

वार्षिक प्रतिवेदन

आर्थिक वर्ष २०७९/०८०



मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड
MADHYA BHOTEKOSHI JALAVIDYUT COMPANY LIMITED

मध्यराजमण्डल, काठमाण्डौ
पो.ब.नं.: २३५९२
फोन नं.: ०१-६६२१६२१/६६२१६२२, फ्याक्स: ०१-६६२१६६३
ईमेल: admin@mbjcl.com.np
वेबसाइट : www.mbjcl.com.np



मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड
MADHYA BHOTEKOSHI JALAVIDYUT COMPANY LIMITED

BOARD OF DIRECTORS



Mr. Subhash Kumar Mishra
Chairperson,
Representative from
Chilime Hydropower Co. Ltd.



Mr. Tulasi Ram Dhakal
Member,
Representative from
Chilime Hydropower Co. Ltd.



Mr. Shreeram Raj Pandey
Member,
Representative from
Nepal Electricity Authority



Mr. Narayan Prasad Acharya
Member,
Representative from
Chilime Hydropower Co. Ltd.



Mr. Govinda Prasad Parajuli
Member,
General Public



Mr. Ram Kumar Thebe
Member,
General Public



Mr. Bhuminanda Aryal
Member,
General Public



Mrs. Rama Khadka
Member,
General Public (Woman)



Mr. Dhurba Bhattarai
Invited Representative,
Employees Provident Fund



Mr. Ram Gopal Shiwakoti
Chief Executive Officer



Mr. Kamal Prasad Pandit
Company Secretary

कम्पनीको दशौं/एघारौं वार्षिक साधारण सभा



साधारण सभाको कार्यक्रम



सर्वसाधारणको तर्फबाट निर्वाचित सञ्चालक सदस्यहरु



विषय-सूची

j flif\$; fwf/Of ; efsf]; Pgf)!
; fwf/Of ; ef; DaGwl cGo hfgsf/l)@
cf-a=@)&(.)*) sf]j flif\$ kltj }g)#
cf-a=@)&(.)*) sf]n\vk/ll f0f ePsf lj Qlo lj j /Ofx?	@)
cfof]hgfsf]kflj lws lj j /Of	%)\$





Dam Area



Adit-2 & Valve Chamber Bifurcation



Transformer in Transformer Hall



220kV Outgoing Switchyard



Headworks



Settling Basin



Adit-2 Bulk Head Gate



Butterfly Valve



Turbine Floor



Main Inlet Valve



Governor



Cooling Water System



HVAC



Control Room



Computerized Control System



GIS Floor



Machine Hall



Tailrace Structure



संस्था के सदस्यों का फोटो?



संस्था के सदस्यों का फोटो?

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

का.म.न.पा.-३, महाराजगञ्ज, काठमाडौं

प्रतिनिधि नियुक्त गर्ने फारम (प्रोक्सी)

..... जिल्ला न.पा./गा.पा. वडा नं. बस्ने म/हामी त्यस संस्थाको शेयरधनीको हैसियतले मिति २०८० साल पौष २७ गते शुक्रवार (१२ जनवरी २०२४) का दिन हुने बाह्रौं वार्षिक साधारण सभामा स्वयं उपस्थित भई छलफल तथा निर्णयमा सहभागी हुन नसक्ने भएकाले उक्त सभामा भाग लिन तथा मतदान गर्नका लागि मेरो/हाम्रो प्रतिनिधित्व गरी भाग लिन जिल्ला न.पा./गा.पा. बस्ने त्यस संस्थाका शेयरधनी श्री शेयरधनी नं. लाई मेरो/हाम्रो प्रतिनिधि मनोनयन गरी पठाएको छु/छौं ।

प्रतिनिधि हुनेको

सही:

नाम :

शेयरधनी नं./बीओआइडी नं.

शेयर संख्या :

मिति :

प्रतिनिधि नियुक्त गर्नेको

सही :

नाम :

शेयरधनी नं./बीओआइडी नं.

शेयर संख्या :

मिति :

द्रष्टव्य: यो प्रोक्सी फारम साधारण सभा हुनु भन्दा ७२ घन्टा अगावै कम्पनीको शेयर रजिष्ट्रार ग्लोबल आइएमई क्यापिटल लि., नक्साल, काठमाडौंमा बुझाई सक्नु पर्नेछ ।

.....>8.....>8.....>8

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

का.म.न.पा.-३, महाराजगञ्ज, काठमाडौं

मिति: २०८०।०९।२७

प्रवेश-पत्र

शेयरधनीको नाम :

शेयरधनी नं./बीओआइडी नं. :

कुल शेयर संख्या :

शेयरधनीको सही :

कम्पनी सचिव



; fdlhs pQ/blotj sfqmd cGtuł lgdlf ul/Psfj: jf: Yo rŁL



; fdlhs pQ/blotj sfqmd cGtuł lgdlf ul/Psfj Bfno ejg



मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

महाराजगञ्ज, काठमाडौं ।

बाह्रौं वार्षिक साधारण सभासम्बन्धी सूचना ।

(प्रथम पटक मिति २०८०।०९।०५ गतेको आर्थिक राष्ट्रिय दैनिकमा प्रकाशित र दोस्रो पटक मिति २०८०।०९।१६ गतेको कारोबार राष्ट्रिय दैनिकमा प्रकाशित)

यस कम्पनीको मिति २०८०।०८।२६ मा बसेको सञ्चालक समितिको ३२१औं बैठकको निर्णयानुसार निम्न विषयहरू उपर छलफल तथा निर्णय गर्न कम्पनीको बाह्रौं वार्षिक साधारण सभा निम्न बमोजिमको मिति, समय र स्थानमा बस्ने भएको हुँदा शेयरधनी स्वयं उपस्थित हुन वा रितपूर्वक प्रतिनिधि मुकरर गरी पठाई दिनु हुन सबै शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीको लागि यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ ।

साधारण सभा हुने स्थान, मिति र समय:

स्थान: कुण्डलिनी दरबार बैकवेट, चण्डोल, काठमाडौं ।

मिति: २०८०।०९।२७ गते, शुक्रबार (तदनुसार, जनवरी १२, २०२४) ।

समय: बिहान ११:०० बजे ।

विषयसूची:

- (१) सञ्चालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षजूबाट आ. व. २०७९/०८० को वार्षिक प्रतिवेदनको प्रस्तुति र सो को स्वीकृति ।
- (२) लेखापरीक्षण प्रतिवेदनसहित २०८० साल आषाढ मसान्तको वासलात र आर्थिक वर्ष २०७९/०८० को आय विवरण तथा नगद-प्रवाह विवरण र अनुसूचीहरू सहितको वित्तीय विवरणहरूमा छलफल गरी पारित गर्ने ।
- (३) आ.व. २०८०/०८१ को हिसाब लेखापरीक्षण गर्न लेखापरीक्षकको नियुक्ति तथा निजको पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने ।
- (४) सञ्चालक समितिका सदस्यहरूको सुविधाका सम्बन्धमा ।
- (५) विशेष प्रस्ताव
- चुक्ता पूँजी र सञ्चित मुनाफाको जम्मा रकम भन्दा बढी हुने गरी ऋण लिइएको सम्बन्धमा ।
- (६) विविध ।

सञ्चालक समितिका आज्ञाले,
कम्पनी सचिव

साधारण सभासम्बन्धी अन्य जानकारी :

१. वार्षिक साधारण सभा गर्ने प्रयोजनको लागि कम्पनीको शेयरधनी दर्ता पुस्तिका तथा शेयर दाखिला खारेजको कार्य मिति २०८०/०९/१७ गते (तदनुसार जनवरी २, २०२४) (एक) दिन बन्द गरिने व्यहोरा सम्बन्धित सवैमा जानकारीको लागि अनुरोध छ । नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेडमा मिति २०८०/०९/१६ गते (तदनुसार जनवरी १, २०२४) सम्म कारोबार भई प्रचलित कानून बमोजिम यस कम्पनीका शेयर रजिष्ट्रार ग्लोबल आइएमई क्यापिटल लिमिटेड, नक्साल, काठमाडौंमा प्राप्त भई भएको शेयर दाखिल खारेजको आधारमा शेयरधनी दर्ता किताबमा कायम रहेका शेयरधनीहरूले सो सभामा भाग लिन पाउने व्यहोरा पनि जानकारीको लागि अनुरोध छ ।
२. कम्पनीको साधारण सभाको सूचना, आ.व.२०७९/०८० को लेखापरीक्षण गरिएको वित्तीय विवरण तथा सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन लगायतका कागजातहरू निरीक्षण गर्न वा प्रतिवेदन नै आवश्यक भएमा कार्यालय समयभित्र कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय महाराजगञ्ज, काठमाडौं वा कम्पनीको शेयर रजिष्ट्रार ग्लोबल आइएमई क्यापिटल लि., नक्साल, काठमाडौंबाट शेयरधनीको प्रमाण प्रस्तुत गरी प्राप्त गर्न सकिने छ । साथै उक्त विवरणहरू कम्पनीको वेबसाइट www.mbjcl.com.np मा पनि हेर्न सकिनेछ ।
३. सभामा भाग लिन इच्छुक शेयरधनी महानुभावहरूले सभामा भाग लिन आउँदा आफ्नो परिचय खुल्ने नेपाल सरकारबाट जारी भएको फोटो सहितको प्रमाणपत्र (नागरिकता आदि) र शेयरधनीको प्रमाण (शेयर अभौतिकरण भएका शेयरधनीहरूको हकमा हितग्राही खाताको विवरण र शेयर अभौतिकरण नभएका शेयरधनीको हकमा शेयर आवेदन फारामको अर्धकट्टी) प्रस्तुत गरेपछि मात्र सभा स्थल भित्र प्रवेश गर्न दिइनेछ ।
४. आफ्नो मन्तव्य राख्न चाहनु हुने शेयरधनी महानुभावहरूले सभा हुनु भन्दा कम्तीमा ४८ घण्टा अगावै विहान १०:०० बजेदेखि दिनको ४:०० बजे भित्र कम्पनी सचिवलाई सम्पर्क गरी वा agm@mbjcl.com.np मा ईमेल गरी आफ्नो नाम र सम्पर्क नम्बर टिपाउन सक्नुहुनेछ ।
५. सभामा भाग लिन प्रतिनिधी (प्रोक्सी) नियुक्त गर्न चाहने शेयरधनी महानुभावहरूले रितपूर्वक प्रतिनिधी पत्र (प्रोक्सी) दिई कम्पनीको अर्को कुनै शेयरधनीलाई मात्र प्रतिनिधि नियुक्त गर्न सकिने छ ।
६. प्रतिनिधि नियुक्त हुने शेयरधनीले सभा शुरु हुनु भन्दा ७२ घण्टा अगावै प्रतिनिधिपत्र यस कम्पनीको शेयर रजिष्ट्रार ग्लोबल आइएमई क्यापिटल लि., नक्साल, काठमाडौंमा बुझाई सक्नु पर्नेछ ।
७. प्रतिनिधि नियुक्त गरी सो को लागि प्रतिनिधिपत्र यस संस्थाको शेयर रजिष्ट्रार ग्लोबल आइएमई क्यापिटल लि., नक्साल, काठमाडौंमा बुझाई सकेपछि प्रतिनिधि बदर गरी अर्को प्रतिनिधि दिन चाहेमा सो को सूचना सभा शुरु हुनु भन्दा ७२ घण्टा अगावै यस संस्थाको शेयर रजिष्ट्रार श्री ग्लोबल आइएमई क्यापिटल लि., नक्साल, काठमाडौंमा दिनु पर्नेछ । नयाँ प्रतिनिधिको हकमा माथि बुँदा नं.५ र ६ मा उल्लेख भए बमोजिम हुनेछ ।
८. एकै शेयरधनीले एक भन्दा बढी प्रतिनिधि नियुक्त गरेको अवस्थामा बुँदा नं.७ बमोजिम बदर गरिएकोमा बाहेक त्यस्तो सवै प्रतिनिधि बदर हुनेछ ।
९. प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गरिसक्नु भएको शेयरधनी आफै सभामा उपस्थित भई हाजिरी पुस्तिकामा दस्तखत गर्नु भएमा प्रोक्सी दिइसकेको भएता पनि त्यस्तो प्रतिनिधि पत्र स्वतः बदर हुनेछ ।
१०. संयुक्त रूपमा शेयर खरिद गरेको अवस्थामा शेयरधनीको दर्ता किताबमा पहिलो नाम उल्लेख भएको व्यक्ति अथवा सर्वसम्मतिबाट प्रतिनिधि नियुक्त गरिएको एक व्यक्तिले मात्र सभामा भाग लिन पाउने छ ।
११. कुनै संगठित संस्था वा कम्पनीले शेयर लिएको भए त्यस्तो संस्था वा कम्पनीले अधिकार प्रदान गरेको प्रतिनिधिले शेयरधनीको हैसियतले सभामा भाग लिन पाउनेछ ।
१२. नाबालक शेयरधनीहरूको तर्फबाट नाबालकको संरक्षक वा निजले नियुक्त गरेको प्रतिनिधिले सभामा भाग लिन सक्नेछन । शेयरधनीहरूको दर्ता किताबमा संरक्षकको रूपमा नाम लेखिएको व्यक्तिलाई मात्र संरक्षक मानिनेछ ।
१३. दर्ता गराइएको प्रतिनिधि पत्र (प्रोक्सी) साधारण सभाको गणपुरक संख्याको लागि मान्य हुनेछ ।
१४. कुनै शेयरधनी महानुभावले छलफलका विषयहरू मध्ये विविध शिर्षक अन्तर्गत कम्पनी सम्बन्धी कुनै विषयमा छलफल गर्न गराउन चाहेमा सभा हुनु भन्दा ७ दिन अगावै कम्पनी सचिव मार्फत सञ्चालक समितिको अध्यक्षलाई लिखित रूपमा प्रस्ताव दिनु पर्नेछ । तर त्यस्तो प्रस्ताव छलफल र पारित हुने प्रस्तावको रूपमा समावेश गर्ने नगर्ने अधिकार साधारण सभामै निहित हुनेछ ।
१५. साधारण सभामा भाग लिन प्रत्येक शेयरधनी महानुभावले सभा हुने स्थानमा रहेको हाजिरी पुस्तिकामा दस्तखत गर्नुपर्नेछ । शेयरधनी महानुभावहरूको सुविधाको लागि हाजिरी पुस्तिका साधारण सभा हुने दिन विहान १०:०० बजेदेखि साधारण सभा सम्पन्न नभएसम्म खुल्ला रहनेछ ।
१६. शेयरधनी महानुभावहरू सभास्थलमा आउँदा भोला तथा अन्य वस्तुहरू नलिई आउनु हुन अनुरोध गरिन्छ । साथै सुरक्षाकर्मीबाट आवश्यक जाँच हुन सक्ने हुँदा सो कार्यमा सहयोग गरी दिनु हुन समेत अनुरोध गरिन्छ ।

द्रष्टव्य: वार्षिक साधारण सभाको सूचना सहितको छलफलको विषय सूची यस कम्पनीको वेबसाइट www.mbjcl.com.np मा पनि राखिएको हुँदा त्यहाँबाट समेत हेर्न सकिने व्यहोरा जानकारी गराउँदछौं ।

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

महाराजगंज, काठमाडौं

सञ्चालक समितिको तर्फबाट बाह्रौं वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षज्यूले प्रस्तुत गर्नुहुने आ.व.
२०७९/०८० को वार्षिक प्रतिवेदन ।

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरु:

यस कम्पनीको बाह्रौं वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षको हैसियतले यहाँहरुलाई हार्दिक स्वागत गर्दछु । सञ्चालक समितिको तर्फबाट यस गरिमामय सभामा आर्थिक वर्ष २०७९/०८० को वार्षिक प्रतिवेदन र सोही अवधिको लेखापरीक्षण भएका वित्तीय विवरणहरु प्रस्तुत गर्ने अवसर पाएकोमा हर्षित छु ।

कम्पनीले आफ्नो उद्देश्य अनुसार सिन्धुपाल्चोक जिल्लाको भोटेकोशी गाउँपालिका र बाह्रबिसे नगरपालिकामा निर्माण गरिरहेको १०२ मेगावाट जडित क्षमताको मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको निर्माण प्रगति तथा अन्य गतिविधिहरु समेत संक्षिप्त रूपमा यहाँहरु समक्ष प्रस्तुत गर्दछु ।

१. आ.व.२०७९/०८० को कारोवारको सिंहावलोकन:

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको निर्माणाधीन अवस्थामा प्राकृतिक एवं कोभिड-१९ को प्रकोप तथा अन्य विभिन्न कारणहरूले निर्धारित कार्यतालिका अनुरूप अपेक्षित प्रगति हासिल हुन नसकेको व्यहोरा विदितै छ । कम्पनी व्यवस्थापन, आयोजनाका मुख्य ठेकेदार कम्पनीहरू र परामर्शदाताको संयुक्त प्रयासमा सिभिल तथा हाइड्रोमेकानिकल कार्य, इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्य तथा प्रसारण लाइन निर्माण कार्यहरूले गति लिई हाल आयोजना सम्पन्न हुने अन्तिम बिन्दुमा रहेको व्यहोरा यस सम्मानित सभामा अवगत गराउँदछु ।

आयोजनाको निर्माणसँग सम्बन्धित कारोवारहरुको संक्षिप्त विवरण निम्नानुसार रहेको छ:

१.१. शेयर पूँजी:

कम्पनीको अधिकृत पूँजी रु.६ अर्ब २१ करोड र जारी एवं चुक्ता पूँजी निम्नानुसार ६ अर्ब रहेको छ:

क्र.सं.	विवरण	लगानी (प्रतिशत)	शेयर संख्या	शेयर रकम रु.
१.	चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि.	३७.००	२,२२,००,०००	२,२२,००,००,०००
२.	नेपाल विद्युत प्राधिकरण	१०.००	६०,००,०००	६०,००,००,०००
३.	नेपाल अरनिको हाइड्रोपावर लि.	१.००	६,००,०००	६,००,००,०००
४.	सिन्धु इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी प्रा.लि.	१.००	६,००,०००	६,००,००,०००
५.	सिन्धुपाल्चोक हाइड्रोपावर लि.	१.००	६,००,०००	६,००,००,०००
६.	सिन्धु भोटेकोशी हाइड्रोपावर लि.	१.००	६,००,०००	६,००,००,०००
७.	कर्मचारी सञ्चय कोषका सञ्चयकर्ताहरु	१९.५०	१,१७,००,०००	१,१७,००,००,०००
८.	संस्थापक शेयरधनी संस्थाका कर्मचारीहरु	३.५०	२१,००,०००	२१,००,००,०००
९.	कर्मचारी सञ्चय कोषका कर्मचारीहरु	१.००	६,००,०००	६,००,००,०००
१०.	आयोजना प्रभावित स्थानीय बासीहरु	१०.००	६०,००,०००	६०,००,००,०००
११.	सर्वसाधारण	१५.००	९०,००,०००	९०,००,००,०००
	जम्मा	१००.००	६,००,००,०००	६,००,००,००,०००

