कम्पनी ऐन, २०६३ अन्तर्गत संस्थापित र संचालित

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited

रजिष्टर्ड कार्यालयः कामनपा-४, शंखपार्क, धुम्बाराही, काठमाण्डौ, नेपाल ।
फोन नं.०१४३७२८२८, ४३७३०३०, ४०१५७८८
इमेलः middletamor@sanimahydro.com, वेबसाइटः www.middletamor.com

आह्वान-पत्र

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

कम्पनीको जारी पूँजी रु.३,३३,२५,००,०००/- (अक्षरेपी तीन अर्ब तेत्तिस करोड पच्चिस लाख मात्र) रकम बराबरको रु.१००/- अंकित दरको ३,३३,२५,००० कित्ता शेयरको १०% अर्थात ३३,३२,५०० कित्ता शेयर आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानिय बासिन्दाहरुलाई बाँडफाँड गरिएको र १५% अर्थात रु.४९,९८,७५,०००/- (अक्षरेपी उनानपचास करोड अन्ठान्नबबे लाख पचहत्तर हजार रुपैंया मात्र) रकम बराबरको रु.१००/- अंकित दरको ४९,९८,७५० कित्ता साधारण शेयर मध्ये १०% अर्थात ४,९९,८७५ कित्ता शेयर नेपाल सरकारको सम्बन्धित निकायबाट श्रम स्वीकृति प्राप्त गरी विदेशमा बसी रोजगारी गरिरहेका नेपालीहरुको लागि र ५% अर्थात् २,४९,९३७ कित्ता शेयर सामूहिक लगानी कोषहरुको लागि बाँडफाँड गरी बाँकी रहेको ४२,४८,९३८ कित्ता शेयर सर्वसाधारणमा सार्वजनिक निष्काशन गरिएको ।

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 इस्यूर रेटिङ्ग गराउनु पर्ने भएकोले "क्रेडिट रेटिङ्ग नियमावली, २०६८" को नियम ३ मा भएको व्यवस्था बमोजिम नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट अनुमति प्राप्त क्रेडिट रेटिङ्ग संस्था केयर रेटिङ्स् नेपाल लिमिटेड, काठमाण्डौबाट मिति २०७८/१२/२३ मा क्रेडिट रेटिङ्ग गराई "[CARE-NP-BB (Is) [Double B (Issuer)]" प्रमाणपत्र प्राप्त गरेको छ । "[CARE-NP-BB (Is) [Double B (Issuer)]" ले कम्पनीको दायित्व वहन गर्ने क्षमतामा उच्च जोखिम (high risk of default regarding timely servicing of financial obligations, in Nepal) रहेको भन्ने बुझिन्छ । Care Ratings Nepal Limited ले "CARE-NP AAA (Is)" देखि "CARE-NP D (Is)" सम्मको रेटिङ्ग प्रदान गर्दछ । जसमा रेटिङ्ग "CARE-NP AAA (Is)" ले सकारात्मक आधार जनाउँछ भने "CARE-NP D (Is)" ले नकारात्मक आधारहरु जनाउँछ ।

रेटिङ्ग प्रदान गरेको मिति : अप्रिल ०५, २०२२ बहाल रहने अवधि: अप्रिल ०४, २०२३

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

नेटवर्थ सम्बन्धी विवरण

विवरण	वास्तविक			अपरिष्कृत	प्रक्षेपित		
	आ.व २०७६/२०७७	आ.व २०७७/२०७८	आ.व २०७८/२०७९	आ.व २०७९/२०८० आश्विन मसान्त	आ.व २०७९/२०८०	आ.व २०८०/२०८१	आ.व २०८१/२०८२
प्रति शेयर नेटवर्थ (रु.)	१०६.१८	१००.६५	९८.४३	९८.१५	९६.८२	१०६.७५	११९.५४
प्रति शेयर आम्दानी (रु.)	(२.८५)	(१.२९)	(२.२६)	(०.२८)	(१.९९)	९.९३	१२.८०
संचित नाफा (नोक्सान) रु. हजारमा	४४,८५०	१४,६८६	(३९,७५५)	(४६,६९९)	(१०६,०४६)	२२४,७९६	६५१,२०३

साधारण शेयरको बिक्री खुल्ला अवधि:

धितोपत्र निष्काशन खुल्ला मिति:	२०७९/११/२६ गते देखि
धितोपत्र निष्काशन बन्द हुने मिति (छिटोमा) :	२०७९/११/३० गते (बैंकिङ्ग समय पश्चात्) सम्म
धितोपत्र निष्काशन बन्द हुने मिति (ढिलोमा) :	२०७९/१२/१० गते (बैंकिङ्ग समय पश्चात्) सम्म

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

प्रति मेगावाट तथा कूल लागत सम्बन्धी विवरण:

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडद्वारा प्रवर्द्धित मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना (७३ मे.वा.) को निर्माण अवधिको ब्याज सहित (IDC) प्रति मेगावाट लागत रु,१८,२६,०२,७४०/- (अक्षरेपी अठार करोड छब्बिस लाख दुई हजार सात सय चालिस मात्र) तथा कुल लागत रु. १३ अर्व ३३ करोड अनुमान गरिएको छ ।

विद्युत उत्पादन अनुमतिको बाँकी अवधि सम्बन्धी विवरण

इजाजतपत्र वहाल रहने अवधि मिति २०७४/०२/२२ देखि २११०/०२/२१ सम्म रहेकोले २९ वर्ष ८ महिना बाँकि रहेको छ ।

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

साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि (Normal Pay Back Period) ६.७३ वर्ष र डिस्काउन्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Discounted Pay Back Period) १३.३६ वर्ष रहेको छ ।

दरखास्त दिनुपर्ने न्यूनतम शेयर संख्या:	१० कित्ता
दरखास्त दिन पाउने अधिकतम शेयर संख्या:	२०,००० कित्ता

नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट विवरण-पत्र स्वीकृत भएको मिति २०७९/०९/०८, तथा कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा विवरण-पत्र दर्ता भएको मिति २०७९/०९/१३ ।

(१) संस्थाको नामः

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड (Sanima Middle Tamor Hydropower Limited) ।

(२) संस्था कुन ऐन अन्तर्गत स्थापित भएको सो कुरा :

कम्पनी ऐन, २०६३ अनुसार कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयको मिति २०७३/०१/२३ गते पब्लिक लिमिटेडको रुपमा "सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड" को नाममा दर्ता भई स्थापना भएको पब्लिक कम्पनी हो ।

(३) संस्थाको रजिष्टर्ड ठेगानाः

यस कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय काठमाण्डौ जिल्ला, काठमाण्डौ महानगरपालिका वडा नं. ४, शंखपार्क, धुम्बाराहीमा रहेको छ । आवश्यकता अनुसार सम्बन्धित कार्यालयको स्वीकृति लिई कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय स्थानान्तरण गर्न र नेपाल भित्र वा विदेशमा शाखा कार्यालय खोल्न सकिनेछ ।

(४) कारोवार गर्ने मुख्य स्थान :

यस कम्पनीको कारोबार गर्ने मुख्य स्थान कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय, काठमाण्डौ जिल्ला काठमाण्डौ महानगरपालिका वडा नं. ४, शंखपार्क, धुम्बाराही, काठमाण्डौ र प्रदेश नं. १, ताप्लेजुङ्ग जिल्ला, फुङलिङ नगरपालिका वडा नं. १० मा मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको कार्यालय रहेको छ ।

(५) संगठित संस्थाको स्थापनाकालदेखि हालसम्मको संक्षिप्त इतिहास र संगठित संस्थाको मुख्य उद्देश्यहरु :

यस कम्पनीको स्थापनाकालदेखि हालसम्मको संक्षिप्त इतिहास देहाय बमोजिम रहेको छ :

(१) संस्थापक शेयरधनी तमोर सानिमा इनर्जी प्रा.लि.को ताप्लेजुङ्ग जिल्ला स्थित ५४.० मे.वा. जडित क्षमताको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको अनुमतिपत्र लगायत अन्य सम्पूर्ण स्वामित्व तथा हकाधिकार यस कम्पनीमा कानून बमोजिम हस्तान्तरण भए पश्चात् उक्त आयोजना निर्माण तथा सञ्चालन गर्ने, गराउने तथा अन्य जलविद्युत आयोजना निर्माण गर्ने, सञ्चालन गर्ने उद्देश्यका साथ मिति २०७३/०१/२३ मा कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा पब्लिक लिमिटेड कम्पनीको रुपमा दर्ता भई कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयबाट मिति २०७३/०३/०७ मा कारोबार सञ्चालन गर्ने अनुमति प्राप्त गरी कारोबार गर्दै आएको छ । विद्युत विकास विभागको (पहिलो संशोधन) मिति २०७५/०८/२५ गतेको स्विकृति पत्र बमोजिम उक्त आयोजनाको क्षमतामा बृद्धि गरी ७३ मे.वा.को विद्युत उत्पादन गर्ने गरी आयोजना निर्माण कार्य भई रहेको छ ।

(२) यस कम्पनीले ताप्लेजुङ जिल्लाको फक्ताङलुङ र मिक्वाखोला गाउँपालिका तथा फुङ्गलिङ्ग न.पा (साविक फुरुम्बु, हाङदेवा र खोक्लिन गा.वि.स.) को सिमाना भएर बग्ने तमोर नदीको बहाव सदुपयोग हुने गरी ७३ मे.वा. क्षमताको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना निर्माण गरिरहेको छ । यस आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युतीय उर्जालाई २२० के.भी. को डबल सर्किट विद्युत प्रशारण लाईन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको प्रस्तावित ताप्लेजुङ जिल्लाको हाङ्गपाङ्ग (ढुँगेसाँघु) सब-स्टेसनमा पुऱ्याई राष्ट्रिय प्रशारण प्रणालीमा समाहित गरिनेछ । यस आयोजनाको कुल अनुमानित लागत रु. १३ अर्ब ३३ करोड रहेको छ भने यस आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन सुरु गर्नुपर्ने मिति (Required Commercial Operation Date – RCOD) २०८० भाद्र २६ गते तोकिएको छ । हाल सम्म यस आयोजनाको सिभिल कार्य, हाइड्रोमेकानिकल कार्य, ईलेक्ट्रोमेकानिकल कार्य र प्रशारण लाइन गरी समग्र निर्माण कार्य करिब ७४% प्रतिशत सम्पन्न भइसकेको छ ।

(३) यस कम्पनीमा हाल १८२ जना संस्थापक शेयरधनीहरु रहेका छन् । कम्पनीको प्रबन्धपत्रमा भएको व्यवस्था बमोजिम कम्पनीको सञ्चालक समितिको निर्णय अनुसार कम्पनीले जारी पूँजीको ७० प्रतिशत शेयर संस्थापक शेयरधनीहरुका लागि, जारी पूँजीको ५ प्रतिशत शेयर कर्मचारीहरुका लागि बाँडफाँड गरी चुक्ता भईसकेको छ । त्यसैगरी, जारी पूँजीको १० प्रतिशत आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरुका लागि र जारी पूँजीको १५ प्रतिशत शेयर सर्वसाधारण (नेपाल सरकारको सम्बन्धित निकायबाट श्रम स्वीकृति प्राप्त गरी विदेशमा बसी रोजगारी गरिरहेका नेपालीहरुको लागि १०% अर्थात ४,९९,८७५ कित्ता, सामूहिक लगानी कोषहरुलाई ५% अर्थात् २,४९,९३७ कित्ता समेत) लगानीकर्ताहरुका लागि छुट्याई बाँडफाँड गर्ने व्यवस्था गरेको छ ।

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

क्र.सं.	शेयरधनीहरु	साधारण शेयर संख्या	चुक्ता रकम (रु.)	पूँजी संरचना	भुक्तानी प्रतिशत
१.	संस्थापक शेयरधनी समुह "क"	२,३३,२७,५००	२,३३,२७,५०,०००	७०%	शत् प्रतिशत चुक्ता
२.	सर्वसाधारण शेयरधनी समुह "ख"				
	क. कम्पनी/आयोजनामा कार्यरत कर्मचारीहरु/कामदार	१६,६६,२५०	१६,६६,२५,०००	५%	शत् प्रतिशत चुक्ता
	ख. स्थानीय बासिन्दाहरु	३३,३२,५००	३३,३२,५०,०००	१०%	निष्काशन पश्चात
	ग. सर्वसाधारणहरु (वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपाली तथा सामुहिक लगानी कोष समेत)	४९,९८,७५०	४९,९८,७५,०००	१५%	
	जम्मा	३,३३,२५,०००	३,३३,२५,००,०००	१००%	

