

१२औं वार्षिक प्रतिवेदन

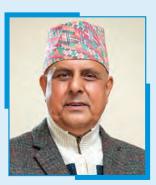
आ.व. २०८१/०८२





Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेड

माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेडको सञ्चालक समिति



रामेश्वर रिजाल अध्यक्ष



<mark>धनश्याम शापा</mark> सञ्चालक



सरोजा पौड्याल सञ्चालक



रामेश्वर लामिछाने सञ्चालक



विशाल भट्टराई सञ्चालक



डा.ई. रमेश कुमार मास्के स्वतन्त्र सञ्चालक



ऋषिराज गौतम कम्पनी सचिव

पुस्तिकामा समाविष्ट सामाग्रीहरू

विवरण	पृष्ठ
बाह्रौं वार्षिक साधारणसभा सम्बन्धी सूचना	9
वार्षिक साधारणसभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरू	ą
प्रोक्सी फाराम तथा प्रवेश-पत्र	3
बाह्रौं वार्षिक साधारणसभामा अध्यक्षको मन्तव्य	Ų
बाह्रौं वार्षिक साधारणसभामा सञ्चालक समितिको तर्फबाट प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन	C
लेखापरीक्षण प्रतिवेदन तथा वित्तीय विवरणहरू	9C
धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को नियम २६ को उपनियम (२) सँग सम्बन्धित अनुसूची १५ बमोजिमको वार्षिक विवरण (आ.व. २०८१/०८२)	&©
संस्थाञत सुशासन सम्बन्धी वार्षिक अनुपालना प्रतिवेदन	ୡ୧
धितोपत्र निष्कासन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४ को दफा ४५ बमोजिम यस माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लि. को शेयरको सार्वजनिक निष्कासन गर्दा प्रक्षेपण गरिएका विवरणहरू र वास्तविक विवरणहरू तथा सो विवरणहरू फरक पर्नुका कारणहरू	66
सांगठिक संरचना	C 9
वितीय परिसूचकहरू	€3
सानिमा एक व्यवसायिक समूह	€8
माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत आयोजना (98.३ मे.वा) को संक्षिप्त परिचय	CO
संस्थाञत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गतका कार्यहरू	Q 9
विद्युत उत्पादन केन्द्रका उपकरण मर्मत तथा सम्भार कार्यहरू	۷Ų
आयोजना स्थलका केही तस्विरहरू	୧६
आयोजना स्थलका अन्य विभिन्न क्रियाकलाप/कार्यक्रमका तस्विरहरू	୧७
माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाका तस्विरहरू	QC



माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेड

(कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम स्थापित संस्था) का.म.न.पा. वडा नं.-४, काठमाण्डौ, फोन नं.: ४-३७३०३०, ४-३७२८२८ फ्याक्स नं. ४०१५७९९, Email: mailung@sanimahydro.com

बाह्रौ वार्षिक साधारणसभा सम्बन्धी सूचना

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरु,

यस माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेडको मिति २०६२ भाद्र २३ गते बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको निर्णयानुसार कम्पनीको बाह्रौं वार्षिक साधारणसभा निम्न लिखित मिति, समय र स्थानमा निम्न विषयहरु उपर छलफल गरी निर्णय गर्न बस्ने भएकोले सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरुको उपस्थितिका लागि हार्दिक अनुरोध गर्दछौं।

सभा हुने मिति, समय र स्थान :

मिति : २०८२ असोज २४ गते शुक्रबार (तदनुसार १० अक्टोबर, २०२५)।

समय : बिहान ११:०० बजे।

स्थान : सेलीब्रेसन हाईटस्, का.म.न.पा.-४, सुकेघारा, काठमाडौँ ।

खलफलका प्रस्तावहरू :

- 9. बाह्रौं वार्षिक साधारण सभाका लागि सञ्चालक सिमितिको वार्षिक प्रतिवेदन छलफल गरी पारित गर्ने ।
- २. लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन सिहत २०८२ साल आषाढ मसान्त सम्मको वासलात, आ.व. २०८१/८२ को नाफा-नोक्सान हिसाब तथा नगद प्रवाह विवरण र सोही अवधिको वार्षिक वित्तीय विवरणसँग सम्बद्ध अनुसूचीहरु समेत छलफल गरी पारित गर्ने ।
- 3. लेखापरीक्षण समितिले सिफारिस गरे बमोजिम आ.व. २०८२/८३ को लागि लेखापरीक्षकको नियुक्ति गर्ने तथा पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने ।
- ४. कम्पनीका संस्थापक शेयरधनीहरुको तर्फबाट प्रतिनिधित्व गर्ने ३ (तीन) जना सञ्चालकहरुको निर्वाचन गर्ने ।
- प्र. विविध ।

सञ्चालक समितिको निर्णयानुसार, कम्पनी सचिव

वार्षिक साधारणसभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरू

- 9. वार्षिक साधारणसभा प्रयोजनका लागि मिति २०६२/०६/०५ गते एक दिन कम्पनीको शेयरधनी दर्ता किताब बन्द गरिनेछ । नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेडमा मिति २०६२/०६/०२ गते सम्म कारोबार भई, शेयर खरिद गरी आफ्नो नाममा शेयर नामसारी भई आएका शेयरधनीहरु सो सभामा भाग लिन योग्य हुनेछन् ।
- २. वार्षिक साधारणसभामा उपस्थित शेयरधनी महानुभावहरुको सुविधाको लागि हाजिरी पुस्तिका सभास्थलमा सभा हुने दिन बिहान ९ : ०० बजे देखि सभा सञ्चालन रहेसम्म खुल्ला रहने छ ।
- 3. वार्षिक साधारणसभामा भाग लिन आउनु हुने शेयरधनी महानुभावहरुले आफ्नो परिचय खुल्ने प्रमाण कागज तथा हितग्राही खाता खोलि शेयर अभौतिकिकरण गरिएको विवरण देखिने DEMAT Account Statement वा शेयर प्रमाणपत्र साथमा लिई आउनु हुन अनुरोध छ, अन्यथा सभाकक्ष भित्र प्रवेश गर्न पाइने छैन ।
- ४. सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरुको जानकारीका लागि कम्पनीको संक्षिप्त आर्थिक विवरण यसै साथ प्रकाशित गरिएको छ । आर्थिक विवरण लगायतका वार्षिक साधारणसभामा पेश हुने सम्पूर्ण प्रस्तावहरु तथा साधारणसभा सम्बन्धी अन्य जानकारीको लागि कम्पनीको वेबसाइट www.sanimamailung.com मा पनि हेर्न सक्न हुनेछ ।
- ५. सभामा आफु उपस्थित नभई प्रतिनिधि नियुक्त गर्न चाहने शेयरधनी महानुभावले सभा सुरु हुने समय भन्दा कम्तीमा ४८ घण्टा अगावै यस कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय धुम्बाराही, काठमाडौंमा प्रोक्सी फारम दर्ता गरिसक्नु पर्नेछ । सभामा भाग लिन र मतदान गर्नका लागि प्रतिनिधि नियुक्त गरिसकेपछि उक्त प्रतिनिधि बदर गरी अर्के मुकरर गर्ने भएमा सोको लिखित सूचना सोही अवधिभित्र कम्पनीको रिजष्टर्ड कार्यालयमा दर्ता गरिसक्नु पर्ने छ । यसरी प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियक्त गरिएको व्यक्ति समेत कम्पनीको शेयरधनी हुनु पर्नेछ ।
- ६. संरक्षक रहनु भएका शेयरधनी महानुभावहरुका तर्फबाट कम्पनीको शेयर लगत किताबमा संरक्षकको रुपमा नाम दर्ता भएको व्यक्तिले, संयुक्त रुपमा शेयर खरीद गरिएको अवस्थामा शेयर लगत किताबमा पहिले नाम उल्लेख भएको व्यक्ति अथवा सर्वसम्मतिबाट प्रतिनिधि नियुक्त गरिएको एक व्यक्तिले र कुनै संगठित संस्था वा कम्पनीले शेयर खरिद गरेको हकमा त्यस्ता संगठित संस्था वा कम्पनीले मनोनित गरेको प्रतिनिधिले शेयरधनीको हैसियतले सभामा भाग लिन र मतदान गर्न सक्न हुनेछ ।
- ७. छलफलका विषय सूची मध्ये विविध शिर्षक अन्तर्गत छलफल गर्न इच्छुक शेयरधनीले सभा हुनु भन्दा ७ (सात) दिन अगावै सो सम्बन्धी प्रस्ताव कारण सिहत उल्लेख गरी कम्पनी सिचव मार्फत सञ्चालक सिमितिको अध्यक्षलाई लिखित रुपमा दिनु पर्नेछ । तर त्यसलाई पारित गरिनु पर्ने प्रस्तावको रुपमा राखिने छैन ।
- मान्ति सुरक्षाका कारण साधारण सभामा उपस्थित हुने शेयरधनी महानुभावहरुलाई यथाशक्य भोला, ब्याग नल्याउनु हुन अनुरोध छ । सभाको सुरक्षाका लागि खटिएका सुरक्षाकर्मीहरुले शेयरधनी महानुभावहरु लगायत सभाकक्षमा प्रवेश गर्ने सबैको भोला, ब्याग र शरीर जाँच गर्न सक्नेछन् ।
- ९. कम्पनीको संस्थापक शेयरधनीहरुको तर्फबाट सञ्चालक सिमितिमा प्रतिनिधित्व गर्ने सञ्चालक पदमा ३ (तीन) जनाको निर्वाचन सम्बन्धी कार्यक्रम निर्वाचन अधिकृतले तोके बमोजिम हुनेछ । निर्वाचन कार्यक्रम सम्बन्धी जानकारीका लागि यस कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालयमा सम्पर्क राख्न हन अनुरोध गरिन्छ ।
- १०. सञ्चालक पदमा निर्वाचनमा उम्मेदवार हुने शेयरधनीले कम्पनीको कम्तीमा १०० (एक सय) कित्ता शेयर लिई प्रचलित कानुन तथा कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावली र निर्वाचन निर्देशिका बमोजिम सञ्चालक हुन योग्य हुनु पर्दछ । निज शेयरधनीले निर्वाचन कार्यक्रममा तोकिएको अविध भित्र एकजना शेयरधनी प्रस्तावक र अर्को एक जना शेयरधनी समर्थक सिहत कम्पनीले तोकेको ढाँचामा कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय, का.म.न.पा. ०४, धुम्बाराही, काठमाडौँ अवस्थित निर्वाचन अधिकृतको कार्यकक्षमा आफ्नो उम्मेदवारी दर्ता गर्नु पर्नेछ ।
- नोटः अन्य आवश्यक जानकारीको लागि यस कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय का.म.न.पा. वडा नं. ४ धुम्बाराही, काठमाडौं वा फोन नं. ०१-४३७३०३०, ०१-४३७२८२८ मा सम्पर्क राख्न हुन अनुरोध गरिन्छ ।

सञ्चालक समितिको आज्ञाले, कम्पनी सचिव



साधारणसभामा आफ्नो प्रतिनिधि नियुक्त गर्ने निवेदन (प्रोक्सी फारम) कम्पनी ऐन. २०६३ को दफा ७१ को उपदफा (३) संग सम्बन्धित

श्री सञ्चालक समिति			
माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेड,			
का.म.न.पा. ०४, काठमाण्डौ ।			
विषय : प्रतिनिधि नि	नेयुक्त गरेको बारे ।		
महाशय,			
जिल्ला	म.न.पा. / न.पा. / गा.पा.		
वडा नं बस्ने म / हामी	ले त्यस कम्पनीको		
शेयरधनीको हैसियतले मिति २०८२ साल आश्विन २४			
म/हामी स्वयं उपस्थित भई छलफल तथा निर्णयमा सहभा	ागी हुन नसक्ने भएकोले उक्त सभामा मेरो / हाम्रो तर्फबाट		
भाग लिन तथा मतदान गर्नका लागि	•		
म.न.पा./न.पा./गा.पा. वडा नं बस्ने त्यस			
लाई मेरो			
	, ,		
प्रतिनिधि नियुक्त भएको व्यक्तिको	निवेदक		
हस्ताक्षरको नमुना :	दस्तखतः		
नाम :	नाम :		
शेयरघनी नं./BOID No.:	ठेगाना :		
शेयरधनी प्रमाण पत्र नं.:	शेयरधनी नं./BOID No.:		
	शेयरधनी प्रमाण पत्र नं.:		
	शेयर संख्या :		
	फोन नं.:		
	मिति :		
द्रष्टव्य : यो निवेदन साधारण सभा हुनुभन्दा कम्तीमा ४८ घण्टा	। अगावै कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालयमा पेश गरी सक्नु पर्नेछ। – – – – – – – – – – – – – – – – – – –		
प्रवेश-पत्र			
शेयरधनीको नाम :	शेयरधनी नं.:		
शेयर प्रमाण पत्र नं.:	शेयर संख्या :		
मिति : २०८२ साल आश्विन २४ गते शुक्रबारका दिन वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित हुन जारी गरिएको प्रवे			

www.sanimamailung.com

२. सभाकक्षमा प्रवेश गर्न यो प्रवेश-पत्र प्रस्तुत गर्न अनिवार्य छ ।

माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेड

बाह्रौ वार्षिक साधारणसभामा अध्यक्षको मन्तव्य

आदरणीय शेयरधनी महानुभावज्यूहरु

माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेडको यस गरिमामय बाह्रौं वार्षिक साधारण सभामा आफ्नो अमूल्य समयका साथ उपस्थित हुनुभएका शेयरधनी एवं शेयरधनी कम्पनीहरुका प्रतिनिधि महानुभावहरु, आमन्त्रित अतिथि महानुभावहरु, सञ्चालक समितिका सहकर्मी एवं कर्मचारी साथीहरु साथै सभामा उपस्थित सम्पूर्ण भद्र महिला तथा सज्जनवृन्दहरुमा सञ्चालक समिति र मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट समेत हार्दिक स्वागत अभिवादन गर्दछु।

यस कम्पनीको १४.३ मे.वा. जिंडत क्षमताको माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना मिति २०८० साल माघ २८ गतेबाट व्यसायिक सञ्चालनमा आए पश्चात् निरन्तर विद्युत उत्पादन तथा बिक्री मार्फत आय आर्जन गर्न सक्षम रहेको छ । कम्पनीको वित्तिय पिरसुचकहरुमा उल्लेखनिय सुधार भएको छ र व्यवसायिक आम्दानी स्थायित्वतर्फ उन्मूख भएको देखिएको छ । यस सन्दर्भमा, यहाँहरु समक्ष कम्पनीको व्यवसायिक क्रियाकलाप र कम्पनीले हासिल गरेका उपलब्धीहरु सहितको यो वार्षिक प्रतिवेदन पेश गर्न पाउँदा हामीलाई धेरै खुसि लागेको छ ।

हाल सञ्चालनमा रहेको १४.३ मे.वा क्षमताको माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलिवद्युत आयोजना व्यवसायिक सञ्चालनमा आएको करिब डेढ वर्ष भएको छ । यस अविधमा आयोजनाबाट निरन्तर विद्युत उत्पादन तथा बिक्री मार्फत आय आर्जन गर्दै आएको छ । यसै २०६२ सालको आषाढ मिहनामा त्रिशूली नदीमा आएको अप्रत्यासित ठुलो बाढीका कारण यस आयोजनाको इन्टरकनेक्सन सबस्टेसन रहेको नेपाल विद्युत प्राधिकरणको त्रिशूली ३ 'बि' हब सबस्टेसनमा आंशिक क्षती भएकाले केहि दिन विद्युत उत्पादन केन्द्र बन्द भएता पिन यस कम्पिनको समेत प्रत्यक्ष सहभागिता र सहयोगमा सिघ्न मर्मत-सभार गरी विद्युत उत्पादन केन्द्र सञ्चालनमा ल्याइयो ।

दक्ष प्राविधिक कर्मचारीहरुको लगनशिलता तथा प्राविधिक समस्याहरुको तत्काल समाधानका कारण विद्युत उत्पादन केन्द्र सुचारु रुपमा सञ्चालन हुन सकेकाले विद्युत उत्पादन तथा आम्दानीको अवस्था सन्तोषजनक नै रहेको छ । तथापि, आयोजनाको बैंक कर्जाको सावाँ व्याज भुक्तानी तथा अन्य विभिन्न खर्च व्यवस्थापनका कारण प्रस्तुत आर्थिक वर्ष शेयरधनीहरुलाई लाभांश वितरण गर्न सक्ने अवस्था रहेन, तर परिस्थिति यसै अनुरुप अनुकुल भएको खण्डमा निकट भविष्यमा शेयरधनीहरुलाई एक निश्चित प्रतिशत लाभांश वितरण गर्न सिकने कुरामा हामी विश्वस्त रहेका क्ष्यैं।

यस कम्पनीले विद्युत उत्पादनको अनुमितपत्र प्राप्त गरेको १३ मे.वा. जिंडत क्षमताको क्यस्केड आयोजनाको रुपमा रहेको दोस्रो आयोजना "मध्य मैलुङ्ग खोला" र १७ मे.वा. जिंडत क्षमताको तेस्रो "माथिल्लो मैलुङ्ग-बी" जलविद्युत आयोजनाको विद्युत खिरद बिक्री सम्भौताका लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरण समक्ष निवेदन गरी हाल सम्भौता प्रकृयामा रहेको छ । नेपाल विद्युत प्राधिकरणले विद्युत खिरद बिक्री सम्भौता गर्नका लागि प्रवर्द्धकहरुलाई सार्बजिनक सूचना प्रवाह गरेतापिन हाल सम्म कारबाहीको प्रकृया अगाडी बढाएको छैन । यि आयोजनाहरुको विद्युत खिरद बिक्री सम्भौता सम्पन्न हुनासाथ वित्तीय व्यवस्थापनको कार्य सम्पन्न गरी भौतिक निर्माणका कार्यहरु तत्काल अगाडी बढाईने व्यहोरा यहाँहरुलाई जानकारी गराउन चाहन्छौ ।

शेयरधनी महानुभावज्यूहरु,

यहाँहरुको महत्वपूर्ण स्वपूँजी लगानी तथा बैंक कर्जा सिहतको वित्तिय व्यवस्थापन मार्फत आयोजना सफलता पूर्वक निर्माण सम्पन्न भई व्यवसायिक सञ्चालनमा आएको १४.३ मे.वा. जिंडत क्षमताको यस कम्पनीको माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाको विभिन्न पक्षको अद्याविधक अवस्थाका बारेमा म यहाँहरुलाई संक्षेपमा जानकारी गराउन चाहन्छ :

सञ्चालन तथा उत्पादनको अवस्थाः

आर्थिक वर्ष २०८१/८२ को हिउँदमा न्यून वर्षाका कारण जलाधार क्षेत्र सुख्खा भई प्रक्षेपित विद्युतीय उर्जा उत्पादन नभएतापिन कुल ६,४७,३३,८३० (छ करोड सत्चालीस लाख तेत्तिस हजार आठ सय तिस मात्र) किलोवाट घण्टा विद्युत उत्पादन तथा बिक्रीबाट रु. ३४,९५,६०,८८६/- (अक्षरेपी चौतिस करोड पन्चानब्बे लाख साठी हजार आठ सय छयासी रुपैंया मात्र) रकम आम्दानी गर्न सफल भएका छौं। यसमा सञ्चालक समितिको उचित मार्ग निर्देशन, कम्पनी व्यवस्थापन तथा कर्मचारीहरुको अथक प्रयास, स्थानीय एवं सम्बन्धित सरकारी निकायहरुको साथ सहयोगले आयोजनाका सिभिल, हाइड्रोमेकानिकल, इलेक्ट्रोमेकानिकल, प्रसारण लाईन लगायत सम्पूर्ण संरचना तथा उपकरणहरु स्वस्थ्य र सक्षम रुपमा सञ्चालन गर्न सिक्एको हुँदा विभिन्न प्राविधिक, प्राकृतिक तथा व्यवस्थापिकय अवरोधका बाबजुत उल्लेखित परिमाणमा विद्युत उत्पादन तथा बिक्री गर्न सिक्एको यहाँहरुलाई अवगत गराउँदछु।

पूँजी तथा वित्तीय व्यवस्थापन:

यस माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनामा कूल निर्माण लागतको २५ प्रतिशत स्वपुँजी र ७५ प्रतिशत बैंक कर्जा लगानी रहेको छ। वित्तिय व्यवस्थापन अर्न्तगत सिद्धार्थ बैंक लिमिटेडको अगुवाई र नेपाल एस.वि.आई. बैंक लिमिटेडको सहभागितामा भएको सहिवत्तीयकरण बैंक कर्जा सम्भौता अन्तर्गत स्वीकृत कुल कर्जा रु. २,३०,२५,००००/-(अक्षरेपी दुई अर्ब तिस करोड पिच्चस लाख रुपैँया मात्र) मध्ये रु. २,२०,५०,९४,१४५/- (अक्षरेपी दुई अर्ब बिस करोड पचास लाख चौरानन्बे हजार एक सय पैँतालिस रुपैँया मात्र) उपभोग गरिएकोछ । आ.व. २०५१/५२ को आषाढ मसान्त सम्ममा कर्जा रकम वापत साँवा रु. ५,०४,६९,०००/- (अक्षरेपी पाँच करोड चार लाख उनान्सत्तरी हजार रुपैँया मात्र) र व्याज सिहतको वित्तिय खर्च वापत रु. १७,२३,२९,५७३/- (अक्षरेपी सत्र करोड तेईस लाख एकक्काईस हजार पाँच सय त्रिहत्तर रुपैयाँ मात्र) भुक्तानि गरिसिकएको छ । बैंकहरुसँगको सहवित्तियकरण कर्जा सम्भौता बमोजिम अबको १९ वर्ष भित्रमा कर्जा बापतको सम्पूर्ण रकम चुक्ता भुक्तानी गर्न पर्ने हुन्छ ।

यसै गरी, कम्पनीले विद्युत रोयल्टी बापत आ.व. २०८१/८२ मा नेपाल सरकारलाई जिंडत क्षमता (१४.३ मे.वा.) बापतको रु. १४,३०,०००/- (अक्षरेपी चौध लाख तीस हजार रुपैया मात्र) र उत्पादित विद्युत उर्जा बिक्री बापतको रु. ६९,९१,२१८/- (अक्षरेपी उनान्सत्तरी लाख एकानब्बे हजार दुई सय अठार रुपैयाँ मात्र) गरि जम्मा रु. ८४,२१,२१८/- (अक्षरेपी चौरासी लाख एक्काईस हजार दुई सय अठार रुपैयाँ मात्र) भुक्तानी गरेको छ।

आयोजना चुस्त दुरुस्त रुपमा सञ्चालन गरी कम्पनीको आम्दानी अधिकतम बनाउनका लागि विद्युत केन्द्रका भौतिक संरचना एवं जिंडत मेसिन तथा उपकरणहरुको नियमित निरीक्षण, तत्काल आवश्यक मर्मत सम्भार, जगेडा पार्ट-पूर्जाको उचित व्यवस्थापन जस्ता कार्य गर्दै आएको छ भने, प्रशासनिक खर्चहरुमा मितव्ययीता अपनाउनुका साथै वित्तिय खर्च घटाउनका लागि कर्जा प्रदायक बैंकहरुसँग बजारको अवस्था हेरी नियमित संवाद गरी व्याजदरलाई न्यूनतम बनाउने हरसम्भव प्रयास भई रहेको छ । त्यस्तै, आयोजनाको जोखिम व्यवस्थापनका लागी श्री शिखर इन्स्योरेन्स कम्पनी लिमिटेडमा सम्पत्ति बीमा (Property), आम्दानी (Loss on Profit/Revenue) तथा सार्वजनिक दायित्व (Public Liability) बीमा गराईएको छ ।

केयर रेटिङ्गस् नेपाल लिमिटेडबाट नोभेम्बर २०२४ मा भएको यस कम्पनीको क्रेडिट रेटिङ्ग समीक्षा अनुसार कम्पनीलाई CARE-NP-BB [Double B] रेटिङ्ग प्राप्त भएको छ जसले यस कम्पनीको वित्तिय अवस्था सकारात्मक रहेको संकेत गर्दछ ।

कम्पनीको संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व, वातावरण संरक्षण र व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य:

यस कम्पनीले आफ्नो संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अर्न्तगत आयोजना स्थल क्षेत्रमा शिक्षा, स्वास्थ्य, खानेपानी, ग्रामीण सडकको विस्तार, स्तरोन्नित, मर्मत सम्भार तथा सुधारका कार्यहरु एवं वातावरण संरक्षणका लागि वृक्षारोपण तथा सोको संरक्षण, नदी कटान तथा भुक्षय नियन्त्रणका कार्यहरु स्थानीय निकाय तथा समुदायसँगको सहकार्य तथा

समन्वयमा निरन्तर रुपमा गर्दै आएको छ, भने स्वीकृत वातावरणीय अध्ययन प्रतिवेदन अनुसार स्थानीयस्तरमा गनुपर्ने कार्यहरु समेतलाई निरन्तरता दिइएको छ। विद्युत केन्द्र सञ्चालनका क्रममा उत्पन्न हुन सक्ने जोखिम तथा दुर्घटनालाई न्यूनीकरण गर्न व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य नीति तथा कार्यविधि, २०७९ बनाई लागू गरिएको छ। आयोजनास्थलमा सुरक्षा सामाग्रीहरुको उचित व्यवस्थापन एवं सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी तालिमहरु तथा अभिमुखीकरण कार्यक्रम सञ्चालन गरिएका छन् र उक्त कार्यलाई आगामी दिनमा समेत निरन्तरता दिईने छ।

अन्य महत्वपुर्ण पक्षहरु :

गत एघारौं वार्षिक साधारण सभाबाट यस कम्पनी समान उद्देश्य भएको अन्य आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीसँग गाभ्ने/गाभिने वा एिककरण गर्ने सम्बन्धी पारित प्रस्ताव बमोजिम सञ्चालक सिमितिलाई प्राप्त अिख्तयारीको अिधनमा रही, यस सम्बन्धमा आवश्यक अध्ययन तथा सिफारिस गर्नका लागि सञ्चालक सदस्यज्यूको संयोजकत्वमा तीन सदस्यीय उपसमिति गठन गरिएको छ । सोही उपसमिति मार्फत सम्भाव्यता अध्ययन गर्नुका साथै सम्भावित अन्य कम्पनीहरुसँग सम्पंक गरी विभिन्न चरणमा औपचारीक तथा अनौपचारीक छलफल भईरहेको छ । तथापि यस सम्बन्धमा कुनै ठोस निर्णय भैनसकेको हुँदा उल्लेखित पारित प्रस्तावको निरन्तरताको कार्य भईरहेको यस सभा समक्ष जानकारी गराउदछौं । कम्पनीले हालसम्म गरेको उपलब्धी, क्रियाकलाप तथा गतिविधिहरुका बारेमा शेयरधनी महानुभावहरुको जानकारीका लागि सञ्चालक सिमितिको वार्षिक प्रतिवेदनमा विस्तृत रुपमा उल्लेख गरिएको छ भने, समग्र प्रगति र आगामी कार्यक्रम समेटिएको संक्षिप्त श्रव्य दृश्य प्रस्तुतीकरण यहाँहरु समक्ष यस मन्तव्य पश्चात् प्रस्तुत गरिने छ ।

कम्पनीले नेपाल वित्तीय प्रतिवेदन मापदण्ड (Nepal Financial Reporting Standard-NFRS) अनुसार तयार पारिएको प्रस्तुत आ.व. २०६१/६२ को वासलात, नाफा नोक्सान हिसाब, नगद प्रवाह विवरण लगायत लेखापरीक्षकबाट पेश गरिएको प्रतिवेदन तथा प्रचलित कम्पनी ऐनले निर्दिष्ट गरे बमोजिम तयार गरिएको सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन यस अघि नै अध्ययनका लागि यहाँहरुलाई उपलब्ध गराई सिकएकोले अनुमोदनका लागि प्रस्तुत गर्न चाहन्छौ । लगानीमा उचित प्रतिफल सुनिश्चित गर्दै कम्पनीको व्यावसायीक क्षमता विस्तार गरी जलविद्युत विकासमा निजि क्षेत्रको एक विश्वसनिय तथा सफल कम्पनीको रुपमा स्थापित हुने लक्ष्यका साथ यस माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेडलाई अगाडि बढाउन यसका लागानीकर्ता शेयरधनीहरु तथा शुभ चिन्तकहरुको रचनात्मक सल्लाह सुभावको महत्वपूर्ण भूमिका रहने भएकोले, कम्पनीको हितका लागि यहाँहरुबाट प्राप्त हुने अमूल्य सल्लाह, सुभावहरुलाई कम्पनीले मार्गदर्शनका रुपमा लिने छ, यसर्थ त्यस्ता सकारात्मक सल्लाह सुभाव तथा प्रतिक्रियाहरुको सदैव अपेक्षा गर्दछौं।

अन्त्यमा, कम्पनीको व्यवसायीक हित तथा उद्देश्य पूर्तिका लागि लगनशील र इमान्दारिताका साथ निरन्तर एवं अहोरात्र आफ्नो जिम्मेवारी पुरा गर्ने सम्पूर्ण कर्मचारी साथीहरुलाई हृदय देखिनै धन्यवाद दिन चाहन्छु । यसै गरी सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरु, सरकारी नियमनकारी तथा नियामक निकायहरु, कर्जा लगानी गर्ने सहिवत्तीयकरण बैंकहरु, अन्य सम्बद्ध सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरु, लगायत आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरुलाई पिन धेरै धेरै धन्यवाद दिन चाहन्छु । आफ्नो व्यस्तताका बावजुद पिन यस सभामा उपस्थित भई कम्पनीको हौसला बढाई दिनु भएकोमा शेयरधनी महानुभावहरुलाई पुनः धन्यवाद दिँदै सञ्चालक सिमितिद्वारा पेश गरिएको प्रतिवेदन माथि छलफल गरी अनुमोदनका लागि प्रस्तुत गर्दछु ।

धन्यवाद!

