

आठौं वार्षिक प्रतिवेदन

आर्थिक वर्ष २०७९/०७६



मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

महाराजगंज, काठमाडौं

MADHYA BHOTEKOSHI JALAVIDYUT CO. LTD

BOARD OF DIRECTORS



Mr. Hara Raj Neupane
Chairman BoD
Representative from CHPCL



Mr. Lekha Nath Koirala
Director
Representative from CHPCL



Mr. Tulasi Ram Dhakal
Director
Representative from CHPCL



Mr. Braj Bhushan Chaudhary
Director
Representative from NEA



Mr. Madhav Prasad Koirala
Director
Representative from CHPCL



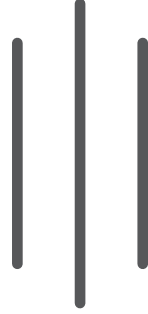
Mr. Subhash Karmacharya
Director
Representative from Nepal
Araniko Hydropower Co. Ltd.



Mr. Dhurba Bhattarai
Director
Representative from EPF Nepal

आठौं बार्षिक प्रतिवेदन

आर्थिक वर्ष २०७५/०७६



मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजना
(१०२ मे.वा.)



मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड
MADHYA BHOTEKOSHI JALAVIDYUT COMPANY LIMITED

महाराजगंज, काठमाडौं
पो.ब.नं. : २३५९९
फोन नं. : ०१-४७२१६४१/४७२१६४२, फ्याक्स :
०१-४७२१६४३
इमेल : admin@mbjcl.com.np
वेबसाइट : www.mbjcl.com.np



मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

का.म.न.पा.-३, महाराजगंज, काठमाडौं

प्रतिनिधि नियुक्त गर्ने फारम (प्रोक्सी)

..... जिल्ला न.पा./गा.पा. वडा नं.बस्ने म/हामी त्यस संस्थाको शेयरधनीको हैसियतले मिति २०७६ साल कार्तिक २९ गते शुक्रवार (१५ नोभेम्बर २०१९) का दिन हुने आठौं 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

नाम :

दस्तखत :

शेयरधनी नं./वीओआइडी नं.

शेयर संख्या :

मिति :

प्रतिनिधि नियुक्त गर्नेको

नाम :

दस्तखत :

शेयरधनी नं./वीओआइडी नं.

शेयर संख्या :

मिति :

द्रष्टव्य: यो प्रोक्सी फारम साधारण सभा हुनु भन्दा ४८ घन्टा अगावै कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय, महाराजगंज, काठमाडौंमा दर्ता गरिसक्नु पर्नेछ ।

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

का.म.न.पा.-३, महाराजगंज, काठमाडौं

मिति: २०७६।०७।२९

प्रवेश-पत्र

शेयरधनीको नाम :

शेयरधनी नं./वीओआइडी नं. :

कुल शेयर संख्या :

शेयरधनीको सही :

कम्पनी सचिव

(सभा कक्षामा प्रवेश गर्न यो प्रवेश-पत्र अनिवार्य रूपमा लिई आउनु हुन अनुरोध छ ।)



विषय सूची :

विवरणहरू	पृष्ठ
बार्षिक साधारण सभाको सूचना	१
सञ्चालक समितिको तर्फबाट आठौं बार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षज्यूले प्रस्तुत गर्नुहुने आ.ब. २०७५/०७६ को बार्षिक प्रतिवेदन	३-१२
आयोजना निर्माण स्थलको रेखांकन	२०
आ.ब. २०७५।७६ को लेखापरीक्षणको लेखा परीक्षण मण्डलको वित्तीय विवरणहरू	२१-४२
कम्पनीको शेयर संरचना	५०
आयोजनाको प्राविधिक विवरण	५१-५२
आयोजनाको गतिविधिहरू तस्बिरमा	५३-५६



आर्थिक राष्ट्रिय दैनिकमा मिति २०७६ कार्तिक १ गतेका दिन
तथा
नयाँ पत्रिका दैनिकमा २०७६ कार्तिक २० गतेका दिन प्रकाशित सूचना :



मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड
महाराजगंज, काठमाडौं

आठौं बार्षिक साधारण सभासम्बन्धी सूचना

यस कम्पनीको सञ्चालक समितिको मिति २०७६/०६/१६ गतेको २०३औं बैठकको निर्णयानुसार निम्न स्थान, मिति र समयमा निम्न विषय-सूचीमा छलफल एवं निर्णय गर्न कम्पनीको आठौं बार्षिक साधारण सभा बस्ने भएकाले शेयरधनी स्वयं उपस्थित हुन वा रीतपूर्वक प्रतिनिधि मुकरर गरी पठाई दिनु हुन सबै शेयरधनी महानुभावहरुको जानकारीको लागि यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ ।

साधारण सभा हुने स्थान, मिति र समय :

स्थान : स्मार्ट क्याफे, धुम्बाराही, काठमाडौं

मिति : २०७६/०७/२९ गते, शुक्रवार (तदानुसार नोभेम्बर १५, २०१९)

समय : विहान ११:०० बजे

साधारण सभामा छलफल हुने विषयसूची :

१. सञ्चालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूबाट आ.ब.२०७५/०७६ को बार्षिक प्रतिवेदनको प्रस्तुति र सो को स्वीकृति ।
२. लेखापरीक्षण प्रतिवेदनसहित २०७६ साल आषाढ मसान्तको वासलात र आर्थिक वर्ष २०७५/०७६ को आय विवरण तथा नगद-प्रवाह विवरण र अनुसूचीहरु सहितको वित्तीय विवरणहरुमा छलफल गरी पारित गर्ने ।
३. आ.ब.२०७६/०७७ को हिसाब लेखापरीक्षण गर्न लेखापरीक्षकको नियुक्ति तथा निजको पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने ।
४. विशेष प्रस्ताव :
विभिन्न संघ संस्थाहरुलाई आर्थिक सहायता दिइएको रकम अनुमोदन सम्बन्धमा ।
५. विविध ।

सञ्चालक समितिका आज्ञाले,
कम्पनी सचिव

साधारण सभासम्बन्धी सामान्य जानकारी :

१. बार्षिक साधारण सभामा भाग लिने शेयरधनी महानुभावहरूले आफ्नो परिचय खुल्ने प्रमाणपत्र वा सोको प्रतिलिपि अनिवार्य रूपमा साथमा लिई आउनु पर्नेछ ।
२. शेयरधनी महानुभावहरूको उपस्थितिका लागि शेयरधनी उपस्थिति पुस्तिका विहान १०:०० बजे देखि ११:०० बजेसम्म खुल्ला रहनेछ ।
३. साधारण सभामा भाग लिन प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गर्न चाहने शेयरधनीहरूले प्रचलित कम्पनी कानूनले तोकेको ढाँचामा प्रतिनिधिपत्र (प्रोक्सी) फारम भरी सभा शुरु हुनु भन्दा कम्तिमा ४८ घण्टा अगावै अर्थात् मिति २०७६।०७।२७ गते विहान ११:०० बजेभित्र कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय, का.म.न.पा.-३, महाराजगंज, काठमाण्डौमा दर्ता गराई सक्नुपर्नेछ । कम्पनीको शेयरधनी बाहेक अरुलाई प्रोक्सी दिन पाइने छैन ।
४. एक जना शेयरधनीले एक भन्दा बढी प्रतिनिधि (प्रोक्सी) मुकरर गरेमा सबै प्रतिनिधि (प्रोक्सी) स्वतः बदर हुनेछ । तर प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गरिसकेपछि सम्बन्धित शेयरधनीले प्रतिनिधि फेरबदल गर्न चाहेमा यस अघि दिएको प्रतिनिधि (प्रोक्सी) बदर गरी यो प्रतिनिधिपत्र (प्रोक्सी) लाई मान्यता दिइयोस् भन्ने व्यहोराको छुट्टै पत्रसहित प्रोक्सी फारम कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालयमा सभा शुरु हुनुभन्दा कम्तिमा ४८ घण्टा अगावै दर्ता गराएको अवस्थामा अघिल्लो प्रतिनिधि (प्रोक्सी) स्वतः बदर भएको मानी पछिल्लो प्रतिनिधि (प्रोक्सी) लाई मान्यता दिइनेछ ।
५. बुदा नं. ३ र ४ उल्लेखित दिन सार्वजनिक बिदा परेमा समेत सो प्रयोजनको लागि कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय कार्यालय समयमा खुल्ला रहनेछ ।
६. प्रतिनिधि नियुक्त गरिसकेको शेयरधनी आफै सभामा उपस्थित भई हाजिरी पुस्तिकामा दस्तखत गरेमा निजले दिएको प्रतिनिधि (प्रोक्सी) स्वतः बदर हुनेछ ।
७. साधारण सभासम्बन्धी थप जानकारी आवश्यक परेमा कार्यालय समयभित्र कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय, का.म.न.पा.-३, महाराजगंज, काठमाण्डौमा सर्म्पर्क राख्न हुन समेत अनुरोध गरिन्छ ।

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

महाराजगंज, काठमाडौं

सञ्चालक समितिको तर्फबाट आठौं बार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षज्यले प्रस्तुत गर्नुहुने आ.ब. २०७५/०७६ को

बार्षिक प्रतिवेदन

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरु :

यस कम्पनीको आठौं बार्षिक साधारण सभामा म यस कम्पनीको अध्यक्षको हैसियतले यहाँहरुलाई हार्दिक स्वागत गर्न चाहन्छु। सञ्चालक समितिको तर्फबाट यस गरिमामय सभामा आर्थिक वर्ष २०७५/०७६ को बार्षिक प्रतिवेदन र सोही अवधिको लेखापरीक्षण भएका वित्तीय विवरणहरु प्रस्तुत गर्ने अवसर पाएकोमा म गौरवान्वित भएको छु।

कम्पनीले आफ्नो उद्देश्य अनुसार सिन्धुपाल्चोक जिल्लाको भोटेकोशी गाउँपालिका (साविक लिस्ती र मारमिड गा.वि.स.) र बाह्रबिसे नगरपालिका (साविक गाती, घुम्थाड तथा मानेश्वरा गा.वि.स.)मा पहिचान गरिएको १०२ मेगावाट क्षमताको मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्यहरु, आयोजनाका गतिविधिहरु र आ.ब.२०७५/०७६ को कम्पनीको प्रगति विवरणहरु संक्षिप्तरूपमा यहाँहरु समक्ष प्रस्तुत गर्न चाहन्छु।

१. आ.ब.२०७५/०७६ को कारोवारको सिंहावलोकन :

यस कम्पनीअन्तर्गत निर्माणाधीन १०२ मेगावाट क्षमताको मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य विभिन्न चरणमा अगाडि बढिरहेकोमा २०७१ श्रावणमा आएको जुने पहिरो, २०७२ वैशाखमा आएको विनाशकारी महाभूकम्प, २०७२ आश्विनदेखि करीब ५.५ महिना नेपाल भारत सीमा नाकामा भएको अवरोध, २०७३ आषाढमा भोटेकोशी नदीमा आएको बाढी जस्ता कारणहरुले आयोजनाको मुख्य ठेकेदार कम्पनीबाट निर्धारित कार्यतालिका अनुरूप आयोजना निर्माण कार्यमा अपेक्षित प्रगति हासिल हुन नसकेकोले उक्त ढिलाईका असरहरुको मूल्यांकन गरी मिति २०७६ असार १५ सम्म कार्य सम्पन्न गर्नेगरी संशोधित निर्माण कार्यतालिका तयार गरी आयोजनाको निर्माण कार्य भइरहेको थियो।

यस सिलसिलामा मुआब्जा लगायत स्थानीय समस्याहरु समाधान गरी हेडवर्क्स निर्माणस्थल खाली गराई ठेकेदार कम्पनीलाई हस्तान्तरण गर्न धेरै बिलम्ब हुन गएको हुँदा कम्पनी एवं आयोजना व्यवस्थापन, आयोजनाको परामर्शदाता र लट नं.१: सिभिल एण्ड हाइड्रोमेकानिकल कार्यका ठेकेदार कम्पनीको उच्चस्तरीय व्यवस्थापन टीमसँग विभिन्न चरणमा बैठक गरी आयोजना कार्यान्वयनका क्रममा देखिएका विभिन्न समस्याहरुमा विस्तृतरूपमा छलफल भई मिति 11th June 2019 मा Joint Minutes of Meeting भएअनुसार आयोजनाको निर्माण अवधि मिति 31st December 2020 सम्म तोकिएको छ। सोही परिमार्जित समयवधि अनुसार आयोजनाको निर्माण कार्य सम्पन्न गर्ने सुनिश्चिततासहित संशोधित कार्यतालिका तय गरी निर्माण कार्य अगाडि बढिरहेको व्यहोरा यहाँहरुलाई अवगत गराउन चाहन्छु। आयोजना निर्माणसँग सम्बन्धित कम्पनीका कारोवारहरुको संक्षिप्त विवरण निम्नानुसार रहेको छ :

१.१. शेयर पूँजी :

यस कम्पनीको अधिकृत पूँजी रु.६ अर्ब २१ करोड र जारी पूँजी रु.६ अर्ब रहेको छ। यस आ.ब.२०७५/०७६ आषाढ मसान्तसम्म संकलन गरिएको शेयर पूँजीको विवरण तलको तालिकामा उल्लेख गरिएको छ :

क्र.सं	विवरण	जारी पूँजीमध्ये देहाय बमोजिमको शेयर निष्काशन तथा विक्री गरी बाँडफाँड गरिने ब्यवस्था रहेको			माग गरिएको शेयर रकम (रु.हजारमा)	प्राप्त रकम (रु.हजारमा)	बाँकी रकम (रु.हजारमा)
		लगानी %	शेयर संख्या	शेयर रकम (रु.हजारमा)			
१	चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि.	३७.००	२,२२,००,०००	२,२२,००,०००	२,२२,००,०००	२,२२,००,०००	-
२	नेपाल विद्युत प्राधिकरण	१०.००	६,००,०००	६०,००,०००	६०,००,०००	६०,००,०००	-
३	नेपाल अरनिको हाइड्रोपावर लि.	१.००	६,००,०००	६,००,०००	६,००,०००	६,००,०००	-
४	सिन्धु इन्भेष्टमेण्ट कम्पनी प्रा.लि.	१.००	६,००,०००	६,००,०००	६,००,०००	६,००,०००	-
५	सिन्धुपाल्चोक हाइड्रोपावर लि.	१.००	६,००,०००	६,००,०००	६,००,०००	६,००,०००	-
६	सिन्धु भोटेकोशी हाइड्रोपावर लि.	१.००	६,००,०००	६,००,०००	६,००,०००	६,००,०००	-
७	कर्मचारी सञ्चय कोषका सञ्चयकर्ताहरु	१९.५०	१,१७,००,०००	१,१७,००,०००	१,१७,००,०००	१,१७,००,०००	-
८	संस्थापक शेयरधनी संस्थाका कर्मचारीहरु	३.५०	२१,००,०००	२१,००,०००	२१,००,०००	२१,००,०००	-
९	कर्मचारी सञ्चय कोषका कर्मचारीहरु	१.००	६,००,०००	६,००,०००	६,००,०००	६,००,०००	-
१०	** आयोजना प्रभावित स्थानीय बासीहरु	१०.००	६०,००,०००	६०,००,०००	-	-	-
११	** सर्वसाधारण	१५.००	९०,००,०००	९०,००,०००	-	-	-
	जम्मा	१००	६,००,००,०००	६,००,००,०००	४,५०,००,०००	४,५०,००,०००	-

** विवरणपत्र तयार भई शेयर निष्काशन गर्ने प्रक्रियामा रहेको ।

माथि उल्लेखित तालिका अनुसार संस्थापक समूहलाई छुट्याएको रु. ३ अर्ब ६ करोड रुपैयाँ बराबरको ५१% शेयर रकम र संस्थापक बाहेक अन्य समूहलाई छुट्याएको रु. २ अर्ब ९४ करोड रुपैयाँ बराबरको रु.१००।- अंकित २ करोड ९४ लाख कित्ता (४९%) साधारण शेयरमध्ये कर्मचारी सञ्चयकोषका सञ्चयकर्ता कर्मचारीहरुलाई १ करोड १७ लाख कित्ता (१९.५%), संस्थापक शेयरधनी संस्थाका कर्मचारीहरुलाई २१ लाख कित्ता (३.५%) र ऋणदाता संस्थाका कर्मचारीहरुलाई ६ लाख कित्ता (१%) गरी जम्मा १ करोड ४४ लाख कित्ता (२४%) शेयर निष्काशन गरी रु. १ अर्ब ४४ करोड शेयर रकम संकलन गर्ने कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।