नोटः प्रचलित धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिकाको दफा ५ (३) बमोजिम कम्पनीको प्रबन्धपत्रमा भएको व्यवस्था बमोजिम नियमानुसार कर्मचारीलाई शेयर बाँडफाँड गरिएको उद्घोषण गर्दछौं । साथै, कम्पनी/आयोजनामा कार्यरत कर्मचारीहरु/कामदारहरुको लागि निष्काशन गरिएको शेयरलाई आगामी वार्षिक साधारण सभाबाट पारित गरी प्रचलित कानून अनुसार समुह मिलान गरिनेछ ।

(४) यस कम्पनीले विद्युत विकास विभागबाट आयोजनाको सर्वेक्षण अनुमति पत्र मिति २०६४/११/०२ मा प्राप्त गरेको थियो । मिति २०७०/०२/२३ मा विज्ञान प्रविधि तथा वातावरण मन्त्रालयबाट आयोजनाको वातावरणीय प्रभाव मुल्याङ्कन प्रतिवेदन (EIA) स्वीकृत भएकोमा मिति २०७५/०७/०६ मा पुरक वातावरणीय प्रभाव मुल्याङ्कन प्रतिवेदन (SEIA) स्वीकृत भएको छ । आयोजनाको विद्युत उत्पादन अनुमति पत्र विद्युत विकास विभागबाट मिति २०७५/०८/२५ मा प्राप्त भएको थियो भने मिति २०७९/०१/१६ को पत्र अनुसार आयोजनाको विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र मिति २११०/०२/२१ गते सम्म वहाल रहने छ ।

(५) यस कम्पनीले प्रदेश नं. १, ताप्लेजुङ्ग जिल्लाको फुङलिङ नगरपालिका वडा नं. ९ र १०, फक्ताङलुङ गाउँपालिका वडा नं. १ तथा मिक्वाखोला गाउँपालिका वडा नं. २ को सिमाना भएर बहने तमोर खोलाको बहावलाई सदुपयोग गरी नदी प्रवाहमा आधारित ७३ मेगावाट क्षमताको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको निर्माण गरिरहेको छ ।

(६) आयोजनाको प्रमुख विशेषताहरु निम्नानुसार रहेको छ :

स्रोत नदीको नाम	तमोर नदी
ग्रस हेड	१३२ मि.
जलाधार क्षेत्र	२००२.३२ वर्ग कि.मि.
औषत जल प्रवाह	१२६.६९ घनमिटर प्रति सेकेण्ड
बाँधको लम्बाई तथा उचाई	५० मि. लम्बाई, उचाई १०.५ मि
मुहान, प्रकार	साइड इन्टेक, सबमर्जड, ६ वटा
विद्युत गृह	अर्ध सतही
टर्वाइन प्रकार, संख्या	भर्टिकल एक्सिस् फ्रान्सीस, ४ वटा
आयोजनाको किसिम	रन अफ दि रिभर
औषत बार्षिक उर्जा	४२९.४०९ गिगावाट घण्टा
प्रशारण लाइन	२२० के.भी., डबल सर्किट
अपेक्षित व्यावसायिक उत्पादन शुरु मिति	२०८० भाद्र २६
विद्युत उत्पादन अनुमति प्राप्त मिति	२०७४/०२/२९, पहिलो संशोधन २०७५/०८/२५
विद्युत उत्पादन अनुमति वहाल रहने मिति	२११०/०२/२१
जडित क्षमता	७३ मे.वा.
जम्मा प्रक्षेपित लागत (निर्माण अवधिको ब्याज सहित)	रु. १३ अर्व ३३ करोड
आयोजनाको साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि (Project)	६.७३ वर्ष
आयोजनाको डिस्काउण्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Project)	१३.३६ वर्ष
आयोजनाको प्रति मे.वा. लागत रकम निर्धारण अवधिको ब्याज सहित	रु. १८,२६,०२,७४०/-
Net Present Value (NPV) (Project)	रु. २०,१८,४००/-
Internal Rate of Return (IRR) (Project)	१३.७८%
Net Present Value (NPV) (Equity)	रु. १६,२२,७२७/-
अपेक्षित प्रतिफल (FIRR) (Equity-IRR)	१७.३८%
औषत DSCR	१.३१

वित्तिय विश्लेषणको तालिका रु.हजारमा

वर्ष	कुल लागत	खुद नाफा	ह्रासकट्टी तथा अपलेखन खर्च	कर्जा भुक्तानी (ब्याज समेत)	खुद नगद प्रवाह (शेयरधनी)	साधारण संचयी नगद प्रवाह (शेयरधनी)	वर्तमान मुल्यको आधारमा हुने नगद प्रवाह (शेयरधनी)	डिस्काउन्टेड संचयी नगद प्रवाह (शेयरधनी)	आयोजना नगद प्रवाह	साधारण संचयी नगद प्रवाह (आयोजना)	वर्तमान मुल्यको आधारमा हुने नगद प्रवाह (आयोजना)	डिस्काउन्टेड संचयी नगद प्रवाह (आयोजना)	ऋण भुक्तानी आम्दानी अनुपात (DSCR)
०	१३,३३०,०००				(३,३३२,५००)	(३,३३२,५००)	(३,३३२,५००)	(३,३३२,५००)	(१३,३३०,०००)	(१३,३३०,०००)	(१३,३३०,०००)	(१३,३३०,०००)	
१		३३०,८४१	४२३,८३५	४४०,१६३	३१४,५१४	(३,०१७,९८६)	२७९,७४७	(३,०५२,७५३)	१,८५४,४०२	(११,४७५,५९८)	१,६६५,२७६	(११,६६४,७२४)	१.२०
२		४२६,४०६	४२२,०७९	४८८,५८१	३५९,९०५	(२,६५८,०८१)	२८४,७३३	(२,७६८,०२०)	१,८९९,७९३	(९,५७५,८०६)	१,५३२,०४३	(१०,१३२,६८१)	१.२३
३		५२५,७९५	४२०,६५५	५४२,३२५	४०४,१२५	(२,२५३,९५६)	२८४,३७५	(२,४८३,६४५)	१,९४४,०१३	(७,६३१,७९३)	१,४०७,८१७	(८,७२४,८६४)	१.२६
४		६२९,५९२	४१९,४९८	६०१,९८०	४४७,११०	(१,८०६,८४६)	२७९,८४४	(२,२०३,८०२)	१,९८६,९९८	(५,६४४,७९५)	१,२९२,१९२	(७,४३२,६७२)	१.२९
५		७३८,४३४	४१८,५५७	६६८,१९८	४८८,७९२	(१,३१८,०५३)	२७२,११४	(१,९३१,६८८)	२,०२८,६८०	(३,६१६,११४)	१,१८४,७४७	(६,२४७,९२५)	१.३२
६		८५३,०११	४१७,७८९	७४१,७००	५२९,१००	(७८८,९५४)	२६१,९९२	(१,६६९,६९६)	२,०६८,९८८	(१,५४७,१२७)	१,०८५,०५६	(५,१६२,८६९)	१.३४
७		९७४,०८३	४१७,१६१	८२३,२८७	५६७,९५७	(२२०,९९७)	२५०,१४५	(१,४१९,५५१)	२,१०७,८४५	५६०,७१८	९९२,६९४	(४,१७०,१७५)	१.३७
८		१,१०२,४८४	४१६,६४८	९१३,८४८	६०५,२८४	३८४,२८७	२३७,११६	(१,१८२,४३५)	२,१४४,१७२	२,७०४,८९०	९०७,२३८	(३,२६२,९३७)	१.३९
९		१,२३९,१४१	४१६,२२७	१,०१४,३७२	६४०,९९६	१,०२५,२८३	२२३,३४८	(९५९,०८८)	२,१८०,८८४	४,८८५,७७४	८२८,२७४	(२,४३४,६६३)	१.४२
१०		१,३९६,९०५	४१५,८८१	१,१२५,९५३	६०६,८३४	१,६३२,११७	१८८,०७१	(७७१,०१७)	२,१४६,७२२	७,०३३,४९५	७३२,१४९	(१,७०२,५१४)	१.३९
११		१,२२५,८६४	४१५,५९७	१,२४९,८०७	३९१,६५३	२,०२३,७७१	१०७,९६४	(६६३,०५३)	१,९३१,५४१	८,९६५,०३७	५९१,५७६	(१,११०,९३९)	१.२५
१२		१,३१२,९८०	४१५,३६३	१,३८७,२८६	३४१,०५७	२,३६४,८२८	८३,६२४	(५७९,४२९)	१,८८०,९४५	१०,८४५,९८१	५१७,३२६	(५९३,६१२)	१.२२
१३		१,४११,५०५	४१५,१७०	–	१,८२६,६७५	४,१९१,५०३	३९८,३७१	(१८१,०५८)	१,८२६,६७५	१२,६७२,६५७	४५१,१६२	(१४२,४५०)	N/A
१४		१,३७७,०५०	४१५,०१०	–	१,७९२,०६०	५,९८३,५६३	३४७,६२०	१६६,५६२	१,७९२,०६०	१४,४६४,७१७	३९७,४७१	२५५,०२१	N/A
१५		१,३४०,८४१	४१४,८७८	–	१,७५५,७२०	७,७३९,२८३	३०२,९२३	४६९,४८५	१,७५५,७२०	१६,२२०,४३६	३४९,६९६	६०४,७१७	N/A
१६		१,००५,४४१	४१४,७६९	–	१,४२०,२१०	९,१५९,४९३	२१७,९४९	६८७,४३४	१,४२०,२१०	१७,६४०,६४७	२५४,०२२	८५८,७३९	N/A
१७		९६८,९८०	४१४,६७८	–	१,३८३,६५९	१०,५४३,१५२	१८८,८६७	८७६,३०१	१,३८३,६५९	१९,०२४,३०५	२२२,२४४	१,०८०,९८३	N/A
१८		९३०,६८१	४१४,६०३	–	१,३४५,२८४	११,८८८,४३५	१६३,३३०	१,०३९,६३१	१,३४५,२८४	२०,३६९,५८९	१९४,०४२	१,२७५,०२५	N/A
१९		८९०,४५३	४१४,५४०	–	१,३०४,९९३	१३,१९३,४२९	१४०,९२४	१,१८०,५५६	१,३०४,९९३	२१,६७४,५८२	१६९,०३४	१,४४४,०५९	N/A
२०		८४८,२०४	४१४,४८८	–	१,२६२,६९२	१४,४५६,१२०	१२१,२८३	१,३०१,८३९	१,२६२,६९२	२२,९३७,२७४	१४६,८७४	१,५९०,९३३	N/A
२१		८०३,८३३	४१४,४४५	–	१,२१८,२७८	१५,६७४,३९८	१०४,०८२	१,४०५,९२१	१,२१८,२७८	२४,१५५,५५२	१२७,२४५	१,७१८,१७८	N/A
२२		७५७,२३६	४१४,४०८	–	१,१७१,६४४	१६,८४६,०४२	८९,०३३	१,४९४,९५३	१,१७१,६४४	२५,३२७,१९६	१०९,९०३	१,८२८,०८१	N/A
२३		७०८,३०४	४१४,३७८	–	१,१२२,६८२	१७,९६८,७२५	७५,८८१	१,५७०,८३५	१,१२२,६८२	२६,४४९,८७८	९४,५७०	१,९२२,६५१	N/A
२४		६५६,९२०	४१४,३५३	–	१,०७१,२७३	१९,०३९,९९७	६४,४०३	१,६३५,२३७	१,०७१,२७३	२७,५२१,१५१	८१,०३६	२,००३,६९७	N/A
२५		६०२,९६२	४१४,३३२	–	१,०१७,२९४	२०,०५७,२९१	५४,३९७	१,६८९,६३४	१,०१७,२९४	२८,५३८,४४५	६९,१०४	२,०७२,८०१	N/A
२६		५४६,३०३	४१४,३१४	–	९६०,६१७	२१,०१७,९०८	४५,६८८	१,७३५,३२३	९६०,६१७	२९,४९९,०६२	५८,५९९	२,१३१,४००	N/A
२७		४८६,८०८	४१४,२९९	–	९०१,१०७	२१,९१९,०१५	३८,१२०	१,७७३,४४३	९०१,१०७	३०,४००,१६९	४९,३६३	२,१८०,७६३	N/A
२८		४२४,३३६	४१४,२८७	–	८३८,६२३	२२,७५७,६३८	३१,५५५	१,८०४,९९८	८३८,६२३	३१,२३८,७९२	४१,२५५	२,२२२,०१८	N/A
२९		२६९,०५४	३१०,७०७	–	५७९,७६१	२३,३३७,३९९	१९,४०३	१,८२४,४०१	५७९,७६१	३१,८१८,५५३	२५,६१२	२,२४७,६३०	N/A