रामेश्वर रिजाल

सञ्चालक/अध्यक्ष माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लि. मिति २०८२/०६/२४



माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेडको

बाह्रौ वार्षिक साधारणसभामा सञ्चालक समितिको तर्फबाट प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन

यस कम्पनीको कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०९ को उपदफा (४) बमोजिमको आ.व. २०८१/०८२ को सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन

सिमक्षा अविध र चालु आ.व.को यथास्थिति बारेमा सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरुको जानकारीका लागि कम्पनी ऐन २०६३ ले निर्दिष्ट गरेअन्रुप देहाय बमोजिम विवरण पेश गरिएको छ ।

(क) विगत वर्षको कारोबारको सिंहावलोकनः

यस कम्पनीको आम्दानीको मुख्य स्रोतका रुपमा रहि सञ्चालनमा रहेको रसुवा जिल्ला, उत्तरगया गाउँपालिका स्थित १४.३ मे.वा. जिंदत क्षमताको माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनालाई गत वर्ष जस्तै प्रस्तुत आर्थिक वर्ष २०६१/०६२ मा पिन दक्षतापूर्वक सञ्चालन गरी अधिकतम विद्युतीय उर्जा उत्पादन तथा बिक्रीबाट कम्पनीको आम्दानी उच्चतम बनाउने प्रयासलाई निरन्तरता दिइएको छ । तसर्थ, प्रस्तुत आर्थिक वर्ष विद्युत उत्पादनको अवस्था संतोषजनकनै रहेको छ । शेयरधनी महानुभावहरुको जानकारीका लागि कम्पनीको आ.व. २०६१/०६२ को आर्थिक तथा वित्तिय उपलब्धी र सो संग सम्बन्धित महत्वपूर्ण सुचांकहरु गत आ.व. संग तुलना गरी निम्नानुसार प्रस्तुत गरिएको छ:-

तपसिल

विवरण	आ.व. २० ८ १/०८२	आ.व. २०८०/०८१	वृद्धि/(कमि) %मा	कैफियत
चुक्ता पूँजी	9,00,00,00,000	9,00,00,00,000	0.00	
अर्मुत सम्पत्ति (खुद)	२,७७,०६,७३,०८६	२,८४,२९,२३,४७१	(२.८८)	
कुल सम्पत्ति	३,१३,८६,६४,७६६	३,१३,८८,८४,०५६	(0.09)	आ.व. २०८०/०८१
बैक कर्जा	२,१४,४६,२४,१४४	२,०६,४७,०६,०२५	४.३६	मा मिति २०८०/१०/२८
विद्युत बिक्रीको आम्दानी	३४,९५,६०,८८६	१२,०८,२२,०९८	१८९.३२	गतेबाट आयोजनाको
जम्मा आय	३५,२१,४३,२७०	१२,३७,४२,३५४	የፍ장.ሂሂ	व्यावसायीक
प्रशासिकय तथा अन्य खर्च	७,४९,४१,९९९	४,८४,२३,२७५	४६.८४	उत्पादन शुरु भएको
वित्तिय खर्च	१७,२३,२१,५७३	७९,३९३,७४०	११७.०५	
ह्रास खर्च	११,०७,२०,१५०	४७,९५१,३०८	१३०.९०	
खुद नाफा/(नोक्सान)	(६८,४०,४४२)	(४,२०,१४,९६९)	(55.99)	
प्रति शेयर आम्दानी	(०.६८)	(\(\chi.\)\(\chi\)		



आ.व. २०८१/०८२ को अन्त्य सम्ममा कम्पनीको पूँजीगत संरचना देहाय बमोजिम रहेको छ:

अधिकृत पूँजी रु. २,१०,००,००,०००/- (अक्षरेपी दुई अर्ब दश करोड रुपैयाँ मात्र)

जारी पुँजी रु. १,००,००,००,०००/- (अक्षरेपी एक अर्ब रुपैयाँ मात्र)

चुक्ता पूँजी रु. १,००,००,०००/- (अक्षरेपी एक अर्ब रुपैयाँ मात्र)

(ख) राष्ट्रिय तथा अर्न्तराष्ट्रिय परिस्थितिबाट कम्पनीको कारोवारलाई परेको असर

राष्ट्रिय तथा अर्न्तराष्ट्रिय आर्थिक तथा वित्तिय क्षेत्रमा देखा पर्ने विभिन्न प्रतिकुलताहरु जस्तै मुद्रास्फीति, विदेशी मुद्राको मूल्यमा हुने वृद्धि, अन्तर्राष्ट्रिय मूल्यस्तरमा वृद्धि आदि कारण आयोजनाको नियमित मर्मत सम्भारका लागि आवश्यक पर्ने विभिन्न यन्त्र उपकरण लगायत निर्माण सामाग्री, प्राविधिक परामर्श सेवा आदिले कम्पनीको खर्च बढने गर्दछ।

यसरी विभिन्न राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिको असर यस कम्पनीमा समेत समय समयमा पर्न गएको छ र भविष्यमा पिन पर्न सक्ने सम्भावना रिह रहन्छ। तथापी, त्यस्ता प्रतिकूल असरबाट उत्पन्न हुने जोखिमहरुलाई न्यूनीकरण गर्न जगेडा पार्ट-पूर्जा (Spare Parts) हरुको आवश्यक व्यवस्थापन गरिराखिएको छ भने, सबैको साथ सहयोगमा चुस्त सञ्चालनलाई निरन्तरता दिँदै, गुणस्तरीय विद्युत उत्पादन गर्दै लैजानेमा हरसम्भवको प्रयास रहिरहनेछ।

(ग) प्रतिवेदन तयार भएको मिति सम्म चालु वर्षको उपलब्धि र भविष्यमा गर्नु पर्ने कुराको सम्बन्धमा सञ्चालक समितिको घारणा :

- १. कम्पनीको बागमती प्रदेश, रसुवा जिल्ला उत्तरगया गाउँ पालिका वडा नं. १ स्थित माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना (१४.३ मे.वा.) बाट जम्मा ६,४७,३३,८३० किलोवाट घण्टा विद्युत उत्पादन गरी सो विद्युत बिक्रीबाट रु. ३४,९४,६०,८८६/- (अक्षरेपी चौतिस करोड पन्चानब्बे लाख साठी हजार आठ सय छयासी रुपैया मात्र) आम्दानी गरेको छ।
- २. आयोजनाको आम्दानीबाट ऋण प्रदायक बैंकहरुलाई चालु आ.व. २०८१/८२ को आषाढ मसान्त सम्ममा कुल साँवा वापत रु. ४,०४,६९,०००/- (अक्षरेपी पाँच करोड चार लाख उनान्सत्तरी हजार रुपैंया मात्र) र आ.व. २०८१/८२ को वित्तिय खर्च वापत रु. १७,२३,२१,४७३/- (अक्षरेपी सत्र करोड तेईस लाख एककाईस हजार पाँच सय त्रिहत्तर रुपैयाँ मात्र) भुक्तानी गरिएको छ ।
- 3. यसै गरी, यस कम्पनीले विद्युत उत्पादन रोयल्टी वापत नेपाल सरकारलाई जिंडत क्षमता (१४.३ मे.वा.) को जम्मा रु. १४,३०,०००/- (अक्षरेपी चौध लाख तीस हजार रुपैँया मात्र) र उत्पादित विद्युत उर्जा बिक्री बापतको रु. ६९,९१,२१८/- (अक्षरेपी उनान्सत्तरी लाख एकानब्बे हजार दुई सय अठार रुपैयाँ मात्र) गरि जम्मा रु. ८४,२१,२१८/- (अक्षरेपी चौरासी लाख एक्काईस हजार दुई सय अठार रुपैयाँ मात्र) भुक्तानी गरिएको छ।
- ४. यस कम्पनीले विद्युत उत्पादनको अनुमितपत्र प्राप्त गरेको १३ मे.वा. जिंडत क्षमताको क्यास्केड आयोजनाको रुपमा रहेको दोस्रो आयोजना "मध्य मैलुङ्ग खोला" र १७ मे.वा. जिंडत क्षमताको तेस्रो "माथिल्लो मैलुङ्ग -बी" जलविद्युत आयोजनाको विद्युत खिरद बिक्री सम्भौताका लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरण समक्ष निवेदन गरी हाल सम्भौता प्रकृयामा रहेको छ । यी आयोजनाहरुको विद्युत खिरद बिक्री सम्भौता सम्पन्न हुनासाथ वित्तीय व्यवस्थापको कार्य सम्पन्न गरी भौतिक विकास निर्माणका कार्यहरु तत्काल अगाडी बढाईने छ ।

- ४. आयोजनाको विद्युत उत्पादन केन्द्र सञ्चालन तथा उचित व्यवस्थापन गरी दक्षता पूर्वक आयोजना सञ्चालनलाई निरन्तरता दिनका लागि प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा प्रदायक कम्पनी श्री सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा. लि. सँग मिति २०६१ चैत्र ०७ गते देखि लागू हुने गरी आषाढ मसान्त २०६३ सम्मका लागि प्राविधिक परामर्श सेवा सम्भौता गरिएको छ ।
- ६. आयोजनालाई चुस्त रुपमा सञ्चालन गर्नका लागि नियमित एवं आकस्मिक निरीक्षण, मर्मत सम्भार तथा जगेडा पार्ट-पूर्जाको व्यवस्थापन गरिएको छ ।
- ७. यस कम्पनीको माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलिवद्युत आयोजना (१४.३ मे.वा.) सम्पित बीमा Property Insurance (PI), Loss on Profit/Revenue (LOP) र सार्वजिनक दायित्व (Public Liability) को १ फेब्रुअरी, २०२६ देखि एक वर्षको अविध अर्थात् ३१ जनवरी, २०२६ सम्मका लागि PI को कुल बीमांक रकम (Sum Insured) रु. १,९८,४४,१८,९७८/- (अक्षरेपी एक अर्ब अन्ठानब्बे करोड चौवन्न लाख अठार हजार नौ सय अठहत्तर रुपैया मात्र), LOP को कुल बीमांक रकम रु. ४५,४६,९०,४२९/- (अक्षरेपी पैतालिस करोड छपन्न लाख नब्बे हजार चार सय उनान्तिस रुपैया मात्र) र PL को कुल बीमांक रकम रु. १,००,००,०००/-(अक्षरेपी एक करोड रुपैया मात्र) को श्री शिखर इन्स्योरेन्स कम्पनी लि.मा बीमा गिरएको छ ।
- केयर रेटिङ्गस् नेपाल लिमिटेडबाट आर्थिक वर्ष २०८१/८२ को यस कम्पनीको ऋेडिट रेटिङ्ग समीक्षा अनुसार कम्पनीलाई CARE –NP-BB [Double B] रेटिङ्ग प्राप्त भएको छ जसले यस कम्पनीको वित्तिय अवस्था सकारात्मक रहेको संकेत गर्दछ ।
- ९. गत एघारौं वार्षिक साधारण सभाबाट यस कम्पनी समान उद्देश्य भएको अन्य आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीसँग गाभ्ने/गाभिने वा एिककरण गर्ने सम्बन्धी पारित प्रस्ताव बमोजिम सञ्चालक सिमितिलाई प्राप्त अख्तियारीको अधिनमा रही, यस सम्बन्धमा आवश्यक अध्ययन तथा सिफारिस गर्नका लागि सञ्चालक सदस्यज्यूको संयोजकत्वमा तीन सदस्यीय उपसमिति गठन गरिएको छ । सोही उपसमिति मार्फत सम्भाव्यता अध्ययन गर्नुका साथै सम्भावित अन्य कम्पनीहरुसँग सर्म्पक गरी विभिन्न चरणमा औपचारीक तथा अनौपचारीक छलफल भईरहेको छ । तथापि यस सम्बन्धमा कुनै ठोस निर्णय भैनसकेको हुँदा उल्लेखित पारित प्रस्तावको निरन्तरताका लागि यस सभा समक्ष अनुरोध गर्दछौं ।

(घ) कम्पनीको औद्योगिक तथा व्यवसायिक सम्बन्ध :

कम्पनीले आफ्नो व्यावसायिक तथा औद्योगिक क्षेत्रसँग प्रत्यक्ष वा परोक्ष सम्बन्ध राख्ने संघ संस्था, निकायहरु तथा सरोकारवाला संस्थाहरु जस्तै नेपाल सरकारको उर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग, विद्युत नियमन आयोग, उद्योग विभाग, कम्पनी रिजष्ट्रारको कार्यालय साथै वन तथा वातावरण मन्त्रालय, स्थानिय विकास मन्त्रालय, गृह मन्त्रालय, रक्षा मन्त्रालय र विद्युत खरीद गर्ने नेपाल विद्युत प्राधिकरण, आयोजना क्षेत्रका स्थानिय सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरु, आयोजना निर्माण कार्यमा संलग्न निर्माण व्यवसायी कम्पनी लगायत स्थानिय समुदाय, कर्जा प्रदान गर्ने बैंक तथा वित्तिय संस्थाहरु, परामर्शदाता आदि सबैसँग सौहार्दपूर्ण सम्बन्ध कायम राख्दै आएको छ।

(ङ) सञ्चालक समितिमा भएको हेरफेर र सोको कारण :

यस कम्पनीको नियमावलीको नियम ३१(१) बमोजिम यस कम्पनीमा ७ (सात) जनाको सञ्चालक सिमित हुनेछ । जसमा संस्थापक समुहका शेयरधनीहरुको समुह "क" को तर्फबाट मनोनित प्रिक्रिया वा आपसी सम्भौता वा निर्वाचनको प्रिक्रियाद्वारा ४ (चार) जना र शेयरधनीको समुह सर्वसाधरण "ख" र कर्मचारी "ग" को तर्फबाट मनोनित वा निर्वाचित २ (दुई) र स्वतन्त्र सञ्चालक १(एक) जना नियुक्त भई सञ्चालक सिमितिमा प्रतिनिधित्व हुने व्यवस्था गरिएको छ । आ.व. २०६१/६२ मा सञ्चालक सिमितिमा कुनै हेरफेर भएको छैन । हाल कम्पनीमा तपसिल बमोजिमको सञ्चालक सिमित रहेको छ ।

तपसिल

बहालवाला सञ्चालकको नाम थर र ठेगाना	पद	सञ्चालक समितिमा परिवर्तन र सोको कारण
श्री रामेश्वर रिजाल	सञ्चालक-अध्यक्ष	आठौं वार्षिक साधारण सभाबाट नियुक्त भई यथावत्
श्री अजय कार्की २०८२ भाद्र २३ गते देखि राजिनामा स्वीकृत भएको	सञ्चालक-सदस्य	कम्पनी ऐनको दफा ८७(१) को (२) बमोजिम सञ्चालक समितिको मिति २०७९/०९/१२ गतेको निर्णयानुसार रिक्त पदमा नियुक्त
श्री घनश्याम थापा	सञ्चालक-सदस्य	कम्पनी ऐनको दफा ८७(१) को (२) बमोजिम सञ्चालक समितिको मिति २०७९/१०/२२ गतेको निर्णयानुसार रिक्त पदमा नियुक्त
श्रीमती सरोजा पौड्याल	सञ्चालक-सदस्य	नवौं वार्षिक साधारण सभाबाट नियुक्त भई यथावत्
श्री रामेश्वर लामिछाने	सञ्चालक-सदस्य	दशौं वार्षिक साधारण सभाबाट नियुक्त भई यथावत्
श्री विशाल भट्टराई	सञ्चालक-सदस्य	दशौं वार्षिक साधारण सभाबाट नियुक्त भई यथावत्
डा.ई. रमेश कुमार मास्के	सञ्चालक-सदस्य	दशौं वार्षिक साधारण सभाबाट नियुक्त भई यथावत्

(च) कारोबारलाई असर गर्ने मुख्य कुराहरु:

- (अ) देशको प्रचलित कानुनी व्यवस्थामा हुने संशोधन वा परिर्वतन तथा नयाँ बन्ने कानुनहरुले निजी क्षेत्रबाट प्रवर्द्धन गरिने जलविद्युत आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालनमा सकारात्मक वा नकारात्मक प्रभाव पर्न सक्दछ ।
- (आ) राजनैतिक आन्दोलन वा विद्रोह, बन्द, हडताल, चक्काजाम, नाकाबन्दी, जस्ता घटनाक्रम, बाढी, पिहरो, खडेरी, भुकम्प, आदि जस्ता अप्रत्याशित प्राकृतिक प्रकोप, रोगव्याधी, महामारी तथा सोको नियन्त्रणका लागि लागू हुने निशेधाज्ञा साथै मुद्रास्फिति, इन्धनको मुल्य वृद्धि, बैंकको ब्याजदरमा वृद्धि, विनिमयदरमा पिरवर्तन आदि आर्थिक/वित्तीय कारणहरुले पिन जलविद्युत आयोजनाहरुको विकास निर्माण, सञ्चालन, मर्मत सम्भार आदिमा प्रतिकुल असर पार्दछन्।

(इ) अन्तर्निहित जोखिमहरु:

- जलस्रोतको उपयोग गरी विद्युत उत्पादन गरिने हुनाले खडेरी, अनावृष्टि, अतिवृष्टि, जलस्रोतको मुहानमा अप्रत्याशित परिवर्तन, जलवायु परिवर्तनका कारण हुने अनपेक्षित वातावरण परिवर्तन आदिका कारण पानीको स्रोतमा कमी आएमा उत्पादन क्षमतामा कमी आउन सक्ने।
- यस आयोजना भन्दा माथिल्लो तटमा रहेका अन्य आयोजनामा हुने विभिन्न समस्या, मर्मत तथा सम्भार आदिका कारण हुने क्यासकेड असरका कारण नदीमा पानीको बहाव परिवर्तन भई विद्युत उत्पादन क्षमतामा असर पर्न सक्ने ।



- प्राकृतिक प्रकोप तथा काबु बाहिरका परिस्थितिहरु सिर्जना भई आयोजनाको भौतिक संरचना तथा उपकरणहरुमा क्षिति प्ऱ्याएमा खर्च वृद्धि हुन सक्ने तथा व्यवसायिक आम्दानीमा कमी हुन सक्ने ।
- आयोजना तथा ने.वि.प्रा. को प्रसारण लाईनमा हुन सक्ने प्राकृतिक असर तथा प्राविधिक वा यान्त्रिक गडबडीका कारण उत्पादित विद्युत आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने ।
- विद्युत केन्द्रमा जिंडत मेसिन तथा यान्त्रिक उपकरणहरुमा हुने खराबीका कारण विद्युत उत्पादन तथा आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने ।
- नेपाल विधुत प्राधिकरण एकमात्र खरिदकर्ता भएको कारण, उत्पादन अनुसार विद्युतको खपत, बजार व्यवस्थापन आदी समयमै गर्न ढिलाई गरेमा समेत व्यवसायिक आम्दानीमा असर पर्न सक्ने।
- यस कम्पनीले उपरोक्त सम्भावित जोखिमहरुलाई ध्यानमा राखी त्यस्ता जोखिमहरुको न्यूनीकरण गर्न उपकरणहरुको ह्रास खर्चको व्यवस्थाका साथै जलविद्युत केन्द्रको सम्पूर्ण संरचना, मेसिन, औजार तथा उपकरणहरुको सञ्चालनमा हुन सक्ने जोखिमलाई न्यूनीकरण गर्न बीमा गरेको छ । साथै, जलविद्युत केन्द्रको मेसिनरी, उपकरण, सिभिल संरचना तथा प्रसारण लाईन आदिको नियमित तथा आकस्मिक रुपमा निरीक्षण र मर्मत सम्भार गर्ने व्यवस्था गरी सो को लागि आवश्यक पर्ने जगेडा पार्ट-पूर्जा (Spare Parts) को उचित व्यवस्था गरिएको छ ।

(छ) लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा कुनै कैफियत उल्लेख भएको भए सो उपर संचालक समितिको प्रतिकृया :

- (अ) यस कम्पनीले Nepal Financial Reporting Standards (NFRS) मापदण्ड बमोजिमको वित्तीय तथा आर्थिक विवरणहरु तयार गर्दै आएकोले आ.व. २०८१/८२ मा पनि सोही बमोजिमको वित्तीय विवरण तयार पारिएको छ ।
- (आ) लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा नियमित कारोवारमा देखिएका सामान्य कैफियत, प्रतिक्रिया र सुभावहरु माथि सञ्चालक समितिको ध्यानाकर्षण हन्का साथै सोको सुधारका निम्ति आवश्यक कदम चालिएको छ।

(ज) लाभांश बाँडफाँड गर्न सिफारिस गरिएको रकम:

आ.व. २०८१/८२ मा सुख्खा याममा नदीमा पानीको बहाव अत्याधिक मात्रामा घट्न गएको बाध्यात्मक परिस्थितिले आयोजना पूर्ण क्षमतामा सञ्चालन हुन नसकेको साथै, बैंक कर्जाको साँवा व्याज भुक्तानी (pay back) शुरु भएको आदि कारण लाभांश दिन सक्ने अवस्था नभएकोले आ.व. २०८१/८२ का लागि लाभांश बाँडफाँडको सिफारिस गरिएको छैन।

- (फ) शेयर जफत भएको भए जफत भएको शेयर संख्या, त्यस्तो शेयरको अंकित मूल्य, त्यस्तो शेयर जफत हुनु भन्दा अगावै सो वापत कम्पनीले प्राप्त गरेको जम्मा रकम र त्यस्तो शेयर जफत भए पछि सो शेयर विक्री गरी कम्पनीले प्राप्त गरेको रकम तथा जफत भएको शेयरबापत रकम फिर्ता गरेको भए सो को विवरण : आ.व. २०८१/०८२ मा शेयर जफत नभएको ।
- (न) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनी र यसको सहायक कम्पनीको कारोबारको प्रगति र सो आर्थिक वर्षको अन्तमा रहेका स्थितिको पुनरावलोकन :

यस कम्पनीको अरु कुनै सहायक कम्पनी छैन । यस कम्पनीको आर्थिक तथा वित्तीय स्थिति यसै प्रतिवेदन तथा कम्पनीको वार्षिक आर्थिक र वित्तीय प्रतिवेदनमा उल्लेख गरिएको छ । (ट) कम्पनी तथा त्यसको सहायक कम्पनीले आर्थिक वर्षमा सम्पन्न गरेको प्रमुख कारोबारहरु र सो अविधमा कम्पनीको कारोबारमा आएको कुनै महत्वपूर्ण परिवर्तन :

यस कम्पनीको अरु कुनै सहायक कम्पनी छैन । यस कम्पनीले आर्थिक वर्षमा सम्पन्न गरेको प्रमुख आर्थिक कारोबार र सो अवधिमा कम्पनीको कारोबारमा आएको महत्वपूर्ण परिवर्तन संलग्न वासलात, नाफा नोक्सान हिसाब र नगद प्रवाह विवरण तथा लेखा सम्बन्धी टिप्पणीले स्पष्ट पार्दछ ।

- (ठ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको आधारभुत शेयरधनीहरुले कम्पनीलाई उपलब्ध गराएको जानकारी: विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको आधारभूत शेयरधनीहरुले कम्पनीलाई कुनै जानकारी उपलब्ध गराएको छैन।
- (ड) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरुले लिएको शेयरको स्वामीत्वको विवरण र कम्पनीको शेयर कारोबारमा निजहरु संलग्न रहेको भए सो सम्बन्धमा निजहरुबाट कम्पनीले प्राप्त गरेको जानकारी:

आ.व. २०८१/८२ को अन्तसम्ममा यस कम्पनीका सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरुको शेयर स्वमित्व निम्न बमोजिम रहेको छ र निजहरु कम्पनीको शेयरको कारोबारमा संलग्न रहेको पाइएको छैन ।

तपसिल

नाम, थर	पद	शेयर संख्या
श्री रामेश्वर रिजाल (प्रतिनिधि मोल्निया पावर लि.)	सञ्चालक-अध्यक्ष	व्यक्तिगत - २५,००० कित्ता संस्थागत - ७,४०,२५० कित्ता
श्री अजय काकीं (प्रतिनिधि सानिमा हाइड्रोपावर लि.)	सञ्चालक-सदस्य	व्यक्तिगत - ५,००० कित्ता संस्थागत - ९,०५,००० कित्ता
श्री घनश्याम थापा (प्रतिनिधि सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.)	सञ्चालक-सदस्य	संस्थागत - २३,७५,००० कित्ता
श्रीमती सरोजा पौड्याल (प्रतिनिधि ओब्जोर इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी लि.)	सञ्चालक-सदस्य	संस्थागत - ५०,००० कित्ता
श्री रामेश्वर लामिछाने	सञ्चालक-सदस्य	व्यक्तिगत - १५० कित्ता
श्री विशाल भट्टराई	सञ्चालक-सदस्य	व्यक्तिगत - १०० कित्ता
डा.ई. रमेश कुमार मास्के	सञ्चालक-सदस्य	स्वतन्त्र सञ्चालक

(ढ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीसंग सम्बन्धीत सम्भौताहरुमा कुनै सञ्चालक तथा निजको निजको नातेदारको व्यक्तिगत स्वार्थ बारेमा उपलब्ध गराईएको जानकारीको व्यहोरा :

त्यस प्रकारको जानकारी उपलब्ध नभएको।

(ण) कम्पनीले आफ्नो शेयर आफैले खरिद गरेको भए त्यसरी आफ्नो शेयर खरिद गर्नुको कारण, त्यस्तो शेयर संख्या र अंकित मूल्य तथा त्यसरी शेयर खरिद गरेबापत कम्पनीले भुक्तानी गरेको रकम :

कम्पनीले आफ्नो शेयर आफै खरिद गरेको छैन ।

(त) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली भए वा नभएको र भएको भए सोको विस्तृत विवरण :

- (अ) कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सवल तथा प्रभावकारी बनाई व्यवस्थापन सुव्यवस्थित रूपमा सञ्चालन गर्नका लागि सञ्चालक समितिले कर्मचारी सेवा विनियमावली, २०७६, सुरक्षा तथा स्वास्थ्य विनियमावली, २०७९, वित्तीय प्रशासन विनियमावली, २०८०, वित्त तथा लेखा कार्यविधि लगायत समय समयमा कम्पनी व्यवस्थापनबाट आवश्यक निर्देशनहरु जारी गरी त्यसको कार्यान्वयन गरिएको छ ।
- (आ) आन्तरिक लेखा प्रणाली सबल बनाई राख्न कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १६४ बमोजिम सञ्चालक सिमितिको सदस्य संयोजक रहेको लेखापरीक्षण सिमिति गठन गरी सोही सिमितिको निर्देशन एवं अन्गमनमा कम्पनीको लेखा प्रणाली सञ्चालन हुँदै आएको छ।
- (इ) कम्पनीको आ.व.२०८१/०८२ को आन्तरीक वित्तीय तथा लेखा सम्बन्धी प्रिक्रियाहरु र नियन्त्रणका लागि कम्पनीमा आन्तरिक लेखापरीक्षणबाट नियमित आन्तरिक लेखापरीक्षण गराइएको छ ।
- (ई) कम्पनीको आ.व. २০८१/০८२ को वित्तीय तथा आर्थिक कारोबारको हिसाव कितावको लेखापरीक्षणका लागि वाह्रय, स्वतन्त्र लेखापरीक्षक NBSM Associates, Chartered Accountants बाट लेखापरीक्षण गराइएको छ।
- (उ) कम्पनीको जोखिम, सम्पत्ति तथा दायित्व व्यवस्थापनका लागि निम्नानुसारको सम्पत्ति तथा दायित्व समिति र जोखिम व्यवस्थापन समिति गठन गरिएको छ :

जोिखम व्यवस्थापन सिमिति			
ऋ.सं.	पदाधिकारीहरु	पद	
٩	डा.ई. रमेश कुमार मास्के - सञ्चालक	संयोजक	
२	श्री रञ्जित नेपाल - सहायक प्रबन्धक	सदस्य	
3	श्री ऋषिराज गौतम - उप प्रबन्धक	सदस्य	

सम्पत्ति तथा दायित्व समिति			
ऋ.सं.	पदाधिकारीहरु	पद	
٩	श्री रामेश्वर लामिछाने - सञ्चालक	संयोजक	
२	श्री ऋषिराज गौतम - उप प्रबन्धक	सदस्य	
3	श्रीमती रितु श्रेष्ठ - बरिष्ठ अधिकृत	सदस्य	

(थ) विगत आर्थिक वर्षको कुल व्यवस्थापन खर्चको विवरण :

आ.व. २०८१/०८२ मा भएको विद्युत केन्द्र सञ्चालन तथा प्रशासनिक खर्च जम्मा रकम रु. ७,५९,३३,७६६/- (अक्षरेपी सात करोड उनान्साठी लाख तेत्तीस हजार सात सय छैसट्ठी रुपैयाँ मात्र) तथा आ.व. २०८१/०८२ मा ह्रासकट्टी खर्च जम्मा रकम रु. ११,०७,२०,१५०/- (अक्षरेपी एघार करोड सात लाख बिस हजार एक सय पचास रुपैयाँ मात्र) तथा वित्तिय खर्च रु. १७,२३,२१,५७३/- (अक्षरेपी सत्र करोड तेईस लाख एककाईस हजार पाँच सय त्रिहत्तर रुपैयाँ मात्र) भएको छ । जसको विवरण नाफा नोक्सान हिसावमा उल्लेख गरिएको छ ।

(द) लेखापरीक्षण समितिका सदस्यहरुको नामावली, निजहरुले प्राप्त गरेको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविघा, सो समितिले गरेको काम कारवाहिको विवरण सो समितिले क्नै सुफाव दिएको भए सोको विवरण :

यस कम्पनीमा निम्न अनुसारको लेखापरीक्षण समिति गठन गरिएको छ।

१. लेखापरीक्षण समितिका सदस्यहरुको नामावली

ऋ.सं.	पदाधिकारीहरु	पद
٩	श्रीमती सरोजा पौड्याल - सञ्चालक	संयोजक
२	श्रीमती रितु श्रेष्ठ - बरिष्ठ अधिकृत	सदस्य
ą	श्री श्याम काजी श्रेष्ठ - बरिष्ठ अधिकृत	सदस्य सचिव

२. निजहरुले प्राप्त गरेको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधा :

आ.व २०८१/०८२ मा माथि उल्लेखित लेखापरीक्षण सिमितिका संयोजकलाई मात्र बैठक भत्ताको व्यवस्था रहेको । यस सिमितिको बैठक भत्ता बापत रु ६०,०००/- (अक्षरेपी साठी हजार रुपैयाँ मात्र) भुक्तानी भएको ।

समितिले गरेको काम कारवाहिको विवरण र सो समितिले कुनै सुफाव दिएको भए सोको विवरण : लेखापरीक्षण समितिको मिति २०५२/०५/२० गतेको निर्णयबाट :-

- (अ) यस कम्पनीको लेखापरीक्षक NBSM Associates., Chartered Accountants बाट आ.व. २০८९ / ০८२ को लेखापरिक्षण सम्पन्न गरी प्रस्तुत गरेको वार्षिक आर्थिक विवरणलाई स्वीकृत गरी अनुमोदनका लागि सञ्चालक समिति मार्फत यस साधारणसभा समक्ष प्रस्ताव गरिएको छ।
- (आ) आ.व. २०६२/०६३ को आर्थिक तथा वित्तिय कारोबारको लेखापरीक्षण गर्न लेखापरीक्षण समितिको सिफारीस बमोजिम लेखापरीक्षक संस्था NBSM Associates., Chartered Accountants लाई लेखापरीक्षण बापतको पारिश्रमिक मूल्य अभिवृद्धि कर बाहेक रु. २,२०,०००/- (अक्षरेपी दुई लाख बिस हजार रुपैयाँ मात्र) उपलब्ध गराउने गरी लेखापरीक्षक नियुक्तिका लागि साधारणसभा समक्ष सिफारिस गरिएको छ ।
- (ध) सञ्चालक, प्रबन्ध सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख, कम्पनीका आधारभुत शेयरधनी वा निजको निजको नातेदार वा निज संलग्न रहेको फर्म, कम्पनी वा संगठित संस्थाले कम्पनीलाई कुनै रकम बुक्ताउन बाँकी भए सो कुरा:

यस कम्पनीको कुनैपनि पदाधिकारी, शेयरधनी वा निजको निजको नातेदार वा निज संलग्न रहेको फर्म, कम्पनी वा संगठित संस्थाले कम्पनीलाई कुनै रकम बुक्ताउन बाँकी रहेको छैन ।

(न) सञ्चालक, प्रबन्ध सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख तथा पदाधिकारीहरुलाई भुक्तानी गरीएको पारिश्रमिक भत्ता तथा सुविधाको रकम:

सञ्चालक सिमितिको बैठकमा उपस्थित अध्यक्ष र सञ्चालकहरुलाई बैठक भत्ता वापत प्रति बैठक कमशः रु. १२,०००/- (अक्षरेपी बाह्र हजार रुपैया मात्र) र रु. १०,०००/- (अक्षरेपी दश हजार रुपैया मात्र) र अन्य उपसिमितिमा संलग्न सञ्चालकहरुलाई प्रति बैठक रु. १०,०००/- (अक्षरेपी दश हजार रुपैया मात्र) का दरले बैठक भत्ता र सञ्चालक सदस्यहरुलाई सञ्चार खर्च वापत प्रति सञ्चालक मासिक रु. १,५००/- (अक्षरेपी एक हजार पाँच सय रुपैया मात्र) उपलब्ध गराइएको छ ।

आ.व. २०६१/६२ मा सञ्चालकहरु लाई बैठक भत्ता वापत जम्मा रकम रु. ६,६६,०००/- (अक्षरेपी छ लाख छैसट्ठी हजार रुपैंया मात्र) र सञ्चार खर्च वापत रु. १२६,०००./- (अक्षरेपी एक लाख छिब्बस हजार रुपैंया मात्र) गरी जम्मा रु. ७,९२,०००/- (अक्षरेपी सात लाख बयानब्बे हजार रुपैंया मात्र) र कम्पनीका महाप्रबन्धकलाई पारिश्रमिक तथा चाडपर्व खर्च वापत रु. २७,०७,७५१/- (अक्षरेपी सत्ताइस लाख सात हजार सात सय एकाउन्न रुपैंया मात्र) उपलब्ध गराइएको छ ।