अब आयोजना प्रभावित जिल्लाबासीलाई छुट्याएको ६० लाख कित्ता (१०%) र सर्वसाधारणलाई छुट्याएको ९० लाख कित्ता (१५%) गरी जम्मा २५% शेयर निष्काशन गर्ने प्रयोजनका लागि आवश्यक पूर्वस्वीकृतिको लागि विद्युत नियमन आयोगमा पेश गरिसकिएको छ । तत्पश्चात तयारी अवस्थामा रहेको यस कम्पनीको विवरण पत्र नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट स्वीकृत गराई शेयर निष्काशन तथा विक्री प्रबन्धक श्री ग्लोबल आई.एम.ई. क्यापिटल लि.समेतको संलग्नतामा उक्त शेयर निष्काशन तथा संकलन कार्य अबिलम्ब अधि बढाउने कार्ययोजना रहेको व्यहोरा अवगत गराउन चाहन्छु ।

१.२ आयोजनामा लगानी :

आ.व.२०७५/०७६ को अन्त्यमा यस कम्पनीबाट निर्माणाधीन मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनामा निर्माण अर्वाधिको व्याज (IDC) रु.१ अर्ब १ करोड ४२ लाख २७ हजारसमेत गरी कुल रु.७ अर्ब १७ करोड ९६ लाख ४७ हजार लगानी भइसकेको छ । यस लगानीमध्ये आयोजनाको लागि जग्गा खरिद कार्यमा खर्च भएको रकम र हासपछिको खुद स्थिर सम्पत्तिको मूल्य रु.४९ करोड ६४ लाख २९ हजार रहेको छ भने आयोजना कार्य प्रगति शीर्षकमा लेखांकन भएको रकम रु.६ अर्ब २९ करोड ७९ लाख ७२ हजार रहेको छ । त्यसैगरी सो लगानी रकममा आयोजनाको लागि जग्गाको मुआब्जा व्यवस्थापन गर्न जिल्ला प्रशासन कार्यालयलाई र विभिन्न ठेक्कापट्टाको प्रावधान बमोजिम सिभिल निर्माण कार्यको ठेकेदार, इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्यको ठेकेदार, प्रसारण लाईन निर्माण कार्यको ठेकेदार लगायत विभिन्न निकाय/ठेकेदारहरुलाई पेशकी स्वरुप भुक्तानी भएको रकम रु.८८ करोड १६ लाख ७५ हजारसमेत रहेको छ ।

१.३ कम्पनीको आय तथा ब्ययको विवरण :

आ.व.२०७५/०७६ मा कम्पनीमा शेयर निष्काशनबाट प्राप्त भएको रकम बैंक कल खाता तथा मुद्दती निक्षेपमा लगानी गरी व्याज वापत रु.६ करोड ४२ लाख ७८ हजार १ सय ९२ र अन्य विविध आम्दानी शीर्षकबाट रु.२ लाख ३६ हजार ६ सय ८४ गरी जम्मा रु.६ करोड ४५ लाख १४ हजार ८ सय ७६ आम्दानी भएको थियो, जुन रकम गत वर्षको आम्दानी रकम रु.१ करोड ८० लाख ७८ हजार १ सय ५१ को तुलनामा २५६.८७% ले बढी हो । सो अवधिमा केन्द्रीय कार्यालयमा कर्मचारी एवं प्रशासकीय खर्चवापत (शेयर निष्काशन खर्च, हास खर्च तथा वित्तीय खर्चसमेत) जम्मा रु. ५ करोड १२ लाख ९५ हजार १ सय २० खर्च हुन गएको छ । आयोजना निर्माण चरणमा रहेको भएता पनि कम्पनीले कल तथा मुद्दती निक्षेपबाट प्राप्त गरेको व्याज आम्दानीको कारणले आ.व.२०७५/०७६ मा रु. १ करोड ३२ लाख १९ हजार ७ सय ५६ खुद नाफा देखिन गएको छ । उक्त नाफा रकम गत आ.व.सम्मको Cumulative Loss हिसावमा समायोजन गरी नेपाल वित्तीय प्रतिवेदनमान (NFRS) अनुसार Retained Earning शीर्षकबाट कूल शेयरलगानी हिसाबमा समायोजन गरी वासलातमा देखाइएको छ ।

यस आ.व.२०७५/०७६ को नाफा/(नोक्सान) हिसाब तथा सम्पत्ति एवं दायित्वको विवरण यस पछिको तालिकामा प्रस्तुत गरिएको व्यहोरा अवगत गराउन चाहन्छु ।

आय विवरण :

विवरण	यस वर्ष (आ.व.२०७५।०७६)को रु.	गत वर्ष (आ.व.२०७४।०७५)को रु.
आम्दानी	६,४५,१४,८७६.००	१,८०,७८,१५१.००
संचालन सभार खर्च केन्द्रीय कार्यालय	(५,१२,९५,१२०.००)	(३,४०,३३,७५६.००)
सञ्चालनबाट नाफा/(नोक्सान)	१,३२,१९,७५६.००	(१,५९,५५,६०५.००)

यस कम्पनीले एभरेष्ट बैंक लि., नेपाल इन्भेष्टमेन्ट बैंक लि. र सानिमा बैंक लि.मा चल्ती खातामार्फत कल एकाउण्ट संचालन गरी आर्थिक कारोवार गर्ने व्यवस्था मिलाएको छ । यस कम्पनी र बैंक बीच भएको सम्झौता अनुसार प्रत्येक दिनको अन्तिम मौज्जातलाई कल एकाउण्टमा ट्रान्सफर गरी सो वापत बैंकले प्रदान गरेको व्याज रकम र शेयर निष्काशनबाट प्राप्त भएको रकम आयोजनामा लगानी नहुञ्जेल विभिन्न बैंकहरुमा मुद्दती

निक्षेपमा राखी प्राप्त हुन आएको ब्याज रकम नाफा/(नोक्सान) हिसावमा देखाइएको छ ।

कम्पनीको २०७६ साल आषाढ मसान्तको सम्पत्ति तथा दायित्वको संक्षिप्त विवरण निम्नानुसार रहेको छ

(रु.हजारमा)

विवरण	यस वर्ष (आ.ब.२०७५/०७६) को रु.	गत वर्ष (आ.ब.२०७४/०७५) को रु.
शेयर पूँजी	४,५०,००,००.००	३,०६,००,००.००
संचित मुनाफा (Retained Earning)	(११,३४,०१.००)	(१२,७८,५२.००)
दीर्घकालीन ऋण	३,८९,५३,०७.००	३,३४,७९,०५.००
व्यवस्थाहरु (Provisions)	१७,०९.००	९,१८.००
ब्यापारिक तथा अन्य भुक्तानी दिनुपर्ने	१४,१८,३०.००	९,९२,६६.००
जम्मा दायित्व	८,४२,५४,४५.००	६,३८,०२,३७.००
खुद स्थिर सम्पत्ति	४९,६४,२९.००	५०,१८,४८.००
आयोजना कार्य प्रगति	५,८०,१५,४२.००	४,६०,९३,२२.००
जिन्सी मौज्दात	३,७४.००	२,२०.००
अग्रिम भुक्तानी	५,३५.००	२,१६.००
पेशकी, सापटी तथा धरौटी	८८,१६,७५.००	९९,२५,४७.००
लगानी (मुद्दती निक्षेपमा)	१,१७,००,००.००	०.००
बैंक मौज्दात	७,४८,९०.००	२७,६०,८४.००
जम्मा सम्पत्ति	८,४२,५४,४५.००	६,३८,०२,३७.००

२. कम्पनी/आयोजनाका गतिविधिहरु एवं भावी योजनाहरु:

आ.ब.२०७६/०७७ मा यस कम्पनीले आयोजनासँग सम्बन्धित निम्नानुसारका कार्यहरु सम्पन्न गर्ने लक्ष्य लिएको छ :

२.१ आयोजना निर्माणसम्बन्धी मुख्य कार्यहरु :

आयोजनाको निर्माण कार्य सन् २०२० डिसेम्बर ३१ सम्ममा सम्पन्न गर्ने लक्ष्यसहित यस आयोजनाका मुख्य कार्यहरु निम्नानुसार जम्मा ३ वटा लटमा विभाजन गरिएको छ :

- २.१.१ लट नं. १ - सिभिल तथा हाइड्रोमेकानिकल कार्य
- २.१.२ लट नं. २ - इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्य
- २.१.३ लट नं. ३ - २२० के.भी. विद्युत प्रसारण लाईन निर्माण कार्य

२.२ आयोजनाका अन्य कार्यहरु :

- २.२.१ पूर्वाधार निर्माण कार्य
- २.२.२ घरजग्गा अधिग्रहण तथा क्षतिपूर्ति दिने कार्य
- २.२.३ आयोजनाको सुरक्षा व्यवस्था
- २.२.४ संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वका कार्यहरु

यस कम्पनीले आ.ब.२०७६/०७७ मा आयोजनासँग सम्बन्धित निम्नानुसारका कार्यहरु सम्पन्न गर्ने लक्ष्य लिएको छ :

२.१ आयोजना निर्माण सम्बन्धी मुख्य कार्यहरु:

यो प्रतिवेदन तयार पार्दा सम्म निर्माणाधीन मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको अद्यावधिक लागत अनुमान रु.१५ अर्ब ३ करोड २ लाख ९० हजारको आधारमा प्रगति मूल्यांकन गर्दा आयोजनाको निर्माणलगायतका कार्यमा हालसम्म निर्माण अवधिको व्याजवाहेक रु.६ अर्ब ७१ करोड ३ लाख २९ हजार लगानी भई भारत कार्य प्रगति ४४.६५% हासिल भएको छ । आयोजनाको शीर्षकगत प्रगति विवरण निम्नानुसार रहेको छ :

२.१.१ लट नं. १ - सिभिल तथा हाइड्रोमेकानिकल कार्य :

Engineering, Procurement and Construction (EPC) Model मा निर्माण भइरहेको आयोजनाको सिभिल तथा हाइड्रोमेकानिकल कार्यको ठेक्का संभौता २०७० पौष १७ गते भएको हो । निर्माण कार्य अगाडि बढिरहेको क्रममा २०७१ सालमा गएको जुने पहिरो, २०७२ बैशाख महिनाको विनाशकारी महाभूकम्प, २०७२ आश्विनदेखि करीब ५.५ महिना नेपाल भारत सीमानाकामा भएको अवरोध तथा २०७३ साल आषाढमा भोटेकोशी नदीमा आएको बाढीको कारण प्रभावित हुन पुगेको तथ्यलाई दृष्टिगत गरी यस आयोजनाको निर्माण कार्य सम्पन्न गर्न जुन ३०, २०१९ सम्म अवधि थप गरिएको थियो । तर वर्षा याममा सो क्षेत्रमा हुने बाढीको जर्जर अवस्था र ठेकेदार कम्पनीलाई आयोजनाको हेडवर्क्स क्षेत्रको साईट खाली गराई हस्तान्तरण गर्ने कार्यमा ढिलाई भएको लगायतका कारणले गर्दा उक्त अवधिमा निर्माण कार्य सम्पन्न हुन नसक्ने भएपछि यस सम्बन्धमा अन्तरनिहित विभिन्न समस्याहरु कलाई समाधान खोजी गर्न कम्पनी एवं आयोजना व्यवस्थापन, आयोजनाको परामर्शदाता र ठेकेदार कम्पनीको उच्चस्तरीय व्यवस्थापन टीमबाट संयुक्तरूपमा विस्तृत अध्ययन, छलफल र गृहकार्य गरिएपश्चात यस कार्यको निर्माण अवधि ३१ डिसेम्बर २०२० सम्म थप गरी सोही अनुसार निर्माण कार्य भइरहेको छ ।

२.१.२ लट नं. २ - इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्य:

Plant, Design and Build (PDB) Model मा Andritz Hydro Pvt. Ltd., India सँग २०७१ असार २६ गते ठेक्का संभौता भई सोही बमोजिम इलेक्ट्रोमेकानिकल तर्फको कार्य भइरहेको छ । इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्य सिभिल एण्ड हाइड्रोमेकानिकल कार्यअन्तर्गतको विद्युत गृह निर्माणसँग अन्तरसम्बन्धित रहेको हुँदा Lot-1, सिभिल एण्ड हाइड्रोमेकानिकल कार्यको संशोधित निर्माण कार्यतालिका अनुरूप संशोधन गरी कार्य अगाडि वढाउनु पर्ने भएकोले Lot-1 को निर्माण तालिका यकिन गरिए अनुसार Lot-2 को निर्माण तालिका यकिन गरिएको छ । Lot-2 कार्यअन्तर्गतका Equipment तथा पार्टपूजाहरु आयात गर्न कठिनाई नपर्ने गरी यस कार्यको लागि Provisional रूपमा थप गरिएको समयावधि मिति 31st December 2019 सम्म रहेकोमा अब Lot-1 कार्यको परिमार्जित कार्यतालिका मिति 31st December 2020 सम्म कायम भएअनुरूप यस कार्यको पनि निर्माण अवधि थप गर्ने प्रक्रियामा रहेको छ ।

२.१.३ लट नं.३ : २२० के.भी. विद्युत प्रसारण लाईन निर्माण कार्य :

आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युत प्रसारणको लागि आयोजनाको स्वीचयार्डदेखि ने.वि.प्रा.द्वारा निर्माणाधीन बाह्रबिसे सबस्टेशनसम्म यस आयोजनाले निर्माण गर्नुपर्ने करीब ४ कि.मी. २२० के.भी. सिंगल सर्किट प्रसारण लाईन निर्माण कार्य गर्नका लागि ठेकेदार कम्पनी श्री ऊर्जा-ए.सी.जे.भी.सँग मिति २७th July २०१८ मा ठेक्का सम्झौता भएको थियो ।

हालसम्म उक्त प्रसारण लाईन निर्माण कार्यको Survey र Design लगायतका कामहरु सम्पन्न भई Manufacturing and Supply को प्रक्रिया सुरु भएको छ । यस प्रसारण लाईन निर्माणका लागि आयोजनालाई आवश्यक पर्ने जग्गा प्राप्तिका लागि प्रारम्भिक अधिकृत तोक्ने प्रक्रियासमेत शुरु भएको छ । यस कार्यको Construction Schedule अनुसार बाँकी रहेका Construction/ Installation र Testing and Commissioning कार्यहरु ठेक्का सम्झौताको समयावधिमा सम्पन्न हुन नसक्ने भएकोले यी कार्यहरु सम्पन्न गर्नेगरी पहिलो पटक मिति ८th September २०२० सम्म निर्माण अवधि थप गरिएको छ ।

२.२ अन्य कार्यहरु :

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

ठेक्का संझौता नं. MBJCL/MBKHEP/ ०६९/७०-CF-०१ अन्तर्गत आयोजनाको कार्यालय तथा आवासीय भवनहरु र पहुँच मार्ग निर्माणको कार्य सम्पन्न भई उक्त भवनहरु आयोजनाको प्रयोगमा रहेका छन् । आयोजनाको सुरक्षाको लागि खटिने सशस्त्र प्रहरी बल (Armed Police Force) लाई आवश्यक पर्ने आवासको लागि प्रिफेब्रिकेटेड भवनहरु र आयोजना क्षेत्रमा सुरक्षा व्यवस्थापनको लागि आवश्यकता अनुसार सेन्ट्री पोष्ट तथा आवश्यक Logistic सामग्रीहरु आयोजनाबाट उपलब्ध गराइएको छ ।

२.२.२ घर जग्गा अधिग्रहण तथा क्षतिपूर्ति वितरण :