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

(१) कम्पनीबाट निर्माणाधीन आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युत खरिद बिक्रिका लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग ५२.१ मे.वा.क्षमताको लागि मिति २०७३/०९/१४ मा र पछि थप गरिएको २०.९ मे.वा. क्षमता (पहिलो संशोधन) को लागि मिति २०७५/०८/१४ गते सम्झौता भएको छ । उक्त सम्झौता बमोजिम नेपाल विद्युत प्राधिकरणले व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति देखि हरेक महिना कम्पनीले आयोजनाबाट विद्युत शक्ति उत्पादन गरी उपलब्ध गराएको कन्ट्र्याक्ट इनर्जीको परिमाणसम्मको उर्जा खरिद वापत वर्षा याममा प्रति कि.वा. घण्टा रु.४।८० (चार रुपैंया असी पैसा मात्र) र सुख्खायाममा प्रति कि.वा. घण्टा रु.८।४० (आठ रुपैया चालिस पैसा) विद्युत खरिद दरले हुन आउने रकम कम्पनीलाई वा सम्झौताको दफा ३४ अनुसारको अगुवा बैंक वा वित्तीय संस्थालाई बुझाउने छ । साथै व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मितिबाट एक वर्ष पुगेको महिनाको लगत्तै पछिको महिनादेखि लागु हुने गरी प्रत्येक वर्षको लागि ३ (तीन) प्रतिशतका दरले ८ (आठ) पटकसम्म साधारण मूल्यवृद्धि दिई निम्न तालिका अनुसार विद्युत उर्जा खरिद दर कायम भएको 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 मार्ग सम्म 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 औ महिना देखि ३६ औं महिनासम्म	८।९०	५।०९
३७ औ महिना देखि ४८ औं महिनासम्म	९।१६	५।२३
४९ औ महिना देखि ६० औं महिनासम्म	९।४१	५।३८
६१ औ महिना देखि ७२ औं महिनासम्म	९।६६	५।५२
७३ औ महिना देखि ८४ औं महिनासम्म	९।९१	५।६६
८५ औ 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 निम्नानुसार वार्षिक मूल्यवृद्धि दिइनेछ :

क) व्यापारिक उत्पादन शुरु हुनुपर्ने मितिको तुलनामा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति ६ महिनाभन्दा बढी १८ महिनासम्म ढिलो हुन गएमा 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) प्राधिकरणले Dispatch Instruction जारी गरी अतिरिक्त उर्जा (Excess Energy) खरिद गरेमा सो को हकमा विद्युत खरिद बिक्रि सम्झौताको दफा १२.१ अनुसारको खरिद दरको ५० प्रतिशतका हिसावले 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 हिसाव 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 सक्ने सम्मको विद्युत उर्जा आवश्यकता अनुसार Dispatch Instruction जारी गरी आयोजनाबाट लिन सक्नेछ । यसरी विद्युत लिए बापत दफा १२.१ र १२.२ मा तोकिएको मूल्यमा प्राधिकरणले कम्पनीलाई भुक्तानी गर्नेछ ।

हर्जाना सम्बन्धी विवरण

(१) प्राधिकरणले प्रत्येक महिना आयोजनाबाट कन्ट्र्याक्ट इनर्जीको परिमाण सम्मको 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 ।

(२) कन्ट्र्याक्ट इनर्जीको वा Availability Declaration को आधारमा गणना हुने मासिक उर्जा मध्ये जुन घटी छ सो को ८० (असी) प्रतिशतभन्दा कम नहुने गरी प्रत्येक महिना कम्पनीले आयोजनाबाट विद्युत उत्पादन गरी प्राधिकरणलाई विद्युत आपूर्ति गर्नु पर्नेछ । प्राधिकरणको कारण वा Schedule Outage वा आकस्मिक मर्मत सम्भार वा काबु 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 गर्नु पर्नेछ ।

क्षतिपूर्ति रकम रु =(0.8 x सो महिना कम्पनीबाट प्राधिकरणलाई आपूर्ति गर्नुपर्ने बढीमा कन्ट्र्याक्ट इनर्जीसम्मको Availability Declaration अनुसारको विद्युत उर्जा - सोही महिनामा कम्पनीले उपलब्ध गराएको उर्जा - सोही अवधिमा प्राधिकरणको कारणले वा Scheduled outage वा आकस्मिक मर्मत सम्भार वा काबु बाहिरको परिस्थितिको 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 ।

(३) प्राधिकरणले कम्पनीलाई वा कम्पनीले प्रधिकरणलाई क्षतिपूर्ति तिर्ने व्यवस्था आयोजनाबाट व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मितिदेखि लागु हुनेछ ।

(४) काबु बाहिरको परिस्थितिमा बाहेक प्राधिकरणको कारणले आयोजनाबाट व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मितिसम्म व्यापारिक उत्पादन शुरु हुन नसकेमा प्राधिकरणले कम्पनीलाई र कम्पनीले विद्युत केन्द्रबाट उत्पादन हुने विद्युत शक्ति निर्धारित डेलिभरी प्वाइण्टसम्म पुऱ्याउनको लागि प्राधिकरणलाई मान्य हुने खालको निर्माण, व्यवस्था एवं परिक्षणको कार्य सम्पन्न गरी व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मिति सम्ममा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति पर्ने गरी आयोजनाको निर्माण तथा परिक्षणको कार्य सम्पन्न नगरेमा कम्पनीले प्राधिकरणलाई निम्न अनुसार हर्जाना तिर्नु पर्नेछ ।

हर्जाना रकम रु. ०.०५ x कन्ट्र्याक्ट इनर्जीको आधारमा गणना गर्दा आउने व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मिति र व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति बीचको दिन अन्तरको अवधिको उर्जा x व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मितिमा लागू हुने खरिद दर ।

कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा ४ अनुसार कम्पनीको मुख्य उद्देश्यहरू देहाय बमोजिम रहेका छन् ।

(क) संस्थापक तमोर सानिमा इनर्जी प्रा.लि.को ताप्लेजुङ्ग जिल्ला स्थित मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको अनुमतिपत्र लगायत अन्य सम्पूर्ण स्वामित्व तथा हकाधिकार यस कम्पनीमा कानून बमोजिम हस्तान्तरण भए पश्चात उक्त आयोजना निर्माण तथा सञ्चालन गर्ने, गराउने ।
(ख) जलविद्युत आयोजना निमार्ण गर्ने, Build Own Operate and Transfer (BOOT) अन्तर्गत सञ्चालन गर्ने ।
(ग) विद्युत उत्पादन,प्रसारण तथा वितरण सम्बन्धि रिसर्च (अनुसन्धान), तालिम आदि गर्ने, गराउने ।
(घ) सम्बन्धित निकायहरुबाट आवश्यक स्विकृती लिई स्वदेशी तथा विदेशी तथा विदेशी व्यक्ति वा कम्पनीहरु संग सम्झौता गरी निजी स्वामित्वमा हाईड्रोपावर सम्बन्धी कार्यहरु गर्ने र विद्युत उत्पादन गरी विक्रि वितरण गर्ने गराउने ।
(ङ) उत्पादन गरिएको विद्युत प्रचलित कानून बमोजिम स्वदेश तथा विदेशमा बिक्रि वितरण गर्ने, गराउने ।
(च) सरकारी वा निजी कम्पनी वा संस्थाद्धारा अनुमतिपत्र प्राप्त गरी निर्माण गरिएको वा निर्माणधिन वा सञ्चालनमा रहेको जलविद्युत आयोजनाहरु एस कम्पनीले कानूनबमोजिम हस्तान्तरण गरी लिई निर्माण तथा सञ्चालन गर्ने, गराउने ।

आयोजनाको विभिन्न कार्यहरुको कार्य प्रगति विवरण निम्नानुसार रहेको छ :

मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको हाल सम्म भएको भौतिक कार्य प्रगति विवरण

क्र.सं.	विवरण	कार्य प्रगति %	कैफियत
१.	सिभिल निर्माण कार्य	७३%	समग्रमा
२.	हाइड्रो-मेकानिकल कार्य	६५%	समग्रमा
३.	इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्य	६०%	समग्रमा
४.	२२० के.भि.प्रसारण लाइन कार्य	८२%	समग्रमा
५.	आधारभुत संरचनाहरु (आवास तथा अफिस गृह, पहुँच मार्ग, कन्स्ट्रक्सन पावर)	९१%	समग्रमा

मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतलाई विद्युत गृह संगै रहेको स्विचयार्डबाट करिव ९ कि.मि. लामो २२० के.भी. क्षमताको डबल सर्किट विद्युत प्रसारण लाईन मार्फत ताप्लेजुङ्ग जिल्लामा अवस्थित नेपाल विद्युत प्राधिकरणको प्रस्तावित हाङ्गपाङ्ग (ढुँगेसाँघु) सवस्टेसनमा जोडिनेछ । नेपाल विद्युत प्राधिकरणको ताप्लेजुङ्ग, हाङ्गपाङ्ग (ढुँगेसाँघु) सवस्टेशनसम्म पुऱ्याउनका लागि आयोजनाको स्वीचयार्ड देखि २२० के.भि. को डबल सर्किट करिव ९ कि.मि. लामो विद्युत प्रसारण लाईन आयोजना निर्माण भईरहेको छ । हालसम्म उक्त विद्युत प्रसारण लाईन आयोजनाको २४ वटा टावरमध्ये २२ वटा टावरको जग निर्माण भई हाल टावर ठड्याउने कार्य जारी रहेको छ भने उक्त आयोजना अन्तर्गतका बाँकि कार्यहरु नियमित रुपमा सञ्चालन भईरहेका छन् ।
समग्रमा आयोजनाको कार्य प्रगतिः आयोजनाको भौतिक कार्य प्रगति करिब ७४% रहेको छ ।

(६) धितोपत्र जारी गर्नुको उद्देश्य :

१) कम्पनीको प्रबन्ध-पत्रमा जारी पूँजीको १०% शेयर आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय वासिन्दालाई तथा जारी पूँजीको १५% शेयर सर्वसाधारणमा बिक्री गर्नुपर्ने प्रावधान अनुरुप रु. ८३,३१,२५,०००/- शेयर पूँजी बराबर अयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दा, सर्वसाधारण नेपाली नागरिकहरु (वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपाली तथा सामुहिक लगानी कोष समेत) लाई बिक्री वितरण गरी कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु ३,३३,२५,००,०००/- पुऱ्याउन ।
२) कम्पनीको वित्तीय एवम् आर्थिक गतिविधिहरुलाई विस्तार गर्न आवश्यक पर्ने पूँजीको व्यवस्था गर्न ।
३) कम्पनीको प्रवन्ध-पत्र तथा नियमावलीमा उल्लेख गरिएका उद्देश्यहरु अनुरुप गर्नुपर्ने कार्यहरुको लागि आवश्यक पर्ने पूँजी संकलन गर्न ।
४) आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरुका लागि कम्पनीको धितोपत्र निष्काशन तथा बिक्री गरी स्थानीय बासिन्दाहरुलाई लगानीको अवसर दिन तथा आयोजना निर्माणको लागि रकम संकलन गर्न ।