(प) शेयरधनीले बुिफालिन बाँकी रहेको लाभांशको रकम:

हाल सम्म यस कम्पनीले कुनै लाभांश वितरण गरेको छैन।

(फ) दफा १४१ बमोजिम सम्पत्ति खरिद गरेको कुरा:

आ.व. २०८९/०८२ मा खरिद गरिएको खर्च भएर नजाने पूँजीगत सामानको विवरण वार्षिक आर्थिक विवरणमा उल्लेख गरिएको छ।

(ब) दफा १७५ बमोजिम सम्बद्ध कम्पनी बीच भएको कारोबारको विवरण :

सम्बद्ध कम्पनी बीच कारोबार नभएको।

(भ) ऐन तथा प्रचलित कानून बमोजिम सञ्चालक सिमितिको प्रतिवेदनमा खुलाउनु पर्ने कुरा :

सञ्चालक सिमितिले आफ्नो वार्षिक प्रतिवेदनमा पारदर्शि भई खुलाउनु पर्ने विषयका सम्बन्धमा सदैब सचेत रहनेछ र त्यसमा अभ सके सम्म स्पष्ट पार्न् पर्ने क्राहरु प्रष्ट पार्दे लिगनेछ ।

(म) अन्य आवश्यक कुराहरु:

- 9. कम्पनीद्वारा प्रबर्द्धित माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलिवचुत आयोजना (१४.३ मे. वा.) निर्माणको वित्तीय व्यस्थापन अर्न्तगत सिद्धार्थ बैंक लि. को अगुवाई र नेपाल एसविआई बैंक लि. को सहभागितामा मिति २०७४/०५/१९ गते सहवित्तियकरण बैंक कर्जा सम्भौता (पुरक सम्भौता समेत) अर्न्तगत रु. २,३०,२५,००,०००/- (अक्षरेपी दुई अर्ब तिस करोड पिच्चस लाख रुपैयाँ मात्र) स्वीकृत गरिएको कर्जा रकम मध्ये रु. २,२०,५०,९४,१४५/- (अक्षरेपी दुई अर्ब बिस करोड पचास लाख चौरानन्बे हजार एक सय पैँतालिस रुपैँया मात्र) उपभोग गरिएको छ । आ.व. २०८१/८२ को आषाढ मसान्त सम्ममा कर्जा रकम वापत साँवा रु. ५,०४,६९,०००/- (अक्षरेपी पाँच करोड चार लाख उनान्सत्तरी हजार रुपैँया मात्र) फिर्ता भुक्तान गरि रु. २,१५,४६,२५,१४५/०९ (अक्षरेपी दुई अर्ब पन्ध्र करोड छयालिस लाख पिच्चस हजार एक सय पैँतालिस रुपैयाँ नौ पैसा मात्र) आविधक कर्जा भुक्तान गर्न बाँकी रहेको छ ।
- २. यस कम्पनीको आ.व. २०८२/०८३ को लेखापरीक्षण गर्नका लागि लेखापरीक्षक NBSM & Associates, Chartered Accountants लाई मुल्य अभिवृद्धि कर बाहेक रु. २,२०,०००/- (अक्षरेपी दुई लाख बिस हजार रुपैयाँ मात्र) पारिश्रमिक दिने गरी नियुक्त गर्न सिफारिस गरिएको छ ।
- ३. यस कम्पनीको माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलिवद्युत आयोजना (१४.३ मे.वा.) को Property Insurance (PI), Loss on Profit/Revenue (LOP) तथा Public Liability (PL) १ फेब्रुअरी २०२४ देखि एक वर्षको अवधिका लागि PI को कुल बीमांक रकम (Sum Insured) रु. १,९८,४४,१८,९७८/- (अक्षरेपी एक अर्ब अन्ठानब्बे करोड चौवन्न लाख अठार हजार नौ सय सठहत्तर रुपैंया मात्र), LOP को कुल बीमांक रकम रु. ४५,४६,९०,४२९/- (अक्षरेपी पैतालीस करोड छपन्न लाख नब्बेहजार हजार चार सय सत्तरी रुपैंया मात्र) र PL बीमांक रकम रु. १,००,०००/- (अक्षरेपी एक करोड रुपैंया मात्र) शिखर इन्स्योरेन्स कम्पनी लि.मा बीमा गिरएको छ ।



अध्यक्ष

४. कम्पनीले आफ्नो कामदार/कर्मचारीहरुको काम प्रतिको लगाव, निरन्तरता, दक्षता र हितलाई ध्यानमा राखी प्रत्येक वर्ष तलब भत्ता सुविधा पुनरावलोकन गर्ने नीति लिएको छ र सोहि कार्य अवलम्बन गरिएको छ ।

कृतज्ञता ज्ञापन तथा धन्यवाद,

यस कम्पनीको स्थापना कालदेखि कम्पनी व्यवस्थापन एवं यसका आयोजनाहरुको विकास, निर्माण, सञ्चालन तथा व्यवस्थापन, मर्मत सम्भार आदिमा प्रत्यक्ष वा परोक्ष रुपमा संलग्न भई निरन्तर साथ सहयोग पुऱ्याउनु हुने सम्पूर्ण सरकारी निकाय, गैर सरकारी निकाय तथा व्यक्तिहरुलाई हृदय देखिनै आभार व्यक्त गर्दे धन्यवाद ज्ञापन गर्न चाहन्छौं।

अन्त्यमा, सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरुलाई कम्पनी र कम्पनीको सञ्चालक सिमिति प्रति देखाउनु भएको सहयोग, सद्भाव र विश्वासको लागि हार्दिक कृतज्ञता तथा धन्यवाद ज्ञापन गर्दै सञ्चालक सिमितिद्वारा प्रस्तुत प्रतिवेदन माथि छलफल गरी अनुमोदनको लागि प्रस्तुत गर्दै, यहाँहरुको अमुल्य सुभावको अपेक्षा गर्दछौ ।

धन्यवाद!

सञ्चालक

घनश्याम थापा रामेश्वर रिजाल

सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत मिति २०८२/०५/२३

N. B. S. M. & Associates

Chartered Accountants 6th Floor, Block C & D, Four Square Complex Narayan Chaur, Naxal, Kathmandu, Nepal T +977.1.4533069 T +977.1.4515242 info@nbsm.com.np www.nbsm.com.np

माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेडको

शेयर धनीहरुमा स्वतन्त्र लेखा परिक्षकको प्रतिवेदन

राय

हामीले यस माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेडको वित्तीय विवरणहरु, सोसँग समाविष्ट ३२ आषाढ २०८२ (१६ जुलाई २०२५) को वित्तीय स्थितिको विवरणहरु, १ श्रावण २०८१ देखि ३२ आषाढ २०८२ (१६ जुलाई २०२५) दिख १६ जुलाई २०२५) मितिमा समाप्त भएको आर्थिक वर्षको नाफा वा नोक्सान विवरणहरु तथा अन्य विस्तृत आयको विवरणहरु, इक्विटीमा भएको परिवर्तनको विवरणहरु र नगद प्रवाह विवरणहरु एवं प्रमुख लेखा नीतिहरु तथा लेखा सम्बन्धी टिप्पणीहरुको लेखापरीक्षण सम्पन्न गरेका छौँ।

हाम्रो रायमा, वित्तीय विवरणहरूले कम्पनीको ३२ आषाढ २०८२ (१६ जुलाई २०२५) को वित्तीय स्थिति, आर्थिक वर्षको वित्तीय नतिजा र नगद प्रवाहको समृचित रूपमा, नेपाल वित्तीय प्रतिवेदन मान अनुसार यथार्थ चित्रण गर्दछ ।

रायका आधार

हामीले हाम्रो लेखापरीक्षण नेपाल लेखापरीक्षण मान बमोजिम सम्पन्न गरेका छौं । नेपाल लेखापरीक्षण मान अन्तर्गत हाम्रो जिम्मेवारी तल लेखापरीक्षकको उत्तरदायित्व शिर्षकमा स्पष्ट पारिएको छ । हामी नेपाल चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स संस्थाले जारी गरेको आचार संहिता अनुसार कम्पनीबाट स्वतन्त्र छौं ।

साथै, हामीले नेपाल चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स संस्थाले व्यवसायिक लेखापरीक्षकहरूका लागि जारी गरिएको नैतिक आचरणहरूको पुस्तिका (Handbook on Code of Ethics) परिपालना गरेका छौं र हामीले यी आवश्यकताहरू अनुरूप हाम्रा अन्य नैतिक जिम्मेवारीहरू पूरा गरेका छौँ। वित्तीय प्रतिवेदन माथि हाम्रो रायको लागि चाहिने पर्याप्त आधारहरू संकलन गरिएकोमा हामी विश्वस्त छौँ।

लेखापरीक्षणको मुख्य विषयहरु

लेखापरीक्षणको मुख्य विषयहरू ती विषयहरू हुन जुन हाम्रो पेशागत निर्णयमा हालको वित्तीय विवरणहरूको लेखापरीक्षणमा सबैभन्दा महत्वपूर्ण थियो । यी विषयहरू समग्रमा वित्तीय विवरणहरूको लेखापरीक्षणको सन्दर्भमा र यसमा हाम्रो राय बनाउँदा सम्बोधन गरिएको थियो र हामी यी विषयहरूमा छुट्टै राय प्रदान गर्दैनौ । हाम्रो प्रतिवेदनमा सूचित गर्नको लागि कुनै मुख्य लेखापरीक्षणको विषयहरूमिर्धारण गरेका छैनौ ।

बित्तीय विवरणहरु उपर व्यवस्थापन र व्यवस्थापनको लागी जिम्मेवार पदाधिकारीहरुको उत्तरदायित्व

वित्तीय विवरणहरू नेपाल वित्तीय प्रतिवेदन मान (NFRS) अनुसार तयार गर्ने उत्तरदायित्व व्यवस्थापनमा रहेको छ । यी दायित्व अन्तर्गत जालसाजी वा त्रुटिबाट हुन सक्ने सारभुत रूपमा त्रुटीपूर्ण रहित वित्तीय विवरण तयार गर्ने तथा प्रस्तुत गर्न आवश्यक आन्तरिक नियन्त्रण



प्रणालीको बनावट, कार्यान्वयन र कायम गर्ने उचित लेखा नीतिहरू चयन एवं कार्यान्वयन गर्ने तथा परिस्थिति अनुरूप उचित लेखा सम्बन्धी अनुमान गर्ने दायित्व पनि समावेश हुन्छ।

व्यवस्थापनको कम्पनी बन्द गर्ने वा कम्पनीको निरन्तरतामा रोकावट, खारेज गर्ने मनासाय नभएसम्म वा त्यसो गर्नेबाहेक अन्य क्नै विकल्प नभएसम्म वित्तीय विवरणहरु तयार गर्दा कम्पनीको दिर्घकालीन रुपमा चल्न सक्ने क्षमताको निर्धारण, दिर्घकालीन रुपमा चल्ने लेखाको आधार र यो सम्बन्धी आवश्यक कुराहरु प्रस्तुत गर्ने दायित्व व्यवस्थापनको उपर निहित रहेको हुन्छ।

वित्तीय विवरणहरु तयार गर्ने प्रकृयाको रेखदेख गर्ने दायित्व व्यवस्थापनको लागी जिम्मेवार पदाधिकारीहरु उपर निहित रहेको हुन्छ।

लेखापरीक्षकको उत्तरदायित्व

हाम्रो उद्देश्य वित्तीय विवरण सारभूत रूपमा महत्वपुर्ण त्रुटीहरूबाट, चाहे जालसाजी वा गल्तीबाट होस्, मुक्त रहेको व्यहोरामा मनासिब आश्वाशन प्राप्त गर्नुका साथै राय समावेश भएको लेखापरीक्षणको प्रतिवेदन पेश गर्नु हो । मनासिब आश्वाशन उच्च तहको आश्वाशन भएतापिन नेपाल लेखापरीक्षण मान अनुसार गरिएको लेखापरीक्षणद्वारा सधैं महत्वपुर्ण त्रुटिहरू पिहचान हुने प्रत्याभूति भने हुँदैन । त्रुटी जालसाजी वा गल्तीबाट हुन सक्दछ र यस्ता त्रुटीहरू व्यतिगत रूपमा वा समग्रमा त्रुटीहरूसँगको असरको कारणले प्रयोगकर्ताहरूले वित्तीय विवरणको आधारमा लिएको आर्थिक निर्णयहरूलाई प्रभाव पार्ने यथोचित सम्भावना रहेको खण्डमा महत्त्वपूर्ण मानिन्छन ।

नेपाल लेखापरीक्षण मान अन्तर्गतको लेखापरीक्षण गर्दा लेखापरीक्षण अवधि भर हामी पेशागत निर्णय लिनुका साथै पेशागत संदेहवाद पालना गर्छौं। यसका साथै हामी :

- वित्तीय विवरणमा जालसाजी वा गल्तीबाट हुनसक्ने महत्वपुर्ण त्रुटीको जोखिम पहिचान र यिकन, सो जोखिमको आधारमा लेखा परीक्षणको योजना बनाउने र सो अनुरुप कार्य गर्ने, र राय लागी चाहिने पर्याप्त आधारहरु संकलन गर्छौँ। मिलेमतो, फर्जी कार्य, जानाजान छुटाईनु, गलत प्रतिनिधित्व गराइनु र आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको पालना नगरीनु लगायतको कारणले गल्तीबाट हुन सक्ने त्रुटिको जोखिम भन्दा जालसाजीबाट हुन सक्ने त्रुटीको जोखिम बढी हुन्छ।
- कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रणको प्रभावकारीताका सम्बन्धमा राय पेश गर्नका लागि नभई लेखा परीक्षणको योजना तथा
 आधारभुत निर्णयहरु लिनको लागि आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको पर्याप्तता तथा उपयोगिताको विश्लेषण गर्छौं।
- लेखा नीतिको उपयुक्तताका साथै लेखा अनुमानहरुको औचित्यता र सोसँग सम्बन्धित लेखा टिप्पणीहरुको मुल्यांकन गर्छौं।
- व्यवस्थापनद्वारा संस्थाको दिर्घकालीन रुपमा चल्ने क्षमता सम्बन्धी अनुमानको उपयुक्तता हेरि प्राप्त गरिएको लेखापरीक्षण प्रमाणहरूको आधारमा सो क्षमतामाथि असर पुर्याउन सक्ने कुनै घटना वा अवस्थामा महत्वपुर्ण अन्योलता रहेको वा नरहेको निष्कर्ष निकाल्छौँ। महत्वपुर्ण अन्योलता रहेको निष्कर्ष निस्किएको खण्डमा प्रतिवेदनमा सो अवस्था उल्लेख भएको वित्तीय विवरणको लेखा टिप्पणी उपर हामीद्वारा लेखापरीक्षणमा ध्यानाकषण गर्नुपर्ने हुन्छ वा यदि सो टिप्पणी अपर्याप्त रहेको खण्डमाराय परिमार्जन गर्नुपर्ने हुन्छ। हाम्रो निष्कर्षहरु हाम्रो लेखापरीक्षण प्रतिवेदनको दिनसम्म प्राप्त भएका प्रमाणमा आधारित छन्। तथापी भविष्यमा हुनसक्ने कुनै घटना वा अवस्थाले कम्पनीलाई आफ्नो व्यवसाय निरन्तरतामा रोकावट ल्याउन सक्नेछ।
- वा लेखा टिप्पणी सहितको वित्तीय विवरणको प्रस्तुति, ढाँचा र सामग्री, र वित्तीय विवरणद्वारा अन्तर्निहित कारोबार र घटनाहरुको यथार्थ चित्रण गरेको वा नगरेको मुल्यांकन गर्छौं।

हामीले लेखापरीक्षणको समयमा लेखापरीक्षणको योजना, उद्धेश्य, उल्लेख्य कैफियतहरू तथा आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीमा भएका कमीकमजोरीहरू व्यवस्थापनका जिम्मेवारी पदाधिकारीहरूलाई जानकारी गराएका छौँ।

हामीले व्यवस्थापनका जिम्मेवार पदाधिकारीहरुलाई स्वतन्त्र लेखापरीक्षणका लागि चाहिने नैतिक आचरणहरू र अन्य आवश्यक सम्पुर्ण सम्बन्ध तथा विषयवस्तु हरुको जानकारी गराएका छौँ।



अन्य कानूनी र नियामक आवश्यकताहरु उपरको प्रतिबेदन

हामीले लेखापरीक्षणको सिलसिलामा आवश्यक ठानी सोधनी तथा कैफियत तलव गरेका कुराहरुको जवाफ एवं स्पष्टिकरण पायौं, जुन हाम्रो ज्ञान र विश्वासमा लेखापरीक्षणका लागि आवश्यक थियो। हाम्रो रायमा यस प्रतिवेदनसंग सम्बद्ध ३२ आषाढ २०८२ (१६ जुलाई २०२५) को वित्तीय स्थितीको विवरणहरु, नाफा वा नोक्सान को विवरणहरु, रु) विस्तृत आयको विवरणहरु, ईक्विटीमा भएको परिर्वतन, नगद प्रवाह विवरणहरु तथा प्रमुख लेखा नीतिहरु तथा लेखा सम्बन्धी टिप्पणीहरु कम्पनी ऐन २०६३ ले तोके बमोजिम तयार भएको छ र कम्पनीले राखेको लेखासँग दुरुस्त रहेको छ।

हाम्रो परीक्षणबाट देखिए अनुसार उल्लेखित् कम्पनीले वित्तीय विवरणहरूका लागी चाहिने पर्याप्त लेखा तथा श्रेस्ताहरू प्रचलित कानुन बमोजिम तयार पारेको देखीएको छ।

हामीलाई प्राप्त जानकारी र हामीलाई दिइएको स्पष्टिकरण र हामीले नमूना आधारमा परीक्षण गरेका श्रेस्ताबाट संचालक समिति अथवा कुनै पदाधिकारीले लेखासँग सम्बन्धित कानुनी व्यवस्थाहरु विपरित वा अनियमित कार्य गरेको वा कम्पनीलाई हानी नोक्सानी गरेको वा कम्पनीको श्रेस्ताको सुरक्षण विपरित कार्य गरेको जानकारी हुन आएन।

एन.बि.एस.एम. एण्ड एसोसिएट्स

चार्टर्ड एकोन्ह्रीटेन्ट्सको तर्फबाट

सी.ए. दुर्गी प्रसाद ज्ञवाली

साझेदार

काठमाडौँ

मिति: २०८२।०५।२३

UDIN: 250915CA00461Klaje

N. B. S. M. & Associates

Chartered Accountants 6th Floor, Block C & D, Four Square Complex Narayan Chaur, Naxal, Kathmandu, Nepal T +977.1.4533069 T +977.1.4515242 info@nbsm.com.np www.nbsm.com.np

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

The Shareholders of Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited Report on the Audit of Financial Statements

Opinion

We have audited the accompanying financial statements of Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited (hereinafter referred to as the company), which comprises the Balance Sheet as at Ashad 32, 2082 [July 16, 2025], Profit or Loss Account, Cash Flow Statement & Statement of Change in Equity for the year then ended and notes to the financial statements including a summary of significant accounting policies and other explanatory notes.

In our opinion, the accompanying financial statements give a true and fair view, in all material respects, of the financial position of the company as at Ashad 32, 2082 (July 16, 2025) and its financial performance and its cash flows for the year then ended on that date in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS).

Basis of Opinion

We conducted our audit in accordance with Nepal Standards on Auditing (NSA's). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the company in accordance with the Institute of Chartered Accountant of Nepal's code for professional accountants (ICAN Code) together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements in Nepal, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the ICAN Code. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the financial statements of the current period. These matters were addressed in the context of our audit of the financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters.

We have not observed any key audit matters during the course of audit that needs to be reported in this section.

In association with MOORE



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

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

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

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

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

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

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

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud
 or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that
 is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material
 misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve
 collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures
 that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the
 effectiveness of the company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the company to cease to continue as a going concern.

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

We also provide those charged with governance with a statement that we have compiled with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other





matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

We have obtained information and explanations asked for, which, to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit. In our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the company in so for as it appears from our examination of those books of account of the company. In our opinion the balance sheet, profit or loss account, cash flow statement and statement of changes in equity for the year then ended and a summary of significant accounting policies and other explanatory notes have been prepared in accordance with the requirements of Companies Act, 2063 and are in agreement with the books of accounts maintained by the company.

For N.B.S.M. & Associates

Chartered Accountants

CA. Durga Prasad Gnawali, FCA

Partner

Date: 2082-05-23 Place: Kathmandu

VDIN: 250915CA60461Kdagg



Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION As at Ashadh 32, 2082 (July 16, 2025)

•			Amount in NPR
Particulars	Note	As at 2082.03.32	As at 2081.03.31
Assets			
Non Current Assets			
Property, Plant & Equipment	4.11	13,638,446.57	8,211,329.47
Capital work in progress			1,146,221.48
Intangible Assets	4.12	2,770,673,085.72	2,852,923,571.05
Intangible Assets under development	4.12	103,119,198.36	101,951,358.36
Right of use Assets	4.29	8,727,485.28	-
Financial Assets	4.13	300,000.00	300,000.00
Total Non Current Assets		2,896,458,215.93	2,964,532,480.37
Current Assets			
Current Financial Assets			
Sundry Debtor and Receivables	4.14	46,980,121.30	68,409,653.03
Cash and Cash Equivalents	4.15	172,837,084.73	86,410,065.67
Other Financial Assets	4.16	3,377,000.00	5,312,000.00
Non- Financial Current Assets			
Other Current Assets	4.17	15,430,365.53	11,633,914.77
Current Tax Assets	4.21	2,914,748.91	2,585,942.18
Total Current Assets		241,539,320.47	174,351,575.65
Total Assets		3,137,997,536.40	3,138,884,056.01
Equity and Liabilities			
Equity			
Share Capital	4.18	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
Other Equity		1,000,000,000.00	1,000,000,000
Retained Earnings	4.19	(106,788,129.57)	(99,951,021.68)
Other Reserves	4.20	1,556,310.25	1,186,554.25
Total Equity	4.20	894,768,180.68	901,235,532.57
Liabilities		074,700,100.00	701,233,332.37
Non Current Liabilities			
Financial Liabilities			
Non current Borrowings	4.23	2,028,623,145.09	2,003,706,025.09
Provisions	4.24	525,082.00	497,121.00
Lease Liabilities	4.24	8,885,646.64	497,121.00
	4.23	6,863,040.04	
Total Non- Current Liabilities		2,038,033,873.73	2,004,203,146.09
Current Liabilities			
Other Financial Liabilities			
Current Borrowings	4.26	126,002,000.00	61,000,000.00
ease Liabilities	4.25	454,640.20	
Other Financial Liabilities	4.27	77,603,524.98	170,292,018.21
Other Current Liabilities	4.28	1,135,316.81	2,153,359.13
Total Current Liabilities		205,195,482.00	233,445,377.34
otal Liabilities		2,243,229,355.72	2,237,648,523.43
otal Liabilities and Equity		3,137,997,536.40	3,138,884,056.01

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

Rishi Rai Gautam

Ghanashyam Thapa Director

Bishal Bhattarai Director

Sudhir Giri

General Manager

Ramesh Kumar Masker Director

Rameshwar Rijal Chairperson

Saroja Poudyal Regmi

Rameshwar Lamichhane Director

As per our report of e

CA Durga Prasad Grawa NBSM & Associates, Chartered Accountant

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION As at Ashadh 32, 2082 (July 16, 2025)

Auconor	 AIDD	

•			Amount in NPR
Particulars	Note	As at 2082.03.32	As at 2081.03.31
Assets			
Non Current Assets			
Property, Plant & Equipment	4.11	13,638,446.57	8,211,329.47
Capital work in progress		-	1,146,221.48
Intangible Assets	4.12	2,770,673,085.72	2,852,923,571.05
Intangible Assets under development	4.12	103,119,198.36	101,951,358.36
Right of use Assets	4.29	8,727,485.28	-
Financial Assets	4.13	300,000.00	300,000.00
Total Non Current Assets		2,896,458,215.93	2,964,532,480.37
Current Assets			
Current Financial Assets			
Sundry Debtor and Receivables	4.14	46,980,121.30	68,409,653.03
Cash and Cash Equivalents	4.15	172,837,084.73	86,410,065.67
Other Financial Assets	4.16	3,377,000.00	5,312,000.00
Non- Current Financial Assets			
Other Current Assets	4.17	15,430,365.53	11,633,914.77
Current Tax Assets	4.21	2,914,748.91	2,585,942.18
Total Current Assets		241,539,320.47	174,351,575.65
Total Assets		3,137,997,536.40	3,138,884,056.01
Equity and Liabilities Equity Share Capital Other Equity Retained Earnings	4.18 4.19	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
·		(106,788,129.57)	(99,951,021.68)
Other Reserves Fotal Equity	4.20	1,556,310.25 894,768,180.68	1,186,554.25 901,235,532.57
Liabilities		894,768,180.68	901,235,532.57
Non Current Liabilities			
7inancial Liabilities			
Non current Borrowings	4.23	2 028 622 145 00	2 002 704 025 00
Provisions	4.23	2,028,623,145.09	2,003,706,025.09
ease Liabilities	4.24	525,082.00	497,121.00
ease Liabinities	4.23	8,885,646.64	•
Total Non- Current Liabilities		2,038,033,873,73	2,004,203,146.09
Current Liabilities			
Other Financial Liabilities			
Current Borrowings	4.26	126,002,000.00	61,000,000.00
ease Liabilities	4.25	454,640.20	
Other Financial Liabilities	4.27	77,603,524.98	170,292,018.21
Other Current Liabilities	4.28	1,135,316.81	2,153,359.13
otal Current Liabilities		205,195,482.00	233,445,377.34
otal Liabilities		2,243,229,355.72	2,237,648,523.43
otal Liabilities and Equity		3,137,997,536.40	3,138,884,056,01

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

Rishi Raj Gautam Head - Finance

Ghanashyam Thapa Director

Bishal Bhattarai Director

Sudhir Giri General Manager

Ramesh Kumar Maskey Director

Rameshwar Rijal Chairperson

Saroja Poudyal Regmi Director

Rameshwar Lamichhane Director

As per our report of

CA Durga Prasad Grawa NBSM & Associates, Chartered Accountant

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS

For the Period ended Ashadh 32, 2082 (July 16, 2025)

Particulars.	Note	Current Period	Previous Period
Revenue (Construction)	4.1	26,598,153.76	427,728,799.95
Cost of Sales (Construction)	4.2	(26,598,153.76)	(427,728,799.95)
Revenue from Sales of Electricity	4.3	349,560,886.18	120,822,098.42
Power Plant Operation Expenses	4.4	(58,008,259.07)	(28,658,239.26)
Gross profit	TOTAL TREE	291,552,627.11	92,163,859.16
Other Income	4.5	357,750.00	2,356,600.00
Administrative and Other Operating Expenses	4.6	(17,925,507.16)	(17,285,665.49)
Depreciation	4.7	(3,039,350.75)	(2,135,364.70)
Amortization	4.8	(107,680,799.25)	(45,815,943.70)
Profit From Operation		163,264,719.95	29,283,485.27
Financial Income	4.8	2,224,633.98	573,655.52
Financial Costs	4.9	(172,321,573.47)	(79,393,739.63)
Profit/ (Loss) before tax		(6,832,219.54)	(49,536,598.84)
Income Tax Expenses			
Current Tax	4.10	(4,888.36)	-
Deferred Tax Income/(Expense)	4.10		(2,479,370.26)
Profit/ (Loss) For the Year		(6,837,107.90)	(52,015,969.10)
Earnings per Equity share of Rs.100 each			
Basic EPS		(0.68)	(5.55)
Diluted EPS		(0.68)	(5.55)
The accompanying notes are integral part of these financial statements.		, ,	

Rishi Rai Gautam Head - Finance

Ghanashyam Thapa Director

Sudhir Giri

General Manager

Ramesh Kumar Maske Director

Saroja Poudyal Regmi Director

> Rameshwar Lamichhane Director

As per our report of even date

Bishal Bhattarai Director

Rameshwar Rijal Chairperson

CA Durga Prasad Gna Partner

NBSM & Associates, Chartered Accountant

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF OTHER COMPREHENSIVE INCOME

For the Period ended Ashadh 32, 2082 (July 16, 2025)

Amount in NPR

Particulars	Current Period	Previous Period
Profit for the year	(52,015,969.10)	(52,015,969.10)
Gain/(loss) on Actuarial valuation of defined benefit liability	369,756.00	757,846.00
Total other comprehensive income	369,756.00	757,846.00
Income tax relating to components of other comprehensive income	_	-
Other comprehensive income for the year, net of tax	369,756.00	757,846.00
Total comprehensive income for the year, net of tax	(51,646,213.10)	(51,258,123.10)

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

Rishi Raj Gautam Head - Finance

Ghanashyam Thapa Director Sudhir Giri General Manager

Ramesh Kumar Maskey Director

Saroja Poudyal Regmi Director

Rameshwar Lamichhane Director

As per our report of

Bishal Bhattarai Director

Date: 2082-05-23 Place: Kathmandu Rameshwar Rijal Chairperson

CA Durga Prasad Gnawali

even date

Partner
NBSM & Associates,
Chartered Accountant

Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF CASH FLOWS For the Period ended Ashadh 32, 2082 (July 16, 2025)

Amount in NPR

		Amount in NPR
Particulars	Current Period	Previous Period
Cash Flow from Operating Activities		
Net Profit for the Year	(6,837,107.90)	(52,015,969.10)
Adjustment for:		
Actuarial gain(OCI)	-	757,846.00
Depreciation and Amortaiztion	110,720,150.00	47,951,308.40
Deferred Tax Expenses		2,479,370.26
Loss on Sale of Fixed Assets	•	15,557.59
Cash Flow from Operating Activities Before Changes in Working Capital	103,883,042.10	(811,886.85)
Cash Flow from Changes in Working Capital		
(Increase)/ Decrease in Current Assets	19,239,274.24	15,196,840.78
Increase/(Decrease) in Current Liabilities	(28,249,895,34)	(128,942,880.57
Cash Flow from Operating Activities	94,872,421,00	(114,557,926.63)
Cash Flow from Investing Activities		
(Increase)/Decrease in Intangible Assets	(26,598,153.76)	(429,105,478.95
Capitalisation/Purchase of Property, Plant and Equipments	(17,193,953.20)	(212,252.96
(Increase)/Decrease in Capital WIP	1,146,221.48	(1,146,221.48
Increase/(Decrease) in Non Current Liabilities	9,283,363.55	, -
Sale proceeds of Property, Plant and Equipments	-	141,637.87
Cash Flow on Investing Activities	(33,362,521.93)	(430,322,315.52)
Cash Flow from Financial Activities		
Increase/(Decrease) in Borrowings	24,917,120.00	273,343,126.00
Share Issue Expenses	-	(2,448,625.20)
Issuance of Share Capital	-	250,000,000,00
Cash Flow from Financial Activities	24,917,120.00	520,804,500.80
Total Cash Generated in the Year	85,427,019.06	(23,985,741.35
Opening Cash and Bank Balances	86,410,065.67	110,395,807.02
Cash and cash equivalent at The End of The Year	172,837,084.73	86,410,065.67
The geometry is a voter are interest part of these financial statements		

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

Rishi Raj Gautam Head - Finance

Sudhir Giri General Manager

Saroja Poudyal Regmi Director

Ghanashyam Thapa Director

Ramesh Kumar Maskey Director

Bishal Bhattarai Director

Rameshwar Rijal Chairperson

Rameshwar Lamichhane Director

CA Durga Ph

Partner NBSM & Associates, Chartered Accountant

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY For the Period ended Ashadh 32, 2082 (July 16, 2025)

Amount in NPR

				Amount in NPR
Particulars	Share Capital	Retained Earnings	Actuarial Reserve	Total Shareholders' Funds
Balance as at Shwaran 01, 2080	750,000,000	(45,486,427)	428,708	704,942,281
Net profit for the year	-	(52,015,969)	-	(52,015,969)
Issue of new shares	250,000,000	-	-	250,000,000
Share Issue Expenses		(2,448,625)		(2,448,625)
Adjustment for Prior Period Issue	-		-	-
Other Adjustments				- :
Adjustments to AFS reserve through OCI		-	-	- "
Adjustments to Actuarial reserve through OCI			757,846	757,846
Balance as at Ashadh end 2081	1,000,000,000.00	(99,951,021.68)	1,186,554.25	901,235,532.57
Net profit for the Period	-	(6,837,107.90)	_	(6,837,107.90)
Other Adjustments				-
Adjustments to AFS reserve through OCI	-		369,756.00	369,756.00
Adjustments to Actuarial reserve through OCI	-			-
Other Reserves				
Balance as at Ashadh 32, 2082	1,000,000,000.00	(106,788,129.57)	1,556,310.25	894,768,180.68

Rishi Raj Gautam Head - Finance 2012 E

Sudhir Giri General Manager

Saroja Poudyal Regmi Director

Ghanashyam Thapa Director

Ramesh Kumar Maskey Director

Rameshwar Lamichhane Director

Bishal Bhattarai Director

Rameshwar Rijal Chairperson CA Durga Prasad Gnavani Partner

As per our report o

NBSM & Associates, Chartered Accountant

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Amount in NPR

Particulars	Current Period	Previous Period
Mathillo Mailung Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3 MW)	25,430,313.76	427,728,799.95
Madhya Mailung Khola Jalvidhyut Aayojana (13MW)	1,161,840.00	-
Mathiilo Mailung "B" Jalvidhyut Aayojana (17MW)	6,000.00	-
Total	26,598,153.76	427,728,799.95
4.2 Cost of Sales (Construction)		
Particulars	Current Period	Previous Period
Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3 MW)	(25,430,313.76)	(427,728,799.95)
Madhya Mailung Khola Jalvidhyut Aayojana (13MW)	(1,161,840.00)	
Mathiilo Mailung "B" Jalvidhyut Aayojana (17MW)	(6,000.00)	
Total	(26,598,153.76)	(427,728,799.95)
4.3 Revenue from Sales of Electricity		
Particulars	Current Period	Previous Period
Income from Sales of Electricity	349,560,886.18	120,822,098.42
Total	349,560,886.18	120,822,098.42
4.3.1 Revenue from Sales of Electricity		
4.3.1 Revenue from Sales of Electricity Particulars	Current Period	Previous Period
Particulars	Current Period 50,100,831.79	Previous Period
Particulars Shrawan		Previous Period
	50,100,831.79	Previous Period
Particulars Shrawan Bhadra	50,100,831.79 45,400,464.00	Previous Period
Particulars Shrawan Bhadra Ashwin	50,100,831.79 45,400,464.00 46,969,529.81	Previous Period
Particulars Shrawan Bhadra Ashwin Kartik	50,100,831.79 45,400,464.00 46,969,529.81 35,767,584.00	Previous Period
Particulars Shrawan Bhadra Ashwin Kartik Mangshir	50,100,831.79 45,400,464.00 46,969,529.81 35,767,584.00 20,709,552.00	Previous Period
Particulars Shrawan Bhadra Ashwin Kartik Mangshir Poush	50,100,831.79 45,400,464.00 46,969,529.81 35,767,584.00 20,709,552.00 25,004,028.00	- - - - -
Particulars Shrawan Bhadra Ashwin Kartik Mangshir Poush Magh	50,100,831.79 45,400,464.00 46,969,529.81 35,767,584.00 20,709,552.00 25,004,028.00 21,001,932.00	1,306,371.61
Particulars Shrawan Bhadra Ashwin Kartik Mangshir Poush Magh	50,100,831.79 45,400,464.00 46,969,529.81 35,767,584.00 20,709,552.00 25,004,028.00 21,001,932.00 21,283,757.50	1,306,371.61 19,096,013.58
Particulars Shrawan Bhadra Ashwin Kartik Mangshir Poush Magh Falgun Chaitra	50,100,831.79 45,400,464.00 46,969,529.81 35,767,584.00 20,709,552.00 25,004,028.00 21,001,932.00 21,283,757.50 23,198,746.98	1,306,371.61 19,096,013.58 20,446,148.35
Particulars Shrawan Bhadra Ashwin Kartik Mangshir Poush Magh Falgun Chaitra Baisakh	50,100,831.79 45,400,464.00 46,969,529.81 35,767,584.00 20,709,552.00 25,004,028.00 21,001,932.00 21,283,757.50 23,198,746.98 13,137,534.80	1,306,371.61 19,096,013.58 20,446,148.35 14,993,470.94

^{*}The commercial operation of the plant started from Magh 28, 2080. So, the revenue from sale of electricity in previous period is shown from the same month only.

