भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि.

Vision Energy and Power ltd.

"Energy for the prosperity of the Nation."

सातौं

वार्षिक प्रतिवेदन

आर्थिक वर्ष २०७८/०७९

7th ANNUAL REPORT

FY 2078/079

BOARD OF DIRECTORS

T. N. ACHARYA, FCA

Executive Chairman

Rajesh Kumar Shrestha

Director

(Representative: Nupche Likhu Hydro Investment Company Pvt. Ltd)

Er. Arun Rajauria

Director

(Representative: Hydroelectricity Investment and Development Company Ltd.)

Khageshwor Bohara

Director

(Representative: Nupche Likhu Hydro Investment Company Pvt. Ltd.)

Desh Bandhu Karki

Director

Snigdha Bhatta

Director

Yogendra Bhattarai

Director

Ramesh Adhikari

General Manager/ Company Secretary

भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि.

का.म.न.पा. १०, नयाँ वानेश्वर, काठमाण्डौ

फोन नं ०१–५२४४९९८

Website: www.veplinfo.com

Email:visionenergy@veplinfo.com

सातौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

श्री शेयरधनी महानुभावहरू,

यस कम्पनीको मिति २०७९/०९/०१ गते बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको निर्णय अनुसार यस भिजन ईनर्जी एण्ड पावर लि. को सातौं बार्षिक साधारण सभा निम्न मिति, समय र स्थानमा देहायका बिषयहरू उपर छलफल गरी निर्णय गर्नको लागि बस्ने तय भएकोले कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा ६७ बमोजिम सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारी तथा उपस्थितिका लागि अनुरोध गर्दै यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ ।

सभा हुने मिति, समय र स्थान

मिति : २०७९/०९/२९ (तद्नुसार २०२२/०१/१३) शुक्रवार

समय : दिनको ११:०० बजे

स्थान : कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय, नयाँ बानेश्वर, काठमाडौंबाट भर्च्युअल विधि, जुम मार्फत सभा गरिनेछ । सो सभामा सहभागिता जनाउन आवश्यक जुम लिङ्क साधारण सभा हुनुपुर्व ईमेल तथा एस.एम.एस. मार्फत उपलब्ध गराइनेछ ।

साधारण सभामा पेश हुने बिषयहरू :

(क) साधारण प्रस्ताव

१. आर्थिक वर्ष २०७८/७९ को सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन स्वीकृत गर्ने सम्बन्धमा ।

२. लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन सहितको आर्थिक वर्ष २०७८/७९ को वार्षिक वित्तीय विवरण स्वीकृत गर्ने सम्बन्धमा ।

३. आर्थिक वर्ष २०७९/८० को लागि लेखापरीक्षकको नियुक्ति र निजको पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने सम्बन्धमा । (वर्तमान लेखापरीक्षक श्री पंकज थापा एसोसिएट्स् पुनः नियुक्तिको लागि योग्य हुनुहुन्छ ।)

४. कम्पनीको सञ्चालक समितिको गठन र अनुमोदन सम्बन्धमा ।

(ख) विशेष प्रस्ताव

१. स्थानीय तथा सर्वसाधारणलाई कम्पनीको साधारण शेयर जारी गर्ने सम्बन्धमा ।

२. कम्पनीको नियमावलीको नियम १४ संशोधन सम्बन्धमा (हकप्रद शेयर सम्बन्धी व्यवस्था गरिएको ।)

३. कम्पनीको साधारण शेयर जारी गर्ने सम्बन्धमा आवश्यक कार्य गर्न सञ्चालक समितिलाई अख्तियारी दिने सम्बन्धमा ।

(ग) विविध

सञ्चालक समितिको आज्ञाले
कम्पनी सचिव

साधारण सभामा आफ्नो प्रतिनिधि नियुक्त गर्ने निवेदन (प्रोक्सी फारम)
कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा ७१ को उपदफा (२) सँग सम्बन्धित

श्री सञ्चालक समिति
भिजन ईनर्जी एण्ड पावर लि.
का.म.न.पा. १०, नयाँवानेश्वर, काठमाण्डौं ।

विषय: प्रतिनिधि नियुक्त गरेको बारे ।

महाशय,

..... जिल्ला .....म.न.पा./उ.प.न.पा./न.पा./गा.पा./ वडा नं ..... बस्ने म/हामी ..... ले त्यस कम्पनीको शेयरधनीको हैसियतले विक्रम संवत् २०७९ साल पौष महिना २९ गतेका दिन हुने सातौं वार्षिक साधारण सभामा म/हामी स्वयं उपस्थित भई छलफल तथा निर्णयमा सहभागी हुन नसक्ने भएकोले उक्त सभामा मेरो/हाम्रो तर्फबाट भाग लिन तथा मतदान गर्नका लागि ..... जिल्ला ..... न.पा/उ.प.न.पा./गा.पा./ वडा नं ..... बस्ने त्यस कम्पनीका शेयरधनी श्री .....लाई मेरो/हाम्रो प्रतिनिधि मनोनित गरी पठाएको छु/छौं ।

प्रतिनिधि नियुक्त भएको व्यक्तिको नाम:

हस्ताक्षरको नमूना :
शेयरधनी नं :
मिति :

निवेदक

दस्तखत :
नाम :
ठेगाना :
शेयरधनी नं :

द्रष्टव्य : यो निवेदन साधारण सभा हुनु भन्दा कम्तिमा २ दिन अगावै कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालयमा पेश गरी सक्नुपर्नेछ ।

साधारण सभाको कार्यक्रमहरू

क्र.सं	समय	कार्यक्रम
१	१०:४५–११:००	नाम दर्ता र चियापान
२	११:००–११:०५	आसन ग्रहणको कार्यक्रम तथा सभाको सभापतित्व ग्रहण
३	११:०५–११:०६	गणपूरक संख्या यकिन
४	११:०६–११:१०	सञ्चालक समितिका अध्यक्ष तथा विशिष्ठ अतिथिद्वारा सभा प्रारम्भ
५	११:१०–११:२०	सञ्चालक समितिको तर्फबाट स्वागत मन्तब्य
६	११:२०–११:३०	अध्यक्षज्यूको मन्तब्य सहितको प्रतिवेदन पेश
७	११:३०–११:३५	साधारण सभाका प्रस्तावहरू प्रस्तुत
५	११:३५–११:५०	सञ्चालक समितिको तर्फबाट कम्पनीका अध्यक्षद्वारा बार्षिक प्रतिवेदन प्रस्तुत
८	११:५०–१२:०५	आयोजनाको बारेमा तयार भएको प्रस्तुतीकरण प्रस्तुत
५	१२:०५–१२:३५	शुभकामना मन्तब्यहरू
१०	१२:३५–१२:४५	शेयरधनी महानुभावहरूका जिज्ञासा तथा अध्यक्षज्यूबाट सो को जवाफ
११	१२:४५–१२:५५	प्रस्तावहरू क्रमशः पेश तथा पारित
१२	१२:५५–१:००	साधारण सभाका सभापतिज्यूबाट साधारण सभाको विधिवत रूपमा समापन

विषय-सूची

क्र.सं.	विवरण	पेज नं
१.	अध्यक्षज्यूको मन्तब्य	५
२.	सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन	७
३.	लेखापरीक्षण प्रतिवेदन	२२
४.	कम्पनीको आर्थिक वर्ष २०७८/७९ को वित्तीय प्रतिवेदनहरु	२४
५.	कम्पनी सम्बन्धी जानकारी	५४
६.	आयोजनाका मूख्य विशेषताहरु	५५
७.	संशोधित नियमावली	५६
८.	कम्पनीको नियमावलीमा गरिने संशोधनको तीन महले विवरण	५६
९.	आयोजना रहेको स्थान	५७
१०.	आयोजनाको Layout (Project Layout)	५८
११.	कम्पनीसँग सम्बन्धित केही तस्वीरहरु	५९

अध्यक्षको मन्तब्य

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

वर्षौंदेखि लोडसेडिङको मार खेप्दै आएको हाम्रो देश निकै ठूलो ऊर्जासंकटको अन्त्यसँगै औद्योगिक युग तर्फ प्रवेशको चरणमा रहेको छ । नेपालमा साना ठुला गरी ६,००० भन्दा बढी नदि नालाबाट लगभग ८३,००० मेगावाट जलविद्युत उत्पादन गर्न सकिन्छ जसमध्ये करिब ४३,००० मेगावाटको उत्पादन आर्थिक रूपमा समेत सम्भव रहेको बुझिन्छ । सेतो सुनको रूपमा परिचित जलविद्युतले नेपालको ऊर्जासंकट अन्त्य गरी ऊर्जाको लागि अन्य देशसँगको निर्भरता सदाका लागि हटाउन सक्ने मात्र नभई अहिले भईरहेको पेट्रोलियम पदार्थको आयातका लागि बाहिरिने अर्बौं रूपैंयाँ जोगाइ देशको आर्थिक विकासमा ठूलो योगदान पुऱ्याउन सक्नेछ ।

यसका साथै वातावरणीय प्रदुषण कम गर्न महत्वपूर्ण भूमिका खेल्नेछ भने ऊर्जा निर्यात गरी ठूलो मात्रामा विदेशी मुद्रा आर्जन गर्न समेत सघाउनेछ । भारतमा विशेष गरी विहार र उत्तर प्रदेशमा निकै ठूलो ऊर्जा संकट रहेको तथा बंगलादेशमा हजारौं मेगावाट ऊर्जाको माग भईरहेको सन्दर्भमा नेपालले भूराजनीतिक सन्तुलन मिलाएर ऊर्जा निर्यात बढाउने बाटोमा लाग्न सफल भयो भने आगामी दिनहरूमा नेपालको आर्थिक विकास तिव्रतर रूपमा गर्न सकिने कुरामा दुईमत छैन ।

भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि.द्वारा देशको ऊर्जा विकासका निम्ति 'Energy for the Prosperity of the Nation' भन्ने नाराका साथ मिति २०७३ श्रावण २ गते कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा दर्ता भई आफ्नो पहिलो आयोजनाको रूपमा रामेछाप जिल्लाको उमाकुण्ड गाउँपालिकामा ५७.५ मेगावाट क्षमताको नुप्चे लिखु जलविद्युत आयोजना निर्माण गरिरहेको छ । यस आयोजनाबाट वार्षिक ३८१ गिगावाट आवर ऊर्जा उत्पादन हुनेछ जुन ऊर्जा हालको २०० युनिट प्रतिव्यक्ति खपतको दर अनुसार करिव १९ लाख मानिसको लागि पुग्ने ऊर्जा हो । १००० मिटर भन्दा बढी ग्रस हेड रहेको यो आयोजना मुलुककै निर्माणाधीन आयोजना मध्ये सबैभन्दा उच्च हेड भएको नमूना आयोजना हो । करीब १० अर्ब ५७ करोड रूपैयाँको लागत अनुमान गरिएको यस आयोजनामा सरकारी स्वामित्वमा रहेको हाईड्रोइलेक्ट्रीसिटी इन्भेष्टमेन्ट एण्ड डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड (HIDCL) को रू. ५० करोड र अन्य लगानीकर्ताहरूको २ अर्ब १४ करोड गरी जम्मा २ अर्ब ६४ करोड स्वपूँजी तथा विभिन्न बैंकको ७ अर्ब ९३ करोड ऋण लगानी रहनेछ । मिति २०७९/०८/२३ मा (एनआइविएल एस क्यापिटलसँग) IPO निष्काशनको लागि सम्झौता भइसकेको छ । यो निष्काशन पछि कम्पनीको स्वपूँजी ३ अरव २५ करोड हुनेछ । IPO निष्काशनबाट प्राप्त रकम प्रवन्धपत्र तथा नियमावलीमा तोकिए बमोजिम उपयोग गरिनेछ ।

मिति २०७४/०२/१४ मा विद्युत विकास विभागबाट सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त गरी करिव ९ महिना भित्र नै मिति २०७४ साल फागुन २८ मा नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद बिक्रि सम्झौता गर्ने, उत्पादन अनुमतिपत्र तथा विद्युत प्रसारण अनुमतिपत्र प्राप्त गर्ने जस्ता महत्वपूर्ण कार्यहरू सम्पन्न गरिसकी सिभिल संरचना निर्माणको कार्य, इलेक्ट्रोमेकानिकल, हाइड्रोमेकानिकल तथा प्रसारण लाईनका कार्यहरू भइरहेको छ । साथै सम्पूर्ण पहुँचमार्ग निर्माण पूरा

भएको, निर्माण कार्यको लागि विद्युत शक्ति पुगिसकेको र अन्य महत्वपूर्ण तयारीका कार्यहरू सबै सम्पन्न भईसकेका छन् । हालसम्म यस आयोजनाको भौतिक प्रगति ३० प्रतिशत रहेकोमा आगामी आ.व भित्र कूल ७० प्रतिशत कार्य सम्पन्न गर्ने योजनाका साथ निर्माण कार्यलाई अगाडि बढाईएको छ । निर्माण कार्यलाई तिव्रता दिनका लागि ठेकेदार कम्पनीको GAP विश्लेषण गरी चुस्त अनुगमन गर्ने, ठेकेदार कम्पनीको क्षमता अभिवृद्धि गर्न सशक्त र प्रभावकारी भूमिका निर्वाह गर्ने कार्य भइरहेकोले आगामी वर्षको लक्ष्य पूरा हुनेमा हामी विश्वस्त रहेका छौं ।

नोवल कोरोना (कोभिड–१९) भाइरसको कारण आयोजना निर्माण कार्य प्रगति वीचमा केही सुस्त भएपनि तोकिएको समयमा आयोजना सम्पन्न गर्न विभिन्न विकल्पहरू अवलम्बन गरी कार्य गर्न सञ्चालक समिति तथा कम्पनी व्यवस्थापन प्रतिवद्ध रहेको समेत जानकारी गराउन चाहन्छु ।

जलविद्युत कम्पनीमा भौतिक उपलब्धीमात्र होइन गुणस्तरीयता, पारदर्शिता र ख्यातिमा हुने उपलब्धीले पनि ठूलो अर्थ राख्दछ । यस कम्पनीले ISO 9001:2015 प्रमाणपत्र प्राप्त गरी सो बमोजिमका मापदण्ड तथा शर्तहरू पूर्णरूपमा पालना गरिरहेको छ । पहिलो संस्थागत सुशासन कायम गर्न आवश्यक पर्ने विभिन्न दिग्दर्शन र निर्देशिका तयार गर्ने र दोस्रो यस्ता दिग्दर्शन र निर्देशिकाहरू आयोजनाको भौतिक प्रगतिलाई अझ सक्षम बनाउने गरी लागू गर्नु हो । यी दुइवटै कार्यहरू सफलतापूर्वक पूरा गरेर प्राप्त गरेको यो प्रमाणपत्रको ओज र गरिमा हाम्रो प्रशासन प्रणाली, पारदर्शिता र योजना पद्धतिमा स्पष्ट देखिन्छ । यसको लागि उत्साह र समर्थन प्रदान गर्नुहुने सम्पूर्ण विभागीय प्रमुख, कर्मचारी लगायत शेयरधनी महानुभावहरूलाई हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि. ले आफ्नो आयोजनाबाट लगानीकर्ताको प्रतिफल सुरक्षित गर्ने मात्र होइन, ऊर्जा आपुर्ति, ऊर्जा आयात प्रतिस्थापन तथा ऊर्जा निर्यात मार्फत विदेशी मुद्रा आर्जन गरी देशको आर्थिक समृद्धिको निम्ति समेत महत्वपूर्ण भूमिका निभाउनेछ । लगानीको उच्चतम प्रतिफल सुनिश्चित गर्दै देशको भविष्य निर्माण कार्यमा हाम्रो यो प्रयास जारी रहनेछ । यो आयोजना तोकिएको समयमा सम्पन्न गर्न कम्पनी व्यवस्थापन कटिबद्ध छ र आयोजना समयमै सम्पन्न भएमा यो कम्पनी मुलुककै अग्रणी ऊर्जा उत्पादक कम्पनीको रूपमा स्थापित हुनेमा हामी विश्वस्त छौं । विगतमा झैं आउँदा दिनहरूमा पनि यहाँहरूको साथ, सहयोग र सर्मथन रहनेछ भन्ने कुरामा म लगायत सञ्चालक समिति पूर्ण रूपमा विश्वस्त छौं ।

व्यवसायिक यात्रा निरन्तरताको थकान रहित यात्रा हो । हामी यो आयोजनालाई एउटा उच्चतामा सफल गरेर बिसाउने छैनौं । यो आयोजना भन्दा पनि ठूला र राम्रा आयोजनाको खोजी गरी नयाँ जलविद्युत आयोजनाको निर्माण गर्ने समेत योजना रहेको अवगत गराउन चाहन्छौं । यही आयोजनाको क्यास्केड र लिखु नदिको सहायक खोलामा साना आयोजना बनाउने कम्पनीमा समेत यस कम्पनीको महत्वपूर्ण सहभागिता रहेको जानकारी गराउँदछु ।

अन्तमा, एक दुई गर्दै आज भिजन ईनर्जी एण्ड पावर लि. को सपना हजारौंको सपना बनेको छ । यो आयोजनाको व्यस्थापकीय सिद्धान्त र क्षमता नेपालको ऊर्जा क्षेत्रमा एउटा नमूना बनेको छ । साथै आगामी दिनमा यसको निर्माण पनि एउटा उदाहरण बनाउनुपर्ने चुनौती छ । यो आयोजना यहाँसम्म आइपुग्नमा र आगामी दिनमा सफल हुने कुरामा सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरू, कर्मचारी साथीहरू, सञ्चालक समिति र यस्तै गरी विद्युत नियमन आयोग, विद्युत विकास विभाग, नेपाल विद्युत प्राधिकरण लगायत ऊर्जा, जलश्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालय, वन तथा वातावरण मन्त्रालय अन्तर्गतका विभिन्न विभागहरूको महत्वपूर्ण भूमिका रहेको छ । उपरोक्त लगायत सम्बद्ध सम्पूर्ण आदरणीय व्यक्तित्वहरू प्रति हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु । अन्त्यमा, यस्तै साथ र सहयोगको निरन्तरताको अपेक्षा समेत गर्दछु ।

धन्यवाद !

टि. एन. आचार्य, एफसिए

कार्यकारी अध्यक्ष

सञ्चालक समितिको तर्फबाट सातौं वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षज्यूबाट प्रस्तुत आ.व. २०७८/०७९ सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

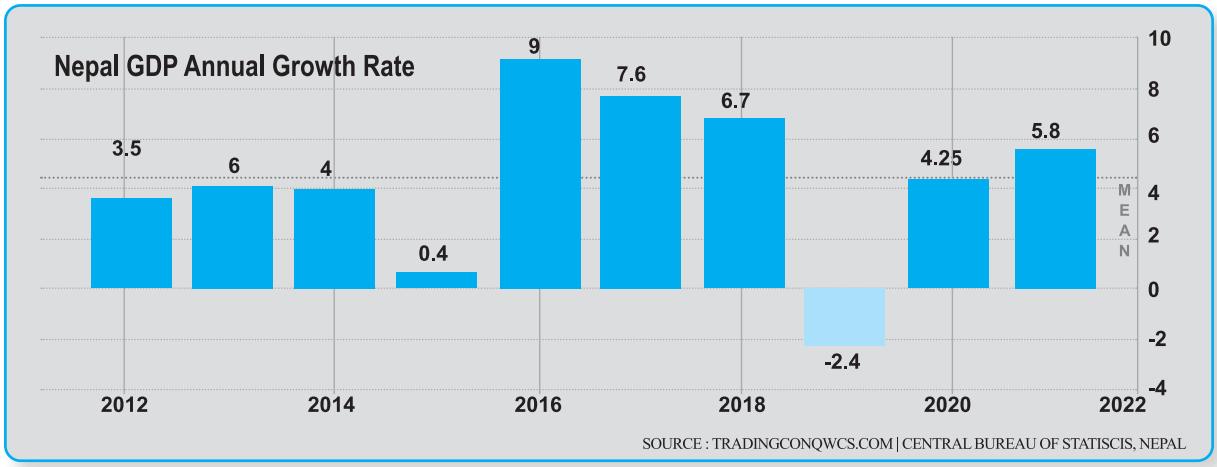
भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि. (साविक भिजन इनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि.) को सातौँ वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित हुनु भएका प्रमुख अतिथि, विशिष्ट अतिथि, सञ्चालक समितिका सदस्यहरू, सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरू, आमन्त्रित महानुभावहरू, प्रतिनिधी महानुभावहरू तथा यस कम्पनीका कर्मचारी साथीहरूमा सञ्चालक समिति तथा मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट यहाँहरु सबैलाई हार्दिक स्वागत गर्दछु । यस कम्पनीको साधारण सभामा उपस्थित भएर बार्षिक प्रतिवेदनका साथै कम्पनीका भावी योजनाहरू समेत प्रस्तुत गर्न पाउँदा मलाई अत्यन्तै खुसी महशुस भएको छ । विगत आर्थिक वर्षमा जस्तै यस आर्थिक वर्ष पनि कम्पनीको बृहत्तर विकासको दृष्टिकोणले उपलब्धिमूलक रहेको व्यहोरा शेयरधनी महानुभावहरुलाई अवगत गराउँदछु ।