कम्पनीले आयोजना निर्माण कार्यको लागि आवश्यक पर्ने जग्गा व्यवस्था गर्न आयोजना क्षेत्रमा परेका घरजग्गा अधिग्रहण तथा वार्ता गरी आवश्यक जग्गाहरु खरिद गर्ने कार्य सम्पन्न गरिसकेको छ । आयोजना निर्माणको लागि अस्थायीरूपमा आवश्यक पर्ने जग्गाहरुको लागि सम्बन्धित जग्गाधनीहरूसँग संझौता गरी निर्माण अवधिभरको लागि भाडामा लिइएको छ ।

आयोजनाको हेडवर्क्स निर्माणक्षेत्र भोटेकोशी गाँउपालिका (साविक मारमिड गा.वि.स.को चाकु) बाट विस्थापित भएका ३३ घरपरिवारहरुमध्ये २२ घरपरिवारहरुले चार आना व्यवस्थित घडेरीवापतको पुनर्वास सुविधा रकम लिइसकेका छन् र ११ घरपरिवारहरुलाई सोही चाकु क्षेत्रमा जग्गा खरिद गरी ४ आना घडेरीका प्लटहरु उपलब्ध गराइसकिएको छ । आयोजनाको हेडवर्क्स निर्माणस्थलबाट विस्थापित भएको धनेश्वरी मा.वि.को लागि पहिलो चरणमा ८ कोठे भवन निर्माण कार्य तथा स्वास्थ्य चौकी र कृषि कार्यालयको लागि भवनहरु निर्माण गरिदिन बजेट व्यवस्था गरी टेण्डर प्रक्रियामार्फत ठेक्का संझौता भई निर्माण कार्य भइरहेको छ । धनेश्वरी मा.वि.को लागि दोश्रो चरणमा निर्माण गरिने भवनको लागि पनि आ.व.२०७६/०७७ मा बजेट व्यवस्था गरी निर्माण प्रक्रिया सुरु गर्ने लक्ष्य रहेको छ ।

त्यसैगरी आयोजनाको पावरहाउस निर्माण क्षेत्र (साविक गाती गा.वि.स.)बाट विस्थापित भएका १५ (पन्ध्र) घरपरिवारहरूलाई पनि चार आना व्यवस्थित घडेरीवापतको पुनर्वास सुविधा रकम उपलब्ध गराइसकिएको छ ।

२.२.३ आयोजनाको सुरक्षा व्यवस्था :

आयोजना स्थलमा सुरक्षा व्यवस्थाको लागि विगतमा सशस्त्र प्रहरी बल (Armed Police Force) सँग संभौता गरी परिचालित हुदै आएकोमा आयोजनाको सुरक्षा व्यवस्था सुदृढ बनाउन उक्त संभौताबमोजिमका कुराहरूलाई निरन्तरता दिनेगरी व्यवस्था मिलाइएको छ ।

२.२.४ संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वका कार्यहरू :

यस कम्पनीले मूलतः स्थानीयबासीको हितलाई सर्वोपरि मानेर विकास निर्माण तथा सामाजिक कार्यका लागि समय समयमा आर्थिक तथा प्राविधिक सहयोग गर्दै आएको कुरा विदितै छ । स्थानीयहरूको सामाजिक, सांस्कृतिक रीतिरिवाज, धार्मिक मान्यता र सद्भावलाई ख्याल राख्दै कम्पनीले विभिन्न धार्मिकस्थल तथा सामाजिक संघसस्थाहरूको उत्थानलगायत शिक्षा, रोजगारी, बाटोघाटो आदि कार्यमा संस्थागतरूपमा सहयोग गर्दै आएको छ ।

संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व वहन गर्दा स्थानीयबासीहरूको साथ सहयोग प्राप्त गरी आयोजनामा आईपर्ने व्यवधानहरू हटाई निर्माण कार्य बिना अवरोध अगाडि बढाउन मद्दत मिल्ने विश्वासका साथ विगतका ४ आर्थिक वर्षहरू (आ.व.२०७०/०७१, २०७१/०७२, २०७२/०७३ र २०७३/०७४) मा आयोजना प्रभावित साविकका लिस्ती, मार्मिङ्ग, गाती, घुम्थाङ्ग र मानेश्वरा गरी ५ गा.वि.स.को विकास निर्माण तथा शिक्षा, स्वास्थ्य लगायतका सामाजिक विकास कार्यका लागि प्रति गा.वि.स. वार्षिक रु.३० लाखका दरले रकम उपलब्ध गराइसकिएको छ । त्यसैगरी यी प्रभावित ५ गा.वि.स.का ५ वटा सरकारी पाठशालालाई प्रति पाठशाला मासिक रु.३५,०००/- का दरले आ.व. २०७३/०७४ सम्मको रकम पनि उपलब्ध गराइसकिएको छ ।

स्थानीय तहको पुनर्संरचना भएर साविकका प्रभावित ५ वटा गा.वि.स.हरू वडामा रुपान्तरण हुँदा वडाहरूको संख्या बढ्न गएको (साविकको गाती गा.वि.स. हाल बाह्रबिसे नगरपालिकाको वडा नं. ५ र ६ कायम भएको) हुँदा सोही अनुरूप आ.व.२०७४/०७५ र २०७५/०७६ को लागि स्थानीय तहका प्रतिनिधिहरूसँग सहमति भए अनुसार आयोजना प्रभावित भोटेकोशी गाउँपालिकाको वडा नं. १ र ५ (साविक लिस्ती र मार्मिङ्ग गा.वि.स.) को लागि वार्षिक रु.७० लाख र बाह्रबिसे नगरपालिकाको वडा नं. ५, ६, ७ र ८ (साविक गाती, घुम्थाङ्ग र मानेश्वरा गा.वि.स.)को विकास निर्माण कार्यको लागि रु.१ करोड १० लाखका दरले रकम उपलब्ध गराइसकिएको छ ।

साथै यस कम्पनीले आयोजना प्रभावित उल्लेखित वडाहरूको शिक्षातर्फ आ.व.२०७४/०७५ र २०७५/०७६ को लागि बाह्रबिसे नगरपालिकालाई मासिक रु.१,४०,०००/- र भोटेकोशी गाउँपालिकालाई मासिक रु.७०,०००/- का दरले सहयोग उपलब्ध गराइसकेको छ । यसैगरी प्रभावित वडाहरूको लागि एक थान एम्बुलेन्स व्यवस्था गर्न आ.व.२०७५/०७६ को बजेट तथा कार्यक्रममा राखी सञ्चालक समितिको निर्णयसहित आयोजना कार्यालयमार्फत आयोजना प्रभावित स्थानीय तहमा पठाइएकोमा आ.व. २०७५/०७६ मा कार्यान्वयन हुन नसकी प्रक्रियामा रहेको बुझिएकोले यस कार्यलाई आ.व.२०७६/०७७ मा पूर्णता दिनेगरी बजेट व्यवस्था गरिएको छ ।

२.३ आयोजनाका गतिविधिहरू :

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको कार्य प्रगति विवरण निम्न बमोजिम रहेको छ :

२.३.१ ऋण संभौता:

यस कम्पनीअन्तर्गत निर्माणाधीन मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजना निर्माणका लागि आवश्यक पर्ने स्वपूँजी र ऋण पूँजीको अनुपात ५०:५० रहेको छ । आयोजनाको निर्माण अवधि मिति ३१ डिसेम्बर २०२० सम्म कायम भएअनुरूप अद्यावधिक गरिएको आयोजनाको लागत अनुमान निर्माण अवधिको ब्याजबाहेक रु.१५ अर्ब ३ करोड २ लाख ९० हजार रहेको छ ।

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजना निर्माण कार्यको लागि पूँजी जुटाउनको लागि प्रारम्भिक रूपमा चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि.ले तयार गरेको लागत अनुमान रकम रु.१२ अर्ब २८ करोड ३३ लाखको आधारमा सो को आधा रकम ऋण लिने दिनेगरी यस कम्पनी, चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि. र कर्मचारी सञ्चयकोष बीच मिति २०६८ मांसिर २२ गते त्रिपक्षीय ऋण संभौता भएको थियो । यसै संभौता बमोजिम आ.ब.२०६९/०७० मा रु.२३ करोड र आ.ब.२०७०/०७१ मा रु.२३ करोड गरी कुल रु.४६ करोड परिचालन पेशकी (Mobilization Advance) लिइएको थियो भने आ.ब.२०७३/०७४ मा तीन पटक गरी रु.१ अर्ब २२ करोड १० लाख ८० हजार र आ.ब.२०७४/०७५ मा १ अर्ब ५ करोड र आ.ब.२०७५/०७६ मा रु.१५ करोड ऋण लिइएको थियो । यसरी लिइएको ऋणमा शुरुमा वार्षिक १२.५% ले ब्याज हिसाब भएकोमा आ.ब.२०७१/०७२ को आश्विन १ गतेदेखि २०७२ आषाढ मसान्तसम्म ११.५% का दरले र २०७२ साल श्रावणदेखि २०७४ साल आषाढ मसान्तसम्म १०% ब्याजदर कायम भएकोमा २०७४ श्रावणदेखि २०७५ आषाढ मसान्तसम्म ब्याजदर १२%, २०७५ श्रावणदेखि २०७६ असार मसान्तसम्म ११% र २०७६ श्रावणदेखि १०.७५% ब्याजदर कायम भएको व्यहोरा जानकारी प्राप्त हुन आएको छ । 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 दिने व्यवस्था रहेको छ ।

आयोजना निर्माणको क्रममा विभिन्न प्राकृतिक प्रकोप लगायतका कारणहरूले आयोजना निर्माण अवधि ३१ डिसेम्बर २०२० सम्म थप गरिए अनुरूप उक्त ऋण संभौताको अवधि पनि थप गर्न चिलिमे जलविद्युत कम्पनी र कर्मचारी सञ्चयकोषमा अनुरोध गरिएको छ ।

२.३.२ आयोजनाको परामर्श सेवा :

आयोजना निर्माण सुपरिवेक्षणका लागि तत्कालीन Lahmeyer International GmbH in Association with TMS (हाल नाम परिवर्तन भई Tractebel Engineering GmbH कायम भएको) सँग 4th November 2012 मा ठेक्का संभौता भएको थियो । निज परामर्शदाताले निर्माण पूर्व परामर्शदाताको हैसियतले गर्नुपर्ने कार्यहरू सम्पन्न गरी आफ्ना सम्पूर्ण कर्मचारीहरू आयोजना स्थलमा परिचालित गराई आयोजना निर्माण सुपरिवेक्षण गरिरहेका छन् ।

विभिन्न प्राकृतिक प्रकोपहरूका कारणले आयोजनाको निर्माण अवधि मिति ३१ डिसेम्बर २०२० सम्म थप भएको हुँदा सोही अनुरूप परामर्शदाताको पनि म्याद थप गर्न आवश्यक देखिएकोले २४ महिनाको संभार अवधि (DLP) सहित मिति 31st December 2022 सम्म म्याद थप भइसकेको छ ।

२.३.३. जग्गा अधिग्रहण सम्बन्धमा:

आयोजनालाई आवश्यक परेका जग्गाहरु अधिग्रहण एवं वार्ताद्वारा खरिद गरी तथा भाडामा लिई आयोजनाको निर्माण कार्य अगाडि बढाइएको छ । आयोजनाले विस्थापित घरपरिवार, केही कार्यालय तथा धनेश्वरी माध्यमिक विद्यालयलाई उपलब्ध गराएपछि कम्पनीको नाममा रहनु पर्ने ३६०.५८ रोपनीमध्ये कम्पनीको हदभित्र रहेको ७५ रोपनी जग्गाबाहेक २८५.५८ रोपनी जग्गाको हदबन्दी फुकुवाको लागि मालपोत कार्यालय, चौताराबाट विवरणहरु रुजू गरी भूमि व्यवस्थापन तथा अभिलेख विभागमार्फत भूमि व्यवस्था, सहकारी तथा गरिवी निवारण मन्त्रालयमा पेश भई प्रक्रियामा रहेको छ । उक्त जग्गाहरुमध्ये केही (करीब २९ रोपनी) जग्गाको कानूनी प्रक्रिया पूरा गरी जग्गाधनी प्रमाणपूजा प्राप्त गर्ने कार्य प्रक्रियामा रहेको छ । घर, गोठ, टहरा तथा बालीनालीको क्षतिपूर्ति दिने कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।

२.३.४ आयोजनाको मुख्य सिभिल तथा हाइड्रोमेकानिकल कार्य (Lot 1: Civil & Hydromechanical Works, Contract Identification No. MBJCL/ MBKHEP/068/69/ EPC-1)को सम्बन्धमा:

यो आयोजनाको मुख्य सिभिल संरचनाहरु निर्माण कार्यको लागि ठेकेदार श्री Guangxi Hydroelectric Construction Bureau, China सँग मिति १ जनवरी २०१४ मा ठेक्का संझौता भएवमोजिम निर्माण सम्पन्न गर्ने मिति (Work Completion date) ९ जुन २०१७ रहेको थियो । तर निर्माणको क्रममा आएका विभिन्न प्राकृतिक प्रकोपलगायतका बाधा व्यवधानहरुले गर्दा संशोधित निर्माण सम्पन्न मिति ३० जुन २०१९ सम्म थप गरिएको थियो । सो अवधिमा पनि आयोजनाको हेडवर्क्स क्षेत्रको मुआब्जा लगायतका विषयमा उठेका विवादहरु समाधान गरी ठेकेदार कम्पनीलाई साईट हस्तान्तरण गर्न विलम्ब भएको र वर्षा याममा आयोजना साईटको पहुँच मार्गहरुमा समेत बाढी पहिरोले बेला बेलामा अवरुद्ध हुने गरेकोले आयोजनाको निर्माण कार्य तोकिएको समयावधिमा सम्पन्न हुन नसक्ने परिस्थिति सिर्जना भएको सन्दर्भमा कम्पनी एवं आयोजना व्यवस्थापन, आयोजनाको परामर्शदाता र ठेकेदार कम्पनीको उच्चस्तरीय व्यवस्थापन टीमबाट यस सम्बन्धमा संयुक्तरूपमा विस्तृत अध्ययन, छलफल र गृहकार्य गरिएपश्चात यस कार्यको निर्माण अवधि ३१ डिसेम्बर २०२० सम्म थप गरी सोही अनुसार निर्माण कार्य भइरहेको छ र हालसम्मको कार्य प्रगति विवरण यस प्रकार रहेको छ :

Headrace Tunnel : आयोजनाको मुख्य सुरुङ्ग (Headrace Tunnel, HRT) को चारवटै Face बाट Tunnel Excavation को काम भइरहेको छ । HRT को जम्मा कार्य ७,१२४.७७ मिटरमध्ये हालसम्म जम्मा ५,८००.०० मिटर भन्दा बढीको Excavation and Support को काम सम्पन्न भई अब १३०० मिटर भन्दा कम काम बाँकी रहेको अवस्था छ ।

Powerhouse : Auxiliary Power house तर्फको ९२५ मिटर लेभलको ढलानको तयारी करिब पूरा भएको छ । Machine hall को ९१६ मिटर लेभल ढलानको तयारी सुरु भएको छ । तिनवटै Draft Tube Elbow Install गरी दुई Lift Second Stage Concrete समेत गरिसकिएको छ । हाल तिनवटै Draft Tube पछिको Tailrace Duct को लागि Formwork तथा Reinforcement राख्ने काम भइरहेको अवस्था छ । Erection bay मा पनि छिट्टै काम सुरु गर्न तयारी भइरहेको छ ।

Headwork : आगामी वर्षात्को समयसम्म सुरक्षित उचाई सम्म नदीमा बाँध बाँधिसक्नु पर्ने यथार्थ स्वीकार्दै हाल Diversion Tunnel को Debris सफा गरी Cofferdam बनाउने काम भइरहेको छ । Desander Area मा Concreting को काम सुरु गरिएको छ । गत सालमा सम्पन्न गर्न नसकिएको बाँकी Bore piles को काम पुनः सुरु गरिएको छ ।

Surge Tank : सर्ज ट्याङ्कको Pilot hole लाई Wide गरी ५ मिटर Diameter को hole बनाइसकिएको छ र हाल सो Hole लाई १६ मिटर Diameter सम्म Widening गर्ने काम भइरहेको छ । साथै सबै भन्दा माथिल्लो भागमा Concreting गर्ने कार्य सुरु भइसकेको छ ।

