

"Energy for the prosperity of the Nation"



भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि.
Vision Energy and Power Ltd.



BOARD OF DIRECTORS



TN 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.



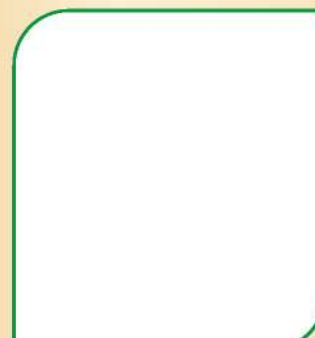
Khageshwor Bohara
Director
Representative: Nupche Likhu
Hydro Investment Company Pvt. Ltd.



Snigdha Bhatta
Director



Yogendra Bhattarai
Director



Independent Director



Ramesh Adhikari
General Manager/Company Secretary

भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि.

(साविक भिजन ईनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि.)

का.म.न.पा.१०, काठमाडौं, फोन नं ०१-५२४४९९८

Website: www.veplinfo.com, Email: visionenergy@veplinfo.com

नवौं वार्षिक साधारणसभा सम्बन्धी सूचना

श्री शेयरधनी महानुभावहरू,

यस कम्पनीको मिति २०८१/०४/२० गते बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको निर्णयानुसार यस भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि. को नवौं वार्षिक साधारण सभा निम्न मिति, समय र स्थानमा देहायका विषयहरू उपर छलफल गरी निर्णय गर्नको लागि बस्ने तय भएकोले सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीको लागि यो सूचना जारी गरिएको छ :

सभा हुने मिति, समय र स्थान:

मिति : २०८१/०५/१४ (तदनुसार २०२४/०८/३०) शुक्रवार

समय : दिनको ३:०० बजे

स्थान : भर्च्युअल विधि, जुम मार्फत

(जुम लिङ्क सभा हुनुपूर्व ईमेल तथा एस.एम.एस. मार्फत उपलब्ध गराइनेछ।)

छलफलका विषयहरू :

(क) साधारण प्रस्ताव

१. आर्थिक वर्ष २०८०/८१ को सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन स्वीकृत गर्ने सम्बन्धमा।
२. आर्थिक वर्ष २०८०/८१ को लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन सहितको वित्तीय विवरण स्वीकृत गर्ने सम्बन्धमा।
३. आर्थिक वर्ष २०८१/८२ को लागि लेखापरीक्षक नियुक्ति र निजको पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने सम्बन्धमा। (लेखापरीक्षक जे.पि.एस.डि. एण्ड एसोसिएट्स, चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्सका नियुक्तिका लागि योग्य हुनुहुन्छ।)
४. सञ्चालक समितिको निर्वाचन सम्बन्धमा।

(ख) विशेष प्रस्ताव

१. कम्पनीको अधिकृत र जारी पूँजी वृद्धि गर्ने सम्बन्धमा।
२. कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा ६ मा आवश्यक संशोधन गर्ने सम्बन्धमा।
३. प्रारम्भिक शेयर निष्काशन (IPO) मार्फत कम्पनीको सर्वसाधारणमा शेयर जारी गर्ने सम्बन्धमा।
४. धितोपत्रको प्रारम्भिक सार्वजनिक निष्काशन (IPO) मार्फत जारी गर्ने क्रममा प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा आवश्यक संशोधन तथा थपघट, नियमनकारी निकायबाट परिवर्तनको निर्देशन भएमा सोहि बमोजिम थपघट, परिवर्तन वा संशोधन गर्नका लागि सञ्चालक समितिलाई अख्तियारी प्रदान गर्ने 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) साग सम्बन्धित**

श्री सञ्चालक समिति
भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि.
का.म.न.पा. १०, काठमाडौं ।

विषय: प्रतिनिधि नियुक्त गरेको बारे ।

महाशय,
..... जिल्लाम.न.पा./उ.प.न.पा./न.पा./गा.पा./ वडा
नं बस्ने म/हामी ले त्यस
कम्पनीको शेयरधनीको हैसियतले संवत् २०८१ साल भाद्र महिना १४ गतेका दिन हुने नवौं 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
श्रीलाई मेरो/हाम्रो प्रतिनिधि मनोनित गरी पठाएको छु/छौं ।

प्रतिनिधि नियुक्त भएको व्यक्तिको नाम:

हस्ताक्षरको नमुना :
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	२:३०-३:००	नाम दर्ता
२	३:००-३:०५	आसन ग्रहणको कार्यक्रम तथा सभाको सभापतित्व ग्रहण
३	३:०५-३:०६	गणपूरक संख्या यकिन
४	३:०६-३:१०	सञ्चालक समितिका अध्यक्ष तथा विशिष्ट अतिथिद्वारा सभा प्रारम्भ तथा दीप प्रज्वलन
५	३:१०-३:२०	सञ्चालक समितिको तर्फबाट स्वागत मन्तव्य
६	३:२०-३:३०	अध्यक्षज्यूको मन्तव्य सहितको प्रतिवेदन पेश
७	३:३०-३:३५	साधारण सभाका प्रस्तावहरू प्रस्तुत
८	३:३५-३:५५	सञ्चालक समितिको तर्फबाट कम्पनीका अध्यक्षद्वारा वार्षिक प्रतिवेदन प्रस्तुत
९	३:५५-४:०५	आयोजनाको बारेमा तयार भएको प्रस्तुतीकरण प्रस्तुत
१०	४:०५-४:३५	शुभकामना मन्तव्यहरू
११	४:३५-४:५०	शेयरधनी महानुभावहरूका जिज्ञासा तथा अध्यक्षज्यूबाट सोको जवाफ
१२	४:५०-४:५५	प्रस्तावहरू क्रमशः पेश तथा पारित
१३	४:५५-५:१०	साधारण सभाका सभापतिज्यूबाट साधारण सभाको विधिवत् रुपमा समापन
१४	५:१०-६:३०	खानपान कार्यक्रम

विषय सूची

क.सं.	विवरण	पेज नं
१.	अध्यक्षज्यूको मन्तव्य	५
२.	सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन	७
३.	लेखापरीक्षण प्रतिवेदन	२७
४.	कम्पनीको आर्थिक बर्ष २०८०/८१ को वित्तीय प्रतिवेदनहरु	३२
५.	कम्पनी सम्बन्धी जानकारी	६२
६.	आयोजनाका मुख्य विशेषताहरु	६३
७.	प्रबन्ध पत्रमा हुने संसोधन	६४
८.	प्रबन्ध पत्रमा हुने संसोधनको तीन महले	६४
९.	आयोजना रहेको स्थान	६५
१०.	आयोजनाको Layout (Project Layout)	६६
११.	कम्पनीसँग सम्बन्धित केही तस्विरहरु	६७

अध्यक्षको मन्तव्य



आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

नेपालमा साना ठूला गरी ६००० भन्दा बढी नदी-नालाहरू छन् । पछिल्ला अध्ययनहरूले यी नदीहरूबाट करिब १ लाख मेगावाट जलविद्युत उत्पादन गर्न सकिने सम्भाव्यता देखाएको छ । जल तथा ऊर्जा आयोगको सचिवालयको अध्ययन अनुसार आर्थिक र प्राविधिकरूपमा ७२,००० मेगावाट जलविद्युत उत्पादन गर्न सकिने देखाएको छ । नेपाल सरकारले आगामी १२ वर्षभित्र अर्थात् सन् २०३५ सम्म २८,५०० मेगावाट विद्युत उत्पादन गर्ने लक्ष्य राखेको छ, जुन हरेक वर्ष राष्ट्रिय ग्रिडमा थपिने उत्पादनको मात्रालाई हेर्दा कठिन देखिएपनि यथार्थपरक देखिन्छ ।

भारतमा तथा विशेष गरी बिहार र उत्तर प्रदेशमा निकै ठूलो ऊर्जा संकट रहेको देखिन्छ । नेपाल र भारत बीच भएको २५ वर्षे ऊर्जा व्यापार सम्झौता अनुसार भारतले नेपालबाट १० वर्षभित्र १० हजार मेगावाट विद्युत खरिद गर्ने भएको छ जसले नेपालको विद्युतको दीर्घकालीन बजारको ग्यारेन्टी गरेको छ । साथै, बंगलादेशमा हजारौं मेगावाट ऊर्जाको माग भइरहेको सन्दर्भमा निकट भविष्यमा बंगलादेशमा विद्युत बजार विस्तार गर्ने अनुकूल वातावरण सिर्जना गरेको छ । तसर्थ, नेपालले भूराजनीतिक सन्तुलन मिलाएर ऊर्जा निर्यात बढाउने बाटोमा लाग्न सक्थ्यो भने आगामी दिनहरूमा उर्जा विकासको माध्यमबाट नेपालको तीव्र आर्थिक विकास गर्न सकिन्छ । साथै देश औद्योगिक युगतर्फ प्रवेश गरिरहेको छ । आन्तरिक खपत बढाएर औद्योगिक उत्पादन वृद्धि गर्ने हो भने हजारौं मेगावाट बिजुली आन्तरिक रूपमा नै खपत हुन सक्छ ।

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 ३८ करोड १० लाख युनिट (३८१ गिगावाट घन्टा) जलविद्युत ऊर्जा उत्पादन हुनेछ । जुन प्रति मेगावाट ६६ लाख २६ हजार युनिट रहेको छ ।

नुप्चे लिखु आयोजना १००० मिटरभन्दा बढी ग्रेस हेड रहेको निर्माणाधीन आयोजनामध्ये सबैभन्दा उच्च हेड भएको आयोजना हो । करिब १०.९८ अर्ब रुपैयाँको संशोधित लागत अनुमान गरिएको यस आयोजनामा माछापुच्छ्रे बैंक लि.को अगुवाई तथा विभिन्न बैंकहरूको ७.९३ अर्ब रुपैयाँ ऋण लगानी रहने छ भने बाँकी हाइड्रो इलेक्ट्रिसिटी इन्भेष्टमेन्ट एण्ड डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड (HIDCL) सहितको स्वपूँजीबाट लगानी गरिने छ । मिति २०७९/०८/२३ मा एनआइएमवि एस क्यापिटलसँग IPO निष्काशनका लागि सम्झौता भइसकेको छ । यो निष्काशनपछि कम्पनीको स्वपूँजी ४ अर्ब रुपैयाँ हुनेछ । स्मरण रहोस्, स्वपूँजी संकलनमा देखिएको संस्थागत तथा व्यक्तिगत लगानीकर्ताको उत्साह र जागरले हामीलाई निकै ठूलो हौसला र आत्मविश्वास दिएको छ । साथै यसले हामीलाई अझ जवाफदेही बनाएको छ भन्ने महसुस भएको छ । IPO निष्कासनबाट प्राप्त रकम प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा तोकिए बमोजिम उपयोग गरिने छ । IPO निष्काशनका लागि आवश्यक तयारीका कार्यहरू भइरहेको छ भने अबको बढीमा छ देखि ८ महिना भित्रमा IPO निष्काशनको कार्य सम्पन्न गरिनेछ ।

मिति २०७६/१०/१२ मा विद्युत विकास विभागबाट विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र (Generation License) प्राप्त गरेको यस आयोजनाले निर्माण सुरु भएपछि करिब दुई वर्ष कोरोना महामारीको असर सामना गर्नुपरेको थियो । यसका बावजुद २०७७ फाल्गुण ०९ गतेबाट सिभिल निर्माण कार्य सुरु गरी तीन वर्षको छोटो अवधिमा सम्पूर्ण पहुँचमार्ग पूरा भएको, निर्माण कार्यका लागि विद्युत पुगिसकेको, कुल ७४४६ मिटर सुरुङमध्ये करिब ५७४० मिटर सुरुङ उत्खनन् कार्य सम्पन्न भइसकेको तथा सम्पूर्ण हाइड्रो मेकानिकल पाइपहरू आयात भई जडान कार्य भइरहेको छ । यसैगरी, इलेक्ट्रो मेकानिकल कार्यमा अधिकांश प्रमुख उपकरणको ढुवानी भइसकेको छ भने अन्य महत्वपूर्ण कार्यहरू समेत सम्पन्न भइसकेका छन् । हालसम्म यस आयोजनाको भौतिक प्रगति करिब ७६ प्रतिशत रहेकोमा आगामी आर्थिक वर्ष भित्र सम्पूर्ण कार्य सम्पन्न गर्ने योजनाका साथ निर्माण कार्यलाई तीव्रता दिइएको छ । निर्माण कार्यलाई तीव्रता दिनका लागि ठेकेदार कम्पनीहरूको Gap विश्लेषण गरी चुस्त अनुगमन गर्ने, ठेकेदार कम्पनीको क्षमता अभिवृद्धि गर्न सशक्त र प्रभावकारी भूमिका निर्वाह गर्ने कार्य भइरहेकोले आगामी आ.व.मा यो लक्ष्य पूरा हुनेमा हामी विश्वस्त छौं ।

नोवल कोरोना (कोभिड-१९) का कारण तथा सुरुङ उत्खनन्को लागि आवश्यक पर्ने विस्फोटक पदार्थको दुई पटक समयमै एनओसी उपलब्ध नहुँदा सुरुङ उत्खननको लक्ष्य अनुसारको उपलब्धि केही कम भएको छ । यसले गर्दा आयोजना सम्पन्न गर्ने मितिलाई प्रभावित पारेको छ । यसो भएता पनि तोकिएको RCOD भित्र आयोजना सम्पन्न गर्न विभिन्न विकल्पहरू अवलम्बन गरिएको छ ।

जलविद्युत कम्पनीमा भौतिक उपलब्धिमात्र होइन गुणस्तरीयता, पारदर्शिता र ख्यातिले पनि ठूलो अर्थ राख्दछ । यसैले, यस कम्पनीले ISO 9001:2015 प्रमाणपत्र प्राप्त गरी सो बमोजिमका सर्तहरू पूर्णरूपमा पालना गरिरहेको छ । संस्थागत सुशासन कायम गर्न आवश्यक पर्ने विभिन्न दिग्दर्शन र निर्देशिका तयार गर्ने र यस्ता दिग्दर्शन र निर्देशिकाहरू आयोजनाको भौतिक प्रगतिलाई अझ सक्षम बनाउने गरी लागू गर्नु नै गुणस्तरीयता र पारदर्शिताको मुख्य उद्देश्य हो । यी दुई वटै कार्यहरू सफलतापूर्वक पूरा गरेर प्राप्त गरेको यो प्रमाणपत्रको ओज र गरिमा हाम्रो प्रशासन प्रणाली, पारदर्शिता र योजना पद्धतिमा स्पष्ट देखिन्छ । यसका लागि उत्साह र समर्थन प्रदान गर्नुहुने सम्पूर्ण विभागीय प्रमुख, कर्मचारी लगायत शेयरधनी महानुभावहरूमा हार्दिक धन्यवाद ज्ञापन गर्दछु ।

सानो समूहबाट निकै उच्च लक्ष्यका साथ शुरु गरिएको यो आयोजना आज करिब ७०० जनाको वृहत् परिवार भएको छ । सानो पूँजीलाई राष्ट्रिय उत्पादनसँग जोड्ने र एउटा पारदर्शी र सुशासनयुक्त कम्पनी बनाउन शुरु गरेको व्यवसायिक यात्राले करिब ५ वर्षको अवधि पार गरेको छ । व्यावसायिक यात्रा निरन्तरताको थकान रहित हो । हामी यो आयोजनालाई सफल गरेर विसाउने छैनौं । यो आयोजना भन्दा पनि ठूला र राम्रा आयोजनाको खोजी गरी नयाँ जलविद्युत आयोजनाको निर्माण गर्ने समेत योजना रहेको अवगत गराउँछु ।

अन्त्यमा, आयोजना यहाँसम्म आइपुग्न र आगामी दिनमा सफल हुने कुरामा सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरू, कर्मचारी साथीहरू, सञ्चालक समितिको विशेष भूमिका छ । यस्तै, विद्युत नियमन आयोग, विद्युत विकास विभाग, विद्युत प्राधिकरण लगायत ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिँचाई मन्त्रालय, वन तथा वातावरण मन्त्रालय अन्तर्गतका विभिन्न विभागहरूको भूमिका पनि उत्तिकै महत्वपूर्ण छ । उपरोक्त लगायत सम्बद्ध सम्पूर्ण आदरणीय व्यक्तित्वहरूप्रति हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु । आगामी दिनमा पनि यस्तै साथ र सहयोगको निरन्तरताको अपेक्षा समेत गर्दछु । धन्यवाद ।

टि. एन. आचार्य, एफसिए

कार्यकारी अध्यक्ष

कम्पनी ऐन २०६३ को दफा १०९ (४) अनुसार

सञ्चालक समितिको तर्फबाट नवौं वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षज्यूबाट प्रस्तुत आ.व. २०८०/०८१ को वार्षिक प्रतिवेदन

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि. को नवौं वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित हुनु भएका प्रमुख अतिथि, विशिष्ट अतिथि, संचालक समितिका सदस्यहरू, सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरू, आमन्त्रित महानुभावहरू, प्रतिनिधी महानुभावहरू तथा यस कम्पनीका कर्मचारी साथीहरूमा सञ्चालक समिति तथा मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट यहाँहरू सबैलाई हार्दिक स्वागत गर्दछु। यस कम्पनीको साधारण सभामा उपस्थित भएर वार्षिक प्रतिवेदनका साथै कम्पनीका भावी योजनाहरू समेत प्रस्तुत गर्न पाउँदा मलाई अत्यन्तै खुसी महशुस भएको छ। विगत आर्थिक वर्षमा जस्तै यस आर्थिक वर्ष २०८०/०८१ पनि कम्पनीको बृहत्तर विकासको दृष्टिकोणले निकै नै उपलब्धिमूलक रहेको व्यहोरा शेयरधनी महानुभावहरूलाई अवगत गराउँदछु।

अन्तर्राष्ट्रिय अर्थतन्त्रको सम्बन्धमा

अन्तर्राष्ट्रिय मुद्रा कोषद्वारा अप्रिल २०२४ मा प्रकाशित World Economic Outlook अनुसार विश्वको कूल गार्हस्थ्य उत्पादन सन् २००० देखि २०२३ सम्ममा औषत ३.५७ प्रतिशतले वृद्धि हुँदै आएको देखिन्छ र सन् २०२४ मा विश्व अर्थतन्त्रको वृद्धिदर ३.२ प्रतिशत हुने प्रक्षेपण छ। रुस-युक्रेन र गाजा-इजरायल युद्धले मुद्रास्फीति, बेरोजगारी, खाद्यान्नको अभाव लगायत अन्य समस्या सामना गर्नुपरेता पनि विकसित देशहरूको अर्थतन्त्र सन् २०२३ मा १.६ प्रतिशतले वृद्धि भएकोमा सन् २०२४ मा १.७ प्रतिशतले वृद्धि हुने प्रक्षेपण छ। यसैगरी, २०२३ मा ४.३ प्रतिशतले वृद्धि भएको उदीयमान तथा विकासोन्मुख देशहरूको अर्थतन्त्र सन् २०२४ मा ४.२ प्रतिशतले वृद्धि हुने कोषको प्रक्षेपण छ। सन् २०२४ मा छिमेकी मुलुकहरू भारतको अर्थतन्त्र ६.८ प्रतिशत र चीनको अर्थतन्त्र ४.६ प्रतिशतले वृद्धि हुने कोषको प्रक्षेपण छ। Energy Institute Statistical Review of World Energy को समीक्षा अनुसार सन् २०१३ देखि २०२३ सम्म विश्वमा प्राथमिक ऊर्जाको औसत खपत १.४ प्रतिशतले बढेको छ र सन् २०२३ मा मात्रै २ प्रतिशतले बढेको देखिन्छ।

PWCs को एक अध्ययन अनुसार विश्व बजारमा उर्जाको माग सन् २०४० सम्म एक तिहाईले बढ्ने अनुमान छ र १ प्रतिशत उर्जामा भएको वृद्धिले विश्व अर्थतन्त्रमा वृद्धि २.५ प्रतिशतको रहने अनुमान छ। यसरी अन्तर्राष्ट्रिय परिवेशलाई मध्यनजर गर्दा अन्तर्राष्ट्रिय अर्थतन्त्र वृद्धि भएसँगै उर्जाको माग बढ्दै गएको र अभै बढ्दै जाने देखिन्छ।