अन्तर्राष्ट्रिय अर्थतन्त्रको सम्बन्धमा

विश्वको कूल गार्हस्थ्य उत्पादन सन् २००० देखि २०२१ सम्ममा औषत ३.५८ प्रतिशतले बृद्धि हुँदै आएको देखिन्छ । यस वर्ष युक्रेन र रूसको वीचमा युद्धले विश्व अर्थतन्त्रले मुद्रास्फिति, बेरोजगारी, खाद्यान्नको अभाव लगायत अन्य आर्थिक समस्याहरूको सामना गर्नुपरेको छ । विश्वको अर्थतन्त्रको वृद्धिदर सन् २०२१ मा ६ प्रतिशत रहेकोमा सन् २०२२ मा ३.२ प्रतिशत मात्र रहने प्रक्षेपण गरिएको छ । ऊर्जाको सम्वन्धमा BP Statistical Review of World Energy 2022 का अनुसार विश्वको कूल ऊर्जा खपत सन् २०११ देखि सन् २०२१ सम्म औसतमा प्रति वर्ष १.३ प्रतिशतका दरले बृद्धि भएको देखिन्छ । अन्तर्राष्ट्रिय परिवेशलाई मध्यनजर गर्दा अन्तर्राष्ट्रिय अर्थतन्त्र बृद्धि भएसँगै ऊर्जाको माग बढ्दै गएको र अझै बढ्दै जाने देखिन्छ । सन् २०२१ मा मात्र प्राथमिक ऊर्जाको मागमा ५.८ प्रतिशतले बृद्धि हुन आएको देखिन्छ । देशको विकासको लागि ऊर्जालाई मेरूदण्डको रूपमा लिइन्छ । कुनै पनि देशको आर्थिक बृद्धिदरको प्रतिविम्वको रूपमा ऊर्जाको खपतलाई लिन सकिन्छ । आज जुन देशमा ऊर्जा बढी खपत भएको छ सो देशमा प्रति व्यक्ति आय पनि सोहि अनुसार रहेको तथ्याङ्कले देखाउँछ ।

हाल विश्वको अर्थतन्त्र विभिन्न समस्याको सामना गर्नुपरेता पनि स्वच्छ ऊर्जाको महत्व बढेर जाने कुरा हामीले विश्लेषण गरेका छौं ।

राष्ट्रिय अर्थतन्त्रको सम्बन्धमा

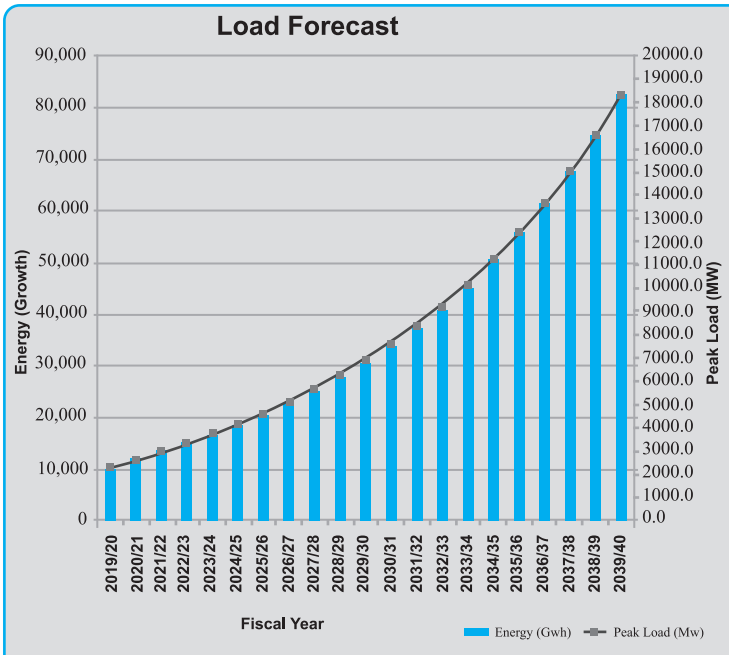


नेपालको कूल गार्हस्थ्य उत्पादन सन् २००२ देखि २०२१ सम्ममा औषत ४.२३ प्रतिशतले बृद्धि हुँदै आएको देखिन्छ । सन् २०२१ मा कूल गार्हस्थ्य उत्पादन ३६.२९ बिलियन यु.एस. डलर देखिन्छ जुन सन् २०२० मा ३३.६६ बिलियन यु.एस. डलर रहेको थियो । नेपालको कूल गार्हस्थ्य उत्पादन विश्वको तुलनामा कूल ०.०३ प्रतिशत हुन आउँदछ । आगामी केहि वर्षसम्म कोरोना महामारीको तथा युक्रेन रूस वीचको युद्धको प्रभाव अर्थतन्त्रमा परिरहने देखिन्छ तथापि विश्व अर्थतन्त्रको औसत आर्थिक बृद्धिदर भन्दा नेपालको बृद्धिदर माथि रहेको तथ्यवाट ऊर्जाको विकास मात्रात्मक ढंगले होइन गुणात्मक ढंगले गर्नुपर्छ भन्ने स्पष्ट देखिन आउँछ । सोको लागि सरकारी तथा निजी क्षेत्रवाट तद्नुरूप कार्य हुनु जरूरी छ ।

अर्थतन्त्रमा ऊर्जा मागको अवस्था

नेपालको सन्दर्भमा नेपाल विद्युत प्राधिकरणको तथ्याङ्क अनुसार नोभेम्वर २०२२ मा ऊर्जाको माग १५०८ मे.वा. रहेको छ । पछिल्लो समयमा विद्युत जडित क्षमता २२०५ मे. वा. पुगेको तथ्याङ्कले देखाएको छ । गत वर्षमा हासिल गरेको अर्को प्रमुख कोसेढुङ्गा भनेको भारतसँगको विद्युत कारोवार हो, जसमा नेपालले ३६४ मे.वा. सम्मको विद्युत निर्यात गर्न सकेको छ । धेरैजसो जलविद्युत आयोजना रन अफ रिभर भएकाले वर्षायाममा विद्युत उत्पादन माग भन्दा बढी भएपनि पूर्वाधारको अभावमा विद्युत आयात गर्नुपर्ने वाध्यता छ । साथै, प्रसारण प्रणालीको विस्तार गर्दै जाँदा ऊर्जाको माग अझै वढ्दै जाने देखिन्छ ।

नेपाल विद्युत प्राधिकरणको वार्षिक प्रतिवेदनमा उल्लेख भए अनुसार नेपालको आगामी सन् २०३९/४० सम्मको ऊर्जा मागको प्रक्षेपण निम्नानुसार रहेको देखिन्छ ।



Fiscal Year	Energy (Gwh)	Peak Load (Mw)
2021/22	13,952.00	3062.9
2022/23	15,332.65	3366.0
2023/24	16,869.13	3703.3
2024/25	18,579.53	4078.8
2025/26	20,585.22	4519.1
2026/27	22,826.63	5011.1
2027/28	25,332.50	5561.2
2028/29	28,111.30	6171.3
2029/30	31,196.38	6848.5
2030/31	34,355.49	7542.0
2031/32	37,861.08	8311.6
2032/33	41,754.21	9166.3
2033/34	46,079.83	10115.9
2034/35	50,887.42	11171.3
2035/36	56,007.87	12295.4
2036/37	61,677.62	13540.1
2037/38	67,957.59	14918.7
2038/39	74,913.54	16445.7
2039/40	82,620.73	18137.7

Source : नेपाल विद्युत प्राधिकरण

ऊर्जा मागको प्रक्षेपण अनुसार सन् २०२५/०२६ सम्ममा ऊर्जाको माग बृद्धि भएर ४५१९ मेगावाट र सन् २०३०/०३१ सम्ममा ७५४२ मेगावाट हुने देखिन्छ । देशको अर्थतन्त्रमा विकास हुँदै गएमा यो माग अझ बढ्नसक्ने देखिन्छ । दश बर्षमा १५ हजार मेगावाट विद्युत उत्पादन गर्ने, आन्तरिक खपत बढाउने, प्रसारण लाइन विस्तार गर्ने र वितरण प्रणाली सुदृढ बनाउने नीति कार्यान्वयनमा छन् ।

साथै राष्ट्रिय योजना आयोगको १५ औँ योजना अनुसार आ.व. २०८०/८१ सम्म ५२७० मे.वा. तथा २०८६/८७ सम्म १५,००० मे.वा. विद्युत उत्पादन गर्ने लक्ष्य रहेको छ । अन्तर्राष्ट्रिय विद्युत व्यापारका लागि पूर्वाधार निर्माण समेत भइरहेको अवस्था छ भने उत्पादित विद्युत खपत गर्न आन्तरिक रूपमा समेत आवश्यक पूर्वाधार निर्माण गरि आन्तरिक खपतलाई प्रोत्साहन गर्न जरूरी देखिन्छ ।

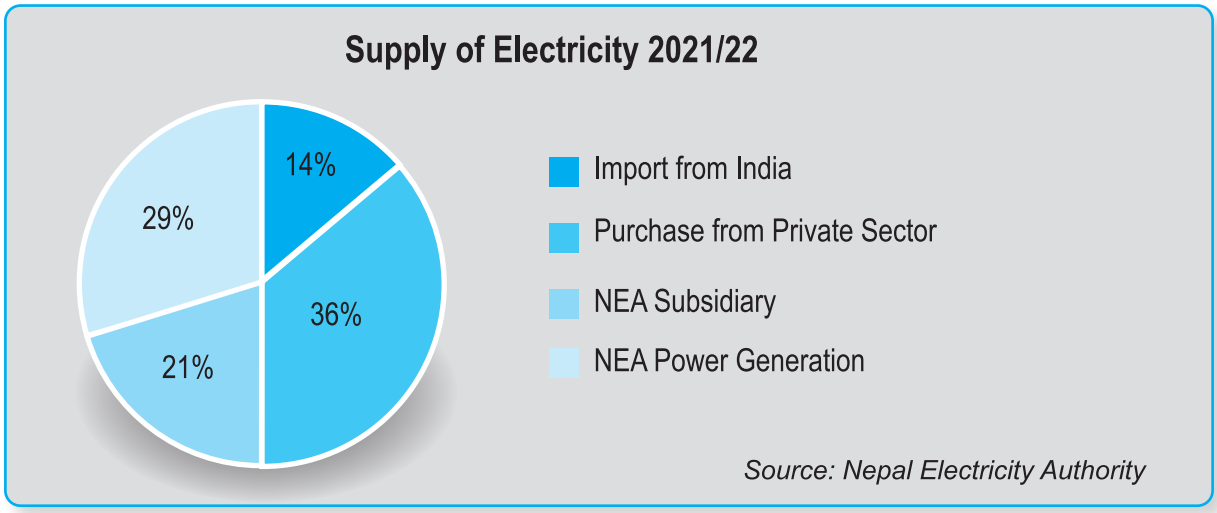
अर्थतन्त्रमा ऊर्जा आपूर्तिको अवस्था तथा सम्भावना

कुनै पनि देशको आर्थिक बृद्धिदरको प्रतिविम्वको रूपमा ऊर्जाको खपतलाई लिन सकिन्छ । आज जुन देशमा ऊर्जा बढी खपत भएको छ सो देशमा प्रतिव्यक्ति आय पनि सोहि अनुसार बढी रहेको तथ्याङ्कले प्रस्ट पारेको छ ।

नेपालमा जलश्रोतबाट मात्रै लगभग ८३,००० मे.वा. ऊर्जा उत्पादन गर्न सक्ने क्षमता रहेकोमा नेपाल विद्युत प्राधिकरणले ६,३६६ मे.वा. विद्युत उत्पादन क्षमता रहेका ३५७ वटा निजी क्षेत्रले अघि वढाएका आयोजनासँग विद्युत खरिद सम्झौता गरेको छ । आगामी वर्षहरूमा नेपालमा जलविद्युत उत्पादन बढ्ने देखिएसँगै अवको केहि वर्षमा विद्युतका लागि भारतमा निर्भरता क्रमिक रूपमा घट्ने छ । सन् २०२३ को जुलाई देखि एक वर्षको अवधिमा नेपालले १,२९६ मे.वा. विद्युत विक्री गर्दा १५७.५ मे.वा. आयात गरे पुग्ने र सन् २०२५ को जुलाई देखि एक वर्षको अवधिमा वर्षायाममा २,४५६.४ मे.वा. विद्युत निर्यात गर्दै गर्दा आयात भने शून्यमा झर्ने प्रक्षेपण गरिएको छ ।

पछिल्लो समयमा विद्युत जडित क्षमता २,२०५ मे.वा. पुगेको तथ्याङ्कले देखाएको छ जसमध्ये विभिन्न प्राविधिक एवं अन्य कारणले २० प्रतिशत ऊर्जा चुहावट हुने र हिउँदको समयमा नदीमा पानीको बहाव कम हुँदा उत्पादन जडित क्षमताको ३० देखि ४० प्रतिशत मात्र हुने कारणले ऊर्जाको आपूर्ति माग भन्दा धेरै कम हुने देखिन्छ ।

सन् २०२१/२२ मा ऊर्जाको आपूर्ति निम्नानुसार रहेको छ ।



प्रशस्त मात्रामा उद्योग कलकारखानाको विकास भई नसकेको अवस्थामा पनि भारतवाट करिब १४ प्रतिशत विद्युत खरिद गर्नु परेको तथ्य हामी समक्ष प्रस्ट छ । देश भित्र लगानीमैत्री वातावरण बन्दै गएको अवस्थाले गर्दा हाल धेरै आयोजनाहरू निर्माण हुन सुरू भइसकेका छन् । नेपाल, इन्डियन इनर्जी एक्सचेन्ज (IEX), प्रतिस्पर्धात्मक व्यापारिक प्लेटफर्म मार्फत ऊर्जाको खरिद तथा बिक्रीका लागि भारतीय पावर एक्सचेन्जमा प्रवेश भएपछि हिँउदमा आन्तरिक माग पूरा गर्न भारतबाट र बर्षामा अतिरिक्त विद्युतको व्यवस्थापन गर्ने मुद्दालाई केहि हदसम्म सम्बोधन गरिएको छ । साथै बङ्गलादेशसँग भएको ऊर्जा व्यापार सम्झौताले झन् ठूलो उत्साह थपेको छ भने अन्तर्राष्ट्रिय बजारमा विद्युत बिक्रीको उद्देश्यले निजी क्षेत्रबाट स्थापना भएको Nepal Power Exchange Ltd (NEPEX) ले नेपालको विद्युत भारतमा बिक्री गर्न NEPEX र भारतीय कम्पनी India's Manikaran Power Limited बीच सहमति समेत भइसकेको छ । यसैगरी हालै सम्पन्न Millennium Challenge Corporation (MCC) सम्झौता बमोजिमको कार्य सम्पन्न भएमा अन्तर्राष्ट्रिय बजारमा विद्युत निर्यातमा सहजता पैदा हुने देखिन्छ र नेपालमा उत्पादित ऊर्जा नेपालमा मात्र नभई सार्क राष्ट्रहरूमा समेत ऊर्जाको बजार विस्तारको लागि थप अवसर मिल्ने देखिन्छ ।

भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि. को पृष्ठभूमी

नेपालमा रहेको अपार जलश्रोतलाई ऊर्जा उत्पादनमा उपयोग गर्ने गरी जलविद्युत आयोजनाहरूको विकास, निर्माण तथा सञ्चालन गरेर ऊर्जाको माग परिपूर्ति गर्न सहयोग गर्ने उद्देश्यले २०७३ साल श्रावण महिनामा भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि. (साविक भिजन इनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि.) को स्थापना भएको हो। हाल यस कम्पनीले रामेछाप जिल्लाको उमाकुण्ड गाउँपालिका (साविक गुम्देल गा.वि.स.) मा बहने नुप्चे र लिखु खोलाबाट ५७.५ मेगावाट क्षमताको नुप्चे लिखु जलविद्युत आयोजनाबाट विद्युत उत्पादनको लागि विद्युत विकास विभागबाट मिति २०७४ जेष्ठ १२ मा सर्वेक्षण अनुमति पत्र र मिति २०७६/१०/१२ मा विद्युत उत्पादन अनुमति पत्र प्राप्त गरी निर्माण कार्य अघि बढाईरहेको छ।

भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि. ले पृथक पहिचान स्थापित गर्न मानेका अवधारणाहरू

१. योजना निर्माणमा गम्भीरताको अवधारणा

'एउटा राम्रो योजना कामको आधा समाप्ति हो' भने झैं हाम्रो कम्पनी योजना निर्माणमा गम्भीरता भएमात्र सफल हुन सकिन्छ भन्ने विश्वास गर्दछ।

२. कार्यान्वयनमुखी योजना एवं नयाँ सोचको स्वीकार्यताको अवधारणा

योजना निर्माण गर्दा आदर्शवादी ढङ्गले नभई वस्तुवादी ढङ्गले गर्नुपर्छ भन्ने हाम्रो दोस्रो व्यवस्थापकीय अवधारणा हो। हामी योजना निर्माण तथा कार्यान्वयनमा नयाँपन तथा सृजनात्मकता माथि विश्वास गर्दछौं। त्यसैले नयाँ सोच तथा सृजनात्मकतालाई स्वीकार्ने हाम्रो अवधारणा रहेको छ।

३. कार्यनीतिमा लचकता, रणनीतिमा दृढताको अवधारणा

कुनै पनि लक्ष्य निर्माण गरिसकेपछि यसलाई प्राप्ति गर्न एउटै बाटो मात्र काफी नहुन सक्छ। यसैले विद्युत उत्पादन गर्ने लक्ष्यलाई हासिल गर्न कार्यनीतिक लचकताको अवधारणामा विश्वास गर्छौं।

४. पारदर्शिता एवं सरोकारवालाहरूलाई समयमै सूचना

संस्थागत पारदर्शिता हाम्रो मूल मन्त्र हो। यसै अवधारणा अनुरूप हामीले विभिन्न Manuals, Guidelines तथा पर्याप्त Management Information System को विकास गरेका छौं। नियमित बैठक, अन्तरक्रिया, सम्पर्क, जानकारी तथा Feedback System हाम्रा अभिन्न अवधारणाहरू हुन्। यही अनुसार कम्पनीले सरोकारवालाहरुलाई समयमै सूचना प्रदान गर्दछ।

५. परिणाममूखी नीति तथा मार्गदर्शन (Guidelines)

हामी सुशासनमा विश्वास गर्दछौं। यसर्थ कम्पनीले तयार गरेका मार्गदर्शन तथा विनियमावलीहरू सकेसम्म परिणाममूखी बनाउने अवधारणा अनुरूप तयार गरिएका छ।

६. गूणस्तरीय लगानी एवं फराकिलो सहकार्यको अवधारणा

हामी गूणस्तरीय लगानीमा विश्वास गर्दछौं। गूणस्तरीय लगानीमा मानिसको मन र मस्तिष्क दुवै जोडिएको हुन्छ भन्ने हाम्रो ठम्याई छ। यही आधारमा हामी फराकिलो सहकार्यमा विश्वास गर्दछौं। हाम्रो समूहको विविधता, समावेशिता तथा चासो नै यसका सूचक हुन्।

७. गूणस्तरको सुनिश्चिततामा प्रतिबद्ध

अन्त्यमा, हामी योजना निर्माण, सूचना, पारदर्शिता कायम तथा विधिको निर्माण मात्र होइन यी सम्पूर्ण गूणस्तर मापन गर्ने अवधारणा परिपालनको सुनिश्चित गर्नुपर्छ भन्ने अवधारणामा विश्वास गर्छौं। सोही अनुरूप मूल्याङ्कन, अनुगमन तथा प्रोत्साहन प्रणालीको विकास गरेका छौं।

कार्य प्रगतिको समीक्षा

मिति २०८१/०५/०१ सम्ममा आयोजना निर्माण कार्य सम्पन्न गरी व्यवसायिक रूपमा विद्युत उत्पादन गर्ने हाम्रो लक्ष्य रहेको छ । आयोजनाको विस्तृत कार्य प्रगति निम्न बमोजिम रहेको छ :

क. छैठौं वार्षिक साधारण सभा सम्म (२३ पौष, २०७८) सम्पन्न भईसकेका कार्यहरुको सिंहावलोकन :

मिति २०७४/६/२९ मा ५७.५ मे.वा. को सर्वेक्षण अनुमति पत्र प्राप्त गरि परामर्शदाता मार्फत आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन तथा Due Diligence Review गरी सम्बन्धित निकायमा प्रतिवेदन पेश गरेको । आयोजनाको Environment Impact Assessment (EIA) कार्यको लागि बन तथा वातावरण मन्त्रालयबाट आवश्यक स्वीकृति प्राप्त भएको । आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत गर्ज्याङ्ग सब-स्टेसनमा जोड्ने गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग ग्रिड सम्झौता भई मिति २०७४/११/२८ मा विद्युत खरिद बिक्रि सम्झौता Take or Pay अवधारणमा भएको, आयोजनाको वित्तीय व्यवस्थापन सम्बन्धमा माछापुच्छ्रे बैंक लि.को नेतृत्वमा कर्जा लगानी गर्ने गरी वित्तीय व्यवस्थापन समापन गरी कूल ७ अरब ९३ करोड ऋण सम्झौता भएको, मिति २०७६/१०/१२ मा विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र (Generation License) प्राप्त भएको ।

यसैगरी, सिभिल निर्माण कार्यको सम्झौता सम्पन्न गरी निर्माण व्यवसायीलाई आयोजना स्थलमा परिचालन गरी ३०० मिटर र भर्टिकल साफ्टमा ३० मिटर सुरूङ्ग उत्खनन् भईसकेको । इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्यको लागि निर्माण व्यवसायी/आपूर्तिकर्ता छनौट भई सम्झौता भइसकेको र प्रतितपत्र (Letter of Credit) खोल्ने कार्य अन्तिम चरणमा रहेको तथा सम्झौता बमोजिमका प्रारम्भिक डिजाइन सम्वन्धी कार्यहरू निर्माण व्यवसायी/आपूर्तिकर्ताले शुरू गरिसकेको । हाइड्रोमेकानिकल (Hydromechanical) कार्यका लागि विस्तृत डिजाइन प्याकेज र Pipe and Gate Errection प्याकेज गरी २ प्याकेजमा बाँडी आपूर्तिकर्ता छनौट गरी सम्झौता सम्पन्न भईसकेको छ । प्रसारण लाइनको लागि निर्माण व्यवसायी/आपूर्तिकर्ता छनौट भई सम्झौता भइसकेको ।