Vertical Penstock Shaft : १७८.५ मिटर लम्बाईको Vertical Penstock Shaft को Widening गर्ने कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।

यस आ.व.२०७६/०७७ मा हेडरेस सुरुङ्ग खन्ने कार्य सम्पन्न गर्ने, हेडवर्क्स र पावरहाउसको Concreting कार्य, Surge Tank enlarge गरी Concreting गर्ने र Penstock installation कार्यसमेत सम्पन्न गर्ने लक्ष्यका साथ निर्माण कार्य अगाडि बढिरहेको व्यहोरा अवगत गराउन चाहन्छु ।

२.३.५ आयोजनाको इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्य (Lot 2: Electromechanical Works, Contract

Identification No. MBJCL/MBKHEP/ 069/70/ EM-1) को सम्बन्धमा :

Plant Design and Build Model मा कार्य गर्ने गरी मिति 10th July 2014 मा ठेक्का संभौता सम्पन्न भएको इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्यको ठेकेदार कम्पनी श्री Andritz Hydro P. Ltd India लाई दुवै किस्ताको Mobilization पेशकी (कूल संभौता रकमको १५ प्रतिशत) भुक्तानी गरिसकिएको छ । निज ठेकेदारबाट Design तथा Manufacture and Transport गरी आयोजना स्थलमा रहेको स्टोरमा राखी सोही स्टोरबाट Powerhouse मा आवश्यक सामानहरु सप्लाय गर्ने कार्य भइरहेको छ । यस कार्यको कुल ठेक्का रकम (करीब रु. २ अर्ब ५० करोड) मध्ये निज ठेकेदार कम्पनीबाट हालसम्म करीब ६०% बराबरको काम सम्पन्न भइसकेको छ । विभिन्न प्राकृतिक प्रकोपहरुको कारणले आयोजनाको सिभिल एण्ड हाइड्रोमेकानिकल कार्यमा भएको ढिलाईको प्रभाव इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्यमा पनि परेको छ । चालू आर्थिक वर्षमा विद्युतगृहको फाउण्डेसनको कंक्रीटिङ्गको साथसाथै इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्यअन्तर्गत तीनै वटा Draft Tube Elbow Install गर्ने कार्य सम्पन्न भएको छ । यस कार्यअन्तर्गत चालू आ.व. २०७६/०७७ मा Draft Tube Cone, Spiral Casing एवं Generator Barrel को Embedded Parts Install गर्ने कार्य सम्पन्न गर्ने लक्ष्य राखिएको छ । साथै Powerhouse मा Electro-mechanical Equipment जडान गर्ने प्रयोजनका लागि यसै आ.व.मा Electrically Operated Travelling (EOT) Crane जडान गर्ने योजना रहेको छ ।

२.३.६ आयोजनाको डाईभर्सन टनेल :

आयोजनाको चाकुस्थित बाँध क्षेत्रमा निर्माण गरिएको Diversion Tunnel को कार्य सम्पन्न भइसकेको छ । उक्त सुरुङ्गमा जुलाई ६, २०१९ को राती चाकु खोला आएको भीषण बाढीको कारणले Debris थुप्रिएर निकास बन्द भएको हुँदा उक्त Debris सफा गरी नदीको पानी Divert गर्न तयार गरिसकिएको छ । बाँध निर्माणको क्रममा समानान्तर रूपले बालुवा थिगाउने पोखरी (Desanding Basin) को जगमा Concreting गर्ने कार्य सुरु भइसकेको छ । बाँधको मुनिबाट हुनसक्ने Seepage नियन्त्रण गर्न Grouting गरी बाँध निर्माणको कार्य यसै आ.व.मा सम्पन्न गर्ने लक्ष्य रहेको छ ।

२.३.७ कर्मचारी व्यवस्थापन सम्बन्धमा :

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी 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 ।

३. कम्पनीले कम्पनी ऐन, २०६३ तथा प्रचलित कानूनको पालना पूर्णरूपमा गरेको छ भन्ने कुराको उद्घोषण :

यस कम्पनीले प्रचलित कानून बमोजिम सिर्जना हुने सम्पूर्ण शर्तहरूको पालना उच्च सतर्कताका साथ परिपालना गरेको तथ्य यस गरिमामय सभामा उद्घोष गर्न चाहन्छु ।

४. बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरूबाट लिएको ऋण तथा बुझाउन बाँकी रहेको साँवा तथा व्याजको रकम :

यस कम्पनी, चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि. तथा कर्मचारी सञ्चयकोष वीच भएको त्रिपक्षीय सम्झौता बमोजिम चिलिमे जलविद्युत कम्पनीमार्फत दिने भनिएको Mobilization Advance वापत कर्मचारी सञ्चयकोषबाट आ.व. २०६९/०७० मा रु.२३,००,००,०००/- र आ.व. २०७०/०७१ मा रु.२३,००,००,०००/- गरी जम्मा रु.४६,००,००,०००/- ऋण लिइएको थियो । त्यसै गरी आ.व. २०७३/०७४ मा तीन पटक गरी रु.१ अर्ब २२ करोड १० लाख ८० हजार, आ.व. २०७४/०७५ मा दुई पटक गरी रु.१ अर्ब ५ करोड तथा आ.व.२०७५/०७६ मा १५ करोड ऋण लिइएको थियो । सो अनुसार आ.व.२०७५/०७६ असार मसान्त सम्मको साँवा वापतको रकम रु.२,८८,१०,८०,०००/- र व्याज वापतको रकम रु.१,०१,४२,२७,३०१/- गरी जम्मा रु.३,८९,५३,०७,३०१/- भुक्तानी गर्न बाँकी रहेको छ ।

५. संस्थापक बाहेक अन्य समूहलाई छुट्याइएको शेयर निष्काशन सम्बन्धमा :

यस कम्पनीले निर्माण गरिरहेको मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको लागि आवश्यक आर्थिक श्रोत जुटाउन यस आ.व.मा संस्थापकबाहेक अन्य समूहलाई छुट्याइएको ४९% अर्थात् रु.२ अर्ब ९४ करोड रुपैयाँ बराबरको शेयर निष्काशन गर्न छैटौँ बार्षिक साधारण सभाबाट स्वीकृति प्राप्त भए अनुरूप पहिलो चरणमा कर्मचारी सञ्चयकोषका सञ्चयकर्ता कर्मचारीहरूलाई १ करोड १७ लाख कित्ता (१९.५%), संस्थापक शेयरधनी संस्थाका कर्मचारीहरूलाई २१ लाख कित्ता (३.५%) र ऋणदाता संस्थाका कर्मचारीहरूलाई ६ लाख कित्ता (१%) गरी जम्मा १ करोड ४४ लाख कित्ता (२४%) शेयर निष्काशन गरी रु.१ अर्ब ४४ करोड संकलन गर्ने कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।

दोश्रो चरणमा आयोजना प्रभावित जिल्लावासीलाई छुट्याएको ६० लाख कित्ता (१०%) र सर्वसाधारणलाई छुट्याएको ९० लाख कित्ता (१५%) गरी जम्मा २५% शेयरवापत जम्मा १ करोड ५० लाख कित्ता रु.१००/- अंकित शेयर निष्काशन गर्ने कार्यका लागि कम्पनीको वित्तीय प्रक्षेपण तयार गरी IPO Grading गराउने तथा विवरणपत्र तयारीको काम सम्पन्न गरी हाल थप भएको कानूनी प्रावधान बमोजिम विद्युत नियमन आयोगको पूर्वस्वीकृति लिई शेयर निष्काशन कार्य अगाडि बढाउनु पर्ने भएकोले आवश्यक कागजातहरू सहित विद्युत नियमन आयोगमा पेश गरिसकिएको छ । उक्त स्वीकृति प्राप्त भएपछि तयारी अवस्थामा रहेको यस कम्पनीको विवरण पत्र नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट स्वीकृत गराई उक्त शेयर निष्काशन कार्य अबिलम्ब अगाडि बढाउने कार्ययोजना रहेको ब्यहोरा अवगत गराउन चाहन्छु ।

माथि उल्लेखित शेयर निष्काशन कार्यका लागि श्री ग्लोबल आई.एम.ई. क्यापिटल लि.लाई मुख्य शेयर निष्काशन तथा विक्री प्रबन्धक र श्री प्रभु क्यापिटल लि., श्री एन.आई.वि.एल. एस क्यापिटल लि., श्री लक्ष्मी क्यापिटल मार्केट लि., श्री सिभिल क्यापिटल मार्केट लि., श्री सानिमा क्यापिटल लि. र श्री सि.वि.आई.एल.क्यापिटल लि.लाई सह-शेयर निष्काशन तथा विक्री प्रबन्धक नियुक्त गरिएको व्यहोरासमेत जानकारी गराउन चाहन्छु।

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

यस कम्पनीअन्तर्गत निर्माणाधीन मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको Camp Facilities & Access Road निर्माण कार्यका ठेकेदार कम्पनी गौरीपार्वती/सोवर्ण/खरिढुंगा जे.भी.ले उक्त कार्यको बिल भुक्तानीमा चित्त नबुझी मध्यस्थ (Arbitration Tribunal) को कार्यालय, नेपाल मध्यस्थता परिषद् (नेप्का), कुपण्डोल, ललितपुरसमक्ष विभिन्न शीर्षकमा रु.३ करोड ३९ लाख ६० हजार दाबी पेश गरेकोमा उक्त Tribunal बाट ठेकेदार कम्पनी श्री गौरी पार्वती/सोवर्ण/खरिढुंगा जे.भी.लाई मूल्य समायोजन वापत ब्याजसहित रु. १,२४,४४,४४६।४२ भुक्तानी दिने आदेशसहितको निर्णय भएकोमा सो निर्णयका विरुद्ध यस कम्पनीबाट पाटन उच्च अदालतमा मुद्दा चलिरहेको र निर्णय हुन बाँकी रहेको व्यहोरा यहाँहरू समक्ष जानकारी गराउन चाहन्छु।

७. यस कम्पनीको कर्पोरेट कार्यालय तथा आयोजना व्यवस्थापन र आयोजना साईटमा सहायकस्तरमा कार्यरत कर्मचारी एवं कामदारको संख्या १२८ जना रहेको छ।

८. राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिले कम्पनीको कारोबारमा पर्ने असर :

विभिन्न कारणले आयोजनाको निर्माण अवधि मिति ३१ डिसेम्बर २०२० सम्म थप गरिएको परिप्रेक्ष्यमा सोही अनुरूप आयोजनाको परामर्शदाताको खर्च, प्रशासनिक तथा संचालन संभार खर्चहरू, आयोजनाले सामाजिक उत्तरदायित्व कार्यक्रमअन्तर्गत संचालन गर्ने कार्यहरूको खर्चहरू बढ्न जाने भएकोले यस सम्बन्धमा व्यवस्थापनले विश्लेषणसहित पेश गरेको प्रतिवेदनको आधारमा यस कम्पनीको सञ्चालक समितिको मिति २०७६।०७।१७ गतेको २०४औं बैठकको निर्णयानुसार मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको कुल अद्यावधिक लागत अनुमान (Revised Cost Estimate) निर्माण अवधिको ब्याज बाहेक रु.१५ अर्ब ३ करोड २ लाख ९० हजार कायम गरिएको छ। सुरुमा आयोजनाको लागत अनुमान तयार गर्दा ठेक्का विदेशी मुद्राअन्तर्गत सोही बेलाको प्रचलित विनिमय दर १ अमेरिकी डलर बराबर नेपाली रु.८०।- रहेको थियो। वर्तमान समयमा नेपाली रुपैया अमेरिकी डलरको तुलनामा निरन्तर अवमूल्यन भएको हुँदा आयोजनाको अनुमानित लागत बढ्न जाने देखिएको छ।

आयोजनाको निर्माण कार्य हुँदै गर्दा २०७१ साल श्रावणमा गएको जुने पहिरोले अरनिको राजमार्ग अवरुद्ध भएको कारणले आयोजनाको कार्य प्रभावित भइरहेको अवस्थामा २०७२ साल वैशाखमा गएको विनाशकारी महाभूकम्प र २०७२ को आश्विनदेखि करीव ५.५ महिना भएको नाकाबन्दीसमेतबाट सिर्जित प्रतिकूल अवस्थाको कारणहरूले आयोजना निर्माण कार्यमा रोकावट भई २०७२ फागुनदेखि मात्र निर्माण कार्य शुरु हुन सकेकोले साविकको निर्माण तालिकामा करीव २ वर्ष ढिलो हुनेगरी अर्थात् ३० जुन २०१९ सम्ममा सम्पन्न गर्नेगरी निर्माण कार्यतालिका संशोधन भई निर्माण कार्य भइरहेको थियो।

तत्पश्चात आयोजना निर्माण कार्यको क्रममा चाकुस्थित हेडवर्क्स निर्माणस्थलको मुआब्जा लगायत स्थानीयतरमा विवादहरू आएकोले उक्त विवादहरू समाधान गरी उक्त साइट खाली गराई ठेकेदार कम्पनीलाई

हस्तान्तरण गर्न धेरै ढिलाई भएको कारणले यस अघि थप गरिएको समयावधिमा पनि निर्माण कार्य सम्पन्न हुन नसक्ने भई सम्बन्धित पक्षहरूसँग विस्तृत छलफल एवं गृहकार्य गरी आयोजनाको निर्माण अवधि पुनः मिति ३१ डिसेम्बर २०२० सम्म थप भई सोही अनुरूप निर्माण कार्य भइरहेको व्यहोरा यस सम्मानित सभामा जानकारी गराउन चाहन्छु।

९. 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 यस कम्पनीसँग प्रत्यक्ष तथा अप्रत्यक्ष सम्बन्ध राख्ने अन्य संस्थाहरू जस्तै कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि., रसुवागढी जलविद्युत कम्पनी लि., सान्जेन जलविद्युत कम्पनी लि., नेपाल अरनिको हाइड्रोपावर लि., सिन्धु इन्भेष्टमेन्ट कं. प्रा.लि., सिन्धुपाल्चोक हाइड्रोपावर कं. लि. तथा सिन्धु भोटेकोशी हाइड्रोपावर लि., सिन्धुपाल्चोक जिल्लाका सरकारी कार्यालयहरू, कर्मचारी संचयकोष, एभरेष्ट बैंक लि., नेपाल इन्भेष्टमेन्ट बैंक लि., सानिमा बैंक लि., हिमालयन बैंक लि. तथा सिन्धुपाल्चोक जिल्लाका स्थानीयवासीहरू लगायतसँग पनि कम्पनीको सुमधुर सम्बन्ध रहेको छ, र भविष्यमा पनि यो सम्बन्ध अझ प्रगाढ बन्दै जाने र यसबाट कम्पनीसँगको पारस्परिक सहयोगमा वृद्धि हुने कुरामा म विश्वस्त छु।

१०. सञ्चालक समिति :

हाल यस कम्पनीको सञ्चालक समितिमा जम्मा ७ जना सञ्चालक सदस्यहरू रहने व्यवस्था रहेको छ। प्रमुख प्रबर्द्धक रहेको चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि.को ३७ प्रतिशत शेयर लगानी रहेको हुंदा सो कम्पनीबाट जम्मा ४ जना सञ्चालकहरू तथा नेपाल विद्युत प्राधिकरणको १० प्रतिशत लगानी रहेको हुंदा १ जना सञ्चालक, १/१ प्रतिशत शेयर लगानी रहेका स्थानीय ४ वटा कम्पनीहरूका तर्फबाट १ जना सदस्य, ऋण लगानीको लागि संभौता भएको कर्मचारी सञ्चयकोषबाट संचयकर्ताको तर्फबाट १ जना सदस्य गरी जम्मा ७ जना सञ्चालक सदस्य रहने व्यवस्था रहेको छ। कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा भएको व्यवस्था अनुसार जम्मा ९ जना सञ्चालक रहने व्यवस्था रहेकोले सम्पूर्ण शेयर निष्काशन भई शेयर रकम चुक्ता भएपश्चात् मात्र सञ्चालक समितिले पूर्णता पाउनेछ। साथै यस कम्पनीमा कम्तिमा दुई जनासम्म स्वतन्त्र सञ्चालक रहने पनि व्यवस्था रहेको छ। हालसम्म स्वतन्त्र सञ्चालक नियुक्ति गरिएको छैन।