देशको विकासको लागि ऊर्जालाई मेरुदण्डको रुपमा लिइन्छ। कुनै पनि देशको आर्थिक वृद्धिदरको प्रतिविम्बको रुपमा ऊर्जाको खपतलाई लिन सकिन्छ। आज जुन देशमा उर्जा बढी खपत भएको छ सो देशमा प्रति व्यक्ति आय पनि सोहि अनुसार रहेको तथ्याङ्कले देखाउँछ। हाल विश्वको अर्थतन्त्र विभिन्न समस्याको सामना गर्नु परेता पनि स्वच्छ उर्जाको महत्व बढेर जाने कुरा हामीले विश्लेषण गरेका छौं। रुस र युक्रेन युद्धको प्रभाव क्रमशः घट्दै गएकोले नवीकरणीय ऊर्जाको माग बढ्दै विश्व अर्थतन्त्र क्रमशः बढ्ने अपेक्षा गरिएको छ।

राष्ट्रिय अर्थतन्त्रको सम्बन्धमा

Trading Economics Global Macro Models को हालै प्रकाशित प्रतिवेदन अनुसार नेपालको कूल गार्हस्थ्य उत्पादन विश्वको तुलनामा कूल ०.०४ प्रतिशत हुन आउँदछ। नेपालको कूल गार्हस्थ्य उत्पादन सन् १९९३ देखि २०२३ सम्ममा औषत ४.३५ प्रतिशतले वृद्धि हुँदै आएको देखिन्छ साथै सन् २०२४ को अन्त्यसम्ममा नेपालको जीडीपी वार्षिक वृद्धिदर ३.९० प्रतिशत पुग्ने अपेक्षा गरिएको छ। यसबाहेक, नेपालको कुल गार्हस्थ्य उत्पादन वार्षिक वृद्धि दर २०२५ मा ५.०० प्रतिशत र २०२६ मा ६.२० प्रतिशतको हाराहारीमा रहने प्रक्षेपण गरिएको छ। सोहि प्रतिवेदन अनुसार सन् २०२४ को अन्त्यसम्ममा नेपालको जीडीपी ४२.५१ अमेरिकी डलर पुग्ने अनुमान गरिएको छ। यसबाहेक, नेपालको कुल गार्हस्थ्य उत्पादन २०२५ मा ४४.६३ अमेरिकी डलर र २०२६ मा ४७.४० अमेरिकी डलर हुने अनुमान गरिएको छ।

आगामी केहि वर्षसम्म रुस-युक्रेन र गाजा-इजरायलको बीचमा युद्धको प्रभाव अर्थतन्त्रमा परीरहने देखिन्छ तथापि विश्व अर्थतन्त्रको औसत आर्थिक वृद्धिदर भन्दा नेपालको वृद्धिदर माथि रहेको तथ्यबाट उर्जाको विकास मात्रात्मक ढंगले होइन गुणात्मक ढंगले गर्नुपर्छ भन्ने स्पष्ट देखिन आउँछ। सोको लागि सरकारी तथा निजि क्षेत्रबाट तदनुसंग कार्य हुनु जरुरी छ।

अर्थतन्त्रमा उर्जा मागको अवस्था

ऊर्जाको क्षेत्रमा नेपालसँग ठूलो बजार सम्भावना छ। कुनै पनि राष्ट्रको समग्र आर्थिक विकासको लागि ऊर्जा एक आवश्यक कारक हो। विकासोन्मुख देशका रूपमा नेपाललाई पर्यटन, सूचना प्रविधि, कृषिमा आधारित उद्योग र उत्पादन लगायत विभिन्न क्षेत्रमा प्रगति गर्न ऊर्जा उत्पादनमा उल्लेख्य वृद्धि आवश्यक छ। अहिले नेपाल आर्थिक विकासको प्रारम्भिक चरणमा छ र विद्युतको पर्याप्तता भएसँगै आर्थिक विकासको सम्भावना पनि बढेर जान्छ। विशेष गरी, सिमेन्ट उद्योग लगायत अन्य उत्पादन उद्योगहरूमा उर्जाको कमी अबै देखिन्छ। नेपालको आर्थिक प्रगतिको मेरुदण्डको रूपमा रहेको जलविद्युत विकासले घरायसी ग्यास खपत कम गर्न र भविष्यमा पेट्रोलियम आयातको निर्भरतालाई प्रतिस्थापन गर्नका साथै रोजगारीका अवसरहरू सिर्जना गरी समग्र आर्थिक समृद्धि प्राप्त गर्न कोशेदुङ्गा सवित हुन सक्ने सम्भावना रहेको छ। यसका अतिरिक्त, भविष्यको सम्भावना हाइड्रोजन ग्यासको उत्पादनमा छ र हाइड्रोजन ग्यास उत्पादनमा पनि विद्युतको आवश्यकता उतिनै रहेको छ।

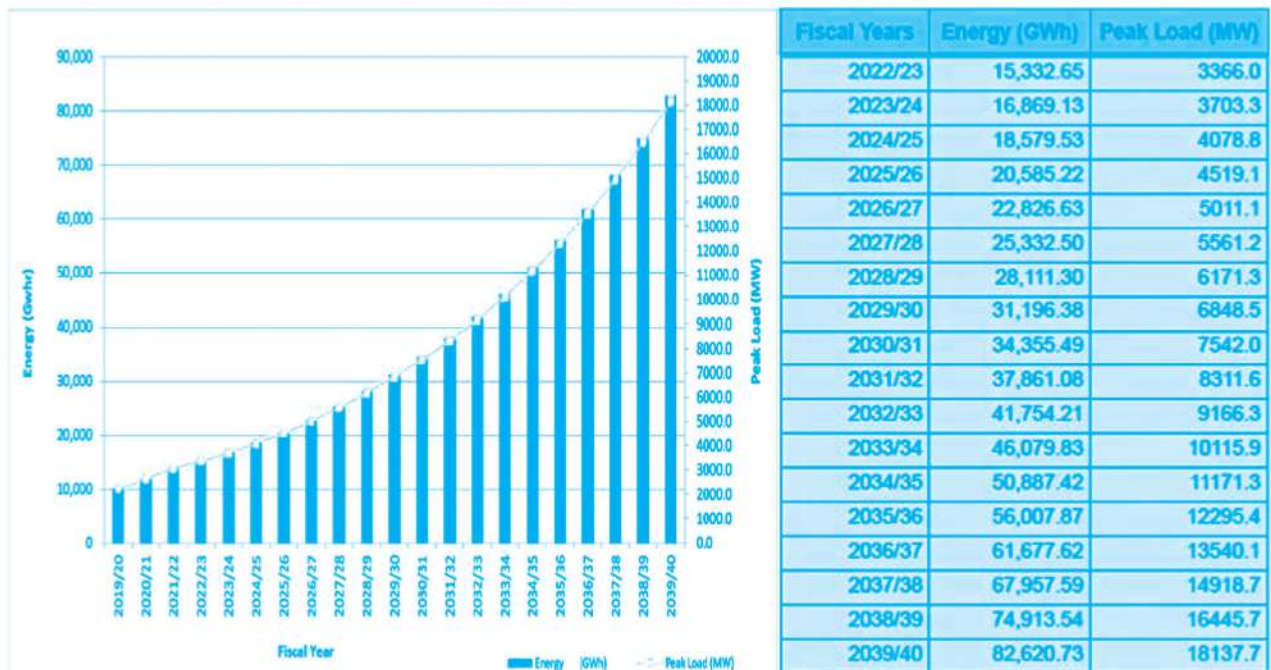
नेपालको सन्दर्भमा नेपाल विद्युत प्राधिकरणको तथ्याङ्क अनुसार आसाढ २०८१ सम्ममा ऊर्जाको उच्च माग २,३१६ मे.वा. रहेको छ। आ.व. २०८०/०८१ को अन्त्यसम्म विद्युत जडित क्षमता ३०६३.४३ मे. वा. पुगेको तथ्यांकले देखाएको छ। पछिल्लो जनवरीमा नेपाल र भारत बीच भएको २५ वर्षे ऊर्जा व्यापार सम्झौता अनुसार भारतले नेपालबाट १० वर्षभित्र १० हजार मेगावाट विद्युत खरिद गर्ने भएको छ जसले नेपालको विद्युतको दीर्घकालीन बजारको ग्यारेन्टी गरेको छ। यो नेपालको ऊर्जा क्षेत्रका लागि ऐतिहासिक र दुरगामी महत्व राख्ने खालको छ। यसैगरी ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिँचाई मन्त्रालयले सन् २०३५ सम्म २८,५०० मेगावाट ऊर्जा उत्पादनसहितको मार्गचित्र तयार पारेको छ, जसमध्ये १५,००० मे. वा. विद्युत निर्यात हुने प्रक्षेपण छ।

नेपाल विद्युत प्राधिकरणका अनुसार आर्थिक वर्ष २०८०/८१ मा नेपालले १६ अर्ब ९३ करोड रुपैयाँको विद्युत भारततर्फ निर्यात गरेको छ भने १६ अर्ब ८१ करोड ३ लाख रुपैयाँको विद्युत आयात गरेको छ, यसरी आयातको तुलनामा निर्यात धेरै हुँदा नेपाल खुद निर्यातकर्ता बन्न सफल भएको छ। आर्थिक वर्ष २०८०/८१ बाट खूद आयातकर्ताबाट निर्यातकर्ता बन्ने अवस्था बनेको छ, थोरै परिमाणमा खुद निर्यातकर्ता भएतापनि यो ऊर्जा

क्षेत्रका लागि एउटा कोशेदुङ्गा हो । शुष्कवायाममा खोला तथा नदीहरुमा पानीको बहाव कम भई देशभित्रका नदी प्रवाही जलविद्युत गृहरुबाट विद्युत उत्पादन घट्ने हुँदा माग धान्न भारतबाट आयात गरिएको छ । नेपाल विद्युत प्राधिकरणका अनुसार भारतका हरियाणा र बिहार राज्यलाई बिक्री गर्ने गरी थप ४०० मेगावाट विद्युत निर्यात गर्न भारतको सम्बन्धित निकायबाट अनुमति आउने चरणमा छ, बंगलादेशसँग पनि छिट्टै सम्झौता गरी यसै वर्षबाट ४० मेगावाट निर्यात गर्ने तयारी हुँदैछ । धेरैजसो जलविद्युत आयोजना रन अफ रिभर भएकाले वर्षायाममा विद्युत उत्पादन माग भन्दा बढी भएपनि पूर्वाधारको अभावमा विद्युत आयात गर्नुपर्ने बाध्यता छ । साथै, प्रसारण प्रणालीको विस्तार गर्दै जाँदा उर्जाको माग अझै बढ्दै जाने देखिन्छ ।

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

Load Forecast



श्रोत : नेपाल विद्युत प्राधिकरण

उर्जा मागको प्रक्षेपण अनुसार सन् २०२५/०२६ सम्ममा उर्जाको माग बृद्धि भएर ४५९९ मेगावाट र सन् २०३०/०३१ सम्ममा ७५४२ मेगावाट हुने देखिन्छ । देशको अर्थतन्त्रमा विकास हुँदै गएमा यो माग अझ बढ्न सक्ने देखिन्छ । सन् २०३५ सम्म २८,५०० मेगावाट विद्युत उत्पादन गर्ने, आन्तरिक खपत बढाउने, प्रसारण लाइन विस्तार गर्ने र वितरण प्रणाली सुदृढ बनाउने नीति कार्यान्वयनमा छन् ।

साथै राष्ट्रिय योजना आयोगको १६ औँ योजना अनुसार आ.व. २०८५/८६ सम्म ११,७६९ मे. वा. विद्युत उत्पादन गर्ने लक्ष्य रहेको छ । अन्तर्राष्ट्रिय विद्युत व्यापारका लागि पूर्वाधार निर्माण समेत भइरहेको अवस्था छ भने उत्पादित विद्युत खपत गर्न आन्तरिक रुपमा समेत आवश्यक पूर्वाधार निर्माण गरि आन्तरिक खपतलाई प्रोत्साहन गर्न जरुरी देखिन्छ ।

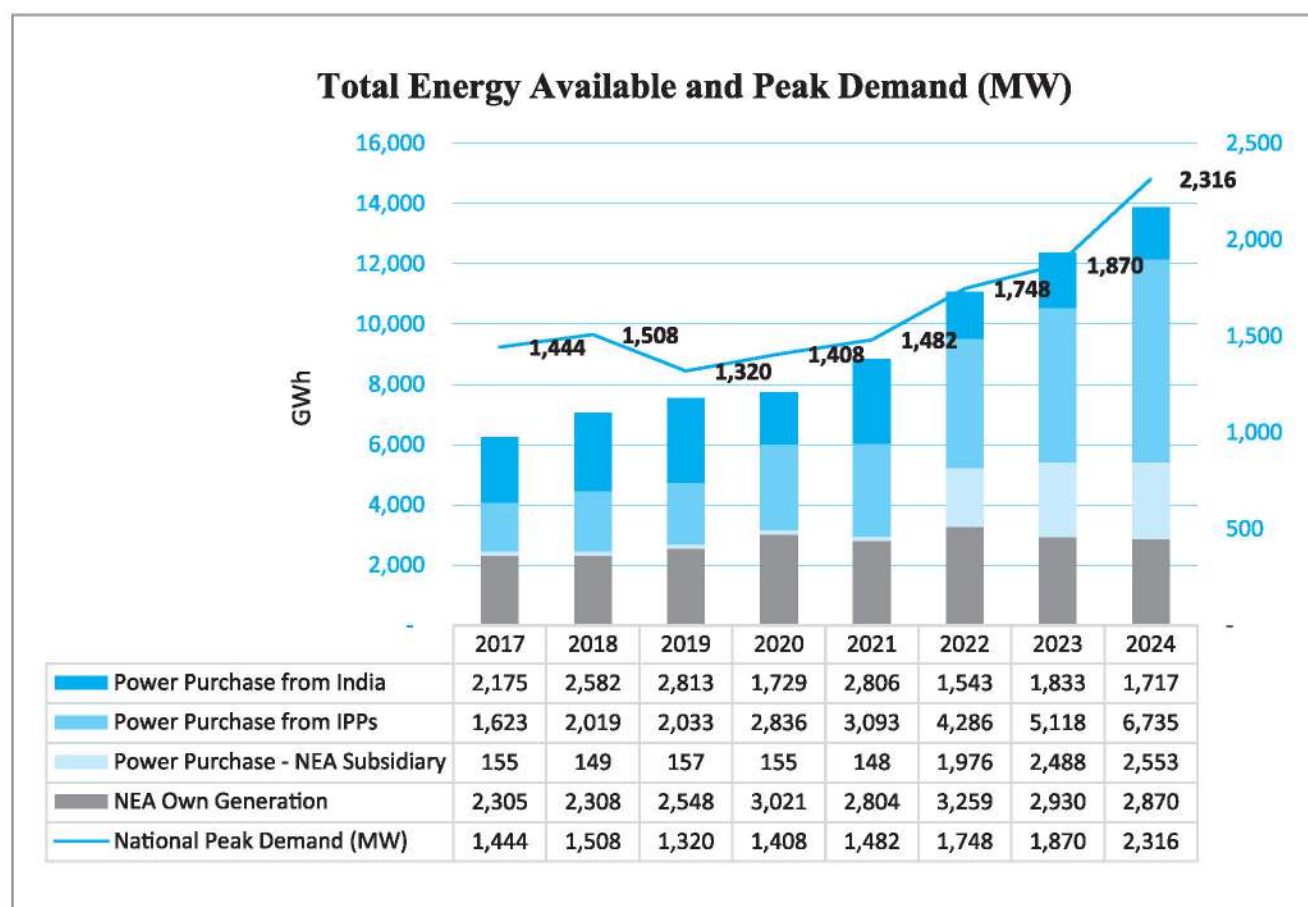
अर्थतन्त्रमा ऊर्जा आपूर्तिको अवस्था तथा सम्भावना

कुनै पनि देशको आर्थिक बृद्धिदरको प्रतिविम्बको रूपमा उर्जाको खपतलाई लिन सकिन्छ । आज जुन देशमा उर्जा 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. उर्जा उत्पादन गर्न सक्ने क्षमता रहेकोमा हाल, नेपाल विद्युत प्राधिकरणद्वारा आफै प्रवर्द्धन गरेका ५७१.०७४ मे.वा.का जलविद्युत आयोजना, प्राधिकरणका सहायक कम्पनीहरूद्वारा उत्पादन गरेका ४९२.८ मे.वा.का जलविद्युत आयोजना, स्वतन्त्र उर्जा उत्पादकहरू (IPPs) द्वारा उत्पादन गरेका १,९४३.२३ मे.वा.का जलविद्युत आयोजना र अन्य उर्जा क्षेत्र समेत गरी २०८१ आषाढ मसान्त सम्म कुल उत्पादित जडित क्षमता ३०६३.४३ मे.वा. रहेका छन् । यसैगरी, ५५४.७० मे.वा. बराबरको जलविद्युत आयोजनाहरू विद्युत विकास विभागबाट Generation License लिई विद्युत प्राधिकरणद्वारा निर्माणाधीन छन् भने स्वतन्त्र उर्जा उत्पादकहरू (IPPs) द्वारा निर्माणाधीन जलविद्युत आयोजना ९२९६.७४ रहेका छन् ।

पछिल्लो समयमा विद्युत जडित क्षमता ३०६३.४३ मे. वा. पुगेको तथ्यांकले 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 । कुल ऊर्जा आपूर्ति र उच्चतम माग निम्नानुसार प्रस्तुत गरिएको छ :

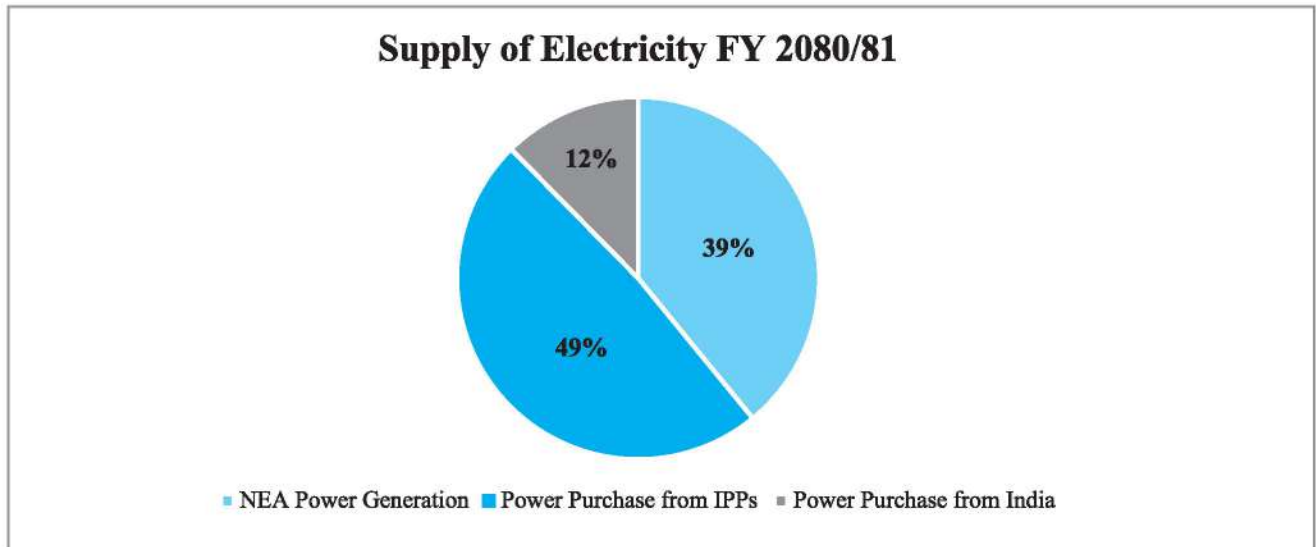
Source: Nepal Electricity Authority



नेपाल विद्युत प्राधिकरणद्वारा प्रकाशित Operational Report का अनुसार नेपाल विद्युत प्राधिकरण र यसका सहायक कम्पनीहरूका जलविद्युत आयोजनाहरू लगायत साना पावर स्टेशनहरूले २३ आषाढ २०८१ सम्ममा