आयोजनाको लागि आवश्यक निजी जग्गाहरू मध्ये शतप्रतिशत जग्गा खरिद गरिसकिएको छ भने प्रसारण लाइनको लागि खरिद गर्नुपर्ने जग्गाहरूको पहिचान कार्य भइसकेको छ । हाईड्रोइलेक्ट्रीसिटी इन्भेष्टमेन्ट एण्ड डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड (HIDCL) ले यस कम्पनीमा रू. ५० करोड स्वपूँजी लगानी गर्ने सम्बन्धमा मिति २०७६ फागुन १८ गते सम्झौता भएको ।

पहुँचमार्ग सम्बन्धमा, उमातिर्थ मन्दिर देखि ल्हाक्षेवर गाउँसम्मको बाटो निर्माण कार्य सम्पन्न भईसकेको । गुम्देल देखि क्यामासम्मको बाटो स्तरोन्नति भईसकेको । सर्ज साफ्ट/आउटलेटसम्म पुग्ने पहुँच मार्गको कार्य सम्पन्न भइसकेको । लिखु हेडवर्कसम्म जाने पहुँचमार्गको निर्माण सम्पन्न भएको छ भने नुप्चे हेडवर्कसम्म जाने पहुँचमार्गको निर्माण कार्य अन्तिम चरणमा पुगेको । साथै अडिट पोर्टलसम्म जाने पहुँचमार्ग निर्माण कार्य भइरहेको ।

अन्य पूर्वाधारका सम्बन्धमा, लिखु नदीको पूल निर्माण कार्य भइरहेको । साथै, लिखु खोला र नुप्चे खोलाको Sediment Sampling कार्य सम्पन्न भइसकेको । नुप्चे खोलामा निर्माण गरिने पूलहरूको लागि निर्माण व्यवसायी साइटमा परिचालन भईसकेको ।

समग्रमा छैठौं वार्षिक साधारण सभासम्ममा हामीले आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन, विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्ति, विद्युत खरिद बिक्रि सम्झौता, माछापुच्छ्रे बैंक लि.को नेतृत्वमा ऋण सम्झौता, सिभिल कार्य, इलेक्ट्रोमेकानिकल, हाइड्रोमेकानिकल तथा प्रसारण लाईन निर्माण कार्यको लागि सम्झौता, सिभिल निर्माण व्यवसायीद्वारा सुरूङ्ग र भर्टिकल साफ्ट उत्खन्न् तथा आयोजनाको विभिन्न साइटमा पहुँचमार्ग निर्माण कार्य गरेका थियौं ।

ख. सातौं वार्षिक साधारण सभासम्मा भएका प्रगतिहरु :

१. सिभिल कार्य

क. पावरहाउस र टेलरेस

पावरहाउसको Foundation को Excavation भई Earthmat विछ्याउने काम सम्पन्न भईसकेको छ। Foundation को Raft Concreting को लागि Batching Plant Installation कार्य सम्पन्न भईसकेको र Bar Bending, Reinforcement को काम भइरहेको।

त्यसै गरी Tailrace को पनि Foundation को काम सम्पन्न भई संरचना निर्माणको काम भइरहेको। पावर हाउस र Tailrace को कुल प्रगति २.०७ प्रतिशत रहेको छ।

ख. लिखु हेडवर्क्स

लिखु हेडवर्क्स अन्तर्गत Settling Basin को Settling Zone मा Sub-structure को कार्य सम्पन्न भएर Superstructure को काम भईरहेको छ। त्यसैगरि, River Diversion को कार्य सम्पन्न भई Weir निर्माणको लागि Excavation को काम भईरहेको छ। लिखु हेडवर्क्सको (Settling Basin-9%, Weir -2%) कुल प्रगति ११ प्रतिशत रहेको छ। लिखु साइटमा क्रसर स्थापना भई सञ्चालनको क्रममा रहेको छ।

ग. नुप्चे हेडवर्क्स

नुप्चे हेडवर्क्स जाने पहुँच मार्गको कार्य मंसिर २०७९ को मध्यमा सम्पन्न भएकोले हेडवर्क्स संरचनाका निर्माणहरू शुरू हुने स्थितिमा रहेको साथै यसका लागि चाहिने सामाग्री, श्रमशक्ति र मेशिनहरू व्यवस्थापन भइरहेको छ। नुप्चे हेडवर्क्समा क्याम्प हाउस निर्माण लगायतका अन्य कार्यहरू भइरहेको। साथै नुप्चे टारमा क्रसर स्थानान्तरणको कार्य भइरहेको।

घ. Headrace Tunnel (सुरूङ)

जम्मा सुरूङ उत्खनन् कार्य ७,७७७ मि. मध्ये १,४४९ मि. सम्पन्न भएको छ र कूल प्रगति १८.६६ प्रतिशत रहेको छ।

- Penstock Tunnel: यसको उत्खनन् कार्य सम्पन्न भएको छ र कूल प्रगति शतप्रतिशत रहेको छ।
- Vertical Shaft: यसको उत्खनन् कार्य २९४ मि. मध्ये १७८.६ मि. सम्पन्न भएको छ र कूल प्रगति ६०.७५ प्रतिशत रहेको छ।
- Outlet to Adit Junction: यसको उत्खनन् कार्य १,३३० मि. मध्ये १४७.३ मि. सम्पन्न भएको छ र कूल प्रगति ११.०८ प्रतिशत रहेको छ।
- Surge Shaft: यसको उत्खनन् कार्य शुरू हुने अवस्थामा रहेको छ।
- Likhu Inlet to Nuphe Likhu Junction: यसको उत्खनन् कार्य १,३०० मि. मध्ये ३५४ मि. सम्पन्न भएको छ र कूल प्रगति २७.२३ प्रतिशत रहेको छ।
- Nupche Inlet to Nupche Likhu Junction: यसको उत्खनन् कार्य शुरू हुने अवस्थामा रहेको छ। यसका साथै Portal Preparation को काम भईरहेको छ।
- Adit to Adit Junction: यसको उत्खनन् कार्य ३५४ मि. मध्ये ३.५ मि. सम्पन्न भएको छ र कूल प्रगति ०.९९ प्रतिशत रहेको छ।
- Adit Junction to Outlet Portal: यसको उत्खनन् कार्य १,३३० मि. मध्ये १४७.३ मि. सम्पन्न भएको छ र कूल प्रगति ११.०८ प्रतिशत रहेको छ।

२. इलेक्ट्रोमेकानिकल (Electromechanical) कार्य

Electromechanical कार्यका निर्माण व्यवसायी/आपूर्तिकर्तासँग सम्झौता भई Powerhouse Design final गरी Excavation को कार्य सम्पन्न हुनुको साथै Earthmat and Earthing Protection System अन्तर्गत एमएस पाइप, एमएस रड लगायतका सामाग्रीहरूको ढुवानी भई विछ्याउने कार्य समेत सम्पन्न भइसकेको ।

Turbine Design स्वीकृत भई Turbine Fabrication को कार्य भइरहेको ।

Generators, Transformers, Protection Systems, Governor आदि ईलेक्ट्रिकल तथा मेकानिकल इक्युपमेन्टहरू डिजाइन स्वीकृतिको कार्य भइरहेको ।

यस Electromechanical कार्यको कुल प्रगति २.९० प्रतिशत रहेको छ ।

३. हाइड्रोमेकानिकल (Hydromechanical) कार्य

हाइड्रोमेकानिकल कार्यका सम्बन्धमा Hydromechanical Lot 1 को पाइप निर्माण भई कुल पाइपको ५४.८४ प्रतिशत पाइप उत्पादन भइसकेको र ५० प्रतिशत आयोजना स्थलमा ढुवानी भईसकेको ।

Pipe Erection को लागि निर्माण व्यावसायी साइटमा परिचालन भइसकेको र Pipe Bending का कामहरू, Penstock Alignment मा Erection का कामहरू भइरहेको ।

यस Hydromechanical कार्यको कुल प्रगति ५५.०७ प्रतिशत रहेको छ ।

४. ट्रान्समिसन लाईन कार्य

आयोजनाको १३२ के.भी. प्रसारण लाईनको अनुमतिपत्र मिति २०७८/१२/३० गते विद्युत विकास विभागबाट प्राप्त गरी सो सम्बन्धी कार्यको लागि निर्माण व्यवसायी/आपूर्तिकर्तासँग सम्झौता भई कार्य भइरहेको र हाल प्रसारण लाईनको Check Survey को कार्य सम्पन्न गरी प्रतिवेदन स्वीकृत भईसकेको ।

Transmission Line को लागि Soil Resistivity र Geo Technical Investigation पूरा भई प्रतिवेदन स्वीकृत भईसकेको ।

यसै कार्य अन्तर्गत टावर डिजाइन अन्तिम चरणमा रहेको र टावरका सामाग्रीहरूका लागि आपूर्तिकर्ताहरूसँग छलफल भईरहेको ।

नेपाल विद्युत प्राधिकरण गर्ज्याङ्ग सव-स्टेसनमा Bay Allocation को अनुमति प्राप्त भईसकेको । यसै Bay को लागि Backfill को काम सम्पन्न भई Protection Structure को डिजाइनको काम अन्तिम चरणमा रहेको ।

यस Transmission Line कार्यको कुल प्रगति १०.८२ प्रतिशत रहेको छ ।

५. आयोजनाको लागि रूख व्यवस्थापन तथा हस्तान्तरण :

आयोजनाको स्वीकृत वातावरणीय प्रभाव मूल्याङ्कन प्रतिवेदन बमोजिम आयोजना स्थलमा रूख कटान, मुछान, व्यवस्थापनका कार्यहरू भई आंशिक रूपमा हस्तान्तरणको भइसकेको छ भने स्वीकृत वातावरणीय परीक्षण प्रतिवेदन बमोजिम प्रसारण लाईनको लागि आयोजना स्थलमा रूख कटानको अनुमतिको कार्य अन्तिम चरणमा रहेको ।

६. जग्गा प्राप्ति सम्बन्धमा

आयोजना निर्माणको लागि आवश्यक जग्गाहरू खरिद भइसकेको । यसैगरी ट्रान्समिसन लाइनको लागि र नेपाल सरकारलाई जग्गा सोधभर्ना गर्न आवश्यक जग्गाहरू पहिचान गरी खरिद कार्य भईरहेको ।

७. पूर्वाधार विकास सम्बन्धी

पावरहाउस देखि क्याम्पहाउससम्म लगभग ६.९ कि.मि., आउटलेटतर्फको ८.५ कि.मि., लिखु हेडवर्क्स तर्फ ८.८ कि.मि., लिखु इन्लेट तर्फको करिव ५०० मीटर, नुप्चे हेडवर्क्स तर्फको करिव ११.८५ कि.मि., अडिट तर्फको २.६ कि.मि.. गरी लगभग ४० कि.मि. पहुँच मार्ग (Access Road) निर्माण सम्पन्न भएको ।

यसैगरी लिखु हेडवर्क्स, आउटलेटतर्फ Rehabilitation को कार्य सम्पन्न भइसकेको छ भने आउटलेटतर्फ दाश्रो चरणको, लिखु हेडवर्क्स, नुप्चे हेडवर्क्स, अडिटमा Rehabilitation को कार्य भईरहेको छ । पहुँच मार्ग शतप्रतिशत सम्पन्न भएको छ ।

पूर्वाधार विकास अर्न्तगत शिवालय टाडदिङ सडक लगायत अन्य आन्तरिक सडक तथा पहुँचमार्गहरू आवश्यकता बमोजिम निरन्तर मर्मत–सम्भार कार्य भइरहेको र सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत विभिन्न मध्यमार्गी सडकहरू स्थानीय निकायको माग बमोजिम स्तरोन्नतिको कार्यहरू भइरहेको ।

नुप्चे तर्फको Bridge-2 र लिखु खोलामा पनि पूल निर्माणको कार्य सम्पन्न भईसकेको र नुप्चे खोलामा रहेको Nupche Bridge 1 को कार्य भइरहेको । पूल निर्माणको कूल प्रगति ६६.६७ प्रतिशत रहेको छ ।

८. कन्सट्रक्सन पावर सम्बन्धी

आउटलेट एरिया र लिखु हेडवर्क्सको लागि कन्सट्रक्सन पावरको कार्य अन्तिम चरणमा रहेको । साथै कन्सट्रक्सन पावर लाइन जडानको लागि भिजन इनर्जी, दुगर ग्रुप र ने.वि.प्रा. विच त्रिपक्षीय सम्झौता सम्पन्न भई Camphouse, Powerhouse, Vertical Shaft, Outlet Army Camp र NTC Tower मा जडान भइसकेको ।

कन्सट्रक्सन पावरको कूल प्रगति ४५.४५ प्रतिशत रहेको छ ।

९. गुणस्तर सुनिश्चितता सम्बन्धी

यस अवधिमा कम्पनीले ISO 9001:2015 को सर्टिफिकेट मिति २०७७ माघ २० मा प्राप्त गरेको छ ।

१०. अन्य महत्वपूर्ण कार्यहरु

क. ICRA Nepal सँग मिति २०७६ फागुन ४ गते सम्झौता भई क्रेडिट रेटिङको कार्य सम्पन्न गरेको छ ।

ख. सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत स्कूल Fencing को काम भइसकेको

ग. वातावरण व्यवस्थापन योजना अनुसार स्थानीय स्तरमा १४,००० विरूवा बृक्षारोपण कार्य सम्पन्न गरी गौरीशंकर संरक्षण क्षेत्रलाई जानकारी गराइएको ।

घ. नेपाल प्रहरी, मन्थलीलाई सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत १ थान कम्प्युटर सेट प्रदान गरिएको ।

ङ. यस कम्पनीलाई पब्लिक लि. कम्पनीमा परिवर्तन गरिएको ।

च. IPO निष्काशनको लागि धितोपत्र निष्काशन तथा बिक्री प्रवन्धकसँग सम्झौता सम्पन्न भइसकेको ।

छ. लिखु हेडवर्क्समा अपरेशन भवनको निर्माण कार्य सम्पन्न भएको छ भने नुप्चे हेडवर्क्समा शुरू भएको छ ।

ज. कम्पनीको वेवसाईटको पुर्नसंरचना र नियमित अद्यावधिक भइरहेको छ ।

यसरी आयोजनाको समग्र प्रगति २४.६८ प्रतिशत र भौतिक प्रगति लगभग २८.०७ प्रतिशत रहेको छ ।

उपरोक्त अनुसारका कार्यहरूको हालसम्मको प्रगति प्रतिशत निम्न तालिकामा रहेको छ ।

सि. नं.	मुख्य शीर्षक	कार्य विवरण	युनिट	जम्मा परिमाण	सम्पन्न	प्रतिशत	कैफियत
१	सिभिल कार्य	सरफेस (Surface)					
		पावरहाउस र टेलरेस	Job	100%	Earthmat Installiation & PCC	२.७७%	
		लिखु हेडवर्क्स	Job		Sub structure of Settling Zone of Settling Basin, exavation of foundation of weir and flood wall	११.००%	
		नुप्चे हेडवर्क्स	Job	100%	work to be started yet	0.00%	
		अन्डर ग्राउण्ड (Underground) कार्य					
		पेनस्टक टनेल	m	766.00	766	१००.००%	
		भर्टिकल साफ्ट	m	294.00	178.6	६०.७५%	
		आउटलेट पोर्टल देखि एडिट जक्सन	m	1,330.00	147.3	११.०८%	
		सर्जसाफ्ट	m	46.00	0	0.00%	
		लिखु ईन्लेट देखि नुप्चे लिखु जक्सन	m	1,300.00	354	२७.२३%	
		नुप्चे ईन्लेट देखि नुप्चे लिखु जक्सन	m	1,300.00	0	0.00%	
		अडिट पोर्टल देखि एडिट जक्सन	m	354.00	3.5	०.५५%	
		अडिट जक्सन देखि नुप्चे लिखु जक्सन	m	575.00	0	0.00%	
		अडिट जक्सन देखि आउटलेट पोर्टल	m	1,300.00	0	0.00%	
		नुप्चे लिखु जक्सन देखि लिखु ईन्लेट	m	136.00	0	0.00%	
		नुप्चे लिखु जक्सन देखि नुप्चे ईन्लेट	m	376.00	0	0.00%	
		जम्मा हेडरेस टनेल (अन्डर ग्राउण्ड) कार्य	m	7,777.00	1,449.40	१८.६४%	
२	हाइड्रो मेकानिकल (Hydromechanical) कार्य	स्टिल पाइप र एक्ससरिज सप्लाई	प्रतिशत (%)	१००.००	Transportation of pipes	५४.८४%	
		पेनस्टक पाइप इरेक्सन-अलाइन्मेन्ट	प्रतिशत (%)	१००.००	Bending works of pipes	०.२३%	
		भर्टिकल साफ्ट पाइप इरेक्सन	प्रतिशत (%)	१००.००		0.00%	
		पेनस्टक टनेल इरेक्सन	प्रतिशत (%)	१००.००		0.00%	
		लिखु हेडरेस पाइप इरेक्सन-अलाइन्मेन्ट	प्रतिशत (%)	१००.००		0.00%	
		नुप्चे हेडवर्क्स पाइप इरेक्सन-अलान्मेन्ट	प्रतिशत (%)	१००.००		0.00%	

सि. नं.	मुख्य शीर्षक	कार्य विवरण	युनिट	जम्मा परिमाण	सम्पन्न	प्रतिशत	कैफियत
३	इलेक्ट्रो मेकानिकल (Electrome-chanical) कार्य	डिजाइन एण्ड फेब्रिकेशन	प्रतिशत (%)	१००.००	Design of Turbine	२.८०%	
		सप्लाई एण्ड इरेक्सन	प्रतिशत (%)	१००.००	supply of earthing an lighting protection system	०.१०%	
४	ट्रान्समिसन लाईन कार्य	सप्लाई र डेलिभरी	प्रतिशत (%)	१००.००		०.००%	
		निर्माण र जडान	प्रतिशत (%)	१००.००	Design of Towers	१०.८२%	
५	पूर्वाधार	पहुँच मार्ग					
		पहुँच मार्ग (आन्तरिक)	कि.मि.	४०.००	आयोजनाका पहुँचमार्ग पावर हाउस देखि हेडवर्क्स सम्म सम्पन्न	१००.००%	
		पहुँच मार्ग (वाह्य)	कि.मि.	लम्प सम्प	शिवालय देखि टाङदिङ सम्मको सडकको स्तरोन्नति		
		कन्सट्रक्सन पावर	कि.मि.	२२.००	10.00	४५.४५%	
		पूल निर्माण	संख्या	३.००	2	६६.६७%	लिखु र नुप्चे पूल-२ सम्पन्न
		क्याम्प हाउस	संख्या	३.००	2	६६.६७%	मूख्य क्याम्प र लिखु हेडवर्क्सको काम सम्पन्न
		जग्गा प्राप्ति सम्बन्धमा	रोपनी				
६	सामाजिक उत्तरदायित्व	सामाजिक उत्तरदायित्व	रू.	६५,२१४,५६३.००			

उपरोक्त विवरणका साथै यस कम्पनीले चुस्त व्यवस्थापनलाई सफलताको कडी मान्दै सोही अनुसार तयारी र कार्यान्वयन गर्दै आएको छ । कम्पनीको वेवसाईटमा नियमित रूपमा प्रगति विवरण अध्यावधिक गरी जानकारी लिन सकिने व्यवस्था मिलाईएको छ ।

लेखापरीक्षणको आधारमा वित्तीय विवरण

वि.सं २०७९ आषाढ मसान्त सम्मको वित्तीय विवरण पंकज थापा एसोसिएट्स्, चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्सद्वारा लेखापरीक्षण सम्पन्न गरिएको छ । जस अनुसार वि.सं २०७९ आषाढ मसान्त सम्म कम्पनीको अधिकृत पूँजी रू. ३,२५,००,००,००० (तीन अरब पच्चीस करोड), जारी पूँजी रू. ३,२५,००,००,००० (तीन अरब पच्चीस करोड) र चुक्ता पूँजी रू. ६९,५८,८३,८०० (उनान्सत्तरी करोड अन्ठाउन्न लाख त्रियासी हजार आठ सय) रहेको छ र अग्रिम शेयर भुक्तानी रू. ८९,०२,२६,३१७ (उनान्नब्बे करोड दुई लाख छब्बिस हजार तीन सय सत्र) रहेको छ । कम्पनीले वि.सं २०७९ आषाढ मसान्तसम्म गरेको पूँजीगत खर्च रू. १,२६,३५,६९,६९६ (एक अर्ब छब्बिस करोड पैंतिस लाख उनान्सत्तरी हजार छ सय छयान्नब्बे) लाई आयोजना निर्माणाधीन शीर्षकमा पूँजीकरण गरिएको छ । कम्पनीको कूल चालु सम्पत्ति रू. ८३,४६,७६,६४५ (त्रियासी करोड छयालिस लाख छयहत्तर हजार छ सय पैंतालिस) मध्ये नगद तथा बैंक खातामा रू. २,०८,०६,७०९ (दुई करोड आठ लाख छ हजार सात सय नौ) रहेको छ भने बाँकी धरौटी रकम र अन्य उठाउन बाँकी रकमहरू रहेका छन् । कम्पनीको चालु दायित्व जम्मा रू. ४,२३,३१,९९९ (चार करोड तेइस लाख एकतिस हजार नौ सय उनान्सय) रहेको छ जसमा भुक्तानी गर्न बाँकी विभिन्न रकमहरू रहेका छन् ।

कम्पनीको मूख्य उद्देश्य शेयरधनी महानुभावहरुको लगानीमा उचित प्रतिफल सुनिश्चित गर्दै लगानीमा अभिबृद्धि तथा आयोजनाको विस्तारीकरण गर्नु रहेको छ । यसले ऊर्जा संकटको वर्तमान राष्ट्रिय समस्या समाधानमा योगदान गर्ने निश्चित छ । तसर्थ हामीले अत्यन्तै जिम्मेवारीवोधका साथ नेपाली जनताको लगानी भएको कम्पनीको रुपमा स्थापित कम्पनीको रूपमा विकास गर्ने दूरदृष्टि (Vision) राखी अगाडि बढेका छौं । हामीलाई विश्वास छ तोकिएको लक्ष्य प्राप्त गर्न तपाईहरुको साथ र सहयोग हरदम रहनेछ ।