4.4 Power Plant Operation Expenses

Particulars	Current Period	Previous Period
Communication Expenses	268,987.43	239,539.48
Community Support	1,118,562.77	180,000.49
Compensation	10,000.00	
Computer Expenses	61,239.50	17,900.02
Consultancy Fees	7,569,634.91	2,785,732.11
Credit Rating Fee	348,718.00	56,500.00
Electricity / Water	50,496.00	22,268.00
Field Consumable Goods	211,153.46	162,745.20
Fule & Lubricants	979,593.42	684,714.72
Government Fee	19,676.45	42,304.60
Guest Refreshment Expenses	580,670.30	711,292.51
Health and Safety Expenses- site	9,886.00	14,594.02
House Keeping	74,664.07	29,733.45
nsurance Expenses	6,543,853.87	2,932,229.89
Citchen Accessories	17,110.00	2,720.00
Laboratory Testing Expenses	31,414.00	4,869.00
C Commission and Charges	194,435.51	3,622.67
Medicine Expenses	-	18,544.00
Meeting Expenses	18,500.00	
Meeting Allowances	69,000.00	108,000.00
Office Rent	61,000.33	37,779.00
Porter and Helper	29,510.00	112,553.00
Personnel Expenses (See note 4.4.1)	18,730,046.01	9,312,195.11
rinting & Stationery	40,160.73	38,530.50
Repair & Maintenance (Vehicle)	1,065,765.07	387,821.33
Repair & Maintenance - Access Road	3,636,208.18	2,660,94626.
Repair & Maintenance - Civil Works	153,900.27	15/4
Lepair & Maintenance - EM	693,701.17	345,843 044
Lepair & Maintenance - HM	187,322.98	51,900 0
Lepair & Maintenance - TL	150,516.10	432,322:60
Repair & Maintenapce Other	65,284.00	13,701.00

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

		Amount in NPR
Royalty - Capacity	1,430,000.00	595,833.00
Royalty - Generation	6,991,217.73	2,416,441.97
Security Guard	2,568,128.40	1,033,385.00
Site Office Consumable Goods	206,086.65	254,722.60
Staff Refreshment Expenses	2,370,460.05	1,593,273.69
Training & Seminar - Site	-	150,000.00
Transportation Expenses	3,650.00	52,535.00
Travelling Expenses	1,284,035.71	1,050,143.00
Vehicle Renewal & Taxes	163,670.00	101,000.00
Total	58,008,259.07	28,658,239.26
4.4.1 Personnel expenses		
Particulars		
Salary	6,137,410.00	2,629,843.34
Allowances	9,397,352.47	3,883,703.24
Dashain Allowance	818,026.31	2,246,168.56
Leave Pay Expenses	1,019,247.96	61,671.45
Over Time Allowance	130,525.27	490,808.52
Social Security Fund	1,227,484.00	-
Total	18,730,046.01	9,312,195.11
4.5 Other Income		<u> </u>
Particulars	Current Period	Previous Period
Other Income	357,750.00	2,356,600.00
Total	357,750.00	2,356,600.00

4.6 Administrative and Other operating expenses

4.6 Administrative and Other operating expenses			
Particulars		Current Period	Previous Period
Advertisement		242,865.00	392,457.00
AGM Expenses		676,069.30	670,451.85
Audit Expenses		10,233.00	46,950.00
Audit Fee		226,000.00	113,000.00
Bank commission and Charge		157,008.73	98,201.12
Business Promotion Expenses		631,979.07	1,329,291.83
Communication Allowances		126,000.00	99,000.00
Communication Expenses		109,710.88	83,769.14
Community Support Expenses		60,000.00	150,007.50
Computer & Software Maintenance Expenses		191,886.33	39,432.10
Consultancy Fee		583,298.48	153,688.48
Loss on disposal of Assets		-	15,557.60
Electricity/Water/Cleaning		159,663.95	422,009.50
Fuel & Lubricants		122,958.00	320,426.00
Hospitality Expenses		75,685.00	78,840.80
Housekeeping		-	
Insurance & Taxes		79,367.65	57,351.47
Leasehold proprerty maintenance		329,271.18	11,042.93
Meeting Expenses		66,480.00	91,190.00
Meeting Allowances		666,000.00	811,000.00
Membership Fees & Renewal		-	-
Miscellaneous Expenses		13,440.00	4,075.45
Office consumable goods		193,916.85	73,857.00
Office Rent / lease exp's		166,938.48	909,253.00
Personnel Expenses (See note 4.6.1)		9,522,760.31	8,124,260.43
Porter / Helper		47,980.60	12,122.00
Postage/Air Document		2,995.00	-
Printing & Statonary		123,086.84	224,919.38
Regulation fee & Charges	THE PERSON NAMED IN COLUMN TWO IS NOT THE PERSON NAMED IN COLUMN TWO IS NAM	475,763.00	417,000.00
Repair & maintenance Others	CHOIA SON	47,537.97	57,339.35
Repair & Maintenance - Vehicle	83	71,257.02	142,576.98
Parking Expenses	3	3,220.00	3,255.00
Staff Refreshment/ Picnic/ Sports	2012	502,604.59	471,411.67
Training & Seminar	10 20	-	34,360.00
Transportation & Fares		10,830.00	6,816.00
Vehicle Renewal and Taxes	Thu &	/ 40,800.00	12,600.00
Foreign Exchange Fluctuation Loss		2,187,899.93	1,808,151.91
Total		17,925,507.16	17,285,665,49

CAM SERVICE

H. T.

Top of the second secon



Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Amount in NPR

4.6.1 Personnel expenses

n		mariana maria d
Particulars	Current Period	Previous Period
Salary	3,579,873.34	2,873,573.33
Allowances	4,153,522.65	3,076,143.55
Social Security Fund	715,976.00	597,214.53
Dashain Allowances	504,500.00	402,497.29
Overtime Allowance	•	-
Leave Expense Provision	427,615.34	901,172.00
Leave Pay Expenses	141,272.98	273,659.73
Total	9,522,760.31	8,124,260.43

4.8 Financial Income

Particulars	Current Period	Previous Period
Interest on Bank Deposit	2,224,633.98	573,655.52
Total	2,224,633.98	573,655.52

4.9 Financial Cost		
Particulars	Current Period	Previous Period
Interest on Bank Loan (Overdraft)	30,535.04	•
Interest on Bridge Gap loan	68,884.94	6,629,297.75
Interest on Term Loan	171,359,644.79	72,764,441.88
Interest on lease liabilities	862,508.70	
Total	172,321,573.47	79,393,739.63

4.10 Income tax expenses

1110 1110 1110 1110 1110		
Particulars	Current Period	Previous Period
Current Income Tax	(4,888.36)	
Deferred Tax Income/(expense)	<u> </u>	(2,479,370.26)
Total	(4,888.36)	(2,479,370.26)

Chu pigy

July 1

A. O. J. J.



NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS As at Ashadh 32, 2082 (July 16, 2025)

4.11 PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT				Amount in NPR
Particulars	Computer, Furniture, Office & Electrical Equipment	Vehicle	Machines and Equipment	Total
Gross Cost				
At Shrawan 01, 2080	5,298,218.91	1 12,608,637.00	2,216,851.00	20,123,706.91
Additions	212,252.96	- 9		212,252.96
This Year adjustment/written off	•	•		•
Disposals	(1,021,846.70)	- (0		(1,021,846.70)
At Ashadh 31, 2081	4,488,625.17	7 12,608,637.00	2,216,851.00	19,314,113.17
Accumulated Depreciation				
At Shrawan 01, 2080	2,986,760.06	5,871,360.46	973,949.78	9,832,070.29
Depreciation charge for the period	601,474.21	1,347,455.31	186,435.18	2,135,364.70
This Year Depreciation adjustment/written off	•			
Disposals	(864,651.15)	5) -	-	(864,651.15)
At Ashadh 31, 2081	2,723,583.12	7,218,815.77	1,160,384.96	11,102,783.85
Net book value:				
At Ashadh 31, 2081	1,765,042.20		1,056,466.04	8,211,329.47
At Ashad 31, 2080	2,311,458.87	6,737,276.56	1,242,901.23 -	10,291,636.67
Gross Cost				
At Shrawan 01, 2081	4,488,625.17	-	2,216,851.00	19,314,113.17
Additions	3,272,023.22	4,319,000.00	19,500.00	7,610,523.22
This Year adjustment/written off			•	
Disposals	,		1	1
At Ashadh 32, 2082	7,760,648.39	16,927,637.00	2,236,351.00	26,924,636.39
Accumulated Depreciation				
At Shrawan 01, 2081	2,723,583.12		1,160,384.96	11,102,783.85
Depreciation charge for the period	802,482.58	1,222,325.34	158,598.13	2,183,406.05
This Year Depreciation adjustment/written off	CH			
Disposals			01 200 012 1	12 385 180 00
At Ashadh 32, 2082	7. COU. COU. CO. CO. CO. CO. CO. CO. CO. CO. CO. CO	0,441,141,11	0.505,055,1	13,400,107,70
At Ashadh 32, 2082	4,234,582.78	8,486,495.89	917,367.90	13,638,446.57
At Ashad 31, 2081	1,765,042.20		1,056,466.04	8,211,329.47
Com posses with the	Constitution of the second			Museum Marie

Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS As at Ashadh 32, 2082 (July 16, 2025)

Total Mathile Nation Kinds Java Interplate Assets Interplated Assets Interplate	Particulars			Service Concession Arrangements		
Mathillo Mailtun Khola Jalvidhyut Mathillo Mailtung B Jalvidhyut Mailtun Khola Jalvidhyut Aayojana (143 MW) Aayojana (143 MW) 2.471,010,714.80 42,172,179.96 42,172,179				Intangible Assets U	Inder Development	
2,471,010,714,80		Mathi	llo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3 MW)	Mathillo Mailung B Jalvidhyut Aayojana (17 MW)	Madbya Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (13 MW)	Total
42,172,179.06 42,172,179.06 58,402,499.40 42,172,179.06 42,172,179.09 42	Gross Cost					
2,471,010,714,80 42,172,179,96 58,402,499,40 5 1,376,679,00 1,376,679,	At Shrawan 01, 2080		2,471,010,714.80	42,172,179.96	58,402,499.40	2,571,585,394.16
247,728,799.55 1,376,079.00 1,376,079.00 1,376,079.00 2,898,739,514,75 1,2898,739,514,75 1,5988,739,514,75 1,5988,739,514,75 1,5988,739,514,75 1,5988,739,71,7	Accumulated Amortization					
427,728,799.95 1,376,679.00 2,888,739,514,75 2,888,739,514,75 2,888,739,514,75 2,888,739,514,75 2,888,739,514,75 2,888,739,514,75 2,888,739,514,75 2,924,169,828,51 1,534,96,792,25 1,534,96,742,94 1,534,96,779,778,779,96 1,534,96,779,778,779,96 1,534,96,779,778,779,96 1,534,96,779,778,779,96 1,534,96,779,778,779,96 1,534,96,779,778,779,96 1,534,96,779,778,779,96 1,534,96,779,778,779,96 1,534,96,779,778,779,96 1,534,96,779,778,779,96 1,534,96,779,778,779,97	At Ashad 31 2080		2,471,010,714.80	42,172,179.96	58,402,499.40	2,571,585,394.16
2,898,739,514.75 42,172,179,96 59,779,178,40 52,430,514,75 42,172,179,96 50,779,178,40 52,430,514,75 42,172,179,96 50,941,018,40 52,430,313.76 6,000 00 1,161,840.00 1,161,840	Additions		427,728,799.95		1,376,679.00	429,105,478.95
45,815,943.70 45	Disposals					
45.815.943.76 42,172,179.96 59,779,178.40 55 2,898,739,514.75 42,172,179.96 59,779,178.40 59,779,178,179,179,179,179,179,179,179,179,179,179	Prior periods Adjustments					
45,815,943.70 2,898,739,514.75 2,924,169,828.51 42,172,179.96 5,000.00 1,161,840.	At Ashad 31 2080		2,898,739,514.75	42,172,179.96	59,779,178.40	3,000,690,873.11
tion the period adjustment/written off 2.430,573,571,636 1.161,840 2.4224,169,828.51 42,172,179,96 60,941,018.40 1.161,840 00 1.16	Amortization charge for the period		45,815,943.70	•	•	45,815,943.70
tition tition 45,815,943,70 the period adjustment/written off 1,770,673,085,72 2,770,673,085,72 42,178,179,96 60,941,018,40 1,5170,673,085,72 42,178,179,96 60,941,018,40 7,770,673,085,72 7,770,673,085,72 7,770,673,085,72 7,770,673,085,72 7,770,673,085,72 7,770,673,085,72 7,770,673,085,72 7,770,673,085,72 7,770,673,085,72 7,770,673,085,72 7,770,673,085,72 7,770,673,085,72 7,770,673,085,72 7,770,673,085,77 7,770,673,	As at and Ashadh 2081		2 898 739 514 75	42 172 179 96	59 779 178 40	3 000 690 873 11
22,430,515.76 0,000.00 1,101,54			CHECK COLON	OCCUPATION AND ADDRESS OF THE PARTY OF THE P	00 000 171 1	75 531 003 75
eriod stment/written off 107,680,799.25 153,496,742.94 153,496,742.94 153,496,742.94 153,496,742.94 153,496,742.94 153,496,742.94 153,496,742.94 153,496,742.94 153,496,742.94 153,496,742.94 153,496,742.95 153,496,742.95 153,496,742.96 153,496,742.96 153,496,742.96 153,496,742.96	Additions		25,430,313.76	6,000.00	1,161,840.00	26,598,153.76
stment/written off stment	Lisposais		1			
stment/written off 45,815,943.70 107,680,799.25 153,496,742.94 2,770,673,085.72 42,178,179.96 60,941,018.40 2,782,923,571.05 42,172,179.96 60,941,018.40	Prior periods Adjustments		•			# 0 \
stment/written off 107,680,799.25 1153,496,742.94 153,496,742.94 2,770,673.085.72 42,178,179.96 60,941,018.40 42,172,179.96 59,779,178.40	As at 32 Ashadh 2082		2,924,169,828.51	42,178,179.96	60,941,018.40	3,027,289,026.87
stment/written off 107,680,799.25 1153,496,742.94 153,496,742.94 2,770,673,085.72 42,178,179.96 60,941,018.40 42,172,179.96 59,779,178.40						
ation adjustment/written off 107,680,799.25 1082 153,496,742.94 153,496,742.94 153,496,742.94 153,496,742.94 153,496,742.94 153,496,742.94 153,496,742.94 153,496,742.94 153,496,742.94 153,496,742.95 153,496,742.95 153,496,742.96 153,496,742.79 153,496,74	Accumulated Americanion		67 6 1			45 815 043 70
ation adjustment/written off ation adjustment/written off 153,496,742.94 15	As at end Ashadh 2081		45,815,943.70			45,615,745./0
153,496,742.94	Amortization charge for the period		107,680,799.25	•	1	107,680,799.25
153,496,742.94	This Year Amortozation adjustment/written off	A CONTRACTOR				•
1632 1682 153,496,742.94	Disposals	3				
2032 42,178,179.96 60,941,018.40 60,941,018.	As at 32 Ashadh 2082	OF	153,496,742.94			153,496,742.94
2,770,673,085.72 42,178,179.96 60,941,018.40	Net book value:	1 CV				
2,852,923,571,05 42,172,179.96 59,779,178.40		T 106	2,770,673,085.72	42,178,179.96		2,873,792,284.08
Mary A Starter Company of the Starter of the Starte	At Ashad 31, 2081	-72	2,852,923,571.05	42,172,179.96	59,779,178.40	2,954,874,929.41
	The Marie Harry	MAJHI	Jell State of the		18	Name of the state

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

4.13 Financial assets Held till Maturity Financial Assets

The investment that are held with the primary intention to collect contractual cash flows of the financial assets and holding till maturity are classified under this heading. The fixed deposit with life of more than 1 year is classified under this heading.

Particulars		As at 2082.03.32	As at 2081.03.31
Sidhhartha Bank - Fixed Deposits		300,000.00	300,000.00
	Total	300,000.00	300,000.00
4.14 Sundry Debtors and Receivables			
Particulars		As at 2082.03.32	As at 2081.03.31
Receivable from Other		-	3,440,467.09
Sundry Debtor- Nepal Electricity Authority (NEA)		46,980,121.30	64,969,185.94
Total		46,980,121.30	68,409,653.03

4.15 Cash and Cash Equivalents

Cash and cash equivalents include cash and bank balance and other short term deposits of financial assets having maturity less than a year.

Cash and Cash Equivalents

Particulars	As at 2082.03.32	As at 2081.03.31
Prabhu Bank Limited	11,888.64	11,842.45
Sanima Bank - Bidur	102,882.77	174,749.97
Sanima Bank Ltd.	133,324,724.22	6,686.84
Siddhartha Bank Limited (00115272681)	37,879,889.59	86,117,325.68
Siddhartha Bank Limited (55506920808)	1,476,891.24	· -
Siddhartha Bank Limited (55506433348)	1,308.65	-
Nepal SBI Bank Ltd	39,499.62	99,460.73
Total	172,837,084.73	86,410,065.67

Current other Financial Assets

4.16 Other Financial Assets

Current other Assets

Particulars Particulars	As at 2082.03.32	As at 2081.03.31
Miscellaneous Deposit	200,000.00	200,000.00
LC Deposit (Margin)	3,177,000.00	5,112,000.00
Total	3,377,000.00	5,312,000.00

4.17 Other Current Assets

Current other Assets

Particulars	As at 2082.03.32	As at 2081.03.31
Prepaid Insurance	3,582,832.72	3,539,741.13
Prepaid Expenses	1,738,559.27	961,496.89
Inventories - EM	4,935,210.30	
Inventories - HM	204,846.40	
Inventories - Fuel	105,860,50	153,652.50
Advance to Contractors (See 4.17.1)	3,138,408.98	4,558,120.63
Advance for Land Purchase	2012	2,032,968.00
Advance to Others	5/	210,000.00
Business Advance to Staff	172,147.36	177,935.62
Total	15,430,365.53	11,633,914.77

and Light

relief of the state of the stat



NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

4.17.1 Advance to	Contractors
-------------------	-------------

4.17.1 Advance to Contractory		
Particulars	As at 2082.03.32	As at 2081.03.31
Bavari Construction Pvt. Ltd	-	1,419,711.65
Structo Nepal Pvt. Ltd.	1,969,957.48	1,969,957.48
Ekikrit Byapar Company Pvt. Ltd.	1,168,451.50	1,168,451.50
Total	3,138,408.98	4,558,120.63

4.18 Share Capital

Parti	culars	As at 2082.03.32	As at 2081.03.31
Paid up Capital		1,000,000,000.00	750,000,000.00
Add: New issue		<u> </u>	250,000,000.00
	Total	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00

4.19 Retained Earnings

Particulars		As at 2082.03.32	As at 2081.03.31
Opening Retained earnings		(99,951,022)	(45,486,427)
Adjustment			
Restated Opening Retained Earnings		(99,951,022)	(45,486,427
Less: Share Issuance Expense		-	(2,448,625
Add: Profit for the year		(6,837,107.90)	(52,015,969)
	Closing Retained earnings	(106,788,129.57)	(99,951,022)

4.20 Other Reserves

Particulars		As at 2082.03.32	As at 2081.03.31
Actuarial reserve		1,556,310.25	1,186,554.25
	Total #	1,556,310.25	1,186,554.25

4.21 Current Tax Assets / Liablities

Particulars	As at 2082.03.32	As at 2081.03.31
Income Tax Liabilities	-	:-
Advance Tax	2,914,748.91	2,585,942.18
Net Tax Liability	2,914,748.91	2,585,942.18

4.22 Deferred Tax Assets/ Liabilities

4.22.1 Deferred Tax Liabilities

Particulars		As at 2082,03.32	As at 2081.03.31
Deferred Tax Liabilties		-	-
	Total	-	-

4.22.2 Deferred Tax Assets

Particulars		As at 2082.03.32	As at 2081.03.31
Deferred Tax Assets		-	(2,479,370.26)
	Total	-	(2,479,370,26)

4.23 Non current Borrowings

Particulars		As at 2082.03.32	As at 2081.03.31
Long Term Loan		2,154,625,145.09	2,049,706,025.09
Less: Transfer to Shorterm Liability		(126,002,000.00)	(46,000,000.00)
	Total	2,028,623,145.09	2,003,706,025.09

CHIM PROM

4

2012 PH



NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

4.23.1	Non	current	Borrowings
--------	-----	---------	-------------------

Particulars		As at 2082.03.32	As at 2081.03,31
Siddhartha Bank Ltd		1134921687.69	1086713420.69
Nepal SBI Bank Ltd		1019703457.40	962992604.40
	Total	2,154,625,145.09	2,049,706,025.09

4.24 Provisions

Particulars		As at 2082.03.32	As at 2081.03.31
Provision For Leave		525,082.00	497,121.00
	Total	525,082.00	497,121.00

4.25 Lease Liabilitites

Particulars		As at 2082.03.32	As at 2081.03.31
Lease Liabilities - Non Current Portion		8,885,646.64	-
Lease Liabilities - Current Portion		454,640.20	<u> </u>
	Total	9,340,286.84	-

4.26 current Borrowings

Non current Borrowings

Particulars		As at 2082.03.32	As at 2081.03.31
Bridge Gap Loan		<u> </u>	15,000,000.00
Principal Payable - Term Loan		126,002,000.00	46,000,000.00
	Total	126,002,000.00	61,000,000.00

4.27 Other Financial Liabilities

Particulars		As at 2082.03.32	As at 2081.03.31
Audit Fee Payable		223,000.00	111,500.00
Meeting Allowance Payable		78,200.00	-
Leave Allowance Payable		836,447.33	1,740,365.43
Office Rent Payable		6,700.00	: <u>-</u>
Overtime Allowance Payable		3,175.00	9,792.56
Payable to Others		3,315,428.48	7,386,623.15
Payable to Staff		6,000.00	84,000.00
Retention Money Payable		73,134,574.17	104,924,868.43
Payable to Contractors		•	56,034,868.64
	Total	77,603,524.98	170,292,018.21

4.28 Other Current Liabilities

Particulars		As at 2082.03.32	As at 2081.03.31
Royalty Payable		939,917.78	1,299,828.68
Social security tax payable		-	3,155.00
Withholding Tax Payable		85,635.52	716,619.43
Remuneration Tax Payable		109,763.51	133,756.02
	Total	1,135,316.81	2,153,359.13

Chin Signi

2012 PHILIPPIN



Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashadh 32, 2082 (16 July 2025)

4.29 Right of Use Assets					Figure in NPR
Particulars	Opening Balance	Addition during the year	Depreciation for the year		As at Ashad 32,2082
Head Office Building		9,583,429.98	855,944.71		8,727,485.28
Total		9,583,429.98	855,944.71		8,727,485.28
Lease Liabilities:					
Particulars	Opening Balance	Addition during the year	Interest Expenses (+)	Lease Payment (-)	As at Ashad 32,2082
Head Office Building	,	9,583,429.98	862,508.70	1,105,651.86	9,340,286.82
Total		9,583,429.98	862,508.70	1,105,651.86	9,340,286.82
Non- Current Lease Liability					
Particulars	Opening Balance	Addition during the year	As on Ashadh 32, 2082		
Head Office Building			8,885,646.64		
Total			8,885,646.64		
Courses Y copy T :- h : fe.					
Current Lease Liability					
Particulars	Opening Balance	Addition during the year	As on Ashadh 32, 2082		
Head Office Building		•	454,640.20		
Total	•		454,640.20		







862,508.70 862,508.70

2081/82

2080/81

Interest Expenses for Lease Liabilities:

Particulars

Head Office Building

Total

2081/82

2080/81

Lease Payments for Lease Liabilities

Particulars

Total

Head Office Building





Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited Kathmandu, Nepal NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS As at Ashadh 32, 2082 (16 July 2025)

4.30 Employee Benefit	:	
<u>Year</u>	2081-82	2080-81
Particulars	Leave Encashment (Non Funded)	Leave Encashment (Non Funded)
Expenses Recognized In Income Statement		
Interest Cost	46,823.00	70,965.00
Current Service Cost	398,208.00	663,717.00
Expected Return on Plan Assets		
Actuarial (Gain)/ Loss	(369,756.00)	(757,846.00)
Past Service Cost		
Expenses recognized in the Profit & Loss A/c	525,082.00	497,121.00
Change in Present Value Obligations		
PV of Obligation at beginning of the year	497,121.00	753,460.00
Interest Cost	46,823.00	70,965.00
Current Service Cost	398,208.00	663,717.00
Benefit paid	(47,314.00)	(233,175.00)
Actuarial (Gain)/ Loss	(369,756.00)	(757,846.00)
Liability at the end of the year	525,082.00	497,121.00
Change in Fair Value of Plan Assets		
Fair Value of Plan Asset at Beginning of the Year		
Expected Return on Plan Assets		·
Contribution by Employer		
Benefit paid		_
Actuarial (Gain)/ Loss on Plan Assets		
Fair Value of Plan Asset at End of the Year		
Amount Recognized in Statement of Financial Position		
Present Value of Obligations at Year End	525,082.00	497,121.00
Fair Value of Plan Assets at Year End		-
Funded Status	(525,082.00)	(497,121.00)
Unrecognized Actuarial (Gain)/Loss at Year End		
Unrecognized Past Service Cost	_	
Net Asset/(Liability) Recognized in Balance Sheet	(525,082.00)	(497,121.00)
Actuarial Assumptions		
Discount rate	9%	10%
Salary escalation rate	10.00%	10.00%
Retirement age	58	58
Remaining Working Life	7.92	, 70.42





4.12.1 Intangible Assets			Amount in NPR
Particulars	1st Shrawan 2081	For the Period	End Ashadh 2082
Access Road & Bridge			
Access Road	214,580,752.46		214,580,752.46
Sub-total	214,580,752.46		214,580,752.40
MMKJA (14.3 MW) -Main Civil Works			
Civil Work Support	5,566,328.63	-	5,566,328.63
Electricity bill - 11kVA line	25,708,026.58	193,447.24	25,901,473.82
Explosive Arrangement Expenses	72,256,942.63	210,000.00	72,466,942.63
General Item-MCW	443,997,803.63	10,453,121.50	454,450,925.1
Headworks : Approach Canel	3,460,903.74	-	3,460,903.7
Headworks: Intake and Gravel Trap	13,471,839.77	-	13,471,839.7
Headworks: Settling Basin & Conveyance Tank	57,677,559.33		57,677,559.3
Headworks: Wear and Undersluice	74,837,934.25	1,130.93	74,839,065.1
Powerhouse and Tailrace	136,907,359.74	-	136,907,359.7
Project Overhead - Civil Work	426,010,920.74	-	426,010,920.7
Underground Works : Audit Portal	3,969,806.39	-	3,969,806.3
Underground Works : Audit Tunnel	7,128,348.92	-	7,128,348.9
Underground Works: Forebay	26,080,361.93	-	26,080,361.9
Underground Works: Headrace Tunnel	137,471,027.78	834,076.50	138,305,104.2
Underground Works: HRT Inlet Portal	1,870,198.42	-	1,870,198.4
Underground Works: Penstock Outlet Portal	867,337.75	-	867,337.7
Underground Works: Penstock Tunnel	46,339,628.89	43,459.16	46,383,088.0
Underground Works : Spillway Outlet Portal	5,938,940.35	-	5,938,940.3
Underground Works: Spillway Tunnel	15,517,667.79	-	15,517,667.7
Underground Works : Vertical Shaft	53,580,840.87		53,580,840.8
Sub-total	1,558,659,778.13	11,735,235.33	1,570,395,013.4
MMKJA (14.3MW) - Construction Power Line		-	
11 kVA Power Line	12,064,033.96	-	12,064,033.9
TOD Meter	592,083.59	-	592,083.5
Transformer - 100 kVA	1,240,000.01	-	1,240,000.0
Transformer - 500 kVA	1,407,844.40	-	1,407,844.4
Transformer - 400 kVA	1,040,052.00		1,040,052.0
Sub-total	16,344,013.96		16,344,013.9
MMKJA (14.3 MW) - Electromechanical Works			<u> </u>
12 kV Switch Gear Equipments	15,386,903.60	-	15,386,903.6
145 KV CT (Current Transformer) Meter	1,391,631.41	-	1,391,631.4
145 KV CVT (Capacitive Voltage Transformer) Meter	1,391,631.41	-	1,391,631.4
145 KVA AIS Equipments	13,237,323.00	-	13,237,323.0
145 KVA GIS Equipment	26,450,600.00	-	26,450,600.0
Cable	10,520,125.00	-	10,520,125.0
Conrtrol and Protection Panel	17,043,867.00	-	17,043,867.0
Customs Duty- EM Equipemnt Supply	6,247,648.00	-	6,247,648.0
EM Accessories & Parts (All Complete)	41,989,257.10	-	41,989,257.1
EM Equipment Support works	24,610,754.58	1,809,309.44	26,420,064.0
Equipments of SCADA and Commuication System	16,587,524.80	2,985,035.53	19,572,560.3
Generator with Auziliary Equipment & Accessories	87,282,170.80		87,282,170.8
Main Inlet Valve and Accessories All Complete	11,789,753.80	-	11,789,753.8
Main Transformer with Accessories Complete Set	25,326,449.50	_	25,326,449.5
Overhead Travelling EOT Cranc Including All Accessories	9,260,963.10	_	9,260,963.1
Piping of Cooling Water Supply System	2,610,193.30	_	2,610,193.3
Project Overhead - EM Work	168,702,571.28	_	168,702,571.2
ransportation - EM Equipment	226,350.00	_	226,350.0
Turbine with Auxilary Equipments & Accessories	53,574,488.00	_	53,574,488.0