कुल ५,४२३ GWh विद्युत उत्पादन गरेका थिए, जुन आर्थिक वर्ष २०७९/८० मा ५,४१८ GWh उत्पादनको तुलनामा ०.०९% ले बृद्धि हो । २३ आषाढ २०८१ सम्ममा नेपाल भित्रका स्वतन्त्र उर्जा उत्पादकहरूबाट खरिद गरिएको कुल विद्युत ६,७३५ GWh थियो, जुन आर्थिक वर्ष २०७९/८० मा ५,११८ GWh को तुलनामा ३१.६०% ले बृद्धि हो । बढ्दो माग पूरा गर्न भारतबाट थप बिजुली ल्याउनुपर्छ र २३ आषाढ २०८१ सम्ममा भारतबाट आयात गरिएको कुल ऊर्जा १,७१७ GWh थियो, जुन आर्थिक वर्ष २०७९/८० मा १,७१७ GWh को तुलनामा ६.३१% ले कमी हो ।

सन् २०८०/८१ मा उर्जाको आपूर्ति निम्नानुसार रहेको छ :



माथिको चार्ट अनुसार, कुल उपलब्ध ऊर्जामध्ये प्राधिकरण तथा यसका सहायक कम्पनीहरूका जलविद्युत आयोजनाहरूको आफ्नै उत्पादनले ३९% योगदान गरेको छ, जबकि नेपाल भित्रका स्वतन्त्र उर्जा उत्पादकहरूको योगदान ४९% छ र कुल आपूर्तिको १२% भारतबाट आयात गरिएको छ । तसर्थ, प्रशस्त मात्रामा उद्योग कलकारखानाको विकास भई नसकेको अवस्थामा पनि भारतबाट करिब १२ प्रतिशत विद्युत खरिद गर्नु परेको तथ्य हामी समक्ष प्रष्ट छ । पीक लोडको माग बढ्दै जाँदा ऊर्जाको माग अझै बढ्दै जाने निश्चित छ ।

जलविद्युत खपतको बजार विकासमा पहल

नेपाल सरकारले आगामी सन् २०३५ सम्म २८,५०० मेगावाट जलविद्युत उत्पादन गर्ने लक्ष्य राखेको छ । ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिँचाइ मन्त्रालयले ऊर्जा सुरक्षा र स्वच्छ ऊर्जाको दृष्टिकोणबाट ऊर्जा पूर्वाधारको विकास र ऊर्जा क्षेत्रका चुनौतीहरूलाई पार गर्न ऊर्जा विकास दशकको कार्ययोजना तर्जुमा गर्दै आएको छ । नेपाल सरकारले आगामी आर्थिक वर्ष राष्ट्रिय प्रणालीको क्षमता ४५०० मे.वा. पुऱ्याई प्रतिव्यक्ति विद्युत खपत ४५० युनिट पुऱ्याउने लक्ष्य लिएको छ साथै विद्युतको अधिकतम उपयोगमा जोड दिँदै आगामी दुई वर्षभित्र सम्पूर्ण जनसङ्ख्यामा विद्युतको पहुँच पुऱ्याउने लक्ष्य राखेको छ । यस बाहेक, अन्तर्राष्ट्रिय विद्युत व्यापारका लागि पूर्वाधार पनि निर्माण भइरहेको छ ।

राष्ट्रिय योजना आयोगको १६ औँ योजनाले पनि उर्जा क्षेत्रको विकास र विस्तारका लागि सरकारी लगानीमा वृद्धि, निजी क्षेत्रको सहकार्य तथा आन्तरिक र वैदेशिक लगानी प्रवर्द्धन, उर्जा दक्षता र उर्जा सुरक्षा प्राप्ति र आन्तरिक माग सिर्जना गर्दै विद्युत सेवाको भरपर्दो र गुणस्तरीयता अभिवृद्धि, विद्युत व्यापारका लागि

कार्ययोजना बनाइ कार्यान्वयन गर्नुका साथै निजी क्षेत्रलाई पनि विद्युत व्यापारमा संलग्न गराउन कानूनी व्यवस्था, दुई वर्ष भित्र पूर्ण विद्युतीकरण, उत्पादन भएको विद्युतको आन्तरिक खपत र निर्यातबाट पूर्ण उपयोग हुनेगरी ट्रान्समिसन लाइनहरु निर्माण, पुराना लाइनहरुको स्तरोन्नतिका कार्य सम्पन्न गर्ने लगायतका लक्ष्यहरु लिएको छ ।

नेपालले घरेलु विजुली खपतको आवश्यकता पूरा गरेपछि छिमेकी भारत र बंगलादेशमा बढी विजुली निर्यात गर्ने क्षमता राखेको छ । विश्वको पाँचौं ठूलो अर्थतन्त्र भारतमा ऊर्जाको पर्याप्त माग छ भने तीव्र गतिमा बढिरहेको अर्थतन्त्र बंगलादेशले पनि विद्युत अभावका कारण चुनौतीहरुको सामना गरिरहेको छ । ऊर्जा क्षेत्रमा नेपाल र यी छिमेकी राष्ट्रबीचको सहकार्यले पारस्परिक रूपमा लाभदायक आर्थिक साझेदारी र क्षेत्रीय विकासको अवसर प्रदान गर्दछ । विजुली निर्यात गरेर नेपालले भारत र बंगलादेशको ऊर्जा आवश्यकता पूरा गर्न योगदान पुऱ्याउन सक्छ र फलस्वरूप, राजस्व आर्जन गर्न र आफ्नै आर्थिक वृद्धिलाई बलियो बनाउन सक्छ ।

देशभित्र लगानीमैत्री वातावरण बन्दै गएको अवस्थाले गर्दा हाल धेरै आयोजनाहरु निर्माण हुन सुरु 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 वर्षामा अतिरिक्त विद्युतको व्यवस्थापन गर्ने मुद्दालाई केही हदसम्म सम्बोधन गरिएको छ । साथै बङ्गलादेशसँग भएको उर्जा व्यापार सम्झौताले भन् 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 Millennium Challenge Corporation (MCC) सँगको सम्झौता बमोजिमको कार्य सम्पन्न भएमा अन्तर्राष्ट्रिय बजारमा विद्युत निर्यातमा सहजता पैदा हुने देखिन्छ र नेपालमा उत्पादित ऊर्जा नेपालमा मात्र नभई सार्क राष्ट्रहरुमा समेत ऊर्जाको बजार विस्तारको लागि थप अवसर मिल्ने देखिन्छ ।

भिजन इनर्जी एण्ड पावर लिमिटेडको पृष्ठभूमि

नेपालमा रहेको अपार जलस्रोतलाई 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.) वडा नं १ 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, मिति २०७६/१०/१२ मा विद्युत उत्पादन अनुमति पत्र र मिति २०७८/१२/३० मा विद्युत प्रसारणको अनुमतिपत्र प्राप्त गरी निर्माण कार्य अघि बढाइरहेको छ ।

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

१. योजना निर्माणमा गम्भीरताको अवधारणा

प्रभावकारी कार्ययोजना कामको आधा समाप्ति हो भने भैँ यस कम्पनीले सोही अनुरूप योजना निर्माणमा गम्भीर भएमात्र सफल हुन सकिन्छ भन्ने विश्वास गर्दछ ।

२. कार्यान्वयनमुखी योजना एवम् 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. कार्ययोजनामा लचकता, रणनीतिमा दृढताको अवधारणा

कुनै पनि लक्ष्य निर्माण गरिसकेपछि यसलाई प्राप्त गर्न एउटै बाटो मात्र सहज नहुन सक्छ । यसैले, विद्युत उत्पादन गर्ने लक्ष्यलाई हासिल गर्न कार्ययोजनामा लचकताको अवधारणामा विश्वास गर्दछौं ।

४. पारदर्शिता एवम् सरोकारवालालाई 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 ।

५. परिणाम मूखी योजना तथा मार्गदर्शन (Guidelines)

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

६. गुणस्तरीय लगानी एवम् फराकिलो सहकार्यको अवधारणा

हामी गुणस्तरीय लगानीमा विश्वास गर्दछौं । गुणस्तरीय लगानीमा मानिसको मन र मष्तिष्क दुवै जोडिएको हुन्छ भन्ने हाम्रो ठम्याई छ । यही आधारमा हामी फराकिलो सहकार्यमा विश्वास गर्दछौं । हाम्रो समुहको विविधता तथा समावेशिता नै यसका सूचक हुन् ।

७. गुणस्तरको सुनिश्चिततामा प्रतिबद्ध

हामी योजना निर्माण, सूचना संप्रेषण, पारदर्शिता तथा विधिको निर्माण मात्र होइन यी सम्पूर्ण गुणस्तर मापन गर्ने अवधारणा परिपालनाको सुनिश्चितता गर्नुपर्छ भन्ने अवधारणामा विश्वास गर्दछौं । सोही अनुरूप मूल्याङ्कन, अनुगमन तथा प्रोत्साहन प्रणालीको विकास गरेका छौं ।

कार्य प्रगतिको समिक्षा

आयोजनाको संशोधित RCOD मिति २०८२ श्रावण मसान्तसम्म आयोजना निर्माण कार्य सम्पन्न गरी व्यापारिक रूपमा विद्युत उत्पादन गर्ने हाम्रो लक्ष्य रहेको छ । आयोजनाको विस्तृत कार्य प्रगति निम्न बमोजिम रहेको छ :

क. आठौं वार्षिक साधारणसभासम्म (२७ पौष, २०८०) सम्पन्न भइसकेका कार्यहरुको सिंहावलोकन:

मिति २०७४/६/२९ मा ५७.५ मेगावाटको सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त गरी परामर्शदाता मार्फत आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन तथा Due Diligence Review गरी सम्बन्धित निकायमा प्रतिवेदन पेश गरेको । आयोजनाको Environment Impact Assessment (EIA) कार्यको लागि वन तथा वातावरण मन्त्रालयबाट आवश्यक स्वीकृति प्राप्त गरी आयोजना स्थलमा रूख कटान, मुछान, व्यवस्थापनका कार्यहरु भई हस्तान्तरणको कार्य भइरहेको छ । आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत गर्ज्याड सबस्टेसनमा जोड्ने गरी विद्युत प्राधिकरणसँग ग्रिड सम्झौता भई मिति २०७४/११/२८ मा पिपिए (Take or Pay) भएको, आयोजनाको वित्तीय व्यवस्थापन सम्बन्धमा माछापुच्छ्रे बैंक लि.को नेतृत्वमा कर्जा लगानी गर्ने गरी वित्तीय व्यवस्थापन समापन गरी कूल ७.९३ अर्ब ऋण सम्झौता भएको र मिति २०७६/१०/१२ मा विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र (Generation License) प्राप्त भएको हो ।

यसैगरी, सिभिल निर्माण कार्यको सम्झौता सम्पन्न गरी निर्माण व्यवसायीलाई आयोजना स्थलमा परिचालन गरि पावर हाउसको Sub र Super Structure को ढलानको कार्य सम्पन्न भइसकेको छ । साथै पावरहाउसको Wall (Concrete Block) laying को काम पनि सकिसकेको छ । नुप्चे हेडवर्क्समा Settling Basin को Sub-Structure को निर्माण कार्य सम्पन्न भइसकेको छ । Flood wall र cutoff wall को excavation कार्य सम्पन्न भएको छ । सुरुङ उत्खनन् कार्य ४५३४.९३ मिटर सम्पन्न भएको छ ।

Electromechanical कार्य अन्तर्गत Main hoisting system को fabrication को काम सम्पन्न भई साइटमा सप्लाइ भइसकेको छ । इलेक्ट्रिकल सामग्रीहरुमा AC Generators, Excitation System, Generator Main Circuits 11 kV, Main Transformers को fabrication काम सम्पन्न भई साइटमा ढुवानीको तयारी भइरहेको छ ।

हाइड्रोमेकानिकल कार्य अन्तर्गत Hydromechanical को Pipe निर्माण भई सम्पूर्ण पाइप आयोजनास्थलमा ढुवानी भइसकेको । Pipe Erection का लागि निर्माण व्यावसायी साइटमा परिचालन भइसकेको र Pipe Bending को कामहरु, Penstock Alignment, लिखु हेडरेस पाइपमा Erection को कामहरु भइरहेको छ ।

आयोजनाको १३२ के.भी. प्रसारण लाइनको अनुमतिपत्र मिति २०७८/१२/३० गते विद्युत विकास विभागबाट प्राप्त भइ सो सम्बन्धी कार्यको लागि निर्माण व्यवसायी/आपूर्तिकर्तासँग सम्झौता भएको । प्रसारण लाइनको लागि आवश्यक जग्गा पहिचान गरि खरिद कार्य सम्पन्न भइसकेको छ । यसका साथै वन तथा वातावरण मन्त्रालयबाट रूख कटानको स्वीकृति प्राप्त भइसकेको छ । टावर फाउन्डेसन लागि आवश्यक stub र earthing material को उत्पादन सम्पन्न भई आयोजना क्षेत्रमा ढुवानी भइसकेको छ । निर्माण व्यवसायीहरु पनि आयोजना स्थलमा परिचालन भई ४ वटा टावरको Foundation को काम सम्पन्न भइसकेको छ ।

कन्स्ट्रक्सन पावर सम्बन्धमा भिजन ईनर्जी, दुगड गुप र प्राधिकरणबीच त्रिक्षीय सम्झौता सम्पन्न भई Camp house, Powerhouse, Vertical Shaft, Outlet, Likhu Headworks, Nupche Headworks, Adit, Outlet Army camp र NTC Tower मा कन्स्ट्रक्सन पावर लाइन जडान भइसकेको ।

आयोजनाको लागि आवश्यक निजी जग्गाहरुमध्ये शतप्रतिशत खरिद गरिसकिएको । स्वीकृत वातावरणीय प्रभाव मूल्याङ्कन प्रतिवेदन र प्रारम्भिक वातावरणीय परिक्षण प्रतिवेदन बमोजिम नेपाल सरकारलाई

शोधभर्ना गर्नुपर्ने सम्पूर्ण जग्गाहरू खरिद गरि नेपाल सरकारको नाममा रजिष्ट्रेसन पास गरी जग्गा शोधभर्ना गर्ने कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।

पूर्वाधार विकास सम्बन्धमा पावरहाउसदेखि क्याम्पहाउससम्म लगभग ६.९ किलोमिटर, आउटलेटतर्फको ८.५ किलोमिटर, लिखु हेडवर्क्सतर्फ ८.८ किलोमिटर, लिखु इन्लेटतर्फको करिब ५०० मिटर, नुप्चे हेडवर्क्सतर्फको करिब ११.८५ किलोमिटर, अडिटतर्फको २.६ किलोमिटर गरी लगभग ४० किलोमिटर पहुँचमार्ग (Access Road) निर्माण सम्पन्न भएको ।

नुप्चेतर्फको Bridge 1 तथा Bridge 2 र लिखु खोलामा पूल निर्माणको कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।

अन्य कार्यहरू अन्तर्गत ICRA Nepal सँग मिति २०७६ फागुन ४ गते सम्झौता भई क्रेडिट रेटिङको कार्य सम्पन्न गरेको, सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत स्कुल Fencing को काम भइसकेको, खानेपानीका कामहरू सहित विद्यालय र गाउँको क्षेत्र वरिपरि तारबार लगाउने कार्य सम्पन्न भएको, वातावरण व्यवस्थापन योजना अनुसार स्थानीय स्तरमा ६०,००० भन्दा बढी विरुवा वृक्षारोपण सम्पन्न गरी गौरीशंकर संरक्षण क्षेत्रलाई जानकारी गराइएको, पहिरो नियन्त्रण र रेडपाण्डाको लागि निंगालो रोप्ने कार्य सम्पन्न भएको, वन्यजन्तु संरक्षणको बारेमा सचेतना कार्यक्रम सञ्चालन भएको, सामुदायिक सहयोग कार्यक्रम अन्तर्गत मार्बु नदीमा क्रसिड पूलको निर्माण सम्पन्न भई सञ्चालनमा आइसकेको, स्थानीय जनतालाई शिक्षाको गुणस्तर अभिवृद्धि गर्न कम्प्युटर, प्रिन्टर तथा शैक्षिक सामग्रीहरूको योगदान गरिएको, आयोजना स्थलमा स्थानीय जनतालाई निःशुल्क स्वास्थ्य सेवा उपलब्ध गराइएको, IPO निष्कासनका लागि धितोपत्र निष्कासन तथा बिक्री प्रबन्धकसँग सम्झौता सम्पन्न भइसकेको, लिखु हेडवर्क्समा अपरेशन भवनको निर्माण पनि पूरा भएको छ ।

समग्रमा आठौँ वार्षिक साधारणसभासम्म हामीले आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन, विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्ति, विद्युत प्रसारणको अनुमतिपत्र प्राप्ति, पिपिए, माछापुच्छ्रे बैंक लि.को नेतृत्वमा ऋण सम्झौता, सिभिल कार्य, इलेक्ट्रो मेकानिकल, हाइड्रो मेकानिकल तथा प्रसारण लाइन निर्माणका लागि सम्झौता भई लगभग ६०% कार्य सम्पन्न तथा आयोजनाको विभिन्न साइटमा पहुँचमार्ग निर्माण कार्य लगायत विभिन्न सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गतका कार्यहरू गरेका छौं ।

ख. नवौँ वार्षिक साधारणसभा सम्म भएका प्रगतिहरू

१. सिभिल कार्य

क. पावर हाउस र टेलरेस

पावरहाउसको रड रोगन र भ्याल फिटिङ तथा शटर जडानको कार्य सम्पन्न भइसकेको छ । टेलरेसको कभर स्लाबको ढलान सम्पन्न भइसकेको छ । यसका साथै Generator Transformer को foundation preparation कार्य पनि सम्पन्न भइसकेको छ । EOT Crane को testing र comissioning को कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।

यसका साथै Control Building Foundation को कार्य सम्पन्न भएर पहिलो तल्लाको ढलान कार्य भइरहेको छ । Control Building को पहिलो तल्लाको ढलान समाप्त हुना साथ EM Contractor लाई सिभिल ठेकेदारद्वारा पावरहाउस हस्तान्तरण गरिनेछ ।

ख. लिखु हेडवर्क्स

लिखु हेडवर्क्स अन्तर्गत गेटको 2nd stage concrete कार्य सुचारु भइरहेको छ । लिखु हेडवर्क्समा फिनिसिङ कार्य भइरहेको छ र रिभर प्रोटेक्सन कार्य सम्पन्न भइसकेको छ । यस लगायत हेडरेस पाइपको कार्यहरू अन्तिम चरणमा पुगेको र कार्तिक २०८१ सम्ममा सम्पन्न गर्ने तयारी भइरहेको छ ।

ग. नुप्चे हेडवर्क्स

नुप्चे हेडवर्क्समा flood wall, cutoff wall र weir को निर्माण कार्य सम्पन्न भइसकेको छ । यसका साथै settling basin को कभर स्लाबको concreting को कार्य लगायत खोल्सी प्रोटेक्सनको कार्य भइसकेको छ । यसै साथ Intake मा ढलानको कार्य र bed load trap, gravel trap को कार्ययोजना तयार भइरहेको छ । यस लगायत हेडरेस पाइपको कार्यहरु अन्तिम चरणमा पुगेको र कार्तिक २०८१ सम्ममा सम्पन्न गर्ने तयारी भइरहेको छ ।

घ. सुरुङ (Headrace Tunnel)

जम्मा सुरुङ उत्खनन् कार्य ७४४६.४ मि. मध्ये ५६६९.९२ मि. सम्पन्न भएको छ र कूल प्रगति ७६.९४ प्रतिशत रहेको छ ।

SN	Description of Tunnel Front	Tunnel Length(m)	Actual Tunnel Excavated (m)	Progress (%)
1.0	Vertical Shaft	295.37	295.37	100%
2.0	Penstock Tunnel	0	0	
2.1	First Unit Bifurcation	55.78	55.78	100%
2.2	Second Unit Bifurcation	46.22	46.22	100%
2.3	Third Unit Bifurcation	31.4	31.4	100%
2.4	Penstock Tunnel	632.5	632.5	100%
	Total (1+2)	1061.05	1061.05	100%
3.0	Headrace Tunnel			
3.1	Outlet Portal-Adit Junction	1350	925.55	68.55%
3.2	Likhu Inlet- Nupche Likhu Junction	1078.68	1078.68	100%
3.3	Nupche Inlet -Nupche Likhu Junction	1058.90	779.5	73.61%
3.4	Adit Portal-Adit Junction	344.9	354.9	100%
3.5	Adit Junction-Nupche Likhu Junction	227.97	227.97	100%
3.6	Adit Junction-Outlet Portal	1329.4	551.20	41.46%
3.7	Nupche Likhu Junction-Likhu	347.78	347.78	100%
3.8	Nupche Likhu Junction-Nupche	540	364.80	67.55%
	Total (3)	6071.55	4629.33	76.24%
4.0	Surge Shaft and Connecting Tunnel			
4.1	Surge Shaft Connecting Tunnel	20	20.00	100%
4.2	Surge Shaft	41	19.40	47.31%
	Total (4)	61	39.4	64.59%
	Total (1+2+3+4)	7446.40	5729.78	76.94%