अब म यस गरिमामय सभामा सञ्चालक समितिको तर्फबाट आ.व. २०७८/७९ को वार्षिक प्रतिवेदन तथा सोही बर्षको लेखापरीक्षण सम्पन्न भइसकेका वित्तीय विवरणहरू संक्षिप्त रूपमा प्रस्तुत गर्ने अनुमति चाहन्छु ।

आर्थिक वर्ष २०७८/७९ को कारोवारको सिंहावलोकन

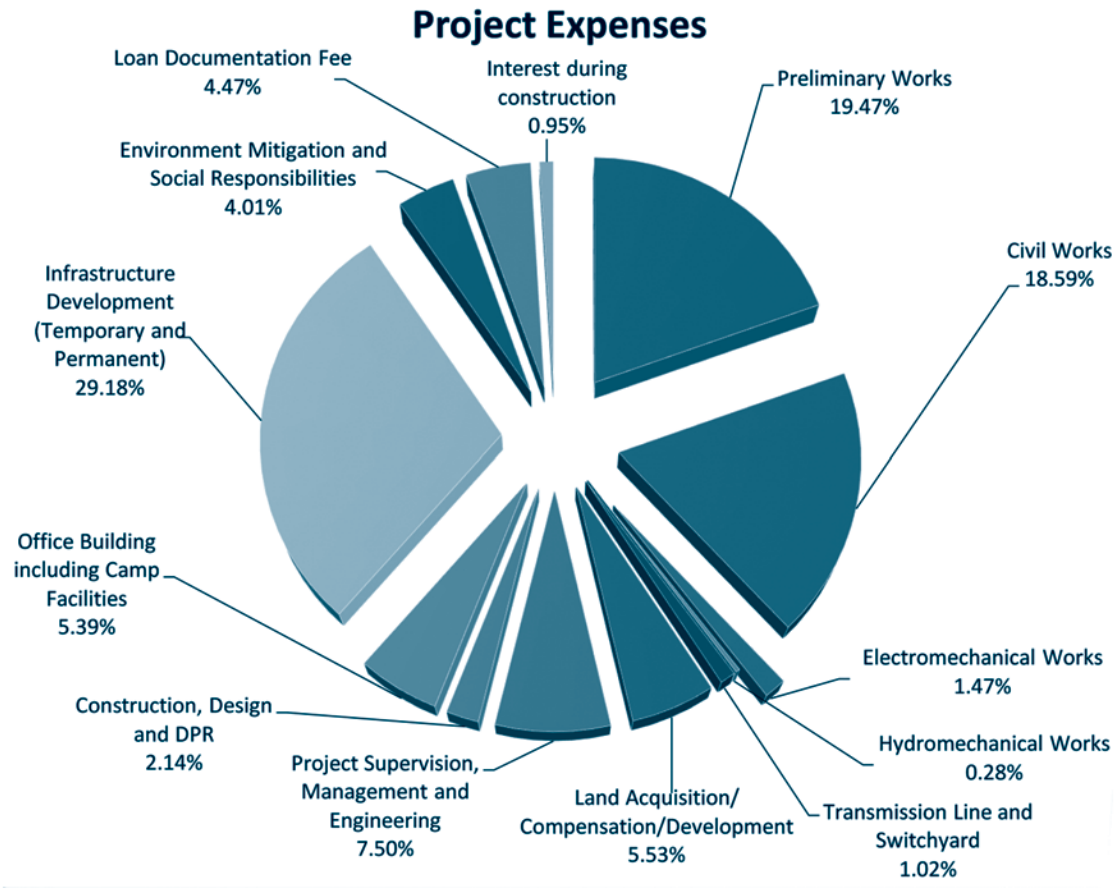
कम्पनीले आ.व. २०७८/७९ बाट अनिवार्य रुपमा नेपाल वित्तीय प्रतिवेदन मापदण्ड (Nepal Financial Reporting Standards-NFRS) तथा अन्तर्राष्ट्रिय वित्तीय प्रतिवेदन मापदण्ड (International Financial Reporting Standards-IFRS) अनुसार वित्तीय विवरण तयार गरेको छ ।

आ.व. २०७८/७९ को वित्तीय उपलब्धिहरूको अवस्था निम्न बमोजिम रहेको छ :-

आम्दानी

कम्पनीले आ.व. २०७८/७९ सम्ममा ब्याज तथा अन्य आम्दानी वापत रू. २,१४,०४,६४२ (दुई करोड चौध लाख चार हजार छ सय बयालिस) प्राप्त गरेको छ । आ.व. २०७७/७८ सम्ममा यस्तो आम्दानी रू. ९५,५६,५९१ (पन्चान्नब्बे लाख छपन्न हजार पाँच सय एकान्नब्बे) थियो ।

आयोजनाको निर्माणाधीन पूँजीगत खर्च



कम्पनीले नुप्चे लिखु जलविद्युत आयोजना निर्माण प्रयोजनका लागि गरेको खर्चलाई आयोजना निर्माणाधीन शीर्षकमा पूँजीगत खर्चको रूपमा देखाएको छ ।

वि.सं २०७९ आषाढ मसान्तसम्म कूल आयोजना निर्माणधीन पूँजीगत खर्च रू. १,२६,३५,६९,६९६ (एक अर्ब छब्बिस करोड पैंतिस लाख उनान्साठी हजार छ सय छ्यान्नब्बे) रहेको छ । जसमध्ये प्रारम्भिक खर्चतर्फ रू. २४,६०,५१,८४६ (चौविस करोड साठ्ठी लाख एकाउन्न हजार आठ सय छ्यालीस), सिभिल कार्य तर्फ रू. २३,४८,८९,३९१ (तेइस करोड अठ्चालिस लाख उनान्नब्बे हजार तीन सय एकान्नब्बे), ईलेक्ट्रोमेकानिकल कार्य तर्फ रू. १,८५,५८,०९९ (एक करोड पचासी लाख अन्ठाउन्न हजार उनान्सय), हाइड्रोमेकानिकल कार्य तर्फ रू. ३५,६०,९०५ (पैतिस लाख साठ्ठी हजार नौ सय पाँच), ट्रान्समिसन लाईन कार्य तर्फ रू. १,२९,३१,६२७ (एक करोड उनान्तीस लाख एकतीस हजार छ सय सत्ताइस), जग्गा प्राप्तितर्फ रू. ६,९८,१७,५६२ (छ करोड अन्ठान्नब्बे लाख सत्र हजार पाँच सय बैसठ्ठी), प्राजेक्ट सुपरभिजन, म्यानेजमेन्ट एण्ड इन्जिनियरिङ्ग तर्फ रू. ९,४७,९५,२६५ (नौ करोड सत्चालिस लाख पन्चान्नब्बे हजार दुई सय पैंसठ्ठी), डिपिआर तर्फ रू. २,७०,१७,५१० (दुई करोड सत्तरी लाख सत्र हजार पाँच सय दश), साइट भवन तर्फ रू. ६,८१,५३,१३२ (छ करोड एकासी लाख त्रिपन्न हजार एक सय बत्तीस), पूर्वाधार निर्माण तर्फ रू. ३६,८६,४८,४६५ (छत्तीस करोड छ्यासी लाख अठ्चालिस हजार चार सय पैंसठ्ठी), सामाजिक जिम्मेवारी तर्फ रू. ५,०६,१४,९८४ (पाँच करोड छ लाख चौध हजार नौ सय चौरासी) र बैंक ऋण व्यवस्थापन तर्फ रू. ५,६५,०४,००० (पाँच करोड पैसठ्ठी लाख चार हजार) खर्च भएको छ ।

आर्थिक बर्ष २०७८/७९ को अन्त्यसम्मको सम्पत्ति तथा निर्माणधिन पूँजीगत खर्च निम्न बमोजिम रहेको छ ।

क्र.स.	सम्पतिका शीर्षकहरू	रकम (रू.)
क	**Non Current सम्पत्ति**	
१	स्थिर सम्पत्ति	२,८८,६६,६६१
२	आयोजना पूँजीगत खर्च	१,२६,३५,६९,६९६
३	अन्य लगानी	१०,००,०००
	कूल Non Current सम्पत्ति (क)	१,२९,३४,३६,३५७
ख	**चालु सम्पत्ति**	
१	पेश्की	७२,५८,४७,९३६
२	धरौटि	८,८०,२२,०००
३	नगद मौज्दात	२,०८,०६,७०९
	कूल चालु सम्पत्ति (ख)	८३,४६,७६,६४५
	कूल सम्पति (क+ख)	२,१२,८१,१३,००३

सञ्चालक समिति

यस कम्पनीमा हाल ७ सदस्यीय सञ्चालक समिति रहेको छ । सञ्चालक समितिमा जलविद्युत, वित्तीय व्यवस्थापन लगायत विभिन्न क्षेत्रका लब्धप्रतिष्ठित व्यक्तिहरू रहनु भएको छ । सञ्चालक समितिका वर्तमान सदस्यहरूको विवरण निम्नानुसार रहेको छ :

सि. नं.	सञ्चालकहरूको नाम	पद	देखि	सम्म
१	श्री टेकनाथ आचार्य, एफसिए	अध्यक्ष	२०७३/०४/०२	हालसम्म
२	श्री राजेश कुमार श्रेष्ठ (प्रतिनिधिः नुप्छे लिखु हाइड्रो इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी प्रा. लि.)	सञ्चालक सदस्य	२०७५/०५/०७	हालसम्म
३	श्री अरूण रजौरिया (प्रतिनिधिः हाईड्रोइलेक्ट्रीसिटी इन्भेष्टमेन्ट एण्ड डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड)	सञ्चालक सदस्य	२०७७/०८/२९	हालसम्म
४	श्री खगेश्वर बोहरा (प्रतिनिधिः नुप्छे लिखु हाइड्रो इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी प्रा. लि.)	सञ्चालक सदस्य	२०७५/०८/०३	हालसम्म
५	श्री देशबन्धु कार्की	सञ्चालक सदस्य	२०७४/११/०५	हालसम्म
६	श्री स्निग्धा भट्ट	सञ्चालक सदस्य	२०७३/०४/०२	हालसम्म
७	श्री योगेन्द्र भट्टराई	सञ्चालक सदस्य	२०७६/१२/०४	हालसम्म

यसैगरी सञ्चालक समितिका भूतपूर्व सदस्यहरूको विवरण निम्न बमोजिम रहेको छ :

सि. नं.	नाम, थर	पद	देखि	सम्म
१	श्री रमेश अधिकारी	सञ्चालक सदस्य	२०७३/०४/०२	२०७७/०४/१८
२	श्री भिमसेन कुमार गौतम	सञ्चालक सदस्य	२०७३/०४/०२	२०७६/१२/०४
३	श्री लक्ष्मण थापा	सञ्चालक सदस्य	२०७३/०४/०२	२०७४/११/०२
४	श्री सरोज कोइराला, एफसिए	सञ्चालक सदस्य	२०७३/०४/०२	२०७५/०५/०७
५	श्री अमरनाथ श्रेष्ठ	सञ्चालक सदस्य	२०७४/११/०५	२०७५/०८/०२

नोटः श्री रमेश अधिकारीज्यू मिति २०७७/०५/०१ देखि कम्पनीको महाप्रवन्धकको रुपमा नियुक्त हुनुभएको छ ।

सञ्चालक समिति सदस्यको शेयर स्वामित्वको विवरण

मिति २०७९/०३/२४ मा कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयबाट प्रमाणित गरी लिईएको शेयर लगत अनुसार यस कम्पनीका सञ्चालक सदस्यहरूले लिएको शेयरको स्वामित्वको विवरण निम्न बमोजिम रहेको छ :

सि. नं.	सञ्चालकहरूको नाम	पद	शेयर संख्या
१	श्री टेकनाथ आचार्य, एफसिए	अध्यक्ष, सञ्चालक समिति	४,००,००० कित्ता
२	श्री राजेश कुमार श्रेष्ठ (प्रतिनिधिः नुप्छे लिखु हाइड्रो इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी प्रा. लि.)	सदस्य, सञ्चालक समिति	२०,५०,००० कित्ता
३	श्री खगेश्वर बोहरा (प्रतिनिधिः नुप्छे लिखु हाइड्रो इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी प्रा. लि.)	सदस्य, सञ्चालक समिति	
४	श्री अरूण रजौरिया (प्रतिनिधिः हाईड्रोइलेक्ट्रीसिटी इन्भेष्टमेन्ट एण्ड डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड)	सदस्य, सञ्चालक समिति	२५,००,००० कित्ता
५	श्री देश बन्धु कार्की	सदस्य, सञ्चालक समिति	६४,७७५ कित्ता
६	श्री स्निग्धा भट्ट	सदस्य, सञ्चालक समिति	५४,८९९ कित्ता
७	श्री योगेन्द्र भट्टराई	सदस्य, सञ्चालक समिति	१५०,००० कित्ता

★*नोट : उपरोक्त शेयर संख्या कम्पनीको स्वीकृत शेयरलगत बमोजिम राखिएको छ भने थप भएका रकम सहितको शेयर लगत स्वीकृतिका लागि आवश्यक कार्यहरु भइरहेको छ ।*

समिति तथा उप-समिति

कम्पनीको विभिन्न पक्षलाई व्यवस्थित बनाउन संस्थाले विभिन्न समिति तथा उपसमितिहरूको गठन गरेको छ । हाल उच्चस्तरीय समन्वय उप-समिति, लेखापरीक्षण समिति तथा स्थानीय उप-समिति गरी ३ वटा समिति तथा उपसमिति रहेका छन् ।

स्थानीयसँगको सहकार्य सम्बन्धमा

कुनै पनि आयोजनाहरू स्थानीय जनता र सरोकारवाला व्यक्ति र निकायसँगको सहकार्य विना सम्भव छैन भन्ने तथ्यलाई मध्यनजर गरी कम्पनीले नुप्चे लिखु जलविद्युत आयोजना क्षेत्रका स्थानीय जनतासँग सहकार्य गर्दै अघि बढ्ने नीति लिएको छ । आयोजना स्थलका विभिन्न व्यक्तिहरूलाई कम्पनीको संस्थापकको रूपमा कम्पनीमा संलग्न गरिएको छ । त्यस्तै कम्पनीको सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत स्थानीय गुम्बा तथा मन्दीरको पुर्ननिर्माण कार्यको लागि आर्थिक तथा भौतिक सहयोग गरेको छ । सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत रही भण्डार- चरी- गुम्देल- क्यामासम्मको लगभग १६ कि.मि. बाटो स्तरोन्नति भईसकेको छ र यसै अन्तर्गत नयाँ ३ कि.मि. सडक निर्माण गरिएको छ । उक्त सडकको किनारमा ग्याविन लगाउने, नाली बनाउने तथा अन्य संरचना सुधारका कार्यहरू गरिएको छ । यसैगरी आयोजनाको क्याम्प हाउस नजिक रहेको विद्यालयको सुरक्षाको लागि काँडेतार र जस्ताद्वारा विद्यालय वरिपरी घेरा लगाइएको छ । आयोजना स्थलमा रहेको गाँउ बस्तीमा सुरक्षाको दृष्टिकोणले सडकमा fencing को कार्य सम्पन्न भएको छ । बर्षाले गर्दा ध्वस्त पारिएको शिवालय क्षेत्रमा पर्ने मध्यमार्गी सडकको स्तरोन्नतिका लागि ग्याविन जाली लगाउने, backfilling र आवश्यक ठाउँमा ढलान समेत गरीएको छ ।

यसरी स्थानीय स्तरका विद्यालय लगायत धार्मिक, सांस्कृतिक तथा पूर्वाधार विकासका क्षेत्रमा आवश्यकता बमोजिम निरन्तर सहयोग गर्ने नीति रहेको छ ।

आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली

कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सक्षम र प्रभावकारी बनाउन हरसम्भव प्रयास गरिएको छ । कम्पनीले हालसम्म मानव संशाधन तथा वित्तीय दिग्दर्शन बनाई लागु गरिसकेको छ भने सुशासन मार्गदर्शन, आयोजनाको लागि प्रशासनिक तथा वित्तीय नियमहरू, कम्पनीको ब्राण्डीङ्ग मार्गदर्शन, आन्तरिक लेखापरीक्षण मार्गदर्शन जस्ता नीति र नियमहरू बनाई लागु गरिएको छ । यसै गरी कम्पनीले विभिन्न कार्यविधिहरू निर्माण गरि कार्यान्वयन गरेको छ ।

जलविद्युत कम्पनीमा भौतिक उपलब्धीमात्र होइन गुणस्तरीयता, पारदर्शिता र ख्यातिमा हुने उपलब्धीले पनि ठूलो अर्थ राख्दछ । कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली विश्वस्तरीय बनाई संचालन गर्ने उद्देश्यले यस कम्पनीले ISO 9001:2015 प्रमाणपत्र प्राप्त गरेको छ ।

यसैगरी स्वतन्त्र आन्तरिक लेखापरीक्षक नियुक्त गरी Mango Evaluation System अनुसार मूल्याङ्कन गरिने आन्तरिक लेखापरीक्षण मार्गदर्शन तयार गरिएको छ जसमा १४०० भन्दा बढी सूचक, हरेकको प्राप्ताङ्क र सो प्राप्ताङ्कलाई विभागीय कार्यसम्पादनसँग जोडेर यसलाई जिम्मेवार कर्मचारीको मूल्याङ्कनको आधार बनाउने प्रणाली शुरू गरिएको छ । यस्तै गरी मिति २०७६/०६/१६ मा निम्न सदस्यहरू रहने गरी लेखापरीक्षण समिति गठन भएको ।

क्र.स.	नाम	पद
क)	श्री राजेश कुमार श्रेष्ठ (प्रतिनिधिः नुप्छे लिखु हाइड्रो इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी प्रा. लि.)	संयोजक
ख)	श्री भिमसेन कुमार गौतम	सदस्य
ग)	श्री अरूण रजौरिया (प्रतिनिधिः हाईड्रोइलेक्ट्रीसिटी इन्भेष्टमेन्ट एण्ड डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड)	सदस्य
घ)	आन्तरिक लेखापरिक्षक	सदस्य
ङ)	वित्त तथा प्रशासन विभाग प्रमुख	सचिव
च)	श्री टि. एन. आचार्य, एफसिए	स्थायी आमन्त्रित सदस्य

यसले कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली चुस्त र प्रभावकारी बनाउने कुरामा समितिको विश्वास रहेको छ ।

लेखापरीक्षण प्रतिवेदन उपर सञ्चालक समितिको प्रतिकृया

यस कम्पनीले आ.व. २०७४/७५ बाट NFRS (Nepal Financial Reporting Standards) मापदण्ड अनुसार वित्तीय विवरण तयार गरेको छ भने आवश्यक थप सुधार सहित सोही बमोजिम आ.व. २०७८/७९ मा पनि निरन्तरता दिइएको छ ।

लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा नियमित कारोवारमा देखिएका सामान्य कैफियत, प्रतिक्रिया र सुझावहरूमाथि सञ्चालक समितिको ध्यानाकर्षण हुनुका साथै सुधारका निम्ति आवश्यक कदम चालिएको छ ।

कर्मचारी व्यवस्थापन सम्बन्धमा

कुनैपनि संस्थाको सबैभन्दा ठूलो सम्पत्ति भनेको त्यस संस्थाको मानव संसाधन हो । कम्पनीमा कर्मचारी छनौट कार्य Human Resource Manual, 2075 मा तोकिए बमोजिम गर्ने गरिएको छ भने कम्पनीको काम चुस्त दुरूस्त होस भन्ने उद्देश्यले कम्पनीमा बिभिन्न विभागहरू बनाई जिम्मेवारी बाँडफाँड गरिएको छ । Performance Evaluation Guidelines अनुसार कर्मचारीहरूको समय समयमा मूल्याङ्कन गरि उचित सम्बोधन गर्ने गरिएको छ । साथै कर्मचारीहरूको क्षमता बृद्धिको लागि समय समयमा आवश्यकता बमोजिम तालिम तथा कार्यक्रमहरूमा सहभागी गराइएको छ । विभागीय प्रमुखहरूको नियमित बस्ने बैठकमा कर्मचारीहरूको गुनासो तथा समस्याहरू राखी आवश्यकता र समयानुकुल समस्या समाधान गरी कर्मचारीहरूको मनोबल उच्च राख्ने प्रयास गरिएको छ ।

कम्पनीको भावी कार्ययोजना

१. २०७४ जेष्ठ महिनाको १२ गते सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त गरी २०७४ फाल्गुण महिनाको २८ गते (करिब ९ महिना) को छोटो अवधिमा विद्युत खरिद सम्झौता सक्नु र विद्युत खरिद सम्झौता गरेको १६ महिना भित्रमा वित्तीय व्यवस्थापन (Financial Closure) गर्नु, सभिल संरचना निर्माणको कार्य निरन्तर रूपमा हुनु, सम्पूर्ण पहुँचमार्गको निर्माणकार्य पूरा गर्नु, इलेक्ट्रोमेकानिकल, हाइड्रोमेकानिकल तथा प्रसारण लाईन कार्यहरूको ठेक्का सम्झौताहरू भई निर्माण कार्यले गति लिईसक्नुले अहिलेको हाम्रो कार्यले सम्पूर्ण शेयरधनीहरूको विश्वास जित्न सकेको आशा व्यक्त गर्दछु र भविष्यमा पनि यसरी नै द्रुत गतिमा कार्य अगाडि बढाई लक्ष्य भन्दा अगावै उच्च गुणस्तरमा जलविद्युत आयोजना सम्पन्न गर्ने कुराको बिश्वास दिलाउँदछु । यसरी सर्वे लाइसेन्स प्राप्त गरेको करिब ५ वर्ष ७ महिना भित्र त्यसमा पनि कोरोनाको महामारी तथा रूस युक्रेन युद्धको प्रभाव बीचबाट यो तहको कार्य प्रगति गर्नुलाई यो आयोजना पक्कै पनि सफलताको बाटोमा अविचलित यात्री झैं निरन्तर हिँडिरहेको छ भन्ने कुरामा विश्वस्त हुन सकिन्छ ।