१.२ आयोजनामा लगानी

आ.व.२०७९।०८० को अन्त्यसम्ममा आयोजना निर्माण अवधिको ब्याज (Interest During Construction, IDC) रु. ३ अर्ब ६२ करोड ११ लाख ८९ हजार सहित रु.१६ अर्ब ७२ करोड ३२ लाख ६१ हजार लगानी भइसकेको छ। यस लगानीमध्ये आयोजनाको लागि जग्गा खरिद कार्यमा खर्च भएको रकम र खुद स्थिर सम्पत्तिको मूल्य रु.४७ करोड १० लाख ९९ हजार रहेको छ भने आयोजना कार्य प्रगति शीर्षकमा लेखांकन भएको रकम रु.१६ अर्ब २५ करोड १३ लाख ४४ हजार रहेको छ। त्यसैगरी सो लगानी रकममा आयोजनाको लागि जग्गाको मुआब्जा व्यवस्थापन गर्न जिल्ला प्रशासन कार्यालयलाई र विभिन्न ठेक्कापट्टाको प्रावधान बमोजिम ठेकेदार तथा विभिन्न निकायलाई पेशकी स्वरूप भुक्तानी भएको रकममा बाँकी रकम रु.७ करोड ४९ लाख ९६ हजारसमेत रहेको छ।

१.३ कम्पनीको आय तथा व्ययको विवरण:

यस कम्पनीले शेयर निष्काशन गरी प्राप्त भएको बैंकको कल तथा मुद्दती निक्षेपमा लगानी गरी आ.व.२०७९।०८० मा ब्याज वापत रु.३ करोड ७० लाख ३६ हजार ३ सय ७१ र अन्य विविध आम्दानी शीर्षकमा रु.११ हजार ३ सय गरी जम्मा रु. ३ करोड ७० लाख ४७ हजार ६ सय ७१ आम्दानी भएको थियो, जुन गत वर्षको रु.६ करोड ५७ लाख २२ हजार १ सयको तुलनामा १९० प्रतिशतले कम रहेको छ। सो अवधिमा केन्द्रीय कार्यालयमा कर्मचारी एवं प्रशासकीय खर्चवापत (ह्रास खर्च समेत) जम्मा रु.५ करोड ६० लाख ४७ हजार ३ सय ७८ हुन गएको छ। आ.व.२०७९।०८० को नाफा/(नोक्सान) हिसाब तथा सम्पत्ति एवं दायित्वको विवरण निम्नानुसार तालिकामा प्रस्तुत गरिएको छ।

आय विवरण

विवरण	यस वर्ष (आ.व.२०७९/०८०) को रु.	गत वर्ष (आ.व.२०७८/०७९) को रु.
आम्दानी	३,७०,४७,६७१	६,५७,२२,१०१
संचालन सम्भार खर्च केन्द्रीय कार्यालय	५,६०,४७,३७८	४,३६,९२,२९२
संचालनबाट नाफा/(नोक्सान)	(१,८९,९९,७०७)	२,२०,२९,७०९

यस कम्पनीले एभरेष्ट बैंक लि., नेपाल इन्भेष्टमेन्ट मेगा बैंक लि., सानिमा बैंक लि., सिद्धार्थ बैंक लि. र हिमालयन बैंक लि.को चल्ती खाता मार्फत कल एकाउण्ट सञ्चालन गरी आर्थिक कारोवार गर्ने गरेको छ। यस कम्पनी र बैंक बीच भएको सम्झौता अनुसार प्रत्येक दिनको अन्तिम मौज्जातलाई कल एकाउण्टमा ट्रान्सफर गरी सो वापत बैंकले प्रदान गरेको ब्याज तथा अन्य बैंक मौज्जात समेत र शेयर निष्काशनबाट प्राप्त भएको रकम विभिन्न बैंकहरुमा मुद्दती निक्षेपमा राखी प्राप्त हुन आएको ब्याज रकम नाफा(नोक्सान) हिसाबमा देखाइएको छ।

कम्पनीको २०८० साल आषाढ मसान्तको सम्पत्ति तथा दायित्वको संक्षिप्त विवरण निम्नानुसार रहेको छः

(रु. हजारमा)

विवरण	यस वर्ष (आ.व. २०७९/०८०) को रु.	गत वर्ष (आ.व. २०७८/०७९) को रु.
शेयर पूँजी	६,००,००,००	६,००,००,००
संचित मुनाफा (Retained Earning)	(३९,३३,४९)	(३४,६७,४८)
दीर्घकालीन ऋण	११,००,५६,३९	७,७९,५२,८७
व्यवस्थाहरु (Provisions)	१,१०,०८	२६,४६
व्यापारिक तथा अन्य भूक्तानी दिनुपर्ने	४३,५९,६५	२९,४९,०८
जम्मा दायित्व	१७,०५,९२,६४	१३,७४,६०,९३
खुद स्थिर सम्पत्ति	४७,१०,९९	४७,५९,४४
आयोजना कार्य प्रगति	१६,२५,१३,४४	१२,२०,३७,३५
जिन्सी मौज्दात	८,१७	५,१६
अग्रिम भूक्तानी	-	-
पेशकी, सापटी तथा धरौटी	७,०४,९६	२२,०१,४१
लगानी (मूहृती निक्षेपमा)	२१,००,००	६९,००,००
बैंक मौज्दात	५,५५,०६	१५,५७,५६
जम्मा सम्पत्ति	१७,०५,९२,६४	१३,७४,६०,९३

२. कम्पनी/आयोजनाका गतिविधिहरु एवं भावी योजनाहरु:

यस कम्पनीले आयोजनासँग सम्बन्धित सम्पन्न गरेका कार्यहरु एवं भावी योजनाहरु निम्नानुसार रहेको छः

२.१ आयोजना निर्माणसम्बन्धी मुख्य कार्यहरु:

यस आयोजनाका मुख्य निर्माण तथा जडान सम्बन्धी कार्यहरु निम्नानुसार जम्मा ३ वटा लटमा विभाजन गरिएको छः

२.१.१ लट नं. १ - सिभिल तथा हाइड्रोमेकानिकल कार्य (Lot 1: Civil & Hydromechanical Works, Contract Identification No. MBJCL/MBKHEP/068/69/EPC-1):

Engineering, Procurement & Construction (EPC) Model मा निर्माण भइरहेको आयोजनाको सिभिल तथा हाइड्रोमेकानिकल कार्यको ठेक्का सम्भौता Guangxi Hydroelectric Construction Bureau (हाल- China Energy Engineering Group Guangxi Hydroelectric Construction Bureau Co. Ltd., CEEC GHCB), China सँग 1st January 2014 (मिति २०१० पौष १७ गते) मा भएको हो। निर्माण कार्य अगाडि बढिरहेको अवस्थामा जुने पहिरो, महाभूकम्प, नेपाल भारत सीमानाकामा भएको अवरोध, भोटेकोशी नदीमा आएको बाढी तथा कोभिड-१९ को प्रकोप तथा ठेकेदार कम्पनीलाई आयोजनाको हेडवर्क्स क्षेत्रको साईट हस्तान्तरण गर्ने कार्यमा भएको ढिलाई सहितका कारणले कम्पनी एवं आयोजना व्यवस्थापन, आयोजनाको परामर्शदाता र ठेकेदार कम्पनीसँगको संयुक्त अध्ययन, छलफल र गृहकार्य पश्चात यस कार्यको निर्माण सम्पन्न गर्ने संशोधित मिति 31st January 2024 (मिति २०८० माघ १७ गते) कायम भएको छ। सो अन्तर्गत प्रमुख कामहरुको हालको अवस्थाको संक्षिप्त विवरण निम्नानुसार रहेको छः

हेडरेस टनेल (Head Race Tunnel, HRT):

आयोजनाको ७,१२४ मि. लामो मुख्य सुरुङको सम्पूर्ण कार्य सम्पन्न भई Water Filling गर्ने कार्यको तयारी भइरहेको छ।

विद्युतगृह (Powerhouse) :

विद्युतगृहमा सिभिल निर्माण कार्य सम्पन्न भई इलेक्ट्रोमेकानिकल उपकरण जडान एवं Dry testing सम्पन्न भएको छ भने Water Filling हुनासाथ Wet Testing को कार्य सुरु गर्ने लक्ष्य राखिएको छ ।

बाँधक्षेत्र (Headworks):

बाँधक्षेत्रमा सामान्य finishing works बाहेक सम्पूर्ण कार्यहरु सम्पन्न भई Water Filling को तयारी भइरहेको छ ।

सर्ज ट्याङ्क (Surge Tank):

सर्ज ट्याङ्कको निर्माण कार्य पूर्ण रूपमा सम्पन्न भइसकेको छ ।

Penstock Pipe:

Underground Penstock को सम्पूर्ण कार्यहरु सम्पन्न भइसकेका छन् ।

२.१.२ लट नं. २ - इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्य (Lot 2: Electromechanical Works, Contract Identification No. MBJCL/MBKHEP/069/70/EM-01) :

Plant, Design and Build (PDB) Model मा Andritz Hydro Pvt. Ltd., India सँग 10th July 2014 (मिति २०७१ आषाढ २६ गते) मा इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्यको ठेक्का सम्भौता भएको थियो । ठेकेदारले Design, Manufacture & Supply गरी आयोजना अवस्थित साइट नं.१४ मा भण्डारण गरेका उपकरणहरू मिति २०७७ साल आषाढ २४ गते आएको बाढी/पहिरोले क्षति पर्याएकोमा उपकरणहरूको मर्मत/पुनर्थायात गरी विद्युत गृहमा जडान तथा Dry Testing को कार्य समेत सम्पन्न भइसकेको छ । Water Available हुनासाथ Wet testing को कार्य सुरु गर्ने लक्ष्य राखिएको छ । सो को संशोधित निर्माण अवधि 31st January 2024 (मिति २०८० माघ १७ गते) सम्म कायम गरिएको छ ।

२.१.३ विद्युत प्रसारण लाईन निर्माण कार्य (Contract Identification No.: MBJCL/MBKHEP/074/75/TL-01):

आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युत शक्ति प्रसारणको लागि आयोजनाको स्वीचयाडदेखि नेपाल विद्युत प्राधिकरणद्वारा निर्माणाधीन बाह्रबिसे सबस्टेशनसम्म करिब ४ कि.मी. लम्बाईको २२० के.भी. सिंगल सर्किट प्रसारण लाईन निर्माण कार्य गर्न श्री ऊर्जा-ए.सी.जे.भी.सँग मिति 27th July 2018 (मिति २०७५ श्रावण ११ गते) मा ठेक्का सम्भौता भएको थियो । सो प्रसारण लाइन अन्तर्गत १३ वटा टावरहरूको निर्माणका लागि आवश्यक व्यक्तिगत जग्गाहरूको हकमा अधिग्रहण र सरकारी वनक्षेत्रको हकमा स्वीकृति प्राप्त गरी सबै टावरहरूको निर्माण सम्पन्न भई ७ वटा टावरका तार तान्ने कार्य समेत सम्पन्न भएको छ भने बाँकी टावरहरूमा स्थानीय अवरोधका कारणले तार तान्ने कार्य रोकिएको छ । साथै, यस प्रसारण लाइनले बाह्रबिसे सब-स्टेशन नजिकै तामाकोशी- काठमाडौं ४०० के.भी. प्रसारण लाइनसँग क्रसिङ गर्ने हुँदा ग्यान्ट्री क्रसिङको निर्माण कार्य सम्पन्न भइसकेको छ भने बाह्रबिसे सब-स्टेशनमा आयोजनाको लागि छुट्टाइएको हबको निर्माण कार्य सम्पन्न हुने अवस्थामा रहेको छ । प्रसारण लाइन निर्माण अन्तर्गतका कार्यहरु सम्पन्न गर्न 12th February 2024 (मिति २०८० माघ २९ गते) सम्म ठेक्का सम्भौताको समयवाधि थप गरिएको छ ।

२.२ आयोजनाको परामर्श सेवा (Consultancy Services for Project Construction Supervision, Contract Identification No.: MBJCL/MBKHEP/068/69/CS-01):

आयोजना निर्माण सुपरिवेक्षणका लागि Lahmeyer International GmbH in Association with TMS (हाल- Tractebel Engineering GmbH) सँग 4th November 2012 (मिति २०६९ कार्तिक १९ गते) मा ठेक्का सम्झौता भई कार्य अगाडी बढाइएकोमा विभिन्न प्राकृतिक (भूकम्प, बाढी/पहिरो आदि) तथा जैविक (कोभिड-१९) प्रकोप आदिका कारणले आयोजनाको निर्माण अवधि थप भए अनुरूप परामर्शदाताको समेत म्याद थप गर्न आवश्यक भएकोले २४ महिनाको सम्भार अवधि (Defect Liability Period, DLP) सहित मिति 31st January 2026 (मिति २०८२ माघ १८ गते) सम्म म्याद थप गरिएको छ ।

२.३ आयोजनाका गतिविधिहरू:

आयोजनाका अन्य कार्य तथा गतिविधिहरू निम्नानुसार रहेका छन्:

२.३.१ पूर्वाधार निर्माण कार्य (पहुँच मार्ग, क्याम्प आदि):

आयोजनाको लागि आवश्यक कार्यालय तथा आवासीय भवनहरू र पहुँच मार्ग जस्ता पूर्वाधारका सम्पूर्ण कार्यहरूको निर्माण सम्पन्न भई प्रयोगमा रहेका छन् ।

२.३.२ घरजग्गा अधिग्रहण तथा क्षतिपूर्ति प्रदान गर्ने कार्य:

आयोजनालाई आवश्यक परेका जग्गाहरू अधिग्रहण एवं वार्ताद्वारा खरिद तथा भाडामा लिई आयोजनाको निर्माण कार्य अधि बढाइएको छ । साथै, आयोजना कार्यान्वयनको लागि खरिद एवं अधिग्रहण गरिएका जग्गाहरूको हदबन्दी फुकुवा एवं नियमित गराउने सम्बन्धमा भूमि व्यवस्था, सहकारी तथा गरिबी निवारण मन्त्रालय मार्फत प्रकृया भइरहेको छ ।

आयोजनाको बाँधस्थल निर्माणक्षेत्र भोटेकोशी गाँउपालिकाबाट विस्थापित भएका ३३ घरपरिवारहरूमध्ये २२ घरपरिवारहरूले ४/४ आना व्यवस्थित घडेरीवापतको पुनर्वास सुविधा लिइसकेका छन् र बाँकी ११ घरपरिवारहरूलाई सोही क्षेत्रमा जग्गा खरिद गरी ४/४ आना घडेरीका प्लटहरू उपलब्ध गराइसकिएको छ । त्यसैगरी आयोजनाको बाँध निर्माणक्षेत्रबाट विस्थापित भएको धनेश्वरी मा.वि.को लागि पहिलो चरणमा ८ कोठे दुई तले भवन निर्माण कार्य तथा स्वास्थ्य चौकी एवं कृषि कार्यालयको लागि एक/एकतले भवनहरू निर्माण सम्पन्न भई सम्बन्धित निकायलाई हस्तान्तरण समेत गरी प्रयोगमा आइरहेका छन् । धनेश्वरी मा.वि.को लागि दोस्रो चरणमा निर्माण गरिने दुई तले ८ कोठे भवनको ठेक्का सम्झौता भई निर्माणको अन्तिम चरणमा रहेको छ ।

त्यसैगरी आयोजनाको पावरहाउस क्षेत्रबाट विस्थापित भएका पन्द्र (१५) घरपरिवारहरूलाई पनि प्रति परिवार चार/चार आना व्यवस्थित घडेरीवापतको पुनर्वास सुविधा वापतको रकम उपलब्ध गराइसकिएको छ ।

विद्युतगृह देखि बाह्रबिसे सब स्टेशनसम्म निर्माण भइरहेको प्रसारण लाइनको १३ वटा टावर रहने जग्गाको लागि आवश्यक सरकारी वन क्षेत्र प्रयोगको अनुमति तथा जग्गा अधिग्रहणको प्रकृया अन्तर्गत मुआब्जा रकम भुक्तानी गरी सबै टावरको निर्माण कार्य पूरा गरिसकिएको छ । साथै, आयोजनाको २२० के.भी. प्रसारण लाइनले सब स्टेशन नजिकै तामाकोशी-काठमाण्डौ ४०० के.भी. प्रसारण लाइनसँग क्रसिड गर्ने स्थानमा ग्यान्ट्री निर्माण गर्न आवश्यक भई सो संरचनाको लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग समन्वय गरी ग्यान्ट्री संरचनाको निर्माण सम्पन्न गरी तार तान्ने कार्य समेत सम्पन्न भइसकेको छ ।

२.३.३ आयोजनाको सुरक्षा व्यवस्था:

आयोजनाको सुरक्षा व्यवस्था नेपाली सेनामार्फत गरिएको छ । सोका लागि खटिएका नेपाली सेनालाई आवश्यक पर्ने आवासको लागि भवनहरू, सेन्ट्री पोष्ट तथा अन्य Logistics सामग्रीहरू आयोजनाबाट उपलब्ध गराउने गरिएको छ ।

२.३.४ संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वका कार्यहरू :

यस कम्पनीले मूलतः स्थानीयबासीको हितलाई सर्वोपरि राखी विकास निर्माण तथा सामाजिक कार्यका लागि समय समयमा आर्थिक तथा प्राविधिक सहयोग गर्दै आएको कुरा विदितै छ । स्थानीयहरूका सामाजिक, सांस्कृतिक रीतिरिवाज, धार्मिक मूल्य मान्यता र सदभावलाई ध्यानमा राखी कम्पनीले विभिन्न धार्मिकस्थल तथा सामाजिक संघसस्थाहरूको उत्थान लगायत शिक्षा, रोजगारी, बाटोघाटो आदि कार्यमा संस्थागत रूपमा सहयोग गर्दै आएको छ ।