(७) पूँजी संरचना सम्बन्धी जानकारी :

(क) अधिकृत, जारी तथा चुक्ता पूँजी र संस्थाको स्थापना पश्चात् सो मा परिवर्तन भएको भए तत्सम्वन्धी विवरण :

अधिकृत पूँजी : कम्पनीको अधिकृत पूँजी रु.३,५०,००,००,०००/- (अक्षरेपी तीन अर्ब पचास करोड मात्र) रहेको छ । उक्त पूँजीलाई रु.१००/- का दरले ३,५०,००,००० (तीन करोड पचास लाख) थान शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।

जारी पुँजी : कम्पनीको जारी पूँजी रु.३,३३,२५,००,०००/- (अक्षरेपी तीन अर्ब तेत्तिस करोड पच्चिस लाख मात्र) रहेको छ । उक्त पूँजीलाई रु.१००/- का दरले ३,३३,२५,००० (तीन करोड तेत्तिस लाख पच्चिस हजार) थान शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।

चुक्ता पुँजी : कम्पनीको संस्थापकहरुबाट तत्काल चुक्ता पूँजी रु.२,३३,२७,५०,०००/- (अक्षरेपी दुई अर्ब तेत्तीस करोड सत्ताईस लाख पचास हजार मात्र) तथा कम्पनी/आयोजनामा कार्यरत कामदार/कर्मचारीहरुबाट रु. १६,६६,२५,०००/- (अक्षरेपी सोह्र करोड छैसठ्ठी लाख पच्चिस हजार मात्र) गरी रु.२,४९,९३,७५,०००/- (अक्षरेपी दुई अर्ब उनान्पचास करोड त्रियानब्बे लाख पचहत्तर हजार मात्र) चुक्ता भइसकेको छ । आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरुलाई (आयोजना प्रभावित क्षेत्र आयोजनाको मुख्य संरचना र प्रशारण लाइन रहेको ताप्लेजुङ्ग जिल्लाको फुङलिङ नगरपालिका वडा नं. १, २, ९ र १०, फक्ताङलुङ गाउँपालिका वडा नं. १ तथा मिक्वाखोला गाउँपालिका वडा नं. १ र २, मेरिङदेन गाउँपालिका वडा न. २ र ३, आठराई त्रिवेणी गाउँपालिका वडा नं.५ तथा मैवाखोला गाउँपालिका वडा नं.१ र ताप्लेजुङ जिल्लामा बसोवास गर्ने नेपाली नागरिकहरुलाई) निष्काशन गरिने प्रति शेयर अंकित मुल्य रु. १००/– अंकित दरको ३३,३२,५०० कित्ताको रु.३३,३२,५०,०००/- (अक्षरेपी तेत्तीस करोड बत्तीस लाख पचास हजार मात्र) तथा सर्वसाधारणमा निष्काशन गरिने १५% अर्थात रु.४९,९८,७५,०००/-(अक्षरेपीः उनान्पचास करोड अन्ठान्ब्बे लाख पचहत्तर हजार रुपैंया मात्र) रकम बराबरको रु. १००/– अंकित दरको ४९,९८,७५० कित्ता (वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुका लागि १०% अर्थात ४,९९,८७५ कित्ता र सामुहिक लगानी कोषहरुलाई ५% अर्थात् २,४९,९३७ कित्ता समेत) निष्काशन गरी बाँडफाँड गरे पश्चात् कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु.३,३३,२५,००,०००/- (अक्षरेपी तीन अर्ब तेत्तीस करोड पच्चिस लाख 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 रहेको छ :

क्र.सं.	शेयरधनीहरु	साधारण शेयर संख्या	चुक्ता रकम (रु.)	पूँजी संरचना	भुक्तानी प्रतिशत
१.	संस्थापक शेयरधनी समुह "क"	२,३३,२७,५००	२,३३,२७,५०,०००	७० %	शत् प्रतिशत चुक्ता
२.	सर्वसाधारण शेयरधनी समुह "ख"				
	क. कम्पनी/आयोजनामा कार्यरत कर्मचारीहरु/कामदार	१६,६६,२५०	१६,६६,२५,०००	५ %	शत् प्रतिशत चुक्ता
	ख. स्थानीय बासिन्दाहरु	३३,३२,५००	३३,३२,५०,०००	१० %	निष्काशन पश्चात
	ग. सर्वसाधारणहरु (वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपाली तथा सामुहिक लगानी कोष समेत)	४९,९८,७५०	४९,९८,७५,०००	१५ %	
	जम्मा	३,३३,२५,०००	३,३३,२५,००,०००	१०० %	

नोटः कम्पनी/आयोजनामा कार्यरत कर्मचारीहरु/कामदारहरुको लागि निष्काशन गरिएको शेयरलाई आगामी वार्षिक साधारण सभाबाट पारित गरी प्रचलित कानुन अनुसार समूह मिलान गरिनेछ ।

(९) आधारभूत शेयरधनी/संस्थापक/सञ्चालक सम्बन्धी जानकारी :

आधारभूत शेयरधनीको विवरण

क्र.स.	नाम, ठेगाना	पद	शेयर स्वामित्व (कित्ता)	राष्ट्रियता	उमेर	पेशा	शैक्षिक योग्यता	अनुभव -पुर्व र हाल कार्यरत)
१.	सानिमा माई हाईड्रोपावर लि. ठेगानाः का.म.न.पा. वडा नं. ०४, काठमाण्डौ	संस्थापक	५३,३२,०००	लागु नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने
२.	एन.आर.एन. इनफ्रास्टक्चर एण्ड डेभलपमेन्ट लि. ठेगानाः का.म.न.पा. वडा नं. १२, काठमाण्डौ	संस्थापक	१२,५१,२२५	लागु नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने
३.	सानिमा बैंक लि. ठेगानाः का.म.न.पा. वडा नं. ०१, काठमाण्डौ	संस्थापक	११,१०,८३३	लागु नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने
४.	रुबिन पावर प्रा.लि. ठेगानाः का.म.न.पा. वडा नं. ०४, काठमाण्डौ	संस्थापक	८,५९,००७	लागु नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने
५.	सानिमा हाईड्रोपावर लि. ठेगानाः का.म.न.पा. वडा नं. ०४, काठमाण्डौ	संस्थापक	४,४८,०४९	लागू नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने
६.	नरेन्द्र प्रजापति ठेगानाः का.म.न.पा. वडा नं. ३०, काठमाण्डौ	संस्थापक	३,५७,२५७	नेपाली	६० वर्ष	व्यापार तथा व्यवसाय	व्यवस्थापनमा स्नातकोत्तर, त्रिभुवन विश्वविद्यालय	सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड तथा अन्य जलविद्युत कम्पनीमा प्रवर्द्धक, संस्थापक तथा शेयरधनीको रुपमा आवद्ध रहेको कार्यानुभव
७.	अन्जना श्रेष्ठ (होडा) ठेगानाः का.म.पा. वडा नं. ०७, काठमाडौ	संस्थापक	३,५६,८०१	नेपाली	५२ वर्ष	व्यापार तथा व्यवसाय	व्यवस्थापनमा स्नातकोत्तर, त्रिभुवन विश्वविद्यालय	सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड तथा अन्य जलविद्युत कम्पनीमा प्रवर्द्धक, संस्थापक तथा शेयरधनीको रुपमा आवद्ध रहेको कार्यानुभव
८.	कैलाश प्रसाद सिरोहिया ठेगानाः जनकपुर उ.प.न.पा. ०१, धनुषा	संस्थापक	३,५५,४६७	नेपाली	६० वर्ष	व्यापार तथा व्यवसाय	व्यवस्थापनमा स्नातकोपाधि, त्रिभुवन विश्वविद्यालय	कान्तिपुर पब्लिकेशन लिमिटेडको प्रबन्ध सञ्चालक, सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड तथा अन्य जलविद्युत कम्पनीमा प्रवर्द्धक, संस्थापक तथा शेयरधनीको रुपमा आवद्ध रहेको कार्यानुभव
९.	जय गणेश इनभेष्टमेन्ट प्रा. लि. ठेगानाः का.म.न.पा. वडा नं. ०३, काठमाण्डौ	संस्थापक	३,५५,४६७	लागु नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने
१०.	क्यासकेड इनभेष्टमेन्ट प्रा.लि. ठेगानाः का.म.न.पा. वडा नं. १०, काठमाण्डौ	संस्थापक	३,३६,७७७	लागु नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने	लागू नहुने

सञ्चालकको विवरणः

क्र.स.	नाम, ठेगाना	पद	उमेर	राष्ट्रियता	शेयर स्वामित्व (कित्ता)	शैक्षिक योग्यता	अनुभव	प्रस्तावित व्यापार र व्यवसायमा अनुभव
१.	श्री विनय कुमार श्रेष्ठ ठेगानाः गोरखकाली न.पा-१ गोरखा हाल का.म. न.पा.-०४, काठमाण्डौ (प्रतिनिधिः सानिमा हाइड्रोपावर लि.)	सञ्चालक/ अध्यक्ष	५५ वर्ष	नेपाली	स्वयंः ११,१०८ कित्ता संस्थागतः ४४८०४९ कित्ता	एम.एस.सी. ईन्जिनियरिङ्ग -सिभिल), सिभिल ईन्जिनियरिङ्ग ईन्स्टिच्युट, रुस	१) सञ्चालक-अध्यक्ष, सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि. (२०७७-हाल सम्म) २) अध्यक्ष, सानिमा बैंक लि., (२०७३ देखि २०७७ सम्म) ३) सञ्चालक, सानिमा हाइड्रोपावर लि.(२०७५ देखि हाल सम्म) ४) सञ्चालक, माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लि. (२०७८ देखि २०७९ पौष १२ गते सम्म) ५) सञ्चालक, सानिमा फाउण्डेशन	सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडमा सञ्चालक/अध्यक्षको पदमा रही कार्यानुभव
२.	श्री अपार न्यौपाने ठेगानाः बबियाबिर्ता-०३, मोरङ्ग	सञ्चालक	४५ वर्ष	नेपाली	स्वयंः १,४५,६३३ कित्ता	व्यवस्थापनमा स्नातकोत्तर	१) सञ्चालक, सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि., (२०७८ देखि हाल सम्म) २) प्रमूख कार्यकारी अधिकृत, सिम्पल ईनर्जी प्रा.लि. (२०७४ देखि हाल सम्म) ३) सल्लाहकार, टोकियो ईलेक्ट्रिक पावर, जापान (२०७३ देखि हाल सम्म) ४) व्यापार प्रबन्धक, स्टाटक्राफ्ट एएस, नेपाल शाखा (२०७२ देखि २०७३ सम्म) ५) व्यापार सल्लाहकार/ विश्लेषक, हिमाल पावर लि. (२०७२ सम्म) ६) व्यापार सल्लाहकार/ विश्लेषक, सिडिसी ग्रुप, बेलायत (२०७२ सम्म)	सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडमा सञ्चालक तथा अन्य जलविद्युत संस्थाहरुमा आवद्ध रहेको कार्यानुभव
३.	श्रीमती उषा खतिवडा ठेगानाः भोटेचौर-०७ सिन्धुपाल्चोक (प्रतिनिधिः एन.आर.एन. इन्फ्रास्टक्चर एण्ड डेभलपमेन्ट लि.)	सञ्चालक	४१ वर्ष	नेपाली	संस्थागतः १२,५१,२२५ कित्ता	ग्रामिण विकासमा स्नातकोत्तर	१) सञ्चालक, सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड (२०७७ देखि हाल सम्म) २) प्रमूख कार्यकारी अधिकृत, एन.आर.एन.इन्फ्रास्टक्चर एण्ड डेभलपमेन्ट लि. (२०७६ देखि हाल सम्म) ३) प्रबन्धक, मानव संसाधन तथा प्रशासन, सानिमा लाइफ ईन्स्योरेन्स लि.(२०७४ देखि २०७६ सम्म) ४) प्रमूख सञ्चालन अधिकारी, एन.आर.एन. ईन्भेष्टमेन्ट लि. (२०६९ देखि २०७४ सम्म) ५) प्रबन्धक, मानव संशाधन, सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड, (२०६७ देखि २०६९ सम्म)	सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडमा सञ्चालक तथा अन्य जलविद्युत संस्थाहरुमा आवद्ध रहेको कार्यानुभव
४.	श्री ब्रज भुषण चौधरी ठेगानाः डाम्ही-०४, महोत्तरी	स्वतन्त्र-सञ्चालक	६० वर्ष	नेपाली	नभएको	ईलेक्ट्रिकल ईन्जिनियरिङ्गमा स्नातक	१) स्वतन्त्र-सञ्चालक, विज्ञ, सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि.(२०७८ देखि हाल सम्म) २) उप-प्रबन्ध निर्देशक, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, (२०७४ देखि २०७६ सम्म) ३) प्रबन्धक, ग्रिड सञ्चालन विभाग ४) क्षेत्रीय निर्देशक, हेटौडा तथा विराटनगर विभाग, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, (२०७४ देखि २०७६ सम्म) ५) प्रबन्धक, कर्पोरेट योजना तथा अनुगमन शाखा, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, (२०६७ देखि २०६८ सम्म) ६) वरिष्ठ ईन्जिनियर, केन्द्रिय प्रशारण शाखा, नेपाल विद्युत प्राधिकरण (२०४७ देखि २०६८ सम्म) ७) ईन्जिनियर, नेपाल विद्युत प्राधिकरण (२०४५ देखि २०४७ सम्म)	जलविद्युत उत्पादन, प्रशारण तथा वितरण गर्ने नियामक निकाय नेपाल विद्युत प्राधिकरणमा उप-प्रबन्ध निर्देशक लगायत अन्य पदमा कार्यरत रहि ३० वर्ष भन्दा बढीको कार्यानुभव
५.	श्री शिव कुमार बस्नेत दहथुम ६, स्याङ्जा (प्रतिनिधिःसानिमा माई हाइड्रोपावर लि.)	सञ्चालक	६० वर्ष	नेपाली	संस्थागतः ५३,३२,००० कित्ता	हाइड्रोलिक तथा सिभिल इन्जिनियरिङ्ग	१) सञ्चालक, सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि., २०७९ भाद्र देखि हाल सम्म) २) उप-महानिर्देशक, जलश्रोत तथा सिंचाई विभाग, (२०४३ देखि २०७७ सम्म) ३) डेपुटी टिम लिडर, TRTR Team for Priority River Basin Flood Risk Management Project, जलश्रोत तथा सिंचाई विभाग	जलश्रोत तथा सिंचाई विभागमा उप-महानिर्देशक लगायत अन्य पदमा कार्यरत रहि करिब ३४ वर्ष भन्दा बढीको कार्यानुभव