२. यस आयोजनाका भावी कार्यक्रमहरू आयोजना स्थल केन्द्रित हुनेछन् । सिभिल, इलेक्ट्रोमेकानिकल, हाइड्रोमेकानिकल तथा प्रसारण लाईनका कार्यहरू द्रुत गतिमा अघि बढाउने लक्ष्य राखी आगामी आ.व भित्र ७०% निर्माणकार्य सम्पन्न गर्ने योजना रहेको छ ।

३. यसैगरी यो आयोजनाको निर्माण गर्दै देशमा नयाँ जलविद्युत आयोजनाहरूको पहिचान तथा विकास गर्ने उद्देश्य सहित नेपालका विभिन्न स्थानमा आकर्षक आयोजनाको चयन गरी आयोजना निर्माण गर्ने योजना रहेको छ । साथै यही आयोजनाको क्यास्केड र लिखु नदीको सहायक शैलुङ खोलामा साना आयोजना बनाउने र यसमा भिजन इनर्जी समेत सहभागीतामा कम्पनी दर्ता भईसकेको जानकारी गराउँदछु । यसबाट शेयरधनी महानुभावहरूलाई आफ्नो लगानीमा अधिकतम प्रतिफल प्राप्त हुनेछ भने जलविद्युत क्षेत्रको विकासमा समेत थप योगदान पुग्नेछ ।

४. कम्पनी मिति २०७९/०३/१७ गते पब्लिक लि. मा परिणत भई धितोपत्र निष्काशन तथा विक्री प्रवन्धक नियुक्त भइसकेकोमा २०८० पौष मसान्तसम्ममा शेयर निष्काशन गरिनेछ ।

भविष्यमा उत्पन्न हुनसक्ने जोखिम तथा चुनौतिहरूको पहिचान, विश्लेषण र मूल्याङ्कन गरी लगानीकर्ताहरूको लगानीको सुरक्षा तथा अधिकतम प्रतिफल सुनिश्चित गर्नका लागि कम्पनीले निरन्तर हरसम्भव प्रयास गर्नेछ । साथै संस्थागत हितका लागि यहाँहरूबाट प्राप्त हुने सृजनात्मक तथा बौद्धिक सर-सल्लाह, सुझावहरूलाई कम्पनीले सदैव मार्गदर्शनको रूपमा लिइ अगाडि बढ्नेछ ।

कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०९ उपदफा ४ को पालना सम्बन्धमा

कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०९ उपदफा ४ मा उल्लेखित सञ्चालक समितिको प्रतिवेदनमा उल्लेख हुनुपर्ने विवरणहरू मूलभूत रूपमा माथि प्रस्तुत गरिसकिएको छ र बाँकी अन्य विवरणहरू निम्नानुसार प्रकाश पार्न चाहन्छु :

क) सञ्चालक समितिको बैठक भत्ता वापत उपस्थित सञ्चालकहरूलाई प्रति बैठक, प्रति सञ्चालक रू. ५,००० का दरले बैठक भत्ता उपलब्ध गराईएको छ । यसैगरी विभिन्न समिति तथा उपसमितिको बैठक भत्ता वापत उपस्थित सदस्यहरूलाई प्रति बैठक, प्रति सदस्य रू. २,००० का दरले बैठक भत्ता उपलब्ध गराईएको छ । आ.व. २०७८/७९ मा सञ्चालक समिति तथा विभिन्न समिति तथा उप-समितिको बैठक भत्ता वापत जम्मा रकम रू. ५८८,६७६ (पाँच लाख अठासी हजार छ सय छयहत्तर मात्र) उपलब्ध गराईएको छ ।

यसै गरी सञ्चालक समिति सदस्यहरूलाई मासिक रूपमा ईन्धन खर्च, पत्रपत्रिका तथा संचार खर्च, विमा सुविधा प्रदान गरिएको छ भने बैठकमा भागलिन आउँदा लाग्ने भाडा, होटल खर्च, खाना खर्च आदि वास्तविक खर्चहरू कम्पनीले व्यहोर्ने गरिएको छ ।

यसै अन्तर्गत यस कम्पनीका कार्यकारी अध्यक्षलाई पारिश्रमिक, भत्ता, सुविधा वापत खुद रकम रू. ३०,४५,८६६.६७ र बैठक भत्ता वापत खुद रकम रू. ९३,८७४.९८ रकम भुक्तानी गरिएको छ भने वास्तविक इन्धन खर्च, टेलिफोन खर्च कम्पनीबाट शोधभर्ना गर्ने गरिएको छ ।

यसैगरी यस कम्पनीका महाप्रबन्धकलाई पारिश्रमिक, भत्ता, सुविधा वापत खुद रकम रू. २१,६४,८७६ र बैठक भत्ता वापत खुद रकम रू. ४,२५० रकम भुक्तानी गरिएको छ भने वास्तविक इन्धन खर्च, टेलिफोन खर्च तोकिएको सीमासम्म कम्पनीबाट शोधभर्ना गर्ने गरिएको छ ।

ख) सञ्चालक, प्रबन्ध सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख, कम्पनीका आधारभूत शेयरधनी वा निजको नजिकका नातेदार वा निज संलग्न रहेको फर्म, कम्पनी वा संगठित संस्थाले कम्पनीलाई कुनै रकम बुझाउन बाँकी नभएको ।

ग) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीसँग सम्बन्धित सम्झौताहरूमा कुनै सञ्चालक तथा निजको नजिकको नातेदारको व्यक्तिगत स्वार्थको बारेमा जानकारी उपलब्ध नभएको ।

घ) कम्पनीले आफ्नो व्यवसायिक तथा औद्योगिक क्षेत्रसँग प्रत्यक्ष वा अप्रत्यक्ष सम्बन्ध राख्ने संघ, संस्था, निकायहरू तथा सरोकारवाला संस्थाहरूसँग सौहार्दपूर्ण एवं सुमधुर सम्बन्ध कायम राख्दै आएको छ ।

ङ) आर्थिक वर्ष २०७८/७९ मा गरिएका खरिदहरू आयोजनाको निर्माणधीन पूँजीगत खर्चको रूपमा पूँजीकृत गरिएको ।

च) विगत आर्थिक वर्षको कूल व्यवस्थापन खर्च आयोजनाको पूँजीगत खर्चको रूपमा पूँजीकृत गरिएको ।

छ) यस आर्थिक वर्षमा श्री सुर्दशन पोखरेलज्यूको २९५० कित्ता शेयर शेयर जफत भएको ।

ज) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीले आफ्नो शेयर आफैले खरिद नगरेको, कम्पनीको कुनै पनि सहायक कम्पनी नभएको तथा दफा १७५ बमोजिम सम्बद्ध कम्पनी नभएको र विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको आधारभूत शेयरधनीहरूले कम्पनीलाई कुनै जानकारी उपलब्ध नगराएको ।

अन्त्यमा कम्पनीलाई आजको यस अवस्थासम्म ल्याई पुऱ्याउन सहयोग गर्नुहुने शेयरधनी महानुभावहरू, नेपाल सरकार ऊर्जा, जलश्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालय, वन तथा वातावरण मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, गौरिशंकर संरक्षण क्षेत्र आयोजना र त्यहाँका कर्मचारी एवं पदाधिकारी, प्राविधिक परामर्शदाता, कानुनी सल्लाहकार तथा हाम्रो कार्यमा सहयोग पुऱ्याउनु हुने स्थानीय निकाय, प्रतिनिधिहरू, स्थानीय जनसमुदाय, राजनीतिक दल, हाम्रो छिमेकीको रूपमा तीन वटा जलविद्युत निर्माण कार्य गरिरहनु भएका MV Dugar Group लगायत लिखु कोरिडोरका अन्य जलविद्युत कम्पनीका पदाधिकारीहरू, यस कम्पनीको काममा अहोरात्र मेहनत गर्नुहुने सम्पूर्ण कर्मचारीहरूलाई हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु । साथै आफ्नो व्यस्त समयको बावजुद पनि यस सभामा उपस्थित भई आफ्ना जिज्ञासा तथा सुझावहरू मार्फत कम्पनीको हौसला बढाई दिनु भएकोमा शेयरधनी महानुभावहरू तथा अतिथि महानुभावहरूलाई म सम्पूर्ण सञ्चालक समितिको तर्फबाट धन्यवाद ज्ञापन गर्दछु ।

धन्यवाद !

सञ्चालक समितिको तर्फवाट

टि. एन. आचार्य, एफसिए

कार्यकारी अध्यक्ष, सञ्चालक समिति

Vision Energy & Power Limited

Financial Statement

as per

Nepal Financial Reporting Standards (NFRS)

For

FY 2078/79 (2021/22)

PANKAJ THAPA ASSOCIATES
Chartered Accountants

Kathmandu, Nepal, P.O. Box: 20370
Tel.: 01-4465835
Email: pankajthapa@gmail.com

Independent Auditor's Report
To the Shareholders of
Vision Energy and Power Limited

Qualified Opinion

We have audited the accompanying financial statements of **Vision Energy and Power Limited** which comprises Statement of Financial Position as at Ashadh 32, 2079 (corresponding to July 16, 2022), Statement of Profit or Loss, Statement of Cash Flow, Statement of Changes in Equity for the period ended on Ashadh 32, 2079 and Notes to the Financial Statements.

In our opinion, except to the matters referred in the basis of opinion paragraph, the accompanying financial statements present fairly, in all material respect, the financial position of **Vision Energy and Power Limited** as at Ashadh 32, 2079 and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with the accounting policies and disclosures mane in the Notes to the Financial Statements.

Basis for Qualified Opinion

We conducted our audit in accordance with Nepal Standards on Auditing (NSAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the ethical requirement that is relevant to our audit of the financial statements, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide basis for our opinion. Following is the basis for our qualified opinion:

NFRS-NAS read with IFRIC 12, non-adoption and non-compliance:

As per NFRS, in following situation, in preparation of financial statement, IFRIC 12 needs to be followed:

i. The Grantor controls or regulates what services the operator must provide with the infrastructure, to whom it must provide them (services), and at what price; and

ii. The Grantor controls-through ownership, beneficial entitlement or otherwise any significant residual interest in the infrastructure at the end of the terms of the agreement

The grantor includes public sector entity together with any regulators acting in the public interest.

Company is setting up the project under the license granted by Department of Electricity Development (DoED) under Ministry of Energy and is required to supply power to NEA pursuant to agreement with NEA and at rate determined under the contract. The Company is bound by rate as per the agreement including rate variation. Furthermore, as per the terms of license, significant residual interest in the infrastructure lies with Government and, in terms of IFRIC 12, amongst others having continuing right of use throughout the period of the arrangement and restricting operator's practical ability to sell or pledge the infrastructure.

Accordingly, in our opinion IFRIC 12 is applicable and its non-compliance has implication on recognition, measurement and disclosure of items impacting the financial statements. Impact of

the non-adoption on the financial statement has not been ascertained by the management and is not ascertained at our end

Key Audit Matters

Key Audit Matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the Financial Statements of the current period. These matters were addressed in the context of our audit of the Financial Statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. There were no key audit matters to be reported in our audit report.

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Financial Statements

Management of **Vision Energy and Power Limited** ('the company'), is responsible for the preparation and fair presentation of the Financial Statements in accordance with the Nepal Financial Reporting Standards and other accounting principles generally accepted, including the accounting policies as adopted and for such internal control as management determines, is necessary to enable preparation of the financial statements that are free from material misstatements, whether due to fraud or error.

In preparing the Financial Statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditors' Responsibilities for the Audit of Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the Financial Statements as a whole are free from material misstatements, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not guarantee that an audit conducted in accordance with NSAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these Financial Statements.

As part of an audit in accordance with NSAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the Financial Statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.

Pankaj Thapa Associates Nepal Chartered Accountants

- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosure in the financial statement or, if such disclosure are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease as a going concern.
- Evaluate the overall presentation of the Financial Statements including disclosures, and whether the Financial Statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation,
- Obtain sufficient appropriate audit evidences regarding the financial information of the entities or business activities within the Company to express an opinion on the Financial Statements.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

On the basis of our examination, we would like to report that:

a. We have obtained all the information and explanations, which were necessary for the purpose for our audit.

b. The Statement of Financial Position, Statement of Profit or Loss, Statement of Cash Flow, Statement of Changes in Equity and attached dealt with by this report are in agreement with the books of account maintained by the company.

c. In our opinion, proper books of accounts as required by law have been kept by the company.

d. In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us and from our examination of the books of account of the company, we have not come across the cases where the Board of Directors or any member thereof or any employee of the company has acted contrary to the provisions of law or caused loss or damage to the Company except matters referred in basis of opinion paragraph.

e. We have not come across any accounting fraud.

Pankaj Thapa Associates Nepal Chartered Accountants

CA Pankaj Thapa
Proprietor
Pankaj Thapa Associates
Chartered Accountants
Place: Kathmandu, Nepal
Date: 2079/09/08
UDIN: 221223CA003920pBPN

Vision Energy and Power Limited
Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
as at 32nd Ashadh 2079 (16th July, 2022)

(Amount in NRs.)

	Notes	As at 32nd Ashadh, 2079	As at 31st Ashadh, 2078
Assets			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	8	28,866,661	16,172,299
Intangibe assets (project) under development	9	1,263,569,696	688,673,886
Other Investments	10	1,000,000	-
Total non-current assets		**1,293,436,357**	**704,846,184**
Current assets			
Prepayments	11	725,847,936	185,051,903
Deposit	12	88,022,000	1,725,000
Cash and cash equivalents	13	20,806,709	200,706,461
Total current assets		**834,676,645**	**387,483,364**
Total assets		**2,128,113,003**	**1,092,329,548**
Equity and liabilities			
Equity			
Share Capital	14	1,586,110,117	1,079,931,583
Retained earnings	15	-	-
Total equity		**1,586,110,117**	**1,079,931,583**
Liabilites			
Non-current liabilities			
Borrowings	16	487,814,573	-
Trade and other payables	17	11,856,314	3,901,625
Total non-current liabilities		**499,670,887**	**3,901,625**
Curent liabilities			
Trade and other payables	17	42,331,999	8,496,341
Current income tax liabilities		-	-
Borrowings	16	-	-
Total current liabilities		**42,331,999**	**8,496,341**
Total liabilities		**542,002,886**	**12,397,965**
Total equity and liabilities		**2,128,113,003**	**1,092,329,548**

The accompanying notes form an integral part of the financial statements.

As per our reports of even date

Sudish Chalise
Finance & Admin Manager

Ramesh Adhikari
General Manager

Pankaj Thapa, FCA
Proprietor
Pankaj Thapa Associates
Chartered Accountants

Rajesh Kumar Shrestha
Director

T. N. Acharya, FCA
Executive Chairman

Vision Energy and Power Limited
Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME

For the period from 1st Shrawan 2078 to 32nd Ashadh 2079 (15th July 2021 to 16th July 2022)

(Amount in NRs.)

	Notes	Current Year	Previous Year
Revenue	4	-	
Cost of sales	5	-	
Gross profit		**-**	**-**
Other income	4	-	-
Administrative expenses	6		
Depreciation and amortisation	8	-	-
Other (losses)/gains-net	4	-	-
Operating profit		**-**	**-**
Finance income	7	-	-
Finance costs	7	-	-
Staff Bonus		-	-
Profit before tax		**-**	**-**
Income tax expenses		-	-
Profit for the year		**-**	**-**
Other comprehensive income		-	-
Total comprehensive income		**-**	**-**

The accompanying notes form an integral part of the financial statements.

As per our reports of even date

Sudish Chalise
Finance & Admin Manager

Ramesh Adhikari
General Manager

Pankaj Thapa, FCA
Proprietor
Pankaj Thapa Associates
Chartered Accountants

Rajesh Kumar Shrestha
Director

T. N. Acharya, FCA
Executive Chairman

Vision Energy and Power Limited
Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF CASH FLOWS

For the period from 1st Shrawan 2078 to 32nd Ashadh 2079 (16th July 2021 to 16th July 2022)

(Amount in NRs.)

	Notes	Current Year	Previous Year
A. Cash Flow from Operating Activities			
Net Profit before Tax			
Adjustments for:			
Depreciation expenses		-	2,711,644
Changes in Liabilities		41,790,348	8,070,957
Changes in Other Assets		(627,093,033)	(118,077,129)
Net Cash Flow from Operating Activities (1)		**(585,302,685)**	**(107,294,529)**
B. Cash Flow from Financing Activities			
Changes in Share Capital		506,178,534	468,826,305
Changes in Long Term Loan		487,814,573	-
Net Cash Flow from Financing Activities (2)		**993,993,107**	**468,826,305**
C. Cash Flow from Investing Activities			
Sale/(Purchase) of Investments		(1,000,000)	-
Sale/(Purchase) of Tangible Fixed Assets		(12,694,362)	(5,485,040)
Decrease/(Increase) in WIP Capital Expenditures		(574,895,811)	(190,515,703)
Net Cash Flow from Investing Activities (3)		**(588,590,173)**	**(196,000,743)**
Net Increase/(Decrease) in Cash and Cash Equivalents (1+2+3)		**(179,899,751)**	**165,531,034**
Cash and Cash Equivalents at beginning of the year/period		**200,706,461**	**35,175,427**
Cash and Cash Equivalents at end of the year/period		**20,806,709**	**200,706,461**

The accompanying notes form an integral part of the financial statements.

As per our reports of even date

Sudish Chalise
Finance & Admin Manager

Ramesh Adhikari
General Manager

Pankaj Thapa, FCA
Proprietor
Pankaj Thapa Associates
Chartered Accountants

Rajesh Kumar Shrestha
Director

T. N. Acharya, FCA
Executive Chairman

Vision Energy and Power Limited
Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

For the period from 1st Shrawan 2078 to 32nd Ashadh 2079 (16th July 2021 to 16th July 2022)

(Amount in NRs.)

	Share Capital	Accumulated Profit/ Loss	General Reserve	Capital Reserve	Deferred Tax Reserve	Total
Balance at the Beginning of the Period (FY 2077/78)	611,105,278	-				611,105,278
NFRS adjustment-staff bonus	-	-		-		
Transactions with owners recorded directly in equity	-	-				-
Issue of Share Capital	-	-				-
Share advance	468,826,305	-				468,826,305
Total Comprehensive income for the year	-	-				-
Profit for the Year	-	-				-
Balance at the period end	**1,079,931,583**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1,079,931,583**
Balance at the Beginning of the Period (FY 2078/79)	1,079,931,583	-				1,079,931,583
NFRS adjustment-staff bonus	-	-				
Transactions with owners recorded directly in equity						
Issue of Share Capital	626,110,800					626,110,800
Share advance	(119,932,266)					(119,932,266)
Total Comprehensive income for the year						
Profit for the Period	-	-				
Balance at the period end 2079/03/32	**1,586,110,117**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1,586,110,117**

As per our reports of even date

Pankaj Thapa, FCA
Proprietor
Pankaj Thapa Associates
Chartered Accountants

Sudish Chalise
Finance & Admin Manager

Ramesh Adhikari
General Manager

Rajesh Kumar Shrestha
Director

T. N. Acharya, FCA
Executive Chairman

Vision Energy and Power Limited

Kathmandu, Nepal

1. Reporting entity

Vision Energy and Power Ltd. (herein after referred to as "VEPL") is registered at Office of Company Registrar on Ashadh 17, 2079 with registration no 293340/78/079 (Formerly known as Vision Energy and Power Pvt. Ltd. registered at Office of Company Registrar on Shrawan 2, 2073 with registration no 151997/073/074) and also registered at Inland Revenue Department on Shrawan 7, 2073 with Permanent Account Number 604286558. Vision Energy and Power Ltd. is established with the following main objectives: Conduct feasibility study of transmission line and environment; perform detail engineering design, research and survey for the electricity development. Generate electricity through small or medium scale projects by using alternative source of energy such as water, wind, solar power, bio gas etc. Sale of electricity to Nepal government and other institutions or supply of electricity directly to consumers whenever necessary in wholesale or other basis. The Company have 7 members in Board of Directors.

2. Basis of preparation

a) Statement of compliance

The financial statements have been prepared in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS)

The financial statements were authorized for issue by the Board of Directors on 14th Mangsir, 2079.

b) Functional currency

These financial statements are presented in Nepalese Rupee (NPR), which is the Company's functional currency.

c) Use of estimates and judgments

The preparation of the financial statements in conformity with NFRSs requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and reported amounts of assets, liabilities, income and expenses, actual results may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognized prospectively.

Information about critical judgments in applying accounting policies that have the most significant effect on the amounts recognized in the financial statements is included in Note 3-whether the arrangement classifies as a service concession arrangement.

Further, management uses valuation techniques to determine the fair value of financial instruments. This involves developing estimates and assumptions consistent with how market participants would price the instrument, Management bases its assumptions in observable data as far as possible. Estimated fair values may vary from the actual prices that would be achieved in an arm's length transaction at the reporting date.

3. Significant Accounting Policies

The accounting policies set out below have been applied consistently to all periods presented in these financial statements and in preparing the opening NFRS statement of financial position as 15 July 2021, which is the opening date of the previous financial year for the purposes of the transition to NFRSs, unless otherwise stated.

a) Intangible assets

i) Service concession arrangement

Vision Energy and Power Ltd. "the Company" obtained Generation License for the Nupche Likhu Hydropower Project from Department of Electricity Development (DOED) on 2076/10/12 for the period of 35 years to construct and operate a hydropower project, and the license expires on 2112/10/11. Company has signed Power Purchase Agreement with Nepal Electricity Authority on 2074/11/28. This is service concession arrangement entered into between the Company and NEA, that conferred the right to the Company to implement the project and recover the project cost and reasonable return, through the sale of electricity to NEA as per the rate provided by the Power Purchase Agreement (PPA) between the Company and NEA.

Service concession arrangement with the Government of Nepal does not contain a renewal option. As per the terms of license, license grantor controls through ownership, any significant residual interest in the infrastructure (project assets) at end of the term of the arrangement (licenses period).