विगतका आ.व.मा भैँ आयोजना प्रभावित बाह्रबिसे नगरपालिकाको वडा नं. ५, ६, ७ र ८ को विकास निर्माण कार्यको लागि संमिक्षा आ.व. २०७९।०८० मा वार्षिक रु.१ करोड १० लाखका दरले रकम उपलब्ध गराइएको छ । साथै, आयोजना प्रभावित भोटेकोशी गाउँपालिकाको वडा नं.१ र ५ को विकास निर्माण कार्यको लागि विगतमा भैँ वार्षिक रु.७० लाखका दरले रकम उपलब्ध गराइएको छ । त्यस्तै कम्पनीले उक्त वडाहरूको शिक्षातर्फ बाह्रबिसे नगरपालिकालाई मासिक रु.१ लाख ४० हजार तथा भोटेकोशी गाउँपालिकालाई मासिक रु.७० हजार सहयोग उपलब्ध गराएको छ ।

त्यसैगरी, प्रसारण लाइन प्रभावित क्षेत्रमा पर्ने कुखुरे कल्लेरी सामुदायिक वन र गाती कदमसाल सामुदायिक वनको दुई/दुई कोठे भवन निर्माण, बाह्रबिसे -३, पलातीमा खानेपानी मर्मत तथा पर्खाल निर्माण, बाह्रबिसे- ७ मलातीमा घाट निर्माण, चाकुमा विकसित घडेरीसम्म जाने सडक ढलान जस्ता स्थानीय निर्माणका कार्यहरू आ.व.२०७९।०८० मा सम्पन्न भएका छन् । साथै हालसम्म संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व शिर्षकमा स्थानिय स्तरमा कम्पनीले रु. ३४ करोड ६३ लाख ९६ हजार खर्च गरिसकेको छ ।

२.४ कम्पनीको भावी योजना तथा कार्यक्रम:

कम्पनीले आगामी आ.व.२०८०।०८१ को दोस्रो चौमासिक भित्रमा विद्युत उत्पादन गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणको केन्द्रीय प्रसारण लाइन जोड्ने योजना रहेको छ । त्यसैगरी, विद्युतगृह सञ्चालन गर्नको लागि आवश्यक जनशक्तिहरू पदपूर्ति तथा उपलब्ध जनशक्तिहरूको क्षमता वृद्धि गर्ने रणनीतिको निर्माण र कार्यान्वयन गरिनेछ । गुणात्मक र प्रभावकारी कार्यालय व्यवस्थापनको लागि बलियो व्यवस्थापन सूचना प्रणाली (Management Information System), मानव संसाधन सूचना प्रणाली (Human Resource Information System), गुनासो ह्यान्डलिंग र पुनः सम्बोधन प्रणाली (Grievance Handling and Re-addressal System) आदिको विकास गरी कार्यान्वयन गर्ने योजना समेत कम्पनीको रहेको छ ।

आयोजनाको समग्र सञ्चालन र व्यवस्थापन प्रभावकारी र मितव्ययी बनाई नाफा अधिकतम र सञ्चालन लागत न्यूनीकरण गर्न आयोजनाको नियमित अनुगमन, मर्मत सम्भार एवं स्तरवृद्धि गरी ऊर्जा उत्पादन लक्ष्यहरू पुरा गर्ने योजना कम्पनीको रहेको छ । साथै, आयोजना सुरक्षित र प्रभावकारी रूपमा सञ्चालनमा ल्याउने सुनिश्चितता गर्दै आवधिक प्राविधिक लेखापरीक्षण (Technical Audit) गराई कम्पनीलाई ISO प्रमाणित गराउने लक्ष्य समेत रहेको छ ।

नेपालको जलविद्युत विकासमा एक अग्रणी कम्पनीको रूपमा स्थापित गर्ने यस कम्पनीको दीर्घकालीन योजना

रहेकोले नयाँ जलविद्युत आयोजनाहरूको सम्भाव्यता अध्ययन गर्ने र सो आयोजनाहरूको निर्माण गरी देशमा रहेको उर्जा संकटलाई केही हदसम्म कम गर्ने लक्ष्य कम्पनीले राखेको छ । कर्मचारी सञ्चय कोषसँग लिएको ऋणलाई आयोजना सम्पन्न भई व्यापारिक उत्पादन भए पश्चात् सम्भौता बमोजिमको नियमित किस्ता बुझाउन शुरु गरिने छ ।

यस कम्पनीको प्रबन्धपत्रमा उल्लेख गरिएका उद्देश्य अनुरूप कम्पनीले एकल रूपमा तथा आफ्नो कार्यक्षेत्र सुहाउँदो देशभित्र तथा बाहिरका विभिन्न कम्पनीहरूसँगको संयुक्त लगानीमा सम्भाव्य जलविद्युत आयोजनाको पहिचान तथा अनुमतिपत्र प्राप्त गरी सर्वेक्षण, निर्माण, सञ्चालन र व्यवस्थापन गर्ने सम्बन्धी कार्यहरूका लागि व्यवसायिक रूपमा सम्भाव्य देखिएका नयाँ जलविद्युत आयोजनाहरूको अध्ययन तथा निर्माणमा लगानी गर्ने योजना राखेको छ ।

३. ऋण सम्भौता:

आयोजनाको अद्यावधिक लागत अनुमान निर्माण अवधिको व्याजबाहेक रु.१५ अर्ब ३ करोड २ लाख ९० हजार हुन गई स्वपूँजी र ऋण पूँजीको अनुपात ४१:५९ कायम भएको छ ।

आयोजना निर्माण कार्यको लागि पूँजी जुटाउन प्रारम्भिक रूपमा चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि.ले तयार गरेको लागत अनुमान रकम रु.१२ अर्ब २८ करोड ३३ लाखको आधारमा सो को आधा रकम (अर्थात रु.६ अर्ब १४ करोड १६ लाख ५० हजार) ऋण लिने दिनेगरी यस कम्पनी, चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि. र कर्मचारी सञ्चयकोषबीच मिति २०६८ मंसिर २२ गते त्रिपक्षीय ऋण सम्भौता भएको थियो ।

आयोजना निर्माणको क्रममा विभिन्न प्राकृतिक तथा जैविक प्रकोप लगायतका कारणहरूले आयोजना निर्माण अवधि थप भए अनुरूप आयोजनाको लागत र निर्माण अवधि संशोधन गर्नका लागि मिति २०७७ साउन १४ मा भएको पूरक ऋण सम्भौता बमोजिम साविकको ऋण रकमलाई दिर्घकालिन कर्जा-१ नामांकन गरी आयोजनाको संशोधित लागत अनुसार आवश्यक पर्ने थप कर्जा रकम रु.२ अर्ब ७४ करोड ६९ लाख ९० हजारलाई दिर्घकालिन कर्जा-२ कायम गरी कुल रु. ८ अर्ब ८८ करोड ८६ लाख ४० हजार रकम बराबरको दिर्घकालिन ऋण सम्भौता सम्पन्न भएको थियो । साथै, आयोजना कार्यान्वयनका लागि खरिद एवं अधिग्रहण गरिएका जग्गाहरूको हदबन्दी फुकुवा एवं नियमित गराउने कार्य भूमि व्यवस्था, सहकारी तथा गरिवी निवारण मन्त्रालयमा विचाराधिन रहेकोले कोषसँग गरिएको ऋण सम्भौता बमोजिम कोषबाट कर्जा-१ बापतको सम्पूर्ण रकम प्रवाह भई आयोजना कार्यान्वयनमा प्रयोग भइसकेको अवस्थामा कोषलाई पुनः दृष्टिबन्धक रजिष्ट्रेशन पारित गरिदिने कार्य प्रक्रियामा नै रहेकोले आयोजनाले प्रगतिलाई मध्य नजर गरी नगद प्रवाह हुन समेत जरुरी भएकोले कोषलाई कर्जा-२ बापतको ऋण रकम त्रिज ग्याप कर्जाको रूपमा उपलब्ध गराउन मिति २०७९।१२।०८ मा चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि.समेत पक्ष रही कर्मचारी सञ्चयकोषसँग त्रिजग्याप कर्जा लिने दिने सम्बन्धमा त्रिपक्षीय ऋण सम्भौता सम्पन्न भएको छ ।

शुरुको मूल सम्भौता र सो पश्चात भएको संशोधन सम्भौता एवं पूरक ऋण सम्भौतालाई संशोधन गरी मिति २०८०।०६।१८ मा एकीकृत त्रिपक्षीय दिर्घकालिन ऋण सम्भौता सम्पन्न भएको जस अनुसार स्वीकृत कर्जा-१ तथा कर्जा-२ लाई समेत गाभेर कुल दीर्घकालिन कर्जा निर्माण अवधिको व्याज बाहेक रु.८ अर्ब ८८ करोड ८६ लाख ४० हजार कायम गरिएको छ ।

कर्मचारी सञ्चयकोषसँगको ऋण सम्भौता बमोजिम आ.व.२०७९।०८।० मा लिइएको रु.२ अर्ब २० करोड ३१ लाख ७० हजार समेत गरी सो आ.व. सम्म कुल रु.७ अर्ब ३८ करोड ४४ लाख ५० हजार दीर्घकालीन ऋण लिइसकिएको छ । साथै, यो प्रतिवेदन तयार पार्दा सम्म यस आ.व.२०८०।०८।१ मा लिइएको दीर्घकालीन

ऋण र ब्रिजग्याप कर्जा रु.१ अर्ब २५ करोड गरी कुल ऋण जम्मा रु.८ अर्ब ६३ करोड ४४ लाख ५० हजार कर्मचारी सञ्चयकोषबाट यस कम्पनीलाई ऋणको रूपमा प्रदान गरिसकिएको व्यहोरा यस सभालाई अवगत गराउन चाहन्छु । यसरी लिइएको ऋणमा शुरुमा वार्षिक १२.५ प्रतिशतले ब्याज हिसाब भएकोमा विभिन्न समयमा ब्याजदरमा परिवर्तन हुँदै आ.व.२०७८।०७९ मा ९.७५ प्रतिशत, आ.व.२०७९।०८० मा दीर्घकालीन ऋणको ११ प्रतिशत एवं ब्रिजग्याप कर्जाको १२ प्रतिशत र आ.व २०८०।०८१ मा दीर्घकालीन ऋणको १०.५० प्रतिशत एवं ब्रिजग्याप कर्जाको ११.५० प्रतिशतका दरले ब्याजदर कायम हुन आएको छ, जस अनुसार आ.व.२०७९।०८० को अन्त्यसम्म निर्माण अवधिको ब्याज रु.३ अर्ब ६२ करोड ११ लाख ८९ हजार रहेको तथा यो प्रतिवेदन तयार पार्दा सम्म निर्माण अवधिको ब्याज रु.४ अर्ब १४ करोड ४६ लाख ११ हजार रहेको व्यहोरा समेत जानकारी गराउन चाहन्छु । सोही अनुसार ब्याज हिसाब गरी आयोजना निर्माण अवधिभरको लागि ब्याज पूँजीकरण हुने र व्यापारिक उत्पादन शुरु भए पश्चात प्रत्येक तीन/तीन महिनामा साँवा ब्याजको किस्ता भुक्तानी गर्दै जाने व्यवस्था रहेको छ ।

४. कर्मचारी व्यवस्थापन सम्बन्धमा:

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लि. तथा यस अन्तर्गतको आयोजनाको लागि आवश्यक पर्ने कर्मचारीको पदपूर्ति स्वीकृत दरबन्दीको अधिनमा रही पदपूर्ति समितिको सिफारिश बमोजिम गरिने व्यवस्था रहेको छ । कम्पनीको मौजुदा व्यवस्थाअन्तर्गत आयोजनाको स्वीकृत दरबन्दी बमोजिम आवश्यकता अनुसार क्रमिक रूपमा पदपूर्ति हुँदै आएको छ । साथै, आवश्यकता अनुसार प्रवर्द्धक संस्थाबाट समेत कर्मचारीहरू काजमा ल्याई काममा लगाइएको छ ।

हाल कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालयमा २० र आयोजना कार्यालयमा ५४ गरी कुल ७४ जना कर्मचारीहरू कार्यरत रहेका छन् । जस मध्ये कम्पनीको प्रवर्द्धक संस्था नेपाल विद्युत प्राधिकरण र चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि.बाट क्रमशः ३ र १, चिलिमे इन्जिनियरिंग एण्ड सर्भिस कम्पनी लि.बाट १ गरी कुल ५ जना कर्मचारीहरू कार्यरत रहेका छन् ।

५. कम्पनीले कम्पनी ऐन, २०६३ तथा प्रचलित कानूनको पालना पूर्ण रूपमा गरेको छ भन्ने कुराको उद्घोषण:

कम्पनी ऐन, २०६३ एवं संस्थागत सुशासन निर्देशिका, २०७४ ले तथा अन्य प्रचलित कानून बमोजिम सिर्जना हुने सम्पूर्ण शर्तहरू उच्च सतर्कताका साथ परिपालना गरेको तथ्य यस गरिमामय सभामा उद्घोष गर्न चाहन्छु । कम्पनीले आफूले गर्ने व्यवसायसँग सम्बन्धित ऐन, नियम तथा नियमन व्यवस्था तथा नियमन निकायहरूले दिएको निर्देशनहरूको पूर्ण रूपमा पालना गरेको छ, र सोही निर्देशनहरूको दायराभित्र रही कार्य गर्दै आएको जानकारी गराउँदछु ।

६. बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरूबाट लिएको ऋण तथा बुझाउन बाँकी रहेको साँवा तथा ब्याजको रकम :

यस कम्पनी, चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि. र कर्मचारी सञ्चयकोषबीच भएको त्रिपक्षीय ऋण सम्झौता बमोजिम चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि. मार्फत दिने भनिएको Mobilization Advance बापत कर्मचारी सञ्चयकोषबाट आ.व.२०६९।०७० मा रु.२३ करोड र आ.व.२०७०।०७१ मा रु.२३ करोड गरी कुल रु.४६ करोड ऋण लिइएको थियो । त्यसैगरी आ.व.२०७३।०७४ मा रु.१ अर्ब २२ करोड १० लाख ८० हजार, आ.व.२०७४।०७५ मा रु.१ अर्ब ५ करोड, आ.व.२०७५।०७६ मा रु.१५ करोड, आ.व.२०७६।०७७ मा रु.६७ करोड ६० लाख, आ.व.२०७७।०७८ मा रु.७२ करोड, आ.व.२०७८।०७९ मा रु.९० करोड ४२ लाख र आ.व.२०७९।०८० को रु.२ अर्ब २० करोड ३१ लाख ७० हजार ऋण लिइसकिएको छ । सो अनुसार उक्त ऋण बापतको जम्मा साँवा रकम रु.८ अर्ब ६३ करोड ४४ लाख ५० हजार र २०७९।०८० को आषाढ

मसान्तको व्याज बापतको रकम रु.३ अर्ब ६२ करोड ११ लाख ८९ हजार गरी जम्मा रु.११ अर्ब ५६ लाख ३९ हजार भुक्तानी गर्न बाँकी रहेको छ ।

७. शेयर निष्काशन तथा सूचीकरण सम्बन्धमा:

यस कम्पनीले निर्माण गरिरहेको मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको लागि आवश्यक आर्थिक श्रोत व्यवस्थापनको निमित्त प्रबन्धपत्रमा व्यवस्था भए अनुसार संस्थापक शेयर धनी संस्थालाई कुल जारी शेयर पूँजीबाट छुट्टाइएको ५१ प्रतिशतले हुन आउने ३ करोड ६ लाख कित्ता शेयर बापत रु.३ अर्ब ६ करोड रकम आ.व.२०७४।७५ सम्ममा शत प्रतिशत असुल भई साधारण शेयर तर्फ छुट्टाइएको ४९ प्रतिशतले हुन आउने २ करोड ९४ लाख कित्ता शेयर बापत रु.२ अर्ब ९४ करोड रकम समेत आ.व.२०७८।०७९ सम्ममा संकलन भई कम्पनीको पूँजी रु.६ अर्ब जारी तथा चुक्ता भइसकेको छ । यसरी जारी गरिएका सम्पूर्ण शेयरहरु सिडिएस एण्ड क्लियरिङ लिमिटेड (सिडिएससि) मा अभौतिकरण तथा नेपाल स्टक एक्सचेन्ज (नेप्से) मा सूचीकरण गरि दोस्रो बजारमा कारोबार भइरहेको छ । शेयर रजिष्ट्रार सम्बन्धी सम्पूर्ण कार्य मार्चेन्ट बैंकर श्री ग्लोबल आइएमई क्यापिटल लि. नक्साल, काठमाडौँबाट हुँदै आएको छ ।

८. कम्पनीले भुक्तानी लिनुपर्ने वा कम्पनीले अन्य व्यक्तिलाई भुक्तानी गर्नुपर्ने भनी दाबी गरिएको रकम वा यस शिर्षकमा मुद्दा मामिला चलिरहेको भए त्यसको विवरण:

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाका सिभिल तथा हाइड्रो मेकानिकल कार्यका चिनियाँ ठेकेदारका नेपाली स्थानीय प्रतिनिधि श्री माउण्ट एभरेष्ट कर्पोरेट कम्पनी प्रा.लि.ले उक्त ठेकेदारसँगको विवादका कारण यस कम्पनीलाई समेत विपक्षी बनाई श्री काठमाडौँ जिल्ला अदालतमा दिएको मुद्दा अदालतले मिति २०८०।०५।२५ मा खारेज गरिदिएको छ ।

९. राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिले कम्पनीको कारोबारमा पर्ने असर तथा जोखिम व्यवस्थापन सम्बन्धमा:

आगामी आ.व.२०८०।०८१ को दोश्रो चौमासिक अवधि भित्र आयोजना सम्पन्न गर्ने लक्ष्यसाथ कार्य भइरहेको भएता पनि हाल आयोजना निर्माणाधीन अवस्थामा रहेको र कुनै कारणवश निर्माणमा ढिलाई हुन गएमा आयोजनाका निर्माण अवधि तथा लागतमा समेत केही वृद्धि हुन सक्ने जोखिम रहेको छ । वैदेशिक मुद्रा विनिमय दर तथा बजार मूल्यमा हुने परिवर्तनले आयोजना लागत केही वृद्धि हुने भएता पनि निर्माणाधीन आयोजनाको मुख्य Civil & Hydromechanical कार्य EPC Contract र Electromechanical कार्य PDB Contract मा सम्पन्न हुने अवस्थामा रहेकोले सो बाहेक अन्य कारणबाट प्रतिकूल असर नपर्ने देखिन्छ । मूल्य अभिवृद्धिले भने सामान्य मात्र प्रभाव पर्ने अनुमान गरिएको छ ।