CHIM PASSON BY

Story Story



4.12.1 Intangible Assets	Amount in NPR

4.12.1 Intangible Assets			Amount in NPR	
Particulars	1st Shrawan 2081	For the Period	End Ashadh 2082	
MMKJA (14.3 MW): Hydromechanical Works				
Customs Duty - Steel Plate Supply	3,350,500.00	-	3,350,500.00	
Febrication - Instalaltion work (Bellmouth, Pressure Shaft, Bends,				
Branches, Saddle Plates, HDEP Sheets and Manholes)	56,294,831.54	-	56,294,831.54	
Gates With Embedded Parts and Hosting Systems	16,311,302.71	-	16,311,302.71	
General Items - HMW	21,149,306.80	-	21,149,306.80	
Hydro-Mechanical Support Work	12,886,462.36	-	12,886,462.36	
Miscellaneous Steel Works	2,484,514.08	-	2,484,514.08	
Project Overhead - HM Work	73,746,463.74	-	73,746,463.74	
Steel Plate - (Hot Rolled Sheet- E350 Grade)	72,633,368.99	-	72,633,368.99	
Stoplogs With Embedded Parts and Hosting System	9,229,008.54	-	9,229,008.54	
Track Racks with Embedded Parts and TRCM	1,293,178.78		1,293,178.78	
Sub-total Sub-total	269,378,937.54	-	269,378,937.54	
132 kVA Transmission Line				
132 kV TL Tower Support	443,036.00	-	443,036.00	
132 kVA TL Cable - OPGW	2,658,218.74	-	2,658,218.74	
132 kVA TL Conductor	14,842,550.00	-	14,842,550.00	
132 kVA TL License Fee	1,000,000.00	-	1,000,000.00	
132 KVA TL ROW Land Compensation	21,771,461.10	47,531.00	21,818,992.10	
132 kVA TL Tower Parts	35,667,136.83	180,800.00	35,847,936.83	
132 kVA Transmission Line	73,612,280.30	3,173,042.38	76,785,322.68	
Customs Duty - TL Tower Parts Supply	3,476,303.00	-	3,476,303.00	
Land - 132 kVA Transmission Line	7,191,864.00	820,688.00	8,012,552.00	
Project Overhead - TL Work	61,240,801.58		61,240,801.58	
Transmission Line Survey	863,375.00	-	863,375.00	
Sub-total	222,767,026.55	4,222,061.38	226,989,087.93	
Office Building				
Building	39,071,340.14	17,632.00	39,088,972.14	
Sub-total	39,071,340.14	17,632.00	39,088,972.14	
MMKJA (14.3MW) - Power Evacuation (Substation)			, ,	
Civil Work - Substation	12,350,859.03	4,661,040.08	17,011,899.11	
Customs Duty - Power Evacuation	110,542.00	-	110,542.00	
Energy Meter - Jems Star 0.1 Accuracy	1,396,195.46	_	1,396,195.46	
Insulated Underground Cable & Accessories	9,515,925.06	_	9,515,925.06	
Power Evacuation Equipment & Accessories	20,933,938.74	_	20,933,938.74	
Sub Group Total	44,307,460.29	4,661,040.08	48,968,500.37	
Total	2,898,739,514.75	25,430,313.76	2,924,169,828.51	

Chim pitari



4.12.1 Intangible Assets Amount in NPR For the Period 1st Shrawan 2081 End Ashadh 2082 Particulars Madhya Mailung Khola Jalvidhyut Aayojana- 13 MW 12,456,894.00 1,131,130.00 13,588,024.00 Consultancy Fee - Cascade 388,407.00 Core Drilling Expenses - Cascade 388,407.00 Geophysical Investigation - Cascade 1,132,712.00 1.132,712.00 102,000.00 Grid Connection Fee - Cascade 102,000.00 Guest Refreshment - Cascade 15,210.00 15,210.00 Land- Madhya Mailun 14,729,500.00 14,729,500.00 29,500,000.00 29,500,000.00 License Fees - Cascade 6,000.00 Meeting Allowances - Cascade 70,155.00 76,155.00 81,062.00 Meeting Expenses - Cascade 81,062.00 Porter and Helper - Cascade 5,455.00 5,455.00 270,000.00 Power Purchases Agreement Fee - Cascade 270,000.00

Total

Public Hearing Programme Expenses - Cascade

Travelling Expenses - Cascade

Particulars	Upto 31 Ashadh 2080	For the Period	Upto 31 Ashadh 2080	
Consultancy Fees-	12,061,337.50	-	12,061,337.50	
Contract / Temporary / Daily Wages	84,857.00	-	84,857.00	
Fileld Consumable Goods	84,366.00	-	84,366.00	
Fuel & Lubricants	16,598.00	-	16,598.00	
Geophysical Investigation - Mailung B	1,326,761.25	-	1,326,761.25	
Grid Connection Fee- Mailung B	152,000.00	-	152,000.00	
Hydrological Station-	15,212.00	-	15,212.00	
License Fee	26,500,000.00	-	26,500,000.00	
Meeting Allowance - Mailung B	56,031.00	6,000.00	62,031.00	
Meeting Expenses- Mailung B	93,245.00	-	93,245.00	
Porter & Helper	583,043.00	-	583,043.00	
Power Purcashes Agreement Fee- Mailung B	270,000.00	-	270,000.00	
Printing & Stationery - Mailung B	6,764.00	-	6,764.00	
Public Hearing Programme Expenses-	762,085.21	-	762,085.21	
Travelling Expenses	159,880.00	-	159,880.00	
Total	42,172,179.96	6,000.00	42,178,179.96	

CHIM WENT

White Man and the state of the

Office Flat

1,042,993.40

59,779,178.40



1,042,993.40 9,500.00

60,941,018.40

9,500.00

1,161,840.00

Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited

Dhumbarahi, Kathmandu Nepal

F/Y: 2081-082

Details of Addition of fixed Assets during the the period of 1st Shrawan 2081 to 32 Ashadh 2082.

Assets Name: Land & Building Depreciation rate: 5 %

S.N	Purchase date	Specification	Qty	Amount	Ratio	Absorbed addition	unabsorbed Addition	Period	Depreciation
1	01/04/2081	Opening Balance (A)		-					
		Sub Total (B)		-		-			
		Total (A+B)		•					

Pool B

Assets Name: Computer and Accessories

Depreciation rate: 25 %

S.N	Purchase date	Specification	Qty	Amount	Ratio	Absorbed addition	unabsorbed Addition	Period year	Depreciation
1	01/04/2081	Opening Balance (A)		1,846,177.50	1	-			,
2	08/09/2081	SSD	1	6,500.00	1.00	6,500.00	-	0.56	917.12
						-	-		-
		Sub Total (B)		6,500.00		6,500.00		0.56	917.12
		Total (A+B)		1,852,677.50					

Assets Name: Other Office & Electronic Equipment

Depreciation rate: 25 %

S.N	Purchase date	Particular	Qty	Amount	Ratio	Absorbed addition	unabsorbed Addition	Period year	Depreciation
1	01/04/2081	Opening Balance (A)		1,684,228.92					
2	11/07/2081	Television - 55"	1	80,000.00	1.00	80,000.00	-	0.73	14,520.55
3	26/08/2081	Wall Heater	1	6,200.00	1.00	6,200.00		0.60	930.00
4	03/04/2081	Digital Clamp Meter	l	53,087.40	1.00	53,087.40	-	1.00	13,235.49
		Sub Total (B)		139,287.40		139,287.40	-		28,686.04
		Total (A+B)		1,823,516.32		139,287.40	-		

Assets Name: Photocopy Fax Telephone

Depreciation rate: 25 %

S.N	Purchase date	Particular	Qty	Amount	Ratio	Absorbed addition	unabsorbed Addition	Period year	Depreciation
1	01/04/2081	Opening		297,000.00					-
		Total (A+B)		-			-		-
		Total		297,000.00	:	-	-	·	

Assets Name: Furniture, Fixture & Furnishing

Depreciation rate: 25 %

S.N	Purchase date	Specification	Qty	Amount	Ratio	Absorbed addition	unabsorbed Addition	Period year	Depreciation
1	01/04/2081	Opening Balance (A)		661218.75					-
2	30/04/2081	Steel Cupboard	1	12,995.00	1.00	12,995.00	-	0.92	2,999.53
3	02/08/2081	Chiar	1	8,000.00	1.00	8,000.00	-	0.67	1,331.51
4	25/10/2081	Chair	3	38,399.99	0.67	25,599.99	12,800.00	0.44	4,181,92
5	10/05/2081	Office Interiors works	1	1,146,221.48	1.00	1,146,221.48	-	0.90	256,722.21
6	30/06/2081	Office Interiors works	1	11,300.00	1.00	11,300.00		0.76	2,136.16
7	30/06/2081	Office Interiors works	l	· 29,000.00	1.00	29,000.00	-	0.76	5,482.19
8	31/01/2082	Office Interiors works	I	1,224,183.06	0.33	408,061.02	816,122.04	0.17	51,147.37
9	22/02/2082	Office Interiors works	1	213,502.52	0.33	71,167.51	142,335.01	0.11	5,703.15
10	03/02/2082	Office Interiors works	1	26,800.00	0.33	8,933,33	17,866.67	0.16	1,064.66
11	19/03/2082	Office Interiors works	l	26,800.00	-0.33	8,933.33	17,866.67	0.04	256.99
12	29/03/2082	Office Interiors works	1	44,000.00	0.33	14,666.67	29,333.33	0.01	120.55
13	31/03/2082	Office Interiors works	1	345,033.77	0.33	115,011.26	230,022.51	0.01	472.65
		Sub Total (B)		3,126,235.82		1,859,889.59	1,266,346,23		331,618.88
		Total (A+B)		3,787,454.57		1,859,889.59	1,266,346.23		

Pool B Total :

Opening Balance net	1,765,042.13			441,260.53
Opening Balance Gross	4,488,625.17	·		
Period	3,272,023.22	2,005,676.99	1,266,346.23	361,222.04

Disposal

Total Gross Value

7,760,648.39

Pool C

Assets Name:Light Vehicle

Depreciation rate: 20 %

S.N	Purchase date	Specification	Qty	Amount	Ratio	Absorbed addition	unabsorbed Addition	Period year	Depreciation
	01/04/2081	Opening Balance (A)		11,552,937.00					-
	31/01/2082	Vehicle - MG S5 EV		4,319,000.00	0.33	1,439,666.67	2,879,333.33	0.17	144,361.10
		Sub Total (B)		4,319,000.00		1,439,666.67	2,879,333.33		144,361.10
		Total (A+B)		15,871,937.00					

Assets Name: Motor Bike

Depreciation rate: 20 %

S.N	Purchase date	Specification	Qty	Amount	Ratio	Absorbed addition	unabsorbed Addition	Period year	Depreciation
	01/04/2081	Opening Balance (A)		1,055,700.00					-
		Sub Total (B)							
		Total (A+B)		1,055,700.00					-

Opening Balance net Remaining Par	5,389,821.23			1,077,964.25
Opening Balance Gross	12,608,637.00			
Period	4,319,000.00	1,439,666.67	2,879,333.33	144,361.10
Total Gross Value	16,927,637.00			1,222,325.34

POOL D

Assets Name: Machine & Equipment

Depreciation rate: 15 %

S.N	Purchase date	Specification	Qty	Amount	Ratio	Absorbed addition	unabsorbed Addition	Period year	Depreciation
1	01/04/2081	Opening Balance (A)		2,216,851.00				-	-
2	17/03/2082	Welding Machine -IN300		19,500.00	0.33	6,500.00	13,000.00	0.04	128.22
		Sub Total (B)		19,500.00		6,500.00	13,000.00		
		Total (A+B)		2,236,351.00		6,500.00	13,000.00		

Opening Balance net	1,056,466.03			158,469.91
Opening Balance Gross	2,216,851.00			
Period	19,500.00	6,500.00	13,000.00	128.22
Total Gross Value	2,236,351.00			158,598.12

Pool E

Assets Name: Computer Software

/ x330	is mame.compar	or portuare							
S.N	Purchase date	Specification	Qty	Amount	Ratio	Absorbed addition	unabsorbed Addition	Period year	Depreciation
		Total (A+B)		-		-			

Opening Balance net Opening Balance Gross	8,211,329.40 19,314,113.17		
Period	7,610,523.22	3,451,843.66 4,158,679.56	2,183,406.05
Disposal Gross			
Grand Total	26,924,636,39		

WALLEYN THE HAR

dj.

The Total

Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited

Kathmandu, Nepal

PPE	PPE: Depreciation as per income tax act for the year ended on 32	x act for t	he year ended on 3	32 Ashadh 2082.						Amount in NPR
S.N	Particular	Depr. Rate	Opening WDV As at 01.04.2081	Absorbed Addition for	Disposal During the	Depreciation Base As at	Depreciation for the year	Unabsorbed Addition	Unabsorbed Repair and	Net Block As at 32.03.2082
-	Depreciable Assets						•			
-	Fool A Land	0.00%	•	1	,	•	,	,	,	'
	Building	%199								_
			'	1			-	1	•	•
7	Pool B Computer, Furniture, Office & Electronic Equipment	33.33%	1,488,724.06	2,005,676.99		3,494,401.05	1,164,800.35	1,266,346.23	•	3,595,946.93
			1,488,724.06	2,005,676.99	•	3,494,401.05	1,164,800.35	1,266,346.23		3,595,946.93
m	Pool C Vehicle	26.67%	4,179,568.46	1,439,666.67		5,619,235.13	1,498,462.70	2,879,333.33	,	7,000,105.76
			4,179,568.46	1,439,666.67		5,619,235.13	1,498,462.70	2,879,333.33	•	7,000,105.76
4	Pool D									1
	Machine & Equipment	20.00%	1,040,653.85	6,500.00		1,047,153.85	209,430.77	13,000.00		850,723.08
			1,040,653.85	6,500.00	1	1,047,153.85	209,430.77	13,000.00	•	850,723.08
S	Pool E *Computer Software			•						t
			•	•	1	•	-	•	ŧ	•
			10 000	27 67 0 7 37 6		20 000 07 07	20 CO CO CHO 6	79 000 001 1		PR 200 300 11
	Lotal		0,/08,940.3/	3,451,843.66	1	10,160,790.03	7,8/2,693.82	4,138,679.36	•	11,440,//5.//
	Previous Period (31-03-2081)		9,133,680.70	154,214.65	141,637.87	9,146,257.48	2,495,349.42	58,038.31	•	6,708,946.37
	The state of the s	·	HAT	· fr.	Joly Sols	Call Manager		4	The state of the s	water of the state

Sepre Sepre	Depreciation as per income tax act for the year ended on 32 Ashadh 2082. (Project Assets)	or the year	ended on 32 Ashadh	2082. (Project Assets)						Amount in NPR
Z	Particular	Depr.	Onening WDV Ac	A honorhood A deficient form					Unabsorbed	
į	Iginali	Rate	at 01.04.2081	Absorbed Addition for Disposal During the	Disposal During the Year	Depreciation Base As at 32.03.2082	Depreciation for the	Unabsorbed Addition	Repair and Maintenance	Net Block As at 32.03.2082
1 0 4	Depreciable Assets Pool A									
<u>ଠା କ୍ର</u>	Office Building Project Civil Structure	6.67%	37,334,836.13	17,632.00		37,352,468.13	2,490,164.54	, ,		34,862,303.59
			1,507,739,194.74	11,752,867.33		1,519,492,062.07	101,299,470.80			1,418,192,591.26
전 이 전	Pool B Computer, Furniture, Office									
<u>-</u> ধা	&Electronic Equipment	33.33%								1 4
3 < V	Pool C Vehicle	26.67%	,							
			,	•				•	٠	
4 g Ξ	Pool D Electro-Mechanica Equ.	20.00%	- 494.495.796.51	9 455 385 05	,	503 951 181 56	100 790 236 31	,	,	- 403 160 945 25
<u> </u>	Transmission Line		184,450,708.08	3,401,373.38	•	187,852,081.46	37,570,416.29			150,281,665.17
工	Hydomechanical Equ.	-	230,486,365.79	•	,	230,486,365.79	46,097,273.16	•	'	184,389,092.63
Ol	Construction Power Line		14,164,812.10	•	•	14,164,812.10	2,832,962.42	•	,	11,331,849.68
			923,597,682.48	12,856,758.43		936,454,440.91	187,290,888.18	, '	, ,	749,163,552.72
\$ <u>\$</u>	Pool E *Computer Software	20.00%		1		'		· ·	•	•
Vά	Access Road Project Land	3.70%	209,282,462.28	- 200 688 00		209,282,462.28	7,751,202.30	•		201,531,259.98
•		<u> </u>	248,882,459.95			249,703,147.95	9,248,264.73	1	1	240,454,883.22
\dashv	Total		2 680 210 337 16	25 430 313 TK		7 705 640 650 03	207 020 707			0.0000000000000000000000000000000000000
	Previous Period (31-03-2081)	٥		1,932,493,009.65	•	1,932,493,009.65	218,520,177.32	966,246,504.83	1	2,680,219,337.16
	Comment of the second		THE	AZ.	W. T.			San		Contraction of the second
			<u>\</u>	,	11	A				

MATHILLO MAILUN KHOLA JALVIDHYUT LIMITED

Kathmandu, Nepal

1. CORPORATE INFORMATION

1.1 General

Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited is a Public Limited company registered with the company Registrar's Office (CRO) under the companies Act, 2053 on 30th Shrawan 2069 (14 Aug 2012) with registration number 96042/069/70 of Public limited company. The company has its registered office at Kathmandu Metropolitan City, Ward no: 4, Dhumabarahi, Kathmandu. Currently the Company has been operation of the Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3 MW) since 28 Magh 2080 and developing Madhya Mailung Khola Jalvidhyut Aayojana (13 MW) Cascade Aayojana and Mathillo Mailung B Jalvidhyut Aayojana (17 MW). The PAN no. of company is 600848709.

The shares of the company are listed and traded dated 2080.07.23 on Nepal Stock Exchange Limited (NEPSE) as MMKJL.

In the financial statements, Mathillo Mailung Khola Jalvidhyut Limited has been referred as "MMKJL" or company.

1.2 Financial Statements

The Financial Statement of the MMKJL for the period ended 32nd Ashadh 2082 comprises:

- Statement of Financial Position
- Statement of Profit or Loss
- Statement of Other Comprehensive Income
- Statement of Cash Flows
- Statement of Changes in Equity
- Notes to the Financial Statements and Significant Accounting Policies of the Company

1.3 Principal Activities and Operations

The principal activity of the company is to generate and sell hydroelectricity to Nepal Electricity Authority.

1.4 Responsibility for Financial Statements

The Board of Directors is responsible for the fair preparation and presentation of Financial Statements of MMKJL as per the provisions of the Companies Act, 2006, in accordance with Nepal Financial Reporting Standard (NFRS).

1.5 Approval of Financial Statements

The accompanied Financial Statements have been authorized by the Board of Directors vide its resolution dated 2082-05-23 and recommended for approval by the Annual General Meeting of the shareholders.

Colour Right M

J. J.

SOLD SOLD STATES

2. BASIS OF PREPARATION

2.1 Basis of Preparation

These financial statements are prepared in accordance with the historical cost convention, except for certain items that are measured at fair values, as explained in the accounting policies below.

Fair Value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date, regardless of whether that price is directly observable or estimated using another valuation technique. In estimating the fair value of an asset or a liability, the Company takes into account the characteristics of the asset or liability if market participants would take those characteristics into account when pricing the asset or liability at the measurement date.

2.2 Statement of Compliance

The Financial Statement of MMKJL which comprises the components mentioned above have been prepared in accordance with Nepal Financial Reporting Standards comprising of Nepal Financial Reporting Standards and Nepal Accounting Standards (hereafter referred as NFRS), laid down by the Institute of Chartered Accountants of Nepal and in compliance with the requirements of the Companies Act, 2006.

2.3 Functional and Presentation Currency

The Financial Statements of MMKJL are presented in Nepalese Rupees (NPR), which is the currency of the primary economic environment in which the MMKJL operates. Financial information are presented in Nepalese Rupees, and round off to the lowest cardinal number of one digit. There was no change in MMKJL's presentation and functional currency during the year under review.

3. SIGNIFICANTACCOUNTING JUDGEMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS

The preparation of Financial Statements in conformity with Nepal Financial Reporting Standards requires the management to make judgments, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Actual results may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognized in the period in which the estimate is revised and in any future periods affected.

The most significant areas of estimation, uncertainty and critical judgments in applying accounting policies that have most significant effect in the Financial Statements are as follows: -

3.1 Going Concern

The Directors have made an assessment of MMKJL's ability to continue as a going concern and satisfied that it has the resources to continue in business for the foreseeable future. Furthermore, Board is not aware of any material uncertainties that may cast significant doubt upon MMKJL's ability to continue as a going concern and do not intend either to liquidate or to cease operations of it. Therefore, the Financial Statements are prepared on going concern.

m 625 m

udding!

Afr.

www.sanimamailung.com

3.2 Fair Value of Financial Instruments

Where the fair values of financial assets and financial liabilities recorded in the statement of financial position can be derived from active markets i.e., Level 1, they are derived from observable market data. However, if this is not available, Level 2 and Level 3 Fair value measurement techniques have been used as per NFRS. If this cannot be estimated, judgment is required to establish fair values.

3.3 Impairment of Financial Assets

The Company assesses at each reporting date whether there is objective evidence that a financial asset or a group of financial assets is impaired. An impairment exists if one or more events that have occurred since the initial recognition of the asset (an incurred 'loss event'), have an impact on the estimated future cash flows of the financial asset or the group of financial assets that can be reliably estimated.

3.4 Impairment of non-financial assets

Non-financial assets subject to impairment testing include intangible assets and property, plant and equipment. The Company tests material intangible assets under construction at least annually for impairment. Assets subject to depreciation and amortization are reviewed for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. An impairment test is performed by comparing the carrying amount of the asset or cash generating unit (CGU) to its recoverable amount. The recoverable amount is calculated as the higher of the fair value less costs to sell and Value in use which is the present value of the future cash flows from an asset or CGU.

3.5 Useful Life of the Property, Plant and Equipment

MMKJL reviews the residual values, useful life and method of depreciation of property, plant and equipment at each reporting date. Such life is dependent upon an assessment of both the technical life of the assets and also their likely economic life, based on various internal and external factors including relative efficiency and operating costs. Accordingly, depreciable lives, residual values and methods are reviewed annually using the best information available to the Management.

3.6 Taxation

The MMKJL is subject to income tax and judgment is required to determine the total provision for current, deferred and other taxes due to the uncertainties that exists with respect to the interpretation of the applicability of tax laws, at the time of preparation of these financial statements.

Uncertainties also exist with respect to the interpretation of complex tax regulations and the amount and timing of future taxable income. Given the wide range of business relationships and the long-term nature and complexity of existing contractual agreements, differences arising between the actual results and the assumptions made, or future changes to such assumptions, could necessitate future adjustments to tax income and expense amounts that were initially recorded, and deferred tax amounts in the period in which the determination is made.

3.7 Provisions for Liabilities and Contingencies

Provisions are recognized when the Company has a present obligation (legal or constructive) because of a past event, it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation.

• When the Company expects some or all of a provision to be reimbursed, for example, under an insurance contract, the reimbursement is recognized as a separate asset, but only when the reimbursement is virtually certain.



- The expense relating to a provision is presented in the statement of profit and loss net of any reimbursement.
- If the effect of the time value of money is material, provisions are discounted using a current pre-tax rate that reflects, when appropriate, the risks specific to the liability. When discounting is used, the increase in the provision due to the passage of time is recognized as a finance cost.
- A provision for onerous contracts is recognized when the expected benefits to be derived by the
 Company from a contract are lower than the unavoidable cost of meeting its obligations under the
 contract. The provision is measured at the present value of the lower of the expected cost of terminating
 the contract and the expected net cost of continuing with the contract. Before a provision is established,
 the Company recognizes any impairment loss on the assets associated with that contract.
- A contingent liability is a possible obligation that arises from past events whose existence will be confirmed by the occurrence or non-occurrence of one or more uncertain future events beyond the control of the Company or a present obligation that is not recognized because it is not probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation. Contingent liability also arises in extremely rare cases where there is a liability that cannot be recognized because it cannot be measured reliably. The Company does not recognize contingent liability but discloses its existence in the financial statements.
- A contingent asset is a possible asset 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.
- Commitments include the amount of purchase order (net of advances) issued to parties for the completion of assets.

• Provisions, contingent liabilities, contingent assets, and commitments are reviewed at each reporting period.

MATHILLO MAILUN KHOLA JALVIDHYUT LIMITED Kathmandu, Nepal

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES AND NOTES TO ACCOUNTS

The accounting policies set out below have been applied consistently to all periods presented in these Financial Statements, and deviations if any have been disclosed accordingly.

5.1 Current versus Non-Current Classification

The company presents assets and liabilities in the statement of financial position based on current/non-current classification. The company classifies an asset as current when it is:

- Expected to be realized or intended to be sold or consumed in normal operating cycle
- Held primarily for the purpose of trading
- Expected to be realized within twelve months after the reporting period or
- Cash or cash equivalent unless restricted from being exchanged or used to settle a liability for at least twelve months after the reporting period

All other assets are classified as non-current.

The company classifies a liability as current when:

- It is expected to be settled in the normal operating cycle
- It is held primarily for the purpose of trading
- It is due to be settled within twelve months after the reporting period or
- There is no unconditional right to defer the settlement of the liability for at least twelve months after the reporting period

The company classifies all other liabilities as non-current.

5.2 Property, plant and equipment

Property, Plant & equipment (PPE) are stated at cost of acquisition or construction less accumulated depreciation and accumulated impairment losses, if any.

Cost includes inward freight, duties and taxes and incidental expenses related to acquisition. Expenses capitalized also include applicable borrowing costs for qualifying assets, if any. All up gradation / enhancements are charged off as revenue expenditure unless they bring similar significant additional benefits. Subsequently, PPE can be measured on Cost model or Revaluation model.

5.2.1 Cost model

Property and equipment are stated at cost less accumulated depreciation less accumulated impairment losses.

5.2.2 Revaluation model

The Hydropower Company has not applied the revaluation model to any class of freehold land and buildings or other assets.

On revaluation of an asset, any increase in the carrying amount is recognized in 'Other comprehensive income' and accumulated in equity, under capital reserve or used to reverse a previous revaluation decrease relating to the same asset, which was charged to the Statement of Profit or Loss. In this circumstance, the increase is recognized as income to the extent of previous write down. Any decrease in the carrying amount is recognized as an expense in the Statement of Profit or Loss or debited to the Other Comprehensive income to the extent of any credit balance existing in the capital reserve in respect of that asset.

The decrease recognized in other comprehensive income reduces the amount accumulated in equity under capital reserves. Any balance remaining in the revaluation reserve in respect of an asset is transferred directly to retained earnings on retirement or disposal of the asset.

बाह्रों वार्षिक साधारण सभा (आ.व. २०८१/०८२)

An item of property, plant and equipment is de-recognized upon disposal or when no future economic benefits are expected to arise from the continued use of asset. Any gain or loss arising on the disposal or retirement of an item of property, plant and equipment is determined as the difference between the sales proceeds and the carrying amount of the asset and is recognized in the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income.

The Company has adopted Cost model for property, plant & equipment. Carrying amount of assets has been assumed as fair value.

5.3 Right of Use Assets

A lease is a contract in which the right to use an asset (the leased asset) is granted for an agreed-upon period in return for compensation. The company has recognized at present value assets for the right of use received and liabilities for the payment obligation entered into for all leases. Lease liabilities include the following lease payments:

- Fixed payments, less lease incentives offered by the lessor
- Variable payment linked to an index or interest rate
- Expected residual payment from residual value guarantees
- The exercise price of call options when exercise is estimated to be sufficiently likely and
- Contractual penalties for the termination of lease if the lease term reflects the exercise of terminable option

Lease payments are discounted at the implicit interest rate underlying the lease to the extent that this can be determined. Otherwise, discounting is at the incremental borrowing rate. The incremental borrowing rate has been used as discount rate for the reporting period.

Right of Use assets are measured at cost, which comprises the following:

- Lease liabilities,
- Lease payments made at or prior to delivery, less lease incentives received,
- Initial Direct Costs, and
- Restoration Obligations

Right of Use assets are subsequently measured at amortized cost. They are depreciated over the term of the lease using the straight-line method.

During the year, the company has entered into a 10-year lease contract for office space i.e,10 Bhadra 2081 to 9 Bhadra 2091. This has been recognized as Right of use assets and accounted for using NFRS 16 Leases as mentioned above.

Further, the company has entered in to a 2 years' rent agreement for the store space on 16 Jestha 2082 with rental amount of NPR 5,000 cost per month. The amount being of nominal value, the company has used recognition exemption allowed by NFRS 16.

5.4 Capital Work in Progress

These are no any capital expenses in this year.

5.5 Intangible Assets

Intangible Assets that the Company controls and from which it expects future economic benefits are capitalized upon acquisition and initially measured at cost comprising the purchase price (including import duties and non-refundable taxes) and directly attributable costs to prepare the asset for its intended use.

The useful life of an intangible asset is considered finite where the rights to such assets are limited to a specified period of time by contract or law (e.g., licenses) or the likelihood of technical, technological obsolescence (e.g., computer software). If, there are no such limitations, the useful life is taken to be indefinite.

Intangible assets that have finite lives are amortized over their estimated useful lives by the straight-line method unless it is practical to reliably determine the pattern of benefits arising from the asset. An intangible asset with an indefinite useful life is not amortized.

Software is amortized over a period of five years.

All intangible assets are tested for impairment. Amortization expenses and impairment losses and reversal of impairment losses are taken to the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income. Thus, after initial recognition, an intangible asset is carried at its cost less accumulated amortization and / or impairment losses.

Intangible assets include Computer application and Service concession arrangements (in accordance with IFRIC 12).

Intangible asset (Computer application) includes the cost of computer application development including software, direct charges for labor, materials, contracted services and borrowing costs as per NAS 23.

Service concession arrangements of MMKJL includes Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3 MW), Work in Progress of Mathillo Mailun – B Jalvidhyut Aayojana (17 MW) and Madhya Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (13 MW).

Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3 MW)

Intangible Assets include Service concession arrangements of Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana. This service concession arrangement is amortized over the remaining contractual period of 26.62 years as per the Generation License of MMKJL. As per Generation License, life of Mathillo Mailung Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3 MW) is up to 2107/11/26.