NEA shall purchase the contractual energy generated by the Company as specified in the PPA agreement after the commercial peration date starts.

Company is in construction phase. Around 27% physical progress has been obtained. The Company recognizes an Intangible Asset arising from a service concession arrangement (construction and creation of Project assets, which will be returned to Government of Nepal on expiry of lease period of 35 years from the effective date of agreement) when it has a right to sale the electricity generated by project. An intangible asset is measured at fair value on initial recognition and subsequent to initial recognition, the intangible asset is measured at cost, which includes capitalized borrowing cost, less accumulated amortization and accumulated impairment losses.

The Company has recognized an intangible asset with respect to the creation of project assets that gives right to the company to generate electricity and sale it to NEA as specified in PPA. The Company has not recorded revenue as per IFRCI 12. The Company has recognized an intangible asset (Project WIP) of NRS. 688,673,886 & for the right to sell electricity to NEA as specified in PPA though construction of project assets under the service concession arrangement.

The Company has recognised an intangible asset with respect to the creation of project assets that gives right to the company to genrate electcity and sale it to NEA as specified in PPA. The Company has not recorded revenue as per IFRIC 12. The Company has recognised an intangible asset (Project WIP) of NRS. 1,263,569,696 for the right to sell electricity to NEA as specified in PPA though construction of project assets under the service concession arrangement.

The estimated effective useful life of an intangible asset in a service concession arrangement is the period from when the Company is able to bill the NEA for the supply of electricity generated by the hydropower infrastructure to the end of the concession period.

b) Revenue recognition

Revenue is recognized to the extent it is probable that the economic benefits will flow to the Company and the revenue can be reliably measured.

i) Sale of Electricity

Revenue from sale of electricity will be recognized on the basis of meter reading in accordance with Power Purchase Agreement (PPA), after Commercial Operation Date (COD).

ii) Interest income

For all financial instruments measured at amortized cost, interest income or expense is recorded using the effective interest rate (EIR).

c) Lease Payments

Leases where the lessor retains substantially all the risks and benefits of ownership of the asset are classified as operating leases. Payments made under operating leases are during construction phase are capitalized to Intangible Assets Under Development (Project WIP).

d) Taxation

Income Tax expense represents the sum of the current tax and deferred tax.

i) Current Tax

Current tax which comprises expected tax payable or receivables is based on taxable profit or loss for the year based on Income Tax Act 2058 and any adjustments to the tax payable or receivable in respect of previous years. The Company's liability for current tax is to calculate using tax rates that have been enacted or substantively enacted by the end of the reporting period. The Company is in tax holiday, thus has no income tax liability is calculated.

Current tax assets and liabilities are offset if certain criteria are met.

ii) Deferred Tax

Deferred tax is recognized on temporary difference between the carrying amounts of assets and liabilities in the financial statements and the corresponding tax bases used in the computation of taxable profit. Deferred tax liabilities are generally recognized for all taxable temporary differences. Deferred Tax Assets (DTA) are generally recognized for all deductible temporary differences to the extent that is probable that taxable profits will be available against which those deductible temporary differences can be utilized.

The carrying amount of deferred tax assets is reviewed at the end of each reporting period and reduced to the extent that is no longer probable that sufficient taxable profit will be available to allow all or part of the asset to be recovered.

Deferred Tax Liabilities (DTL) and assets are measured at the tax rates that are expected to apply in the period in which the liability is settled or the assets realized,

based on tax rates (and tax laws) that have been enacted or substantively enacted by the end of the reporting period. The measurement of deferred tax liabilities and assets reflects the tax consequences that would follow from the manner in which the company expects, at the end of the reporting period, to recover or settle the carrying amount of its assets and liabilities.

As the company is in construction phase and there is no temporary difference between tax base and accounting base, and accordingly, company has not created deferred tax on reporting period.

e) Foreign currency transaction

In preparing the financial statements of the Company, transaction in currencies other than the Company's functional currency (foreign currencies) are recognized at the rates of exchange prevailing at the dates of transactions.

At the end of each reporting period, monetary items denominated in foreign currencies are retranslated at the rates prevailing at the date. Non-monetary items carried at the fair value that are denominated in foreign currencies are retranslated at the rates prevailing at the date when the fair value was determined. Non-monetary items that are measured in terms of historical cost in foreign currency are not retranslated. However; company does not have foreign currency as of reporting date.

f) Property, plant and equipment

Property, plant and equipment are tangible items that are held for use in the production or supply of goods or services, for rental to others, or for administrative purposes; and are expected to be used during more than one period. Property, plant and equipment are stated at the cost less accumulated depreciation and accumulated impairment losses.

Subsequent expenditure is capitalized only if it is probable that the future economic benefits associated with the expenditure will flow to the Company.

Depreciation is recognized so as to write off the cost of assets less their residual values over their estimated useful lives using the straight-line method. The estimated useful lives, residual values and depreciation method are reviewed at the end of each reporting period, with the effect of any changes in estimate accounted for on a prospective basis. The estimate useful lives of various assets are as follows:

	Estimated useful lives
1. Building	
2. Furniture and Fixture	4 years
3. Computers and Accessories	4 years
4. Office Equipment	6.67 years
5. Vehicles	20 years
6. Leasehold Development	8 years

As item of property, plant and equipment is derecognized upon disposal or when no future economic benefits are expected to arise from the continued use of asset. Any gain or loss arising on the disposal or retirement of an item of property, plant

and equipment is determined as the difference between the sales proceeds and the carrying amount of the asset and is recognized in profit or loss. However; no any item of property, plant and equipment is derecognized during this reporting period.

g) Intangible assets (owned)

An intangible asset is recognized if it is probable that the extended future economic benefits that are attributable to the asset will flow to the entity and the cost of the asset can be measured reliably.

Intangible asset acquired separately with finite lives

Intangible assets with finite useful lives that are acquired separately are carried at cost less accumulated amortization and accumulated impairment losses. Subsequent expenditure is capitalized only when it increases the future economic benefits embodied in the specific asset to which it relates. Amortization is recognized on a straight-line basis over their estimated useful lives, and estimated being accounted for on a prospective basis.

h) Impairment

At the end of each reporting period, the Company reviews the carrying amount of its tangible and intangible assets to determine whether there is any indication that those assets have suffered an impairment loss, if any such indication exists, the recoverable amount of the asset is estimated in order to determine the extent of the impairment loss (if any). When it is not possible to estimate the recoverable amount of an individual asset, the company estimates the recoverable amount of the cash generating unit to which the asset belongs. When a reasonable and consistent basis of allocation can be identified, corporate assets are also allocated to individual cash generating units, or otherwise they are allocated to the smallest group of cash generating units for which a reasonable and consistent basis can be identified.

Intangible assets with indefinite useful life and intangible assets not yet available for use are tested for impairment at least annually, and whenever there is an indication that the asset may be impaired.

Recoverable amount is the higher of fair value less cost to sell and value in use. In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset or cash generating unit.

If the recoverable amount of an asset (or cash generating unit) is estimated to be less than its carrying amount, the carrying amount of the asset (or cash generating unit) is reduced to its recoverable amount. An impairment loss is recognized immediately in the statement of profit and loss.

When an impairment loss subsequently reverses, the carrying amount of the asset (or cash generating unit) is increased to the revised estimate of its recoverable amount, but so that the increased carrying amount does not exceed the carrying amount that would have been determined had no impairment loss been recognized for the asset (or cash generating unit) in prior years. A reversal of an impairment loss is recognized immediately in the statement of profit and loss.

i) Employee benefits

Short term employee benefits

Short-term employee benefits are expensed as the related service is provided. A liability is recognized for the amount expected to be paid if the Company has present

or constructive obligation to pay this amount as a result of past service provided by the employees and the obligation can be estimated reliably.

Retirement benefits and other long-term employee benefits

Company is associated with SSF and employee related liabilities have been contributed to SSF and Company does not have long term liabilities related to employees retirement benefits as at reporting date.

j) Provisions and contingent liabilities

i) Provisions are recognized when the Company has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that the Company will be required to settle the obligation, and a reliable estimate can be made the amount of the obligation.

The amount recognized as a provision is the best estimate of the consideration required to settle the present obligation at the end of the reporting period, taking in to account the risks and uncertainties surrounding the obligation. When a provision is measured using the cash flows estimated to settle the present obligation, its carrying amount is determined by discounting the expected future cash flows at a pre-tax rate that reflects current market assessment of time value of money and the risks specific to the liability (when the effect of the time value of money is material).

When some or all of the economic benefits required to settle a provision are expected to be recovered from a third party, a receivable is recognized as an asset if it is virtually certain that reimbursement will be received, and the amount of the receivable can be measured reliably.

ii) A contingent liability exists when there is a possible but not probable obligation, or a present obligation that may, but probably will not, require an outflow of resources, or a present obligation whose amount cannot be estimated reliably. Contingent liabilities do not warrant provisions, but are disclosed unless the possibility of outflow of resources is remote. Contingent assets are neither recognized nor disclosed in the financial statements. However, contingent assets are assessed continually and if it is virtually certain that an inflow of economic benefits will arise, the asset and related income are recognized in the period in which the change occurs.

k) Financial Instruments

Financial assets and financial liabilities are recognized when the Company becomes a party to the contractual provisions of the instrument.

Financial assets and financial liabilities are initially measured at fair value. Transaction costs that are directly attributable to the acquisition or issue of financial assets and financial liabilities (other than financial assets and financial liabilities at fair value through profit or loss) are added to or deducted from the fair value of the financial assets or financial liabilities, as appropriate, on initial recognition. Transaction costs directly attributable to the acquisition of financial assets or financial liabilities at fair value through profit or loss are recognized immediately in profit or loss.

i) Financial assets

Financial assets are classified into the following specified categories: financial assets at fair value through profit or loss (FVTPL), 'held to maturity' investments, 'available for sale' (AFS) financial assets and 'loans receivables' based on the characteristics of each instrument. The classification depends on the nature and purpose of the financial assets and is determined at the time of initial recognition. Of these categories, the company only has loans and receivables.

a) Loans and receivables

Loans and receivables are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in active market. Loans and receivables including other receivables and bank balances and cash are measured at amortized cost using the effective interest method, less any impairment.

Interest income is recognized by applying the effective interest rate, except for short-term receivables when the recognition of interest would be immaterial.

b) Effective interest method

The effective interest method is a method of calculating the amortized cost of a debt instrument and of allocating interest income over the relevant period. The effective interest rate is the rate that exactly discounts estimated future cash receipts (including all fees paid or received that form an integral part of the effective interest rate, transaction costs and other premiums or discounts) through the expected life of the financial instrument, of, where appropriate, a shorter period, to the net carrying amount of the financial instrument.

c) Impairment of financial assets

Financial assets, being loans and receivables, are assessed for indicators of impairment at the end of each reporting period. Financial assets are considered to be impaired when there is objective evidence that, as a result of one or more events that occurred after the initial recognition of the financial asset, the estimated future cash flows of the investment have been affected.

For all financial assets other than available for sale assets, objective evidence of impairment could include:

1 - Significant financial difficulty of the issuer or counterparty; or

2 - Breach of contract, such as a default or delinquency in interest or principal payments; or

3 - It becomes probable that the borrower will enter bankruptcy or financial re-organization; or

4 - The disappearance of an active market for that financial asset because of financial difficulties.

For financial assets carried at amortized cost, the amount of the impairment loss recognized is the difference between the asset's carrying amount and the present value of estimated future cash flows, discounted at the financial asset's original effective interest rate.

For financial assets carried at cost, the amount of the impairment loss is measured as the difference between the asset's carrying amount and the present value of the estimated future cash flows discounted at the current market rate of return for a similar financial asset. Such impairment loss will not be reversed in subsequent periods.

The carrying amount of the financial asset is reduced by the impairment loss directly for all financial assets.

For financial assets measured at amortized cost, if, in a subsequent period, the amount of the impairment loss decreases, and the decrease can be related objectively to an event occurring after the impairment is reserved does not exceed what the amortized cost would have been had the impairment not been recognized.

d) Derecognition of financial assets

The company de-recognizes a financial asset only when the contractual right to the cash flows from the assets expire, or when it transfers the financial asset and

substantially all the risk and rewards of ownership of the asset to another entity. If the Company recognizes its retained interest in the asset and an associated liability for amounts it may have to pay.

On derecognition of a financial asset in its entirely, the difference between the asset's carrying amount and the sum of the consideration received and receivable and the cumulative gain or loss that had been recognized in other comprehensive income and accumulated in equity is recognized in profit or loss.

i) Financial liabilities and equity

a) Classification as debt or equity

Debt and equity instruments issued by the Company are classified as either financial liabilities or as equity in accordance with the substance of the contractual arrangements and the definitions of a financial liability and an equity instrument.

b) **Equity Instruments**

An equity instrument is any contract that evidences a residual interest in the assets of an entity after deducting all of its liabilities. Equity instruments issued by the Company are recognized at the proceeds received, net of direct issue costs.

Borrowings from promoter which are not intended to be repaid are treated as equity (additional paid capital) in the financial statements.

c) Financial Liabilities

Financial liabilities are classified as either financial liabilities 'at fair value through profit or loss' or 'other financial liabilities'. Of these categories, the Company only has "other financial liabilities".

d) Other financial liabilities

Other financial liabilities (including other payables) are subsequently measured at amortized cost using the effective interest method. The effective interest method is method of calculating the amortized cost of a financial liability and of allocating interest expense over the relevant period. The effective interest rate is the rate that exactly discounts estimated future cash payments (including all fees and points paid or received that form an integral part of the effective interest rate, transaction costs and other premiums or discounts) through the expected life of the financial liability, of (where appropriate) a shorter period, to the net carrying amount on initial recognition.

e) Derecognition of financial liabilities

The company derecognizes financial liabilities when, and only when, the Company's obligations are discharged, cancelled or they expire. The difference between the carrying amount of the financial liability derecognized and the consideration paid and payable is recognized in profit or loss.

l) Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents comprise cash on hand and demand deposits, together with other short-term, highly liquid investments maturing within 90 days from the date of acquisition that are readily convertible into known amounts of cash and which are subject to an insignificant risk of changes in value.

m) Equity and reserves

Share Capital represents the nominal (par) value of ordinary equity shares that have been issued and advance received for share capital.

Vision Energy and Power Limited
Kathmandu, Nepal

NOTES FORMIMG AN INTEGRAL PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS

NOTE 8
Property, plant and equipment

(Amount in NRs.)

	Office Equipment	Furniture and Fixtures	Vehicles	Leasehold Assets	Softwares	Other Equipments	Total
Gross Carrying Value:							
As at 1st Shrawan, 2078	7,829,304	2,575,263	5,597,716	5,789,288	328,915	-	22,120,485
Additions	2,628,894	241,859	12,495,780	-	-	-	15,366,533
Disposal/Adjustments							-
As at 32nd Ashadh, 2079	**10,458,197**	**2,817,122**	**18,093,497**	**5,789,288**	**328,915**	**-**	**37,487,018**
Accumulated Depreciation:							
As at 1st Shrawan, 2078	2,537,498	1,327,807	367,748	1,600,430	114,703	-	5,948,186
Depreciation for the year	1,096,842	348,289	659,215	524,983	42,842	-	2,672,171
Disposal/Adjustments	-	-	-	-	-	-	-
As at 32nd Ashadh, 2079	**3,634,340**	**1,676,096**	**1,026,963**	**2,125,413**	**157,545**	**-**	**8,620,357**
Net Carrying Amount:							-
As at 32nd Ashadh, 2079	**6,823,858**	**1,141,025**	**17,066,534**	**3,663,875**	**171,370**	**-**	**28,866,661**
As at 31st Ashadh, 2078	**5,291,806**	**1,247,456**	**5,229,968**	**4,188,857**	**214,212**	**-**	**16,172,299**

Carrying Amounts

As at 31st Ashadh, 2078 16,172,299

As at 32nd Ashadh, 2079 28,866,661

As per our reports of even date

Pankaj Thapa, FCA
Proprietor
Pankaj Thapa Associates
Chartered Accountants

Sudish Chalise
Finance & Admin Manager

Ramesh Adhikari
General Manager

Rajesh Kumar Shrestha
Director

T. N. Acharya, FCA
Executive Chairman

Vision Energy and Power Limited
Kathmandu, Nepal

4. Income

(Amount in NRs.)

	As at 32nd Ashadh, 2079	As at 31st Ashadh, 2078
Construction revennue	-	-
Total	**-**	**-**
Other income		
Sundry Balance written back	-	-
Total	-	-
Other (losses)/gains-net		
Foreign exchange (losses)/gain	-	-
Total income	**-**	**-**

5. Cost of sales

(Amount in NRs.)

	As at 32nd Ashadh, 2079	As at 31st Ashadh, 2078
Construction cost	-	-
Total cost of sales	**-**	**-**

Construction cost represents aggregate of construction cost inccurred for the creation of project assets during the reporting period.

6. Administrative expenses

(Amount in NRs.)

	As at 32nd Ashadh, 2079	As at 31st Ashadh, 2078
Company has capitalized all the company's administrative expenses to project cost	-	-
Total administration expenses	**-**	**-**

7. Finance Cost

(Amount in NRs.)

	As at 32nd Ashadh, 2079	As at 31st Ashadh, 2078
Interest on long term loan	12,026,911	-
Less: Interest during construction period Capitalized	(12,026,911)	-
Finance costs	**-**	**-**
Finance Income	-	-
Total finance income	-	-
Net finance costs	**-**	**-**

9. Intangible Assets Under Development (Project Assets)

(Amount in NRs.)

	Work-in-Progress
Balance at cost as at 31st Ashadh, 2077	**498,158,182**
Addition	190,515,703
Deletion	-
Balance at cost as at 31st Ashadh, 2078	**688,673,886**
Addition	574,895,811
Deletion	-
Balance at cost as at 32nd Ashadh, 2079	**1,263,569,696**
Carrying Amounts	
As at 31st Ashadh, 2077	498,158,182
As at 31st Ashadh, 2078	688,673,886
As at 32nd Ashadh, 2079	1,263,569,696

10. Other Investment

(Amount in NRs.)

	As at 32nd Ashadh, 2079	As at 31st Ashadh, 2078
Investment in Shares of Nepal Power Exchange Limited	1,000,000	-
Less: provision for impairment of investment	-	-
Total	**1,000,000**	**-**
Less: Non-current	(1,000,000)	-
Current	**-**	**-**

11. Payments

(Amount in NRs.)

	As at 32nd Ashadh, 2079	As at 31st Ashadh, 2078
Advances for Contractor	664,727,656	160,245,065
Advance for Land Acquisition	33,999,839	11,301,339
Other Advances	14,593,261	2,597,801
Office Advances	339,096	131,546
Advance to Consultants	8,822,650	8,200,000
Advance Tax	3,028,051	1,284,108
Prepaid Expenses	337,384	292,044
Advance For Investment	-	1,000,000
	725,847,936	**185,051,903**
Less: Non-current	-	-
Current	**725,847,936**	**185,051,903**

12. Deposit

(Amount in NRs.)

	As at 32nd Ashadh, 2079	As at 31st Ashadh, 2078
Bank Gurantee and LC Margin	88,022,000	1,725,000
Deposit Survey License Transmission Line	-	-
	88,022,000	1,725,000
Less: Non-current	-	-
Current	**88,022,000**	**1,725,000**

13. Cash and Cash Equivalent

(Amount in NRs.)

	As at 32nd Ashadh, 2079	As at 31st Ashadh, 2078
Cash and cash equivalents		
Cash in hand	16,447	14,065
Cash at bank	20,790,262	30,692,396
Short-term bank deposits	-	170,000,000
Total	**20,806,709**	**200,706,461**
Total current assets		
As at 31st Ashadh, 2078		387,483,364
As at 32nd Ashadh, 2079		834,676,645

14. Share Capital

(Amount in NRs.)

	As at 32nd Ashadh, 2079	As at 31st Ashadh, 2078
32,500,000 Equity Shares of Rs.100/-each	3,250,000,000	3,250,000,000
Issued:		
32,500,000 Equity Shares of Rs.100/-each	3,250,000,000	
26,000,000 Equity Shares of Rs.100/-each		2,600,000,000
Subscribed:		
6,958,838 Equity Shares of Rs.100/-each	695,883,800	
697,730 Equity Shares of Rs.100/-each		69,773,000
Paid Up:		
6,958,838 Equity Shares of Rs.100/-each	695,883,800	
697,730 Equity Shares of Rs.100/-each		69,773,000
Total paid-up capital	**695,883,800**	69,773,000
Share Advance	890,226,317	1,010,158,583
Total	**1,586,110,117**	**1,079,931,583**
Reconciliation of shares outstanding at the beginning and at the end of the year		
Balance as at the opening date	69,773,000	69,773,000
Add: shares issued during the year	626,110,800	-
Balance as at the closing date	**695,883,800**	**69,773,000**

15. Retained Earning

(Amount in NRs.)

	As at 32nd Ashadh, 2079	As at 31st Ashadh, 2078
Balance as at the opening date	-	-
Constrution revenue	-	-
Add: Profit during the year	-	-
Balance as at the closing date	**-**	**-**

16. Borrowings

(Amount in NRs.)

	As at 32nd Ashadh, 2079	As at 31st Ashadh, 2078
Non-current		
Borrwoings from banks	487,814,573	-
Less: Current Portion Of Long Term Loans	-	-
Total	**487,814,573**	**-**
Current		
Bank Loan Bridge Gap Loan	-	-
Total	**-**	**-**
Total borrowings	**487,814,573**	**-**

17. Trade and Other Payables

	As at 32nd Ashadh, 2079	As at 31st Ashadh, 2078
Duties & Taxes	3,301,013	1,578,479
Salary Payable	2,092,947	215,941
PF and Gratuity Payable	-	225,610
CIT & SSF Payable	51,500	628,300
City Interior Pvt. Ltd.	-	2,165,948
Other Payable	36,635,014	3,682,062
Retention Amount on:		
Retention on Access Road	-	76,993
Retention on Camp Building Facilities	251,525	3,751,525
Retention on Construction Power	659,772	-
Retention on Civil Works	9,976,695	73,106
Retention on Supervision and Management	347,497	-
Retention on Transmission Line Works -Power China	860,000	-
Retention On HM Works-Design (EI Maven)	12,350	-
Total	**54,188,313**	**12,397,965**
Less: Non-current	**11,856,314**	**3,901,625**
Current	**42,331,999**	**8,496,341**

Vision Energy and Power Limited
Kathmandu, Nepal

Notes Formimg an Integral Part of the Financial Statements

NOTE 9.1

Intangibe assets (project) Under Development

(Amount in NRs.)