अन्तरराष्ट्रिय बजारमा हुने आर्थिक मन्दीबाट शेयर बजारमा असर परेमा कम्पनीको शेयरको बजार मूल्यमा सामान्य असर पर्न सक्ने छ । जलविद्युत आयोजनाको सम्पूर्ण निर्माण कार्यहरु सम्पन्न भै आयोजना सञ्चालनमा आए पछि कम्पनीले दिन सक्ने प्रतिफलका कारण शेयर कारोबारमा पनि सकारात्मक असर देखिने कुरामा कम्पनी विश्वस्त रहेको छ । भन्सार लगायतका करहरुको दरहरुमा हुने फेरबदल, विद्युतीय उपकरण आयात सम्बन्धमा नीतिगत परिवर्तन लगायतका सरकारी नीति तथा नियमहरुमा हुने परिवर्तन तथा विश्वव्यापी रूपमा हुने परिवर्तनबाट कम्पनीलाई केही जोखिम भने रहने देखिएको छ ।

पानीबाट उत्पादन हुने जलविद्युत नविकरणीय ऊर्जा हो, जसले वातावरणमा नकारात्मक प्रभाव पाउँदैन । ऊर्जाका अन्य श्रोतहरु भन्दा पानीबाट उत्पादन हुने ऊर्जाबाट वातावरणीय हानी कम हुने र यसको लागत

अन्य ऊर्जाको भन्दा तुलनात्मक रूपमा कम हुने हुँदा अन्य श्रोतबाट उत्पादन हुने विद्युत आयोजनाभन्दा पानीबाट उत्पादन हुने विद्युत आयोजनाहरूको जोखिम कम रहेको छ । साथै, दैवी प्रकोप तथा काबू बाहिरको परिस्थिति उत्पन्न भई आयोजना निर्माण कार्यमा ढिलाई भएमा आयोजनाको लागत बढ्नुका साथै उत्पादन परिणाम समेत घट्न सक्ने जोखिम रहेको र जलवायु परिवर्तनबाट खोलामा पानीको वहावमा थप घट हुन गई तद्अनुरूप विद्युत उत्पादनमा घटबढ हुन सक्ने हुन्छ । भूकम्प, बाढी, पहिरो जस्ता दैवी प्रकोपले हुन सक्ने क्षतिबाट सुरक्षित हुन विमा गर्ने व्यवस्था मिलाइएको छ । साथै, विद्यमान जोखिम पहिचान तथा व्यवस्थापन प्रणालीको पर्याप्तता र उपयुक्तताका सम्बन्धमा सञ्चालक समितिलाई जानकारी गराउन र उपयुक्त प्रणालीको विकासका लागि सुझाव दिन, आयोजनाको निर्माण एवं गतिविधिमा जोखिमको स्तर, जोखिम बहन क्षमता, जोखिम व्यवस्थापनको लागि विकास गरेको रणनीति, नीतिगत व्यवस्था र मार्ग दर्शनको नियमित पुनरावलोकन गरी सो को पर्याप्तता, नियमित रूपमा जोखिमको आंकलन, मूल्यांकन, नियन्त्रण तथा अनुगमनका सम्बन्धमा छलफल गरी सञ्चालक समितिलाई सुझाव पेश गर्न, अर्थतन्त्रको कुनै क्षेत्रमा उत्पन्न हुने समस्या वा परिवर्तनले संस्थाको वित्तीय अवस्थामा पार्न सक्ने असरको सम्बन्धमा अध्ययन गरी सो को निराकरणका लागि के कस्तो नीति अवलम्बन गर्नुपर्ने हो सो समेतका बारेमा आवश्यक सुझाव पेश गर्न सञ्चालक समितिले जोखिम व्यवस्थापन समिति गठन गरी उक्त समितिबाट उल्लेखित कार्यहरू गर्ने व्यवस्था मिलाइएको छ ।

१०. कम्पनीको व्यवसायिक सम्बन्ध:

कम्पनीको व्यवसायिक सम्बन्ध विभिन्न संस्थाहरूसँग सुमधुर रहेको छ । आयोजनाले उत्पादन गर्ने सम्पूर्ण विद्युत खरिद गर्ने गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद-विक्री सम्झौता भइसकेको छ । त्यसैगरी कम्पनीसँग प्रत्यक्ष तथा अप्रत्यक्ष सम्बन्ध राख्ने अन्य संस्थाहरू कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि., नेपाल अरनिको हाइड्रोपावर लि., सिन्धु इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी प्रा.लि., सिन्धुपाल्चोक हाइड्रोपावर कम्पनी लि. तथा सिन्धु भोटेकोशी हाइड्रोपावर लि., सिन्धुपाल्चोक जिल्लाका सरकारी कार्यालयहरू, कर्मचारी सञ्चयकोष, एभरेष्ट बैंक लि., नेपाल इन्भेष्टमेन्ट मेगा बैंक लि., सिद्धार्थ बैंक लि., सानिमा बैंक लि. र हिमालयन बैंक लि. तथा सिन्धुपाल्चोक जिल्लाका स्थानीयबासीहरू लगायतसँग पनि कम्पनीको सुमधुर सम्बन्ध रहेको छ र भविष्यमा पनि यो सम्बन्ध अझ प्रगाढ भई बन्दै जाने र यसबाट कम्पनीसँगको पारस्परिक सहयोगमा वृद्धि हुने कुरामा म विश्वस्त छु ।

११. सञ्चालक समिति:

सञ्चालक समितिमा आ.व.२०७९।०८० मा भएका प्रतिनिधित्वहरू निम्नानुसार रहेका छन् :

सञ्चालक	कार्यकाल
१. श्री सुभाष कुमार मिश्र	सञ्चालक, चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि.को तर्फबाट मिति २०७६ माघ ७ गतेदेखि हाल सम्म, मिति २०७९ कार्तिक ६ गते देखि हाल सम्म सञ्चालक समितिको अध्यक्ष रहनु भएको ।
२. श्री हरराज न्यौपाने	सञ्चालक, नेपाल विद्युत प्राधिकरणको तर्फबाट मिति २०७९ आश्विन १५ गतेदेखि मिति २०७३ कार्तिक १७ गतेसम्म र चिलिमे ज.वि.क.लि.को तर्फबाट मिति २०७३ कार्तिक १८ गते देखि मिति २०७९ कार्तिक ५ गतेसम्म सञ्चालक समितिको अध्यक्ष रहनु भएको ।
३. श्री तुलसीराम ढकाल	सञ्चालक, चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि.को तर्फबाट मिति २०६८ भाद्र २५ गतेदेखि मिति २०७९ फाल्गुण ३० गतेसम्म, मिति २०७२ आषाढ १६ गतेदेखि २०७६ जेष्ठ २८ गते सम्म र मिति २०७६ आषाढ ३ गतेदेखि हालसम्म ।
४. श्री श्रीरामराज पाण्डे	सञ्चालक, नेपाल विद्युत प्राधिकरणको तर्फबाट मिति २०७७ माघ ११ गतेदेखि हालसम्म ।
५. श्री नारायण प्रसाद आचार्य	सञ्चालक, चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि. को तर्फबाट मिति २०७८ आश्विन २० गतेदेखि हालसम्म ।

सञ्चालक	कार्यकाल
६. श्री गोविन्द प्रसाद पराजुली	सञ्चालक, सिन्धुपाल्चोक हाइड्रोपावर कम्पनी लि. को तर्फबाट मिति २०७९ माघ २ गते देखि मिति २०८० आषाढ १९ गतेसम्म, र सर्वसाधारणको तर्फबाट मिति २०८० आषाढ २० गतेदेखि हालसम्म ।
७. श्री राम कुमार धेवे	सञ्चालक, सर्वसाधारणको तर्फबाट मिति २०८० आषाढ २० गतेदेखि हालसम्म ।
८. श्री भूमिनन्द अर्याल	सञ्चालक, सर्वसाधारणको तर्फबाट मिति २०८० आषाढ २० गतेदेखि हालसम्म ।
९. श्री रमा खड्का	सञ्चालक, सर्वसाधारण (महिला)को तर्फबाट मिति २०८० आषाढ २० गतेदेखि हालसम्म ।
१०. श्री सुभाष कर्माचार्य	सञ्चालक, नेपाल अरनिको हाइड्रोपावर लि.को तर्फबाट मिति २०७८ माघ २ गते देखि २०७९ माघ १ गतेसम्म ।
११. श्री ध्रुव भट्टराई	सञ्चालक, कर्मचारी सञ्चयकोषबाट मिति २०७२ जेठ ९ गते देखि मिति २०७२ फाल्गुण ३० गतेसम्म र पुनः मिति २०७५ फाल्गुण ८ गते देखि मिति २०८० आषाढ २० गते सम्म; आमन्त्रित प्रतिनिधि, मिति २०८० श्रावण ११ गतेदेखि सञ्चालक समितिमा कर्मचारी सञ्चयकोषबाट प्रतिनिधित्व गर्दै आमन्त्रित प्रतिनिधिको रूपमा रहनु भएको ।

१२. लेखापरीक्षण समिति:

सञ्चालक समितिले गठन गरेको लेखापरीक्षण समितिमा आ.व. २०७९।०८० निम्नानुसारका सञ्चालकहरु रहनु भएका:

१. श्री ध्रुव भट्टराई	मिति २०७५ फाल्गुण २५ गते देखि लेखा परीक्षण समितिको सदस्य रहनु भएकोमा मिति २०७८ कार्तिक ११ गते देखि मिति २०७९ कार्तिक ११ गते देखि मिति २०८० आषाढ २० गतेसम्म अध्यक्ष रहनु भएको ।
२. श्रीराम राज पाण्डे	मिति २०७९ माघ ६ गते देखि हाल सम्म लेखापरीक्षण समितिको सदस्य रहनु भएको । (मिति २०७६ माघ १७ गतेदेखि मिति २०७९ माघ ०५ गते सम्म श्री सुभाष कुमार मिश्र सदस्य रहनु भएको ।)
३. श्री नारायण प्रसाद आचार्य	मिति २०७८ कार्तिक ११ गते देखि हाल सम्म लेखापरीक्षण समितिको सदस्य रहनुभएको ।

१३. लेखापरीक्षण प्रतिवेदनउपर सञ्चालक समितिको प्रतिक्रिया:

लेखापरीक्षण प्रतिवेदनसहित आ.व. २०७९।०८० को विवरणहरु यहाँहरुलाई उपलब्ध गराइएको छ । लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा कुनै कौफियत देखिएको छैन । कम्पनीको आर्थिक विवरणहरु नेपाल वित्तीय प्रतिवेदनमान (Nepal Financial Reporting Standards, NFRS) अनुरूप तयार गर्ने गरिएको व्यहोरा यहाँहरुलाई अवगत गराउन चाहन्छु ।

१४. कम्पनीको पछिल्लो वार्षिक साधारण सभा:

यस कम्पनीको पछिल्लो वार्षिक साधारण सभा (दशौं र एघारौं) मिति २०८० आषाढ २० गते नेपाल प्रज्ञा प्रतिष्ठान, कमलादी, काठमाडौंमा सम्पन्न भएको थियो । साथै उक्त वार्षिक साधारण सभामा सर्वसाधारण तर्फबाट प्रतिनिधित्व गर्नुहुने सञ्चालक सदस्य निर्वाचन समेत सम्पन्न भएको थियो । उक्त साधारण सभामा शेयरधनीहरुले उठाउनु भएका समसामयिक विषयहरुलाई आत्मसात गर्दै कम्पनीका क्रियाकलापहरु तथा आयोजनाको निर्माण कार्य सुचारु गरिदै आएको व्यहोरा जानकारी गराउन चाहन्छु ।

१५. आन्तरीक नियन्त्रण प्रणाली:

कम्पनीको दैनिक आर्थिक कार्य सञ्चालन र व्यवस्थापन गर्न एवं आन्तरिक नियन्त्रणलाई प्रभावकारी बनाई राख्न आर्थिक प्रशासन तथा खरिद विनियमावली, २०७१ सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत भई लागू गरिएको छ । कर्मचारी सेवा शर्त विनियमावलीको हकमा यस कम्पनीको मुख्य प्रवर्द्धक श्री चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि.ले लागू गरेको विनियमावली यस कम्पनीमा पनि सञ्चालक समितिबाट निर्णय गराई सोही अनुसार परिपालना गरिएको छ । यस कम्पनीको आफ्नै कर्मचारी सेवा शर्त विनियमावली तर्जुमा गरी लागू गर्न तयार गरिएको मस्यौदा श्रम ऐन, २०७४ मा भएका प्रावधानहरु समेतका आधारमा अद्यावधिक हुने गरी सञ्चालक समितिबाट गठित उपसमितिमार्फत पुनरावलोकन गराई लागू गर्न गृहकार्य भइरहेको छ । यस कम्पनी

अन्तर्गत हुने खरिद सम्बन्धी सम्पूर्ण क्रियाकलापका लागि सार्वजनिक खरिद ऐन, २०६३ को आधारमा तर्जुमा गरी कार्यान्वयनमा रहेको आर्थिक प्रशासन तथा खरिद विनियमावलीमा भएका व्यवस्थाहरूलाई परिपालना गरिएको छ भने उक्त विनियमावलीले नसमेटेका विषयहरूको सम्बन्धमा सार्वजनिक खरिद ऐन, २०६३ मा भएका प्रावधानलाई नै आत्मसात् गरिएको छ । कम्पनी तथा आयोजनाको आर्थिक कारोबारहरूको लेखांकन कार्य व्यवस्थित गर्न सफ्टवेयरको व्यवस्था गरी यसमा समयानुकूल अद्यावधिक गर्ने कार्य गरिदै आएको छ । कम्पनीको आवश्यकता अनुसार कम्पनी र आयोजनाका कर्मचारीहरूको पेरोल व्यवस्थापन गर्ने कार्य पनि सफ्टवेयरको माध्यमबाट विगतदेखि नै व्यवस्थित गरिदै आएको छ । कम्पनी तथा आयोजनामा हाजिरी, काज तथा ओभरटाइम समेतबाट व्यवस्थित गर्न कार्यविधि बनाई लागू गरिएको छ । आर्थिक अनुशासन, आर्थिक मितव्ययीता, कार्य प्रभावकारिता कायम राख्दै आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सुदृढ गर्न विभिन्न आर्थिक तथा अन्य कार्यहरूका सम्बन्धमा कम्पनीले सञ्चालक समितिको निर्देशनमा मिति २०७२।११।०४ जारी गरी आन्तरिक नियन्त्रण कार्यविधि लागू गरिएको र सो को अविच्छिन्न एवं नियमित परिपालन गर्ने/गराउने व्यवस्था गरिएको छ । कम्पनीको हिसाब किताबलाई पारदर्शी र विश्वसनीयताका लागि आन्तरीक लेखापरीक्षक नियुक्ति गरी सो बाट प्राप्त प्रतिवेदनको वस्तुस्थिति लेखापरीक्षण समितिले अध्ययन गरी जानकारीका लागि सञ्चालक समितिमा पेश गर्ने व्यवस्था मिलाइएको छ । एक जना सञ्चालक संयोजक, कार्यकारी प्रमुख, कम्पनी सचिव र सम्बन्धित विषयको एक जना कर्मचारी सदस्य रहने गरी एक कर्मचारी पदपूर्ति समिति गठन गरिएको छ । कर्मचारी पदपूर्ति गर्ने, नियम विनियम संशोधन तथा परिमार्जनका लागि सञ्चालक समितिमा सिफारिस गर्ने लगायतका कार्यहरू यस समितिले गर्ने गरेको छ ।

कम्पनीबाट निर्माण भइरहेको मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको कार्य प्रगति अनुगमन एवं मूल्यांकन गर्न तथा आयोजना निर्माण कार्यमा सहजीकरण गर्नका लागि समितिले तीन जना सञ्चालक र कार्यकारी प्रमुख सदस्य रहेको एक आयोजना कार्यान्वयन अनुगमन समिति (Project Implementation Monitoring Committee, PIMC) बनाई क्रियाशील बनाइएको छ । यस समितिले आयोजना निर्माण कार्यको अनुगमन गर्नुका साथै आयोजनामा आइपरेका विभिन्न समस्याहरूउपर छलफल एवं गृहकार्य गरी समाधानका उपायहरूसहित सञ्चालक समितिमा पेश गर्ने तथा आवश्यक देखिएका विषयमा आयोजना व्यवस्थापनलाई निर्देशन दिने परिपाटी अवलम्बन गरी आयोजना निर्माण कार्यमा समन्वय, सहजीकरण र नियन्त्रण गर्ने गरिएको छ । आयोजना निर्माणको काम निर्वाधरूपमा सञ्चालन गर्न तथा आयोजनाको काममा गति प्रदान गर्न कम्पनी व्यवस्थापन, ठेकेदार तथा परामर्शदाता बीच निरन्तररूपमा प्रभावकारी समन्वयताको लागि कम्पनी, सम्बन्धित ठेकेदारहरू तथा परामर्शदाता सहितको सहभागितामा अवश्यकतानुसार नियमित समीक्षा बैठकहरू राखी छलफल गर्न गराउन समेत आयोजना कार्यान्वयन अनुगमन समिति (PIMC) ले समन्वय गर्ने व्यवस्था मिलाइएको । बजेट खर्चको नियमित अनुगमन गरी वित्तीय अनुशासन कायम गराउन व्यवस्थापनले अर्धवार्षिकरूपमा वित्तीय विवरणहरू लेखापरीक्षण समितिमा पेश गरी समीक्षा गराउने व्यवस्था समेत गरिएको । प्रत्येक आ.व.को बजेट कार्यान्वयन प्रभावकारी बनाउन सञ्चालक समितिबाट व्यवस्थापनलाई बजेट स्वीकृतिको क्रममा नै विभिन्न बुँदागत निर्देशनहरू हुने गरेको । स्वीकृत बजेट, मौजुदा आर्थिक ऐन, नियम एवं विनियमहरूको परिधिमा रही व्यवस्थापनबाट बजेट कार्यान्वयन हुने गरेको ।

कम्पनीका सम्पत्ति तथा दायित्व लगायतका विषयमा अध्ययन तथा पुनरावलोकन गर्न तीन जना सञ्चालकहरू सदस्य रहने गरी एक छुट्टै सम्पत्ति तथा दायित्व समिति गठन गरिएको छ । साथै, आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीलाई थप सुदृढिकरण गर्नको निमित्त दुई जना सञ्चालक सदस्य रहने गरी एक छुट्टै आन्तरिक नियन्त्रण समिति गठन भई उक्त समितिमार्फत आन्तरिक नियन्त्रण सम्बन्धी कार्यहरू अगाडी बढाउने व्यवस्था

गरिएको छ ।

१६. परिपालन अधिकृतको प्रतिवेदन सम्बन्धमा:

सूचीकृत संगठित संस्थाहरूको संस्थागत सुशासन सम्बन्धी निर्देशिका, २०७४ बमोजिम आ.व.२०७९।०८० को अनुपालना प्रतिवेदन सञ्चालक समितिबाट मिति २०८०।०८।२६ मा स्वीकृत गराई लेखापरीक्षक समेतबाट प्रमाणित गराइएको छ । सञ्चालक समिति तथा बैठकहरू, लेखापरीक्षण, वित्तीय विवरण, कर्मचारी सम्बन्धी विवरण, लेखापरीक्षण समिति तथा बैठकहरू, कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली तथा जोखिम व्यवस्थापन लगायतका विषयहरू उक्त प्रतिवेदनमा स्पष्टसँग खुलाइएको छ । सो प्रतिवेदन अनुसार कम्पनीको व्यवसायिक क्षमता तथा प्रतिष्ठामा आँच आउने कुनै पनि किसिमको कैंफियत नदेखिएको व्यहोरा शेयरधनी महानुभावहरूलाई जानकारी गराउँदछु ।

१७. व्यवस्थापन खर्च:

यस कम्पनीअन्तर्गत मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजना निर्माणको क्रममा रहेको हुँदा यस कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालयमा कार्यरत कर्मचारी खर्च तथा हास खर्चलगायत अन्य कार्यालय सञ्चालन गर्न लागेको खर्चलाई व्यवस्थापन खर्च मानिएको छ, जस अनुसार आ.व.२०७९।०८० मा जम्मा रु.५ करोड ६० लाख ४७ हजार ३ सय ७८ खर्च भएको छ ।

१८. सञ्चालक तथा उच्च पदस्थ पदाधिकारीको पारिश्रमिक:

आ.व.२०७९।०८० मा कम्पनीका सञ्चालक तथा उच्च पदाधिकारीहरूले निम्नानुसार प्रति व्यक्ति प्रति बैठक भत्ता तथा सुविधा प्राप्त गर्नु भएको थियो:

१. सञ्चालक समितिका सदस्य लगायत आमन्त्रित सबै	रु. ५,०००।-
२. सञ्चालक समितिले गठन गरेको समिति	रु. ३,०००।-
३. कार्यकारी प्रमुखले गठन गरेको उप-समितिको	रु. १,५००।-
४. कम्पनीका सञ्चालकलाई कम्पनीका प्रमुख कार्यकारी अधिकृत सरह दैनिक तथा भ्रमण भत्ता दिने व्यवस्था रहेको छ ।	

आ.व.२०७९।०८० मा जम्मा ३२ पटक सञ्चालक समितिको बैठक सम्पन्न भएको थियो ।

कृतज्ञता ज्ञापन तथा धन्यवाद,

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको निर्माण सम्पन्न गर्नको लागि प्रारम्भिक अध्ययन शुरु भएदेखि हालको निर्माण सम्पन्न हुने अवस्थासम्म ल्याई पुर्याउन प्रत्यक्ष वा परोक्ष रूपले सहयोग गर्नुहुने गृह मन्त्रालय, ऊर्जा, जलश्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालय, वन तथा वातावरण मन्त्रालय, भूमि व्यवस्था, सहकारी तथा गरिवी निवारण मन्त्रालय, विद्युत नियमन आयोग, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, सि.डि.एस. एण्ड क्लियरिङ लि., नेपाल स्टक एक्सचेञ्ज लि., विद्युत विकास विभाग, सडक विभाग, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड लगायत नेपाल सरकारका विभिन्न निकायलाई म धन्यवाद दिन चाहन्छु । यसै क्रममा काठमाण्डौ जिल्ला प्रशासन कार्यालय, सिन्धुपाल्चोक जिल्ला प्रशासन कार्यालय, जिल्ला समन्वय समिति सिन्धुपाल्चोक, जिल्ला मालपोत कार्यालय, जिल्ला नापी कार्यालय, जिल्ला वन कार्यालय, डिभिजन वन कार्यालय, जिल्ला प्रहरी कार्यालय, सशस्त्र प्रहरी बल सीमा सुरक्षा कार्यालय लामोसाँघु, नेपाली सेना, बाह्रबिसे नगरपालिका, भोटेकोशी गाउँपालिका लगायत

सिन्धुपाल्चोक जिल्लाका सम्पूर्ण नगरपालिका तथा गाउँपालिकाहरूबाट आयोजना कार्यान्वयनमा पूर्ण सहयोग प्राप्त भएकोमा धन्यवाद दिनुका साथै आगामी दिनहरूमा पनि निरन्तर सहयोग पाउने विश्वास राखेको छु ।

यस कम्पनी तथा आयोजनाको आर्थिक कारोबार सञ्चालन एवं कोष प्रवाह गर्ने सिलसिलामा महत्वपूर्ण सहयोग पुर्याउदै आएका कर्मचारी सञ्चयकोष, एभरेष्ट बैंक लि., नेपाल इन्भेष्टमेन्ट मेगा बैंक लि., सिद्धार्थ बैंक लि., सानिमा बैंक लि., हिमालयन बैंक लि. तथा शेयर रजिष्ट्रार ग्लोबल आई.एम.ई. क्यापिटल लि. समेतलाई हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

आयोजना निर्माणमा सहयोग र सद्भाव देखाउदै आउनु भएका सम्पूर्ण स्थानीयवासीहरू, स्थानीय निकायका पदाधिकारीहरू, वन उपभोक्ता समितिहरू, आमा समूहहरू, युवा क्लब, शैक्षिक संस्था, सरोकार समितिहरू र प्रत्यक्ष वा परोक्षरूपमा सहयोग गर्नुहुने बुद्धिजीवि वर्ग र पत्रकार मित्रहरूसमेतलाई पनि धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

यस कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय एवं आयोजना कार्यालयमा सुरक्षा सेवा प्रदान गरिरहेको नेपाल बन्धन सेक्युरिटी एण्ड वर्कर सर्भिसेस प्रा.लि.समेतलाई हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

यस आयोजनाको प्रारम्भिक अध्ययन शुरु भएदेखि हालको अवस्थासम्म ल्याउन सहयोग पुर्याउने प्रवर्द्धक संस्थाका कर्मचारीहरूमा हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु । आयोजनालाई यस चरणसम्म सफलतापूर्वक ल्याई पुर्याउन अनवरतरूपमा क्रियाशील यस कम्पनी तथा आयोजनाका सबै कर्मचारीहरूलाई हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु । साथै आयोजनाको अध्ययन एवं निर्माणको क्रममा प्रत्यक्ष वा परोक्षरूपमा सहयोग गर्नुहुने सबैलाई धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

यस आयोजनालाई सहयोग गर्नुहुने सिन्धुपाल्चोक जिल्लाका सभासदहरू, विभिन्न राजनैतिक दलका नेता तथा कार्यकर्ताहरू, सरोकारवाला संघ संस्था, शिक्षक, विद्यार्थी, समाजसेवी, नागरिक समाज, पत्रकार, बुद्धिजीवि, जिल्लाका सरकारी निकायहरू, सुरक्षा निकायहरूलगायत सम्पूर्ण सरोकारवालाहरूप्रति यस कम्पनीको तर्फबाट आभार प्रकट गर्दछु ।

यस आयोजनाको सफल कार्यान्वयन गर्नको लागि प्रारम्भदेखि हालसम्म सहयोग पुर्याउनु भएका सञ्चालक समितिका सदस्यहरू लाई हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

चिलिमे जलविद्युत कम्पनीका ट्रेड यूनियन, नेपाल विद्युत प्राधिकरणका ट्रेड यूनियन एवं संघ संगठनहरू, कर्मचारी सञ्चय कोषका क्रियाशील ट्रेड यूनियनहरू र यस कम्पनीको ट्रेड युनियन लगायत सबै कर्मचारीहरूलाई धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनीको वित्तीय व्यवस्थापनमा सहयोग र सद्भाव राख्ने कर्मचारी सञ्चयकोष, चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि. तथा अन्य वित्तीय संस्थाहरूप्रति समेत आभार व्यक्त गर्दछु ।

अन्त्यमा, सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूले कम्पनी र कम्पनी सञ्चालक समितिप्रति देखाउनु भएको सहयोग, सद्भाव र विश्वासको निमित्त म उहाँहरूप्रति हार्दिक धन्यवाद ज्ञापन गर्दै आगामी दिनहरूमा पनि यसरी नै निरन्तर सहयोग र साथ दिनुहुनेछ भन्ने आशा व्यक्त गर्दछु ।

धन्यवाद,

अध्यक्ष

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लि.

महाराजगंज, काठमाडौं ।

मिति २०८० पौष २७ गते, शुक्रबार ।



Flushing Gate



Surge Tank



GIS Hall



11kV Control Panel



**MADHYA BHOTEKOSHI JALAVIDYUT CO. LTD.
FINANCIAL STATEMENTS AS PER NEPAL
FINANCIAL REPORTING STANDARDS (NFRS)**

FOR FISCAL YEAR 2079/080 (2022/23)

H.K.S.D. ASSOCIATES

CHARTERED ACCOUNTANTS

P.O. Box : 25112, New Plaza, Putalisadak, Kathmandu, Nepal
Tel : +977-01-4528459, Email : hksd@hksd.com.np

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

TO THE SHAREHOLDERS OF MADHYA BHOTEKOSHI JALVIDYUT COMPANY LIMITED

Report on the Audit of the Financial Statements

We have audited the accompanying financial statement of Madhya Bhotekoshi Jalvidyut Company Limited (the 'Company') which comprise the Statement of Financial Position as at Ashadh 31, 2080 (July 16, 2023), the Statement of Profit or Loss (including Other Comprehensive Income), the Statement of Change in Equity and the Statement of Cash Flow for the Year then ended on that date, and a summary of the significant accounting policies and other explanatory information (here after referred to as "the financial statement").

Opinion

In our opinion, and to the best of our information and according to the explanations given to us, and subject to the effect of matters mentioned in 'Basis of Qualified Opinion' section, the aforesaid financial statements presents fairly, in all material respects, the financial position of the company as at Ashadh 31, 2080 (July 16, 2023) and its financial performance, change in equity, cash flow for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information, in accordance with Nepal Financial Reporting Standards and comply with Companies Act, 2063.

Basis of Opinion

We conduct our audit of the financial statement accordance with Nepal Standards on Auditing (NSAs). Our responsibilities under those Standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements Section of our report. We are independent on the Company according with the Handbook of the Code of Ethics for Professional Accountants. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion in the financial statements.

Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgement, were of most significance in our audit of the financial statement of the current period. These matters were addressed in the context of our audit of the financial statement as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. We have determined the matter described below to be the key audit matter to communicate in our report.

Handwritten signature


Key Audit Matters	Audit Procedure involved
<p>Non- Compliance of NFRS and IFRIC 12 MBJCL has not complied with NFRS which is necessary for public listed company.</p> <p>MBJCL has not complied with IFRIC 12 and its non-compliance has its implication on recognition, measurement and disclosure of item impacting the financial statements.</p>	<p>How our auditor the key audit matter</p> <ul style="list-style-type: none"> • Review of the financial statement prepared by management • We also evaluate the effect on the financial position of the company due to the non-adoption of NFRS and IFRIC 12. • We discussed with the management and TCWG the non-adoption of the NFRS and IFRIC 12 projects for the current reporting period, which is compulsory for hydropower projects running based on service concession arrangements. • The management has committed to adopt NFRS after commercial production has started.
<p>Extension of RCOD with NEA Although the construction work has been finished, the 5th PPA agreement has been expired on 2080/04/05 and again 6th PPA agreement is in process for extension of Required Commercial Operation Date (RCOD) of project to Mangsir 14, 2080.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • We have discussed with the management and TCWG the continuous extension of the RCOD agreement with NEA. • As discussed with management, the substation of Barhabise Municipality has not been completely prepared for the transmission of electricity due to disturbances from the local people of Barhabise Municipality.
<p>Treatment of Exchange difference in Security Retention of dollar amount Entity has retained 5% of IPS amount for security purpose as a retention money. The entity has not accounted for the exchange difference on such retention dollar(\$) amount in the books of accounts.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • We have performed audit procedures for determining exchange difference of dollar amount. • We have also asked with management regarding treatment of exchange difference in the books of account.


Information Other than the financial Statements and Auditor's Report Thereon

The Company Management is responsible for the preparation of other information. The other information comprises the information included in the Management Report, Report of the Board of Directors and Chairman's Statement but does not include the financial statement and our auditor's report thereon.

Our opinion in the financial statements does not cover the other information and we don't express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent

Handwritten signature



with the financial statements of our knowledge obtained during the course of our 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.

Responsibility of Management and those Charges with Governance for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with Nepal Financial Reporting Standards, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statement that are free from material misstatement whether due to fraud and error.

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

The Board of Directors is responsible for overseeing the Company's financial reporting process.


Auditors Responsibility for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, 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. Misstatement can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decision of user 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 through the audit.

We also:

- Identify and assess the risk of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risk, and
- obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide the basis of our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from a fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentation or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal controls 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 Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policy used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.



- Conclude on the appropriateness of the management's use of the going concern basis of accounting and based on the audit evidence obtain whether a material on uncertainty exist related to event or condition 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 disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusion is based on the audit evidence obtain up to the date of an auditor's report. However, further events or condition may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate overall presentation, structure, and content of the financial statements; include the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transaction and event in a manner that achieves fair presentation.
- Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the business activities within the Company to express an opinion in the Financial Statements. We are responsible for the direction, suspension, and performance of the company audit. We remain solely responsible for our audit opinion.

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

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


Report on Other Legal and Regulatory Requirements

The Statement of Financial position as at Ashadh 31, 2080 corresponding 16th July, 2023 and Statement of Profit or Loss Account and other comprehensive Income, Statement of Cash Flow and Statement of changes in equity and for the year the ended, and notes to the financial statements deal with by this report are prepared in accordance with Nepal Financial Reporting Standard (NFRS).

Company Act 2063, and in agreement with the books of account maintained by the company.

- I. We have obtained all the information and explanations, which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit;
- II. In our opinion, proper books of accounts as required by law have been kept by the company so far as it appears from our examination of such books of accounts;
- III. In our opinion, the Balance Sheet, Income Statement and Statement of Changes in Equity dealt with by this report are in agreement with the books of accounts;

Handwritten signature



IV. To the best of our information and according to explanation given to us and from our examination of the books of account of the company necessary for the purpose of our audit, we have not come across cases where the board of directors or any representative or any employee of the company have acted contrary to the provisions of laws relating to accounts or committed any misappropriation or caused any loss or damage to the company.

Dated: 2080/08/26
Kathmandu, Nepal
UDIN No: 231220CA001132pux1

For, H. K. S. D. Associates
Chartered Accountants


CA. Hari Kumar Silwal
Engagement Partner



Madhya Bhotekoshi Jalavidyut Company Limited
Statement of Financial Position
As at 31st Ashadh 2080 (16 July 2023)

NRs.

Particulars	Notes	31.03.2080 (16.07.2023)	32.03.2079 (16.07.2022)
Assets			
Non Current Assets			
Property, Plant and Equipment	1.1	471,099,148	475,944,433
Capital Work in Progress	1.2	16,251,344,509	12,203,735,156
		<u>16,722,443,657</u>	<u>12,679,679,589</u>
Current Assets			
Investments	2	210,000,000	690,000,000
Inventory	3	817,232	516,141
Prepayments	4	-	-
Advances, Deposits and Other Assets	5.1.1	70,496,517	220,141,007
Cash and Cash Equivalents	5.1.2	55,506,680	155,756,837
Total Current assets		<u>336,820,429</u>	<u>1,066,413,985</u>
Total Assets		<u>17,059,264,086</u>	<u>13,746,093,574</u>
Equity and Liabilities			
Equity			
Share Capital	6	6,000,000,000	6,000,000,000
Retained Earnings	7	(393,349,395)	(346,748,776)
Total Equity		<u>5,606,650,605</u>	<u>5,653,251,224</u>
Non Current Liabilities			
Other Non Current Liabilities			
Long Term Loans	10	11,005,639,298	7,795,287,324
Provisions	11	11,008,315	2,646,614
		<u>11,016,647,613</u>	<u>7,797,933,938</u>
Current Liabilities			
Trade and Other Payables	5.2.1	435,965,868	294,908,412
Total Liabilities		<u>11,452,613,481</u>	<u>8,092,842,350</u>
Total Equity and Liabilities		<u>17,059,264,086</u>	<u>13,746,093,574</u>

.....
Shreeram Raj Pandey
Member

.....
Tulasi Ram Dhakal
Member

.....
Subhash Kumar Mishra
Chairman

.....
Ram Kumar Thebe
Member

.....
Govinda Prasad Parajuli
Member

.....
Narayan Prasad Acharya
Member

As per our report of even date

.....
Rama Khadka
Member

.....
Bhuminanda Aryal
Member

.....
C.A. Hari Kumar Silwal
H. K. S. D. Associates
Chartered Accountants

.....
Tika Datta Dhakal
Chief Finance Officer

.....
Ram Gopal Siwakoti
Chief Executive Officer

Date : 2080/08/26 (12th December 2023)
Place: Maharajgunj, Kathmandu

Madhya Bhotekoshi Jalavidyut Company Limited
Statement of Profit or Loss and other Comprehensive Income
For the year ended 31st Ashadh 2080 (16 July 2023)

NRs.

Particulars	Notes	FY 2079/080 (2022/023)	FY 2078/079 (2021/022)
Income			
Revenue from Sale of Electricity		-	-
Expenses			
Administrative and Other Operating Expenses	8,13	55,356,964	34,543,162
Depreciation	1.1	690,414	686,211
Operating Profit/ (Loss)		(56,047,378)	(35,229,373)
Finance Income	14	37,036,371	-
Other Income	15	11,300	104,632
Finance Charge	16	-	(8,462,919)
Profit/ (Loss) before Tax		(18,999,707)	(43,587,660)
Less: Tax			
Current Tax	9	7,822,760	-
Prior Year Tax	9	19,778,151	-
Deferred Tax Income (Expense)	9	-	-
Net Profit/ (Loss) For the Year		(46,600,619)	(43,587,660)
Earnings Per Share			
Basic (Net Profit/(Loss)/Share Capital	17	(0.78)	(0.73)
Diluted		(0.78)	(0.73)
Other Comprehensive Income:			
Changes in revaluation surplus		-	-
Actuarial Gain (Loss) on remeasurements of defined benefit plans		-	-
Gains and Losses on financial assets measured at fair value through other comprehensive income		-	-
Income Tax relating to items that will not be reclassified		-	-
Other Comprehensive Income for the Year		-	-
Total Comprehensive Income		(46,600,619)	(43,587,660)

.....
 Shreeram Raj Pandey
 Member

.....
 Tulasi Ram Dhakal
 Member

.....
 Subhash Kumar Mishra
 Chairman

.....
 Ram Kumar Thebe
 Member

.....
 Govinda Prasad Parajuli
 Member

.....
 Narayan Prasad Acharya
 Member

As per our report of even date

.....
 Rama Khadka
 Member

.....
 Bhuminanda Aryal
 Member

.....
 C.A. Hari Kumar Silwal
 H. K. S. D. Associates
 Chartered Accountants

.....
 Tika Datta Dhakal
 Chief Finance Officer

.....
 Ram Gopal Siwakoti
 Chief Executive Officer

Date : 2080/08/26 (12th December 2023)
 Place: Maharajgunj, Kathmandu

Madhya Bhotekoshi Jalavidyut Company Limited
Statement of Cash Flows
For the year ended 31st Ashadh 2080 (16 July 2023)

NRs.

