खरिद गर्न चाहेको धितोपत्र बापतको रकम भुक्तानी नहुँदै प्रचलित कानुन बमोजिम अधिकार प्राप्त अधिकारी वा निकायबाट लगानीकर्ताको खाता रोक्का राख्ने आदेश प्राप्त भएमा निष्कासन तथा बिक्री प्रबन्धकले त्यस्तो दरखास्त फारमलाई रद्द गरिने हुंदा सो कुराको जानकारी आवेदक स्वयंले जानकारीमा लिनु पर्नेछ ।
६. धितोपत्र बाँडफाँट 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 निष्कासन तथा बिक्री प्रबन्धकलाई दिनु पर्नेछ ।
७. शेयरको बाँडफाँट गरी सूचीकरण भए पश्चात बाँडफाँटमा परेका आवेदकहरुलाई बाँडफाँटमा परेका शेयर निजहरुको हितग्राही खातामा जम्मा गर्ने व्यवस्था गरिने भएकोले सम्पूर्ण आवेदकहरुले अनिवार्य रुपमा आफ्नो हितग्राही खाता नं. आवेदन फाराममा उल्लेख गर्नु पर्नेछ ।

१८. नियमावली, प्रबन्धपत्र प्राप्त गर्ने वा हेर्न सक्ने ठाउं, लिनुपर्ने न्यूनतम धितोपत्र संख्या र सो भन्दा माथि लिने भएमा कुन गुणाङ्कमा लिन सक्ने हो सो सम्बन्धी विवरणः

१. यस कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय वाग्मती अञ्चल, काठमाण्डौं जिल्ला, वडा नं. १२, टेकू, काठमाण्डौ तथा शेयर निष्कासन तथा बिक्री प्रबन्धक ग्लोबल आईएमई क्यापीटल लि., वडा नं. १, लक्ष्मण बाबु भवन, नक्साल, काठमाण्डौ ।
२. यस विवरणपत्र मार्फत निष्कासन गरिने साधारण शेयरका लागि सर्वसाधारणहरुले दरखास्त दिंदा न्युनतम १० कित्ता साधारण शेयरको लागि दरखास्त दिनु पर्नेछ । यदि कुनै दरखास्तवालाले १० कित्ता भन्दा बढी शेयरको लागि दरखास्त दिन चाहेमा १० अंकको गुणाङ्कमा अधिकतम १,००,००० कित्ता साधारण शेयर खरिद गर्नका लागि आवेदन दिन सकिने छ ।

१९. धितोपत्र निष्काशनबाट प्राप्त पूँजीको उपयोग :

कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा भएको व्यवस्था अनुसार कम्पनीले आफ्नो जारी पूँजी रु.१,८२,७९,७०,०००/- (अक्षरेपी एक अर्ब बयासी करोड उनानअसी लाख सत्तरी हजार मात्र) को १०% अर्थात रु.१८,२७,९७,०००/- (अक्षेरेपी अठार करोड सत्ताइस लाख सन्तानब्बे हजार मात्र) रकम बराबरको प्रति शेयर अंकित मूल्य रु.१००/- दरका १८,२७,९७० कित्ता आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानिय बासिन्दाहरुमा तथा जारी पूँजीको १०% अर्थात रु.१८,२७,९७,०००/- (अक्षेरेपी अठार करोड सत्ताइस लाख सन्तानब्बे हजार मात्र) रकम बराबरको प्रति शेयर अंकित मूल्य रु.१००/- दरका १८,२७,९७० कित्ता सर्वसाधारणमा सार्वजनिक निष्काशन भए पश्चात् उक्त प्राप्त हुने जम्मा रकम रु.३६,५५,९४,०००/- (अक्षरुपी छत्तिस करोड पच्पन्न लाख चौरानब्बे हजार मात्र ।) देहाय बमोजिमका कार्यहरुमा उपयोग गरिनेछ ।

सि.नं.	रकम रु.	विवरण
१.	३६,००,००,०००/-	स्थानिय बासिन्दाहरु र सर्वसाधारणलाई शेयर निष्काशन गरे पश्चात् प्राप्त रु.३६,५५,९४,०००/- मध्ये रकम रु.३६,००,००,०००/- रुपैयाँ ग्लोबल आइएमई बैंकमा रहेको Bridge Gap Loan Against IPO तिर्न प्रयोग गरिने ।
२.	५५,९४,०००/-	Bridge Gap Loan Against IPO को ब्याज भुक्तानीमा प्रयोग गरिनेछ ।
जम्मा	३६,५५,९४,०००/-	