सञ्चालक समितिमा संस्थापक शेयरधनीहरूबाट निम्नानुसार प्रतिनिधित्व रहेको छ :

सञ्चालकहरू	कार्यकाल तथा परिवर्तन हुनुका कारणहरू :
१. श्री हरराज न्यौपान	सञ्चालक, नेपाल विद्युत प्राधिकरणतर्फबाट मिति २०७१ आश्विन १५ गतेदेखि २०७३ कार्तिक १७ सम्म र चिलिमे ज.वि.कं.लि.को तर्फबाट २०७३ कार्तिक १८ गतेदेखि हालसम्म सञ्चालक समितिको अध्यक्ष रहनु भएको।
२. श्री लेखनाथ कोइराला	सञ्चालक, नेपाल विद्युत प्राधिकरणको तर्फबाट मिति २०७० चैत्र ७ गतेदेखि २०७१ साल आश्विन १४ गतेसम्म र चिलिमे ज.वि.कं.लि.को तर्फबाट मिति २०७१ फागुन १६ गतेदेखि हालसम्म।
३. श्री तुलसीराम ढकाल	सञ्चालक, चिलिमे ज.वि.कं.लि.को तर्फबाट मिति २०७२ आषाढ १६ गतेदेखि २०७६ जेष्ठ २८ सम्म र २०७६ असार ३ गतेदेखि हालसम्म।
४. श्री ब्रज भूषण चौधरी	सञ्चालक, नेपाल विद्युत प्राधिकरणतर्फबाट २०७३ कार्तिक १८ गतेदेखि हालसम्म।

५. श्री दामोदर भक्त श्रेष्ठ	सञ्चालक, चिलिमे ज.वि.कं.लि.को तर्फबाट २०७३ कार्तिक १८ गतेदेखि २०७५ कार्तिक मसान्तसम्म ।
६. श्री माधव प्रसाद कोइराला	सञ्चालक, चिलिमे ज.वि.कं.लि.को तर्फबाट २०७५ मंसिर ७ गतेदेखि हालसम्म ।
७. श्री नरेश लाल श्रेष्ठ	सञ्चालक, सिन्धु इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी प्रा.लि.को तर्फबाट मिति २०७४ माघ १ गतेदेखि २०७५ पौष मसान्तसम्म ।
८. श्री सुभाष कर्माचार्य	सञ्चालक, नेपाल अरनिको हाइड्रोपावर कं. लि.को तर्फबाट मिति २०७५ माघ १ गतेदेखि हालसम्म ।
९. श्री ओम कृष्ण श्रेष्ठ	सञ्चालक, कर्मचारी संचयकोषबाट २०७५ वैशाख २६ गतेदेखि २०७५ पौष मसान्तसम्म ।
१०. श्री विजय कुमार श्रेष्ठ	सञ्चालक, कर्मचारी संचयकोषबाट २०७५ माघ १ गतेदेखि २०७५ फाल्गुण ७ गतेसम्म ।
११. श्री ध्रुव भट्टराई	सञ्चालक, कर्मचारी संचयकोषबाट २०७५ फाल्गुण ८ गतेदेखि हालसम्म ।

११. लेखापरीक्षण प्रतिवेदनउपर सञ्चालक समितिको प्रतिक्रिया :

लेखापरीक्षण प्रतिवेदनसहित आ.व. २०७५/०७६ को विवरणहरु यहाँहरुलाई उपलब्ध गराइएको छ। लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा कुनै कैफियत देखिएको छैन। कम्पनीको आर्थिक विवरणहरु नेपाल वित्तीय प्रतिवेदनमान (Nepal Financial Reporting Standards, NFRS) अनुरूप तयार गरिएको व्यहोरा यहाँहरुलाई अवगत गराउन चाहन्छु।

१२. राहत तथा उद्धारका कार्य :

स्थानीय वासिन्दाहरुको हितलाई समेत ध्यानमा राखी बाढी पहिरोबाट क्षति भई अवरुद्ध हुन पुगेको आयोजना क्षेत्रको विभिन्न खण्डको अरनिको लोकमार्गको मर्मतसंभार कार्य आयोजनाको खर्चमा गरिएको थियो। अन्य प्रत्यक्ष राहत एवं उद्धारका कार्यहरु भने आ.व. २०७५/०७६ मा गर्नुपर्ने अवस्था आइनपरेको व्यहोरा यहाँहरुलाई अवगत गराउन चाहन्छु।

१३. कम्पनीको सातौँ बार्षिक साधारण सभा :

यस कम्पनीको सातौँ बार्षिक साधारण सभा मिति २०७५ मंसिर २६ गते कम्पनीको कार्यालय काठमाण्डौँमा 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।

१४. आन्तरीक नियन्त्रण प्रणाली :

कम्पनीको आन्तरीक नियन्त्रणलाई प्रभावकारी बनाइ राख्न यस कम्पनीको आफ्नै आर्थिक प्रशासन तथा खरिद विनियमावली, २०७१ सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत भई लागू भइसकेको छ। कर्मचारी सेवा शर्त विनियमावलीको हकमा यस कम्पनीको मुख्य प्रबर्द्धक श्री चिलिमे जलविद्युत कम्पनीले लागू गरेको विनियमावली यस कम्पनीमा पनि सञ्चालक समितिबाट निर्णय गराई सोही अनुसार परिपालना गरिएको छ। यस कम्पनीको आफ्नै कर्मचारी सेवाशर्त विनियमावली तर्जुमा गरी लागू गर्न तयार गरिएको मस्यौदा श्रम ऐन, २०७४ मा भएका प्रावधानहरुसमेतका आधारमा अद्यावधिक हुनेगरी सञ्चालक समितिबाट गठित उपसमितिबाट पुनरावलोकन गराई लागू गर्न गृहकार्य भइरहेको व्यहोरा अवगत गराउन चाहन्छु। यस कम्पनीअन्तर्गत हुने खरिदसम्बन्धी सम्पूर्ण कार्यहरुका लागि सार्वजनिक खरिद ऐन, २०६३ को आधारमा तर्जुमा गरी कार्यान्वयनमा रहेको आर्थिक प्रशासन तथा खरिद विनियमावलीमा भएका व्यवस्थाहरुलाई परिपालना

गरिएको छ भने उक्त विनियमावलीले नसमेटेका विषयहरूको सम्बन्धमा सार्वजनिक खरिद ऐन, २०६३ मा भएका प्रावधानलाई नै आत्मसात गरिएको छ ।

कम्पनी तथा आयोजनाको आर्थिक कारोबारहरूको लेखांकन कार्य व्यवस्थित गर्न भरपर्दो 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 व्यवस्थित गर्न कार्यविधि बनाई लागू गरिएको छ । कम्पनीको हिसाब किताबलाई पारदर्शी र विश्वसनियताका लागि आन्तरीक लेखापरीक्षक नियुक्ति गरी प्रत्येक तीन/तीन महिनामा आन्तरिक लेखापरीक्षण प्रतिवेदन पेश गर्न लगाई सो को वस्तुस्थिति लेखापरीक्षण समितिले अध्ययन गरी जानकारीका लागि सञ्चालक समितिमा पेश गर्ने व्यवस्था मिलाइएको छ । तीन जना सञ्चालक रहने गरी एक लेखापरीक्षण समितिको गठन गरिएको छ ।

एक जना सञ्चालक अध्यक्ष, 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 ।

यस कम्पनीबाट निर्माण भइरहेको मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको कार्यप्रगति अनुगमन एवं मूल्यांकन गर्न तथा आयोजना निर्माण कार्यमा सहजीकरण गर्न सञ्चालक समितिले चार जना सञ्चालक र कार्यकारी प्रमुख सदस्य रहेको एक आयोजना कार्यान्वयन अनुगमन समिति (Project Implementation Monitoring Committee) बनाई क्रियाशील बनाइएको छ । यस समितिले आयोजना निर्माण कार्यको अनुगमन गर्नुका साथै आवश्यकतानुसार बैठक बसी 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 गरिएको छ ।

सञ्चालक समितिको मिति २०७४।१२।२९ को १७८ औं बैठकको निर्णयबमोजिम मिति २०७५।०१।०२ देखि यस कम्पनीको प्रमुख कार्यकारी अधिकृत पदमा नियुक्त श्री मणि कुमार काफ्ले नै हालसम्म उक्त जिम्मेवारीमा रहनु भएको छ ।

१५. व्यवस्थापन खर्च :

यस कम्पनी अन्तर्गत मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजना निर्माणको क्रममा रहेको हुँदा यस कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालयमा कार्यरत कर्मचारी खर्च तथा हास खर्चलगायत अन्य कार्यालय संचालन गर्न लागेको खर्च र Finance Charge रु.१,३२,०५,९१८।- समेतलाई व्यवस्थापन खर्च मानिएको छ, जस अनुसार आ.व.२०७५/०७६ मा जम्मा रु.५,१२,९५,१२०।- खर्च भएको छ ।

१६. लेखापरीक्षण समिति :

कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १६४ मा भएको व्यवस्था अनुसार कम्पनीको सञ्चालक समितिले एक लेखापरीक्षण समिति गठन गरेको छ । उक्त समितिमा निम्नानुसारका सञ्चालकहरू रहनु भएको छ :

- (१) श्री लेखनाथ कोइराला अध्यक्ष, मिति २०७१ चैत्र १५ गतेदेखि हालसम्म ।
- (२) श्री माधव प्रसाद कोइराला सदस्य, २०७५ फाल्गुण २५ गतेदेखि हालसम्म ।
(२०७५ कार्तिक मसान्तसम्म श्री दामोदर भक्त श्रेष्ठ सदस्य रहनु भएको)
- (३) श्री ध्रुव भट्टराई सदस्य, २०७५ फाल्गुण २५ गतेदेखि हालसम्म ।
(२०७५ पौष मसान्तसम्म श्री ओम कृष्ण श्रेष्ठ सदस्य रहनु भएको)

बजेट पुनरावलोकन गर्न, लेखापरीक्षण प्रतिवेदनउपर छलफल गर्न, आवधिक रुपमा हिसाब किताबको निरीक्षण गर्न, लेखापरीक्षक नियुक्तिका लागि सिफारिस गर्ने लगायतका कार्यहरुका लागि आ.व.२०७५/०७६ मा लेखापरीक्षण समितिको बैठक जम्मा १० पटक बसेको छ ।

१७. सञ्चालक तथा उच्च पदस्थ पदाधिकारीको पारिश्रमिक :

आ. व. २०७५/०७६ मा कम्पनीका सञ्चालक तथा उच्च पदाधिकारीहरुले 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-समितिका | रु. १,५००/- |

४. कम्पनीका सञ्चालकलाई कम्पनीका महाप्रबन्धक सरह दैनिक तथा भ्रमण भत्ता दिने व्यवस्था रहेको छ ।

आ.व.२०७५/०७६ मा जम्मा १६ पटक सञ्चालक समितिको बैठक सम्पन्न भएको थियो ।

कृतज्ञता ज्ञापन तथा धन्यवाद,

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको निर्माण निर्धारित समयभित्रै सम्पन्न गर्नको लागि प्रारम्भिक अध्ययन शुरु भएदेखि हालको निर्माणाधीन अवस्थासम्म ल्याई पुऱ्याउन प्रत्यक्ष वा अप्रत्यक्ष रुपले सहयोग गर्ने ऊर्जा, जलश्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालय, वन तथा भू-संरक्षण मन्त्रालय, जनसंख्या तथा वातावरण मन्त्रालय, भूमि व्यवस्था, सहकारी तथा गरिबी निवारण मन्त्रालय, विद्युत नियमन आयोग, विद्युत विकास विभाग, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, सि.डि.एस. एण्ड क्लियरिङ लि., नेपाल स्टक एक्सचेञ्ज लिमिटेड, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड लगायत नेपाल सरकारका विभिन्न निकायका पदाधिकारीहरुलाई म धन्यवाद दिन चाहन्छु । यसै क्रममा सिन्धुपाल्चोक जिल्ला प्रशासन कार्यालय, जिल्ला समन्वय समिति सिन्धुपाल्चोक, मालपोत कार्यालय, जिल्ला वन कार्यालय, जिल्ला प्रहरी कार्यालय, सशस्त्र प्रहरी बल सीमा सुरक्षा कार्यालय लामोसाँघु, नेपाली सेना, बाह्रबिसे नगरपालिका, भोटेकोशी गाउँपालिका लगायत सिन्धुपाल्चोकका सम्पूर्ण नगरपालिका तथा गाउँपालिकाहरुबाट आयोजना कार्यान्वयनमा पूर्ण सहयोग प्राप्त भएकोमा धन्यवाद दिन चाहन्छु र आगामी दिनहरुमा पनि निरन्तर सहयोग पाउने विश्वास राखेको छु ।

यस कम्पनी तथा आयोजनाको आर्थिक कारोबार संचालन एवं कोष प्रवाह गर्ने सिलसिलामा महत्वपूर्ण सहयोग पुऱ्याउदै आएका कर्मचारी संचयकोष, एभरेष्ट बैंक लि., नेपाल इन्भेष्टमेन्ट बैंक लि., सानिमा बैंक

लि., हिमालयन बैंक लि. तथा यस कम्पनीको शेयर निष्काशन कार्यमा संलग्न मुख्य शेयर निष्काशन तथा विक्री प्रबन्धक श्री ग्लोबल आई.एम.ई. क्यापिटल लि. तथा सह-शेयर निष्काशन तथा विक्री प्रबन्धकहरु श्री प्रभु क्यापिटल लि., श्री एन.आई.वि.एल. एस क्यापिटल लि., श्री लक्ष्मी क्यापिटल मार्केट लि., श्री सिभिल क्यापिटल मार्केट लि., श्री सानिमा क्यापिटल लि. र श्री सि.वि.आई.एल.क्यापिटल लि. लगायतका वित्तीय संस्थाहरुमा म हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु।

आयोजनाको निर्माण र संचालनसम्बन्धी कार्यमा सहयोग र सद्भाव देखाउदै आउनु भएका आयोजना वरपरका सम्पूर्ण स्थानीयवासीहरु, स्थानीय निकायका पदाधिकारीहरु, वन उपभोक्ता समितिहरु, आमा समूहहरु, युवा क्लव, शैक्षिक संस्था, सरोकार समितिहरु र प्रत्यक्ष वा परोक्षरूपमा सहयोग गर्नुहुने बुद्धिजीवि वर्ग र पत्रकार मित्रहरुलाई पनि म धन्यवाद दिन चाहन्छु।

यस आयोजनाको प्रारम्भिक अध्ययन शुरु भएदेखि हालको अवस्थासम्म ल्याउन सहयोग पुऱ्याउने नेपाल विद्युत प्राधिकरण तथा चिलिमे जलविद्युत कम्पनीका कर्मचारीहरुमा हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु।

आयोजनालाई यस चरणसम्म सफलतापूर्वक ल्याई पुऱ्याउन अनवरतरूपमा क्रियाशील यस कम्पनी तथा आयोजनाका सबै कर्मचारीहरुलाई हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु। साथै आयोजनाको अध्ययन एवं निर्माणको क्रममा प्रत्यक्ष वा परोक्षरूपमा सहयोग गर्नु हुने सबैलाई धन्यवाद दिन चाहन्छु।

यस आयोजनालाई प्रत्यक्ष वा परोक्षरूपमा सहयोग गर्नु हुने सिन्धुपाल्चोक जिल्लाका सभासदहरु, विभिन्न राजनैतिक दलका नेता तथा कार्यकर्ताहरु, सरोकारवाला संघ संस्था, शिक्षक, विद्यार्थी, समाजसेवी, नागरिक समाज, पत्रकार, बुद्धिजीवि, जिल्लाका सरकारी निकायहरु, सुरक्षा निकायहरुलगायत सम्पूर्ण सरोकारवालाहरुप्रति यस कम्पनीको तर्फबाट हार्दिक आभार प्रकट गर्दछु।