Particulars	FY 2079/080 (2022/023)	FY 2078/079 (2021/022)
Cash Flow from Operating Activities		
Profit before Tax	(46,600,619)	(43,587,660)
Adjustments		
Depreciation	6,301,724	7,054,686
Income from Investment and Bank Deposit	(37,036,371)	-
Finance Charge	-	8,462,919
Share issue expenses	-	(15,933,668)
Movements in Working Capital		
(Increase)/Decrease in Inventory	(301,091)	(241,951)
(Increase)/Decrease in Prepayments	-	4,026,850
(Increase)/Decrease in Advances, Deposits and Other Receivables	149,644,490	232,975,589
Increase/(Decrease) in Provisions	8,361,701	332,157
Increase/(Decrease) in Trade and Other Payable	141,057,457	51,334,662
Income Taxes Paid	-	-
Total Adjustments	268,027,910	288,011,244
Net Cash flow from Operating Activities (A)	221,427,291	244,423,584
Cash Flow from Investing Activities		
Increase in Property, Plant and Equipment	(1,456,439)	(2,062,966.00)
Increase in CWIP	(4,047,609,353)	(2,815,484,144)
Proceeds from Sale of Asset		
Decrease/ (Increase) in Investment	480,000,000	(440,000,000)
Income from Investment and Bank Deposit	37,036,371	-
Net Cash Flow from Investing Activities (B)	(3,532,029,421)	(3,257,547,110)
Cash Flow from Financing Activities		
Increase/ (Decrease) in Capital	-	1,500,000,000
Increase/ (Decrease) in Long Term Borrowings	3,210,351,974	1,547,728,601
Net Cash Flow from Financing Activities (C)	3,210,351,974	3,047,728,601
Net Increase in Cash (A+B+C)	(100,250,156)	34,605,075
Cash at Beginning of the Year	155,756,837	121,151,762
Cash at the End of the Year	55,506,680	155,756,837

.....
Shreeram Raj Pandey
Member

.....
Tulasi Ram Dhakal
Member

.....
Subhash Kumar Mishra
Chairman

.....
Ram Kumar Thebe
Member

.....
Govinda Prasad Parajuli
Member

.....
Narayan Prasad Acharya
Member

As per our report of even date

.....
Rama Khadka
Member

.....
Bhuminanda Aryal
Member

.....
C.A. Hari Kumar Silwal
H. K. S. D. Associates
Chartered Accountants

.....
Tika Datta Dhakal
Chief Finance Officer

.....
Ram Gopal Siwakoti
Chief Executive Officer

Date : 2080/08/26 (12th December 2023)
Place: Maharajguni, Kathmandu

Madhya Bhotekoshi Jalavidyut Company Limited
Statement of Changes in Equity
For the year ended 31st Ashadh 2080 (16 July 2023)

NRs.

Particulars	Share Capital	Retained Earning	Total
Opening Balance as on 1 Shrawan 2078 (16 July 2021)	4,500,000,000	(287,227,447)	4,212,772,553
Adjustments			
Adjusted Opening Balance	4,500,000,000	(287,227,447)	4,212,772,553
Receipt of Call Amount of Equity Shares	1,500,000,000		1,500,000,000
Net Profit after Tax		(43,587,660)	(43,587,660)
Share Issue Expenses	-	(15,933,669)	(15,933,669)
Closing Balance as on 31 Ashadh 2079 (16 July 2022)	6,000,000,000	(346,748,776)	5,653,251,224
Opening Balance as on 1 Shrawan 2079 (16 July 2022)	6,000,000,000	(346,748,776)	5,653,251,224
Adjustments			
Adjusted Opening Balance	6,000,000,000	(346,748,776)	5,653,251,224
Receipt of Call Amount of Equity Shares	-	-	-
Net Profit after Tax		(46,600,619)	(46,600,619)
Share Issue Expenses	-	-	-
Closing Balance as on 31 Ashadh 2080 (16 July 2023)	6,000,000,000	(393,349,395)	5,606,650,605

.....
Shreeram Raj Pandey
Member

.....
Tulasi Ram Dhakal
Member

.....
Subhash Kumar Mishra
Chairman

.....
Ram Kumar Thebe
Member

.....
Govinda Prasad Parajuli
Member

.....
Narayan Prasad Acharya
Member

As per our report of even date

.....
Rama Khadka
Member

.....
Bhuminanda Aryal
Member

.....
C.A. Hari Kumar Silwal
H. K. S. D. Associates
Chartered Accountants

.....
Tika Datta Dhakal
Chief Finance Officer

.....
Ram Gopal Siwakoti
Chief Executive Officer

Date : 2080/08/26 (12th December 2023)

Place: Maharajgunj, Kathmandu

Madhya Bhotekoshi Jalavidyut Company Ltd.

Maharajgunj, Kathmandu

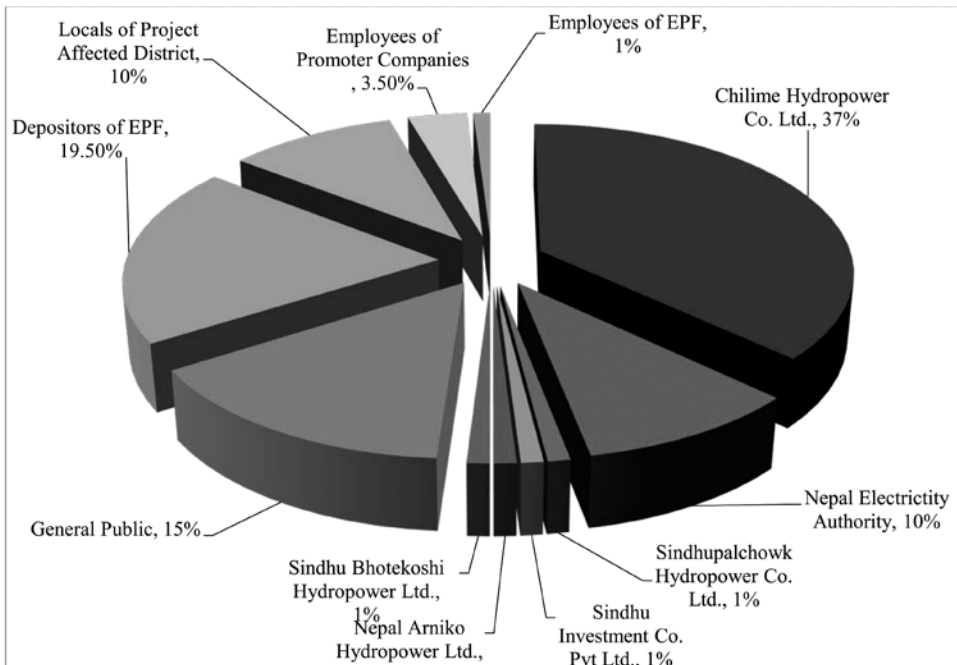
Explanatory Notes FY 2079/80 (2022/23)

1. General Information of the Company

Madhya Bhotekoshi Jalavidyut Company Ltd. (MBJCL or the Company) was incorporated in 2067 BS with the objective of hydroelectricity generation through optimal utilization of resources available within the country. The Company is registered with the Office of the Company Registrar as a Public Limited Company.

Chilime Hydropower Company Limited (CHCL) holds majority ownership with 37% shareholding. Remaining 63% shareholding is from Nepal Electricity Authority (NEA), four local companies, Local Public of Project Affected District, Depositors of EPF, Employees of Promoter companies & EPF, and General Public.

The detailed structure of Equity of the Company is given as below:



The Company is handling the project of Middle Bhotekoshi Hydroelectric Project (MBKHEP) with 102 MW installed capacity power plant. The construction of project was started on February 11, 2014 (2070/10/28). The project is located in Barhabise Municipality & Bhotekoshi Gaunpalika. It has entered into an agreement with NEA for

bulk electricity supply at rates agreed upon in Power Purchase Agreement (PPA). The annual energy generation from the plant is estimated to be approximately 542,297,900 KWh.

2. Statement of Compliance:

The Financial Statements have been prepared in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS) to the extent applicable and as published by the Accounting Standards Board (ASB) Nepal and is approved by the 321st Meeting of Board of Directors held on 2080/08/26 (12th December 2023) and have been recommended for approval by shareholders in the 12th Annual General Meeting.

3. IFRIC 12 Considerations

The company has considered applicability of IFRIC 12 Service Concession Agreement, issued by International Accounting Standard Board (IASB) for preparation and presentation of financial statements. Madhya Bhotekoshi Jalavidyut Company Ltd. (MBJCL), after due consideration has not applied IFRIC 12 while preparing these financial statements on the following grounds.

- a. The company sells electricity to Nepal Electricity Authority at price independent of the price charged by NEA to general public. NEA for the ultimate sale of electricity is bound by the rates determined by Electricity Tariff Commission set up by the government, whereas NEA purchases electricity on the basis of different commercial agreement with the power producers. Electricity Tariff Commission does not determine the rate at which NEA purchases or has to purchase from the power producers. There have been instances where the rates charged by NEA to the general public is lower than it paid to some of the power producers.
- b. The license agreement with Department of Electricity Development (DoED) for Middle Bhotekoshi Hydroelectric Project being developed by MBJCL does not obligate the company to sell electricity to NEA or any specific buyer.
- c. The company does not receive any specific concession for the use of the natural resource. The company has to pay to the government for the use of the natural resources in the form of royalty.
- d. The company under Power Purchase Agreement (PPA) sells energy to NEA and not directly to the general public.
- e. Though the project is to be transferred to the government at the end of the licence period the legal title of the project is with the company, including the control of access to the project site. In addition, the company has right to pledge the assets as lien for availing finances from financial institutions.

4. Basis of Preparation and Reporting Pronouncements

The Company has, for the preparation and presentation of Financial Statements, opted to adopt Nepal Financial Reporting Standards (NFRSs) from the erstwhile Nepal Accounting Standards (NASs) both pronounced by Accounting Standards Board (ASB) Nepal. NFRS was pronounced by ASB Nepal as effective on September 13, 2013.

The relevant financial and disclosure impacts have been detailed and disclosed in relevant sections.

A number of new standards and amendments to the existing standards and interpretations have been issued by IASB after the pronouncements of NFRS with varying effective dates. Those only become applicable when ASB Nepal incorporates them within NFRS.

5. Accounting Convention

The Financial Statements have been prepared on a historical cost convention except for certain financial elements that have been measured at fair value, wherever NFRS requires or allowed such measurement. The fair values, wherever used, are discussed in relevant Notes.

The Financial Statements are prepared on accrual basis.

The Financial Statements have been prepared on a going concern basis. The company has a reasonable expectation that it has adequate resources to continue in operational existence for the foreseeable future.

6. Presentations

Presentation Currency

The Company operate within the jurisdiction of Nepal. Nepalese Rupees (NRs) is the presentation and functional currency of the Company. Accordingly, the Financial Statements are prepared and presented in Nepalese Rupees and rounded off to the nearest Rupee.

Rearrangement and Reclassification

The figures for previous years are rearranged, reclassified and/or restated wherever necessary for the purpose of facilitating comparison. Appropriate disclosures are made wherever necessary.

Statement of Financial Position

The elements of Statement of Financial Position other than equity is presented in order of their liquidity by considering current and non-current nature which are further detailed in relevant sections.

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income

The elements of Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income has been prepared using classification 'by function' method. The details of revenue, expenses, income, gains and/ or losses have been disclosed in the relevant section of this notes.

Earnings per share has been disclosed in the face of 'Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income' in accordance with the NAS 33.

Statement of Cash Flows

The statement of Cash Flows has been prepared using indirect method and the activities has been grouped under three major categories (Cash flows from operating activities, Cash flows from investing activities and Cash flows from financing activities) in accordance with NAS 07.

Statements of Changes in Equity

The Statements of Changes in Equity has been prepared disclosing changes in each elements of equity.

7. Accounting Policies and Accounting Estimates

Accounting Polices

The Company, under NFRS, is required to apply accounting policies to most appropriately suit its circumstances and operating environment. The preparation of Financial Statements in conformity with the Policy requires management to make judgments, estimates and assumptions in respect of the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses.

Specific accounting policies have been included in the relevant notes for each item of the Financial Statements. The effect and nature of the changes, if any, have been disclosed.

Accounting Estimates

The preparation of Financial Statements in line with NFRS requires management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets and liabilities and disclosure of contingent assets and liabilities at the date of Financial Statements and the reported amounts of revenue and expenses during the reporting period.

Management has applied estimation in preparing and presenting the Financial Statements. The estimates and the underlying assumptions are reviewed on an on-going basis. Revision to accounting estimates are recognised in the period in which the estimates are revised, if the revisions affect only that period; they are recognised in the period of revision and the future periods if the revisions affect both current and future periods.

Specific accounting estimates have been included in the relevant section of the notes wherever the estimates have been applied along with the nature and effect of changes of

accounting estimates, if any.

Notes

1. Property, Plant and Equipment

Property, Plant and Equipment (PPE) are those tangible assets used for generation and supply of energy, for administrative purpose or for rentals to others. These are recognised as PPE, if and only if it is probable that future (i.e., for more than one accounting period) economic benefits associated with the items will flow to the Company; and the cost of the item can be measured reliably.

PPE are stated in the SFP at their cost less accumulated depreciation and accumulated impairment losses, if applicable.

Cost

The initial cost of PPEs includes purchase price and directly attributable cost to bringing the asset to the location and conditions necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management. Subsequent costs that do not qualify the recognition criteria under NAS 16 are expensed as and when incurred.

NAS 16 and IFRIC 1 require cost of PPE to include the estimated cost for dismantling and removal of the assets and restoring the site on which they are located. Management perceives that such costs are difficult to estimate and considering the past practice the amount of such costs will not be material to affect the economic decision of the user as a result of such non- inclusion. Therefore, asset retirement obligation has not be recognised.

Depreciation

If an item of PPE consists of several significant components with different estimated useful lives and if the cost of each component can be measured reliably, those components are depreciated separately over their individual useful lives.

The residual values, useful lives and the depreciation methods of assets are reviewed at least annually, and if expectations differ from previous estimates, changes are made in the estimates and are accounted for as a change in accounting estimates in accordance with NAS 8.

If the management considers the assets have an indefinite useful life, no amortisation / depreciation is charged.

De-recognition

Assets that have been decommissioned or identified as damaged beyond economic repair or rendered useless due to obsolescence, are derecognised whenever identified. On disposal of an item of PPE or when no economic benefits are expected from its use or disposal, the carrying amount of an item is derecognised. The gain or loss arising from

the disposal of an item of PPE is the difference between net disposal proceeds, if any, and the carrying amount of that item and is recognised in the Statement of Profit or Loss.

1.1 Change in Classification, Useful Lives and Depreciation Method

1.1.1 Re-classification

Assets have been reclassified wherever required for compliance with NFRS. Capital work in progress, are assets that are in the process of construction or installation have been reported under PPE without charging depreciation. These were previously being shown separately from property, plant and equipment.

The Company used to carry the costs of access road as a separate component of PPE even though direct control and ownership of such road is not with the Company. However, under the provisions of NFRS, costs that are directly attributable to bringing asset to the location and condition necessary for it to be capable of operating in manner intended are to be included in the cost of PPE. Therefore, once the project is completed and depreciation on project assets is started, the cost of access road will be systematically apportioned to the assets at the generation site as directly attributable costs.

1.1.2 Estimation of Useful Lives and Depreciation Method used

The useful life of assets has been reassessed and adjusted as at the date of opening NFRS SFP. Depreciation method has been selected considering the pattern of inflow of economic benefits to the organization and thereby depreciated using Diminishing Balance Method (DBM).

The Project is still in construction and, therefore, the depreciation on Project assets have not been started and estimation of life of project assets is not viable.

However, the Company has estimated the life of completed assets of as follows:

Assets Class/ Sub Class	Prior to adoption of NFRS			Revised for NFRS Adoption		
	Depreciation Rate	Useful Life (In years)	Depreciation Method Applied	Depreciation Rate	Useful Life (In years)	Depreciation Method Applied
Land – Project	-	-	None	-	35	None
Land – Not related to project	-	-	None	-	-	None
Office Building (Kathmandu)	-	-	None	-	-	None
Building - Others	5	20	DBM	5	20	DBM
Office Building (Project)	2	35	DBM	2	35	DBM
Distribution Line	-	-	None	-	-	None
Diversion Tunnel						
Head Works	2	50	DBM	2	50	DBM
Headrace Tunnel						
Power House	3.33	30	DBM	3.33	30	DBM
Transmission Line						
Hydro Mechanical Works	-	-	None	-	-	None
Heavy Equipment	15	7	DBM	15	7	DBM
Electro Mechanical Works	-	-	None	-	-	None
Tools and Equipment	15	7	DBM	15	7	DBM

Assets Class/ Sub Class	Prior to adoption of NFRS			Revised for NFRS Adoption		
	Depreciation Rate	Useful Life (In years)	Depreciation Method Applied	Depreciation Rate	Useful Life (In years)	Depreciation Method Applied
Office Equipment	25	4	DBM	25	4	DBM
Furniture & Fixture	25	4	DBM	25	4	DBM
Vehicles	20	5	DBM	20	5	DBM
Other Assets	15	7	DBM	15	7	DBM

1.1.3 Useful life of Electromechanical Works

The assets under Electromechanical Works heading comprise of various components and sub-component which have different useful lives.