(१०) संगठित संस्थाको उच्च व्यवस्थापकीय तहका अधिकृत कर्मचारीहरु सम्बन्धी विवरण :

क्र.सं.	कर्मचारीको नाम	पद	योग्यता	नियुक्ति मिति	शेयर संख्या	अन्य लगानी	अनुभव
१.	डा. जुगल भुर्तेल	प्रमुख कार्यकारी अधिकृत	पिएच.डी. वातावरणीय ईन्जिनियरिङ्ग, जापान	३१/०५/२०७३	नभएको	आधारभूत शेयरधनी नरहेको **संस्थापक समूह** १) सानिमा बैंक लिमिटेड (रु. १,४३,५९,८००/) २) सानिमा लाइफ इन्स्योरेन्स कम्पनी लि. (रु १,२०,००,०००/) ३) सानिमा जनरल इन्स्योरेन्स लि. (रु. १०,००,०००/) अन्य सर्वसाधारण समूह अन्तर्गत जम्मा रु. १,१०,०५,३००/	१) प्रमुख कार्यकारी अधिकृत, सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड (२०७३/०६/०१ देखि हालसम्म) २) सञ्चालक, तमोर सानिमा इनर्जी प्रा.लि. (२०७३/०५/१६ देखि २०७९/०१/१६) ३) प्रबन्ध निर्देशक, तमोर सानिमा इनर्जी प्रा.लि. (२०६८/०३/०१ देखि २०७३/०५/१६ सम्म) ४) अध्यक्ष, सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड(२०६६/०९/१७ देखि २०६९/०१/१९ सम्म ५) सञ्चालक, सानिमा बैंक लि. (२०६६/०८/१६ देखि २०६८/१२/०२ सम्म)
२.	डा. मणिराज पोखरेल	आयोजना संयोजक	एम.डि. पिपुल्स् फ्रेण्डशिप विश्वविद्यालय, रुस	०१/०५/२०७४	नभएको	आधारभूत शेयरधनी नरहेको अन्य सर्वसाधारण समुह अन्तर्गत रु. १०,६९,०००/ लगानी	१) आयोजना संयोजक, सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि. (२०७४ देखि हाल सम्म) २) प्रमुख कार्यकारी अधिकृत, लोरियन लि., रुस
३.	डा. सुनिल कुमार लामा	आवासिय ईन्जिनियर	पिएच.डी. वातावरणीय तथा श्रोत ईन्जिनियरिङ्ग, जापान	०१/०४/२०७८	नभएको	आधारभूत शेयरधनी नरहेको अन्य सर्वसाधारण समुह अन्तर्गत रु. ४,७१,५००/ लगानी	१) आवासिय ईन्जिनियर, सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि.(२०७७ देखि हाल सम्म) २) आयोजना प्रबन्धक, मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजना-१०२ मे.वा.(२०७१ देखि २०७७ सम्म) ३) निर्माण विभाग प्रमुख, मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजना- १०२ मे.वा. (२०७० पौष देखि २०७१ फागुन सम्म) ४) आयोजना प्रबन्धक, मैलुङ्ग जलविद्युत आयोजना- ६ मे.वा. ५) आयोजना ईन्जिनियर, एशियाली विकास बैंक अन्तर्गतको कार्यक्रम ।

(११) सञ्चालक समितिको संरचना र प्रतिनिधित्व सम्बन्धी व्यवस्था :

कम्पनीको नियमावलीको नियम ३१ मा भएको व्यवस्था अनुसार ७ (सात) जना सञ्चालक सदस्य रहेको सञ्चालक समिति देहाय बमोजिम रहेको छ ।

संस्थापक शेयरधनीहरुबाट मनोनित वा निर्वाचित	४ जना
सर्वसाधारण शेयरधनीहरु (स्थानीय बासिन्दा तथा संस्थाका कर्मचारी शेयरधनीहरु समेत) बाट निर्वाचित	२ जना
स्वतन्त्र सञ्चालक	१ जना
जम्मा	७ जना

नोटः हाल यस कम्पनीमा संस्थापक शेयरधनीहरुको प्रतिनिधित्व गर्ने ४ (चार) जना तथा १ (एक) जना स्वतन्त्र सञ्चालक रहेको सञ्चालक समिति मात्र रहेको छ ।
कम्पनीको नियमावलीको नियम २८ मा भएको व्यवस्था अनुसार सञ्चालक हुनको लागि कम्पनीको कम्तीमा १०० (एक सय) कित्ता शेयर आफ्नो नाममा खरिद गरेको हुनु पर्नेछ । तर संगठित संस्थाको प्रतिनिधित्व गर्ने सञ्चालक र स्वतन्त्र सञ्चालकको हकमा उपरोक्त व्यवस्था लागु हुने छैन ।

(१२) सीमित दायित्व सम्बन्धी विवरण :

यस कम्पनीको शेयरधनीको दायित्व निजले खरिद गरेको वा खरिद गर्न कबोल गरेको शेयरको अधिकतम रकमसम्म मात्र सीमित रहनेछ ।

(१३) सञ्चालन अवधि तीन वर्ष व्यतीत भैसकेको अवस्थामा विगत तीन वर्षको र तीन वर्ष व्यतीत भैनसकेको अवस्थामा सञ्चालन अवधिभरको लेखापरीक्षण भएको वासलात, नाफा नोक्सान सहितको संक्षिप्त वित्तीय विवरण (सहायक कम्पनी भए समष्टिकृत रुपमा) :

वासलात (रु.हजारमा)

विवरण	वास्तविक			अपरिष्कृत	प्रक्षेपित		
	आ.व. २०७६/२०७७	आ.व. २०७७/२०७८	आ.व. २०७८/२०७९	आ.व २०७९/२०८० आश्विन मसान्त	आ.व. २०७९/२०८०	आ.व. २०८०/२०८१	आ.व. २०८१/२०८२
सम्पत्ति							
गैह चालु सम्पत्ति							
सम्पत्ति, प्लान्ट तथा उपकरण	३१,१२०	३६,०२०	५८,६६४	६३,२६५	५४,४२६	४४,८१२	३६,९५३
अमुर्त सम्पत्ति	२,५०५,४६३	४,१२४,३७६	६,३७५,४०४	७,२१२,६६२	१२,४२६,६१४	१२,०१२,३९४	११,५९८,१७३
वित्तीय सम्पत्ति					–		
स्थगन कर सम्पत्ति	१४८		६७०	६७०	–		
जम्मा गैह चालु सम्पत्ति	**२,५३६,७३१**	**४,१६०,३९७**	**६,४३४,७३८**	**७,२७६,५९८**	**१२,४८१,०४०**	**१२,०५७,२०५**	**११,६३५,१२६**
चालु सम्पत्ति							
अग्रिम भुक्तानी तथा पाउनुपर्ने	६६१,९८६	४७३,८७९	८५१,५५४	६३८,५४०	८९४,१३१	३९४,३४१	४०६,१७२
नगद तथा नगद समान	१४५,८६८	२२,७८५	१७४,३२३	२६४,३६६	६३६,८९६	६६३,०८७	१,०११,१६२
अन्य वित्तीय सम्पत्ति	२८,०७१	२७,६४८	३१,३१६	३३,१३४	३२,८८२	–	–
अन्य चालु सम्पत्ति	३,३६५	३,१९५	३,११३	२,५७०	३,२६९	–	–
चालु कर सम्पत्ति	२,३८५	२,४५०	२,४८८	२,६१४	२,६१२	–	–
जम्मा चालु सम्पत्ति	**८४१,६७५**	**५२९,९५७**	**१,०६२,७९४**	**९४१,२२४**	**१,५६९,७९१**	**१,०५७,४२८**	**१,४१७,३३३**
जम्मा सम्पत्ति	**३,३७८,४०५**	**४,६९०,३५३**	**७,४९७,५३२**	**८,२१७,८२१**	**१४,०५०,८३१**	**१३,११४,६३४**	**१३,०५२,४५९**
शेयरधनी कोष तथा दायित्व							
शेयरधनी कोष							
शेयर पूँजी	७२५,१२५	२,३३२,७५०	२,४९९,३७५	२,४९९,३७५	३,३३२,५००	३,३३२,५००	३,३३२,५००
अन्य पूँजी							
संचित नाफा/नोक्सान (Retained Earnings)	४४,८५०	१४,६८६	(३९,७५५)	(४६,६९९)	(१०६,०४६)	२२४,७९६	६५१,२०३
अन्य जगेडा	३०	५३१	५६६	५६६	–	–	–
शेयर पूँजी पेश्की	१,२१७,७३२				–	–	–
जम्मा शेयर पूँजी	**१,९८७,७३७**	**२,३४७,९६७**	**२,४६०,१८६**	**२,४५३,२४२**	**३,२२६,४५४**	**३,५५७,२९६**	**३,९८३,७०३**
दायित्वहरु							
गैह चालु दायित्वहरु							
वित्तीय दायित्वहरु							
गैह चालु सापटी	९३५,७३५	२,००७,५२७	४,४७५,३६६	५,०५५,३७६	९,९९७,५००	९,५५७,३३७	९,०६८,७५७
अन्य गैह्र चालु वित्तीय दायित्वहरु	६१,६९२	१११,००४	४२०,०५५	५०१,१६३	७८१,७५७	–	–
व्यवस्थाहरु	१,०६०	१,११६	१,३५५	१,३०५	–	–	–
स्थगन कर दायित्वहरु		८९८	–		–	–	–
अन्य गैह्र चालु दायित्वहरु	९,३१४	१०,०८७	–		–	–	–
जम्मा गैह्र चालु दायित्वहरु	१,००७,८००	२,१३०,६३२	४,८९६,७७६	५,५५७,८४५	१०,७७९,२५७	९,५५७,३३७	९,०६८,७५७
अन्य वित्तीय दायित्वहरु							
चालु सापटी	२१०,०००	१००,०००	९७,६००	८५,२३३	–	–	–
अन्य वित्तीय दायित्वहरु	१७०,४९१	१०५,६९६	३५,४३०	१२०,४६९	३७,२०२	–	–
अन्य चालु दायित्वहरु	२,३७६	६,०५८	७,५४१	१,०३३	७,९१८	–	–
लाभांश व्यवस्था					–	–	–
जम्मा चालु दायित्वहरु	**३८२,८६७**	**२११,७५४**	**१४०,५७१**	**२०६,७३५**	**४५,१२०**	**–**	**–**
जम्मा दायित्वहरु	**१,३९०,६६७**	**२,३४२,३८६**	**५,०३७,३४६**	**५,७६४,५७९**	**१०,८२४,३७७**	**९,५५७,३३७**	**९,०६८,७५७**
जम्मा दायित्वहरु तथा शेयरधनी कोष	**३,३७८,४०५**	**४,६९०,३५३**	**७,४९७,५३२**	**८,२१७,८२१**	**१४,०५०,८३१**	**१३,११४,६३४**	**१३,०५२,४५९**