Gains or losses arising from de-recognition of an intangible asset are measured as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset and are recognized in the Statement of Profit and Loss when the asset is derecognized.

5.6 Intangible Assets Under Development

The Intangible Assets under Development includes service concession arrangement still in the development phase and Power Purchase agreements for these projects is yet to be concluded. The following are the details:

Mathillo Mailun - B Jalvidhyut Aayojana (17 MW)

Mathillo Mailun – B Jalvidhyut Aayojana (17 MW) is the upstreem project of Mathillo Mailung Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3MW). The survey study work of the project has been completed and the generation license received from Department of Electricity Development. The details of expenditure incurred till date are as follows:

Particulars	1st Shrawan 2081	For the Period	32nd	Ashadh 2082
Consultancy Fees- Mailung B	12,061,337.50	201 890	-	12,061,337.50
Contract / Temporary / Daily Wages	84,857.00		-	84,857.00
Field Consumable Goods	84,366.00		-	84,366.00
Fuel & Lubricants	16,598.00		-	16,598,000
Geophysical Investigation - Mailung B	1,326,761.25		-	1,326,76
Grid Connection Fee- Mailung B	152,000.00		-	152,000,00
Live M. S.	11 /	7/1	~	le,
Mary Mary				11.51



Hydrological Station-	15,212.00	-	15,212.00
License Fee	26,500,000.00	-	26,500,000.00
Meeting Allowance - Mailung B	56,031.00	6,000.00	62,031.00
Meeting Expenses- Mailung B	93,245.00	-	93,245.00
Porter & Helper	583,043.00	-	583,043.00
Power Purchase Agreement Fee- Mailung B	270,000.00	-	270,000.00
Printing & Stationery - Mailung B	6,764.00	-	6,764.00
Public Hearing Program Expenses	762,085.21	-	762,085.21
Travelling Expenses	159,880.00	-	159,880.00
Total	42,172,179.96	6,000.00	42,178,179.96

Madhya Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (13 MW)

Madhya Mailung Khola Jalvidhyut Aayojana (13 MW) is the cascade project of Mathillo Mailung Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3MW). The survey study work of the project has been completed generation license received from Department of Electricity Development. The details of expenditure incurred till date are as follows:

Particulars	1st Shrawan 2081	For the Period	32nd Ashadh 2082
Consultancy Fee - Cascade	12,456,894.00	1,131,130.00	13,588,024.00
Core Drilling Expenses - Cascade	388,407.00	-	388,407.00
Geophysical Investigation - Cascade	1,132,712.00	-	1,132,712.00
Grid Connection Fee - Cascade	102,000.00	-	102,000.00
Guest Refreshment - Cascade	-	15,210.00	15,210.00
Land- Madhya Mailung	14,729,500.00	-	14,729,500.00
License Fees - Cascade	29,500,000.00	-	29,500,000.00
Meeting Allowances - Cascade	70,155.00	6,000.00	76,155.00
Meeting Expenses - Cascade	81,062.00	-	81,062.00
Porter and Helper - Cascade	5,455.00	-	5,455.00
Power Purchases Agreement Fee - Cascade	270,000.00	-	270,000.00
Public Hearing Program Expenses - Cascade	1,042,993.40	-	1,042,993.40
Travelling Expenses - Cascade	-	9,500.00	9,500.00
Total	59,779,178.40	1,161,840.00	60,941,018.40

5.7 Service Concession arrangements

IFRIC 12 on Service Concession arrangements provides that the Operator's right over the infrastructure assets cannot be recognized as property, plant and equipment (PPE) of the operator.

This Interpretation applies to public-to-private service concession arrangements if:

- (a) The grantor controls or regulates what services the operator must provide with the infrastructure, to whom it must provide them, and at what price; and
- (b) The grantor controls—through ownership, beneficial entitlement or otherwise-any significant residual interest in the infrastructure at the end of the term of the arrangement.

Infrastructure used in a public-to-private service concession arrangement for its entire useful life (whole of life assets) is within the scope of this Interpretation, if the following conditions satisfies. This Interpretation applies to both:

a) Infrastructure that the operator constructs or acquires from a third party for the purpose of the service arrangement; and



(a) The grantor controls-through ownership, beneficial entitlement or otherwise-any significant residual interest in the infrastructure at the end of the term of the arrangement.

The consideration received by the operator is recognized at fair value. Consideration may result in the recognition of a financial asset or an intangible asset.

5.7.1 Recognition as a financial asset

The Financial asset model is used when the Company, being an operator, has an unconditional contractual right to receive cash or another financial asset from or at the direction of the grantor for the construction services. Unconditional contractual right is established when the grantor contractually guarantees to pay the operator (a) specific or determinable amount; (b) the shortfall, if any, between amounts received from the users of the public services and specified or determinable amounts.

5.7.2 Recognition as an intangible asset

The intangible asset model is used to the extent that the MMKJL, being an operator, receives a right (a license) to charge users of the public service. A right to charge users of a public services is not an unconditional right to receive cash because the amounts are contingent on to the extent that public uses the services. Both type of arrangements may exist within a single contract to the extent that the grantor has given an unconditional guarantee of payment for the construction and the operation i.e. considered as a Financial asset and to the extent that the operator has to rely on the public using the service in order to obtain payment, the operation has an intangible asset.

The Company manages concession arrangements which will include power supply from its hydro power plant namely Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3 MW). The Company maintains and services the infrastructure during the concession period. The concession period for Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana is up to B.S 2107/11/26. These concession arrangements set out rights and obligations related to the infrastructure and the services to be provided to the public user through Nepal Electricity Authority. The right to consideration gives rise to an intangible asset and accordingly, the intangible asset models is applied.

5.8 Construction Agreements:

5.8.1 Main Civil Contract:

Mathillo Mailun Khola Jalabihyut Limited.has entered the contract of Main Civil Works of Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3MW) with Bavari Construction Pvt. Ltd on 20 Feb, 2019 and revised on 8th Jan 2024 amounting NPR 1,086,498,984.35 Including VAT with provisional sum. The Contractor has issued bills up to IPC-24 as Final IPC at 31 Chaitra, 2081. The retention payable is NPR 3,554,328.61.

5.8.2 Hydro Mechanical Contract:

Mathillo Mailun Khola Jalabihyut Limited. has entered the contract of Hydro Mechanical Works (excluding cost of steel plate) of Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3MW) with Structo Nepal Pvt. Ltd on 26 July 2020, having contract amount of NPR 107,866,426.61 including VAT. Advance to the Contractor as on 32nd Ashadh 2082 is NPR 1,969,957.48 and retention payable is NPR 4,583,988.61.

5.8.3 Electro Mechanical Contract:

Mathillo Mailun Khola Jalabihyut Limited. has entered the contract of Electro Mechanical Works of Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3MW) with Asia Pacific Power-Tech Co. Ltd., China on 15 July 2020 and revised on 15th Dec 2023 amounting USD 2,718,500. The Contractor has issued invoice with total Amount USD 2,608,200 till 32nd Ashadh 2082. The retention payable amount is USD 438,393.60.

5.8.4 Transmission Line Contract:

Mathillo Mailun Khola Jalabihyut Limited. has entered the contract of Transmission Line Works of Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3MW) with Cosmic Electrical Engineering Associates Pvt. Ltd. on 13 Jan 2021 having contract amount of INR 26,833,654.00 for supply of machinery and NPR 63,309,276,39 for service portion. The Contractor has completed supply of Tower parts, construction of transmission line and issued final IPC for construction service till 32nd Asahdh 2082.

white the same of the same of

service till 32nd Asahdh 2082.

5.9 Financial Instruments

5.9.1 Date of Recognition

All financial assets and liabilities are initially recognized on the trade date, i.e., the date that MMKJL becomes a party to the contractual provisions of the instrument. This includes 'regular way trades'. Regular way trade means purchases or sales of financial assets that required delivery of assets within the time frame generally established by regulation or convention in the market place.

5.9.2 Recognition and Initial Measurement of Financial Instruments

The classification of financial instruments at the initial recognition depends on their purpose and characteristics and the management's intention in acquiring them. All financial instruments are measured initially at their fair value plus transaction costs that are directly attributable to acquisition or issue of such financial instruments except in the case of such financial assets and liabilities at fair value through profit or loss, as per the Nepal Accounting Standard – NFRS 9 (Financial Instruments). Transaction cost in relation to financial assets and financial liabilities at fair value through profit or loss are dealt with the Statement of Profit or Loss.

5.9.3 Classification and Subsequent Measurement of Financial Assets

At the inception, a financial asset is classified into one of the following:

- a. Financial assets at fair value through profit or loss
 - i. Financial assets held for trading
 - ii. Financial assets designated at fair value through profit or loss
- b. Held to Maturity Financial Assets
- c. Loans and Receivables
- d. Financial assets available for sale

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification.

5.9.3. a Financial Assets at Fair Value through Profit or Loss

A financial asset is classified as fair value through profit or loss if it is held for trading or is designated upon initial recognition at fair value through profit or loss.

5.9.3. a (i) Financial Assets Held for Trading

Financial assets are classified as held for trading if they are acquired principally for the purpose of selling or repurchasing in the near term or holds as a part of a portfolio that is managed together for short-term profit or position taking. This category also includes derivative financial instruments entered into by MMKJL that are not designated as hedging instruments in hedge relationships as defined by Nepal Accounting Standards NFRS 9 (Financial Instruments).

Financial assets held for trading are recorded in the Statement of Financial Position at fair value. Changes in fair value are recognized in 'Fair value gains and losses. Dividend income is recorded in 'Other Income' when the right to receive the payment has been established. Interest income earned from financial assets held for trading is recorded under 'Other Income' using the effective interest rate.

MMKJL evaluates it's held for trading asset portfolio, other than derivatives, to determine whether the intention to sell them in the near future is still appropriate. When MMKJL is unable to trade these financial assets due to inactive markets and management's intention to sell them in the foreseeable future significantly changes, MMKJL may elect to reclassify these financial assets.

Financial assets held for trading include instruments such as government securities and equity instruments that have been acquired principally for the purpose of selling or repurchasing in the near term.

5.9.3. a (ii)Financial Assets Designated at Fair Value through Profit or Loss

MMKJL designates financial assets at fair value through profit or loss in the following circumstant

- Such designation eliminates or significantly reduces measurement or recognition inconsistency that would otherwise arise from measuring the assets.
- The assets are part of a group of financial assets, financial liabilities or both, which are managed and their performance evaluated on a fair value basis, in accordance with a documented risk management or investment strategy.
- The asset contains one or more embedded derivatives that significantly modify the cash flows that would otherwise have been required under the contract.

Financial assets designated at fair value through profit or loss is recorded in the Statement of Financial Position at fair value. Changes in fair value are recorded in 'Other Income' in the Statement of Profit or Loss. Interest earned is accrued under 'Other Income', using the effective interest rate method, and dividend income is also recorded under 'Other Income' when the right to receive the payment has been established.

The MMKJL has not designated any financial assets upon initial recognition as designated at fair value through profit or loss.

5.9.3. b Held to Maturity Financial Assets

Held to Maturity Financial Assets are non-derivative financial assets with fixed or determinable Payments and fixed maturities which the MMKJL has the intention and ability to hold to maturity. After the initial measurement, held to maturity financial investments are subsequently measured at amortized cost using the effective interest rate, less impairment. The amortization is included in 'Other Income' in the Statement of Profit or Loss. The losses arising from impairment of such investments are recognized in the Statement of Profit or Loss.

The term deposits of 12 months maturity have been shown under this heading in the financial statements.

5.9.3. c Financial Assets Available for Sale

Available for sale financial assets include equity and debt securities. Equity Investments classified as 'Available for Sale' are those which are neither classified as 'Held for Trading' nor 'Designated at fair value through profit or losses. Debt securities in this category are intended to be held for an indefinite period of time and may be sold in response to needs for liquidity or in response to changes in the market conditions.

After initial measurement, available for sale financial investments are subsequently measured at fair value. Unrealized gains and losses are recognized directly in equity through 'Other comprehensive income / expense' in the 'Available for sale reserve'. When the investment is disposed of the cumulative gain or loss previously recognized in equity is recognized in the Statement of Profit or Loss under 'Other operating income'. Where MMKJL holds more than one investment in the same security, they are deemed to be disposed off on a first-in-first-out basis. Interest earned whilst holding 'Available for sale financial investments' is reported as 'Other income' using the effective interest rate. Dividend earned whilst holding 'Available for sale financial investments' are recognized in the Statement of Profit or Loss as 'Other Income' when the right to receive the payment has been established. The losses arising from impairment of such investments are recognized in the Statement of Profit or Loss under 'Other operating and administrative expenses' and removed from the 'Available for sale reserve'.

The company does not have any Available for sale investments.

5.9.4 Financial Instruments – Credit Risk and Impairment

a) Trade Receivables (Sundry Debtors)

The Company's trade receivables are primarily comprised of amounts due from Nepal Electricity A for the sale of electricity generated. These receivables are initially recognized at their transaction



which is assumed to be their fair value, and are subsequently measured at amortized cost using the effective interest method, less any loss allowance for expected credit losses.

The Company applies the simplified approach for recognizing expected credit losses (ECL) for trade receivables, as permitted by NFRS 9. This approach requires the loss allowance to be measured at an amount equal to lifetime expected credit losses from initial recognition.

Impairment Assessment and Loss Allowance:

The Company has established a provision matrix to calculate lifetime ECLs for its trade receivables based on its historical credit loss experience, adjusted for forward-looking information specific to the debtors and economic conditions.

The historical loss rates are adjusted for current and forecast economic conditions. As of the reporting date, the economic environment for the power sector has remained stable, and there has been no significant change in the credit quality of the Company's major debtors, who are primarily government-owned entities.

Based on this assessment, the Company's provision matrix applies the following impairment rates to the aging of its trade receivables:

• Not past due: 0%

0 - 90 days past due: 0%
91 - 360 days past due: 0.5%
360 - 720 days past due: 1%
> 720 days past due: 2%

As of end Asadh, 2082 the outstanding balance of trade receivables is NPR 4,69,80,121.30 The entire balance of trade receivables is aged within 45 days of the due date. Consequently, based on the Company's historical credit loss experience and current economic forecasts, no impairment loss has been recognized during the period. The loss allowance held against trade receivables as of the balance sheet date is nil.

The Company does not hold any collateral against these trade receivables.

5.10 Financial Liabilities

The Company initially recognizes loans and receivables and debt securities issued on the date when they are originated. All other financial liabilities are initially recognized on the trade date when the entity becomes a party to the contractual provisions of the instrument. A financial liability is classified as at fair value through profit or loss if it is classified as held-for-trading or is designated as such on initial recognition. Directly attributable transaction costs are recognized in the statement of profit or loss as incurred. Financial liabilities at fair value through profit or loss are measured at fair value and changes therein, including any interest expense, are recognized in the Statement of Profit or Loss. Other non-derivative financial liabilities are initially measured at fair value less any directly attributable transaction costs. Subsequent to initial recognition, these liabilities are measured at amortized cost using the effective interest method.

Other financial liabilities consist of amount due to creditors, staff and contractors.

De-recognition of other financial liabilities

A financial liability is de-recognized when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires. When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as a de-recognition of the original liability and the recognition of a new liability, and the difference in the respective carrying amounts is recognized in the Statement of Profit or Loss.

Long Term Loan (Bank Loan)

The company has recognized long term liability (Bank Loan) as financial liability and has been class financial liability measured at amortized cost.

5.11 Financial Risk Management Objectives

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

a) Risk management framework

The board of directors has overall responsibility for the establishment and oversight of the Company's risk management framework. The risk management framework is intended to ensure that risks are taken care of with due diligence and care.

The risk management policies are established to identify and analyze the risks faced by the company, to set appropriate risk limits and controls, and to monitor risks and adherence to limits. Risk management policies and systems are reviewed regularly to reflect changes in market conditions and the company's activities. The Company, through its training and management standards and procedures, aims to develop a disciplined and constructive control environment in which all employees understand their roles and obligations.

b) Market risk

Market risk is the risk that changes in market prices, such as foreign exchange rates, interest rates and equity prices that will affect the company's income or the value of its holdings of financial instruments. The objective of market risk management is to manage and control market risk exposures within acceptable parameters while optimizing the return. The Company currently has no transactions which expose it primarily to the financial risks of changes in interest rates, equity prices, etc.

c) Foreign currency risk

The Company's functional currency is NPR and has certain transactions denominated in foreign currencies. As of the reporting date, management has analyzed the impact of the exposure to foreign currency balances and the impact is not expected to be material.

d) Credit risk

Credit risk refers to the risk that the counterparty will default on its contractual obligation resulting in financial loss to the company. The carrying amounts of financial assets and contract assets represent the maximum credit exposure. The Company is not exposed to significant credit risk as the counterparty involved is Nepal Electricity Authority.

e) Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the company will encounter difficulty in meeting the obligations associated with its financial liabilities that are settled by delivering cash or another financial asset. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the company's reputation. Ultimate responsibility for liquidity risk management rests with the Board of Directors, who have provided to the management, credit limit for approved financial institutions to minimize the liquidity risk exposure.

5.12 Depreciation and Amortization

- Depreciation is recognized so as to write off the cost of assets (other than freehold land and properties under construction) less their residual values over their useful lives, using the written down method.
- 2. Amortization is recognized on a straight-line basis over their estimated useful lives. The estimated useful life and amortization method are reviewed at the end of each reporting period, with the effect of any changes in estimate being accounted for on a prospective basis.
- 3. Depreciation is provided on the written down method based on the estimated useful lives of the assets determined by the management. Depreciation on additions to fixed assets is charged out to rate basis in the year of purchase. The useful life of the assets and the corresponding rates at which the assets are depreciated are as follows:



Category of assets	Estimated useful life	Depreciation Rate
Building	58-59 years	5%
Plant and Equipment	18-19 years	15%
Office Equipment	10-11 years	25%
Furniture and fixtures	10-11 years	25%
Computers and accessories	10-11 years	25%
Vehicles	13-14years	20%

Computer software is amortized over an estimated useful life of 5 years on straight line basis.

- 4. Useful life is either the period of time which the assets is expected to be used or the number of production or similar units expected to be obtained from the use of asset.

 The estimated useful life, residual values and depreciation method are reviewed at the end of each reporting period, with the effect of any changes in estimate accounted for on a prospective basis.
- 5. Office furniture, equipment, vehicles & plant equipment costing less than NPR 5,000 per unit is charged to the profit and loss account in the year of purchase.
- 6. Depreciation of Project land and Access Road is recognized using 3.70% fixed rate method on income tax depreciation calculation sheet considering the 27 years project life from the commercial operation date 28 Magh 2080.

5.13 Impairment of non-financial assets

Non-financial assets subject to impairment testing include intangible assets and property, plant and equipment. Impairment of material intangible assets under construction are tested at least once a year. Assets subject to depreciation and amortization are reviewed for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. An impairment test is performed by comparing the carrying amount of the asset or cash generating unit (CGU) to its recoverable amount. The recoverable amount is calculated as the higher of the fair value less costs to sell and value in use which is the present value of the future cash flows from an asset or CGU.

5.14 Retirement Benefits Obligations

5.14.1 Defined Contribution Plans

A defined contribution plan is a post-employment benefit plan under which MMKJL pays fixed contribution into a separate Institution (or own fund) and will have no legal or constructive obligation to pay further contributions if the fund does not hold sufficient assets to pay all employee benefits relating to employee services in the current and prior periods, as defined in Nepal Accounting Standards – NAS 19 (Employee Benefits).

The contribution payable by the employer to a defined contribution plan in proportion to the services rendered to MMKJL by the employees and is recorded as an expense under 'Personnel expenses' as and when they become due. Unpaid contributions, if any, are recorded as a liability under 'Other liabilities.

The company has been registered with Social Security Fund as required by Social Security Act, 2074 and has been depositing 31% of basic salary of its employees into the Social Security Fund established as per the Act.

5.14.2 Defined Benefit Plans

A defined benefit plan is a post-employment benefit plan other than a defined contribution plan. According leave encashment has been considered as defined benefit plans as per Nepal Accounting Standards No. 19 (Employee Benefits).

5.14.3 Unutilized Accumulated Leave

The company's liability towards the accumulated leave which is expected to be utilized beyond one year from the end of the reporting period is treated as other long term employee benefits. The company's net obligation towards unutilized accumulated leave is calculated by discounting the amount of future benefit that employees have earned in return for their service in the current and prior periods to determine the present value of such benefits. The discount rate is the yield at the reporting date on government bonds that have maturity dates approximating the terms of company's obligation. The calculation is performed using the Projected Unit Credit method. Net change in liability for unutilized accumulated leave including any actuarial gain and loss are recognized in the Statement of Profit or Loss under 'Personnel Expenses' and the Statement of Other Comprehensive Income in the period in which they arise.

NAS 19 requires actuarial valuations for Leave encashment in order to determine the liability or asset that the company has at the year end. Actuarial valuations have been carried out to determine the same.

5.15 Short-term employee benefits

Short-term employee benefit obligations are measured on an undiscounted basis and are expensed as the related service is provided. A liability is recognized for the amount expected to be paid under short-term cash bonus or profit-sharing plans if the Company has a present legal or constructive obligation to pay this amount as a result of past service provided by the employee and the obligation can be estimated reliably.

5.16 Provisions and Contingencies

In accordance with Nepal Accounting Standards (NAS) 37- Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets, a provision is required to be recognized where there is a present legal or constructive obligation as a result of a past event that can be estimated reliably, and it is probable that an outflow of economic benefits will be required to settle the obligation, the timing or amount of which are uncertain.

The company has made provisions for all those obligations meeting the definition of NAS 37.

A contingent liability is a possible obligation that arises from past events whose existence will be confirmed by the occurrence or nonoccurrence of one or more uncertain future events beyond the control of the Company or a present obligation that is not recognized because it is not probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation. A contingent liability also arises in extremely rare cases where there is a liability that cannot be recognized because it cannot be measured reliably. The Company does not recognize a contingent liability but discloses its existence in the financial statements.

A contingent asset is a possible asset that arises from past events and whose existence will be confirmed only by the occurrence or nonoccurrence of one or more uncertain future events not wholly within the control of the entity.

Provisions, contingent liabilities, contingent assets and commitments are reviewed at each reporting period.

5.17 Government grants

Government grants are assistance by government in the form of transfers of resources to an entity in return for past or future compliance with certain conditions relating to the operating activities of the entity.

Government grants can be Grants related to assets or Grants related to income. Under Grants related to assets of there is a condition that the entity shall purchase, construct or otherwise acquire long-term assets. Grants related to income are grants other than grants related to assets.

Government grants are recognized when there is reasonable assurance they will be received and the company will comply with the conditions associated with the grant. Government grants that compensate the company for expenses incurred are recognized in profit or loss in the same period in which the expenses are recognized. Grants that compensate the company for the cost of an asset are recorded as deferred revenue and recognized in other revenue over the service life of the related asset.

www.sanimamailung.com

बाह्रों वार्षिक साधारण सभा (आ.व. २०८१/०८२)



Government grants shall be recognized as income over the periods necessary to match them with the related costs which they are intended to compensate, on a systematic basis.

Once a government grant is recognized, any related contingent liability or contingent asset is treated in accordance with NAS 37: Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets.

5.18 Borrowing cost

As per NAS 23, Borrowing costs are the costs incurred by the company in borrowing loans for construction of assets or any capital goods. Borrowing cost also includes exchange differences to the extent regarded as an adjustment to the borrowing costs. Borrowings can be general or specific. Borrowing costs are charged at profit and loss account for the year 2081-082.

5.19 Leases

The determination of whether an arrangement is (or contains) a lease is based on the substance of the arrangement at the inception of the lease. The arrangement is, or contains, a lease if fulfillment of the arrangement is dependent on the use of a specific asset or assets and the arrangement conveys a right to use the asset or assets, even if that right is not explicitly specified in an arrangement.

MMKJL as a Lessee

At the commencement date, the Company shall recognize a right of use asset at cost and a lease liability at the present values of the lease payments that are not paid at that date. The lease payment shall be discounted using the interest rate implicit in the lease, if that rate can be readily determined. If that rate cannot be readily determined, the company shall use its incremental borrowing rate.

The company depreciates the right-of-use assets on a straight-line basis from the lease commencement date to the earlier of the end of the useful life of the right-of-use asset or the end of the lease term. The company also assesses the right-of-use asset for impairment when such indicators exist.

After the commencement date, the company shall measure the lease liability by

- a. Increasing the carrying amount to reflect interest on the lease liability;
- b. Reducing the carrying amount to reflect the lease payments made; and
- c. Re-measuring the carrying amount to reflect any reassessment or lease modifications to reflect revised in substance fixed lease payments

MMKJL as a Lessor

For operating lease, MMKJL reports the leased assets at amortized cost as an asset under the property, plant & Equipment where it is the lessor. The lease payment received in the period are shown under other operating income on straight line basis. Where MMKJL is the lessor in finance lease, the assets are recognized as lease receivables in the amount of the net investment in the statement of financial position. During the reporting period, the company has not leased out any of its asset.

Receivables and Payables

Receivables and payables are accounted on accrual basis. Balance amounts on year end are shown in Statement of Financial Position under 'Current Other Financial Assets' and 'Current Other Financial Liabilities' heading.

5.21 Retention Amount Payable

Retention Amount Payable to the Main Contractors of MMKJL as at end Ashadh 2082 are as follows:

Particulars	Amount in NPR		
Asia Pacific Power Tech Co. Ltd.	60,322,959.36		
Bavari Construction Pvt. Ltd.	3,554,328.61		
Cosmic Electrical Engineering Associates Pvt. Ltd.	3,236,616.20		
Structo Nepal Pvt. Ltd	4,583,988.61		
Total	71,697,892.78		

John adding

5.22 Financial Income

Financial Income includes Interest Income.

5.23 Financial Costs

Financial costs include the finance costs under term loan, bridge gap loan and interest on lease availed by the company.

5.24 Income Tax

As per Nepal Accounting Standard-NAS 12 (Income Taxes) tax expense is the aggregate amount included in determination of profit or loss for the period in respect of current and deferred taxation. Income Tax expense is recognized in the statement of Profit or Loss, except to the extent it relates to items recognized directly in equity or other comprehensive income in which case it is recognized in equity or in other comprehensive income.

Income Tax Act 2058 has specified a tax rate of 25% flat for Hydropower Companies. As per Section 11 (3 Gha) of Income Tax Act 2058, Hydropower companies are exempted from tax for the first 10 years of its operation and 50% concession on tax is provided for the next 5 years thereon. MMKJA (14.3MW) started commercial operation since 28 Magh 2080 so, the company using tax holiday period,

5.24.1 Current Tax

Current tax assets and liabilities consist of amounts expected to be recovered from or paid to Inland Revenue Department in respect of the current year, using the tax rates and tax laws enacted or substantively enacted on the reporting date and any adjustment to tax payable in respect of prior years.

Current Tax includes advance tax amounting to NPR 29,14,748.91 paid up to the period.

5.24.2 Deferred Tax

Deferred tax is recognized on temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities and the amounts used for taxation purposes (tax base), at the tax rates and tax laws enacted or substantively enacted by the end of the reporting period. Deferred tax has been computed at the tax rate of 25% flat.

Deferred tax assets are recognized for the future tax consequences to the extent it is probable that future taxable profits will be available against which the deductible temporary differences can be utilized.

Income tax, in so far as it relates to items disclosed under other comprehensive income or equity, are disclosed separately under other comprehensive income or equity, as applicable.

Deferred tax assets and liabilities are offset when there is legally enforceable right to offset current tax assets and liabilities and when the deferred tax balances related to the same taxation authority. Current tax assets and tax liabilities are offset where the entity has a legally enforceable right to offset and intends either to settle on net basis, or to realize the asset and settle the liability simultaneously.

As per Income Tax Act, 2058 Section 11 (3Gha) (Ka), The licensed person or entity commercial commercial production, transmission or distribution of hydropower till Chaitra 2083 shall be provided full income tax exemption for the first ten years after starting commercial production, and fifty percent exemption for another five years afterwards. The company is in tax holiday period from this FY to upcoming 10 years due to which no temporary differences arise on carrying amount and tax base and hence no deferred tax assets/liabilities have been recognized in profit and loss statement.

www.sanimamailung.com

5.25 Cash and Cash Equivalent

Cash and short-term deposits in the statement of financial position comprise cash in hand, cash at bank and short-term deposits with a maturity of three months or less.

5.26 Inventory

Inventory includes Diesel, Spare parts for Electro-mechanical and Hydro-Mechanical equipment for production purpose expected to be used in the normal course. Cost of inventories comprises of cost of purchase, costs of conversion and other costs in bringing the asset to the location and condition intended to be used by management. Inventories are stated at lower of cost or Net realizable value. Net Realizable value represents the estimated selling price of the inventory less any estimated costs to sell. Inventory is maintained in First in First out (FIFO) Basis.

5.27 Revenue Recognition

5.26.1 Sales of Electricity

Revenue is recognized to the extent that the economic benefits associated with a transaction will flow to the company and the revenue can be reliably measured in line with NFRS -15 Revenue.

The sale of electricity is the regular course of business of MMKJL; therefore, revenue is recognized at the rate/s given in the Power Purchase Agreement based on the approved meter reading from Trishuli 3B Hub Substation, Nuwakot of Nepal Electricity Authority. Revenue recognized from sales of electricity for the year 2081-082 amounting NPR 34,95,60,886.18

5.26.2 Construction Revenue (Service Concession Arrangement)

The Company has recorded the revenue of NPR 26,598,153.76 representing revenue from construction activities carried out with respect to creation of Project Assets during the year, which is based on forecasted cost as per IFRIC 12. While calculating the construction revenue, it has been assumed that the project is constructed on cost to cost basis and no profit margin has thus been included. The assumption has been based on the fact that this contract is a deemed contract only and also in current scenario, the COVID has highly impacted the construction business impacting their profit scenario. So, the profit margin has been assumed to be zero.

5.26.3 Construction Cost (Service Concession Arrangement)

The Construction Cost represents aggregate of cost incurred for creation of Project Assets during the reporting period. The details of the Construction Revenue and Construction Cost recorded with respect to the creation of Project Assets is as follows:

Prosting and the second	FY 2081-82	FY 2080-81 NPR	
Particulars	NPR		
Construction Revenue	26,598,153.76	427,728, 7 99.95	
Construction Cost (Refer Note 4.2)	(26,598,153.76)	(427,728,799.95)	
Construction Service Mark Up	-		

5.28 Foreign currency translation

The functional currency of the Company and its subsidiaries is determined on the basis of the primary economic environment in which it operates. The functional currency of the Company is Nepalese Rupee.

Revenues and expenses resulting from transactions in foreign currencies are translated to Nepalese Rupee equivalents at exchange rates approximating those in effect at the transaction date.

Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated into Nepalese rupee at the exchange rate prevailing at the reporting date. Translation gains and losses are credited or charged to Profit or loss in the current period.

Exchange differences arising on the settlement of monetary items or on translating monetary items at rates different from those at which they were translated on initial recognition during the period or in previous financial statements has been recognized (using the closing rate of reporting date) as foreign exchange gain or loss and adjusted with statement of Profit and Loss as per NAS 21.

5.29 Advance to Contractors

Following advances to the main contractors have been lying outstanding are as at 32nd Ashadh 2082:

Particulars	Amount
Structo Nepal Pvt. Ltd.	1,969,957.48
Ekikrit Byapar Company Pvt. Ltd.	1,168,451.50
Total	3,138,408.98

5.30 Cash/ Letter of Credit Margin

The details of Cash/Letter of Credit Margin as on 32nd Ashadh 2082 is as follows:

Bank's Name	Amount
Siddhartha Bank Ltd	3,177,000.00
Total	3,177,000.00

5.31 Bank Guarantee

Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited. has provided bank guarantee of NPR 300,000.00 having validity till 15 July, 2029 from Siddhartha Bank Ltd. to Department of Customs for EXIM code.

5.32 Prior Period Adjustment

There are no any prior period adjustment.

5.33 Earnings per share

Earnings per share is the portion of company's profit allocated to each outstanding share of common stock. Basic earnings per share is computed by dividing the net profit/ (loss) for the year by the weighted average number of equities shares outstanding during the year.