समग्रमा सिभिल कार्यको कुल प्रगति ७२% प्रतिशत रहेको छ ।

२. इलेक्ट्रोमेकानिकल (Electromechanical) कार्य

Generator (Rotor and Stator), Main Transformer, साइटमा कार्य दुवानी भईसकेको छ । Main hoisting system को fabrication and testing को काम सम्पन्न भई साइटमा सप्लाइ भईसकेको र ठेकेदार परिचालन, स्टोर स्थापना र क्याप निर्माणको कार्य सम्पन्न भईसकेको छ ।

मेकानिकल वर्कसप इक्वुपमेन्ट Excitation system, Turbine Runner, Housing, LP Compressed system, को fabrication सम्पन्न भईसकेको र आयोजना स्थलमा दुवानीको तयारी भइरहेको छ । Protection Systems, Governor आदि ईलेक्ट्रिकल तथा मेकानिकल इक्वुपमेन्टहरु डिजाइन स्वीकृत भई fabrication को कार्य भइरहेको छ ।

Electromechanical कार्यको कुल प्रगति ७८% प्रतिशत रहेको छ ।

३. हाइड्रोमेकानिकल (Hydromechanical) कार्य

Pipe Erection को लागि Pipe Bending को कामहरु Penstock Alignment, नुप्चे र लिखु हेडरेस पाइपमा Erection को कामहरु भइरहेको । यसको विवरण निम्नानुसार रहेको छ :

सि.नं.	फ्रन्ट (Front)	युनिट(Unit)	जम्मा कार्य	भएको कार्य	प्रतिशत
1	Penstock	m	1527.54	843.43	55%
2	Vertical Shaft	m	298.76	16	5%
3	Horizontal Tunnel	m	569	78	14%
4	Bifurcation and Manifolds (Branch pipe)	m	182	122	67%
5	Likhu HRP	m	1053.12	1026.22	97%
6	Nupche HRP	m	421.349	274.2	65%
Total			4051.77	2359.85	58%

Hydromechanical (supply and erection) कार्यको कुल प्रगति ७८.२ प्रतिशत रहेको छ ।

४. ट्रान्समिसन लाईन कार्य

हालसम्म ३६ वटा टावरको foundation को काम सम्पन्न भईसकेको छ र बाँकी टावरहरुको excavation को ३ वटा फ्रन्टबाट काम भइरहेको छ । Sub-station Bay को लागि Protection Structure निर्माण भइरहेको छ । टावरको erection र stringing को लागि तयारी कार्य भइरहेको छ । Transmission Line कार्यको कुल प्रगति सप्लाइमा ९८% र Service/Erection मा ५९% रहेको छ । सप्लाइ तर्फ ASCR कन्डक्टरको दुवानी ५०% सम्पन्न, टावर सम्बन्धी सामग्रीको दुवानी आयोजना स्थलमा भईरहेको छ । समग्रमा ट्रान्समिसन लाइन कार्यको कुल प्रगति ५९% रहेको छ ।

५. आयोजनाको लागि रुख व्यवस्थापन तथा हस्तान्तरण :

आयोजनाको स्वीकृत वातावरणीय प्रभाव मूल्याङ्कन प्रतिवेदन बमोजिम आयोजना स्थलमा रुख कटान, मुछान, व्यवस्थापनका कार्यहरु भई आंशिक रुपमा हस्तान्तरणको भईसकेको छ भने स्वीकृत वातावरणीय परीक्षण प्रतिवेदन बमोजिम प्रसारण लाईनको लागि आयोजना स्थलमा रुख कटानको अनुमतिपत्र बमोजिम कार्य सुचारु रहेको छ ।

६. जग्गा प्राप्ति सम्बन्धमा

आयोजना निर्माणको लागि आवश्यक जग्गाहरु खरिद भईसकेको । स्वीकृत EIA र IEE प्रतिवेदन बमोजिम नेपाल सरकारलाई जग्गा सोधभर्ना गर्नुपर्ने सम्पूर्ण जग्गाहरु सट्टाभर्ना भईसकेको छ । यसै गरि transmission line को लागि आवश्यक जग्गा खरिद कार्य सम्पन्न भईसकेको छ ।

७. पूर्वाधार विकास सम्बन्धी

पावरहाउस देखि क्याम्पहाउससम्म लगभग ६.९ कि.मी., आउटलेटतर्फको ८.५ कि.मी., लिखु हेडवर्क्स तर्फ ८.८ कि.मी., लिखु इन्लेट तर्फको करिव ५०० मीटर, नुप्चे हेडवर्क्स तर्फको करिव ११.८५ कि.मी., अडिट तर्फको २.६ कि.मी. गरी लगभग ४० कि.मी. पहुँच मार्ग (Access Road) निर्माण सम्पन्न भएको छ। यस्तै गरी पहुँच मार्गको नियमित रुपमा मर्मत तथा स्तरोन्नतिका कार्यहरु भईरहेको छ।

पूर्वाधार विकास अन्तर्गत शिवालय-किञ्जा-टाडिडिड सडक लगायत अन्य आन्तरिक सडक तथा पहुँचमार्गहरु आवश्यकता बमोजिम निरन्तर मर्मत-सम्भार कार्य भइरहेको र सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत विभिन्न मध्यमार्गी सडकहरु स्थानीय निकायको माग बमोजिम स्तरोन्नतिको कार्यहरु भइरहेको छ।

नुप्चे तर्फको Bridge 1 तथा Bridge 2 र लिखु खोलामा पूल निर्माणको कार्य सम्पन्न भईसकेको छ।

८. कन्सट्रक्सन पावर सम्बन्धी

कन्सट्रक्सन पावर लाइन जडानको लागि भिजन, दुगड ग्रुप र ने.वि.प्रा. विच त्रिकीय सम्झौता सम्पन्न भई Camp house, Powerhouse, Vertical Shaft, Outlet, Likhu Headworks, Nupche Headworks, Adit, Outlet Army camp र NTC Tower मा जडान भइसकेको छ।

कन्सट्रक्सन पावर निर्माणको कूल प्रगति शतप्रतिशत रहेको छ।

९. अन्य महत्वपूर्ण कार्यहरु

क. सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत गाँउको खेलमैदान, गाउँपालिकाको विभिन्न पहुँचमार्गहरुको स्तरोन्नतिको कार्य भएको, मार्बु खोलामा River crossing को कार्य, शिवालय देखि टाडिडिड सम्मको पहुँचमार्गको स्तरोन्नतिको कार्य सम्पन्न भइसकेको छ।

ख. लिखु र नुप्चे हेडवर्क्समा हेडवर्क्समा अपरेशन भवनको निर्माण कार्य सम्पन्न भइसकेको छ।

ग. वन्यजन्तु संरक्षणका लागि गौरीशंकर संरक्षण क्षेत्र आयोजनाको सहकार्यमा विभिन्न सचेतनात्मक कार्यहरु भएको छ।

आयोजनाको समग्र प्रगति करिव ७५.०९ प्रतिशत रहेको छ।

S.No.	Activities/Description of Works	2080.03.30 Progress (%)
A.	Physical Works	
1	Civil Works	72%
2	Electromechanical Works	75.00%
3	Hydro Mechanical Works	78.20%
4	Transmission line & Interconnection	59.09%
5	Land Acquisition/ Compensation/Development	84.31%
6	Construction Design, Drawing and DPR	97.83%
7	Office Building including Camp Facilities	100.00%
8	Infrastructure Development (Temporary and Permanent)	86.38%
9	Environment Mitigation and Social Responsibility	59.69%
	Sub-Total (A)	75.09%

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 २०८१ असार मसान्तसम्मको वित्तीय विवरण पंकज थापा एसोसिएट्स, चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्सद्वारा लेखापरीक्षण सम्पन्न गरिएको छ । जस अनुसार वि.सं २०८१ असार मसान्तसम्म कम्पनीको अधिकृत पूँजी रु. ३,२५,००,००,००० (तीन अर्ब पच्चीस करोड), जारी पूँजी रु. ३,२५,००,००,००० (तीन अर्ब पच्चीस करोड) र चुक्ता पूँजी रु. १,०३,३२,५९,००० (एक अर्ब तीन करोड बत्तीस लाख उनान्साष्टी हजार) र अग्रिम शेयर भुक्तानी रु. १,६०,२२,४५,८७७ (एक अर्ब साष्टी करोड बाइस लाख पैतालिस हजार आठ सय सतहत्तर) रहेको छ । कम्पनीले वि.सं २०८१ असार मसान्त सम्म गरेको पूँजीगत खर्च रु. ६,२२,४३,७३,६३३ (छ अर्ब बाइस करोड त्रिचालिस लाख त्रिहत्तर हजार छ सय तेत्तीस) लाई आयोजना निर्माणाधीन शीर्षकमा पूँजीकरण गरिएको छ ।

कम्पनीको कूल चालु सम्पत्ति रु. १,६१,९४,४४,६५५ (एक अर्ब एकसष्टी करोड चौरान्बबे लाख चौवालिस हजार छ सय पचपन्न) मध्ये नगद तथा बैंक खातामा रु. ५३,०४,३७,०६५ (त्रिपन्न करोड चार लाख सैंतिस हजार पैसष्टी) रहेको छ भने बाँकी धरौटी रकम र अन्य उठाउन बाँकी रकमहरू रहेका छन् । कम्पनीको चालु दायित्व जम्मा रु. ९,७८,८३,७८६ (नौ करोड अठहत्तर लाख त्रियासी हजार सात सय छयासी) रहेको छ जसमा भुक्तानी गर्न बाँकी विभिन्न रकमहरू रहेका छन् ।

कम्पनीको मुख्य उद्देश्य शेयरधनी महानुभावहरूको लगानीमा उचित प्रतिफल सुनिश्चित गर्दै लगानीमा अभिवृद्धि तथा आयोजनाको विस्तारीकरण गर्नु रहेको छ । यसले ऊर्जा संकटको वर्तमान राष्ट्रिय समस्या समाधानमा योगदान गर्ने निश्चित छ । तसर्थ, हामीले अत्यन्तै जिम्मेवारीबोधका साथ नेपाली जनताको श्रम र पसिनाको लगानी भएको कम्पनीको रूपमा विकास गर्ने दूरदृष्टि (Vision) राखी अगाडि बढेका छौं । हामीलाई विश्वास छ, तोकिएको लक्ष्य प्राप्त गर्न तपाईंहरूको साथ र सहयोग हरदम रहने छ ।

अब म यस गरिमामय सभामा सञ्चालक समितिको तर्फबाट आ.व. २०८०/८१ को वार्षिक प्रतिवेदन तथा सोही वर्षको लेखापरीक्षण सम्पन्न भइसकेका वित्तीय विवरणहरू संक्षिप्तरूपमा प्रस्तुत गर्ने अनुमति चाहन्छु ।

आर्थिक वर्ष २०८०/८१ को कारोवारको सिंहावलोकन

कम्पनीले आ.व. २०८०/८१ बाट अनिवार्य रूपमा 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 ।

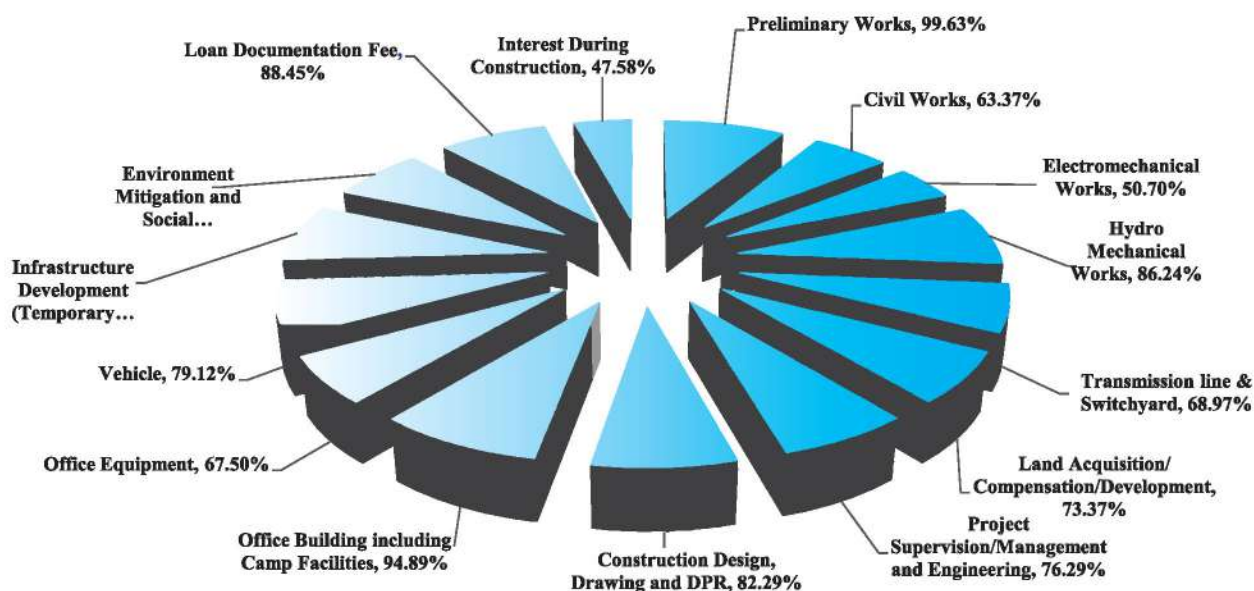
आ.व. २०८०/८१ को वित्तीय उपलब्धिहरूको अवस्था निम्न बमोजिम रहेको छ :-

आम्दानी

कम्पनीले आ.व. २०८०/८१ सम्म ब्याज तथा अन्य आम्दानी बापत रु. ३,४६,०१,८६० (तीन करोड छयालिस लाख एक हजार आठ सय साष्टी) प्राप्त गरेको छ । आ.व. २०७९/८० सम्म यस्तो आम्दानी रु. ३,३०,११,६३९ (तीन करोड तीस लाख एघार हजार छ सय उनन्चालिस) थियो ।

आयोजनाको निर्माणाधीन पूँजीगत खर्च

Project Expenses



२०८१ साल आषाढ मसान्तसम्ममा कूल वित्तीय प्रगति ६६.३९ प्रतिशत रहेको छ ।

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

आर्थिक वर्ष २०८०/८१ को अन्त्यसम्मको सम्पत्ति तथा निर्माणाधीन पूँजीगत खर्च निम्न बमोजिम रहेको छ :

क्र.स.	सम्पत्तिका शीर्षकहरू	रकम (रु.)
क	Non Current सम्पत्ति	
१	स्थिर सम्पत्ति	३,२५,३७,२९८
२	आयोजना पूँजीगत खर्च	६,२२,४३,७३,६३३
३	Right of Use Assets	६६,०६,६४२
४	अन्य लगानी	१०,००,०००
	कूल Non Current सम्पत्ति (क)	६,२६,४५,१७,५७३
ख	चालु सम्पत्ति	
१	पेशकी	१,०५,२६,१०,३३०
२	धरौटी	३,६३,९७,२६०
३	नगद मौज्दात	५३,०४,३७,०६५
	कूल चालु सम्पत्ति (क)	१,६१,९४,४४,६५५
	कूल सम्पत्ति (क+ख)	७,८८,३९,६२,२२८

सञ्चालक समिति

यस कम्पनीमा हाल ७ सदस्यीय सञ्चालक समिति रहेको छ । सञ्चालक समितिमा जलविद्युत, वित्तीय व्यवस्थापन लगायत विभिन्न क्षेत्रका लब्धप्रतिष्ठित निम्न व्यक्तिहरू रहनुभएको छ :

क्र.सं.	सञ्चालकहरूको नाम	पद	देखि	सम्म
१	श्री टि.एन. आचार्य, एफसिए	कार्यकारी अध्यक्ष	२०७३/०४/०२	हालसम्म
२	श्री राजेशकुमार श्रेष्ठ (प्रतिनिधि: नुप्चे लिखु हाइड्रो इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी प्रा. लि.)	सञ्चालक सदस्य	२०७५/०५/०७	हालसम्म
३	श्री अरुण रजौरिया (प्रतिनिधि: एचआइडिसिएल)	सञ्चालक सदस्य	२०७७/०८/२९	हालसम्म
४	श्री खगेश्वर बोहरा (प्रतिनिधि: नुप्चे लिखु हाइड्रो इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी प्रा. लि.)	सञ्चालक सदस्य	२०७५/०८/०३	हालसम्म
५	श्री स्निग्धा भट्ट	सञ्चालक सदस्य	२०७३/०४/०२	हालसम्म
६	श्री योगेन्द्र भट्टराई	सञ्चालक सदस्य	२०७६/१२/०४	हालसम्म
७	श्री स्वतन्त्र सञ्चालक	सञ्चालक सदस्य	नियुक्त हुन बाँकी	

यसैगरी सञ्चालक समितिका भूतपूर्व सदस्यहरूको विवरण निम्न बमोजिम छ :

क्र.सं.	नाम, थर	पद	देखि	सम्म
१	श्री रमेश अधिकारी	सञ्चालक सदस्य	२०७३/०४/०२	२०७७/०४/१८
२	श्री भीमसेनकुमार 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, सिए	सञ्चालक सदस्य	२०७३/०४/०२	२०७५/०५/०७
५	श्री अमरनाथ श्रेष्ठ	सञ्चालक सदस्य	२०७४/११/०५	२०७५/०८/०२
६	श्री देश बन्धु कार्की	सञ्चालक सदस्य	२०७४/११/०५	२०८१/०५/१०

नोट: श्री रमेश अधिकारीज्यू मिति २०७७/०५/०१ देखि कम्पनीको महाप्रबन्धकको रूपमा नियुक्त हुनुभएको छ ।

सञ्चालक समिति सदस्यको शेयर स्वामित्वको विवरण

आर्थिक वर्ष २०८०/८१ को अन्त्य सम्म यस कम्पनीका सञ्चालक सदस्यहरूले लिएको शेयरको स्वामित्वको विवरण निम्न बमोजिम रहेको छ :

क्र.स.	नाम, थर	पद	शेयर संख्या
१	श्री टेकनाथ आचार्य, एफसिए	कार्यकारी अध्यक्ष, सञ्चालक समिति	४,००,००० कित्ता
२	श्री राजेश कुमार श्रेष्ठ (प्रतिनिधि: नुप्छे लिखु हाइड्रो इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी प्रा. लि.)	सदस्य, सञ्चालक समिति	२०,५२,००० कित्ता
३	श्री खगेश्वर बोहरा (प्रतिनिधि: नुप्छे लिखु हाइड्रो इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी प्रा. लि.)	सदस्य, सञ्चालक समिति	
४	अरुण रजौरिया (प्रतिनिधि: हाइड्रोइलेक्ट्रिसिटी इन्भेष्टमेन्ट एण्ड डेभलपमेन्ट कम्पनी लि.)	सदस्य, सञ्चालक समिति	५०,००,००० कित्ता
५	श्री योगेन्द्र भट्टराई	सदस्य, सञ्चालक समिति	१५०,००० कित्ता
६	श्री स्निग्धा भट्ट	सदस्य, सञ्चालक समिति	१५०,००० कित्ता
७	श्री स्वतन्त्र सञ्चालक	सदस्य, सञ्चालक समिति	-

उपरोक्त शेयर संख्या कम्पनीको आर्थिक वर्ष २०८०/८१ को अन्त्यसम्म स्वीकृत शेयरलगत बमोजिम राखिएको छ । साथै, शेयरबापत यस कम्पनीमा जम्मा भएका बाँकी रकम सहितको शेयर लगत स्वीकृतिका लागि आवश्यक कार्यहरू भइरहेको छ ।