यस आयोजनाको सफल कार्यान्वयन गर्नको लागि प्रारम्भदेखि हालसम्म सहयोग पुऱ्याउनु भएका सञ्चालक समितिका सदस्यहरु, चिलिमे जलविद्युत कम्पनीका ट्रेड यूनियन, नेपाल विद्युत प्राधिकरणका ट्रेड यूनियन एवं संघ संगठनहरु, कर्मचारी सञ्चय कोषका क्रियाशील ट्रेड यूनियनहरु लगायत सबै कर्मचारीहरुलाई धन्यवाद दिन चाहन्छु।

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनीको वित्तीय व्यवस्थापनमा सहयोग र सद्भाव राख्ने कर्मचारी संचयकोष तथा वित्तीय संस्थाहरुप्रति आभार व्यक्त गर्दछु।

अन्त्यमा, सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरुले कम्पनी र कम्पनी सञ्चालक समितिप्रति देखाउनु भएको सहयोग, सद्भाव र विश्वासको निमित्त म उहाँहरुप्रति हार्दिक धन्यवाद ज्ञापन गर्न चाहन्छु र आगामी दिनहरुमा पनि यसरी नै निरन्तर साथ दिनुहुनेछ भन्ने आशा व्यक्त गर्दछु।

धन्यवाद,

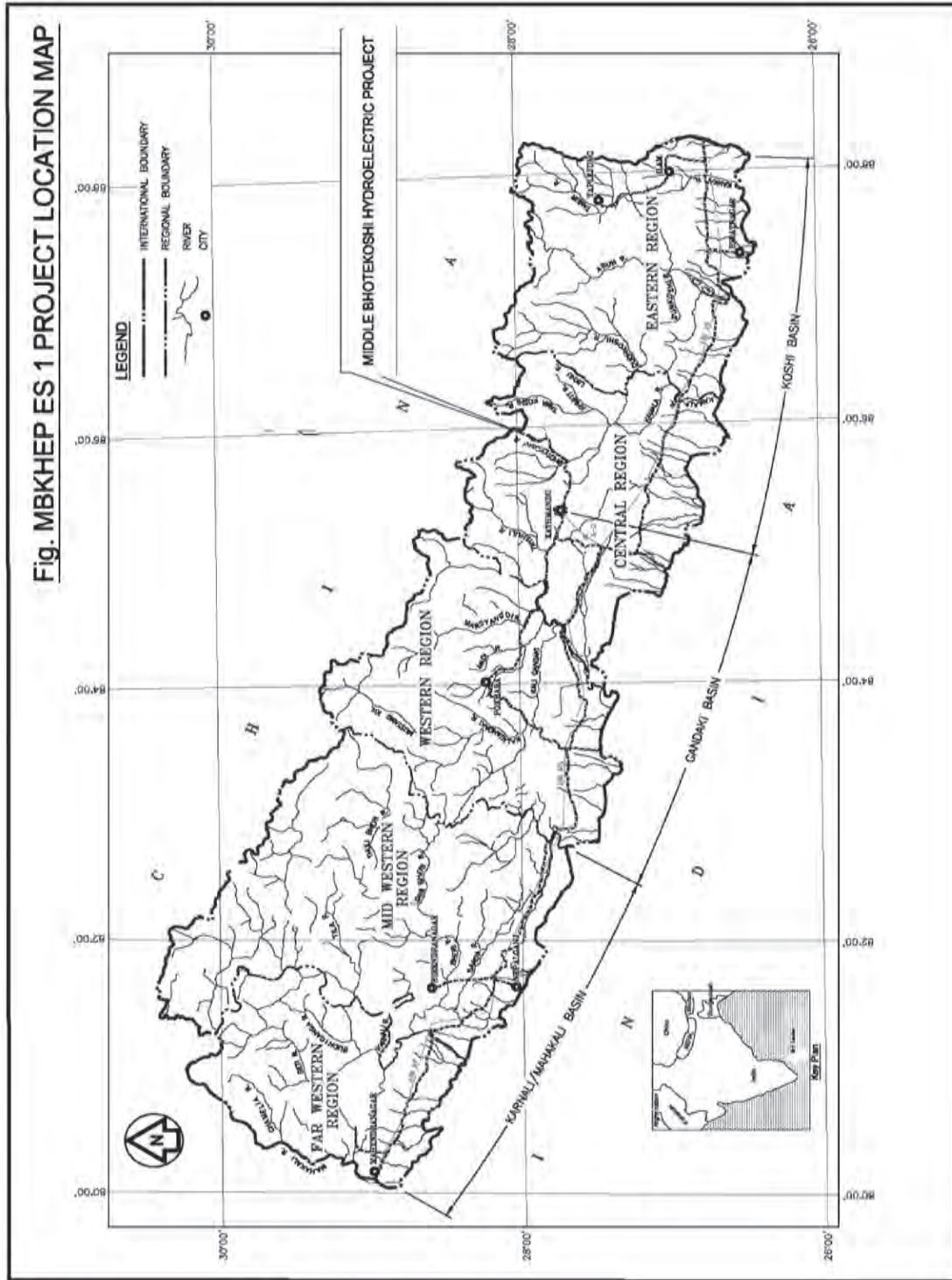
अध्यक्ष

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लि.

महाराजगंज, काठमाडौं।

मिति २०७६/०७/२९ गते।

आयोजना निर्माण स्थल



सिन्धुपाल्चोक जिल्लामा निर्माणाधिन १०२ मे.वा. क्षमताको मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजना निर्माण स्थलको रेखांकन

**आ.ब.
२०७५/०७६ को
लेखापरीक्षण भएका
वित्तीय
विवरणहरू :**



M.G.S. & Associates Chartered Accountants

a member firm of ASNAF Group & SBC Global Alliance



SBC Global
Alliance

Report of the Independent Auditor to the Shareholders of Madhya Bhotekoshi Jalavidyut Company Limited.

We have audited the financial statements of Madhya Bhotekoshi Jalavidyut Company Limited for the year ended 31 Ashadh 2076 (16 July 2019). The financial reporting framework that has been applied in their preparation is applicable laws and Nepal Financial Reporting Standards. Our audit work has been undertaken so that we might state to the company's members those matters we are required to state to them in a Report of the Auditors and for no other purpose. To the fullest extent permitted by law, we do not accept or assume responsibility to anyone other than the company and the company's members as a body, for our audit work, for this report, or for the opinions we have formed.

Management's Responsibility for the Financial Statements

Management of the company is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS) that comply with International Financial Reporting Standards (IFRS). This responsibility includes: designing, implementing and maintaining internal control relevant to the preparation and fair presentation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error; selecting and applying appropriate accounting policies; and making accounting estimates that are reasonable in the circumstances.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with Nepal Standards on Auditing. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance whether the financial statements are free from material misstatement.

Scope of the Audit of the Financial Statements

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on our judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, we consider internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the consolidated financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Manish Adibanshi
M.G.S. & Associates
Chartered Accountants

1

Opinion

In our opinion, the financial statements present fairly, in all material respects the financial position of Madhya Bhotekoshi Jalavidyut Company Limited as of 31 Ashadh 2076 (16 July 2019), Statement of Profit or Loss Account & Other Comprehensive Income and its Statement of Cash flows for the year then ended in accordance with Nepal Financial Reporting Standards.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

We believe that our audit provides reasonable basis for our opinion. In accordance with the Section 115(3) Companies Act, 2063, we report that:

- a. We have audited all information and explanations; we have obtained all information and explanations, which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our explanations.
- b. In our opinion, proper books of account as required by the Companies Act have been kept by the Company to state the fair presentation of its transactions.
- c. Statement of Financial Position, Statement of Profit or Loss & Other Comprehensive Income and Statement of Cash Flow Statement provided to us have been prepared in accordance with Nepal Financial Reporting Standards and these statements are in agreement with the books of accounts maintained by the Company.
- d. In our Opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us and from our examination of the books of the accounts of the Company, we have not come across the cases where the board of directors or any member thereof or any employees of the company have acted contrary to the provision of the prevailing law, or caused loss or damage to the company or committed any misappropriation of the properties of the Company.
- e. In our Opinion, the business of the Company has been conducted satisfactorily and within its authority.

CA. Dhruba Adhikari
 CA. Dhruba Adhikari
 Partner

Date:- 4 October 2019 (2076 Ashwin 17)
 Place : Kathmandu

Madhya Bhotekoshi Jalavidyut Company Limited
Statement of Financial Position
As at 31st Ashadh 2076 (16th July 2019)

NRs.

Particulars	Notes	31.03.2076 (16.07.2019)	32.03.2075 (16.07.2018)
Assets			
Non Current Assets			
Property, Plant and Equipment	1.2	496,429,434	501,848,188
Capital Work in Progress	1.1.6	5,801,542,275	4,609,321,517
		6,297,971,709	5,111,169,705
Current Assets			
Investments	2	1,170,000,000	-
Inventory	3	374,204	219,903
Prepayments	4	534,731	215,913
Advances, Deposits and Other Assets	5.1.1	881,674,836	992,547,270
Cash and Cash Equivalents	5.1.2	74,889,988	276,084,226
		2,127,473,759	1,269,067,312
Total Assets		8,425,445,468	6,380,237,017
Equity and Liabilities			
Equity			
Share Capital	6	4,500,000,000	3,060,000,000
Retained Earnings	7	(113,401,319)	(127,852,576)
Total Equity		4,386,598,681	2,932,147,424
Non Current Liabilities			
Other Non Current Liabilities			
Long Term Loans	10	3,895,307,301	3,347,905,410
Provisions	11	1,709,618	918,338
		3,897,016,919	3,348,823,748
Current Liabilities			
Trade and Other Payables	5.2.1	141,829,869	99,265,845
Total Liabilities		4,038,846,787	3,448,089,593
Total Equity and Liabilities		8,425,445,468	6,380,237,017

.....
 Braj Bhushan Chaudhary
 Member

.....
 Lekhanath Koirala
 Member

.....
 Hara Raj Neupane
 Chairman

.....
 Madhav Prasad Koirala
 Member

.....
 Subhash Karmacharya
 Member

**As per our report
of even date**

.....
 Dhruba Bhattarai
 Member

.....
 Tulasi Ram Dhakal
 Member

.....
 C.A. Dhruba Adhikari
 MGS & Associates,
 Chartered Accountant

.....
 Tom Lal Subedi
 Chief Finance Officer

.....
 Mani Kumar Kafle
 Chief Executive Officer

Date : 3rd October 2019 (16th Ashwin 2076)

Madhya Bhotekoshi Jalavidyut Company Limited
Statement of Profit or Loss and other Comprehensive Income
For the year ended 31st Ashadh 2076 (16th July 2019)

Particulars	Notes	NRs.	
		31.03.2076 (16.07.2019)	32.03.2075 (16.07.2018)
Income			
Revenue from Sale of Electricity		-	-
Expenses			
Administrative and Other Operating Expenses	8.1, 13	36,945,730	25,677,057
Depreciation	1.2	1,143,472	1,342,241
Operating Profit/ (Loss)		(38,089,202)	(27,019,297)
Finance Income	14	64,278,192	12,907,781
Other Income	15	236,686	5,170,370
Finance Charge	16	(13,205,918)	(7,014,458)
Profit/ (Loss) before Tax		13,219,756	(15,955,605)
Less: Tax			
Current Tax	9	-	-
Deferred Tax Income (Expense)	9	-	-
Net Profit/ (Loss) For the Year		13,219,756	(15,955,605)
Earnings Per Share			
Basic (Net Profit/(Loss)/Share Capital	17	0.29	(0.52)
Diluted		0.29	(0.52)
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		13,219,756	(15,955,605)

..... Braj Bhushan Chaudhary Member Lekhanath Koirala Member Hara Raj Neupane Chairman
..... Madhav Prasad Koirala Member Subhash Karmacharya Member	As per our report of even date
..... Dhruba Bhattarai Member Tulasi Ram Dhakal Member C.A. Dhruba Adhikari MGS & Associates, Chartered Accountant
..... Tom Lal Subedi Chief Finance Officer Mani Kumar Kafle Chief Executive Officer	

Date : 3rd October 2019 (16th Ashwin 2076)

Madhya Bhotekoshi Jalavidyut Company Limited
Statement of Cash Flows
For the year ended 31st Ashadh 2076 (16th July 2019)

	NRs.	
Particulars	31.03.2076 (16.07.2019)	32.03.2075 (16.07.2018)
Cash Flow from Operating Activities		
Profit before Tax	13,219,756	(15,955,605)
Adjustments		
Depreciation	6,433,461	7,171,496
Income from Investment and Bank Deposit	(64,278,192)	-
Finance Charge	13,205,918	7,014,458
Share issue expenses of previous year	1,231,500	-
Movements in Working Capital		
(Increase)/Decrease in Inventory	(154,301)	(58,594)
(Increase)/Decrease in Prepayments	(318,818)	(27,661)
(Increase)/Decrease in Advances, Deposits and Other Receivables	110,872,434	131,924,856
Increase/(Decrease) in Provisions	791,280	(31,117)
Increase/(Decrease) in Trade and other payable	29,358,105	31,970,247
Income Taxes Paid	-	-
Total Adjustments	97,141,388	177,963,685
Net Cash flow from Operating Activities (A)	110,361,144	162,008,081
Cash Flow from Investing Activities		
Increase in Property, Plant and Equipment	(1,014,707)	(84,876,469.62)
Increase in CWIP	(1,192,220,758)	(1,337,329,760.25)
Proceeds from Sale of Asset	-	-
Decrease/ (Increase) in Investment	(1,170,000,000)	-
Income from Investment and Bank Deposit	64,278,192	-
Net Cash Flow from Investing Activities (B)	(2,298,957,273)	(1,422,206,230)
Cash Flow from Financing Activities		
Increase/ (Decrease) in Capital	1,440,000,000	189,500,000
Increase/ (Decrease) in Long Term Borrowings	547,401,891	1,050,000,000
Net Cash Flow from Financing Activities (C)	1,987,401,891	1,239,500,000
Net Increase in Cash (A+B+C)	(201,194,238)	(20,698,149)
Cash at the Beginning of the Year	276,084,226	296,782,375
Cash at the End of the Year	74,889,988	276,084,226

.....
Braj Bhushan Chaudhary
Member

.....
Lekhanath Koirala
Member

.....
Hara Raj Neupane
Chairman

.....
Madhav Prasad Koirala
Member

.....
Subhash Karmacharya
Member

**As per our report
of even date**

.....
Dhruba Bhattarai
Member

.....
Tulasi Ram Dhakal
Member

.....
C.A. Dhruba Adhikari
MGS & Associates,
Chartered Accountant

.....
Tom Lal Subedi
Chief Finance Officer

.....
Mani Kumar Kafle
Chief Executive Officer

Date : 3rd October 2019 (16th Ashwin 2076)

Madhya Bhotekoshi Jalavidyut Company Limited
Statement of Changes in Equity
For the year ended 31st Ashadh 2076 (16th July 2019)

Particulars	Share Capital	Retained Earning	Total
Opening Balance as on 1st Shrawan 2075 (17th July 2018)	3,060,000,000	(127,852,576)	2,932,147,424
Receipt of Call Amount of Equity Shares	1,440,000,000		1,440,000,000
Net Profit after Tax		13,219,756	13,219,756
Adjustments	-	1,231,500	1,231,500
Closing Balance as on 31st Ashadh 2076 (16th July 2019)	4,500,000,000	(113,401,319)	4,386,598,681

NRs.

<p>..... Braj Bhushan Chaudhary Member</p>	<p>..... Lekhanath Koirala Member</p>	<p>..... Hara Raj Neupane Chairman</p>
<p>..... Madhav Prasad Koirala Member</p>	<p>..... Subhash Karmacharya Member</p>	<p style="text-align: center;">As per our report of even date</p>
<p>..... Dhruva Bhattarai Member</p>	<p>..... Tulasi Ram Dhakal Member</p>	<p>..... C.A. Dhruva Adhikari MGS & Associates, Chartered Accountant</p>
<p>..... Tom Lal Subedi Chief Finance Officer</p>	<p>..... Mani Kumar Kafle Chief Executive Officer</p>	

Date : 3rd October 2019 (16th Ashwin 2076)

Madhya Bhotekoshi Jalavidyut Company Ltd.