Basic earnings per share is calculated by dividing the net profit for the year attributable to equity holders of the parent by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year, as per NAS 33-Earning Per Share.

	FY 2081/82	FY 2080/81
Amount used as a Numerator Profit Attributable to ordinary Shareholders	(68,37,107.90)	(52,015,969)
Amount used as the Denominator	(00,57,107.70)	(32,013,505)
Weighted average number of Ordinary Shares	10,000,000	9,380,563
Basic Earnings per Ordinary Share (NPR)	(0.68)	(5.55) Charles
Diluted Earnings per Ordinary Share (NPR)	(0.68)	(5.55)

5.34 Events after the Reporting Period

No circumstances have arisen since the reporting date which would require adjustments to, or disclos

the financial statements.

5.35 Related Party Transactions

Related parties of an entity represent parent company, major shareholders, associated companies, directors and key management personnel of the Group, and companies of which they are principal owners.

The names of these related parties, nature of these transactions and their total value have been set out in accordance with the provisions of NAS 24- 'Related Party Disclosures'.

According to Nepal Financial Reporting Standard (NFRS) – NAS 24 Key management personnel refers to the person who have authority and responsibility for planning, directing and controlling the activities of the entity. Such Key management personnel include the board of Director of the company and key employee of the company either directly or indirectly.

Related party transactions also include transaction with entities that are controlled, joint ventures or significantly influenced directly by any key management personnel or their close family members.

Key management personnel of the company includes member of Board of Directors and General Manager namely:

Mr. Rameshwar Rijal	Chairman	
Mr. Ghanashyam Thapa	Director	
Mr. Ajoy Karki	Director	
(Resign from 2082.05.23)		
Mrs. Saroja Poudyal Regmi	Director	
Mr. Rameshwar Lamichhane	Director	
Mr. Bishal Bhattarai	Director	
Mr. Ramesh Kumar Maskey	Director	
Mr. Sudhir Giri	General Manager	

Compensation of key management personnel

Particulars	F/Y 2081-082	F/Y 2080-081
Board Meeting Allowance	666,000.00	8,11,000.00
Communication Allowance to board member	126,000.00	99,000.00
<u>Total</u>	792,000.00	9,10,000.00
For the period ended (of GM)	F/Y 2081-082	F/Y 2080-081
Short term employee benefits	2,519,351.11	2,851,721.56
Post-employment benefits	188,400.00	202,634.67
Total	2,707,751.11	3,054,356.23
Charles of	Office of the second	A STATULE

Charles I



धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को नियम २६ को उपनियम (२) सँग सम्बन्धित अनुसूची १५ बमोजिमको वार्षिक विवरण (आ.व. २०८१/०८२)

- 9. सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन: सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
- २. **लेखापरीक्षणको प्रतिवेदन**: सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
- **३. लेखापरीक्षण भएको वित्तिय विवरण :** सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।

४. कानूनी कारवाही सम्बन्धी विवरण:

- (क) त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाका विरुद्ध क्नै मुद्दा दायर भएको भए,
 - त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाका विरुद्ध क्नै मुद्दा दायर भएको छैन ।
- (ख) संगठित संस्थाका संस्थापक वा सञ्चालकले वा संस्थापक वा सञ्चालकको विरुद्धमा प्रचलित नियमको अवज्ञा वा फौजदारी अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर गरेको वा भएको भए,
 - यस कम्पनीको जानकारीमा नभएको।
- (ग) क्नै संस्थापक वा सञ्चालक विरुद्ध आर्थिक अपराध गरेको सम्बन्धमा क्नै मुद्दा दायर भएको भए,
 - यस कम्पनीको जानकारीमा नभएको ।

५. संगठित संस्थाको शेयर कारोबार तथा प्रगतिको विश्लेषण :

- (क) धितोपत्र बजारमा भएको संगठित संस्थाको शेयरको कारोबार सम्बन्धमा व्यवस्थापनको धारणा :
 - नेपाल स्टक एक्सचेन्ज तथा धितोपत्र बोर्डको सुपरीवेक्षण व्यवस्थाको अधिनमा रही कारोबार गरेको ।
- (ख) आ.व. २०८१/०८२ मा संगठित संस्थाको अधिकतम, न्यूनतम र अन्तिम मूल्यका साथै कुल कारोबार शेयर संख्या र कारोबार दिन

त्रैमास	अधिकतम मूल्य	न्यूनतम मूल्य	अन्तिम मूल्य	कुल कारोबार दिन	कुल कारोबार संख्या	कुल कारोबार शेयर संख्या
पहिलो	६९०.००	४६१.००	५१७.१०	ХХ	१८,४१०	१९,१६,९५३
दोस्रो	७६५.००	५२९.००	६९८.९०	ХХ	१६,४४५	२६,१९,७४९
तेस्रो	८ ४६.००	६४६.२४	६४६.२४	५६	१४,५९१	२१,५३,१२४
चौंथो	६९३.५९	५३५.७०	५९२.१०	ry Tr	४,८७७	४,६६,५९१

६. समस्या तथा चुनौती

(क) आन्तरिक समस्या तथा चुनौती

- यन्त्र उपकरणहरुमा उत्पन्न हुने प्राविधिक तथा यान्त्रीक गडबडी ।
- दक्ष जनशक्ति व्यवस्थापनमा चुनौती।

(ख) वाह्य समस्या तथा चुनौती

- मुलुक संघीय संरचनामा प्रवेश गरेको अवस्थामा केन्द्र, प्रदेश र स्थानीय सरकार बीच समन्वयमा कमी तथा कर्तव्य र अधिकार क्षेत्र सम्बन्धी अन्यौलता ।
- जलविद्युत विकासमा सरकारबाट घोषणा भएको सुविधा तथा सहुलियत कार्यान्वयनमा ढिलासुस्ती ।
- वैदेशिक विनिमय दरमा हुने परिवर्तन ।
- ऐन, कानून तथा सरकारी नीति नियममा हुने परिर्वतन ।
- जलिबद्युतको लागि आवश्यक मेशिनरी उपकरण तथा स्पेयर पार्टहरुको लागि स्वदेशी आपूर्तिकर्ता तथा विक्रेताहरुको अभाव
- ट्रान्सिमसन लाईनमा उत्पन्न हुने प्रविधिक समस्याहरु ।
- बाढि, पिहरो, खडेरी, भुकम्प जस्ता प्राकृतिक विपत्तिबाट हुन सक्ने जोखिम ।
- नदीको जलप्रवाहमा आउने अनपेक्षित घटाव ।

(ग) रणनीति

- लगानीकर्ताहरुको प्रतिफल सुनिश्चित गराउन भविष्यमा आईपर्ने चुनौतीहरुको पहिचान, विश्लेषण र मूल्याङ्कन गरी अवसरको रुपमा परिणत गर्ने, गराउने ।
- लगानीमैत्री वातावरणका लागि सरकारसँग आवश्यक समन्वय गर्ने ।
- स्पेयर पार्टहरुको आवश्यक मौज्दात व्यवस्था ।
- प्राकृतिक प्रकोपका कारण हुने क्षतिका विरुद्ध पर्याप्त बीमा नीति (Insurance policy) को व्यवस्था ।
- आयोजना सम्पत्तीको पर्याप्त सुपरीवेक्षण, निरीक्षण र मर्मत सम्भार गर्ने, गराउने ।

७. संस्थागत सुशासन

- प्रचलित ऐन, नियम अनुसार सम्बन्धित नियमनकारी निकायहरुद्धारा जारी गरिएको निर्देशन तथा परिपत्रहरुको नियमानुसार परिपालना गरिएको छ । संस्थागत सुशासनलाई सदैव उच्च प्राथमिकतामा राख्दै आएको र संस्थागत सुशासन सम्बन्धी निर्देशन तथा परिपत्रहरुको पूर्ण रुपले पालना गरिएको छ ।
- संस्थागत सुशासन अभिवृद्धिका लागि सञ्चालक सिमितिले कर्मचारी सेवा विनियमावली, २०५६, आर्थिक प्रशासन सम्बन्धी विनियमावली, २०६०, व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य विनियमावली, २०६० लगायत समय समयमा कम्पनी व्यवस्थापनबाट आवश्यक निर्देशनहरु जारी गरी त्यसको कार्यान्वयन गरिएको छ ।
- प्रचलित आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली व्यवस्थित गर्न लेखापरीक्षण सिमिति, जोखिम व्यवस्थापन सिमिति, सम्पत्ति तथा दायित्व सिमिति गठन गरिएको छ ।

श्री रामेश्वर रिजाल

सञ्चालक/अध्यक्ष माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेड

संस्थागत सुशासन सम्बन्धी वार्षिक अनुपालना प्रतिवेदन

(नेपाल घितोपत्र बोर्डबाट जारी सूचीकृत संगठित संस्थाहरुको संस्थागत सुशासन सम्बन्धी निर्देशिका, २०७४ बमोजिम)

सूचीकृत संगठित संस्थाको नाम	माथिल्लो मैलुङ खोला जलविचुत लिमिटेड	
ठेगाना, इमेल र वेवसाइट	का.म.न.पा. वडा नं. ४, धुम्बाराही, काठमाण्डौ ।	
	Email: mailung@sanimahydro.com	
	Website: www.sanimamailung.com	
फोन नं.	(+९७७-१) ४३७३०३०, ४३७२८२८	
प्रतिवेदन पेश गरिएको आ.व.	२०८१/०८२	

१. सञ्चालक समिति सम्बन्धी विवरण

(क) सञ्चालक समितिको अध्यक्षको नाम तथा नियुक्ति मिति: श्री रामेश्वर रिजाल (२०७८/०९/२८)

(ख) संस्थाको शेयर संरचना सम्बन्धी विवरण: प्रति शेयर रु. १००/- दरका १,००,००,००० कित्ता शेयर

संस्थापक शेयर : ७०,००,००० कित्ता

सर्वसाधारण शेयर : ३०,००,००० कित्ता (सर्वसाधारण, आयोजना प्रभावित तथा कर्मचारी)

(ग) सञ्चालक समिति सम्बन्धी विवरण:

赤 . सं.	सञ्चालकहरुको नाम र ठेगाना	प्रतिनिधित्व भएको समुह	शेयर संख्या (कित्ता)	नियुक्ति भएको मिति	पद तथा गोपनियताको सपथ लिएको मिति	सञ्चालक नियुक्तिको तरिका (विधि)
٩.	श्री रामेश्वर रिजाल किर्तिपुर न.पा४, काठमाण्डौ	संस्थापक (क)	व्यक्तिगत - २४,००० कित्ता संस्थागत - ७४०,२५० कित्ता	२०७८/०९/२८	२०७८/०९/२८	साधारण सभामा सर्वसम्मति
٦.	श्री अजय कार्की ल.पु.म.न.पा ३ ललितपुर	संस्थापक (क)	व्यक्तिगत - ५,००० कित्ता संस्थागत - ९०५,००० कित्ता	२०७९/०९/१२	२०७९/०९/१२	सञ्चालक समितिको निर्णय
नः.	श्री घनश्याम थापा खैरहनी-७, चितवन, हाल का.म.न.पा२, काठमाण्डौ	संस्थापक (क)	संस्थागत - २३,७५,००० कित्ता	२०७९/१०/२२	२०७९/१०/२२	सञ्चालक समितिको निर्णय
٧.	श्रीमती सरोजा पौड्याल का.म.न.पा७, काठमाण्डौ	संस्थापक (क)	संस्थागत - ५०,००० कित्ता	२०७९/०६/०९	२०७९/०६/०९	साधारण सभामा सर्वसम्मति
X .	श्री रामेश्वर लामिछाने का.म.न.पा३१ काठमाण्डौ	सर्वसाधारण (ख)	व्यक्तिगत - १५० कित्ता	२०८०/०९/२९	२०८०/०९/२९	साधारण सभामा निर्विरोध निर्वाचित



赤 . सं.	सञ्चालकहरुको नाम र ठेगाना	प्रतिनिधित्व भएको समुह	शेयर संख्या (कित्ता)	नियुक्ति भएको मिति	पद तथा गोपनियताको सपय लिएको मिति	सञ्चालक नियुक्तिको तरिका (विधि)
Ę.	श्री विशाल मट्टराई मुलपानी-६, भोजपुर	सर्वसाधारण (ख)	व्यक्तिगत - १०० कित्ता	२०८०/०९/२९	२०८०/०९/२९	साधारण सभामा निर्विरोध निर्वाचित
<u>૭</u> .	डा.ई. रमेश कुमार मास्के का.म.न.पा४ काठमाण्डौ	स्वतन्त्र सञ्चालक	-	२०८०/०९/२९	२०८०/०९/२९	साधारण सभामा सर्वसम्मति

(घ) सञ्चालक समितिको बैठक

सञ्चालक समितिको बैठक सञ्चालन सम्बन्धी विवरण :

क. सं.	यस आ.व. २०८१/०८२ मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको मिति	उपस्थित सञ्चालकको संख्या	बैठकको निर्णयमा भिन्न मत राखी हस्ताक्षर गर्ने सञ्चालकको संख्या	गत आ.व. २०८०/०८९ मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको मिति
٩	२०८१/०५/११	'n	-	२०८०/०४/२३
२	२०८१/०६/१४	و	-	२०८०/०४/३२
3	२०८१/०८/१९	و	-	२०८०/०५/११
8	२०८१/०९/२१	و	-	२०८०/०५/१७
X	२०८१/१०/१३	Ę	-	२०८०/०५/२७
Ę	२०८१/१२/०१	Ę	-	२०८०/०५/३१
9	२०५२/०१/२५	و	-	२०८०/०६/२१
5	२०८२/०३/३२	و	-	२०८०/०६/३०
9			-	२०८०/०८/२१
90			-	२०८०/०९/०६
99			-	२०८०/०९/२७
92			-	२०८०/१०/१८
93			-	२०८०/११/१३
98			-	२०८०/१२/०५
94			-	२०८०/१२/२१
१६			-	२०८१/०१/१२
৭৩			-	२०८१/०२/१३
৭৯			-	२०८१/०३/०९
१९			-	२०८१/०३/२४

कुनै सञ्चालक सिमितिको बैठक आवश्यक गणपुरक संख्या नपुगी स्थगित भएको भए सोको विवरण : छैन ।

१. सञ्चालक समितिको बैठक सम्बन्धी अन्य विवरणः

सञ्चालक सिमितिको बैठकमा सञ्चालक वा बैकल्पिक सञ्चालक उपस्थित भए नभएको (नभएको अवस्थामा बैठकको मिति सिहत कारण खुलाउने):	सञ्चालक समितिको प्रत्येक बैठकमा बहुमत संख्या पुगेको ।
सञ्चालक सिमितिको बैठकमा उपस्थित सञ्चालकहरु, छलफल भएको विषय र तत् सम्बन्धमा भएको निर्णयको विवरण (माइन्युटको छुट्टै अभिलेख राखे नराखेको) :	सञ्चालक समितिको प्रत्येक बैठकको लिखित अभिलेख राखी उपस्थित सञ्चालकहरुको हस्ताक्षरबाट प्रमाणित गरिएको छ ।
सञ्चालक समितिको दुई लगातार बसेको बैठकको अधिकतम अन्तर (दिनमा):	६७ दिन
सञ्चालक सिमितिको बैठक भत्ता निर्धारण सम्बन्धमा बसेको वार्षिक साधारण सभाको मिति :	२०८०/०९/२९
सञ्चालक समितिको प्रति बैठक भत्ता	सञ्चालक अध्यक्ष रु. १२,०००/- प्रति सञ्चालक रु. १०,०००/- उपसमिति प्रति सञ्चालक रु. १०,०००/- सञ्चार भत्ता प्रति महिना रु. १,५००/-
आ. व. २०८१/८२ को सञ्चालक समिति तथा उप समिति समेतको कुल बैठक खर्च	रु ६,६६,०००/-
आ. व. २०८१/८२ को सञ्चालक सिमतिको कुल सञ्चार खर्च	रु १,२६,०००/-

२. सञ्चालकको आचरण सम्बन्धी तथा अन्य विवरण

- सञ्चालकको आचरण सम्बन्धमा सम्बन्धित संस्थाको आचार संहिता भए/नभएको : प्रचलित नेपाल कानून बमोजिम हने
- एकाघर परिवारको एक भन्दा बढी सञ्चालक भए सोको सो सम्बन्धी विवरण : नभएको
- सञ्चालकहरुको वार्षिक रुपमा सिकाई तथा पुर्नताजगी कार्यक्रम सम्बन्धी विवरण :

क्र.सं.	विषय	मिति	सहभागी सञ्चालकको संख्या	तालिम सञ्चालन भएको स्थान
	-	-	-	-

- प्रत्येक सञ्चालकले आफु सञ्चालकको पदमा नियुक्त वा मनोनयन भएको पन्ध्र दिन भित्र देहायका कुराको लिखित जानकारी गराएको / नगराएको र नगराएको भए सोको विवरण : कम्पनी ऐन २०६३ को दफा ९२ बमोजिमको लिखित जानकारी प्राप्त भएको ।
- संस्थासँग निजको वा निजको एकाघरको परिवारको कुनै सदस्यले कुनै किसिमको करार गरेको वा गर्न लागेको भए सो को विवरण : छैन ।
- निज वा निजको एकाघरको परिवारको कुनै सदस्यले संस्था वा सो संस्थाको मुख्य वा सहायक कम्पनीमा लिएको शेयर वा डिबेन्चरको विवरण : सञ्चालक सदस्यले संस्थामा लिएको शेयरको विवरण सञ्चालक समिति सम्बन्धी विवरणमा उल्लेख गरिएको छ ।



• निज अन्य कुनै संगठित संस्थाको आघारभूत शेयरघनी वा सञ्चालक रहेको भए त्यसको विवरण :

सञ्चालकको नाम	सञ्चालक रहेको संस्था	आघारभूत शेयरघनी रहेको संस्था	कैफियत
श्री रामेश्वर रिजाल	कान्तिपुर ईन्जिनियरिङ्ग कलेज सोपान मिल्टिपल कम्पनी लिमिटेड मोल्निया पावर लिमिटेड	-	
श्री अजय कार्की (मिति २०८२/०५/२३ गते राजिनामा भएको)	-	-	
श्री घनश्याम थापा	नेशनल फण्ड मेनेजमेन्ट लिमिटेड	-	
श्रीमती सरोजा पौड्याल	-	-	
श्री रमेस कुमार मास्के	-	-	
श्री रामेश्वर लामिछाने	-	-	
श्री विशाल भट्टराई	-	-	

- निजको एकाघरको परिवारको कुनै सदस्यले संस्थामा पदाधिकारी वा कर्मचारीको हैसियतमा काम गरिरहेको भए सोको विवरण : छैन ।
- सञ्चालक उस्तै प्रकृतिको उद्देश्य भएको सूचीकृत संस्थाको सञ्चालक, तलबी पदाधिकारी, कार्यकारी प्रमुख वा कर्मचारी भई कार्य गरेको भए सोको विवरण : छैन ।
- सञ्चालकहरुलाई नियमन निकाय तथा अन्य निकायहरुबाट कुनै कारवाही गरिएको भए सोको विवरण : छैन ।

३. संस्थाको जोखिम व्यवस्थापन तथा आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सम्बन्धी विवरण :

- (क) जोखिम व्यवस्थापनको लागि कुनै सिमिति गठन भए/नभएको, नभएको भए सो को कारण : गठन भएको ।
- (ख) जोखिम व्यवस्थापन सिमिति सम्बन्धी जानकारी : सञ्चालक सदस्य डा.ई. रमेश कुमार मास्के ज्यूको संयोजकत्वमा रहेको जोखिम व्यवस्थापन सिमितिले आफ्नो सो सम्बन्धि कार्य गरिरहेको ।
- (ग) आन्तरिक नियन्त्रण कार्यविधि भए/नभएको :
 - आन्तरिक नियन्त्रणका लागि सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत निम्न विनियमावली लागु गरिएको छ : कर्मचारी सेवा विनियमावली, २०७६, सुरक्षा तथा स्वास्थ्य विनियमावली, २०७९, वित्तीय प्रशासन विनियमावली, २०८०, वित्त तथा लेखा कार्यविधि, २०८०।
- (घ) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको लागि कुनै सिमिति गठन भए /नभएको, नभएको भए सो को कारण : आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीका लागि लेखापरीक्षण सिमिति गठन गरिएको छ ।
- (ङ) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीका समिति सम्बन्धी विवरण :
 - (अ) सिमितिको संरचना (संयोजक तथा सदस्यहरुको नाम तथा पद)

लेखापरीक्षण समिति

ऋ.सं.	पदाधिकारीहरू	पद
٩	श्रीमती सरोजा पौड्याल - सञ्चालक	संयोजक
२	श्रीमती रितु श्रेष्ठ - बरिष्ठ अधिकृत	सदस्य
æ	श्री श्याम काजी श्रेष्ठ - बरिष्ठ अधिकृत	सदस्य

जोखिम व्यवस्थापन समिति

ऋ.सं.	पदाधिकारीहरु	पद
٩	डा.ई. रमेश कुमार मास्के - सञ्चालक	संयोजक
२	श्री रञ्जित नेपाल - सहायक प्रबन्धक	सदस्य
3	श्री ऋषिराज गौतम - उप प्रबन्धक	सदस्य

सम्पत्ति तथा दायित्व समिति

ऋ.सं.	पदाधिकारीहरु	पद
٩	श्री रामेश्वर लामिछाने - सञ्चालक	संयोजक
२	श्री ऋषिराज गौतम - उप प्रबन्धक	सदस्य
ą	श्रीमती रितु श्रेष्ठ - बरिष्ठ अधिकृत	सदस्य

(आ) सिमितिको बैठक संख्या (आ.व. २०८१/०८२ मा)

• लेखापरीक्षण समिति : ६

• जोखिम व्यवस्थापन समिति : १

• सम्पत्ति तथा दायित्व समिति : १

(इ) समितिको कार्य सम्बन्धी छोटो विवरण :

- लेखापरीक्षण सिमिति : कम्पनीको आन्तरिक लेखापरीक्षण सम्बन्धी निरिक्षण तथा आवश्यक निर्देशन दिने ।
- जोखिम व्यवस्थापन समिति : कम्पनीको जोखिम न्युनिकरणका सम्बन्धमा निरिक्षण तथा आवश्यक निर्देशन दिने ।
- सम्पत्ति तथा दायित्व समिति : कम्पनीको सम्पत्ति तथा दायित्वको सुपरिवेक्षण तथा आवश्यक निर्देशन दिन
- (ई) आर्थिक प्रशासन विनियमावली भए/नभएको
- "वित्तीय प्रशासन विनियमावली, २०८०" लागु रहेको छ।

४. सूचना तथा जानकारी प्रवाह सम्बन्धी विवरण:

(क) संस्थाले सार्वजनिक गरेको सूचना तथा जानकारी प्रवाहको विवरण : (आ.व. २०८१/०८२ मा)

विषय	माध्यम	सार्वजनिक गरेको मिति
वार्षिक साधारण सभाको सूचना	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०८१/०८/२१ र २०८१/०९/०३
वार्षिक साधारण सभाको निर्णय	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०८०/१०/११
विशेष साधारण सभाको सूचना	-	-
वार्षिक प्रतिवेदन	किताब	२०८१/०९/२५
त्रैमासिक प्रतिवेदन	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०८१/०७/२६, २०८१/१०/१६,
		२०८२/०१/२३, २०८२/०४/२८
धितोपत्रका मूल्यमा प्रभाव पार्ने	नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लि	
मूल्य संवेदनशील सूचना :	तथा कम्पनिको वेबसाईट	
अन्य	-	-

- ख) सूचना सार्वजनिक नगरेको वा अन्य कारणले धितोपत्र बोर्ड तथा अन्य निकायबाट कारवाहीमा परेको भए सो सम्बन्धी जानकारी : छैन ।
- (ग) पछिल्लो वार्षिक तथा विशेष साधारण सभा सम्पन्न भएको मिति : वार्षिक साधारण सभा -२०८१/०९/२५

४. संस्थागत संरचना र कर्मचारी सम्बन्धी विवरण :

- (क) कर्मचारी संरचना, पदपूर्ति, वृत्तिविकास, तालिम, तलब, भत्ता तथा अन्य सुविधा, हाजिर र बिदा, आचार संहिता लगायतका कुराहरु समेटिएको कर्मचारी सेवा शर्त विनियमावली व्यवस्था भए नभएको :
 - सञ्चालक सिमितिको बैठकबाट स्वीकृत कर्मचारी सेवा विनियमावली, २०७६, लागु रहेको छ ।
- (ख) सांगठनिक संरचना संलग्न गर्ने : संलग्न रहेको ।
- (ग) उच्च व्यवस्थापन तहका कर्मचारीहरुको नाम, शैक्षिक योग्यता तथा अनुभव सम्बन्धी विवरण :

नाम र पद	शैक्षिक योग्यता	अनुभव
	व्यवस्थापन स्नातकोत्तर	सम्बन्धित विषयमा १६ वर्ष भन्दा बढीको कार्य
श्री सुधीर गिरी	(EMBA), बि.ई. (ईलेक्ट्रिकल),	अनुभव
भी समित्रस्य गौरस		सम्बन्धित विषयमा १३ वर्ष भन्दा बढीको कार्य
श्री ऋषिराज गौतम स्नातको	स्नातकात्तर व्यवस्थापन	अनुभव
भी मीनन नेपान	। स्नातक साभल इान्जानयारङ्ग ।	सम्बन्धित विषयमा ११ वर्ष भन्दा बढीको कार्य
श्री रञ्जित नेपाल		अनुभव

(घ) कर्मचारी सम्बन्धी अन्य विवरण:

संरचना अनुसार कर्मचारी पदपूर्ति गर्ने गरे/नगरेको	गरेको
नयाँ कर्मचारीहरुको पदपूर्ति गर्दा अपनाएको प्रिक्रया	आन्तरिक बढुवा र खुल्ला प्रतिस्पर्धा
व्यवस्थापन स्तरका कर्मचारीको संख्या	२
कुल कर्मचारीको संख्या	88
कर्मचारीहरुको सक्सेसन प्लान भए/नभएको	पारित हुन बाँकी
आ. व. २०८१/०८२ मा कर्मचारीहरुलाई दिइएको तालिम	तालिम संख्या : ५ (आन्तरिक व्यवस्थापनबाट
संख्या तथा सिम्मलित कर्मचारी संख्या	तालिम दिइएको)
	सहभागी कर्मचारी : १५
आ. व. २०८१/०८२ मा कर्मचारी तालिम तथा भ्रमण खर्च	-
कुल खर्चमा कर्मचारी खर्चको प्रतिशत	७. ५६ %
कुल कर्मचारी खर्चमा कर्मचारी तालिम खर्चको प्रतिशत	_

६. संस्थाको लेखा तथा लेखापरीक्षण सम्बन्धी विवरण

(क) लेखापरीक्षण विवरण:

संस्थाको पछिल्लो आ.व. को वित्तीय विवरण NFRS अनुसार तयार गरे	गरेको
/नगरेको, नगरेको भए सो को कारण	
सञ्चालक समितिबाट पछिल्लो वित्तीय विवरण स्वीकृत भएको मिति आ.व.	२०५२/०५/२३
२०८१/०८२ को	
आ.व. २०८१/०८२ को चौथो त्रैमासिक वित्तीय विवरण प्रकाशन गरेको मिति	२०६२/०४/२६
अन्तिम लेखापरीक्षण सम्पन्न भएको मिति आ.व. २०८१/०८२ को	२०८२/०५/२३
साधारणसभाबाट वित्तीय विवरण स्वीकृत भएको मिति (गत आ.व. २०८०/०८१ को)	२०८१/०९/२५
संस्थाको आन्तरिक लेखा परिक्षण सम्बन्धी विवरण	
(अ) आन्तरिक रुपमा लेखापरिक्षण गर्ने गरिएको वा बाह्य विज्ञ नियुक्त गर्ने	आन्तरिक रुपमा आन्तरिक
गरिएको	लेखापरीक्षण गर्ने गरिएको
(आ) बाह्य विज्ञ नियुक्त गरिएको भए सो को विवरण	छैन ।
(इ) आन्तरिक लेखापरिक्षण कति अवधिको गर्ने गरिएको (त्रैमासिक, चौमासिक,	त्रैमासिक
वा अर्धवार्षिक)	

(ख) लेखापरीक्षण समिति सम्बन्धी विवरण

संयोजक तथा सदस्यको नाम पद तथा योग्यता :

लेखापरीक्षण समिति

ऋ.सं.	पदाधिकारीहरु	पद	योग्यता
٩	श्रीमती सरोजा पौड्याल - सञ्चालक	संयोजक	स्नातकोत्तर व्यवस्थापन
२	श्रीमती रितु श्रेष्ठ - बरिष्ठ अधिकृत	सदस्य	स्नातकोत्तर समाजशास्त्र
भ	श्री श्याम काजी श्रेष्ठ - बरिष्ठ अधिकृत	सदस्य	स्नातक शिक्षाशास्त्र



बैठक बसेको मिति तथा उपस्थित सदस्य संख्या : बैठक संख्या : ६, उपस्थित : बहुमत ।

प्रति बैठक भत्ता रु. १०,००० ।- (सञ्चालक सदस्यको मात्र)

लेखापरीक्षण सिमितिले आफ्नो काम कारवाहीको प्रतिवेदन सञ्चालक सिमितिमा पेश गरेको मिति :- २०८२/०५/२०

७. अन्य विवरण

संस्थाले सञ्चालक तथा निजको एकाघरका परिवारको वित्तीय स्वार्थ भएको व्यक्ति, बैंक तथा वित्तीय संस्थाबाट ऋण वा सापटी वा अन्य कुनै रुपमा रकम लिए/नलिएको	
प्रचलित कानून बमोजिम कम्पनीको सञ्चालक, शेयरधनी, कर्मचारी सल्लाहाकार, परामर्शदाताका हैसियतमा पाउने सुविधा वा लाभ बाहेक सूचीकृत सङ्गठित संस्थाको वित्तिय स्वार्थ भएको कुनै व्यक्ति, फर्म, कम्पनी, कर्मचारी, सल्लाहकार, परामर्शदाताले संस्थाको कुनै सम्पत्ति कुनै किसिमले भोगचलन गरे/नगरेको	नगरेको ।
नियमनकारी निकायले इजाजत पत्र जारी गर्दा तोकेको शर्तहरूको पालना भए/नभएको	भएको ।
नियमनकारी निकायले संस्थाको नियमन निरीक्षण वा सुपरिवेक्षण गर्दा	हाल सम्म त्यस्तो निर्देशन
संस्थालाई दिइएको निर्देशन पालना भए/नभएको	प्राप्त नभएको ।
संस्था वा सञ्चालक विरुद्ध अदालतमा कुनै मुद्दा चलिरहेको भए सो को विवरण	छैन ।

परिपालना अधिकृतको

नाम : ऋषिराज गौतम

पद : उप-प्रबन्धक (परिपालना अधिकृत)

मिति : २०८२/०५/२३

सोही मितिको संलग्न प्रतिवेदन अनुसार

सि.ए. दुर्गा प्रसाद ज्ञवाली

एन बि एस एम एण्ड एसोसिएट्स् चार्टर्ड एकाउण्टेन्ट

UDIN:

प्रतिवेदन सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत भएको मिति : २०८२/०५/२३



धितोपत्र निष्कासन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४ को दफा ४५ बमोजिम यस माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लि.को शेयरको सार्वजनिक निष्कासन गर्दा प्रक्षेपण गरिएका विवरणहरु र वास्तविक विवरणहरु तथा सो विवरणहरु फरक पर्नुका कारणहरु