समिति तथा उपसमिति

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 सहकार्यबिना सम्भव छैन भन्ने तथ्यलाई मध्यनजर गरी कम्पनीले नुप्छे-लिखु जलविद्युत आयोजना क्षेत्रका स्थानीय जनतासँग सहकार्य गर्दै अधि बढ्ने नीति लिएको छ । आयोजना स्थलका विभिन्न व्यक्तिहरूलाई कम्पनीको संस्थापकको रूपमा कम्पनीमा संलग्न गरिएको छ । त्यस्तै, कम्पनीको सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत स्थानीय गुम्बा तथा मन्दिरको पुनर्निर्माण कार्यका लागि आर्थिक तथा भौतिक सहयोग गरेको छ । सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत रही भण्डार-चरी-गुम्देल-क्यामा-टाडदिडसम्मको सडक र देउराली देखि ठाडो खोला तथा गोकुलगंगाको चुचुरे देखि इलछिरेसम्मको बाटो स्तरोन्नतिको कार्य सम्पन्न भइसकेको छ । यसैगरी गोकुलगंगा गाउँपालिकासँग समन्वय गरी रस्नालु शिवालय सडकखण्ड स्तरोन्नतीका लागि सहकार्य गरिएको छ भने लिखुपिके गाउँपालिकासँग समन्वय गरी किन्जा पाताल टाडदिड सडकखण्ड स्तरोन्नति तथा मर्मत कार्य सम्पन्न भएको छ ।

स्थानिय सडकको किनारमा ग्याबिन लगाउने, नाली बनाउने तथा अन्य संरचना सुधारका कार्यहरू गरिएको छ । यसैगरी, आयोजनाको क्याम्पहाउस नजिकको विद्यालयको सुरक्षाका लागि काँडेतार र जस्ताद्वारा विद्यालय वरिपरि घेरा लगाइएको छ । आयोजनास्थलमा रहेको गाँउ-बस्तीमा सुरक्षाको दृष्टिकोणले सडकमा fencing को कार्य सम्पन्न भएको छ । वर्षाले गर्दा ध्वस्त भएको शिवालय क्षेत्रमा पर्ने सडकको स्तरोन्नतिका लागि ग्याबिन जाली लगाउने, backfilling र आवश्यक ठाउँमा ढलान समेत गरिएको छ । मार्बु नदी क्रसिङको लागि पक्की पुल निर्माण सम्पन्न भई सञ्चालनमा आइसकेको छ । स्थानीय विद्यालयलाई कम्प्युटर, प्रिन्टर लगायत शैक्षिक सामग्रीहरू उपलब्ध गराइएको छ भने विद्यालयमा पहुँच मार्ग निर्माण लगायत अन्य पूर्वाधार मर्मतमा सहयोग गरिएको छ । उमाकुण्ड गाउँपालिकाको प्रितीमा प्रदेश स्तरीय र गुम्देलमा पालिका स्तरीय स्थानीय खेल आयोजना गर्न खेलमैदान निर्माण र स्तरोन्नतीको कार्य सम्पन्न भएको छ । आयोजना स्थलमा ७०,००० भन्दा बढी रुखका विरुवा वृक्षारोपण गरिसकेको छ भने पहिरो नियन्त्रण र रेडपाण्डाको संरक्षणका लागि निंगालो रोप्ने कार्य भएको छ । वन्यजन्तु संरक्षणका लागि गौरीशंकर संरक्षण क्षेत्र आयोजनाको सहकार्यमा विभिन्न सचेतनात्मक कार्यहरू भएको छ । स्थानीय क्षेत्रमा खानेपानी व्यवस्थापनको लागि आवश्यक कार्यहरू गरिएको छ । वृक्षारोपण कार्यलाई आवश्यकता अनुसार निरन्तरता दिइनेछ ।

साथै, लिखु ड्याम साइट देखि काउबौद्ध हुँदै दुध पोखरी नाम्चे निस्कने पर्यटन पदमार्गको खोजी, स्तरोन्नती र प्रवर्द्धन कार्यमा, छेवरमा आयोजना भएको जिल्ला स्तरिय भलिबल प्रतियोगितामा उल्लेख्य सहयोग गरिएको छ । छेवरमा स्वास्थ्य चौकी भवन निर्माण गरी स्थानीयलाई निःशुल्क स्वास्थ्य सेवा प्रदान गरिएको छ ।

यसरी स्थानीयस्तरका 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 उच्चस्तरको प्रयास गरिएको छ । कम्पनीले शुरुदेखिनै मानव संसाधन तथा वित्तीय दिग्दर्शन बनाई लागु गरिसकेको छ भने सुशासन मार्गदर्शन, आयोजनाको लागि प्रशासनिक तथा वित्तीय नियमहरू, कम्पनीको ब्राण्डिङ मार्गदर्शन, आन्तरिक लेखापरीक्षण मार्गदर्शन जस्ता नीति र नियमहरू बनाई लागु गरिएको छ । यसैगरी, कम्पनीले विभिन्न कार्यविधिहरू निर्माण गरी कार्यान्वयन गरेको छ ।

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

यसैगरी, यस आर्थिक वर्षमा स्वतन्त्र आन्तरिक लेखापरीक्षक नियुक्त गरी Mango Evaluation System अनुसार मूल्यांकन गरिने आन्तरिक लेखापरीक्षण मार्गदर्शन तयार गरिएको छ । जसमा, १४०० भन्दा बढी सूचक, हरेकको प्राप्तांक र सो प्राप्तांकलाई विभागीय कार्यसम्पादनसँग जोडेर यसलाई जिम्मेवार कर्मचारीको मूल्यांकनको आधार बनाउने प्रणाली अवलम्बन गरिएको छ । मिति २०७६/०६/१६ मा गठन भएको लेखापरीक्षण समितिमा निम्न सदस्यहरू रहेका छन् :

क्र.स.	नाम	पद
क)	श्री राजेश कुमार श्रेष्ठ (प्रतिनिधि: नुछे लिखु हाइड्रो इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी प्रा. लि.)	संयोजक
ख)	श्री भिमसेन कुमार गौतम	सदस्य
ग)	श्री अरुण रजौरिया (प्रतिनिधि: हाइड्रोइलेक्ट्रिसिटी इन्भेष्टमेन्ट एण्ड डेभलपमेन्ट कम्पनी लि.)	सदस्य
घ)	श्री देशबन्धु कार्की	सदस्य
ड)	श्री आन्तरिक लेखापरिक्षक	सदस्य
च)	श्री वित्त तथा प्रशासन विभाग प्रमुख	सचिव

यसले कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली चुस्त र प्रभावकारी बनाउने कुरामा समितिको प्रतिवद्धता र हरसम्भव प्रयास रहेको छ ।

लेखापरीक्षण प्रतिवेदन उपर सञ्चालक समितिको प्रतिक्रिया

यस कम्पनीले आ.व. २०७४/७५ बाट NFRS (Nepal Financial Reporting Standards) मापदण्ड अनुसार वित्तीय विवरण तयार गरेको छ भने आवश्यक थप सुधारसहित सोही बमोजिम आ.व. २०८०/८१ मा पनि निरन्तरता दिइएको छ । लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा नियमित कारोबारमा देखिएका सामान्य कैफियत, प्रतिक्रिया र सुभावहरूमाथि सञ्चालक समितिको ध्यानाकर्षण हुनुका साथै सुधारका निम्ति आवश्यक कदम चालिएको छ ।

कर्मचारी व्यवस्थापन सम्बन्धमा

कुनै पनि संस्थाको सबैभन्दा ठूलो सम्पत्ति भनेको त्यस संस्थाको मानव संसाधन हो । कम्पनीमा कर्मचारी छनोट कार्य Human Resource Manual, 2075 मा तोकिएबमोजिम गर्ने गरिएको छ भने कम्पनीको काम चुस्त दुरुस्त होस् भन्ने उद्देश्यले कम्पनीमा विभिन्न विभागहरू बनाई जिम्मेवारी बाँडफाँट गरिएको छ । Performance Evaluation Guidelines अनुसार कर्मचारीहरूको समय समयमा मूल्यांकन गरी उचित सम्बोधन गर्ने गरिएको छ । साथै, कर्मचारीहरूको क्षमता वृद्धिको लागि समय-समयमा आवश्यकता बमोजिम तालिम तथा कार्यक्रमहरूमा सहभागी गराइएको छ । विभागीय प्रमुखहरूको नियमित बस्ने बैठकमा कर्मचारीहरूको गुनासो तथा समस्याहरू राखी आवश्यकता र समयानुकूल समस्या समाधान गरी कर्मचारीहरूको मनोबल उच्च राख्ने प्रयास गरिएको छ ।

कम्पनीको भावी कार्ययोजना

२०७४ जेष्ठ महिनाको १२ गते सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त गरी २०७४ फाल्गुणको २८ गते (करिब ९ महिना) को छोटो अवधिमा पिपिए सक्नु र पिपिए भएको १६ महिनाभित्र वित्तीय व्यवस्थापन (Financial Closure) गर्नु, सिभिल संरचना निर्माणको कार्य निरन्तररूपमा हुनु, सम्पूर्ण पहुँचमार्गको निर्माणकार्य पूरा गर्नु, इलेक्ट्रो मेकानिकल, हाइड्रो मेकानिकल तथा प्रसारण लाइन कार्यहरूको ठेक्का सम्भौताहरू भई निर्माण कार्यले गति लिनुले अहिलेको हाम्रो कार्यले सम्पूर्ण शेयरधनीहरूको विश्वास जित्न सकेको आशा व्यक्त गर्दछु ।

भविष्यमा पनि यसरी नै द्रुत गतिमा कार्य अगाडि बढाई लक्ष्यभन्दा अगावै आयोजना सम्पन्न गर्ने कुराको विश्वास दिलाउँछु । यसरी सर्वे लाइसेन्स प्राप्त गरेको करिब ६ वर्ष ५ महिनाभित्र कोरोना महामारी तथा

रुस-युक्रेन युद्धको प्रभाव बीचबाट यो तहको कार्य प्रगति गर्नुलाई यो आयोजना सफलताको बाटोमा अविचलित यात्रीभैँ निरन्तर हिँडिरहेको छ भन्ने कुरामा विश्वस्त हुन सकिन्छ । अझ मिति २०७६/१०/१२ मा उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरी ४ वर्ष ७ महिनाको अवधि (जसमा कोरोना महामारी समेत रहेको) मा करिव ७६ प्रतिशतको भौतिक प्रगति प्रशंसायोग्य रहेको छ । आयोजनाका भावी कार्यक्रमहरू आयोजनास्थल केन्द्रित हुनेछन् ।

कम्पनीको भावी कार्ययोजना निम्नानुसार रहेका छन् :

१. सिभिल, इलेक्ट्रो मेकानिकल, हाइड्रो मेकानिकल तथा प्रसारण लाइनका कार्यहरू द्रुत गतिमा अधि बढाउने लक्ष्य राखी आगामी आ.व भित्र शतप्रतिशत निर्माण सम्पन्न गर्ने योजना रहेको छ ।
२. 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 आयोजना बनाउने र यसमा भिजन इनर्जी समेत सहभागिता रहने गरी कम्पनी दर्ता भइसकेको र लाइसेन्सको लागि विद्युत विकास विभागमा निवेदन पेश गरिसकेको जानकारी गराउँदछु । यसबाट शेयरधनी महानुभावहरूलाई आफ्नो लगानीमा अधिकतम प्रतिफल प्राप्त हुनेछ भने जलविद्युत क्षेत्रको विकासमा समेत थप योगदान पुग्नेछ ।
३. कम्पनी मिति २०७९/०३/१७ गते पब्लिक लि. मा परिणत भई धितोपत्र निष्कासन तथा बिक्री प्रबन्धक नियुक्त भइसकेकोमा २०८१ चैत्र मसान्तसम्ममा शेयर निष्काशन सम्पन्न गर्ने कार्ययोजना रहेको छ ।

भविष्यमा उत्पन्न हुन सक्ने जोखिम तथा चुनौतीहरूको पहिचान, विश्लेषण र मूल्यांकन गरी लगानीकर्ताहरूको लगानीको सुरक्षा तथा अधिकतम प्रतिफल सुनिश्चित गर्नका लागि कम्पनीले निरन्तर प्रयास गर्नेछ । साथै, संस्थागत हितका लागि यहाँहरूबाट प्राप्त हुने सिर्जनात्मक तथा बौद्धिक सरसल्लाह, सुभावहरूलाई कम्पनीले सदैव मार्गदर्शनको रूपमा लिई अगाडि बढ्ने छ ।

कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०९ उपदफा ४ को पालना सम्बन्धमा थप विवरणहरू:

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

- क) सञ्चालक समितिको बैठक भत्ता बापत उपस्थित सञ्चालकहरूलाई प्रति बैठक, प्रति सञ्चालक रु. ५,००० (कर बाहेक) का दरले बैठक भत्ता उपलब्ध गराइएको छ । यसैगरी, विभिन्न समिति तथा उपसमितिको बैठक भत्ता बापत उपस्थित सदस्यहरूलाई प्रति बैठक, प्रति सदस्य रु. २,००० (कर बाहेक) का दरले बैठक भत्ता उपलब्ध गराइएको छ । आ.व. २०८०/८१ मा सञ्चालक समिति तथा विभिन्न समिति तथा उपसमितिको बैठक भत्ताबापत जम्मा रकम कर बाहेक रु. ६४४,००० (छ लाख चौवालिस हजार मात्र) उपलब्ध गराइएको छ ।

यसैगरी, सञ्चालक समिति सदस्यहरूलाई मासिक रूपमा ईन्धन खर्च, पत्रपत्रिका तथा सञ्चार खर्च, विमा सुविधा प्रदान गरिएको छ भने बैठकमा भाग लिन आउँदा लाग्ने भाडा, होटल खर्च, खाना खर्च आदि वास्तविक खर्चहरू कम्पनीले व्यहोर्ने 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 सम्भौताहरूमा 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 एवम् सुमधुर सम्बन्ध कायम राख्दै आएको छ ।
- ड.) आर्थिक वर्ष २०८०/८१ मा गरिएका खरिदहरू आयोजनाको निर्माणधीन पूँजीगत खर्चको रूपमा पूँजीकृत गरिएको ।
- च) विगत आर्थिक वर्षको कूल व्यवस्थापन खर्च आयोजनाको पूँजीगत खर्चको रूपमा पूँजीकृत गरिएको ।
- छ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीले आफ्नो शेयर आफैँले 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, जलस्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालय, वन तथा वातावरण मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, गौरीशंकर संरक्षण क्षेत्र आयोजना र त्यहाँका कर्मचारी एवम् पदाधिकारी, प्राविधिक परामर्शदाता, कानूनी सल्लाहकार तथा हाम्रो कार्यमा सहयोग पुऱ्याउनु हुने स्थानीय निकाय, प्रतिनिधिहरू, स्थानीय जनसमुदाय, राजनीतिक दल, हाम्रो छिमेकीको रूपमा तीन वटा जलविद्युत निर्माण कार्य सम्पन्न गरिसक्नु 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 साधारण सभामा उपस्थित भई आफ्ना जिज्ञासा तथा सुझावहरू मार्फत कम्पनीको हौसला बढाइदिनु भएकोमा शेयरधनी महानुभावहरू तथा अतिथि महानुभावहरूलाई म सम्पूर्ण सञ्चालक समितिको तर्फबाट हार्दिक धन्यवाद ज्ञापन गर्दछु । धन्यवाद ।

सञ्चालक समितिको तर्फबाट

टि. एन. आचार्य, एफसिए

कार्यकारी अध्यक्ष, सञ्चालक समिति



भिजन ईनर्जी एण्ड पावर लि.

(साविक भिजन ईनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि.)

का.म.न.पा.१०, काठमाडौं

फोन नं ०१-५२४४९९८

Website: www.veplinfo.com

Email: visionenergy@veplinfo.com

Financial Statement

as per

**Nepal Financial Reporting Standards
(NFRS)**

For

FY 2080/81 (2023/24)

PANKAJ THAPA ASSOCIATES
Chartered AccountantsKathmandu, Nepal
P.O. Box: 20370
Tel: 01-4465538
E-mail: info@ptassociates.com.np**Independent Auditor's Report**
To the shareholders of Vision Energy and Power Limited,**Report on the Audit of the Financial Statements****Opinion**

We have audited the accompanying Financial Statements of Vision Energy and Power Limited (the company) which comprise the Statement of Financial Position as at Ashadh 31, 2081 (Corresponding to July 15, 2024), Statement of Profit or Loss and other Comprehensive Income, Statement of Cash Flow, Statement of Changes in Equity for the year then ended including Significant Accounting Policies and Notes to Accounts.

In our opinion and to the best of our information and explanations provided to us, the accompanying Financial Statements referred to above present fairly, in all material respects, the financial position of the Company as at Ashadh 31, 2081 and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Nepal Financial Reporting Standards.

Basis for 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 ICAN's Handbook of Code of Ethics for Professional Accountants together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the ICAN's Handbook of Code of Ethics for Professional Accountants. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide for our opinion.

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. We have determined the matters described below to be the key audit matters to be communicated in our report.

Key audit matter	How our audit addressed the key audit matter
Accounting Software The company uses Tally ERP 9 for accounting purpose which allows back date entry and deletion and modification of an entry. Such accounting system might impact the reliability of financial transactions. We have considered this as key audit matter as all the financial transactions are recorded here and overall financial preparation and reporting depends on it.	Tally is password protected and has limited access only. Access was not given to unauthorized person to prevent unauthorized modification and deletion of entry. Adjustment entries were duly authorized from higher authorities. We inspected the documentation system and we checked and verified the records maintained in Tally with the physical records maintained. Based on above audit approach we relied on the information generated by the accounting software Tally.



Other Information

The management is responsible for other information presented in the Company's Annual Report and Accounts FY 2080/81 (FY 2023/24) together with the Financial Statements. Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon. This report is expected to be made available to us after the date of our auditor's report.

Our opinion on the Financial Statements does not cover the other information and, accordingly, we do not express an audit opinion or, except as explicitly stated below, any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information identified above when it becomes available and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated. If, based on the work, we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard as on the date of this issuance of this report.

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

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with the Nepal Financial Reporting Standards 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.
- 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 disclosures 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,

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identified during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

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

- We have obtained all the information and explanations, which, to the best of our knowledge and belief were considered necessary for the purpose for our audit.
- Proper books of accounts as required by law have been kept by the company as far as appears from our examination of such books.
- The Statement of Financial Position as at Ashadh 31, 2081 (Corresponding to July 15, 2024), the Statement of Profit or Loss and other Comprehensive Income, Statement of Cash Flow, Statement of Changes in Equity for the year then ended are prepared as per the provision of Company Act, 2063 and the same are in agreement with the books of accounts maintained by the company.
- To the best of our knowledge and in accordance with explanations given to us and from our examination of the books of accounts of the Company, necessary for the purpose of our audit, we have not come across the cases where the Board of Directors, representative or any employee of the company has acted contrary to the provisions of law or committed any misappropriation or caused loss or damage to the company deliberately.
- We have not come across any accounting fraud.

Pankaj Thapa, FCA
Proprietor

Pankaj Thapa Associates
Chartered Accountants

Place: Kathmandu

Date: 2081/05/06

UDIN: 240822CA00392ZN5Wb



Vision Energy and Power Limited
Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
as at 31st Ashadh 2081 (15th July, 2024)

Amount NRs.

	Notes	Ashadh 31st, 2081	"Ashadh 31st, 2080 (Restated)"
Assets			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	8	32,537,298	30,919,942
Intangible Assets (Project under development)	9	6,224,373,633	3,521,098,300
Right of Use Assets	10	6,606,642	-
Other Investments	11	1,000,000	1,000,000
Total non-current assets		6,264,517,573	3,553,018,241
Current assets			
Prepayments	12	1,052,610,330	942,998,258
Deposit	13	36,397,260	51,553,000
Cash and cash equivalents	14	530,437,065	23,793,976
Total current assets		1,619,444,655	1,018,345,234
Total assets		7,883,962,228	4,571,363,475
Equity and liabilities			
Equity			
Share Capital	15	2,635,504,877	1,806,494,899
Retained earnings	16	(5,296,654)	(2,359,085)
Total equity		2,630,208,223	1,804,135,814
Liabilities			
Non-current liabilities			
Borrowings	17	5,033,114,250	2,631,382,694
Trade and other payables	18	116,675,922	51,816,687
Other Non Current Liabilities (Lease Liability)	19	6,080,048	-
Total non-current liabilities		5,155,870,220	2,683,199,381
Current liabilities			
Trade and other payables	18	96,783,193	84,028,281
Lease Liability	19	1,100,593	-
Borrowings	17	-	-
Total current liabilities		97,883,786	84,028,281
Total liabilities		5,253,754,005	2,767,227,662
Total equity and liabilities		7,883,962,228	4,571,363,475

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
Ramesh Adhikari

Pankaj Thapa, FCA
Proprietor

Rajesh Kumar Shrestha
Director

T. N. Acharya, FCA
Executive Chairman

Pankaj Thapa Associates
Chartered Accountants

Vision Energy and Power Limited
Kathmandu, Nepal

**STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME**

For the period from 1st Shrawan, 2080 to 31st Ashadh, 2081 (17th July, 2023 to 15th July, 2024)

Amount NRs.