Maharajgunj, Kathmandu

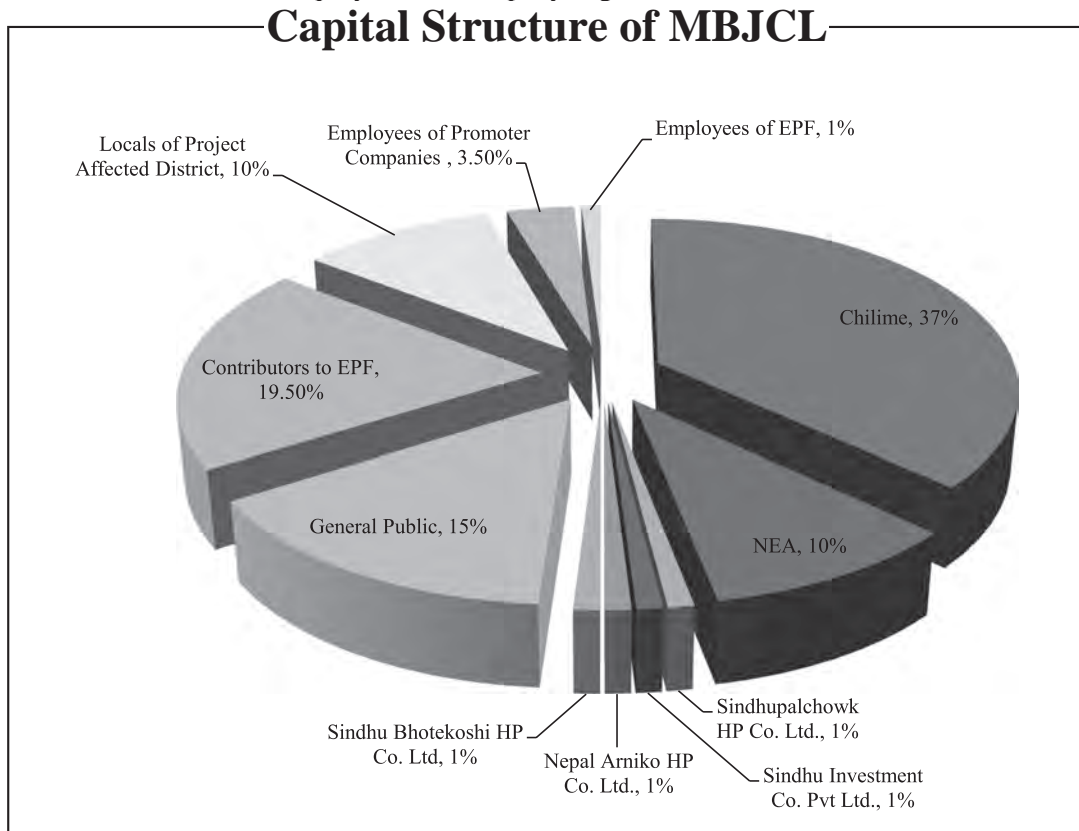
Explanatory Notes FY 2075-76 (2018/19)

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 (CHPCL) 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 203rd Meeting of Board of Directors held on 3rd October 2019 (16th Ashwin 2076) and have been recommended for approval by shareholders in the 8th 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 MJBCL 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 of the Financial Statements.

NFRS 9 – *Financial Instruments* has been issued but is not effective until further notice. For the reporting of financial instruments, NAS 32 Financial Instruments, Presentation, NAS 39 Financial Instruments recognition and Measurements and NFRS 7 Financial Instruments – Disclosures have been applied. A significant impact on classification and measurement including impairment of financial instruments, may arise as a result of application of NFRS 9.

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. The effect of changes in equity due to effect of first-time adoption of NFRS has been adjusted and disclosed as NFRS Reserve in the opening NFRS SFP.

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

The management has estimated that the cost equals depreciable amount of the asset and thus the cost is systematically allocated based on the expected useful life of an asset. Items of property, plant and equipment are depreciated in full in the year of acquisition.

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
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 may have to be transferred to the Government of Nepal at the end of this licence term.

Location	Area	Cost upto 2075-76 (NRs.)
Barhabise 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 2075-76

(NRs.)

Particulars	31.03.2075 (15.07.2018)	Addition During the Year 75-76	Transferred to PPE	31.03.2076 (16.07.2019)
Distribution Line	2,401,135	241,922	-	2,643,057
Residential Building (Camp Facilities)	690,342	-	-	690,342
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	2,627,984	-	-	2,627,984
Camp Protection Work	19,261,213	-	-	19,261,213
Contractor Site office and Storage Construction	442,411,677	-	-	442,411,677
Main Civil Work	521,904,318	-	-	521,904,318
Powerhouse Equipments and Machinery	1,093,519,402	211,306,533	-	1,304,825,934
Powerhouse Construction Support Work	72,962,516	-	-	72,962,516
Headrace Tunnel Work	458,837,078	245,528,535	-	704,365,613
Headrace Tunnel Supporting Work	90,531,067	103,439,146	-	193,970,212
Tunnel 3 excavation work	-	53,188,692	-	53,188,692
Excavation work at Intek	-	40,527,541	-	40,527,541
Transmission Line Work	747,200	4,496,070	-	5,243,270
Feasibility Study Cost	2,858,538	-	-	2,858,538
Consulting Expenses	470,009,886	50,270,741	-	520,280,628
Social Development Expenditure	1,941,690	-	-	1,941,690
Total	3,439,494,165	708,999,180	-	4,148,493,345

Other Direct Cost Capitalised in 2075-76

(NRs.)

Particulars	31.03.2075 (15.07.2018)	Addition During the Year 75-76	Transferred to PPE	31.03.2076 (16.07.2019)
Salary				
Wages	6,518,497	475,019		6,993,516
Allowance and Facilities				
Overtime Allowance	6,882,614	1,668,984		8,551,598
Employee Provident Fund				
Employee Leave Expenses	4,226,230	734,600		4,960,830
Contribution to Gratuity Fund				
Nepal Electricity Authority Overhead	8,295,358	1,622,244		9,917,602
Employee Insurance				
Medical Expenses	5,163,689	1,353,366		6,517,055
Water and Electricity				
Consultancy Expenses	11,843,894	1,818,250		13,662,144
Other Services				
Repair - Civil	5,960,207	142,610		6,102,817
Repair - Vehicle				
Repair - Other	883,705	197,742		1,081,446

Power			
Mobil and Lubricant	1,471,041	133,871	1,604,911
Other Expenses related to Vehicle			
Rental Expenses - Building	6,629,411	429,000	7,058,411
Rental Expenses - Land			
Other Rent	119,453	-	119,453
Renewal Expenses - Vehicle			
Insurance	3,497,493	650,531	4,148,024
Telephone and Internet			
Legal Expenses	90,000	-	90,000
Audit Expenses			
Transportation Expenses	1,992,621	77,690	2,070,311
Travelling Expenses	2,657,982	172,925	2,830,907
Training	592,282	70,000	662,282
Printing Expenses	2,340,402	109,570	2,449,972
Newspaper and Magazine	158,350	10,000	168,350
Notice Expenses	4,338,888	273,700	4,612,588
Meeting Allowance	883,200	174,450	1,057,650
Meeting Management Expenses	49,790	13,924	63,714
Compensation Expenses	17,756,371	205,699	17,962,070
Other Expenses	4,496,723	704,535	5,201,258
Interest Expenses	616,825,410	397,401,891	1,014,227,301
Bank Charge	3,943,929	415	3,944,344
Bank Service Charge	5,677,700	375,000	6,052,700
Share Issue Expenses	-	-	-
Depreciation	56,213,595	5,289,988	61,503,583
Relief and Rescue Expenses	3,319,123	-	3,319,123
Foreign Exchange Loss	6,586	-	6,586
Guest expenses	-	-	-
Donation	-	-	-
Ceremonial Expenses	-	-	-
CSR Expenses	158,641,345	22,634,028	181,275,373
Total	<u>1,169,827,352</u>	<u>483,221,578</u>	<u>- 1,653,048,930</u>
Grand Total	4,609,321,517	1,192,220,758	5,801,542,275

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 toward 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 may have to transfer the entire generation unit to Government of Nepal under BOOT provision.

1.2 Details of Property, Plant and Equipment Schedule of 2075-76

(NRs.)

Particulars	Cost				Rates %	Accumulated Depreciation				Accumulated Impairment Loss	WDV as at	
	Opening	Addition	Disposal	Closing		Opening	For the Year	On disposal	Closing		31.03.2076	32.03.2075
Land	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Land - Project	376,312,214	-	-	376,312,214	-	-	-	-	-	-	376,312,214	376,312,214
Land - Not related to project	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Building	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Office Building (Kathmandu)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Building - Others	812,761	-	-	812,761	5	36,073	34,269	-	70,342	-	742,418	776,688
Office Building (Project)	80,270,843	-	-	80,270,843	2	880,851	1,589,626	-	2,470,477	-	77,800,366	79,389,992
Distribution Line	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribution Line	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hydro Mechanical Works	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hydro Mechanical Works	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Heavy Equipments	29,896,075	-	-	29,896,075	-	15,070,434	2,223,846	-	17,294,280	-	12,601,795	14,825,641
Electro Mechanical Works	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electro Mechanical Works	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tools	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tools and Equipment	2,701,844	-	-	2,701,844	15	1,521,779	177,010	-	1,698,788	-	1,003,056	1,180,065
Office Equipment and Furnitures	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Office Equipment	8,615,431	326,500	-	8,941,931	25	6,282,406	648,257	-	6,930,663	-	2,011,268	2,333,025
Furniture & Fixture	7,887,207	158,733	-	8,045,940	25	5,145,347	706,978	-	5,852,324	-	2,193,615	2,741,860
Vehicles	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Vehicles	62,068,382	243,000	-	62,311,382	20	39,228,224	808,001	-	40,036,225	-	22,275,157	22,840,158
Other Assets	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Other Assets	1,972,620	286,474	-	2,259,094	15	524,074	245,474	-	769,549	-	1,489,545	1,448,546
Total	570,537,376	1,014,707	-	571,552,083		68,689,188	6,433,461	-	75,122,649	-	496,429,434	501,848,188

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.)

	2075-76	2074-75
Capitalized to CWIP	5,289,988	5,829,255
Expensed Off to Income Statement	1,143,472	1,342,241
Total	6,433,461	7,171,496

1.3 Impairment of Property, Plant and Equipment

1.3.1 Application of Impairment Test

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

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.

(NRs.)

Particulars	31.03.2076 (16.07.2019)	32.03.2075 (16.07.2018)
Fixed Deposits to different BFIs	1,170,000,000	-
Total	1,170,000,000	-

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 is as under:

(NRs.)

Particulars	31.03.2076 (16.07.2019)	32.03.2075 (16.07.2018)
Miscellaneous Store-Corporate Office	322,881	200,783
Miscellaneous Store-Project Office	51,323	19,120
Total	374,204	219,903

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. MBJCL's prepayments pertain to insurance premium.

The details about Prepayments is as under:

(NRs.)

Particulars	31.03.2016 (16.07.2015)	32.03.2015 (16.07.2014)
Prepaid Insurance	534,731	215,913
Total	534,731	215,913

5. Financial Instrument

The company classifies financial assets and financial liabilities in accordance with the categories specified in 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 are classified under four categories as required by NAS 39, namely,

- Fair Value through Profit or Loss (FVTPL),
- Held to Maturity,
- Loans and Receivables and
- Available for Sale

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.

Held to Maturity

Held-to-maturity investments are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that an entity intends and is able to hold to maturity and that do not meet the definition of loans and receivables and are not designated on initial recognition as assets at fair value through Profit or Loss or as Available for Sale. Held-to-maturity investments are measured at amortised cost.

5.1.1 Advances, Deposits and Other Assets

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

(NRs.)

Particulars	31.03.2076 (16.07.2019)	32.03.2075 (16.07.2018)
Advances	845,977,923	962,059,056
Deposits	21,176,427	25,019,322
Advance Tax	14,520,486	4,237,392
Other Assets	-	1,231,500
Total	881,674,836	992,547,271

Advances

(NRs.)

Particulars	31.03.2076 (16.07.2019)	32.03.2075 (16.07.2018)
Employee Loan/Advances	1,144,250	574,250
Andritz Hydro	152,626,312	204,970,901
Guangxi Hydroelectric Construction Bureau	684,569,516	756,513,905
Urja AC JV	7,341,930	-
Other Advances	295,915	-
Total	845,977,923	962,059,056

Deposits

(NRs.)

Particulars	31.03.2076 (16.07.2019)	32.03.2075 (16.07.2018)
Deposits	20,249,150	24,092,045
District Administration Office, Sindhupalchowk	927,277	927,277
Total	21,176,427	25,019,322

Other Assets

Other assets include share issue related expenses incurred during the year and deferred to next year. Share capital was not recognised during the year and such deferred expenditure will be charged off to share capital once the share capital is recognised.

Details of such deferred expenditure is as follows:

(NRs.)

Particulars	31.03.2076 (16.07.2019)	32.03.2075 (16.07.2018)
Deferred Share Issue Expenditure	-	1,231,500
Total	-	1,231,500

Tax Deposits and Advance Tax

There are no tax deposits of the company for the year.

Details of advance tax is as follows:

(NRs.)

Particulars	31.03.2076 (16.07.2019)	32.03.2075 (16.07.2018)
Advance Tax (on Bank Interest)	14,520,486	4,237,392
Total	14,520,486	4,237,392

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	31.03.2076 (16.07.2019)	32.03.2075 (16.07.2018)
Everest Bank Ltd.	3,360,005	19,651,828
Nepal Investment Bank Ltd.	4,224,822	1,924,842
Himalayan Bank Ltd.	6,703,692	17,458,524
Sanima Bank Ltd.	60,601,469	237,049,032
Total	74,889,988	276,084,226

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 NAS 39 are to be classified as Fair Value through Profit or Loss (FVTPL) and those held at Amortised Cost. Currently the company holds retention deposit amounts that required to be recorded 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.

Detail schedule of trade and other payables is as follows:

(NRs.)

Particulars	31.03.2076 (16.07.2019)	32.03.2075 (16.07.2018)
Retention Money	129,599,828	82,100,095
Security Deposit	-	-
Payable to employees	-	-
Other Liabilities	12,230,041	17,165,750
Total	141,829,869	99,265,845

6. Share Capital

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

(NRs.)

Note 5: Equity Share Capital		
Particulars	31.03.2076 (16.07.2019)	32.03.2075 (16.07.2018)
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		
450,00,000 Shares @ Rs 100 each	4,500,000,000	3,060,000,000
Total	4,500,000,000	3,060,000,000

It is the Company's policy to net off share issue expenses with the capital collected under NFRS. However, the Company's share capital has not been adjusted for such expenses as they pertain to periods of non-adjusting events of the Company and will be net off from share capital in subsequent year where share capital is recognised. Therefore, share issue expenses incurred for the year is deferred and will be settled once the share capital is recognised.

7. Retained Earnings

(NRs.)

Particulars	31.03.2076 (16.07.2019)	32.03.2075 (16.07.2018)
Opening Balance	(127,852,576)	(111,896,971)
Adjustments for NFRS	1,231,500	
Opening Balance (Restated)	(126,621,076)	(111,896,971)
Net Profit after tax	13,219,756	(15,955,605)
Closing Balance	(113,401,319)	(127,852,576)

8. Employee Benefits

The company provides employee benefits in accordance to its 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	31.03.2076 (16.07.2019)	32.03.2075 (16.07.2018)
Salary	5,875,707	5,889,059
Wages	28,235	116,400
Allowances and Benefits	6,800,069	6,728,374
Overtime Allowance	845,316	835,289
Provident Fund	587,571	588,906
Leave Encashment	521,253	431,420
Employee Insurance	51,929	132,106
Medical Benefits	468,240	497,240
Total	15,178,320	15,218,793

8.2 Post-Employment Benefits

The company has deputed 3 permanent employees of NEA and post-employment benefit will not be incurred by the Company. Provident fund will be contributed for employee on contract basis.

8.2.1 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 after that starting from the date of generating electricity for commercial purpose i.e. 2076-12-28 BS (2020-04-10 AD) 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.

9.2 Deferred Tax

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

- 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,
- Unused tax losses and/or
- 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.

Amount owed by the Company to the EPF in relation to the loan is as follows:

(NRs.)