नाफा- नोक्सान हिसाब (रु.हजारमा)

विवरण	वास्तविक			अपरिष्कृत	प्रक्षेपित		
	आ.व. २०७६/२०७७	आ.व. २०७७/२०७८	आ.व. २०७८/२०७९	आ.व २०७९/२०८० आश्विन मसान्त	आ.व. २०७९/२०८०	आ.व. २०८०/२०८१	आ.व. २०८१/२०८२
विद्युत विक्रिबाट आम्दानी	–	–	–	–	–	२,३६६,०४८	२,४३७,०२९
आम्दानी (निर्माण)	१,७५०,०००	१,६१८,९२९	२,२५१,०४४	८३७,२६२	६,९५३,६९२	–	–
विक्रि लागत (निर्माण)	(१,७५०,०००)	(१,६१८,९२९)	(२,२५१,०४४)	(८३७,२६२)	(६,९५३,६९२)	–	–
कुल नाफा	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**२,३६६,०४८**	**२,४३७,०२९**
अन्य आम्दानी	–	–	–	–	–	–	–
प्रशासनिक तथा अन्य सञ्चालन खर्च	(२६,८०५)	(२९,६१७)	(५८,४६९)	(७,७८८)	६६,२९०	९२१,७३१	९४३,९२३
आवधिक मर्मत संभार खर्च	–	–	–	–	–	५३,३२०	५५,९८६
प्रशासनिक तथा साधारण खर्च	–	–	–	–	३७,८८३	१३३,३००	१३९,९६५
मानव संसाधन खर्च	–	–	–	–	१६,६०६	८४,०००	८८,२००
सञ्चालन तथा मर्मत संभार खर्च	–	–	–	–		९९,९७५	१०४,९७४
बिमा खर्च	–	–	–	–		७९,९८०	८३,९७९
सरकारलाई प्रदान गरेका रोयल्टी	–	–	–	–		४७,३२१	४८,७४१
ह्रास खर्च	–	–	–	–	११,८०१	४२३,८३५	४२२,०७९
सञ्चालनबाट भएको नाफा	**(२६,८०५)**	**(२९,६१७)**	**(५८,४६९)**	**(७,७८८)**	**(६६,२९०)**	**१,४४४,३१७**	**१,४९३,१०६**
लगानीमा नोक्सानी							
वित्तीय आम्दानी	८,३८७	५,४५१	२९३	८४४	–	–	–
वित्तीय लागत	(२,३५१)	(५,०२२)	–	–	–	१,१०६,७२३	१,०५७,९९७
व्याज खर्च	–	–	–	–	–	१,०९९,७२५	१,०५१,३०७
ऋण एजेन्सी शुल्क	–	–	–	–	–	६,९९८	६,६९०
कर अघिको नाफा	**(२०,७६९)**	**(२९,१८८)**	**(५८,१७६)**	**(६,९४४)**	**(६६,२९०)**	**३३७,५९३**	**४३५,१०९**
घटाउनेः							
बोनस व्यवस्था	–	–	–	–	–	(६,७५२)	(८,७०२)
बोनस व्यवस्था पछिको नाफा	–	–	–	–	(६६,२९०)	३३०,८४१	४२६,४०६
आय कर खर्च							
चालु कर	–	–	–	–	–	–	–
स्थगन कर आय/खर्च	१५८	(८७८)	१,५७९	–	–	–	–
कर पछिको नाफा					(६६,२९०)	३३०,८४१	४२६,४०६
वार्षिक नाफा	**(२०,६११)**	**(३०,०६६)**	**(५६,५९७)**	**(६,९४४)**			
साधारण प्रति शेयर आम्दानी	**(२.८४)**	**(१.२९)**	**(२.२६)**	**(०.२८)**	**(१.९९)**	**९.९३**	**१२.८०**
डाइल्युटेड प्रति शेयर आम्दानी	**(२.८४)**	**(१.२९)**	**(२.२६)**	**(०.२८)**			

कम्पनीको प्रति शेयर नेटवर्थ, प्रति शेयर आम्दानी तथा संचित नाफा (नोक्सान) मा भएको वास्तविक तथा प्रक्षेपित औसत प्रतिफल देहाय बमोजिम रहेको छ :

विवरण	वास्तविक (रु. हजारमा)			अपरिष्कृत आ.व २०७९/२०८० आश्विन मसान्त	प्रक्षेपित (रु.हजारमा)		
	आ.व २०७६/२०७७	आ.व २०७७/२०७८	आ.व २०७८/२०७९		आ.व २०७९/२०८०	आ.व २०८०/२०८१	आ.व २०८१/२०८२
चुक्ता पुँजी	७२५,१२५	२,३३२,७५०	२४,९९,३७५	२४,९९,३७५	३,३३२,५००	३,३३२,५००	३,३३२,५००
जगेडा तथा कोषहरु	४४,८८०	१५,२१७	(३९,१८९)	(४६,१३३)	(१०६,०४६)	२२४,७९६	६५१,२०३
कुल नेटवर्थ	**७७०,००५**	**२,३४७,९६७**	**२,४६०,१८६**	**२,४५३,२४२**	**३,२२६,४५४**	**३,५५७,२९६**	**३,९८३,७०३**
शेयर संख्या (हजारमा)	७,२५१.२५	२३,३२७.५	२४,९९३.७५	२४,९९३.७५	३३,३२५	३३,३२५	३३,३२५
प्रति शेयर नेटवर्थ (रु.)	१०६.१८	१००.६५	९८.४३	९८.१५	९६.८२	१०६.७५	११९.५४
प्रति शेयर चुक्ता पुंजी	१००	१००	१००	१००	१००	१००	१००
खूद नाफा नोक्सान (रु. हजारमा)	**(२०,६४४)**	**(३०,०६६)**	**(५६,५९७)**	**(६,९४४)**	**(६६,२९०)**	**३३०,८४१**	**४२६,४०६**
प्रति शेयर आम्दानी (रु.)	(२.८५)	(१.२९)	(२.२६)	(०.२८)	(१.९९)	९.९३	१२.८०
नेटवर्थमा औसत प्रतिफल	(०.०३)	(०.०१)	(०.०२)	(०.००)	(०.०२)	०.०९	०.११

उक्त वित्तीय विवरणहरु कम्पनीको व्यवस्थापले तयार गरी चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट संस्था बराल एण्ड के.सी. एसोसियट्सले पुनरावलोकन गरी ठिक छ भनी प्रमाणित गर्नुभएको हो ।
विगत ३ वर्षको नेटवर्थमा भएको औसत प्रतिफल : (०)

प्रक्षेपणका आधार तथा तरिका

विवरण	प्रक्षेपणका आधार तथा तरिका
विद्युत उत्पादन अवधि	३० वर्ष
विद्युत उत्पादन आम्दानी अवधि	२८ वर्ष ९ महिना
शेयर पूँजी र ऋण पूँजीको अनुपात	७५:२५
ऋणको अवधि	१२ वर्ष
ऋणको औसत ब्याजदर	११%
साधारण बट्टा दर आयोजना (Discount Rate) (Project)	११.३६%
साधारण बट्टा दर पूँजी (Discount Rate) (Equity)	१२.४३%
परियोजना मर्मत सम्भार खर्च	आयोजना लागतको बार्षिक ०.७५%
प्रति महिना कार्यालय सञ्चालन खर्च	आयोजना लागतको बार्षिक १%
परियोजना मर्मत सम्भार कार्यालय सञ्चालन खर्चमा वृद्धि	५.०% प्रत्येक बर्ष
बिमा	आयोजना लागतको बार्षिक ०.६०%
प्रति महिना कर्मचारी पारिश्रमिक शुल्क	रु.७०,००,०००/- (वृद्धि सहित)
कर्मचारी खर्च वृद्धि	५%
विमा शुल्कमा वृद्धि	५%
कर्मचारी बोनस दर	२% खुद नाफाको
ब्यापारिक उत्पादन मिति बाट १० वर्ष सम्म आयकर	०%
ब्यापारिक उत्पादन मिति बाट १० देखि १५ वर्ष सम्म आयकर	१२.५% खुद नाफाको
ब्यापारिक उत्पादन मिति बाट १५ वर्ष पछिको आयकर	२०% खुद नाफाको
विद्युत खरिद दर (वर्षायाम) रु. प्रति कि.वा.घ.	रु. ४.८ प्रति कि.वा.घ.
विद्युत खरिद दर (सुख्खायाम) रु. प्रति कि.वा.घ.	रु. ८.४ प्रति कि.वा.घ.
बृद्धि अवधि/दर	प्रति वर्ष ३ %, ८ चोटि
एजेन्सी शुल्क	आवधिक कर्जाको वार्षिक ०.०७ %
परियोजनाको सम्पत्ति, प्लान्ट र उपकरण	घट्दो ह्रास कट्टी विधि (WDV Basis)
परियोजना सम्पत्तिको ह्रास कट्टि	परियोजनाको इजाजतपत्र अवधि भर स्थिर ह्रास कट्टि दर
विक्रि रोयल्टी पहिलो (१५ वर्ष सम्म)	आयको बार्षिक २%
विक्रि रोयल्टी (१५ वर्ष पछि)	आयको बार्षिक १०%
क्षमता (Capacity) रोयल्टी पहिलो १५ बर्ष सम्म	१०० रुपैंया प्रति कि.वा
क्षमता (Capacity) रोयल्टी पहिलो १५ बर्ष पछि	१,००० रुपैंया प्रति कि.वा

(१४) अन्तर्निहित जोखिम तथा सोको व्यवस्थापनका लागि व्यवस्थापनको धारणा :

(क) **वित्तीय साधनको अभाववाट हुने जोखिम :**
➢ आयोजनाको निर्माणको लागि आवश्यक वित्तीय साधनको प्रवन्ध भईसकेको र आयोजना निर्माणको अन्तिम चरणमा रहेको हुँदा वित्तीय साधनको अभावको अवस्था रहेको छैन । भविष्यमा नयाँ आयोजनाहरु निर्माण तथा सञ्चालन गरिने भएमा उपयुक्त वित्तीय साधनको व्यवस्थापन गरी लगानी गरिने छ ।

(ख) **कच्चा पदार्थको अभाववाट हुने जोखिम :**
➢ जलवायु परिवर्तन वा अन्य कारणले नदीको बहावमा परिवर्तन आउन सक्ने सम्भावना रहन्छ, जुन कम्पनीको नियन्त्रण बाहिरको विषय हो । तर, आयोजनाको निर्माण गर्दा लामो अवधिको हाईड्रोलोजीको डाटाको अध्ययन तथा विश्लेषणका आधारमा क्षमता निर्धारण गरिएको हुँदा तत्काल यस प्रकारको समस्या आउने सम्भावना न्यून रहेको छ ।
➢ आयोजनालाई चाहिने अन्य कच्चा पदार्थहरु सिमेन्ट, फलाम, मेशिन, छड जस्ता कच्चा पदार्थहरुको व्यवस्थापन भइरहेको हुनाले कच्चा पदार्थको अभाव हुने अवस्था छैन ।