The electromechanical assets will be grouped, and life will be estimated once the project will be completed. Management has estimated the useful lives as follows;

Particulars	Expected Life (Years)	Particular	Expected Life - Years
Turbine	50	Ancillary Equipment	50
	40		40
	30		35
Generator	30		30
Power Transformers	30		25
Station Transformers & Other Transformers	30		20
66KV Switchgear Equipment	50	15	
Relay & Control switchboards	30	Cables	50
	20		35
Instrument Transformers	30		30
12 KV Switchgear	40	Miscellaneous Materials	40
Low Voltage Distribution Panel	50		15
Lightning Arrestor	35	Steel Structures	50
Storage Battery & Battery Charger	15	Communication Equipment	20
Grounding Material	50		15

Other notes on PPE

1.1.4 Land

Land properties with ownership documents (i.e. in occupation and with valid documentation) have been recognised meeting the asset recognition criteria.

Land under BOOT Arrangement

MBJCL has obtained the licence for operation from the Ministry of Energy for a period of 35 years (i.e. from 2070-08-18 to 2105-08-17), therefore the useful life of assets of the project cannot exceed 35 years even if the economic life of the asset is more as the entire generation unit needs to be transferred to the Government of Nepal at the end of

this licence term.

Location	Area	Cost upto 2079/80 (NRs.)
Barhaise Municipality and Gaunpalika	266-12-1-3 (Ropani-Aana-Paisa-Dam)	376,312,214

1.1.5 Building and Civil Structure

All civil infrastructures of Project site have been classified on the basis of their built type.

1.1.6 Capital Work in Progress

Assets in the course of acquisition and installation of new plant and equipment till the date of commissioning, or civil works under construction till the date of completion are recognized as Capital Work in Progress (CWIP) and are carried at cost, less accumulated impairment losses, if any.

Capital Expenditure upto 2079/080

(NRs.)

Particulars	32.03.2079 (16.07.2022)	Addition During the Year 2079/080	Transferred to PPE	31.03.2080 (16.07.2023)
Distribution Line	2,795,469	667,518	-	3,462,987
Residential Building (Camp Facilities)	14,720,939	-	-	14,720,939
Initial Project Expenditure (Drilling)	1,993,654	-	-	1,993,654
Initial Project Expenditure (Explosive Management)	26,977,906	-	-	26,977,906
Test Adit	42,742,667	-	-	42,742,667
Diversion Tunnel	185,342,191	-	-	185,342,191
Core Drilling	1,733,700	-	-	1,733,700
Other Civil Work at Site	3,602,249	-	-	3,602,249
Camp Protection Work	19,261,213	-	-	19,261,213
Contractor Site office and Storage Construction	463,725,601	-	-	463,725,601
Main Civil Work	2,527,069,238	2,085,537,020	-	4,612,606,258
MS 1 to 16 Hydromechanical Parts	3,362,701	-	-	3,362,701
Powerhouse Equipment and Machinery	1,469,697,102	593,061,985	-	2,062,759,087
Powerhouse Construction Support Work	409,355,834	-	-	409,355,834
Headrace Tunnel Work	1,168,603,845	-	-	1,168,603,845
Headrace Tunnel Supporting Work	321,231,960	-	-	321,231,960
Tunnel 3 excavation work	116,418,140	-	-	116,418,140
Excavation work at Intake	82,244,296	-	-	82,244,296
Transmission Line Work	55,464,280	62,968,327	-	118,432,607
Excavation ware	40,113,144	-	-	40,113,144
Concrete and Desander	993,252,187	-	-	993,252,187
Ceiling element cut off wall board complete	16,178,426	-	-	16,178,426
Feasibility Study Cost	2,858,538	-	-	2,858,538
Consulting Expenses	872,552,900	141,718,533	-	1,014,271,433
Social Development Expenditure	1,941,690	-	-	1,941,690
Total	8,843,239,871	2,883,953,384	-	11,727,193,255

Other Direct Cost Capitalized in 2079/080

(NRs.)

Particulars	32.03.2079 (16.07.2022)	Addition During the Year 2079/080	Transferred to PPE	31.03.2080 (16.07.2023)
Salary	164,051,102	23,881,243	-	187,932,345
Wages	8,538,738	895,126	-	9,433,864
Allowance and Facilities	129,562,846	31,976,708	-	161,539,554
Contribution to Social security fund	3,830,236	4,461,461	-	8,291,697
Overtime Allowance	17,166,468	4,696,052	-	21,862,521
Employee Provident Fund	12,475,392	157,394	-	12,632,785
Employee Leave Expenses	9,399,142	1,911,015	-	11,310,157
Contribution to Gratuity Fund	451,539	75,622	-	527,161
Nepal Electricity Authority Overhead	15,744,387	2,308,268	-	18,052,655
Employee Insurance	1,386,822	162,949	-	1,549,771
Medical Expenses	11,576,208	1,961,589	-	13,537,797
Water and Electricity	4,514,930	743,737	-	5,258,667
Consultancy Expenses	19,920,085	5,857,808	-	25,777,893
Other Services	12,948,187	2,145,679	-	15,093,866
Repair - Civil	7,709,046	892,157	-	8,601,203
Repair - Vehicle	20,627,828	5,490,670	-	26,118,498
Repair - Other	1,905,114	301,176	-	2,206,290
Power	27,250,749	6,829,868	-	34,080,617
Mobil and Lubricant	1,894,996	199,372	-	2,094,369
Other Expenses related to Vehicle	92,692	-	-	92,692
Rental Expenses - Building	7,655,644	145,205	-	7,800,849
Rental Expenses - Land	43,441,880	6,483,622	-	49,925,502
Other Rent	169,399	15,000	-	184,399
Land & Property taxes	73,428	75,277	-	148,705
Renewal Expenses - Vehicle	7,515,257	470,600	-	7,985,857
Insurance	6,374,699	1,039,810	-	7,414,509
Telephone and Internet	5,861,162	663,394	-	6,524,556
Legal Expenses	480,923	-	-	480,923
Audit Expenses	206,853	36,750	-	243,602
Transportation Expenses	2,162,291	47,183	-	2,209,474
Travelling Expenses	3,256,357	454,592	-	3,710,949
Training	1,054,807	1,130,725	-	2,185,532
Printing Expenses	2,762,153	112,702	-	2,874,855
Newspaper and Magazine	178,350	-	-	178,350
Notice Expenses	4,972,704	-	-	4,972,704
Meeting Allowance	1,675,150	301,000	-	1,976,150
Meeting Management Expenses	71,214	-	-	71,214
Compensation Expenses	19,657,257	2,915,301	-	22,572,558
Other Expenses	6,490,607	383,388	-	6,873,995
Interest Expenses	2,387,574,867	1,008,454,714	-	3,396,029,580
Bank Charge	4,383,587	125,600	-	4,509,187
Bank Service Charge	11,803,200	5,507,925	-	17,311,125
Share Issue Expenses	-	-	-	-
Depreciation	83,790,467	5,611,310	-	89,401,777
Relief and Rescue Expenses	3,319,123	-	-	3,319,123
Foreign Exchange Loss	6,586	-	-	6,586
Guest expenses	-	886,188	-	886,188
Donation	-	-	-	-
Ceremonial Expenses	28,600	-	-	28,600
CSR Expenses	284,482,214	33,847,790	-	318,330,004
Total	3,360,495,285	1,163,655,970	-	4,524,151,254

Depreciation on these assets commence when these assets are ready for their intended use. These items are shown at cost and disclosed as CWIP under PPE.

All the costs directly related to the development of the projects are charged to the CWIP and carried until the assets are ready to be used to be recognised under property plant and equipment. Any charges are subsequently transferred to CWIP as they directly and indirectly contribute towards creation of those assets. Expenses that are of administrative nature are also included in the cost of CWIP as these expenses are considered directly attributable to the project cost by the Management.

1.1.7 Restriction on PPE

MBJCL has obtained the licence for operation from the Ministry of Energy for a period of 35 years (i.e., from B.S 2070-08-18 to B.S. 2105-08-17), the useful life of assets of the project cannot exceed 35 years even if the economic life of the asset is more. After the end of 35 years of operation, MBJCL will have to transfer the entire generation unit to Government of Nepal under BOOT provision.

**1.2 Details of Property, Plant and Equipment
Schedule of 2019/80**

(NRs.)

Particulars	Land	Building (Other)	Building (Project)	Furniture and Fixtures	Other Assets	Vehicles	Office Equipment	Heavy Equipment	Tools & Equipment	Total
Cost										
Balance at 1 Shrawan 2078	376,312,214	812,761	80,684,021	9,148,449	2,520,169	62,311,382	9,217,379	29,896,075	2,701,844	573,604,293
Additions	-	-	355,710	20,905	230,934	324,900	1,130,517		-	2,062,966
Transfer From CWIP										-
Disposals										-
Balance at 32 Ashad 2079	376,312,214	812,761	81,039,731	9,169,354	2,751,103	62,636,282	10,347,895	29,896,075	2,701,844	575,667,258
Additions				282,636	217,599	275,000	681,204		-	1,456,439
Disposals										-
Transfer From CWIP										-
Balance at 31 Ashad 2080	376,312,214	812,761	81,039,731	9,451,989	2,968,702	62,911,282	11,029,099	29,896,075	2,701,844	577,123,697
Accumulated Depreciation										
Balance at 1 Shrawan 2078	-	133,826	5,554,987	7,040,110	1,244,579	48,055,282	7,870,940	20,791,278	1,977,136	92,668,138
Charge for The Year		29,382	1,605,417	528,686	228,440	2,911,389	276,949	1,365,719	108,705	7,054,686
Disposals										-
Balance at 32 Ashad 2079	-	163,208	7,160,404	7,568,796	1,473,019	50,966,671	8,147,889	22,156,997	2,085,841	99,722,825
Charge for The Year		15,108	1,633,329	440,398	225,072	2,363,603	370,952	1,160,861	92,399	6,301,724
Disposals										-
Balance at 31 Ashad 2080	-	178,316	8,793,733	8,009,194	1,698,091	53,330,274	8,518,841	23,317,858	2,178,241	106,024,548
Net Book Value										
At 1 Shrawan 2078	376,312,214	678,935	75,129,034	2,108,339	1,275,590	14,256,100	1,346,438	9,104,797	724,708	480,936,154
At 32 Ashad 2079	376,312,214	649,553	73,879,327	1,600,558	1,278,084	11,669,611	2,200,007	7,739,078	616,003	475,944,433
At 31 Ashad 2080	376,312,214	634,445	72,245,997	1,442,795	1,270,611	9,581,008	2,510,258	6,578,216	523,603	471,099,148

The above statement of Property, Plant and Equipment comprise assets of both project office and corporate office. The assets of Project office are directly related with the project and the depreciation on the project site assets form part of project cost and, therefore, capitalized to Capital Work in Progress. However, on the other hand, depreciation on assets of corporate office is of administrative nature and hence expensed off to Income Statement.

The details of depreciation capitalized and expensed off to Income Statement is as follows:

	(NRs.)	
	31.03.2080 (16.07.2023)	32.03.2079 (16.07.2022)
Capitalized to CWIP	11,727,193,255	8,843,239,871
Expensed off to income statement	4,524,151,254	3,360,495,285
Total	16,251,344,509	12,203,735,156

1.3 Impairment of Property, Plant and Equipment

1.3.1 Application of Impairment Tests

Impairment of an item of PPE is identified by comparing the carrying amount with its recoverable amount. If individual asset does not generate future cash flows independently of other assets, recoverability is assessed on the basis of cash generating unit (CGU) to which the asset can be allocated.

At each reporting date, the Company assesses whether there is any indication that an asset may have been impaired. If such indication exists, the recoverable amount is determined. The recoverable amount of a CGU is determined at the higher of fair value less cost to sell on disposal and value-in-use. Generally recoverable amount is determined by means of discounted cash flows unless it can be determined on the basis of a market price. Cash flow calculations are supported by past trend and external sources of information and discount rate is used to reflect the risk specific to the asset or CGU.

1.3.2 Impairment Indication

There has been no apparent indication of impairment of PPE taken as cash generating units (CGU). The recoverability of economic benefits from the existing PPE is considered more than the carrying amount.

2. Investments

	(NRs.)	
Particulars	31.03.2080 (16.07.2023)	32.03.2079 (16.07.2022)
Fixed Deposits to different BFIs	210,000,000	690,000,000
Total	210,000,000	690,000,000

3. Inventory

Inventories are carried at the lower of cost or net realisable value (NRV). Cost comprises of all costs of purchase, costs of conversion and other costs incurred in bringing the inventories to their present location and condition.

Cost is measured using First in First Out (FIFO) method.

The details about inventory of the Company are as under:

(NRs.)

Particulars	31.03.2080 (16.07.2023)	32.03.2079 (16.07.2022)
Miscellaneous Store-Corporate Office	735,570	489,820
Miscellaneous Store-Project Office	81,662	26,321
Total	817,232	516,141

Store, Spare Parts, and Loose Tools

NAS 16, paragraph 8 and 9 specifically says that,

- Spare parts and servicing equipment are usually carried as inventory and recognised in Statement of Profit or Loss when consumed.
- Major spare parts and stand-by equipment qualify as PPE when an entity expects to use them for more than one period.
- The standard does not prescribe the unit measure for recognition and judgement is to be applied in determining what constitutes an item of PPE.

Management determines that these stores and spare parts are of consumable nature and are held for consumption in the production (generation) of electrical energy. These are either expected to be used within one year or the economic values will be obtained when consumed. Therefore, these stores, spare parts and loose tools have been considered as inventory and presented accordingly.

4. Prepayments

These are expenses paid for the period beyond the financial period covered by the financial statement. These will be charged off as expenses in the respective period for which such expenses pertain to.

5. Financial Instrument

The company classifies financial assets and financial liabilities in accordance with the categories specified in NFRS 9, NAS 32 and NAS 39.

5.1 Financial Instruments: Financial Assets

Financial asset is any asset that is:

- (a) Cash

- (b) An equity instrument of another entity;
- (c) A contractual right:
- (i) To receive cash or another financial asset from another entity; or
- (ii) To exchange financial assets or financial liabilities with another entity under conditions that are potentially favourable to the entity; or
- (d) A contract that will or may be settled in the entity's own equity instruments and is:
- (i) A non-derivative for which the entity is or may be obliged to receive a variable number of the entity's own equity instruments;
- or
- (ii) A derivative that will or may be settled other than by the exchange of a fixed amount of cash or another financial asset for a fixed number of the entity's own equity instruments.

Financial Assets of the Company comprises of Advances, Deposits, Other Receivables, Trade Receivables and Cash/Bank Balances.

These instruments are interest bearing and non-interest bearing. Where interest component is present, the implicit interest rate approximates effective interest rate. It is assumed that the carrying amount represents the amortised cost of the assets.

Loans and Receivables

Loans and receivables are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in an active market and it is expected that substantially all of the initial resource will be recovered, other than because of credit deterioration.

5.1.1 Advances, Deposits and Other Assets

These comprise advances, deposits, prepayments, and other Assets. Details are as given below:

Advances

(NRs.)

Particulars	31.03.2080 (16.07.2023)	32.03.2079 (16.07.2022)
Employee Loan/Advances	353,862	1,394,362
Advance tax on interest	34,810,758	35,775,560
Accrued Interest	4,596,986	6,606,296
Andritz Hydro	-	115,608,392
Guangxi Hydroelectric Construction Bureau	-	31,746,369
Urja AC JV	2,008,637	4,341,906
Other Advances	15,973,058	7,920,995
Total	57,743,302	203,393,880

The cumulative effect of foreign exchange gain incurred on settlement of mobilization advance in dollar against the Dollar Portion of Running Bills of Guangxi Hydroelectric Construction Bureau for up to FY 2078/79 has been given (in this year) amounting of NRs.126,799,952. This amount has been deducted from CWIP (Main Works) while preparing the financial statement.

However, effect of foreign exchange gain incurred on settlement of mobilization advance in dollar against the Running Bills of Andritz Hydro Pvt. Ltd. for up to FY 2079/80 has not been given till now.

(NRs.)

Particulars	31.03.2080	32.03.2079
	(16.07.2023)	(16.07.2022)
Deposits	11,775,939	15,769,850
District Administration Office, Sindhupalchowk	977,277	977,277
Others	-	-
Total	12,753,216	16,747,127

Tax Deposits and Advance Tax

There is an advance tax deposits of NRs. 31 lakhs by the company for the year. Details of advance tax is as follows:

(NRs.)

Particulars	31.03.2080	32.03.2079
	(16.07.2023)	(16.07.2022)
Advance Tax	34,810,758	35,775,560
Total	34,810,758	35,775,560

Impairment of Advances, deposits and other receivables

Impairment of advances, deposits and other receivables are tested if any indication is known. The Company has a system of tracking the recoverability of these assets.

5.1.2 Cash and Cash Equivalent

Cash and cash equivalents include deposits account balances maintained with banks and financial institutions. These enable the Company to meet its short-term liquidity requirements.

The carrying amount of cash and cash equivalents approximates their fair value. They are readily convertible to known amount of cash and are subject to insignificant risk of change in value.

These balances have been used as Cash and Cash Equivalents for the presentation of Statement of Cash Flows as well.

Banks and financial institution in Nepal are closely regulated by the Nepal Rastra Bank. The Company closely assesses the risks of these instruments and there is no apparent

indication of impairment of these balances.

The Company discourages the use and holding of cash balances therefore there are no cash balances as on the reporting dates.

The details of Cash and Cash Equivalents are given below:

(NRs.)

Particulars	31.03.2080	32.03.2079
	(16.07.2023)	(16.07.2022)
Everest Bank Ltd.	3,148,046	92,911,860
Nepal Investment Mega Bank Ltd.	23,599,560	1,208,479
Himalayan Bank Ltd.	12,158,529	5,588,633
Siddhartha Bank Ltd.	16,135,633	5,709,001
Sanima Bank Ltd.	464,912	50,338,863
Total	55,506,680	155,756,837

5.1.3 Risk Associated with Financial Assets

The Company closely monitors the risks associated with the Financial Assets. The Company has an enterprise risk management system commensurate with the nature and the size of the business, which the management considers sufficient to identify, manage and monitor risks.

5.2 Financial Instruments: Financial Liabilities

A financial liability is any liability that is:

a) Contractual Obligation:

(i) To deliver cash or another financial asset to another entity; or

(ii) To exchange financial assets or financial liabilities with another entity under conditions that are potentially unfavourable to the entity; or

b) A contract that will or may be settled in the entity's own equity instruments and is:

(i) A non-derivative for which the entity is or may be obliged to deliver a variable number of the entity's own equity instruments.

or

(ii) A derivative that will or may be settled other than by the exchange of a fixed amount of cash or another financial asset for a fixed number of the entity's own equity instruments.