Particulars	As at 32nd Ashadh, 2079	As at 31st Ashadh, 2078
Pre-Operating Expenses		
Desk Study Expenses	6,792,913	6,792,913
Financial Feasibility Expenses	169,500	169,500
FSR Feasibility Expenses	10,258,504	10,258,504
ERT Survey Expences	915,000	915,000
Topography Survey Expenses	6,635,750	6,635,750
Water Measurment Expenses	3,447,669	3,447,669
Geophysical Investigation Expenses	7,022,166	7,022,166
Legal Expenses	2,470,128	2,470,128
Grid Connection Expenses	502,000	502,000
PPA Expenses	792,488	792,488
Survey Expenses	25,835,205	25,835,205
Survey License Expenses TL	80,000	80,000
Generation License Expenses	3,222,959	3,222,959
Salary & Allowance	56,620,548	56,620,548
Advertisement Expenses	165,138	165,138
Meeting Allowance	2,936,477	2,936,477
Meeting & Program Expenses	5,769,611	5,769,611
Repair & Maintenance	975,802	975,802
Social Mitigation (Public Relation & Promotion Expenses)	2,587,683	2,587,683
Site Development Expenses	28,371,000	28,371,000
Project Compensation Expenses	9,500,000	9,500,000
Project Development Expenses	27,914,241	27,914,241
Travelling Expenses	2,303,001	2,303,001
Vehicle and Helicopter Hire Charges	3,550,620	3,550,620
Project Site Expenses	4,064,222	4,064,222
Wages and porter Charge	138,687	138,687
Internet, Data Expenses	421,088	421,088
TADA Expenses	2,555,898	2,555,898
Engineering Consulting Service Expenses	14,826,091	14,826,091
Office Administrative Expenses	15,346,141	15,346,141
Sub Total	**246,051,846**	**246,051,846**

Contd...

(Amount in NRs.)

Particulars	As at 32nd Ashadh, 2079	As at 31st Ashadh, 2078
Civil Works		
Construction of Civil Works of NLHP	179,950,171	-
Construction Power Work- Exp	34,841,630	924,340
Explosives Supply & Management	19,703,090	-
TOD Meter & Power Consumption Expenses	394,500	-
Sub Total	**234,889,391**	**924,340**
Electromechanical Works		
LC Charge-Electromechanical Works-Supply	16,980,103	-
LC Charge-Electromechanical Worsk-Service	1,577,996	-
Sub Total	**18,558,099**	**-**
Hydromechanical Works		
Custom Charge -HM Works	35,089	-
Custom Expenses	7,485	-
LC Charge -Hydromechanical Works	3,510,706	-
Warehouse Charge -HM Works	7,625	-
Sub Total	**3,560,905**	**-**
Transmission Line and Switchyard		
TL Survey Expenses	34,890	34,890
TL Survey License Expenses	80,000	80,000
Wages for TL Survey	98,737	98,737
Transmission Line & Interconnection Works-Power Chaina	9,718,000	-
Transmission Line License Expenses	3,000,000	-
Sub Total	**12,931,627**	**213,627**
Land Acquisition/ Compensation/Development		
Land & Land Development Expenses	69,817,562	55,781,512
Sub Total	**69,817,562**	**55,781,512**
Project Supervision, Management and Engineering		
Credit Rating Expenses	1,808,000	1,808,000
Software Renewal & AMC Expenses	35,813	3,822
Supervision & Management Exp	91,669,411	14,314,458
Vehicle Hire Expenses-NLHP	1,282,041	316,228
Sub Total	**94,795,265**	**16,442,508**
Construction, Design and DPR		
Feasibility and Detail Design Expenses	25,217,533	25,217,533
Detail Design -Nupche Bridge	565,000	-
Hydromechanical Design-Design/Drawing	1,234,977	-
Sub Total	**27,017,510**	**25,217,533**

Contd...

(Amount in NRs.)

Particulars	As at 32nd Ashadh, 2079	As at 31st Ashadh, 2078
Office Building including Camp Facilities		
Camp Building-Site	25,214,009	24,451,985
Camping Materials/Consumables	7,918,899	7,904,677
Camp Site Facilities Expenses	34,746,708	34,067,301
Repair & Maintenance of Camp Building	22,100	-
Wages for Camp Water Supply & Management	251,415.25	251,415.25
Sub Total	**68,153,132**	**66,675,378**
Infrastructure Development (Temporary and Permanent)		
Access Road	327,589,772	182,179,695
Bridge Constrction	455,757	455,757
Construction of Likhu Bridge	14,437,021	-
Construction of Nupche Bridge - I	3,429,495	39,495
Construction of Nupche Bridge - II	20,163,841	-
Transportation Expenses-NLHP	2,269,854	1,600,956
Wages for Access Road	302,725	302,725
Sub Total	**368,648,465**	**184,578,629**
Environment Mitigation and Social Responsibilities		
Advertisement Expenses -TL (Mitigation)	125,414	-
CSR Expenses	3,493,421	1,643,459
EHS Audit Expenses	58,824	-
EIA Expenses - Social	34,177,279	34,177,279
IEE Expenses of TL -Mitigation	2,712,400	-
Public Hearing Expenses-NLHP	23,529	23,529
Public Hearing Exp for TL - Mitigation	86,925	-
Social Mitigation Exp-NLHP	1,078,781	989,285
Tree Cutting & Land Acquisition Exp -Mitigation	8,828,945	-
Wages for Access Road - Mitigation	29,466	-
Sub Total	**50,614,984**	**36,833,552**
Loan Documentation Fee		
Loan Processing Fee	56,504,000	55,954,960
Sub Total	**56,504,000**	**55,954,960**
Interest During Construction		
Interest on Term Loan-BoK	531,445	-
Interest on Term Loan-Citizens Bank	885,649	-
Interest on Term Loan-HBL	2,515,824	-
Interest on Term Loan-KBL	913,498	-
Interest on Term Loan-KSBBL	86,731	-
Interest on Term Loan Loan-ADBL	1,460,305	-
Interest on Term Loan-MBL	2,315,174	-
Interest on Term Loan-NCC	1,169,428	-
Interest on Term Loan-RBB	1,300,184	-
Interest on BGL	848,672	-
Sub Total	**12,026,911**	**-**
Total	**1,263,569,696**	**688,673,886**

18. Financial assets and financial liabilities

18.1 Capital Management

The Company has been set-up to construct and operate hydropower plant and capital structure is designed accordingly that ensure that the Company will be able to continue as a going concern while maximizing the returns to stakeholders. Currently, the company is not subject to any externally imposed capital requirements. The Company's management reviews the capital structure of the Company on a regular basis.

The Company is constructing the hydro-power plant, significant portion of capital has been invested and had debt funding significant portion of the total capital requirement for the project.

18.2 Financial Assets

As at 32nd Ashadh, 2079

(Amount in NRs.)

Financial assets as per SOFP	Notes	Assets at fair value			Assets at amortised costs		Total
		Trading	Designated at FVTPL	Available for sale	Loans and Receivables	Held to maturity	
Cash balance	13	-	-	-	16,447	-	16,447
Balance with bank	13	-	-	-	20,790,262	-	20,790,262
Prepayments	11	-	-	-	725,847,936	-	725,847,936
Gurantee margin		-	-	-	88,022,000	-	88,022,000
Other Financial Assets		-	-	-	-	-	-
Financial Assets/(Investment)					1,000,000		1,000,000
Total		**-**	**-**	**-**	**835,676,645**	**-**	**835,676,645**

As at 31st Ashadh, 2078

(Amount in NRs.)

Financial assets as per SOFP	Notes	Assets at fair value			Assets at amortised costs		Total
		Trading	Designated at FVTPL	Available for sale	Loans and Receivables	Held to maturity	
Cash balance	13	-	-	-	14,065	-	14,065
Balance with bank	13	-	-	-	200,692,396	-	200,692,396
Prepayments	11	-	-	-	185,051,903	-	185,051,903
Gurantee margin		-	-	-	1,725,000	-	1,725,000
Other Financial Assets		-	-	-	-	-	-
Total		**-**	**-**	**-**	**387,483,364**	**-**	**387,483,364**

18.3 Financial liabilities

As at 32nd Ashadh, 2079

(Amount in NRs.)

Financial assets as per SOFP	Notes	Liabilities at fair value		Liabilities at amortised costs	Total
		Trading	Designated at FVTPL		
Duties & Taxes				3,301,013	3,301,013
Salary Payable				2,092,947	2,092,947
CIT & SSF Payable				51,500	51,500
Other Payable				36,635,014	36,635,014
Retention on Camp Building Facilities				251,525	251,525
Retention on Construction Power				659,772	659,772
Retention on Civil Works				9,976,695	9,976,695
Retention on Supervision and Management				347,497	347,497
Retention on Transmission Line Works -Power China				860,000	860,000
Retention On HM Works-Design (EI Maven)				12,350	12,350
Total				**54,188,313**	**54,188,313**

As at 31st Ashadh, 2078

(Amount in NRs.)

Financial assets as per SOFP	Notes	Liabilities at fair value		Liabilities at amortised costs	Total
		Trading	Designated at FVTPL		
Duties & Taxes				1,578,479	1,578,479
Salary Payable				215,941	215,941
PF and Gratuity Payable				225,610	225,610
CIT & SSF Payable				628,300	628,300
City Interior Pvt. Ltd.				2,165,948	2,165,948
Other Payable				3,682,062	3,682,062
Retention on Access Road				76,993	76,993
Retention on Camp Building Facilities				3,751,525	3,751,525
Retention on Civil Works				73,106	73,106
Total				**12,397,965**	**12,397,965**

Retension Amount: Payments to the contract is made on the basis of scheduled milestone for the perfomance obligation satsified overtime subjected to specified percentage retension/withholding of each milestone payment. The company concludes that retension of a specified percentag of each milestone payment is intended to protect the company from the contractor failing to adequalty complete its obligation under the contract, and conculdes that retension does not include a significant financiang component.

18.4 Financial instruments measurement at fair value -fair value hierarchy

(Amount in NRs.)

Assets and Liabilities 2078-79	Carrying amount	Fair Value	Quoted market prices (Level-1)	Observable Inputs (Level-2)	Unobservable inputs (level3)
Assets					
Cash at vault	16,447	16,447	-	16,447	-
Balances with banks	20,790,262	20,790,262	-	20,790,262	-
Prepayments	725,847,936	725,847,936	-	725,847,936	-
Other Financial Assets	88,022,000	88,022,000	-	88,022,000	-
Liabilities					
Trade and other payables-non current	42,080,474	42,080,474	-	42,080,474	
Retention money payable	12,107,839	12,107,839		12,107,839	
Borrowing-non current	487,814,573	487,814,573	-	487,814,573	-
Borrowing-current	-	-	-	-	-

(Amount in NRs.)

Assets and Liabilities 2077-78	Carrying amount	Fair Value	Quoted market prices (Level-1)	Observable Inputs (Level-2)	Unobservable inputs (level3)
Assets					
Cash at vault	14,065	14,065	-	14,065	-
Balances with banks	200,692,396	200,692,396	-	200,692,396	-
Prepayments	185,051,903	185,051,903	-	185,051,903	-
Other Financial Assets	1,725,000	1,725,000	-	1,725,000	
Liabilities					
Trade and other payables	12,397,965	12,397,965	-	12,397,965	-
Retention money payable	-	-		-	
Borrowing-non current	-	-	-	-	-
Borrowing-current	-	-	-	-	-

The carrying amount of the Company's financial assets and financial liabilities are reasonable approximation of their fair value.

All of the financial assets and liabilites are current assets and liaiblities and the fair value of such current assets and current liabilites equalys their carrying amount, as the impact of dicsounting in not singinificant.

18.5 Risk management

The Company's operations expose the Company to various risks. These risks include market risk (including currency risks, interest rate risk and other price risk), credit and liquidity risk.

a) Risk Management Framework

The Company's board of directors has overall responsibility for the establishment and oversight of the Company's risk management framework. The Company's risk management policies are established to identify and analyses the risks faced by the Company to set appropriate risk limits and controls and to monitor risks and adherence to limits. Risk management policies and systems are reviewed regularly to reflect changes in market conditions and Company's activities. The Company aims to maintain a disciplined and constructive control environment in which all employees understand their roles and obligations.

The Board of Directors oversees how management monitors compliance with the Company's risk management policies and procedures, and reviews the adequacy of the risk management framework in relation to the risks faced by the Company.

b) Credit risk management

Credit risk is the risk of financial loss to the Company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligations, and arises principally from the Company's receivables from customers. The management accordingly, does not believe that the Company has any exposure to credit risk as the Nepal Electricity is owned by the Government of Nepal, when the Company passes the milestone of COD it will receive consideration for sale of electricity to NEA as specified in PPA.

c) Market risk management

Market risk is the risk that the fair value of future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market prices. Market prices comprise three types of risk: interest rate risk, currency risk and other price risk such as equity price risk and commodity price risk. Financial instruments affected by market risk include: loans and borrowings, deposits, AFS financial assets and derivative financial instruments. The objective of market risk management is to manage and control market risk exposures within acceptable parameters, while optimizing the return.

d) Interest rate risk

Interest rate risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates. The Company's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to the Company's long-term debt obligations with floating interest rates.The Company is exposed to currency risk to the extent that there are payables in currencies in which goods and services have been imported and

are denominated in the respective functional currencies. The functional currencies of the Company are Nepalese Rupee. The currencies in which these transactions are primarily denominated are US dollars and Indian Rupee. However, there have been no currency fluctuations of Indian Rupee vis-à-vis Nepalese Rupee, as the Neplase Rupee is fixed to Indian Rupee.

e) Foreign currency risk

Foreign currency risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in foreign exchange rates. The Company's exposure to the risk of changes in foreign exchange rates relates primarily to the Company's imported of plant or eqipment denominated in USD whereas operating activities are not expose to risk of changes in foreign exchange rates.

f) Liquidity risk management

Cash flow forcasting is performed in the operation to ensure it has sufficient cash to meet operation need.

Liquidity risk is the risk that the Company will encounter difficulty in meeting the obligations associated with its financial liabilities that are settled by delivering cash or another financial asset. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Company's reputation. All the contractual maturities of the financial liabilities at the reporting date that will matured with next 12 months period realtes to construction activites and the Company will have funds to meet such liaiblities when they become due.

19. Income tax

(i) Current Tax

As per the Nepalese tax laws, the Company has not recognized any current tax expenses as there is not assessable income and its current year of operation falls under the project construction period.

(ii) Deferrd Tax

As per the Nepalese tax laws in absence of taxable profits, the Company has not recognized any deferred tax income and expenses.

20. Operating Segments

The company is engaged in the business of generation of electricity from its hydro-power project situated in Nepal. The generated electricity will be sold to the Nepal Electricity Authority. Accordingly, the company's only operating segment. Since the relevant information is available from the Statement of financial position and the statement of

Compressive income itself, there are no additional disclosures, to be provided in terms of NFRS 8 on Operating Segments. The Company has not yet attended COD status.

21. Related party transactions

Disclosure has been made in respect of the transactions in which one party has the ability to control or exercise significant influence over the financial and operating policies / decisions of the other, irrespective of whether a price is charged.

The company identifies the following as the related parties under the requirements of NAS 16.

(a) The member of board of directors

(b) The key management personnel of the entity;

(c) The Subsidiary of the entity and its board of directors and key management personnel

(d) The close member of the family of any individual referred to in (a) or (c);

22. Operating lease arrangements

The Company has entered into lease agreements for office premises which are cancelable during the life of the agreement at the option of either party. Minimum lease payments capitalized to Intengible Assets Under Development (Project WIP) aggregates NRs. 5,789,288.

23. Contingent liabilities and commitments

There are no reportable contingent liabilities or commitments as at the year end.

कम्पनी सम्बन्धी जानकारी

भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि. मिति २०७३ साल श्रावण २ गते प्राइभेट लिमिटेडको रूपमा कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, त्रिपुरेश्वरमा दर्ता भई मिति २०७९/३/१७ गते पब्लिक लिमिटेडमा परिणत भएको हो। यस कम्पनीको स्थायी लेखा नम्बर ६०४२८६५५८ रहेको छ।

सोच तथा उद्धेश्य

यस कम्पनीको सोच ऊर्जा विकासको क्षेत्रमा देशको एक उत्कृष्ट कम्पनी बनाउने रहेको छ भने यसको उद्देश्य ऊर्जा विकासको लागि देशमा उपलब्ध श्रोत साधनहरूको प्रयोग गर्ने र नाफामूलक र उत्पादकत्व वृद्धि हुने क्षेत्रमा लगानी गरी शेयरधनीहरूलाई लामो अवधिसम्मको लागि राम्रो र सकेसम्म बढी नाफा दिनु रहेको छ। व्यवसायिकता, पारदर्शिता र सुशासन यस कम्पनीका मूख्य मान्यता हुन्।

बर्तमान सञ्चालक समिति :

१. अध्यक्ष : श्री टि. एन. आचार्य (एफ.सि.ए.,स्नातक) धनकुटा, हाल काठमाण्डौ। लेखापरीक्षण, सार्वजनिक पद तथा जलविद्युतको क्षेत्रमा १६ बर्ष भन्दा बढीको अनुभव रहेको। नागरिक लगानी कोष, नेपाल वायुसेवा निगम, नेपाल विद्युत प्राधिकरण र नेपाल दूरसञ्चार प्राधिकरणको पूर्व सञ्चालक समिति सदस्य।

२. सदस्य : श्री राजेश कुमार श्रेष्ठ (एम. ए. अर्थशास्त्र), प्रसिद्ध जलविद्युत विकासकर्ता, शिक्षा क्षेत्रमा २९ बर्ष भन्दा बढी अनुभव, लिटिल एन्जिल्स स्कुलमा वित्तीय निर्देशक तथा सेञ्चुरी बैंक लि.का अध्यक्ष।

३. सदस्य : श्री अरूण रजौरिया (विई-सिभिल, एम.एससि-टेक्नोलोजी), ईन्जिनियरिङ क्षेत्रमा २० बर्ष भन्दा बढीको अनुभव, हाल HIDCL मा नायव महाप्रवन्धक रहनु भएको। साथै अन्य क्षेत्रमा विभिन्न पदमा रही कार्य अनुभव।

४. सदस्य : श्री खगेश्वर बोहरा (एम.ए.), काठमाण्डौ। कञ्चन बिकास बैंकको पूर्वअध्यक्ष, शिवशंकर इन्भेष्टमेन्ट प्रा. लि.का अध्यक्ष, होटल ओपेरा प्रा. लि., शिवशंकर परिवहन सेवा प्रा. लि., शिवशक्ति ढुवानी सेवा प्रा. लि., शिवशक्ति आयल स्टोर प्रा. लि. लगायतका संस्थामा सञ्चालक लगायतको भूमिकामा लामो समयको अनुभव रहेको।

५. सदस्य : श्री देश बन्धु कार्की (स्नातक), झापा, हाल इटहरी। विभिन्न पदमा ६ बर्ष भन्दा बढीको अनुभव रहेको। बिभिन्न कलेजको सञ्चालक समितिमा रहेर कार्य गरेको।

६. सदस्य : सुश्री स्निग्धा भट्ट (विए.एल.एल.वि.), काठमाण्डौ। विभिन्न कानूनी परामर्श क्षेत्रमा संलग्न।

७. सदस्य : श्री योगेन्द्र भट्टराई (स्नातक), सुनसरी। विभिन्न व्यापार तथा व्यवसायीक क्षेत्रमा ३० बर्ष भन्दा बढीको अनुभव रहेको।

समिति तथा उप-समितिहरु :

१. लेखापरीक्षण समिति
२. उच्चस्तरीय समन्वय उप-समिति
३. स्थानीय निकाय समन्वय उप-समिति

आयोजनाको मूख्य विशेषताहरू :

सि.नं	विवरण	व्यहोरा
१	आयोजनाको नाम	नुप्चे लिखु जलविद्युत आयोजना
२	नदीको नाम	नुप्चे नदी र लिखु नदी
३	ठेगाना	रामेछाप जिल्ला, उमाकुण्ड गा.पा.
४	आयोजनामा समावेश भएको क्षेत्र	१५० बर्ग कि.मि..
५	डिजाइन डिस्चार्ज (Q 45 %)	७.११ घन मिटर प्रति सेकेण्ड
६	खुद हेड	१००५.६५ मि
७	कूल हेड	९७८.३३ मि
८	क्षमता	५७.५ मेगावाट
९	सुरूङ्गको लम्बाई	७४९१ मि
१०	पेनस्टक पाइप	२७०५.५१ मि
११	हेडरेस पाइप	१६६२ मि
१२	विद्युतगृहको प्रकार	सतही
१३	ऊर्जा उत्पादन गर्ने टर्वाइनको संख्या	३
१४	टर्वाइनको प्रकार	पेल्टन
१५	प्रसारण लाइन	२४ कि.मि..मा गर्ज्याङ सव-स्टेशनमा जोड्ने ।
१६	कूल इनर्जी	३८१.७३५ गिगावाट आवर
१७	कूल लागत प्रति मे. वा.	१८.३९ करोड
१८	पहुँच मार्ग	आयोजना सडक ३८.९ कि. मि.
१९	उत्पादन शुरू हुने मिति	२०८१/०५/०१

भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि.