(ग) **उत्पादन तथा सेवाको बजार स्थिति र यसमा आउने परिवर्तनबाट हुने जोखिम :**
यस आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणले खरिद गर्ने सम्झौता भएको हुँदा विद्युत बिक्रिको सुनिश्चितता रहेको छ । नेपालमा विद्युतको माग बढी रहेको र छिमेकी मुलुकमा समेत विद्युत निर्यात गर्न सकिने प्रवल सम्भावना रहेको हुँदा बजारको स्थितिमा आउने परिवर्तनहरु थप सकारात्मक हुने देखिएको छ । विद्युत खरिद सम्झौताको प्रावधान अनुसार आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणले खरिद गर्ने सुनिश्चिता गरेको छ ।

(घ) **आयोजना सम्पन्न हुन ढिलाई हुने सम्भावना र त्यसबाट हुने मूल्य अभिबृद्धि (Cost Overrun) को जोखिम :**
COVID-19 का कारण आयोजनामा केही ढिलाई भएको छ । यस ढिलाईबाट सो अवधिको विद्युत बिक्रि आय प्रभावित हुनेछ । तर, आयोजना निर्माणको अन्तिम चरणमा रहेको हुँदा यस विवरणपत्रमा उल्लेखित आयोजना लागत बढ्ने सम्भावना न्यून रहेको छ । त्यसैगरी यस ढिलाईबाट विद्युत खरिद दरमा कुनै प्रतिकुल असर पर्ने छैन ।

(ङ) **विदेशी विनिमयको जोखिम** : कम्पनीले प्रबर्द्धन गरिरहेको आयोजनाको ईलेक्ट्रोमेकानिकल सम्बन्धी उपकरण, संरचना निर्माण तथा जडान आदि कार्यका लागि कम्पनीले चिनियाँ ठेकेदारसँग गरेको सम्झौता बमोजिम अमेरिकी डलरमा रकम भुक्तानी गर्नु पर्ने भएकोले सो हदसम्म विदेशी विनिमयको जोखिम रहेको छ, जुन कम्पनीको नियन्त्रणभन्दा बाहिरको विषय हो ।

(च) **कानूनी प्रकृयाहरु तथा ईजाजत प्राप्त गर्नु पर्ने भए सो बाट पर्न सक्ने अवरोधहरुः** आयोजना निर्माणका लागि कम्पनीले पूरा गर्नुपर्ने सम्पूर्ण कानूनी प्रक्रियाहरु पूरा गरी इजाजतपत्रहरु प्राप्त गरी सकेको छ । यस प्रकारको अवरोधहरु रहेको छैन ।

(छ) **क्षेत्रीयकरण र विश्वव्यापीकरण (Globalization) का कारणबाट उत्पन्न हुन सक्ने जोखिम** : यस्तो जोखिम नरहेको ।

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

(झ) **सञ्चालन इतिहासको अभाव** : कम्पनीका संस्थापकहरु जलविद्युत क्षेत्रमा लामो समय देखि कार्य गर्दै आएका अनुभवी संस्था भएको हुनाले यस्तो जोखिम न्यून रहेको ।

(ञ) **प्रविधिको परिवर्तनबाट हुने सक्ने जोखिम** : आयोजनामा प्रयोग भएका प्रविधिहरुमा पछि परिवर्तन भएको खण्डमा मात्रै विद्युत गृह संचालनको क्रममा भविष्यमा केही प्रभाव पर्न सक्ने हुन्छ । तर यस्तो प्रकारको जोखिम ज्यादै न्यून हुने र सहजै सम्वोधन गर्न सकिने हुन्छ । आयोजनाले संचालनको चरणमा आवश्यक मात्रामा उपकरण तथा पार्टपूर्जाहरु जगेडामा समेत राख्ने व्यवस्था गरिएको छ ।

(ट) **पुर्वाधार निर्माणमा हुने ढिलाईका कारण हुन सक्ने जोखिम** : पुर्वाधारको व्यवस्था सम्पन्न भई सकि हाल आयोजना निर्माणाधीन अवस्थामा रहेता पनि वर्षायाममा पहुच सडकमा पुग्न जाने क्षतीको कारण आयोजनाको निर्माणमा ढिलासुस्तीको जोखिम रहनेछ ।

(ठ) **अन्य :**
- खडेरी, अनावृष्टि, अतिवृष्टि, जलस्रोतको मुहानमा अप्रत्याशित परिवर्तन, जलवायु परिवर्तनका कारण हुने अनपेक्षित वातावरण परिवर्तन आदिका कारण पानीको स्रोतमा कमी आएमा उत्पादन क्षमतामा कमी आउन सक्ने ।
- प्राकृतिक प्रकोप तथा नियन्त्रण बाहिरका परिस्थितिहरु सृजना भई आयोजनाको भौतिक संरचना तथा उपकरणहरुमा क्षति पुऱ्याएमा खर्च वृद्धि हुन सक्ने तथा व्यवसायीक आम्दानीमा कमी हुन सक्ने ।
- प्रशारण लाईनमा हुन सक्ने प्राविधिक वा यान्त्रिक गडबडीका कारण उत्पादित विद्युत आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने ।
- विद्युत केन्द्रमा जडित मेसिन तथा यान्त्रिक उपकरणहरुमा हुने खराबीका कारण विद्युत उत्पादन तथा आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने ।

सम्भावित आर्थिक जोखिमहरुलाई न्यूनीकरण गर्न व्यवस्थापनले निम्न उपायहरु अवलम्वन 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 ब्यवस्थापनको धारणा रहेको छ । साथै उर्जा विभिन्न श्रोत जस्तै : सौर्य शक्ति, डिजेल, कोइला, जलश्रोत आदिबाट प्राप्त गर्न सकिन्छ । 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 विद्युत भन्दा पानीबाट उत्पादन हुने जलविद्युत आयोजनाहरुमा कम जोखिम रहेको धारणा व्यवस्थापनको रहेको छ । आयोजनाको निर्माण कार्य सूचारु रहेको हुनाले लागतको आधारमा सम्भावित जोखिमहरुलाई न्यूनिकरणका लागि कम्पनीले गरेका बीमाहरु सम्बन्धी विवरण तपसील बमोजिम रहेको छ । सम्भावित जोखिमहरुलाई न्यूनीकरण गर्न प्रयोग गरिने यन्त्र, उपकरणहरुको ह्रासकट्टि खर्चको ब्यवस्थाका साथै यस कम्पनीको जलविद्युत केन्द्रहरुको सम्पूर्ण संरचना, मेसिन, औजार तथा उपकरणहरुको निर्माण जोखिमलाई न्युनीकरण गर्न बीमा गरिएको छ । साथै, नियमित तथा आकस्मिक रुपमा मेसिनरी, उपकरण, सिभिल संरचना तथा प्रशारण लाईन आदिको निरिक्षण र मर्मत सम्भार गरिने व्यवस्था मिलाउनुका साथै जलविद्युत केन्द्रको नियमित मर्मत सम्भारका लागि आवश्यक पर्ने जगेडा पार्ट-पूर्जा (Spare Parts) को उचित व्यवस्था गरिएको छ ।

क्र.सं.	बीमा कम्पनीको नाम	बीमाको शीर्षक	बीमा गरिएको रकम (रु.)	बीमा बहन गर्ने जोखिम	प्रिमियमको रकम (रु.)	पछिल्लो पटक प्रिमियम भुक्तानी गरेको रकम र मिति (रु.)	बीमाको बैधता (Validity)
१.	लुम्बिनी जनरल इन्स्योरेन्स कम्पनी लिमिटेड	Contractor's All Risk Policy (CAR)	६,८४,२७,९४,४००.००	CAR Civil Works	१०,८१३,८८३.०४	१०,८१३,८८३.०४ मितिः २०२२/११/०९	०९/११/२०२३ (निर्माण) ०९/११/२०२४ (सम्भार)
२.	सानिमा जिआईसी इन्स्योरेन्स कम्पनी लिमिटेड	Erection All Risk (EAR)	१,४०,५९,९५,४१९.००	EAR Electromechanical Works	१६०४६६२।५७	१,३३,४१,०८३.५७ मितिः२०२३/०१/०२	३१/०३/२०२३
३.	युनाईटेड इन्स्योरेन्स कम्पनी लिमिटेड	Erection All Risk/Storage Com Erection Insurance Policy	१८,८१,९४,३१०.५०	EAR Transmission Line Works	३,१५,१०६.२६	३,५०,१४०.६७ मितिः२०२३/०१/०२	३१/०८/२०२३
४.	नेपाल इन्स्योरेन्स कम्पनी लिमिटेड	Contractor's All Risk Policy	५१,४३,८८,६७५.००	CAR Hydromechanical Works	१९,३०,१११.००	१९,३०,१११.०० मितिः२०२१/१२/३१	०३/०७/२०२३ (निर्माण) ०३/०७/२०२४ (सम्भार)

धितोपत्र मूल्य परिवर्तन सम्बन्धी जोखिम :
प्रति शेयर अंकित मूल्य रु.१००/– का 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 शत् प्रतिशत आयकर छुट हुने तथा सो पश्चात् अर्को ५ वर्ष ५० प्रतिशत आयकर छुट रहेको ।
२) यस जलविद्युत आयोजनाको सम्पूर्ण संरचना, मेसिन, औजार तथा उपकरणहरुको जोखिमलाई न्यूनीकरण गर्न बिमा गरिएको ।
३) कम्पनीसँग दक्ष युवा जनशक्ति रहेकोले यो कम्पनी नेपालमा जलविद्युत आयोजनाको विकास र निर्माणको काममा सफल रहेको ।
४) जलविद्युतको क्षेत्रमा अध्ययन अनुसन्धान तथा विकास कार्यमा योजनाबद्ध ढंगले समर्पित भएर काम गरिरहेकोले यस कम्पनीको भविष्य उज्ज्वल रहेको ।
५) संस्थापक शेयरधनीहरु जलविद्युत क्षेत्रमा अनुभवी कम्पनीहरु भएको ।

(१६) धितोपत्रको बाँडफाँड, फिर्ता भुक्तानी तथा सूचीकरण सम्बन्धी व्यवस्था :

(क) **अत्याधिक माग वा न्यून माग भएको अवस्थामा बाँडफाँडको प्रकृया :**
यस विवरणपत्र मार्फत जारी गरिएको साधारण शेयर संख्याभन्दा बढी संख्यामा साधारण शेयर खरिदको लागि दरखास्त प्राप्त हुन आएमा नेपाल धितोपत्र बोर्डको प्रचलित "धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४" मा भएको व्यवस्था अनुसार साधारण शेयरहरु बाँडफाँड गरिनेछ र शेयर बाँडफाँड सम्बन्धी सूचना राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिकामा प्रकाशित गरिनेछ ।
१. शेयर बाँडफाँड गर्दा सर्वप्रथम सबै आवेदकलाई १० (दश) कित्ताको दरले बाँडफाँड गरिनेछ ।
२. बुँदा (१) बमोजिम बाँडफाँड गरे पश्चात बाँकि रहेको निष्काशित शेयर आवेदकहरुलाई पूनः १० (दश) कित्ताको दरले बाँडफाँड गरिने छ ।
३. बुँदा (२) बमोजिम शेयर बाँडफाँडको प्रकृया सम्पन्न भए पश्चात् धितोपत्र बाँकि भएमा सोहि प्रकृया अपनाई बाँडफाँड गरिने छ ।
४. उपरोक्तानुसार शेयर बाँडफाँड गर्दा १० कित्ताका दरले सबै आवेदकहरुलाई बाँडफाँड गर्न अपुग हुने अवस्थामा न्यूनतम दश कित्ता पाउने गरी गोला प्रथाबाट आवेदक छनौट गरि गरिने छ ।
५. शेयर बाँडफाँड तालिकाका सम्बन्धमा बोर्डलाई जानकारी गराइनेछ ।
६. शेयर बाँडफाँडको जानकारी बाँडफाँड गरेको भोली पल्टसम्ममा बोर्ड, धितोपत्र बजार तथा सर्वसाधारणलाई जानकारी गराइने छ ।
७. कम्पनीका कर्मचारीहरुलाई शेयर बाँडफाँड गर्दा कम्पनीको सञ्चालक समितिको निर्णय बमोजिम गरिएको छ ।
८. सर्वसाधारण समुहबाट न्यून माग भएमा माग भए बमोजिमको शेयर आवेदकलाई बाँडफाँड गरी बाँडफाँड हुन बाँकि रहेको शेयर कम्पनी र प्रत्याभुतीकर्तावीच भएको प्रत्याभूति सम्बन्धी सम्झौता बमोजिम प्रत्याभूतिकर्ताले खरिद गर्नेछ ।