Particulars	31.03.2076 (16.07.2019)	32.03.2075 (16.07.2018)
Employee Provident Fund	2,881,080,000	2,731,080,000
Interest payable on Loan	1,014,227,301	616,825,410
Total	3,895,307,301	3,347,905,410

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 2075-76 is as follows:

(NRs.)

Particulars	31.03.2076 (16.07.2019)	32.03.2075 (16.07.2018)
Employee Leave Provision	1,709,618	918,338
Total	1,709,618	918,338

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

Particulars	31.03.2076 (16.07.2019)	32.03.2075 (16.07.2018)
Employee Benefit Expenses (Note 8.1)	15,178,320	15,218,793
Other Administrative Expenses (See below)	21,767,410	10,458,264
Total	36,945,730	25,677,057

Administrative Expenses (Excluding Employee Benefit Expenses)

(NRs.)

Particulars	31.03.2076 (16.07.2019)	32.03.2075 (16.07.2018)
Other Services	808,954	613,228
Water & Electricity	199,827	179,146
Fuel	776,332	770,488
Consultancy Service	83,959	265,400
Other Repairs	167,727	167,272
Mobile & Lubricants	62,095	41,297
Repair - Vehicles	718,269	310,623
Repairs - Civil	-	-
Insurance	37,131	38,774
License Fee	96,050	89,400
Postage and Courier	2,120	-
Telephone	270,983	259,092
Corporate Development Expense	-	65,000
Training	-	-
Legal Expenses	402,400	360,000
Printing and Stationery	110,189	230,142
Magazine & Newspaper	39,400	71,566
Advertisement	164,000	202,379
Annual Functions and Workshop	183,398	204,331
Guest Entertainment	368,024	293,819
Other Expenses	235,392	244,564
Meeting Allowance	886,500	1,065,600
Meeting Management Expense	696,424	555,883
Travel	-	11,111
Bank Charges & Commission	2,694	7,120
Director Allowance	995,000	1,100,000
Audit Fee	333,350	310,750
Audit Expense	85,943	75,409
House Rent	1,981,200	1,912,860
Financial Assistance, Donation and Prizes	113,000	82,500
Share issue expenses	11,317,347	-
Other Site Expenses	629,702	930,511
Total	21,767,410	10,458,264

14. Finance Income

Finance Income is comprised of the interest income received or receivable from bank(s) on temporary deposits. The details of interest income during the periods are as follows: (NRs.)

Particulars	31.03.2016 (16.07.2015)	32.03.2015 (16.07.2014)
Interest Income	64,278,192	12,907,781
Total	64,278,192	12,907,781

15. Other Income

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

Particulars	31.03.2016 (16.07.2015)	32.03.2015 (16.07.2014)
Other Income	236,686	5,170,370
Total	236,686	5,170,370

16. Finance Charge

Finance charge comprise 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 charges details is as follows: (NRs.)

Particulars	31.03.2016 (16.07.2015)	32.03.2015 (16.07.2014)
Finance Charge for Retention Deposit	13,205,918	7,014,458
Total	13,205,918	7,014,458

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. (NRs.)

Particulars	31.03.2016 (16.07.2015)	32.03.2015 (16.07.2014)
Earnings Per Share	0.29	(0.52)
Diluted Earnings Per Share	0.29	(0.52)

18. Related Parties

The Company identifies the following as its related parties:

18.1 Parent

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

No any transactions took place with the parent company during the year.

18.2 Directors and their Relatives Parent

The Company has 11-membered Board of Directors (BoD) appointed under the provisions of Companies Act 2073. Except for the following transactions, the Company has not conducted any other transaction with directors or their relatives during the financial year 2075-76 (2018/019).

Transaction with BoD of the Company for the year 2075-76 is as follows:

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	80,000	30,000	-	
2	Mr. Lekhanath Koirala	BoD Member	116,000	30,000	-	
3	Mr. Tulasi Ram Dhakal	BoD Member	189,000	30,000	-	
4	Mr. Braj Bhushan Choudhary	BoD Member	82,000	30,000	-	
5	Mr. Damodar Bhakta Shrestha	BoD Member	40,000	10,000	-	BOD member upto 2075 Kartik.
6	Mr. Madhav Prasad Koirala	BoD Member	73,000	20,000	-	BOD member from 2075 Mangsir.
7	Mr. Naresh Lal Shrestha	BoD Member	48,000	15,000	-	BOD member upto 2075 Poush.
8	Mr. Subhash Karmacharya	BoD Member	50,000	15,000	-	BOD member from 2075 Magh.
9	Mr. Om Krishna Shrestha	BoD Member	88,000	15,000	-	BOD member upto 2075 Poush.
10	Mr. Bijay Kumar Shrestha	BoD Member	5,000	2,500	-	BOD member in 2075 Magh.
11	Mr. Dhruva Bhattarai	BoD Member	47,000	12,500	-	BOD member from 2075 Falgun.

18.3 Key Management Personnel and their Relatives

The Company considers its Chief Executive Officer (CEO), Project Manager (PM) to be Key Management Personnel. 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:

S.N.	Name	Position	Total Salary Paid (NRs.)	Balance at Year end	Remarks
1	Mr. Mani Kumar Kafle	CEO	2,398,145	-	
2	Dr. Sunil Kumar Lama	Project Manager	2,009,348	-	

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 Other Matters

The Company has not entered into any related party transaction except those mentioned above.

19. 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.

20. 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.

21. Contingent Liabilities and Commitments

21.1 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:

21.1.1 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 Required Commercial date of Operation (RCoD) was agreed with NEA to be extended to 2076-12-28 BS from initial agreed date of 2074-03-01 BS as on 2074-03-01 BS.

However, no any agreement is entered into regarding waiver of penalties to be imposed by NEA due to extension of CoD. Therefore, the company may have to incur substantial penalty amount due to extension of CoD.

21.1.2 Contingent Liability due to irrevocable capital commitments:

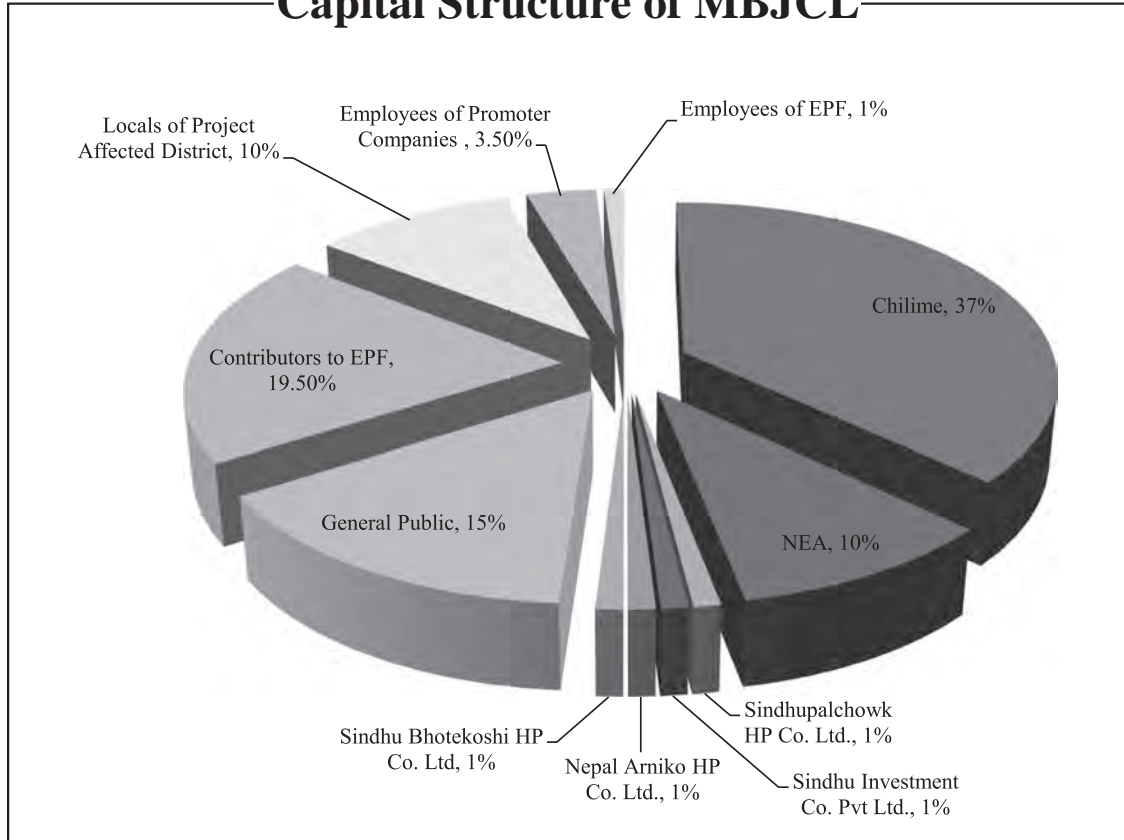
The project has affected Bahrabise Municipality (Wada no.5, 6, 7 & 8) and Bhotekoshi Gaupalika (Wada no.1 & 5), for which it has committed to give Rs 1,10,00,000 and Rs.70,00,000 per year under Corporate Social Responsibility program and Rs.1,40,000 and Rs. 70,000 per month under Educational Program respectively to each local body.

21.1.3 Contingent Liability due to irrevocable Agreements:

The Company has entered into agreement with Tractebel Engineering GmbH (formerly Lahmeyer International GmbH), Andritz Hydropower Pvt. Ltd., CEEC Guangxi Hydroelectric Construction Bureau and Urja AC JV for Consulting, Electromechanical work, Civil & hydro-mechanical work and Transmission Line Construction work respectively.

कम्पनीको शेयर संरचना

Capital Structure of MBJCL



आयोजनाको प्राविधिक विवरण

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 8.5 m (h)
8.	Pressure Conduit	380 m (l) x 5.6m (dia.)
9.	Headrace Tunnel	
	Length	7124 m
	Size	5.7 m (w) x 5.7 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
13.	Tailrace	16m (w) x 4m (h), 25m long
14.	Turbine	
	Type	Vertical Francis.
	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	83.69 GWh
	Wet Energy	458.61 GWh
18.	Transmission Line	
	Length/ voltage	4 km/220 kV

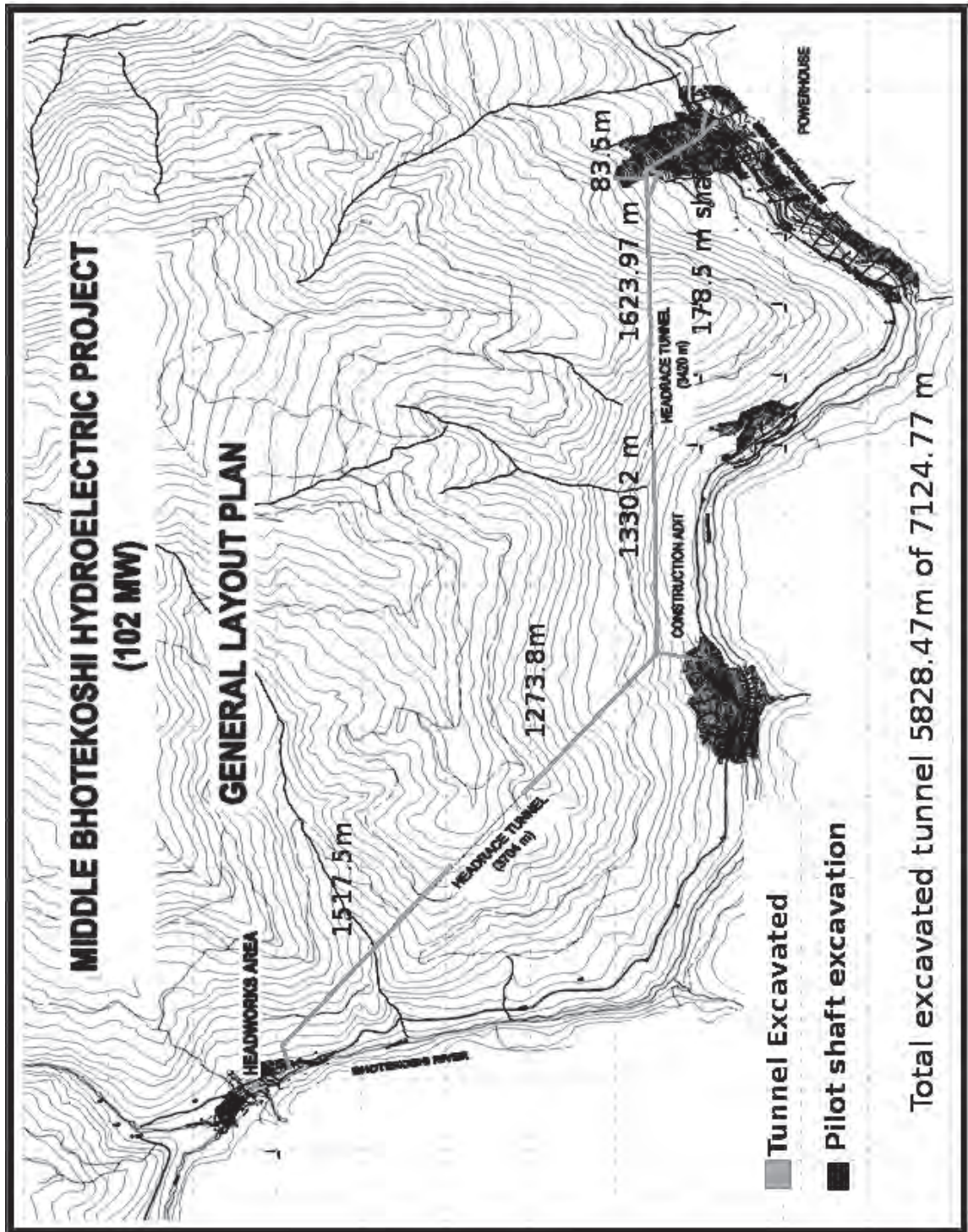


Fig. MBKHEP General Layout Plan

आयोजनाको गतिविधिहरू तस्बिरमा



Construction Activities at Headwork



Bore Piling & Construction of Desilting Basin at Headwork



Construction Activities at Machine Hall & Auxiliary Powerhouse



Construction Activities at Tailrace



Construction Activities at Auxiliary Powerhouse



Araniko Highway Restoration above HRT Inlet



Widening of Surge Shaft Pilot Hole



Vertical Penstock Shaft Widening Work

MADHYA BHOTEKOSHI JALAVIDYUT CO. LTD.

OUR TEAM



Er. Mani Kumar Kafle
Chief Executive Officer



Mr. Bijay Lal Shrestha
Technical Manager



Dr. Sunil Kumar Lama
Project Manager



Mr. Ram Prasad Silwal
Chief Planning & Contract
Administration



Mr. Surya Nath Bhurtyal
Construction Manager



Mr. Tom Lal Subedi
Chief Finance Division &
Company Secretary



Mr. Chandra Bhan Chand
Senior Surveyor



Mr. Sandeep Joshi
Sr. Mechanical Engineer



Mr. Umesh Parajuli
Sr. Civil Engineer



Mr. Sushil Dhungana
Sr. Civil Engineer



Mr. Bishnu Nabin Deep BC
Sr. Civil Engineer



Mr. Kamal Pandit
Sr. Human Resource Officer



Mr. Birbal Rai
Design Engineer



Mr. Chheku Lama
Civil Engineer



Mr. Nripendra Shrestha
Civil Engineer



Ms. Sange Lamu Lama
Civil Engineer



Mr. Bimal Khakurel
IT Engineer



Mr. Arun Neupane
Accounts Officer



Mr. Anil KC
Environmental Officer



Mr. Sandeep Bhattarai
Mechanical Engineer



Mr. Santosh Humagain
Electrical Engineer



Mr. Ramchandra Shrestha
Electrical Engineer



Mr. Ram Raj Raya
Administrative Officer



MBK JCL

ESTD. 2010



मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

MADHYA BHOTEKOSHI JALAVIDYUT COMPANY LIMITED

महाराजगंज, काठमाडौं

पो.ब.नं.: २३५२२

फोन नं.: ०१-४७२१६४९/४७२१६४२, फ्याक्स: ०१-४७२१६४३

इमेल: admin@mbjcl.com.np

वेबसाइट : www.mbjcl.com.np