	Notes	For the period ended on 2081 Ashadh 31st	"For the period ended on 2080 Ashadh 31st (Restated)"
Revenue	4	2,703,275,334	2,257,528,603
Cost of sales	5	2,703,275,334	2,257,528,603
Gross profit		-	-
Other income	4	-	-
Administrative expenses	6	(548,570)	(2,359,085)
Depreciation on Right of use Asset (Application of NFRS 16)	10	(1,468,143)	-
Other (losses)/gains-net	4	-	-
Operating profit		(2,016,713)	(2,359,085)
Finance income	7	-	-
Finance costs (Application of NFRS 16)		(920,856)	-
Staff Bonus		-	-
Profit before tax		(2,937,569)	(2,359,085)
Income tax expenses		-	-
Profit for the year		(2,937,569)	(2,359,085)
Other comprehensive income		-	-
Total comprehensive income		(2,937,569)	(2,359,085)
Earning Per Equity Share			
Basic (Face Value of Rs. 100 each)		(0.28)	(0.34)
Diluted (Face Value of Rs. 100 each)		(0.28)	(0.34)

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
Ramesh Adhikari

Pankaj Thapa, FCA
Proprietor

Rajesh Kumar Shrestha
Director

T. N. Acharya, FCA
Executive Chairman

Pankaj Thapa Associates
Chartered Accountants

Vision Energy and Power Limited
Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF CASH FLOWS

For the period from 1st Shrawan, 2080 to 31st Ashadh, 2081 (17th July, 2023 to 15th July, 2024)

Amount NRs.

Particulars	Current Year	"Previous Year (Restated)"
A. Cash Flow from Operating Activities		
Net Profit before Tax	(2,937,569)	(2,359,085)
Adjustments for:		
Depreciation expenses	-	-
Changes in Liabilities	77,614,147	81,656,655
Changes in Lease Liabilities	7,180,641	-
Changes in Other Assets	(94,456,331)	(180,681,322)
Net Cash Flow from Operating Activities (1)	(12,599,113)	(101,383,753)
B. Cash Flow from Financing Activities		
Changes in Share Capital	829,009,978	220,384,782
Changes in Long Term Loan	2,401,731,556	2,143,568,121
Net Cash Flow from Financing Activities (2)	3,230,741,534	2,363,952,903
C. Cash Flow from Investing Activities		
Sale/(Purchase) of Investments	-	-
Decrease/(Increase) of Right of Use Asset	(6,606,642)	-
Sale/(Purchase) of Tangible Fixed Assets	(1,617,357)	(2,053,281)
Decrease/(Increase) in WIP Capital Expenditures	(2,703,275,334)	(2,257,528,603)
Net Cash Flow from Investing Activities (3)	(2,711,499,332)	(2,259,581,884)
Net Increase/(Decrease) in Cash and Cash Equivalents (1+2+3)	506,643,089	2,987,266
Cash and Cash Equivalents at beginning of the year/period	23,793,976	20,806,709
Cash and Cash Equivalents at end of the year/period	530,437,065	23,793,976

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
Ramesh Adhikari

Pankaj Thapa, FCA
Proprietor

Rajesh Kumar Shrestha
Director

T. N. Acharya, FCA
Executive Chairman

Pankaj Thapa Associates
Chartered Accountants

Vision Energy and Power Limited

Kathmandu, Nepal

भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि.

STATEMENT OF CASH FLOWS

For the period from 1st Shrawan, 2080 to 31st Ashadh, 2081 (17th July, 2023 to 15th July, 2024)

Amount NRs.

Particular	"Share Capital including Advance for Share Capital"	Accumulated Profit/ Loss	"General Reserve"	Capital Reserve	Deferred Tax Reserve	Total
Balance at the Beginning of the Period (2079/04/01)	1,586,110,117	-	-	-	-	1,586,110,117
NFRS adjustment-staff bonus	-	-	-	-	-	-
Transactions with owners recorded directly in equity	-	-	-	-	-	-
Issue of Share Capital	-	-	-	-	-	-
Share advance	220,384,782	-	-	-	-	220,384,782
Total Comprehensive income for the year	-	-	-	-	-	-
Profit/(Loss) for the Year	-	(2,359,085)	-	-	-	(2,359,085)
Balance at the period end (2080/03/31) (Restated)	1,806,494,899	(2,359,085)	-	-	-	1,804,135,814
Balance at the Beginning of the Period (2080/04/01)	1,806,494,899	(2,359,085)	-	-	-	1,804,135,814
NFRS adjustment-staff bonus	-	-	-	-	-	-
Transactions with owners recorded directly in equity	-	-	-	-	-	-
Issue of Share Capital	337,375,200	-	-	-	-	337,375,200
Share advance	491,634,778	-	-	-	-	491,634,778
Total Comprehensive income for the year	-	-	-	-	-	-
Profit/(Loss) for the Year	-	(2,937,569)	-	-	-	(2,937,569)
Balance at the period end 2081/03/31	2,635,504,877	(5,296,654)	-	-	-	2,630,208,223

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
Ramesh Adhikari

Rajesh Kumar Shrestha
Director

T. N. Acharya, FCA
Executive Chairman

Pankaj Thapa, FCA
Proprietor
Pankaj Thapa Associates
Chartered Accountants

Vision Energy and Power Limited

Kathmandu, Nepal

1. REPORTING ENTITY

"Vision Energy and Power Ltd. (herein after referred to as "VEPL") was registered at Office of Company Registrar on Ashadh 17, 2079 with registration no 293340/078/079 (Formerly known as Vision Energy and Power Pvt. Ltd. registered at Office of Company Registrar on Shrawan 7, 2073 with registration no. 151997/073/074) and has also registered at Inland Revenue Department on Shrawan 07, 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 (NFRSs).

"The financial statements were authorized for issue by the Board of Directors on Shrawan 20, 2081 (4th August, 2024)."

b) Functional currency

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

c) Use of estimates and judgements

The preparation of the financial statements in conformity with NFRSs requires management to make judgements, 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 judgements 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, unless otherwise stated.

a) Intangible assets

(i) Service concession arrangement

Vision Energy and Power Ltd. has 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 sale the energy to NEA as per the rate provided by the Power Purchase Agreement (PPA) between the Company and NEA.

Service concession arrangement with the NEA 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 operation date starts.

Company is in construction phase. 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 recognizes an asset arising from a service concession arrangement when it has a right to charge for use of the concession infrastructure. An intangible asset received as consideration for providing construction services in a service concession arrangement is measured at fair value on initial recognition with reference to the fair value of the services provided. 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 classified an arrangement for sale of power as a service concession arrangement. Accordingly, the carrying amount of assets under construction and capital advances has been reclassified as an intangible asset in accordance with IFRIC 12 on 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.

The company has recognized an intangible asset with respect to the consideration arising out of the management. The company has recorded revenue of NPR 2,703,275,334 for FY 2080/81 and of NPR 2,257,528,603 corresponding to FY 2079/80 representing revenue from the construction activities carried out by the company during the year and comparative previous year with respect to the aforesaid project. The revenue recognized in relation to construction during the year represents the fair value of the construction services provided in constructing

the project. The company has recognized an intangible asset received as consideration for providing construction services concession arrangement of NPR 6,224,373,633 representing the right to charge users a fee for the use of the infrastructure of the arrangement.

b) Revenue Recognition

i) NFRS- 15: Revenue from Contract with Customers

The Accounting Standard Board of Nepal issued a new standard for revenue recognition which overhauls the existing revenue recognition standards. The Standard requires the following five step model framework to be followed for revenue recognition:

- Identification of the contracts with customer
- Identification of the performance obligations in the contract
- Determination of transaction price
- Allocation of the transaction price to the performance obligations in the contract (as identified in step ii)
- Recognition of revenue when the entity satisfies a performance obligation

The company has recognised the contract cost incurred during the reporting period upto commercial Operation Date (COD) of the project as expenses and has matched the contract revenue to the total contract cost incurred. Details of revenue is as below;

Particulars	For the Year ended on 2081/3/31	For the Year ended on 2080/3/31
Contract cost incurred for project development during the year	2,703,275,334	2,257,528,603
Revenue recognised as per IFRIC-12 during the year	2,703,275,334	2,257,528,603

The Company is yet to start generation of hydroelectricity and currently it is at construction phase. Revenue and margin from the construction phase cannot be estimated reliably. Hence, profit margin on construction phase is assumed to be 0% and accordingly revenue and cost during the construction phase has been recognized which is equal to actual construction cost incurred during the period.

(ii) 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).

c) Leases

The determination of whether an arrangement is a lease, or it contains a lease, is based on the substance of the arrangement and requires an assessment of whether the fulfillment of the arrangement is dependent on the use of specific assets and the arrangement conveys a right to use the asset.

A lessee is required to recognise a right-of-use asset (ROU) representing its right to use the underlying leased asset and a lease liability representing its obligation to make lease payments. The Standard permits a lessee to choose either a full retrospective or modified retrospective transition approach.

The Company recognises a right-of-use asset and a lease liability for the remaining period of lease. The right-of-use asset is initially measured at cost, which comprises the initial amount of the lease liability adjusted for any lease payments made at or before the commencement date, plus any initial direct cost incurred and an estimate of costs to dismantle and remove any improvements made to office premises.

Right-of-use asset is subsequently depreciated using the straight line method from the commencement date to the end of lease term. In addition, the right-of-use asset is periodically reduced by impairment losses, if any, and adjusted for certain re-measurements of the lease liability.

Company has recognised right-of-use asset adopting modified retrospective transition approach. Cost of Borrowing at the rate 12% has been considered as the incremental borrowing rate.

Lease liability is measured at amortised cost using effective interest method. It is remeasured when there is a change in future lease payments arising from a change in an index or rate, if there is a change in the company's estimate of the amount expected to be payable under a residual value guarantee, if the company changes its assessment of whether it will exercise a purchase, extension or termination option or if there is a revised in-substance fixed lease payments.

When the lease liability is re-measured in this way, a corresponding adjustment is made to the carrying amount of the right-of-use asset or is recorded in profit or loss if the carrying amount of the right-of-use asset has been reduced to zero.

The company presents Right-of-use assets (Note-10) and lease liability under account payables (Note-19) in the Statement of Financial Position.

The interest expenses on lease liability and depreciation charges on Right of use Assets has been presented under Interest expenses of right of use assets and depreciation of Right of use Assets during construction phase are charged to Statement of Profit or loss.

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 are 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. Furniture and Fixture	4 years
2. Computers and Accessories	4 years
3. Office Equipment	6.67 years
4. Vehicles	20 years
5. Leasehold Development	10 years

Estimated useful lives of Leasehold Development has been revised from 8 years to 10 years as per Rent agreement. Effect of change in estimated useful lives is applied prospectively as change in accounting estimates.

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

as profit or loss. However; no any item of property, plant and equipment is derecognized during this reporting period.

Depreciation on Property, plant and equipment other than Right of Use Assets are capitalised as there assets are directly used for the construction and development of the Intangible Assets (Project under development).

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 life

Intangible assets with finite useful life 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 life, 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) "Earnings Per Share (EPS):

- i. Basic earning per share is computed by dividing the profit/(loss) for the year by the weighted average number of equity shares outstanding during the year. The weighted average number of equity shares outstanding during the year is adjusted for treasury shares, bonus issue, bonus element in a right issue to existing shareholders, share split and reverse share split (consolidation of shares)."
- ii. Diluted earning per share is computed by dividing the profit/(loss) for the year as adjusted for dividend, interest and other charges to expense or income (net of any attributable taxes) relating to the dilutive potential equity shares, by the weighted average number of equity shares considered for deriving basic earning per share and the weighted average number of equity share which could have been issued on the conversion of all dilutive potential equity shares. Potential equity shares are deemed to be dilutive only if their conversion to equity shares would decrease the net profit per share from continuing ordinary operations. Potential dilutive equity shares are deemed to be converted as at the beginning of the period, unless they have been issued at a later date. Diluted EPS has not been calculated as no potential equity exists as on the reporting periods.

k) 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.

I) 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 and cash balances are measured at amortized cost using the effective interest method, less any impairment.

Interest income, if any, 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 or where appropriate, a shorter period, to the net carrying amount of the financial instrument.

Income/expense, if any, arising on financial instruments after applying an effective interest rate is recognised in the Statement of Profit and Loss and is included in the "Other finance income" or "Other finance cost" line item. During the reporting period no income/expense as "Other finance income" or "Other finance cost" was recognized in the Statement of Profit and Loss as

(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 entirety, 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.

(ii) Financial liabilities and equity

(a) Classification as debt or equity

Financial liabilities and equity instruments issued by the Company are classified according to the substance of the contractual arrangements entered into 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 the Company after deducting all of its liabilities. Equity instruments are recorded at the proceeds received net of direct issue costs.

Additional amount injected in the form of advance for share capital 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 initially measured at fair value, net of transaction costs, and are subsequently measured at amortised cost, using the effective interest rate method where the time value of money is significant. Interestbearing bank loans, overdrafts and issued debt are initially measured at fair value and are subsequently measured at amortised cost using the effective interest rate method. Any difference between the proceeds (net of transaction costs) and the settlement or redemption of borrowings is recognised over the term of the borrowings in the statement of profit and loss.

For trade and other payables maturing within one year from the balance sheet date, the carrying amounts approximate fair value due to the short maturity of these instruments."

(d) 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.

m) 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.

n) Equity and reserves

Share Capital represents the nominal (par) value of ordinary equity shares that have been issued.

Vision Energy and Power Limited

Kathmandu, Nepal

4. INCOME

The accounting policies set out below have been applied consistently to all periods presented in these financial statements, unless otherwise stated.

	For the Year ended on 2081/3/31	"For the Year ended on 2080/3/31 (Restated)"
Construction revenue as per IFRIC-12	2,703,275,334	2,257,528,603
Total	2,703,275,334	2,257,528,603
Other income		
Sundry Balance written back	-	-
Total	-	-
Other (losses)/gains-net		
Foreign exchange (losses)/gain	-	-
Total income	-	-

5. COST OF SALES

	For the Year ended on 2081/3/31	"For the Year ended on 2080/3/31 (Restated)"
Construction Expenses as per IFRIC-12	2,703,275,334	2,257,528,603
Total cost of sales	2,703,275,334	2,257,528,603

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

6. ADMINISTRATIVE EXPENSES

	For the Year ended on 2081/3/31	"For the Year ended on 2080/3/31 (Restated)"
AGM Expenses-Mgmt	25,655	47,235
Audit Expenses-Mgmt	14,415	240,350
Audit Fee Expenses-Mgmt	508,500	339,000
House Rent Expenses	-	1,732,500
Total administration expenses	548,570	2,359,085

7. FINANCE COST

	For the Year ended on 2081/3/31	"For the Year ended on 2080/3/31 (Restated)"
Interest on Term Loan and Bridge Gap Loan	642,158,479	204,777,386
Less: Interest during construction period Capitalized	(642,158,479)	(204,777,386)
Finance costs		
Finance Income	-	-
Total finance income	-	-
Net finance costs	-	-

Notes forming an integral part of the financial statements

Note-8

Property, Plant and Equipment

Amount NRs.

Particulars	Office Equipment	Furniture and Fixtures	Vehicles	Leasehold Assets	Softwares	Other Equipments	Total
Gross Carrying Value:							
As at 1st Shrawan, 2080	11,972,760	3,216,495	21,255,397	5,789,288	328,915	-	42,562,854
Additions	1,395,526	133,100	3,189,043	-	-	-	4,717,669
Disposal/Adjustments				25,600			25,600
As at 31st Ashadh, 2081	13,368,286	3,349,595	24,444,440	5,763,688	328,915	-	47,254,923
Accumulated Depreciation:							
As at 1st Shrawan, 2080	4,918,424	1,988,903	1,959,337	2,584,429	191,819	-	11,642,912
Depreciation for the year	1,340,551	317,712	1,071,104	317,926	27,419	-	3,074,713
Disposal/Adjustments	-	-	-	-	-	-	-
As at 31st Ashadh, 2081	6,258,975	2,306,615	3,030,442	2,902,355	219,238	-	14,717,625
Net Carrying Amount:							
As at 31st Ashadh, 2081	7,109,311	1,042,980	21,413,998	2,861,333	109,677	-	32,537,298
As at 31st Ashadh, 2080	7,054,336	1,227,592	19,296,059	3,204,859	137,096	-	30,919,942
Carrying Amounts							
As at 16 July 2023	30,919,942						
As at 15 July 2024	32,537,298						

Vision Energy and Power Limited

Kathmandu, Nepal

Notes forming an integral part of the financial statements

9 INTANGIBLE ASSETS UNDER DEVELOPMENT (PROJECT ASSETS)

	Work-in-Progress
Balance at cost as at 16-July-2022	1,263,569,696
Addition	2,257,528,603
Deletion	-
Balance at cost as at 16-July-2023	3,521,098,300
Addition	2,703,275,334
Deletion	-
Balance at cost as at 15-July-2024	6,224,373,633
Carrying Amounts	
As at 16 July 2022	1,263,569,696
As at 16 July 2023	3,521,098,300
As at 15 July 2024	6,224,373,633

Sub-Note 9.1

Intangible Assets (Project under development)

(Amount in NRs.)