(ख) **अत्याधिक माग भएको वा बाँडफाँड नभएको अवस्थामा फिर्ता भुक्तानी सम्बन्धी व्यवस्था:**
सर्वसाधारण समुहको हकमा धितोपत्र खरीद (सार्वजनिक निष्काशन) सम्बन्धि निर्देशिका, २०७३ (आस्वा) मा भएको व्यवस्था बमोजिम सहभागि बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरुबाट हुनेछ । उक्त निर्देशिकाको व्यवस्था बमोजिम आवेदकको खातामा नै आवेदन रकम रोक्का राखिने भएकोले शेयरको अत्याधिक माग भई प्रत्येक आवेदकले माग गरे बमोजिमको शेयर बाँडफाँड गर्न नसकिने अवस्थामा निजलाई बाँडफाँड भएको शेयर बापतको रकम मात्र माग गरी बाँकि रकम सोही खातामा कानुन बमोजिम सहभागी बैंकबाट नै रोक्का फुकुवा हुने व्यवस्था मिलाईनेछ ।

(ग) **निवेदन साथ प्राप्त रकमको फिर्ता भुक्तानीमा ढिलाई भएमा दिइने व्याजदर :**
"धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४" ले निर्धारित गरेको समयभित्र शेयरको बाँडफाँड पत्र तथा रकम फिर्ता भुक्तानी दिन नसकिएमा शेयरको विक्री बन्द भएको मितिदेखि रकम फिर्ता भुक्तानी दिन शुरु गरेको अघिल्लो दिनसम्मको सरकारी ऋणपत्रको प्रचलित अन्तिम व्याजदरको आधारमा हुन आउने ब्याज सहित हिसाव गरी रकम फिर्ता भुक्तानी गरिने व्यवस्था रहेकोमा यस निष्काशनमा धितोपत्र खरीद (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 बाँडफाँड तथा प्रमाणपत्र जारी सम्वन्धी प्रकृया र समयावधी :**
निष्काशन गरिने साधारण शेयर "धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४" मा व्यवस्था अनुसार साधारण शेयरको बाँडफाँड गरी सूचिकरण भए पश्चात "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 पूरा गर्नुपर्ने शर्तहरु सम्बन्धि विवरण :**
सो नभएको ।

(च) **धितोपत्र सूचिकरण भैनसकेको भए, संगठित संस्थाले निष्काशन तथा विक्री गरिने धितोपत्रहरु प्रचलित ऐन, नियम अनुसार सहज खरीद/बिक्री वा विनिमय हुन सक्ने गराउनको लागि गरिने व्यवस्था सम्बन्धी विवरण :**
यस विवरणपत्र अनुसार जारी गरिएको साधारण शेयर धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४ मा भएको व्यवस्था अनुसार बाँडफाँड गरी दोस्रो वजारमा कारोवार हुने व्यवस्थाको लागि नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लि.मा सूचीकरण तथा सिडिएस एण्ड क्लियरिङ्ग लिमिटेडमा दर्ता गराई कारोवार हुने व्यवस्था मिलाइनेछ । साथै, सूचिकरण पश्चात् संस्थापक, आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरु तथा निष्काशनकर्ता कम्पनीका कर्मचारीहरुका लागि छुट्याई निष्काशन गरिएको साधारण शेयर तोकिएको समयावधिसम्म खरिद बिक्रि गर्न नमिल्ने गरी हितग्राही खातामा जम्मा गर्ने व्यवस्था मिलाइने छ ।

(१७) आवेदन दिंदा पालना गर्नुपर्ने शर्त बन्देजहरु जस्तै एक भन्दा बढी दरखास्त दिन नपाइने, लगानीकर्ताको पहिचानको लागि नागरिकता/जन्मदर्ताको प्रमाणित प्रमाणपत्रको प्रतिलिपि पेश गर्नुपर्ने र बैंक खाता मार्फत कारोवार गरिनुपर्ने जस्ता पक्षहरु :

१. यस विवरण पत्रबाट निष्काशन हुने धितोपत्र खरिदका लागि दरखास्त दिन चाहने सर्वसाधारणले नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट अनुमति लिई धितोपत्रको सार्वजनिक निष्काशनको केन्द्रिकृत विद्युतिय सेवा सम्बन्धी कार्य सञ्चालन निर्देशिका, २०७४ बमोजिम सार्वजनिक निष्काशन प्रणाली मार्फत आवेदन संकलन गर्न आवद्ध ASBA सेवामा सहभागी बैंक तथा वित्तीय संस्था तथा तिनका शाखा कार्यालयहरुबाट आवेदन दिन सक्नेछन् ।
२. आस्बा (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 सि.डि.एस. एण्ड क्लियरिङ्ग लिमिटेडबाट उपलब्ध गराइएको "मेरो शेयर" सफ्टवेयरबाट पनि आवेदकले आवेदन गर्न सक्नेछन् ।
४. रितपूर्वक प्राप्त नभएको दरखास्त तथा आवेदन फाराममा उल्लेख भएको हितग्राही खाता नं. र आवेदकको नाम सि.डि.एस.सी.को अभिलेखमा फरक परेको पाईएमा सो फारामलाई शेयर बाँडफाँडमा 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 निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धक मार्फत त्यस्तो दरखास्त फाराम रद्द गरिने हुंदा सो कुराको जानकारी आवेदक स्वयंले जानकारीमा लिनु पर्नेछ ।
६. 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 ।
७. शेयरको बाँडफाँड गरी सूचीकरण भए पश्चात बाँडफाँडमा परेका आवेदकहरुलाई बाँडफाँडमा परेको शेयर निजहरुको हितग्राही खातामा जम्मा गर्ने व्यवस्था गरिने भएकोले सम्पूर्ण आवेदकहरुले अनिवार्य रुपमा आफ्नो हितग्राही खाता नं. आवेदन फाराममा उल्लेख गर्नु पर्नेछ ।

(१८) नियमावली, प्रवन्धपत्र प्राप्त गर्ने वा हेर्न सकिने ठाउँ, भुक्तानी गर्ने तरिका, लिनुपर्ने न्यूनतम धितोपत्र संख्या र सो भन्दा माथि लिने भएमा कुन गुणाङ्कमा लिन सकिने हो सो सम्बन्धी विवरण :

१. यस कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावली कार्यालय समयभित्र कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय, शंखपार्क धुम्बाराही, काठमाण्डौ वा धितोपत्र निष्काशन तथा बिक्रि प्रबन्धक सानिमा क्यापिटल लिमिटेड सम मार्ग, नक्साल,काठमाण्डौमा सम्पर्क राखी हेर्न वा प्राप्त गर्न सकिनेछ ।
२. यस विवरणपत्र मार्फत निष्काशन गरिने साधारण शेयरका लागि सर्वसाधारणहरुले दरखास्त दिंदा न्युनतम १० कित्ता साधारण शेयरको लागि दरखास्त दिनु पर्नेछ । यदि कुनै दरखास्तवालाले १० कित्ताभन्दा बढी शेयरको लागि दरखास्त दिन चाहेमा १० अंकको गुणाङ्कमा अधिकतम २०,००० कित्ता साधारण शेयर खरिद गर्नका लागि आवेदन दिन सकिने छ ।

(१९) धितोपत्र निष्काशनबाट प्राप्त पूँजीको उपयोग :

निष्काशनबाट प्राप्त हुने कूल रकमलाई कसरी र कुन क्षेत्रमा प्रयोग गरिनेछ तत् सम्बन्धी विवरण :
यस विवरण पत्र मार्फत सर्वसाधारण (स्थानीय बासिन्दाहरु समेत) मा निष्काशन गरिने रु.१०० अंकित दरका ८३,३१,२५० कित्ता शेयर बराबरको रकम कम्पनीद्वारा प्रवर्द्धित ७३ मे.वा. जडित क्षमताको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनामा देहाय बमोजिमका कार्यका लागि खर्च गरिनेछ ।

क्र.सं.	विवरण	रकम (रु.)
१.	सिभिल निर्माण खर्च	५४३,२९३,८६०
२.	इलेक्ट्रोमेकानिक खरिद तथा जडान खर्च	१४७,८२७,८१३
३.	हाइड्रोमेकानिकल खरिद तथा जडान खर्च	५१,८६०,७२२
४.	विद्युत प्रसारण लाइन निर्माण खर्च	१७,९९४,७३०
५.	प्रशासनिक तथा ईन्जिनियरिङ्ग व्यवस्थापन खर्च	७२,१४७,८७५
	जम्मा	**८३३,१२५,०००**

(२०) विवरणपत्र तथा दरखास्त फारम प्राप्त गर्ने र बुझाउने स्थान :

क्र.सं.	विवरण पत्र हेर्न तथा प्राप्त गर्न सकिने स्थान :
१.	सानिमा क्यापिटल लिमिटेड, सम मार्ग,नक्साल, काठमाण्डौ र website: www.sanima.capital
२.	सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड, शंखपार्क, धुम्बाराही, काठमाण्डौ र website: www.middletamor.com
३.	नेपाल धितोपत्र बोर्ड, खुमलटार, ललितपुर र website: www.sebon.gov.np

क्र.स	दरखास्त फारम प्राप्त गर्ने र बुझाउने स्थान
१.	नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट स्वीकृति प्राप्त गरेका सम्पूर्ण सि-आस्बा (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-आस्बा प्रणाली मार्फत आवेदन दिन सकिनेछ ।

(२१) निष्काशन बैंक (Bankers to the Issue):

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

क्र.सं.	नाम, ठेगाना	खाताको नाम	खाता नं.
१.	श्री सानिमा बैंक लिमिटेड, नक्साल, काठमाण्डौ ।	Sanima Capital Ltd (Sanima Middle Tamor IPO)	९०९०१००१००००२९०

साथै, आवश्यकता अनुसार निष्काशन बन्द हुनु अगावै नेपाल धितोपत्र बोर्डलाई जानकारी दिई अन्य वाणिज्य बैंकहरु तथा राष्ट्रिय स्तरको विकास बैंकहरुलाई समेत यस शेयर निष्काशनको लागि निष्काशन बैंकको रुपमा नियुक्त गर्न सकिनेछ ।

(२२) धितोपत्र बिक्री खुल्ला अवधि :

यस विवरणपत्र मार्फत सर्वसाधारणका लागि निष्काशन गरिने साधारण शेयरको लागि आवेदन दिने अवधि बिक्री खुल्ला भएको मितिबाट कम्तीमा ४ कार्य दिन र बढीमा १५ दिनसम्म खुल्ला रहनेछ ।

(२३) गुनासो सुन्ने र समाधान गर्ने प्रकृया :

निष्काशित धितोपत्र सम्बन्धि लगानीकर्ताहरुको गुनासो तथा सुझाव सुन्न तथा सो को समाधानका लागि धितोपत्र निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धकको कार्यालयमा एक विशेष कक्षको व्यवस्था गरिएको छ । लगानीकर्ताहरुले देहायको माध्यम मार्फत आफ्नो गुनासो तथा सुझावहरु श्रीमती रश्मी रिजाललाई फोन नं.:०१-४५४०५०८ तथा Email Address: rashmirijal.sc@sanimabank.com मार्फत सम्पर्क गरी प्रेषित गर्न सक्नेछन् ।

धितोपत्र निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धक

SanimaCapital
(A wholly owned subsidiary of Sanima Bank Ltd.)
रजिष्टर्ड कार्यालयः सममार्ग, नक्साल, काठमाण्डौ, नेपाल, फोन नं.: ०१-४५४०५०८
Email: sanimacapital@sanimabank.com, Website: www.sanima.capital