का.म.न.पा. १०, नयाँ वानेश्वर, काठमाण्डौ
फोन नं ०१–५२४४९९८
Website: www.veplinfo.com, Email:visionenergy@veplinfo.com

संशोधित नियमावली

नियम १४: शेयरपूँजी हेरफेर गर्ने कुरा

(१) कम्पनीको शेयर पूँजी थपघट गर्ने व्यवस्था प्रचलित धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली र कम्पनी ऐनमा उल्लेखित प्रावधान वमोजिम हुनेछ ।

(२) कम्पनीले आफ्नो पूँजी बृद्धि गर्नुपरेमा शेयरको हकप्रद निष्काशन गर्न सक्नेछ ।

(३) कम्पनीले निष्काशन गरेको हकप्रद शेयर खरिद गर्न पाउने हक भएको कुनै शेयरधनीले आफ्नो सम्पूर्ण वा आंशिक हक प्रदान गरी कुनै एक व्यक्ति वा संस्थालाई शेयर खरिदको लागि मनोनयन गर्न सक्नेछ । तर हकप्रद शेयर खरिद गर्न पाउने आफ्नो हक अरूलाई हस्तान्तरण गर्ने शेयरधनीले अर्को शेयरधनीबाट शेयर खरिद गर्ने मनोनयन प्राप्त गर्न सक्ने छैन ।

(४) उपदफा (३) बमोजिम हकप्रद शेयर खरिदको लागि मनोनित भएको व्यक्ति वा संस्थाले प्रवन्धपत्र, नियमावली वा नियमन निकायले निर्धारण गरेको शेयर स्वामित्वको सीमा ननाघ्ने गरी शेयर खरिदको लागि आवेदन गर्न सक्नेछ ।

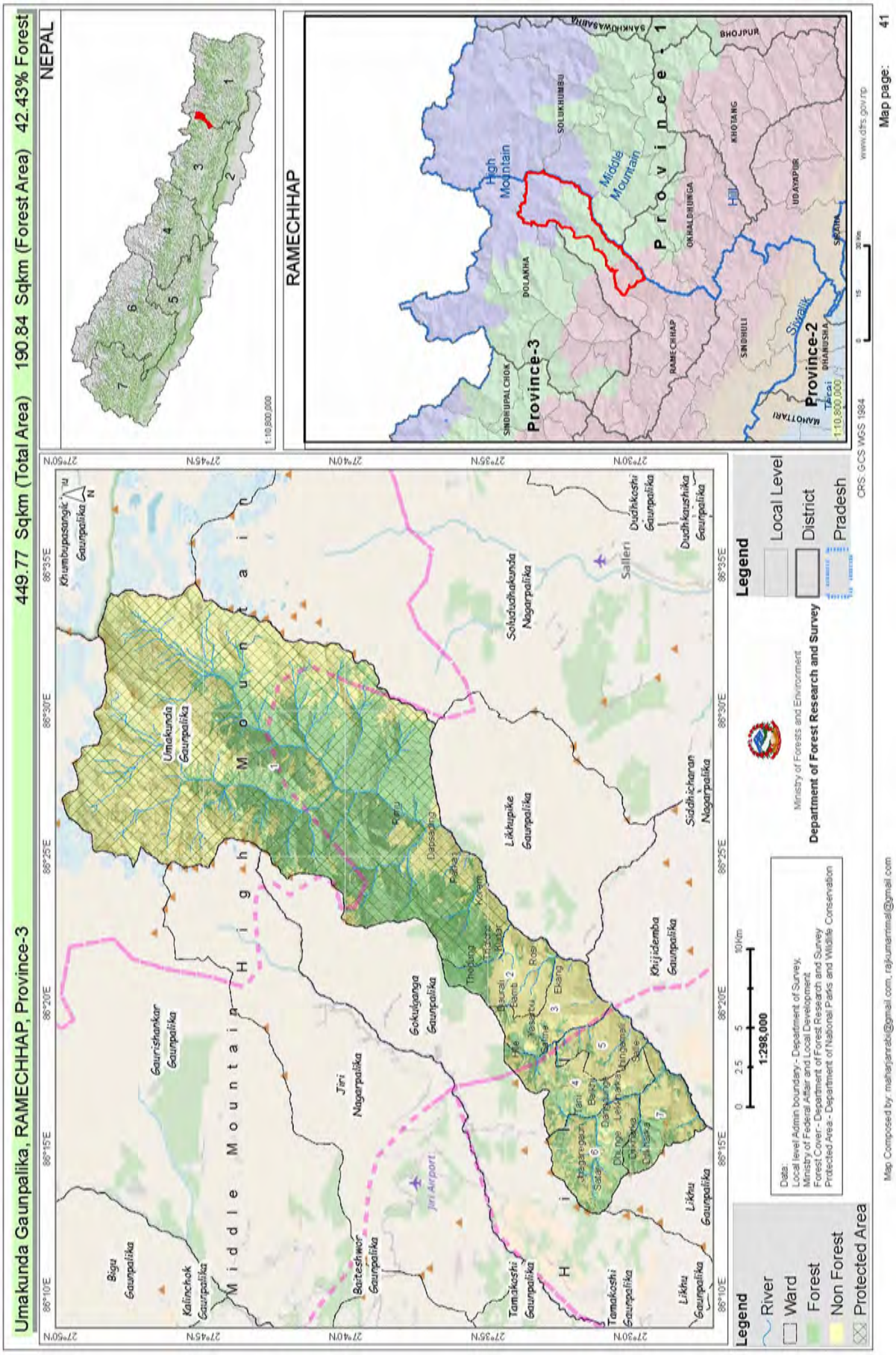
(५) हकप्रद शेयर विक्री खुला रहेको अवधि भित्र मात्र हकप्रद शेयर खरिद गर्न मनोनयन भएको प्रमाण सहित आवेदन गर्न सकिनेछ । कुनै एक निष्काशनको लागि प्राप्त गरेको मनोनयन अर्को निष्काशनको लागि मान्य हुने छैन ।

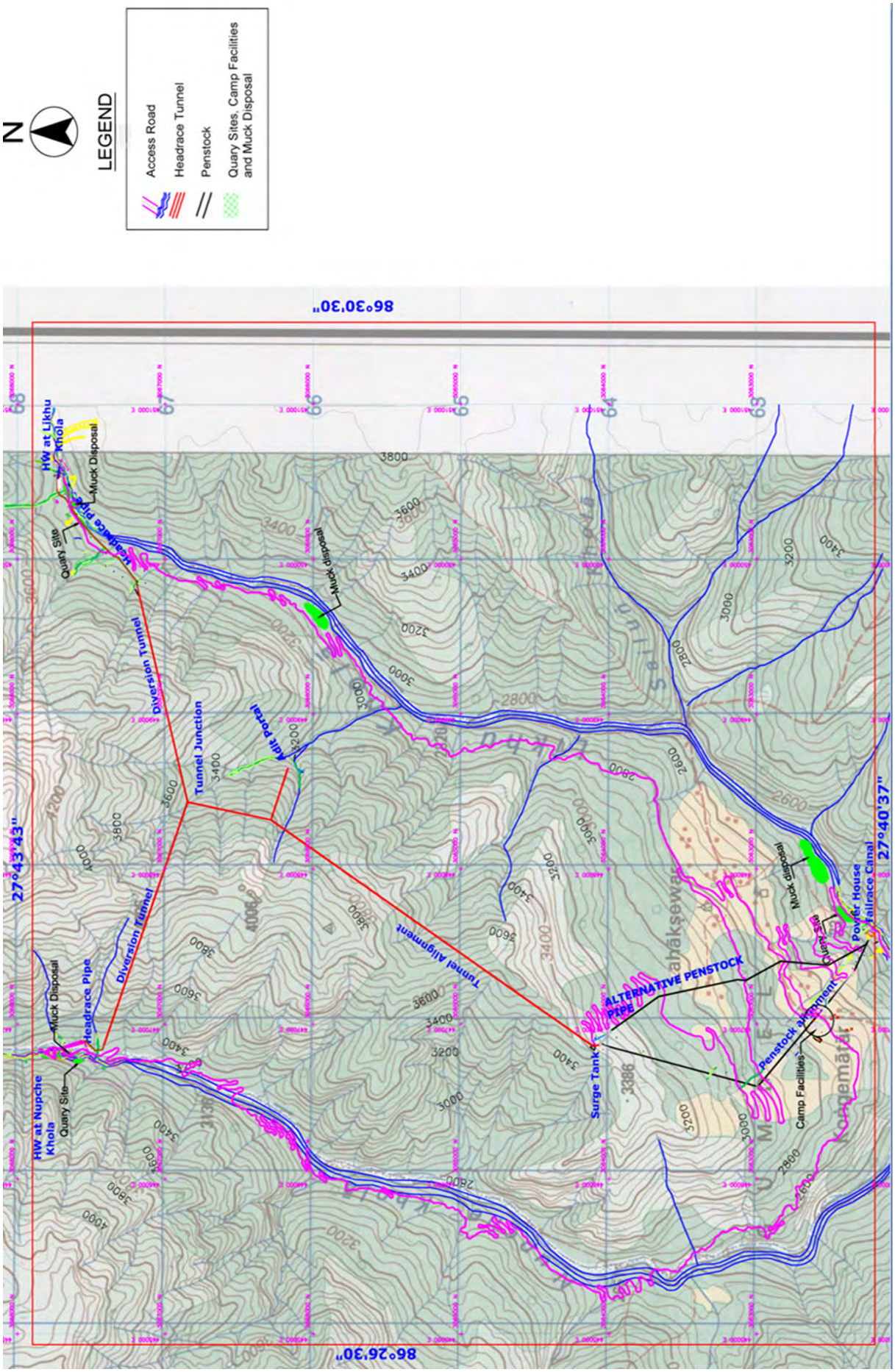
(६) मनोनयन प्राप्त गरी हकप्रद शेयर खरिदको लागि आवेदन गर्दा धितोपत्र बजारको कारोवार ईकाई बमोजिम हुनेछ ।

(७) मनोनित व्यक्ति वा संस्था कालोसूचीमा समावेश नभएको तथा प्रचलित कानूनले अयोग्य नभएको हुनुपर्नेछ ।

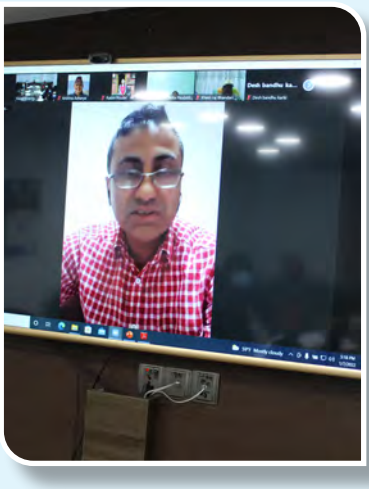
कम्पनीको नियमावलीमा गरिने संशोधनको तीन महले विवरण

सावित व्यवस्था	हाल कायम रहेको व्यवस्था	संशोधन गर्नुपर्ने कारण
नियम १४: साधारण सभावाट प्रस्ताव पारित गरी साधारण सभाको निर्णयबाट ऐन बमोजिम कम्पनीको शेयर पूँजी हेरफेर गर्न सकिनेछ ।	(१) कम्पनीको शेयर पूँजी थपघट गर्ने व्यवस्था प्रचलित धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली र कम्पनी ऐनमा उल्लेखित प्रावधान वमोजिम हुनेछ । (२) कम्पनीले आफ्नो पूँजी बृद्धि गर्नुपरेमा शेयरको हकप्रद निष्काशन गर्न सक्नेछ । (३) कम्पनीले निष्काशन गरेको हकप्रद शेयर खरिद गर्न पाउने हक भएको कुनै शेयरधनीले आफ्नो सम्पूर्ण वा आंशिक हक प्रदान गरी कुनै एक व्यक्ति वा संस्थालाई शेयर खरिदको लागि मनोनयन गर्न सक्नेछ । तर हकप्रद शेयर खरिद गर्न पाउने आफ्नो हक अरूलाई हस्तान्तरण गर्ने शेयरधनीले अर्को शेयरधनीबाट शेयर खरिद गर्ने मनोनयन प्राप्त गर्न सक्ने छैन । (४) उपदफा (३) बमोजिम हकप्रद शेयर खरिदको लागि मनोनित भएको व्यक्ति वा संस्थाले प्रवन्धपत्र, नियमावली वा नियमन निकायले निर्धारण गरेको शेयर स्वामित्वको सीमा ननाघ्ने गरी शेयर खरिदको लागि आवेदन गर्न सक्नेछ । (५) हकप्रद शेयर विक्री खुला रहेको अवधि भित्र मात्र हकप्रद शेयर खरिद गर्न मनोनयन भएको प्रमाण सहित आवेदन गर्न सकिनेछ । कुनै एक निष्काशनको लागि प्राप्त गरेको मनोनयन अर्को निष्काशनको लागि मान्य हुने छैन । (६) मनोनयन प्राप्त गरी हकप्रद शेयर खरिदको लागि आवेदन गर्दा धितोपत्र बजार को कारोवार ईकाई बमोजिम हुनेछ । (७) मनोनित व्यक्ति वा संस्था कालोसूचीमा समावेश नभएको तथा प्रचलित कानूनले अयोग्य नभएको हुनुपर्नेछ ।	कम्पनीको हकप्रद शेयर सम्बन्धी व्यवस्था अद्यावधिक गर्नुपर्ने भएकोले


Umakunda Gaunpalika, RAMECHHAP, Province-3
449.77 Sqkm (Total Area) 190.84 Sqkm (Forest Area) 42.43% Forest
NEPAL
RAMECHHAP
Province-1
Province-2
Province-3
High Mountain
Middle Mountain
Hill
Siwalik
Umakunda Gaunpalika
Likhupike Gaunpalika
Khijidemba Gaunpalika
Gokulganga Gaunpalika
Jiri Nagarpalika
Gaurishankar Gaunpalika
Bigu Gaunpalika
Kalinchok Gaunpalika
Baiteshwor Gaunpalika
Tamakoshi Gaunpalika
Likhu Gaunpalika
Khumbupasangkhu Gaunpalika
Dudhkoshi Gaunpalika
Dudhkaushika Gaunpalika
Siddhicharan Nagarpalika
Solududhakunda Nagarpalika
Jiri Airport
Salleri
Legend
River
Ward
Forest
Non Forest
Protected Area
Local Level
District
Pradesh
1:298,000
Data:
Local level Admin boundary - Department of Survey,
Ministry of Federal Affair and Local Development
Forest Cover - Department of Forest Research and Survey
Protected Area - Department of National Parks and Wildlife Conservation
Ministry of Forests and Environment
Department of Forest Research and Survey
CRS: GCS WGS 1984
Map Composed by: maharjanrabi@gmail.com, rajkumarrimal@gmail.com
Map page: 41

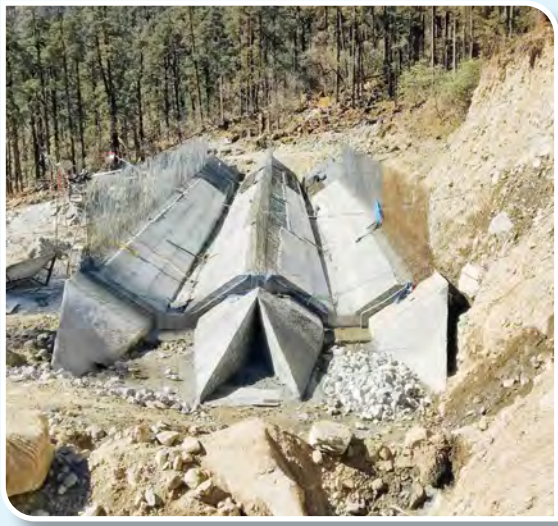

N
LEGEND
Access Road
Headrace Tunnel
Penstock
Quary Sites, Camp Facilities and Muck Disposal
86°30'30"
86°26'30"
27°43'43"
27°40'37"
HW at Likhu Khola
Muck Disposal
Quary Site
Headrace Pipe
Diversion Tunnel
Tunnel Junction
Adit Portal
Tunnel Alignment
ALTERNATIVE PENSTOCK PIPE
Surge Tank
Penstock alignment
Camp Facilities
Power House
Tailrace Canal
HW at Nupche Khola

छैठौं वार्षिक साधारण सभाका केही झलकहरू



आयोजना सम्बद्ध पक्षहरू बीचको अन्तरक्रिया कार्यक्रमका केही झलकहरू

लिखु हेडवर्क्सका केही तस्वीरहरू



लिखु सेटलिङ्ग बेसिनको कार्य हुँदै

लिखु इन्टेकमा बाँधको कार्य हुँदै

लिखु इन्टेकमा बाँधको कार्य हुँदै

लिखु बाँधमा रात्रीकालिन कार्य हुँदै

टनेलमा मक डिस्पोजलको कार्य हुँदै

बुमरद्वारा टनेलको ड्रिलिङ्ग कार्य हुँदै

पावर हाउसका केही तस्वीरहरू

राफ्ट कंक्रिटको कार्य हुँदै गर्दा पावर हाउस एरियाको एरियल भ्यू

पावर हाउस एरियामा ट्रान्जिट मिक्सचरद्वारा राफ्ट कंक्रिट हुँदै

अडिट पोर्टलका केही तस्वीरहरू

अडिट पोर्टलमा पहिलो ब्लाष्टिङ्को लागि आरओसी मेसिनद्वारा ड्रिलिङ्को कार्य हुँदै

अडिटमा ब्लाष्टिङ्को लागि तयारी हुँदै

आउटलेटका केही तस्वीरहरू

आउटलेट टनेलमा सपोर्टको कार्य हुँदै

आउटलेट पोर्टल

नुप्चे इन्लेटका केही तस्वीरहरू

नुप्चे इन्लेटमा ब्लाष्टिङ्गको तयारी हुँदै

नुप्चे इन्लेटमा ब्लाष्टिङ्ग पछिको दृष्य

पेनस्टक अलाईनमेन्टका केही तस्वीरहरू

पेनस्टक अलाईन्मेन्टमा रेल लिगको कार्य हुँदै

पेनस्टक अलाईन्मेन्टको एड्कर ब्लकमा मेसिनरी प्लाटफर्मको कार्य हुँदै

पेनस्टक अलाईन्मेन्टमा एड्कर ब्लकको निर्माण कार्य हुँदै

पेनस्टक एलाइन्मेन्टमा माइक्रो पाइलिङ्गको कार्य हुँदै

आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युत जोडिने गर्ज्याङ्ग सवस्टेशन

भर्टिकल साफ्टमा एलिम्याकद्वारा उत्खनन् कार्य हुँदै

पेनस्टक पाईपका केही तस्वीरहरू

पेनस्टक पाईप र रूख व्यवस्थापन क्षेत्र

पेनस्टक पाईप

आयोजना स्थलमा पेनस्टक पाईपको ढुवानी हुँदै

पेनस्टक पाइपको बेन्ड निर्माण

आयोजना स्थलमा निर्माण गरिएका सडकका तस्वीरहरू

सर्ज साफ्ट तर्फको बाटोमा सोलिङ्गको कार्य

अडिट तर्फको बाटो

लिखु हेडवर्क्स तर्फको बाटोमा ढुङ्गा सोलिङ्गको कार्य

लिखु इन्लेट तर्फको बाटो

नुप्चे हेडवर्क्स तर्फको बाटो

सर्ज साफ्ट तर्फको बाटो

आयोजना स्थलमा निर्माण गरिएका पुलका तस्वीरहरू

लिखु नदीमा निर्माण गरिएको ट्रस ब्रिज

नुप्चे नदीमा निर्माण गरिएको बेली ब्रिज

कन्स्ट्रक्सन पावरका केही तस्वीरहरू

नुप्चे तर्फको कन्स्ट्रक्सन पावरका लागि पोल इरेक्सनको कार्य हुँदै

नुप्चे तर्फको कन्स्ट्रक्सन पावरका लागि पोल इरेक्सनको कार्य हुँदै

कन्स्ट्रक्सन पावरका लागि पोल ढुवानीको कार्य हुँदै

कन्स्ट्रक्सन पावरको कार्य हुँदै

प्रारम्भिक वातावरणीय अध्ययनका लागि सार्वजनिक सुनुवाई कार्यक्रमका तस्वीरहरू

गुम्देलमा भएको कार्यक्रम

चुचुरेमा भएको कार्यक्रम

आयोजना स्थल स्थित क्याम्पहाउसका तस्वीरहरू

मुख्य क्याम्प हाउस

लिखु क्याम्प हाउस

एनआइबिएल एस क्यापिटलसँग IPO जारीको लागि भएको सम्झौता समारोह

लगानीकर्ता बैंकहरूसँग कन्सोर्टियम बैठक हुँदै

GCAP टिमद्वारा अनुगमनको कार्य हुँदै

प्रमुख जिल्ला अधिकारी सहित सुरक्षा निकायका प्रमुखज्यूहरूको अनुगमन भ्रमण

नेपाल आर्मीका उच्च पदस्थ पदाधिकारीहरूको अनुगमन भ्रमण

EMPLOYEE TEAM OF VEPL

ENGINEERING DEPARTMENT

Er. Sabin Pahari

Er. Mukunda Jha

Er. Rabi Sapkota

Er. Saroj Panthi

Pramod Tamang

Rabin Bhattarai

PSM DEPARTMENT

Ram Chandra Sharma

Krishna Prasad Sapkota

Lhakpa Sherpa

COMPLIANCE DEPARTMENT

Nishan Neupane

FINANCE & ADMIN DEPARTMENT

Sudish Chalise

Rabin Shrestha

Nabina Basnet

Sarwan Bhandari

Om Prakash Yadav

Sweta Rijal

Hari Karki

Keder Nath Khanal

Kamala GC

Sarita Chaulagain

Mohan Dev Joshi

Mohan Tamang

Dorje Tamang

Luka Gurung

Ashis Gurung

Prem Giri

Santa K. Shahi

भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि.

Vision Energy and Power ltd.

New Baneshwor, Kathmandu, Nepal | Tel : +977-15244998
Email : visionenergy@veplinfo.com | URL: www.veplinfo.com