Particulars	As at 31st Ashadh, 2081	" As at 31st Ashadh, 2080 (Restated) "
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 Expenses	915,000	915,000
Topography Survey Expenses	6,635,750	6,635,750
Water Measurement 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

Particulars	As at 31st Ashadh, 2081	" As at 31st Ashadh, 2080 (Restated) "
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
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

Civil Works

Particulars	As at 31st Ashadh, 2081	" As at 31st Ashadh, 2080 (Restated) "
Construction of Civil Works	1,734,802,091	782,032,023
Construction Power Work- Exp	120,715,510	85,480,384
Explosives Supply & Management	153,771,144	78,848,648
TOD Meter & Power Consumption Expenses	2,927,793	1,298,585
Sub Total	2,012,216,538	947,659,641

Electromechanical Works

Particulars	As at 31st Ashadh, 2081	" As at 31st Ashadh, 2080 (Restated) "
Custom Expenses - EM Works	8,276,746	119,514
Electrical Equipment's -EM Works	576,828,535	138,553,898
LC Charge-Electromechanical Works-Supply	16,980,103	16,980,103
LC Charge-Electromechanical Works-Service	1,598,471	1,577,996
Transportation Expenses-EM Works (Service)	16,459,828	-
Sub Total	620,143,682	157,231,510

Hydromechanical Works

Particulars	As at 31st Ashadh, 2081	" As at 31st Ashadh, 2080 (Restated) "
Custom Charge -HM Works	9,176,345	8,790,087
Custom Expenses	7,485	7,485
LC Charge -Hydromechanical Works	3,946,555	3,946,555
Warehouse Charge -HM Works	7,625	7,625
Gate Works and Pipe Erection Works -HM	75,672,233	10,260,692
Pipe & Pipe Accessories -HM Works	793,336,638	767,684,415
Road Tax Charge-HM Works	7,300	7,300
Transportation Expenses -HM Works	87,157,995	85,445,545
Unloading of Pipes & Accessories -HM Works	6,780,000	6,655,700
Non Destructive Testing of Penstock Pipes	2,332,857	-
Painting Works of Penstock Pipes	16,107,096	-
Testing & Inspection Expenses -HM Works	44,070	-
Sub Total	994,576,199	882,805,405

Transmission Line and Switchyard

Particulars	As at 31st Ashadh, 2081	" As at 31st Ashadh, 2080 (Restated) "
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	47,496,582	18,775,176
Transmission Line License Expenses	3,000,000	3,000,000
Sub-Station Bay Preparation Exp-NLHP	7,557,666	7,557,666
Construction of Bay at Garjyang Sub-Station	11,291,749	-
Custom Expenses -TL Works	6,605,276	-
LC Charge -Transmission Line & Interconnection Works	1,879,958	-
Transmission Line Accessories-Supply	3,775,262	-
Transmission Line Tower Materials-Supply	273,238,382	-
Sub Total	355,058,502	29,546,469

Land Acquisition/ Compensation/Development

Particulars	As at 31st Ashadh, 2081	" As at 31st Ashadh, 2080 (Restated) "
Land & Land Development Expenses	77,318,125	74,228,692
Sub Total	77,318,125	74,228,692

Project Supervision, Management and Engineering

Particulars	As at 31st Ashadh, 2081	"As at 31st Ashadh, 2080 (Restated) "
Credit Rating Expenses	3,258,123	2,636,641
Software Renewal & AMC Expenses	90,078	46,991
Supervision & Management Exp	336,975,592	184,029,582
Vehicle Hire Expenses-NLHP	3,687,983	2,062,306
Sub Total	344,011,776	188,775,521

Construction, Design and DPR

Particulars	As at 31st Ashadh, 2081	"As at 31st Ashadh, 2080 (Restated) "
Feasibility and Detail Design Expenses	25,217,533	25,217,533
Detail Design -Nupche Bridge	565,000	565,000
Hydromechanical Design-Design/Drawing	2,104,399	1,921,452
Sub Total	27,886,932	27,703,985

Office Building including Camp Facilities

Particulars	As at 31st Ashadh, 2081	"As at 31st Ashadh, 2080 (Restated) "
Camp Building-Site	45,280,354	39,641,309
Camping Materials/Consumables	7,918,899	7,918,899
Camp Facilities Expenses	35,967,057	35,832,787
Repair & Maintenance of Camp Building	22,100	22,100
Wages for Camp Water Supply & Management	251,414	251,415
Construction of Meeting Hall and Executive Office	3,314,416	-
Sub Total	92,754,241	83,666,511

Infrastructure Development (Temporary and Permanent)

Particulars	As at 31st Ashadh, 2081	"As at 31st Ashadh, 2080 (Restated) "
Access Road	424,296,203	415,018,963
Bridge Construction	455,757	455,757
Construction of Likhu Bridge	32,112,252	32,112,252
Construction of Nupche Bridge - I	20,203,027	20,203,027
Construction of Nupche Bridge - II	22,519,808	22,519,808
Transportation Expenses	3,382,546	3,382,546
Wages for Access Road	782,119	302,725
Construction of Helipad	502,918	502,918

Particulars	As at 31st Ashadh, 2081	"As at 31st Ashadh, 2080 (Restated) "
Day Works and Provisional Sums	5,870,594	2,063,415
Extra Widening and Upgradation of Road	6,056,194	6,056,194
Structure Protection & Rehabilitation	87,404,667	37,907,031
Vehicle and Equipment Rental	1,903,618	282,500
Wages for Bridge Construction	39,495	39,495
Sub Total	605,529,199	540,846,632

Environment Mitigation and Social Responsibilities

Particulars	As at 31st Ashadh, 2081	"As at 31st Ashadh, 2080 (Restated) "
Advertisement Expenses -TL (Mitigation)	125,414	125,414
CSR Expenses	11,692,308	6,255,535
EHS Audit Expenses	58,824	58,824
EIA Expenses - Social	34,177,279	34,177,279
IEE Expenses of TL -Mitigation	2,712,400	2,712,400
Public Hearing Expenses-NLHP	35,579	35,579
Public Hearing Exp for TL - Mitigation	86,925	86,925
Social Mitigation Exp-NLHP	1,088,781	1,078,781
Tree Cutting & Land Acquisition Exp -Mitigation	86,506,486	26,469,375
Wages for Access Road - Mitigation	97,466	97,466
Construction of Health Post -CSR	1,582,175	1,582,175
Construction of Marbu Khola River Crossing	4,492,979	4,492,979
Excavator Expenses-CSR	594,380	594,380
School & Road Fencing-CSR	503,897	503,897
Consultancy Fee Expenses-EIA	220,350	220,350
Plantation Expenses	1,054,342	964,342
Sub Total	145,029,586	79,455,702

Loan Documentation Fee

Particulars	As at 31st Ashadh, 2081	"As at 31st Ashadh, 2080 (Restated) "
Loan Processing Fee	61,638,528	58,349,000
Sub Total	61,638,528	58,349,000

Interest during construction

Particulars	As at 31st Ashadh, 2081	" As at 31st Ashadh, 2080 (Restated) "
Interest on Term Loan-BoK	41,840,720	13,152,879
Interest on Term Loan-Citizens Bank	60,088,205	19,511,568
Interest on Term Loan-HBL	121,094,594	39,614,461
Interest on Term Loan-KBL	118,937,911	38,850,163
Interest on Term Loan-KSBBL	41,073,007	8,149,605
Interest on Term Loan Loan-ADBL	74,007,755	25,033,610
Interest on Term Loan-MBL	119,412,744	38,532,615
Interest on Term Loan-RBB	61,488,743	20,413,095
Interest on BGL	4,214,800	1,519,390
Sub Total	642,158,479	204,777,386
Total	6,224,373,633	3,521,098,300

Note-10

Right of Use Asset

Gross Block	
Balance as at 1st Shrawan 2080 (17th July 2023)	-
Additions	8,074,784
Disposals	-
Balance as at 31st Ashadh 2081 (15th July 2024)	8,074,784
Accumulated Depreciation and Impairment	
Balance as at 1st Shrawan 2080 (17th July 2023)	-
Additions	1,468,143
Disposals	-
Balance as at 31st Ashadh 2081 (15th July 2024)	1,468,143
Net Block	
Balance as at 31st Ashadh 2080 (16th July 2023)	-
Balance as at 31st Ashadh 2081 (15th July 2024)	6,606,642

11 OTHER INVESTMENT

Other Investment	Ashadh 31st, 2081	" Ashadh 31st, 2080 (Restated) "
Investment in Shares of Nepal Power Exchange Limited	1,000,000	1,000,000
Less: provision for impairment of investment	-	-
Total	1,000,000	1,000,000
Less: Non-current	(1,000,000)	(1,000,000)
Current	-	-

12 PREPAYMENTS

Prepayments	Ashadh 31st, 2081	" Ashadh 31st, 2080 (Restated) "
Advances to Contractor	1,027,053,818	882,221,043
Advance for Land Acquisition	3,201,000	27,482,000
Other Advances	15,194,625	29,061,402
Office Advances	262,703	7,311
Advance for Investment	2,400,000	-
Advance Tax	3,980,883	3,805,136
Prepaid Expenses	517,302	421,367
	1,052,610,330	942,998,258
Less: Non-current	-	-
Current	1,052,610,330	942,998,258

13 DEPOSIT

Deposit	Ashadh 31st, 2081	"Ashadh 31st, 2080 (Restated)"
Bank Gurantee and LC Margin	36,397,260	51,553,000
	36,397,260	51,553,000
Less: Non-current	-	-
Current	36,397,260	51,553,000

14 CASH AND CASH EQUIVALENT

Cash and Cash Equivalent	Ashadh 31st, 2081	"Ashadh 31st, 2080 (Restated)"
Cash in hand	29,216	59,308
Cash at bank	530,407,849	23,734,668
Short-term bank deposits	-	-
Total	530,437,065	23,793,976
Total current assets		
FY ended 16-07-2023		1,018,345,234
FY ended 15-07-2024		1,619,444,655

15 SHARE CAPITAL

Share capital	Ashadh 31st, 2081	"Ashadh 31st, 2080 (Restated)"
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	3,250,000,000
Subscribed:		
10,332,590/6,958,838 Equity Shares of Rs.100/-each	1,033,259,000	695,883,800

Share capital	Ashadh 31st, 2081	"Ashadh 31st, 2080 (Restated)"
Paid Up:		
10,332,590/6,958,838 Equity Shares of Rs.100/-each	1,033,259,000	695,883,800
Total paid-up capital	1,033,259,000	695,883,800
Share Advance	1,602,245,877	1,110,611,099
Total	2,635,504,877	1,806,494,899
<i>Reconciliation of shares outstanding at the beginning and at the end of the year</i>		
Balance as at the opening date	6,958,838	6,958,838
Add: shares issued during the year	3,373,752	-
Balance as at the closing date	10,332,590	6,958,838

16 RETAINED EARNING

Retained earning	Ashadh 31st, 2081	"Ashadh 31st, 2080 (Restated)"
Balance as at the opening date	(2,359,085)	-
Net Profit/(Loss) during the year	(2,937,569)	(2,359,085)
Balance as at the closing date	(5,296,654)	(2,359,085)

17 BORROWINGS

Borrowings	Ashadh 31st, 2081	"Ashadh 31st, 2080 (Restated)"
Non-current		
Borrowings from banks	5,033,114,250	2,631,382,694
Less: Current Portion of Long Term Loans	-	-
Total	5,033,114,250	2,631,382,694
Current		
Bank Loan Bridge Gap Loan	-	-
Total	-	-
Total borrowings	5,033,114,250	2,631,382,694

18 TRADE AND OTHER PAYABLES

Trade and other payables	Ashadh 31st, 2081	"Ashadh 31st, 2080 (Restated)"
Duties & Taxes	6,775,725	2,907,735
Salary Payable	2,442,888	2,042,881
CIT & SSF Payable	136,000	166,000
Parties Payable	82,074,011	77,933,399
Other Payables	1,872,752	-

Trade and other payables	Ashadh 31st, 2081	"Ashadh 31st, 2080 (Restated)"
Retention Amount on:		
Retention on Access Road	31,476	1,960
Retention on Camp Building Facilities	251,525	251,525
Retention on Construction Power	1,906,602	2,735,762
Retention on Civil Works	78,376,327	40,037,697
Retention on HM Erection Works -Workshop	3,348,329	454,013
Retention on Supervision and Management	1,266,787	705,565
Retention on Transmission Line Works -Power China	4,203,237	1,661,520
Retention on HM Works-Design (EI Maven)	21,044	19,215
Retention of EM Works (Supply) -Voith Hydro	28,841,427	6,927,695
Retention on Construction of Bay at Garjyang - J & K	499,635	-
Retention on Construction of Camp Building-Shiva Khimti	390,779	-
Retention on NDT of Penstock Pipes-Shine Hydro	103,224	-
Retention on Painting Works of Penstock Pipes -Shreebalaji	726,159	-
Retention on Protection Works in S-Turning-Shyarim Cho	87,278	-
Retention on Road Rehabilitation at Deurali Section	72,725	-
Retention on Road Rehab -Mongolian Infra. Group	31,185	-
Total	213,459,115	135,844,968
Less: Non-current	116,675,922	51,816,687
Current	96,783,193	84,028,281

19 LEASE LIABILITY

Lease Liability	Ashadh 31st, 2081	"Ashadh 31st, 2080 (Restated)"
Lease Liability as per NFRS-16	7,180,641	-
Total	7,180,641	-
Less: Non-current	6,080,048	-
Current	1,100,593	-

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 it will 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 15 July 2024

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	14	-	-	-	29,216	-	29,216
Balance with bank	14	-	-	-	530,407,849	-	530,407,849
Prepayments	12	-	-	-	1,052,610,330	-	1,052,610,330
Gurantee margin		-	-	-	36,397,260	-	36,397,260
Other Financial Assets		-	-	-	-	-	-
Financial Assets (Investment)					1,000,000	-	1,000,000
Total		-	-	-	1,620,444,655	-	1,620,444,655

As at 16 July 2023

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	14	-	-	-	59,308	-	59,308
Balance with bank	14	-	-	-	23,734,668	-	23,734,668
Prepayments	12	-	-	-	942,998,258	-	942,998,258
Gurantee margin		-	-	-	51,553,000	-	51,553,000
Other Financial Assets		-	-	-	-	-	-
Financial Assets (Investment)					1,000,000	-	1,000,000
Total		-	-	-	1,019,345,234	-	1,019,345,234

18.3 Financial liabilities

Financial liabilities as per SOFP	Notes	Liabilities at fair value		Liabilities at amortised costs	Total
		Trading	Designated at FVTPL		
As at 15 July 2024					
Duties & Taxes				6,775,725	6,775,725
Salary Payable				2,442,888	2,442,888
CIT & SSF Payable				136,000	136,000
Parties Payable				82,074,011	82,074,011
Other Payables				1,872,752	1,872,752
Retention on Access Road				31,476	31,476
Retention on Camp Building Facilities				251,525	251,525
Retention on Construction Power				1,906,602	1,906,602
Retention on Civil Works				78,376,327	78,376,327
Retention on HM Erection Works -Workshop				3,348,329	3,348,329
Retention on Supervision and Management				1,266,787	1,266,787
Retention on Transmission Line Works -Power China				4,203,237	4,203,237
Retention on HM Works-Design (EI Maven)				21,044	21,044
Retention of EM Works (Supply) -Voith Hydro				28,841,427	28,841,427
Retention on Construction of Bay at Garjyang - J & K				499,635	499,635
Retention on Construction of Camp Building-Shiva Khimti				390,779	390,779
Retention on NDT of Penstock Pipes-Shine Hydro				103,224	103,224
Retention on Painting Works of Penstock Pipes -Shreebalaji				726,159	726,159
Retention on Protection Works in S-Turning-Shyrim Cho				87,278	87,278
Retention on Road Rehabilitation at Deurali Section				72,725	72,725
Retention on Road Rehab -Mongolian Infra. Group				31,185	31,185
Total				213,459,115	213,459,115
As at 16 July 2023					
Duties & Taxes				2,907,735	2,907,735
Salary Payable				2,042,881	2,042,881
CIT & SSF Payable				166,000	166,000
Parties Payable				77,933,399	77,933,399
Retention on Access Road				1,960	1,960
Retention on Camp Building Facilities				251,525	251,525
Retention on Construction Power				2,735,762	2,735,762
Retention on Civil Works				40,037,697	40,037,697
Retention on HM Erection Works -Workshop				454,013	454,013
Retention on Supervision and Management				705,565	705,565
Retention on Transmission Line Works -Power China				1,661,520	1,661,520
Retention on HM Works-Design (EI Maven)				19,215	19,215
Retention of EM Works (Supply) -Voith Hydro				6,927,695	6,927,695
Total				135,844,968	135,844,968

Retention amount: Payments to the contract is made on the basis of scheduled milestone for the performance obligation satisfied overtime subjected to specified percentage retention/withholding of each milestone payment. The company concludes that retention 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 concludes that retention does not include a significant financieng component.

18.4 Financial instruments measurement at fair value -fair value hierarchy

Assets and Liabilities 23-24	Carrying amount	Fair Value	Quoted market prices (Level-1)	Observable Inputs (Level-2)	Unobservable inputs (level3)
Assets					
Cash at vault	29,216	29,216	-	29,216	-
Balances with banks	530,407,849	530,407,849	-	530,407,849	-
Prepayments	1,052,610,330	1,052,610,330	-	1,052,610,330	-
Other Financial Assets	37,397,260	37,397,260	-	37,397,260	-
Liabilities					
Trade and other payables	93,301,376	93,301,376	-	93,301,376	-
Retention money payable	120,157,739	120,157,739	-	120,157,739	-
Borrowing-non current	5,033,114,250	5,033,114,250	-	5,033,114,250	-
Borrowing-current	-	-	-	-	-

Assets and Liabilities 22-23	Carrying amount	Fair Value	Quoted market prices (Level-1)	Observable Inputs (Level-2)	Unobservable inputs (Level-3)
Assets					
Cash at vault	59,308	59,308	-	59,308	-
Balances with banks	23,734,668	23,734,668	-	23,734,668	-
Prepayments	942,998,258	942,998,258	-	942,998,258	-
Other Financial Assets	52,553,000	52,553,000	-	52,553,000	-
Liabilities					
Trade and other payables	83,050,016	83,050,016	-	83,050,016	-
Retention money payable	52,794,952	52,794,952	-	52,794,952	-
Borrowing-non current	2,631,382,694	2,631,382,694	-	2,631,382,694	-
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 liabilities are current assets and liabilities and the fair value of such current assets and current liabilities equals their carrying amount, as the impact of discounting is not significant.

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 analyse 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 Nepalese 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 equipment denominated in USD whereas operating activities are not exposed to risk of changes in foreign exchange rates.

f) Liquidity risk

Cash flow forecasting 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 relates to construction activities and the Company will have funds to meet such liabilities 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) Deferred 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 is only operating segment. Since the relevant information is available from the Statement of financial position and the statement of Comprehensive 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 24.

- (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);

Details of allowances provided to Board of Directors and Key Management Personnel are given below;

Name	Designation	Amount
TN Acharya	Chairman	404,589
Rajesh Kumar Shrestha	Director	107,059
Arun Rajauriya	Director	124,706
Khageshwar Bohora	Director	111,765
Desh Bandhu karki	Director	100,000
Snigdha Bhatta	Director	64,706
Yogendra Bhattarai	Director	117,647
Total		1,030,471

Details of Salary and other related benefits to Key Management Personnel are given below;

Name	Designation	Amount
TN Acharya	Executive Chairman	4,962,500
Ramesh Adhikari	General Manager	4,052,863
Total		9,015,363

22. Restatement of Previous Year Figures

Comparative figures of financial statements related to Project Supervision, Management and Engineering have been restated as following expenses have been charged to Statement of Profit or Loss.

Particulars	"Amount (NRs.)"	"As per Audited FS FY 2079.80"	Restatement	Reasons
Project Supervision, Management and Engineering				
AGM Expenses-Mgmt	47,235	Supervision & Management Exp	Administrative expenses	Administrative nature expenses previously capitalised charged to profit and loss.
Audit Expenses-Mgmt	240,350	Supervision & Management Exp	Administrative expenses	Administrative nature expenses previously capitalised charged to profit and loss.
Audit Fee Expenses-Mgmt	339,000	Supervision & Management Exp	Administrative expenses	Administrative nature expenses previously capitalised charged to profit and loss.
House Rent Expenses	1,732,500	Supervision & Management Exp	Administrative expenses	Administrative nature expenses previously capitalised charged to profit and loss.
Total	2,359,085			

Particulars	"As per Audited FS FY 2079.80"	"Effect of Restatement"	Restated Figures for 31st Ashadh 2080
Intangible Assets (Project under development)	3,523,457,385	(2,359,085)	3,521,098,300
Retained Earnings	-	(2,359,085)	(2,359,085)

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 रजिष्ट्रार को कार्यालय, त्रिपुरेश्वरमा दर्ता भई मिति २०७९/३/१७ गते पब्लिक लिमिटेडमा परिणत भएको हो । यस कम्पनीको स्थायी लेखा नम्बर ६०४२८६५५८ रहेको छ ।

सोच तथा उद्देश्य

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 मुख्य मान्यता हुन् ।

वर्तमान सञ्चालक समिति :

- अध्यक्ष : श्री टि. एन. आचार्य** (एफ.सि.ए., स्नातक) धनकुटा, हाल काठमाण्डौ । लेखापरीक्षण, सार्वजनिक पद तथा जलविद्युतको क्षेत्रमा १७ वर्ष भन्दा बढीको अनुभव रहेको । नागरिक लगानी कोष, नेपाल वायुसेवा निगम, नेपाल विद्युत प्राधिकरण र नेपाल दूरसञ्चार प्राधिकरणको पूर्व सञ्चालक समिति सदस्य ।
- सदस्य : श्री राजेश कुमार श्रेष्ठ** (एम. ए. अर्थशास्त्र), प्रसिद्ध जलविद्युत विकासकर्ता, शिक्षा क्षेत्रमा ३० वर्ष भन्दा बढी अनुभव, लिटिल एन्जिल्स स्कुलमा वित्त निर्देशक तथा सेञ्चुरी बैंक लि.का पूर्व अध्यक्ष ।
- सदस्य : श्री अरुण रजौरिया** (विई-सिभिल, एम.एस.सि-टेक्नोलोजी), इन्जिनियरिङ क्षेत्रमा २१ वर्ष भन्दा बढीको अनुभव, हाल हाइड्रोइलेक्ट्रिसिटी इन्भेष्टमेन्ट एण्ड डेभलपमेन्ट कम्पनी लि. मा नायब प्रमुख कार्यकारी अधिकृत रहनु भएको । साथै अन्य क्षेत्रमा विभिन्न पदमा रही कार्य अनुभव ।
- सदस्य : श्री खगेश्वर बोहरा** (एम.ए.), काठमाण्डौ । कञ्चन विकास 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 ।
- सदस्य : सुश्री स्निग्धा भट्ट** (वि.ए.एल.एल.वि.), काठमाण्डौ । विभिन्न कानूनी परामर्श क्षेत्रमा संलग्न ।
- सदस्य : श्री योगेन्द्र भट्टराई** (स्नातक), सुनसरी । विभिन्न व्यापार तथा व्यवसायीक क्षेत्रमा ३१ वर्ष भन्दा बढीको अनुभव रहेको ।

समिति तथा उप-समितिहरू :

- लेखापरीक्षण समिति
- उच्चस्तरीय समन्वय उप-समिति
- स्थानीय निकाय समन्वय उप-समिति



भिजन ईनर्जी एण्ड पावर लि.