Financial Liabilities under NFRS 9 are to be classified as Fair Value through Profit or Loss (FVTPL) and those held at Amortised Cost.



5.2.1 Trade and Other Payables

Trade and other payables mainly consist of amounts the Company owes to suppliers and government authority that have been invoiced or are accrued. These also include taxes due in relation to the Company's role as an employer. These amounts have been initially recognized at cost and it is continued at cost as it fairly represents the value to be paid since it does not include interest on payment.

Retention Money is presented without considering the discounted value for the year. The discounted year in which retention money for FY 2076/77 & FY 2077/78 & 2078/79 & 2079/80 has been calculated but effect of which hasn't been taken which will be revised and adjusted accordingly after consultation with statutory audit with respect to revision in the estimated payable financial year. Further, the entity hasn't considered the effect of foreign exchange gain/loss in dollar portion of security retained amount due to ambiguity in actual payment clause of dollar portion security retention running bills.

Detailed schedule of trade and other payables is as follows:

Particulars	(NRs.)	
	31.03.2080 (16.07.2023)	32.03.2079 (16.07.2022)
Retention Money	418,797,673	289,307,989
Sundry Payables	2,205,141	5,516,284
Andritz Payable	14,741,172	-
Other Liabilities	221,882	84,139
Total	435,965,868	294,908,412

6. Share Capital

The company's registered share capital structure is as follows:

Particulars	(NRs.)	
	31.03.2080 (16.07.2023)	32.03.2079 (16.07.2022)
Note 5: Equity Share Capital		
Authorized Capital		
621,00,000 Shares @ RS 100 each	6,210,000,000	6,210,000,000
Issued Capital		
600,00,000 Shares @ Rs 100 each	6,000,000,000	6,000,000,000
Paid Up Capital		
600,00,000 Shares @ Rs 100 each	6,000,000,000	6,000,000,000

7. Retained Earnings

The details of retained earnings is as given below:

(NRs.)

Particulars	31.03.2080 (16.07.2023)	32.03.2079 (16.07.2022)
Opening Balance	(346,748,776)	(287,227,447)
Adjustments for NFRS	-	-
Opening Balance (Restated)	(346,748,776)	(287,227,447)
Net Profit after tax	(46,600,619)	(43,587,660)
Share Issue Expenses	-	(15,933,668)
Closing Balance	(393,349,395)	(346,748,776)

Share Issues Expenses occurred in FY 2077/78 and FY 2078/79 has been adjusted with equity (Retained Earning) as per NFRS requirements.

8. Employee Benefits

The company provides employee benefits in accordance to its Employee by-laws in compliance with the local laws and regulations. The employee benefits are classified as current benefits and post-employment benefits.

8.1 Current Employee Benefits

Current period Employee benefit costs are as follows:

(NRs.)

Particulars	31.03.2080 (16.07.2023)	32.03.2079 (16.07.2022)
Salary	8,774,992	7,334,316
Wages	3,000	-
Allowances and Benefits	13,949,404	7,943,787
Contribution to Social security Fund	1,232,989	1,027,537
Overtime Allowance	1,320,657	1,124,618
Provident Fund	261,005	176,996
Gratuity	69,906	56,484
Leave Encashment	841,406	610,384
Employee Insurance	39,712	128,351
Medical Benefits	698,763	541,021
Total	27,191,834	18,943,494

8.2 Post-Employment Benefits

Three permanent employees of NEA has been deputed to the company and post-employment benefit will not be incurred by the Company. Provident fund will be contributed for employee on contract basis.

8.3 Others

Staff Loan Facilities: The Company does not provide loans to its staffs.

9. Income Tax

The company has adopted the policy of accounting and reporting tax related elements of Financial Statements in accordance with NAS 12 and it represents current tax and deferred tax for the year.

9.1 Current Tax

Current tax payable (or recoverable) is based on the taxable profit for the year. Taxable profit differs from the profit reported in the Statement of Profit or Loss, because some item of income or expense are taxable or deductible in different years or may never be taxable or deductible.

The Company is still in the phase of construction because of which it has no obligation for current tax. The company has been granted 100% tax holiday for 10 years and 50% tax holiday for subsequent 5 years by the tax authorities under Income Tax Act, 2058. However, the company has provided for income tax liability pertaining to other incomes except electricity income in accordance with the Income Tax Act, 2058 enacted and as applicable in Nepal. So, Income earned from fixed deposits on BFIs shall be taxable. Based on these tax regulations, the company has allocated NRs. 7,822,760/- as a provision for income tax for this year. Additionally, on review of the financials from the previous years company has paid the income tax amounting to NRs. 19,778,151/- on income earned from fixed deposits for previous years and the same is reflected as prior years' tax on the statement of profit or Loss.

9.2 Deferred Tax

Deferred Tax is the tax expected to be payable or recoverable in future arising from:

- a. Temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities in the Financial Statements and the corresponding tax bases used in computation of taxable profit,
- b. Unused tax losses and/or
- c. Unused tax credits. Currently, The Company has not recognized deferred tax due to its accumulated loss and the project is still in construction phase.

10. Long Term Loan

MBJCL has obtained long term loan for project construction from Employees Provident Fund (EPF) against corporate guarantee of CHCL & NEA.

NFRS 9 requires loans to be measured and recognised at amortised cost using Effective Interest Rate. Due to the uncertainty of administrative charges related to loan and also the timing of the arisen of the charges, also no immediate repayment obligation is due, discounting of long term loan is not done and hence recognized at face value and administrative charges are written off to profit and loss account.

Amount owed by the Company to the EPF in relation to the loan is as follows: (NRs.)

Particulars	31.03.2080 (16.07.2023)	32.03.2079 (16.07.2022)
Employee Provident Fund-Project Loan	9,717,783,949	6,247,558,723
Employee Provident Fund-Bridgegap Loan	1,287,855,349	
Interest payable on loan		1,547,728,601
Total	11,005,639,298	7,795,287,324

11. Provisions

When the Company has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, provisions are recognized only if it is probable that a transfer of economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate of the amount of obligation can be made.

Provision upto 2079/080 is as follows: (NRs.)

Particulars	31.03.2080 (16.07.2023)	32.03.2079 (16.07.2022)
Employee Leave Provision	3,185,555	2,646,614
Total	3,185,555	2,646,614

12. Revenue from Sale of Electricity

The Company is still in construction phase and, therefore, commercial transaction has not been started. Therefore, the Company has no any revenue from Sale of Electricity.

13. Administrative Expenses (Excluding Employee Benefit Expenses) (NRs.)

Particulars	31.03.2080 (16.07.2023)	32.03.2079 (16.07.2022)
Other Services	783,648	938,234
Water & Electricity	222,544	193,399
Fuel	1,623,409	1,456,832

(NRs.)

Particulars	31.03.2080 (16.07.2023)	32.03.2079 (16.07.2022)
Consultancy Service	-	-
Other Repairs	238,338	159,834
Mobile & Lubricants	108,514	91,921
Repair - Vehicles	1,433,503	865,954
Repairs - Civil	-	200,207
Insurance	44,328	160,634
License Fee	374,786	486,400
Postage and Courier	1,500	4,510
Telephone	243,492	241,311
Corporate Development Expense	8,466,136	99,800
Training	168,185	60,000
Legal Expenses	542,800	744,218
Printing and Stationery	305,466	208,899
Magazine & Newspaper	22,575	42,701
Advertisement	530,162	395,038
Annual Functions and Workshop	1,143,134	13,000
Guest Entertainment	635,281	299,815
Other Expenses	206,533	239,236
Meeting Allowance	2,705,500	2,126,000
Meeting Management Expense	685,889	1,072,304
Travel	48,629	36,450
Bank Charges Commission	7,398	10,382
Director Allowance	1,817,500	1,912,000
Audit Fee	472,440	496,070
Audit Expense	233,579	128,165
House Rent	2,236,560	2,172,720
Financial Assistance, Donation and Prizes	144,000	164,500
Regulatory Renewal expenses	2,677,703	-
Other Site Expenses	41,600	579,135
Total	28,165,130	15,578,779

14. Finance Income

Finance Income is comprised of the interest income received or receivable from bank(s) on temporary deposits.

(NRs.)

Particulars	31.03.2080 (16.07.2023)
Interest Income on FD	31,291,041
Interest Income on Call	5,745,330
Total	37,036,371

Company has transferred the finance income of Rs. 37,036,371 in the profit and loss account during the year whereas it was offset with interest expenses and transferred to capital work in progress in the previous year i.e. FY 2078/79. Company has treated the Interest Income of FD of Rs. 31,291,041 as separate income and has paid 25% income tax thereon in during the year.

15. Other Income

Other income comprises sale of tender form and other miscellaneous income. The details of other income are presented as below:

Particulars	(NRs.)	
	31.03.2080 (16.07.2023)	32.03.2079 (16.07.2022)
Other Income	11,300	104,632
Total	11,300	104,632

16. Finance Charge

Finance charge comprises the interest component of retention money measured at amortised cost. Retention money payable in the future was discounted and recorded at amortised cost and annual interest cost is expensed off to income statement.

Finance charge has been calculated considering the repayment of security deposit shall be made from the FY 2082/83. i.e. 2 years after the completion of project completion date. The management has considered the project to be completed by March 2024.

Finance charges details is as follows:

Particulars	(NRs.)	
	32.03.2079 (16.07.2022)	
Finance Charge for Retention Deposit	8,462,919	
Total	8,462,919	

17. Earnings Per Share (EPS)

Earnings per share has been disclosed on the face of 'Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income' in accordance with the NAS 33.

18. Related Parties

The Company identifies the following as its related parties:

18.1 Parent

Chilime Hydropower Company Limited (CHCL) controls the Company through majority control in its Board of Directors.

Loan amount of NRs.17 crore from CHCL was taken and repaid with interest during the FY2079.080. Other than this, no any transactions took place with the parent company

during the year. Corporate Guarantee against the loan agreement with EPF has been provided by CHCL & NEA. Two employees has been deputed from CHCL on request of the company during the FY 2079/080. Similarly, one employee has been provided by Chilime Engineering and Services Co. Ltd. (ChesCo.) under consultancy agreement.

Three permanent employees of NEA have been deputed to the company, and the remuneration and other benefits are provided by the company as per company's rule. Additionally, the company is paying overhead charges to NEA for these staffs based on the basic salary.

18.2 Directors and their Relatives

The Company has provision of 11-membered Board of Directors, out of which 5 members are nominated from Promoter Companies, four are elected from general public including one female member. The position of two independent members is still not fulfilled and company is seeking for suitable candidates.

Except for the following transactions, the Company has not conducted any other transaction with directors or their relatives during the financial year 2079/080 (2022/023).

Transaction with BoD of the Company for the year 2079/80 is as follows:

(NRs.)

S.N	Name of BoD	Role/Position	Meeting Allowance (NRs.)	Other Compensation (NRs.)	Balance at Year end	Remarks
1	Mr. Hara Raj Neupane	BoD Chairman	15,000	7,500	22,500	Upto 2079/07/05
2	Mr. Subhash Kumar Mishra	BoD Member/Chairman	199,000	30,000	229,000	Chairman from 2079/07/06
3	Mr. Tulasi Ram Dhakal	BoD Member	283,000	30,000	313,000	
4	Mr. Shree Ram Raj Pandey	BoD Member	246,000	30,000	276,000	
5	Mr. Narayan Prasad Acharya	BoD Member	389,000	30,000	419,000	
6	Mr. Govinda Prasad Parajuli	BoD Member	148,000	15,000	163,000	From 2079/10/02
7	Mr. Dhurba Bhattarai	BoD Member	338,000	30,000	368,000	Upto 2080/03/20
8	Mr. Ram Kumar Thebe	BoD Member	5,000	-	5,000	Elected from 2080/03/20
9	Mr. Bhuminda Aryal	BoD Member	5,000	-	5,000	Elected from 2080/03/20
10	Ms. Rama Khadka	Bod Member	5,000	-	5,000	Elected from 2080/03/20
11	Mr. Subas Karmacharya	BoD Member	61,000	15,000	76,000	Upto Magh 1, 2079

18.3 Key Management Personnel and Their Relatives

The company has not conducted any transaction (other than payment of employee benefits) with the Key Management Personnel or their relatives during the year.

Key Management Personnel compensation comprised the following:

(NRs.)

S.N.	Name	Position	Salary, Allowance & Other Benefits Paid (NRs.)	Balance at Year end	Remarks
1	Mr. Ram Gopal Shiwakoti	CEO	3,593,818.99	-	
2	Mr. Bijay Lal Shrestha	Technical Manager	29,40,517.50		
3	Mr. Suryanath Bhurtyal	Project Manager	2,614,403.60	-	
4	Mr. Ram Prasad Silwal	C. Contract & Planning Officer	2,336,151.00		
5	Mr. Tika Datta Dhakal*	Chief Finance Officer	3,99,976.80		

*Deputed from NEA and working in MBJCL from 2080/01/13

18.4 Employee Retirement Benefit Plans

The Company considers a retirement benefit plan to be a related party if the entity is a post-employment defined benefit plan for the benefit of employees of either the Company or an entity related to the Company. As the Company has not made any investments with respect to the liability on account of defined benefit obligation, it does not have any related party with regards to Defined Benefit Plan.

18.5 Operating Segment

NFRS 8 Operating Segments requires particular classes of entities (essentially those with publicly traded securities) to disclose information about their operating segments, products and services, the geographical areas in which they operate, and their major customers.

The Company has only one reportable operating segment (both in terms of geography and products) and therefore, identification, classification and disclosure of separate reportable operating segments in accordance with NFRS 8 is not disclosed separately.

19. Interim Reports

Interim reports have been publicly reported in accordance with the requirement of Securities Board of Nepal (SEBON) and Nepal Stock Exchange Ltd. (NEPSE). These requirements are materially aligned with the requirements of NAS 34.

20. Contingent Liabilities and Commitments

20.1 Contingent Liabilities

A contingent liability is identified as follows:

- (a) A possible obligation that arises from past events and whose existence will be

confirmed only by the occurrence or non-occurrence of one or more uncertain future events not wholly within the control of the entity; or

(b) A present obligation that arises from past events but is not recognised because:

(i) It is not probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation; or

(ii) The amount of the obligation cannot be measured with sufficient reliability.

The Company discloses contingent liabilities unless the possibility of an outflow of resources embodying economic benefits is remote. Followings are the details of contingent liabilities which has the possibility of outflow of resources:

20.1.1 Contingent Liability due to extension in Commercial Date of Operation (COD):

As per section 10 of Power Purchase Agreement (PPA) entered into between the Company and NEA, if the Company could not supply the agreed power to NEA, it will be penalised as per said section. The amended Required Commercial date of Operation (RCoD) approved by Electricity Regulatory Commission (ERC) is 2080/08/14 and further extension of this date is under process.

20.1.2 Contingent Liability due to irrevocable capital commitments:

The company has been allocating an annual amount of Rs.30,35,000/- for five local project affected VDCs (now Wards as per Local Constituency), which also includes support for teacher salaries in one school of each ward.

20.1.3 Contingent Liability due to irrevocable Agreements:

The Company has entered into agreement with Tractebel Engineering GmbH (TE), Andritz Hydro Pvt. Ltd. (AHPL), China Engineering Energy Group Guangxi Hydroelectric Construction Bureau (CEEC GHCB) etc. for consulting, electromechanical work and civil & hydromechanical construction work respectively. The details of such contingent liabilities are as follows:

S n	Particulars	Agreement Amount		Paid till date		Remaining to be paid	
		Foreign Currency Portion	NRs. Portion	Foreign Currency Portion	NRs. Portion	Foreign Currency Portion	NRs. Portion
1	Lot -1, Civil & Hydromechanical Works, (CEECGHCB)	USD 62,091,674.14	2,579,407,978.00	USD 54,335,916.76	2,161,964,592.90	USD 7,755,757.38	417,443,385.10
2	Lot-2, Electromechanical Works, (AHPL)	USD 20,461,253.67	407,044,417.87	USD 17,459,234.15	82,963,348.02	USD 3,002,091.52	3,24,081,069.85
3	Consulting Services, (TE)	USD 8,296,409.99	297,739,631.12	USD 7,048,770.16	279,291,347.09	USD 1,247,639.83	18,448,284.03
4	Transmission Line Works, (Urja AC JV)	USD 64,407.70 INR 13,524,223.20	123,482,811.83	USD 42,966 INR 11,873,224	48,860,213.75	USD 21,441.70 INR 1,650,999.20	74,622,598.08

cf of hgs f]klj lws ljj /of
SALIENT FEATURES

S. No.	Features	Description
1.	Location	Sindhupalchowk District
2.	Type of Project	Run-of-River (ROR)
3.	Hydrology	
	Catchment area (Dam site)	2284 km ²
	90% dependable flow	17.0 m ³ /sec
	Design flow	50.8 m ³ /sec
	Design flood (100 years)	1330 m ³ /sec
4.	Geology	Biotite schist, quartzite and siliceous dolomite
5.	Head	
	Gross	235 m
	Net	222 m
6.	Headworks	
	Weir Type	Gated Weir Type
	Gate Size & Nos.	10 m (w) x 7.4 m (h) & 3 Nos.
	Undersluice Size	Single Bay 10 m (w) & x 9.4 m (h)
	Foundation Material	Bed rock
	Maximum Discharge	1330 m ³ /sec
	Type of Energy Dissipation	Downstream Stilling Pool
7.	Desanding Basin	
	Type	Triple Chamber
	Size	100 m (l) x 13 m (w) x 10 m (h)
8.	Pressure Conduit	372 m (l), 5.6m (dia.)
9.	Headrace Tunnel	
	Length	7124 m
	Size	5.9 m (w) x 5.8 m (h)
10.	Surge Tank	
	Type	Restricted Orifice
	Size	14 m (dia.) x 50 m (h)
11.	Penstock	
	Type	Underground, 1 No.
	Size	677 m (l), 3.6 m (dia.)
12.	Powerhouse	
	Type	Surface
	Size	71.74 m (l) x 13.5 m (w) x 39.8 m (h)
13.	Tailrace	12.99 m (w) x 3.96 m (h) x 36.26 m (l)
14.	Turbine	
	Type	Vertical Fancis.
	Units and Capacity	3 x 34 MW
15.	Generator	
	Type & Number	AC 3 Phase Synchronous & 3 Nos.
	Unit Capacity	40 MVA
16.	Installed Capacity	102 MW (3 x 34 MW)
17.	Annual Salable Energy	542 GWh
	Dry Energy	84 GWh
	Wet Energy	458 GWh
18.	Transmission Line	
	Length/ voltage	4 km/220 kV



A series of horizontal dashed lines for writing notes.