२०. विवरणपत्र, दरखास्त फारम पाइने र दरखास्त साथ रकम बुझाउने स्थानहरु :

सि.नं.	विवरणपत्र पाइने स्थानहरुः
१.	श्री ग्लोबल आइएमई क्यापीटल लिमिटेड, वडा नं.१, लक्ष्मण बाबु भवन, नक्साल, काठमाडौं ।
२.	बलेफी हाईड्रोपावर लिमिटेड, वडा नं. १२, टेकु, काठमाडौं ।

साथै निष्कासन तथा बिक्री प्रबन्धकहरुको वेभसाइट www.globalimecapital.com निष्कासनकर्ता कम्पनीको वेभसाइट www.balephihydro.com वा नेपाल धितोपत्र बोर्डको वेभसाइट www.sebon.gov.np बाट समेत यस निष्कासनको लागि स्वीकृत विवरणपत्र हेर्न सक्नु हुनेछ ।

सि.नं.	दरखास्त फारम प्राप्त गर्ने र बुझाउने स्थान :
१	नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट स्वीकृति प्राप्त गरेका सम्पूर्ण सि-आस्वा (C-ASBA) सदस्य बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरु र तिनका तोकिएका शाखा कार्यालयहरु ।

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

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

सि.नं.	निष्कासन बैंकहरुको नाम, ठेगाना	खाताको नाम	खाता नं.
१.	श्री ग्लोबल आइएमइ बैंक लिमिटेड, काठमाण्डौ	GICL-BTI Balephi Hydropower IPO	०१०१०१०००७८३१
२.	श्री कुमारी बैंक लिमिटेड, दरवारमार्ग, काठमाण्डौ	GICL-BTI BalephiHydropower IPO	००१००१७१४६००००३५
३.	श्री नेपाल क्रेडिट एण्ड कमर्स बैंक लि., डिल्लीबजार, काठमाण्डौ	GICL-BTI Balephi Hydropower IPO	१४५०००००६५१०१
४.	श्री लक्ष्मी बैंक लिमिटेड, हात्तीसार, काठमाण्डौ	GICL-BTI Balephi Hydropower IPO	००५१११५८१८६

साथै आवश्यकता अनुसार निष्काशन बन्द हुनु अगावै बोर्डलाई जानकारी दिई अन्य बाणिज्य बैंकहरुलाई समेत यस शेयर निष्काशनको लागि निष्काशन बैंकको रुपमा नियुक्त गर्न सकिनेछ ।

२२. धितोपत्र बिक्री खुल्ला अवधि :

स्वीकृत विवरणपत्रद्वारा निष्काशन गरिने शेयरको लागि आवेदन लिने कार्य कम्तीमा ४ (चार) कार्य दिनको लागि खुल्ला गरिनेछ । सो अवधिभित्र निष्काशन गरिएको सबै धितोपत्र बिक्री नभएमा दरखास्त खुल्ला भएको मितिले वढीमा १५ (पन्ध्र) दिनका लागि धितोपत्रको दरखास्त खुल्ला रहनेछ ।

२३. गुनासो सुन्ने र समाधान गर्ने प्रकृया :

निष्काशित धितोपत्र सम्बन्धी लगानीकर्ताहरुको गुनासो तथा सुझाव सुन्न तथा सो को समाधानका लागि निष्कासन कम्पनी तथा धितोपत्र निष्कासन तथा बिक्री प्रबन्धकको कार्यालयमा एक विशेष कक्षको व्यवस्था गरिएको छ । लगानीकर्ताहरुले देहायको माध्यम मार्फत आफ्नो गुनासो तथा सुझावहरु प्रेषित गर्न सक्नेछन् ।
१. निष्कासनकर्ता कम्पनीको तर्फबाट श्री अस्मिता अधिकारी - फोन नं. ०१-५९०५००३, तथा इमेलः info.balephi@gmail.com
२. निष्कासन तथा बिक्री प्रबन्धकको तर्फबाट श्री नलिना श्रेष्ठ - फोन नं. ४५४५६४९ तथा इमेलः info@gicl.com.np

धितोपत्र निष्कासन तथा बिक्री प्रबन्धकः

Global IME Capital Limited
ग्लोबल आइएमई क्यापीटल लि.
GROW WITH US

ग्लोबल आइएमई क्यापीटल लि.
पोष्ट बक्स नं. २१५९९, पहिलो तल्ला, लक्ष्मण बाबु भवन, नक्साल
फोन नं. ९७७-०१-४५४५६४९/५०, फ्याक्स नं. ९७७-०१-४५४५७०२
E-mail: info@gicl.com.np, Website: www.globalimecapital.com