(साविक भिजन ईनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि.)

का.म.न.पा.१०, काठमाडौं, फोन नं ०१-५२४४९९८

Website: www.veplinfo.com, Email: visionenergy@veplinfo.com

आयोजनाको मुख्य विशेषताहरू

सि.न	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 वर्ग कि.मि..
५	डिजाइन डिस्चार्ज (Q45%)	७.११ घन मिटर प्रति सेकेण्ड
६	खुद हेड	१००५.६५ मि
७	कूल हेड	९७८.३३ मि
८	क्षमता	५७.५ मेगावाट
९	सुरुङ्गको लम्बाई	७४४६.४० मि.
१०	पेनस्टक पाइप	२५७७.३ मि.
११	हेडरेस पाइप	१४७४.४७ मि.
१२	विद्युतगृहको प्रकार	सतही
१३	ऊर्जा उत्पादन गर्ने टर्बाइनको संख्या	३
१४	टर्बाइनको प्रकार	पेल्टन
१५	प्रसारण लाइन	२४ कि.मि..मा गर्जाङ्ग सब-स्टेशनमा जोड्ने ।
१६	कूल ईनर्जी	३८१.७३५ गिगावाट आवर
१७	कूल लागत प्रति मे. वा.	१९.०९ करोड
१८	पहुँच मार्ग	आयोजना सडक ३८.९ कि. मि.
१९	उत्पादन शुरू हुने मिति	२०८२/०४/३२

प्रबन्धपत्रमा हुने संशोधन

दफा ६ : कम्पनीको पूँजीको संरचना

- क) कम्पनीको अधिकृत पूँजी रु. ४,००,००,००,०००/- (अक्षरूपी चार अर्ब रुपैयाँ मात्र) रहेको । सो पूँजीलाई प्रति शेयर रु. १००/- का दरका ४,००,००,००० थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।
- ख) कम्पनीको तत्काल जारी गर्ने शेयर पूँजी रु. ४,००,००,००,०००/- (अक्षरूपी चार अर्ब रुपैयाँ मात्र) रहेको । सो पूँजीलाई प्रति शेयर रु. १००/- का दरका ४,००,००,००० थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।

घ) कम्पनीको शेयर पूँजीको समूहगत वर्गिकरण देहाय बमोजिम हुनेछ :-

कम्पनीको जारी पूँजीको ८५ प्रतिशत स्वामित्व संस्थापकहरु (समूह क) को लागि र १५ प्रतिशत स्वामित्व सर्वसाधारण (आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय वासिन्दाहरु तथा कर्मचारीहरु समेत) शेयरधनी (समूह ख) समूहलाई वितरणको लागि छुट्याइएको छ । सर्वसाधारण समूहको उक्त १५ प्रतिशत शेयर मध्ये ५ प्रतिशत शेयर आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय वासिन्दाहरुका लागि र बाँकी १० प्रतिशत शेयर अन्य सर्वसाधारणहरुका लागि छुट्याई सार्वजनिक निष्काशन गरिने ।

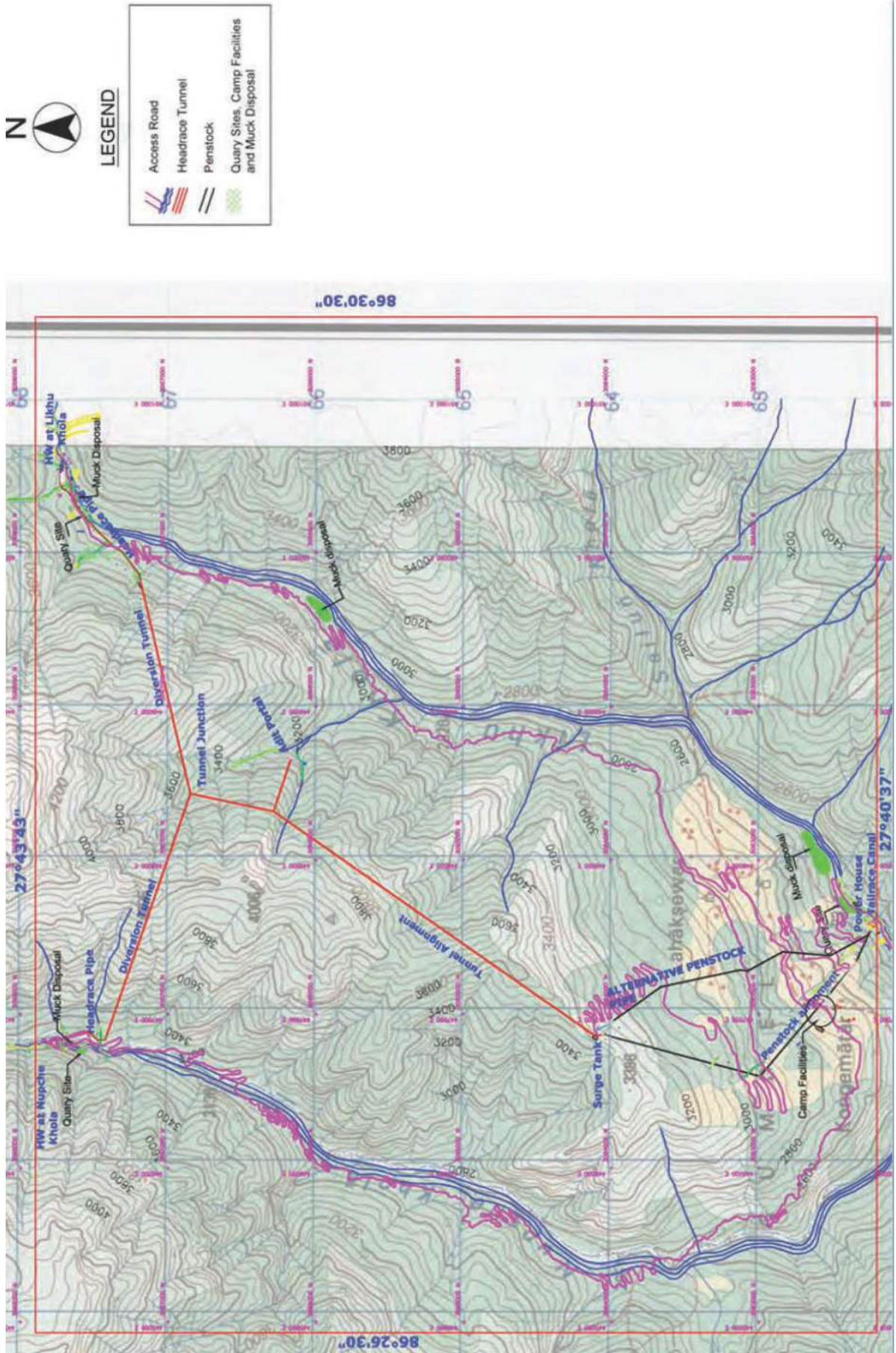
कम्पनीको प्रबन्धपत्रमा गरिने संशोधनको तीन महले वितरण

साविकको व्यवस्था	हाल कायम रहने व्यवस्था	संशोधन गर्नुपर्ने कारण
<p>दफा ६ : कम्पनीको पूँजीको संरचना</p> <p>क) कम्पनीको अधिकृत पूँजी रु. ३,२५,००,००,०००/- (अक्षरूपी तीन अर्ब पच्चीस करोड रुपैयाँ मात्र) । सो पूँजीलाई प्रति शेयर रु. १००/- का दरका ३,२५,००,००० थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।</p> <p>ख) कम्पनीको तत्काल जारी गर्ने शेयर पूँजी रु. ३,२५,००,००,०००/- (अक्षरूपी तीन अर्ब पच्चीस करोड रुपैयाँ मात्र) । सो पूँजीलाई प्रति शेयर रु. १००/- का दरका ३,२५,००,००० थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।</p> <p>घ) कम्पनीको शेयर पूँजीको समूहगत वर्गिकरण देहाय बमोजिम हुनेछ :-</p> <p>कम्पनीको जारी पूँजी मध्ये ८० प्रतिशत संस्थापक (समूह क) को लागि र २० प्रतिशत आयोजना प्रभावित क्षेत्र तथा सर्वसाधारण शेयरधनीहरु (समूह ख) समूहलाई वितरणको लागि छुट्याइएको छ । उक्त २० प्रतिशत मध्ये १० प्रतिशत आयोजना प्रभावित क्षेत्रलाई र बाँकी १० प्रतिशत सर्वसाधारणलाई छुट्याईनेछ ।</p>	<p>दफा ६ : कम्पनीको पूँजीको संरचना</p> <p>क) कम्पनीको अधिकृत पूँजी रु. ४,००,००,००,०००/- (अक्षरूपी चार अर्ब रुपैयाँ मात्र) रहेको । सो पूँजीलाई प्रति शेयर रु. १००/- अंकित दरका ४,००,००,००० थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।</p> <p>ख) कम्पनीको तत्काल जारी गर्ने शेयर पूँजी रु. ४,००,००,००,०००/- (अक्षरूपी चार अर्ब पन्ध्र करोड रुपैयाँ मात्र) रहेको । सो पूँजीलाई प्रति शेयर रु. १००/- अंकित दरका ४,००,००,००० थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।</p> <p>घ) कम्पनीको शेयर पूँजीको समूहगत वर्गिकरण देहाय बमोजिम हुनेछ :-</p> <p>कम्पनीको जारी पूँजी मध्ये ८५ प्रतिशत संस्थापक (समूह क) को लागि र १५ प्रतिशत आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय वासिन्दाहरु तथा सर्वसाधारण शेयरधनीहरु (समूह ख) मा सार्वजनिक निष्काशनका लागि छुट्याइएको । सर्वसाधारण समूहको उक्त १५ प्रतिशत शेयर मध्ये ५ प्रतिशत शेयर आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय वासिन्दाहरुका लागि र बाँकी १० प्रतिशत शेयर अन्य सर्वसाधारणहरुका लागि छुट्याई सार्वजनिक निष्काशन गरिने ।</p>	<p>कम्पनीको अधिकृत र जारी पूँजी वृद्धि गर्नुपर्ने भएकोले र आयोजना प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दाहरु तथा सर्वसाधारण शेयरधनीहरुका लागि छुट्याइएको शेयर प्रतिशतमा परिवर्तन गर्नुपर्ने भएकोले ।</p>

Map Composed by: mahajanarabi@gmail.com, rajkumarmat@gmail.com



Project Layout



आठौं वार्षिक साधारणसभाका भलकहरु



नुप्चे हेडवर्क्स सम्बन्धि तस्वीरहरु



Concreting works of Flushing Canal at Nupche HWs



Night view of ongoing works at Nupche HWs



View during winter at Nupche HWs



Nupche Settling Basin -Cover Slab Work



Picture showing Nupche Weir & Cut-off wall



View of various components at Nupche HWs

लिखु हेडवर्क्स सम्बन्धि तस्वीरहरू



Overall view of ongoing works at Likhu HWs



View of Super passage & Settling Basin Inlet Gate at Likhu HWs



View of Likhu Headpond



View of various components at Likhu HWs



View of Intake Area at Likhu HWs

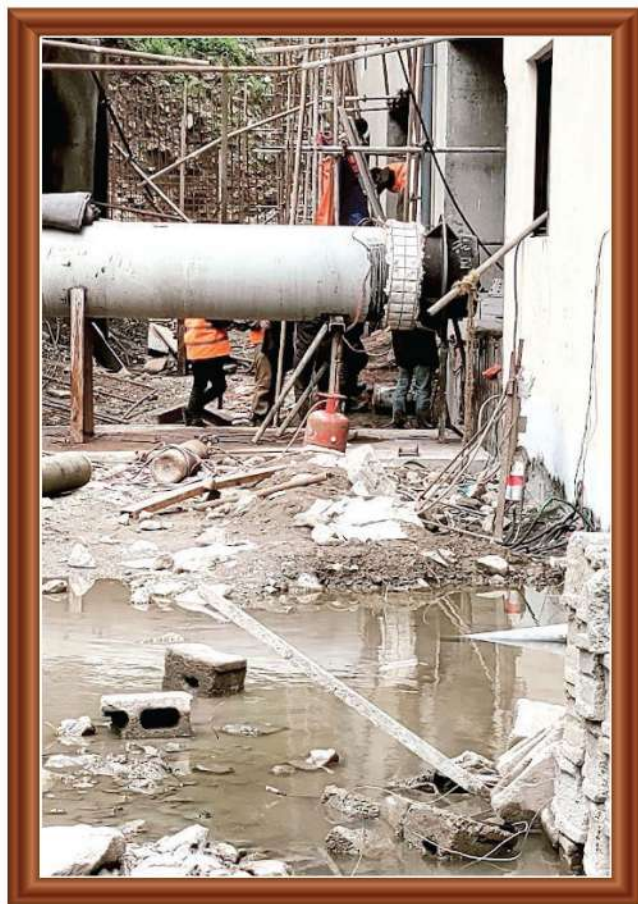


View of Likhu Intake Gate

पावरहाउस क्षेत्र सम्बन्धि तस्वीरहरू



View of Powerhouse including Transformer from Switchyard end



Civil, EM & HM Interface works at Powerhouse



Slab casting works of control building at Powerhouse

हेडरेस टनेल सम्बन्धि तस्वीरहरु



Adit Junction



Breakthrough of Likhu Tunnel



Full face excavation at Surge Shaft



Inclined Penstock Tunnel



Loading explosive for blasting in tunnel



Participating in breakthrough ceremony of Likhu Tunnel

पेनस्टक सम्बन्धि तस्वीरहरु



Activities of Anchor Block at AB 22



Construction activities at AB 21



Pipe erection work in Inclined Penstock Tunnel



Construction of Anchor Block at Nupche HRP

सामाजिक उत्तरदायित्व कार्य सम्बन्धि तस्वीरहरू



Road development work in indirectly impacted area



Construction of Sanitary Structure



Marbu Bridge under "Community Support Program"



Plantation work at Lahachhewar



Plantation work at Lahachhewar



Water Reservoir for villagers at Lahachhewar

ईलेक्ट्रो मेकानिकल कार्य सम्बन्धि तस्वीरहरु



EM Equipment stored at Site (Outdoor)



Commissioning of EOT



EM Equipment stored at site inside Powerhouse



Turbine Housing fabrication



MIV upstream body casting completed

हाईड्रो मेकानिकल कार्य सम्बन्धि तस्वीरहरू



Pipe erection at Anchor Block 22



Bellmouth works at Nupche HWS



Pipe Erection works at Inclined Penstock Tunnel



Ready to backfill



VS-2 Bend Erection works at Inclined Penstock Tunnel

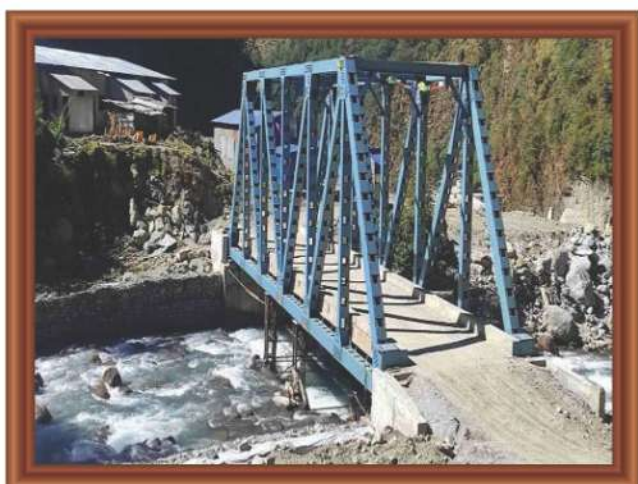
भौतिक पूर्वाधार निर्माण सम्बन्धि तस्वीरहरु



आयोजनाको क्याम्प हाउस



आयोजना स्थलमा निर्मित स्वास्थ्य चौकी



लिखु खोलामा निर्मित पूल



नुप्चे खोलामा निर्मित पूल-१



नुप्चे खोलामा निर्मित पूल-२

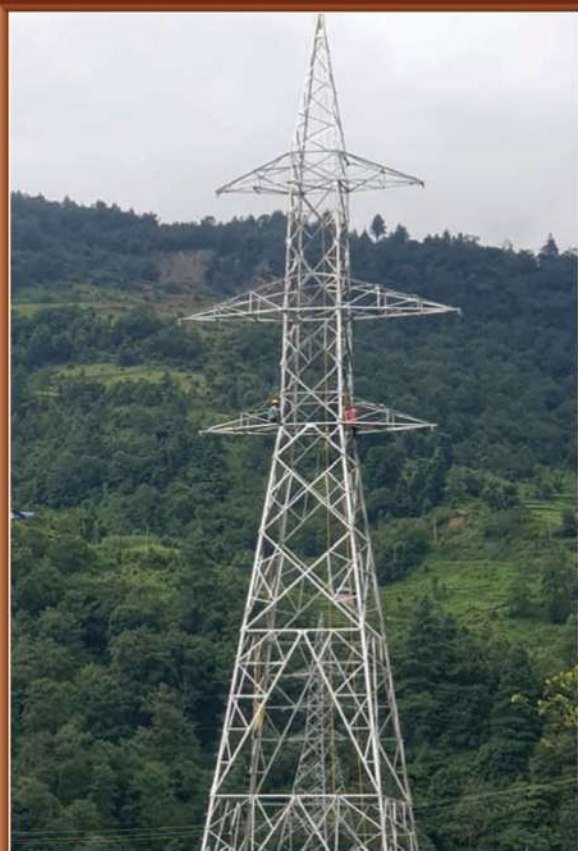


आयोजना क्षेत्रमा निर्मित सडक

प्रसारण लाईन सम्बन्धि तस्वीरहरु



गज्याङ्ग सबस्टेशन



आयोजना स्थलमा निर्मित प्रसारण लाईनको टावर



आयोजना स्थलमा निर्माणाधीन प्रसारण लाईनको टावर

Site Inspection सम्बन्धि तस्वीरहरु



Factory Inspection of Runner



Factory Inspection of Conductor



Site Inspection of Bend



Inspection of Main Inlet Valve

पदाधिकारीद्वारा आयोजना स्थल भ्रमणका तस्विरहरु



आयोजना स्थलमा भएका बैठकको तस्विरहरु



स्वपूँजी लगानी सम्बन्धी सम्झौताका तस्विरहरु



EMPLOYEE TEAM OF VEPL

ENGINEERING DEPARTMENT



Er. Dipak Raj Shakya



Er. Sabin Pahari



Er. Mukund Jha



Er. Rabi Sapkota



Er. Sundar Basnet



Er. Rukshana Shrestha



Er. Pawan Paneru



Er. Suman Giri



Karan Khadka



Rabin Bhattarai



Rijan Shrestha



Prashant Panthi



Manoj Khadha



Suraj Bdr. Thapa

PSM DEPARTMENT



Ram chandra Sharma



Krishna Psd Sapkota



Lhakpa Sherpa



Kedarnath Khanal



Bhupal Bhujel



Bishnu Psd. Neupane



Ashok Singh Kunwar

COMPLIANCE DEPT.



Priya Lamichhane



Ritu Pradhan



Janardan Dhital



Kamala G.C.



Mahabir Badal



Rojan Thapa Magar



Bhoj Raj Joshi

FINANCE & ADMIN DEPARTMENT



Sudish Chalise



Sarwan Bhandari



Mohan Bdr. Tamang



Sarita Chaulagain



Dorje Tamang



Rajendra Hamal



Rabin Shrestha



Omprakash Yadav



Prem Giri



Mohan Dev Joshi



Luka Gurung



Santa Kumar Shahi



भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि. Vision Energy and Power Ltd.

📍 New Baneshwor, Kathmandu, Nepal | ☎ : +977-1-5244998
✉ : visionenergy@veplinfo.com | 🌐 www.veplinfo.com