वासलात

વાસભાત						
	प्रक्षेपित	वास्तविक	फरक			
विवरण	मा.ब. २०५१ ∕ ०५२	भा.व. २०८१/०८२	रकम	प्रतिशत	फरक हुनुको कारण	
सम्पति						
गैइ चालु सम्पति						
सम्पति प्लान्ट तथा उपकरण	६,३४५,०००	१३,६३८,४४७	७,२९३,४४७	५३.४८	कार्यालय प्रयोजनका लागि अति आवश्यक परेकाले चार पाडग्रे एक थान सवारी साधन खरिद गरिएकाले।	
अमूर्त सम्पत्ति	२,३४३,७५०,०००	२,७७०,६७३,०८६	४२६,९२३,०८६	१५.४१	निर्माण सामाग्रीमा भएको मुल्य बृद्धिका कारण आयोजनाको निर्माण लागतमा बृद्धि हुन गएको	
अमुर्त सम्पत्ती (विकास)	२८१,२५०,०००	१०३,११९,१९८	(१७८,१३०,८०२)	(१७२,७४)	विकास चरणमा रहेका आयोजनाको विद्युत खरिद बिक्री सम्भौताको प्रकृयामा रहेका कारण अपेक्षीत खर्च गर्न नसकिएको ।	
वित्तीय सम्पत्ति	₹00,000	₹00,000	-	_		
सम्पत्ति प्रयोगको अधिकार (Right of Use Assets)		८,७२७,४८५	<i>८,७२७,४८५</i>		कम्पनिको केन्द्रिय कार्यालय सञ्चालनका लागि कार्यालय भाडाको दिर्घकालिन सम्भौता भएको हुँदा, सो लाई Right of Use Assets अनुसार सम्पत्ति बुक गरिएको।	
स्थगन कर सम्पत्ति	२,४७९,०००	1	(२,४७९,०००)	-	आयोजना सञ्चालनमा आएपछि स्थगन कर सम्पत्ति (Deferred Tax) बुक नगरिएको ।	
जम्मा गैइ चालु सम्पति	२,६३४,१२४,०००	२,८९६,४५८,२१६	२६२,३३४,२१६			
चालु सम्पति			_	_		
अग्रिम भुक्तानी तथा पाउनुपर्ने	७४,३२१,०००	४६,९८०,१२१	(२७,३४०,८७९)	(५६.२०)	आषाढ २०८२ मा त्रिशुली नदिमा आएको बाढिका कारण आषाढ महिनाको विद्युत उत्पादनमा किम आएका कारण पाउनुपर्ने रकममा किम आएको।	
नगद तथा नगद समान	७६,५०७,०००	१७२,८३७,०८५	९६,३३०,०८५	५५.७३		
अन्य वित्तीय सम्पत्ति	-	३,३७७,०००	३,३७७,०००		LC को cash margin यथावत रहेको	
अन्य चालु सम्पति	-	१४,४३०,३६६	१४,४३०,३६६		आयोजना सञ्चालनमा आएपछि विद्युत उत्पादन केन्द्रको सञ्चालनका लागि अति आवश्यक जगेडा पार्टपुर्जाहरुको व्यवस्था गरिएको तथा सो कुरा प्रक्षेपित नगरिएको। जगेडा पार्टपुर्जाहरुको प्रयोग भएपछि मर्मत सभार शिर्षक मा खर्च लेखिने।	
चालु कर सम्पति	-	२,९१४,७४९	२,९१४,७४९		Advance Tax को प्रक्षेपित नगरिएको	
जम्मा चालु सम्पति	१५०,द२८,०००	२४१,५३९,३२०	९०,७११,३२०			
जम्मा सम्पति	२,७८४,९५२,०००	३,१३७,९९७,५३६	३५३,०४५,५३६			

	प्रक्षेपित वास्तविक फरक				
विवरण	आ.व. २०८१/०८२	आ.व. २०८१/०८२	रकम	प्रतिशत	फरक हुनुको कारण
शेयरघनी कोष तथा दायित्व			-		
शेयरघनी कोष			_		
शेयर पुंजी	9,000,000,000	9,000,000,000	-	-	
संचित नाफा / नोक्सान (Retained Earnings)	४१,०९३,०००	(१०६,७८८,१३०)	(६४,६९४,१३०)	६ ٩. ५ २	मिति २०६०/०६/०१ बाट आयोजनाको ब्यावसायीक उत्पादन शूरु हुने अनुमान गरेता पनि मिति २०६०/१०/२६ गते बाट मात्र ब्यावसायीक उत्पादन शूरु भई सञ्चालनमा आएको तथा आषाढ २०६२ मा त्रिशुली निदमा आएको बाढिका कारण त्रिशुली ३ बि हब सबस्टेशनमा क्षति भई केहि दिन बन्द भएका कारण आषाढ महिनाको विद्युत उत्पादनमा किम आएका कारण सञ्चित नोक्सान बढेको।
अन्य जगेडा	४२९,०००	१,४५६,३१०	१,१२७,३१०	७२.४३	कर्मचारीको वर्षको अन्त्यमा रहेको विदाको Acturial Gain को रकम थप भएको ।
जम्मा शेयरधनी कोष	१,०४१,५२२,०००	८९४,७६८,१८ १	(१४६,७५३,८१९)		
दायित्वहरु			-		
गैइ चालु दायित्व			_		
गैह्न चालु सापटी	१,७०६,११९,०००	२,०२८,६२३,१४५	३२२,४०४,१४५	१५.९०	निर्माण सामाग्रीमा भएको मुल्य बृद्धिका कारण आयोजनाको निर्माण लागतमा बृद्धि हुन गएको कारण बैक कर्जामा थप भएको
अन्य गैह्न चालु वितिय दायित्वहरु	-	-	-		अन्य गैह्र चालु वित्तीय दायित्वहरु प्रक्षेपण नगिरएको
व्यवस्थाहरु		५२५,०५२	५२५,०८२	900.00	व्यवस्थाहरु प्रक्षेपण नगरिएको
लिज दायित्व	-	द,द <i>द</i> ४,६४७	द,दद४,६४७	900 ,00	कम्पनिको केन्द्रिय कार्यालय सञ्चालनका लागि कार्यालय भाडाको दिर्घकालिन सम्भौता भएको हुँदा, सो लाई लिज दायित्व बुक गरिएको।
जम्मा गैइ चालु दायित्व	१,७०६,११९,०००	२,०३८,०३३,८७४	३३१,९१४,८७४		
चालु दायित्व			-		
चालु सापटी		१२६,००२,०००	१२६,००२,०००	900,00	आ व २०८२/०८३ मा तिर्नुपर्ने दिर्घकालिन बैक कर्जाको रकम लाई चालु दायित्वमा स्थानान्तरण गरिएको ।
अन्य चालु दायित्वहरु		_	_		अन्य चालु दायित्वहरू प्रक्षेपण नगरिएको
अन्य वितिय दायित्वहरु	३७,३११,०००	७ ९ ,१९३,४८२	४१,८८२,४८२		आयोजना निर्माण ठेकेदारहरुको Retention को रकम भुक्तान गर्न बाँकी रहेको।
जम्मा चालु दायित्व	३७,३११,०००	२०४,१९४,४८२	१६७,८८४,४८२		
जम्मा शेयरघनी कोष तथा दायित्व	<i>२,७</i> द४, <i>९</i> ४२,०००	३,१३७,९९७,४३६	३५३,०४५,५३६		

नाफा नोक्सान हिसाब						
विवरण	बा.ब. २०६१ / ०६२	मा.व. २०८९ ∕ ०८२	रकम	प्रतिशत	फरक हुनुको कारण	
आम्दानी (निर्माण)	ı	२६,५९८,१५४	२६,४९८,१४४	900.00	२०८०/१०/२८ गते बाट मात्र	
बिक्रि लागत (निर्माण)	-	(२६,५९८,१५४)	(२६,५९८,१५४)	900.00	ब्यावसायीक उत्पादन शूरु भई सञ्चालनमा आएता पिन निर्माणका अन्तिम विलहरु यस आर्थिक वर्ष २०८९/०८२ मा आएको।	
विद्युत बिक्री बाट भएको आम्दानी	४४५,९२७,०००	३४९,४६०,८८६	(९६,३६६,११४)	(२७.५७)	यस आ. व. २०६९/०६२ को हिउद याममा बर्षा नभएका कारण निदमा जल सतह घटेका कारण अपेक्षीत विद्युत उत्पादन नभएको तथा आषाढ २०६२ मा त्रिशुली निदमा आएको बाढिका कारण त्रिशुली ३ बि हब सबस्टेशनमा क्षति भई केहि दिन बन्द भएका कारण विद्युत उत्पादनमा किम भई विद्युत विक्रीको आम्दानीमा इास आएको।	
कुल	४४५,९२७,०००	३४९,५६०,८८६	(९६,३६६,११४)			
अन्य आम्दानी	-	३५७,७५०	३५७,७५०	900.00	अन्य आम्दानी प्रक्षेपण नगरिएको	
प्रशासनिक तथा अन्य संचालन बर्च	१६४,३२१,०००	१८६,६५३,९१६	२२,३३२,९१६			
आवधिक मर्मत संभार खर्च	६,५६३,०००	४,९९२,१२४	(५७०,८७५)	(९.५३)		
प्रशासन तथा साधारण खर्च	४,०००,०००	द,२द३, ९ ५२	४,२८३,९५२	ধ্৭.৩৭		
मानब संसाधन खर्च	२७,६००,०००	२८,२५२,८०६	६५२,८०६	२.₹१		
संचालन तथा मर्मत संभार खर्च	१७,०६२,०००	१८,३६०,४४४	१,२९८,४४४	७.०७	यस आ.व. २०६१/०६२ मा समय	
बिमा खर्च	५,०००,०००	६,६२३,२२२	(१,३७६,७७८)	(२०.७९)	सापेक्ष तथा आवश्यकता बमोजिम खर्च गरिएको ।	
सरकारलाई प्रदान गरेको रोयल्टी	१०,३४८,०००	८,४२१,२१८	(१,९२६,७८२)	(२२.८८)		
हास खर्च	९०,७४८,०००	११०,७२०,१५०	१९,९७२,१५०	१८.०४		
संचालनबाट भएको नाफा	२८१,६०६,०००	१६३,२६४,७२०	(११८,३४१,२८०)			
लगानीमा नोक्सानी	-		-			
वित्तीय आम्दानी	-	२,२२४,६३४	२,२२४,६३४	900.00	वितिय आम्दानी प्रक्षेपण नगरिएको	
वित्तीय लागत	१९७,६४४,०००	१७२,३२१,५७३	(२५,३२२,४२७)	(१४.६९)	यस आ. व. २०८९/०८२ मा बैक कर्जाको ब्याजदरमा कमिका कारण वित्तीय लागत कम भएको ।	
कर अधिको नाफा	८३,९६२,०००	(६,८३२,२१९)	(९०,७९४,२१९)			
बोनस व्यवस्था	१,६७९,०००	-	(१,६७९,०००)			
बोनस र CSR व्यवस्था पश्चिको नाफा	८ २,२८३,०००	(६,८३२,२१९)	(८९,११५,२१९)			
आय कर खर्च	_	(४,८८८)	(४,८८८)			
स्थगन कर आय/खर्च	-		-			
कर पश्चिको नाफा	८२,२८३,०००	(६,८३७,१०८)	(८९,१२०,१०८)			
साधारण प्रति शेयर आम्दानी	८. २३	(০.६८)				
		·			L	

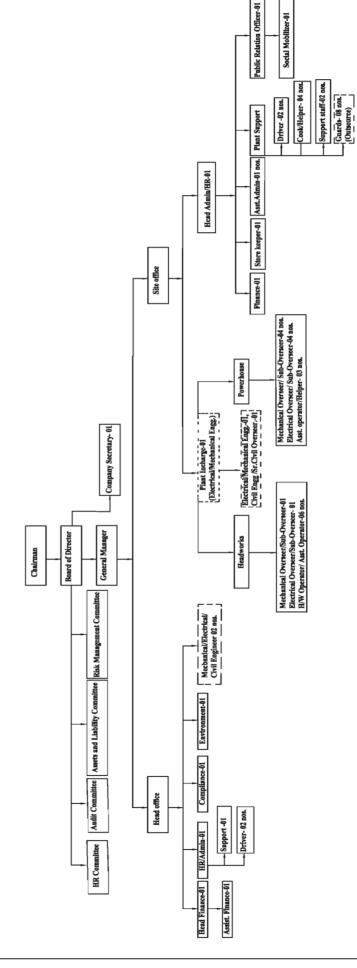


नाफा नोक्सान बाँडफाँट हिसाब						
	प्रक्षेपित		फरक			
विवरण	बा.ब. २०८१/०८२	बा.ब. २० ८१ /०८२	रकम	प्रतिशत	फरक हुनुको कारण	
चालु वर्षको नाफा / (नोक्सान)	<i>६२,२६३,</i> ०००	(६,८३७,१०८)	(८९,१२०,१०८)		यस आ. व. २०६९/०६२ को हिउद याममा बर्षा नभएका कारण निदमा जल सतह घटेका कारण अपेक्षीत विद्युत उत्पादन नभएको तथा आषाढ २०६२ मा त्रिशुली निदमा आएको बाढिका कारण त्रिशुली ३ बि हब सबस्टेशनमा क्षिति भई केहि दिन बन्द भएका कारण विद्युत उत्पादनमा किम भई विद्युत विक्रीको आम्दानीमा हास आएको।	
अघिल्लो वर्षसम्मको नाफा / (नोक्सान)	(४१,१९०,०००)	(९९,९४१ ,०२२)	(४८,७६१,०२२)		मिति २०८०/०६/०१ बाट आयोजनाको ब्यावसायीक उत्पादन शूरु हुने अनुमान गरेता पनि मिति २०८०/१०/२८ गते बाट मात्र ब्यावसायीक उत्पादन शूरु भई सञ्चालनमा आएको कारण सञ्चित नोक्सान बढेको।	
प्रस्तावित लाभांश	-	-	-			
वासलातमा सारिएको संचित नाफा (नोक्सान)	४१,०९३,०००	(१०६,७८८,१३०)	१४७,८८१,१३०			

सांगठनिक संरचना

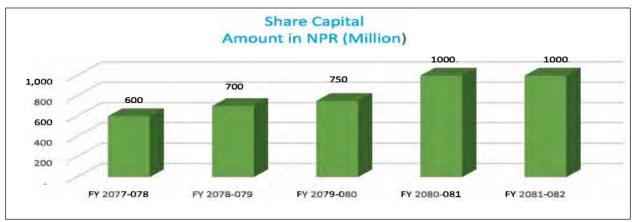
MATHILLO MAILUN KHOLA JALVIDHYUT LIMITED DHUMBARAHI, KATHMANDU

ORGANIZATIONAL STRUCTURE

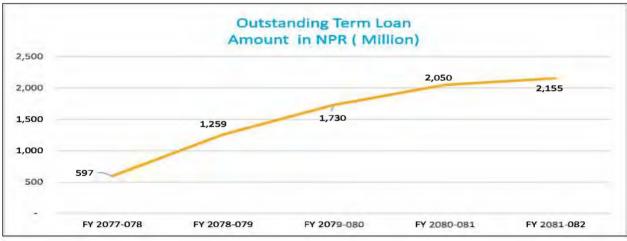


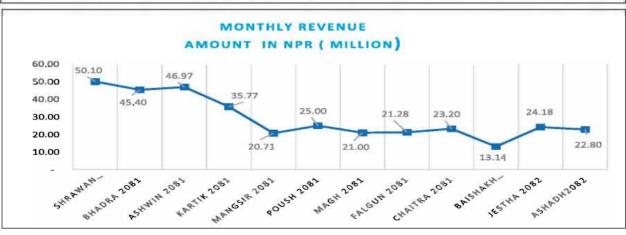
ICUIC

Financial Highlights 2081-082









सानिमा

एक व्यवसायिक समूह

नेपालमा आर्थिक विकासको पूर्वाधार र उच्च सम्भावना बोकेको क्षेत्रको रुपमा पहिचान गरिएको जलविद्युत क्षेत्र मार्फत आज भन्दा करिब २७ वर्ष पूर्व २.६ मे.वा. क्षमताको सुनकोशी सानो जलविद्युत आयोजनाको विकास निर्माण तथा सञ्चालनबाट शुरु भएको सानिमा समुहको व्यवसायिक यात्रा आजको दिनमा आईपुग्दा कुल १४७ मे.वा. क्षमताका विभिन्न विद्युत आयोजानहरु सञ्चालनमा रहेका छन्। जलविद्युतका साथै, प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा, बैंक तथा वित्तीय संस्था, बीमा कम्पनी, निर्माण व्यवसाय, होटल, अस्पताल, सञ्चार लगायतका विभिन्न क्षेत्रमा यस समूहले आफ्नो व्यवसायको विस्तार गरिसकेको छ।

व्यवसायिक क्षेत्रहरू

(क) जलविचुत:

सानिमा समुहले विगत साढेदुई दशक भन्दा बिढ समय देखि विभिन्न जलिवद्युत आयोजनाहरुको सम्भाव्यता अध्ययन, आयोजना विकास, निर्माण तथा सञ्चालन गरी आफ्नो व्यवसायिक क्षमतामा क्रिमक रूपमा वृद्धि गर्दै आएको छ । नेपालको विभिन्न स्थानहरुमा रहेका विभिन्न क्षमताका जलिवद्युत आयोजनाकाहरुका लागि कानून बमोजिम अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विकासका तथा निर्माण गरिएका आधिकांश आयोजनाहरु व्यवसायिक रूपमा सञ्चालनमा आईसकेका छन् भने केही आयोजनाहरु भौतिक निर्माणको क्रममा रहेकाछन् र केही आयोजनाहरुको सम्भाव्यता अध्ययनका कार्यहरु सम्पन्न भई विद्युत खरिद विकी सम्भौताको प्रक्रियामा रहेको छ ।

यस सानिमा समूहद्वारा सञ्चालित, निर्माणाधिन र विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त भई विद्युत खरिद विक्री सम्भौता प्रक्रियामा रहेका आयोजनाहरुको हालको अवस्था निम्नानुसार रहेको छः

क. सं.	जलविद्युत आयोजनाको नाम र आयोजना स्थल	जडित क्षमता	प्रवर्द्धक कम्पनीको नाम	हालको अवस्था
٩	सुनकोशी सानो ज.वि.आ, सिन्धुपाल्चोक	२.६ मे.वा.	सानिमा हाइड्रोपावर लि.	२०६१ चैत्र ११ बाट व्यापारिक उत्पादन भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।
२	माई ज.वि.आ, ईलाम	२२ मे.वा.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.	२०७१ फागुन १४ बाट व्यापारिक उत्पादन शुरु भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।
æ	माई क्यास्केड ज.वि.आ, ईलाम	७ मे.वा.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.	२०७२ माघ २९ बाट व्यापारिक उत्पादन शुरु भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।
8	तल्लो लिखु ज.वि.आ, रामेछाप/ओखलढुङ्गा	२८.१ मे.वा.	श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि.	२०७९ कार्तिक १९ बाट व्यापारिक उत्पादन शुरु भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।
X	माथिल्लो मैलुङ्ग खोला ज.वि.आ, रसुवा	१४.३ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लि.	२०८० माघ २८ बाट व्यापारिक उत्पादन शुरु भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।

क. सं.	जलविद्युत आयोजनाको नाम र आयोजना स्थल	जडित क्षमता	प्रवर्द्धक कम्पनीको नाम	हालको अवस्था
Ę	मध्य तमोर ज.वि.आ, ताप्लेजुङ्ग	७३ मे.वा.	सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि.	२०८१ वैशाख २३ बाट व्यापारिक उत्पादन शुरु भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।
૭	जुम खोला ज.वि.आ, दोलखा	५६ मे.वा.	सानिमा जुम हाइड्रोपावर लि.	आयोजनस्थल सम्म पुग्ने पहुँच सडक निर्माण कार्य सम्पन्न गरी मुख्य भौतिक संरचनाहरुको निर्माण कार्य शुरु गरिएको छ ।
<i>د</i>	मध्य मैलुङ्ग खोला ज.वि.आ, रसुवा	१३ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लि.	विद्युत उत्पादन अनुमितपत्र प्राप्त गरी विद्युत खरीद बिक्रीको प्रक्रियामा रहेको ।
९	माथिल्लो मैलुङ्ग-बि ज.वि.आ, रसुवा	१७ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लि.	विद्युत उत्पादन अनुमितपत्र प्राप्त गरी विद्युत खरीद बिक्रीको प्रक्रियामा रहेको ।
90.	तल्लो लिखु क्यास्केड ज.वि.आ, रामेछाप/ओखलढुङ्गा	६ मे.वा.	श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि.	विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरि विद्युत खरीद बिक्रीको प्रक्रियामा रहेको ।
	जम्मा	२३९ मे.वा.		

(ख) प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा :

प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा प्रदान गरी जलविद्युत आयोजनाहरुको निर्माण तथा सञ्चालनमा सहयोग गर्ने मुख्य व्यवसायिक उद्देश्यका साथ यस समूहबाट सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा. लि. वि.सं. २०६२ साल बैशाख २२ मा स्थापना भई आफ्नो समूह भित्रका जलविद्युत आयोजना एवं स्वदेशी तथा विदेशी जलविद्युत आयोजना लगायत अन्य भौतिक संरचना निर्माण गर्ने प्रवर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरुलाई परियोजना छनौट, अध्ययन, अनुसन्धान, निर्माण सुपरिवेक्षणदेखि सञ्चालनसम्मका अन्तर्राष्ट्रिय स्तरको सम्पूर्ण प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा प्रदान गरिरहेको छ । सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा. लि. ISO 9001:2015 गुणस्तर प्रमाणपत्र प्राप्त गरी अन्तर्राष्ट्रिय स्तरको प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा प्रदान गर्ने संस्थाकोरुपमा स्थापित भइसकेको छ ।

(ग) वित्तीय क्षेत्रः बैंक, बीमा कम्पनी एवं लगानीकर्ता कम्पनी :

सानिमा समूह लगायत अन्य व्यवसायिक लगानीकर्ताहरुसँग सम्बद्ध प्रवर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरुबाट स्थापित "क" वर्गको वाणिज्य बैंकका रुपमा सानिमा बैंक लि., धितोपत्र व्यवसायी संस्था सानिमा क्यापिटल लि., सानिमा सेक्यूरिटीज, बीमा कम्पनीहरु सानिमा रिलायन्स लाईफ इन्स्योरेन्स लि. र सानिमा जिआईसि इन्स्योरेन्स लि. एवं लगानी प्रवर्द्धक कम्पनीहरु सानिमा लिमिटेड आदि दक्षतापूर्वक सञ्चालनमा रहेका छन्।

(घ) निर्माण व्यवसाय क्षेत्र :

सानिमा समूह अन्तर्गतका व्यक्ति तथा संस्थाहरुको लगानी तथा संलग्नतामा वि.सं. २०७२ साल श्रावण १२ गते निर्माण व्यवसायी कम्पनीको रुपमा बावरी कन्स्ट्रक्सन प्रा.लि. को स्थापना भई सञ्चालनमा रहेको छ । यस कम्पनीले आफ्नो व्यवसायिक उद्देश्य अनुरुप विशेषतः जलविद्युत आयोजना निर्माणमा केन्द्रित रही २८.१ मे.वा. क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना र १४.३ मे.वा. क्षमताको माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत आयोजनाको सफलतापूर्वक निर्माण सम्पन्न गरी आफ्नो क्षमता प्रदर्शन गरिसकेको छ ।

एवं प्रकार, कम्पनीले अत्यन्त जिटल भुगोलमा ४० मे.वा. क्षमताको राहुघाट जलिवचुत आयोजनाको लागी ३ मि. व्यास भएको १९५ मि. ठाडो सुरुङ्ग र १४५ मि. इन्क्लाइन्ड सुरुङ्ग खन्ने काम समयमै सम्पन्न गरेको छ । साथै, २२ मे.वा. क्षमताको मिड होगु खोला ए र २२.९ मे.वा. क्षमताको मिड होङ्गु खोला बी जलिवचुत आयोजनाहरुमा अत्याधुनिक प्रविधी एलिमेक रेज क्लाइम्बरको प्रयोग गरी ३ मि. व्यास भएको १५१ मि. उचाइको ठाडो सुरुङ्ग, ३०.५ मि पाइलट साफ्ट सुरुंग र ११.४ मि व्यास भएको ३४ मि. उचाइको सर्ज साफ्ट खन्ने काम सफलतापुर्वक सम्पन्न गरिसकेको छ । त्यसैगरी मिड होगु खोला ए को लागि ५७० मि. र मिड होङ्गु खोला बी को लागी ४७५ मि.को हेडरेस सुरुङ्ग समयअगावै सम्पन्न गरेर आफूलाई अब्बल साबित गरिसकेको छ ।

बाबरी कन्स्ट्रक्सनले आयोजनाको नयाँ निर्माणमा मात्र नभएर, मर्मत संभारमा समेत आफूलाई प्रमाणित गरिसकेको छ । ४२ मे.वा. क्षमताको मिस्त्रि खोला र ४ मे.वा. क्षमताको खुदि जलविद्युत आयोजनाहरुको हेडवर्क्स, सेटलिङ्ग बेसिन, सुरुङ्ग, अन्डरस्लुस, वांध लगायतका संरचनाहरु छोटो समयमा मर्मत संभार गरी संचालनमा ल्याइएको छ ।

सक्षम जनशक्ति तथा उच्चस्तरीय प्रविधिको प्रयोग गरी निर्माण कार्यमा अनवरत अगाडी बिढरहेको बाबरी कन्स्ट्रक्सन प्रा.लि. ले हाल ५६ मे.वा. जिंदत क्षमताको जुम खोला जलविद्युत आयोजनाको मुख्य सिभिल ठेकेदारको रुपमा निर्माण सेवा प्रदान गरिरहेको छ। २०७९ साल असोज १२ गते A-class निर्माण व्यवसायी कम्पनीको प्रमाणपत्र प्राप्त गरेको यस कम्पनीले जलविद्युत आयोजना निर्माणमा मात्र सिमित नभई अन्य भौतिक संरचनाहरुको निर्माण तथा मर्मत सम्भार कार्यमा समेत संलग्न भएको छ।

(इ) अन्य व्यवसायिक क्षेत्र :

सानिमा समूह सम्बद्ध प्रबर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरुबाट अकामा होटेल लि., बावरी कन्स्ट्रक्सन प्रा. लि., मेडिकेयर नेशनल हस्पिटल एण्ड रिसर्च लि., सोपान मिल्टिपल कम्पनी लि. आदि विभिन्न कम्पनीहरुको शेयर पुँजीमा लगानी मार्फत व्यवसायिक संलग्नता रहेको छ ।

माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना (98.३ मे.वा) को संक्षिप्त परिचय

रसुवा जिल्ला उत्तरगया गाउँपालिका १ मा अवस्थित १४.३ मेगावाट क्षमताको माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना, २०% फाल्गुण महिनाबाट शुरु भई सम्पूर्ण निर्माण तथा परीक्षणका कार्यहरु सम्पन्न भए पश्चात् मिति २०८० माघ २८ गतेबाट व्यापारिक उत्पादन शुरु भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको छ र हाल निरन्तर रुपमा दिगो ऊर्जा आपूर्तिमा योगदान पुऱ्याउँदै आइरहेको छ ।

आयोजनाको भौतिक संरचनाहरुको निर्माण कार्य बाबरी कन्स्ट्रक्सन प्रा. लि. बाट गरिएको हो भने हाइड्रो-मेकानिकल, इलेट्रो-मेकानिकल तथा विद्युत प्रसारण लाईनका कार्यहरु क्रमशः स्टक्टो नेपाल प्रा.लि., एसिया प्यासिफिक



पावर टेक कम्पनी लि. र कस्मीक इलेक्ट्रीकलस् लि. द्वारा गरिएको हो । यस आयोजनाको इन्जिनियरिङ्ग डिजाइन तथा प्राविधिक परामर्श सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा.लि ले गरेको हो ।



यस आयोजनाको विकास निर्माणमा सिद्धार्थ बैंक लि. को अगुवाईमा र नेपाल एस.बि.आई (SBI) बैंक लि. को सहभागितामा सहिवत्तियकरण कर्जा लगानी उपलब्ध गराइएको छ । आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतीय उर्जालाई ११ कि.मि. लामो १३२ के.भी. को सिंगल सिर्कट विद्युत प्रसारण लाईन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको नुवाकोट जिल्ला पिहरेबेशी स्थित त्रिशुली ३-बि हब सबस्टेसनमा जडान गरी राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा प्रबाहित भएको छ । यसरी उत्पादित विद्युतिय उर्जा विद्युत खरिद बिक्री सम्भौतापत्र बमोजिम निरन्तर नेपाल विद्युत

प्राधिकरणलाई बिक्री वितरण गर्दै आईरहेको छ ।

आ.व. २०८९/८२ मा माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत केन्द्रबाट जम्मा ६४.७३ गिगावाट घण्टा विद्युतिय उर्जा उत्पादन भएको छ।



आयोजनाका प्रमुख विशेषताहरु				
नदीको नाम	मैलुङ्ग			
ग्रस हेड	४९५.५ मि.			
जडित क्षमता	१४.३ मे.वा.			
जलाधार क्षेत्र	७२ वर्ग कि.मि.			
डिजाईन औषत जल प्रवाह	३.५३ घनमिटर प्रति सेकेन्ड			
बाँधको लम्बाई तथा उचाई	२५.५ मि तथा ५ मि.			
मुहानः प्रकार	साइड इन्टेक २ वटा ढोका भएको			
विद्युत गृह	सतिह			
टर्वाइन प्रकार, संख्या	पेल्टन टर्वाइन, २			
वार्षिक उर्जा	७९.६६ गिगावाट घण्टा			
प्रशारण लाइन	१३२ के.भि (सिङ्गल सर्किट)			
अनुमानित कुल लागत	३ अर्ब ७ करोड			
व्यापारिक उत्पादन शुरु मिति	२०८० साल माघ २८			
उत्पादन अनुमतिपत्र वहाल रहने अवधि	मिति २०६९/०९/२० देखि २१०७/११/२६ सम्म			





माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेडको स्वामित्वमा रही कम्पनीले प्रवर्द्धन गर्ने अन्य आयोजनाहरूको संक्षिप्त विवरण

१. मध्य मैलुङ्ग खोला जलविखुत आयोजना (१३ मे.वा.)

यस कम्पनीद्वारा प्रवर्द्धित बागमती प्रदेश, रसुवा जिल्लाको उत्तरगया गाउँपालिका वडा नं. १ मा अवस्थित माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलिवद्युत आयोजना (१४.३ मे.वा.) को टेलरेसको पानी उपयोग गरी क्यास्केड आयोजनाका रूपमा निर्माण गरिने १३ मे.वा. जिडत क्षमताको मध्य मैलुङ्ग खोला जलिवद्युत आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन सम्पन्न गरि विद्युत विकास विभागबाट उत्पादन अनुमित पत्र समेत प्राप्त गरिसकेको अवस्था रहेको छ। हाल नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग आयोजनाको विद्युत खरिद बिक्री सम्भौताको प्रकृयामा रहेको छ।



आयोजनाको संक्षिप्त विवरण निम्नानुसार रहेको छ।

आयोजनाका प्रमुख विशेषताहरू	
आयोजनास्थल	उत्तरगया गा.पा वडा नं १
जिल्ला	रसुवा
प्रदेश	बागमती
जलाधार क्षेत्र	७२ वर्ग कि.मी. (माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना (१४.३ मे.वा.) को टेलरेस क्षेत्रमा)
आंकलित प्रभाह	३.५३ घन मी. प्रति सेकेण्ड (Q40)
टेलरेस ट्यापिङ	माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना (१४.३ मे.वा.)
हेडरेस सुरुङ्ग	१४६३ मी.
चाप ट्याङ्गी	४७ मी.
पेनस्टक पाईप	४९५ मी.
र्सज साफ्ट	५८ मी.
ठाडो सुरुङ्ग	२३१ मी.
विद्युतगृह	सतिह
ग्रस हेड	४५६.३८ मी.
जडित क्षमता	१३ मे.वा
औसत वार्षिक ऊर्जा	७५.९८ गिगावाट घण्टा





आयोजनाको विद्युतगृह लगायत अन्य भौतिक संरचनाहरु रहने स्थानको भौगंभिक अनुसनधानका कार्यहरु गर्दै ।

२. माथिल्लो मैलुङ 'बी' जलविचुत वायोजना (१७ मे.वा.)

बागमती प्रदेश, रसुवा जिल्ला उत्तरगया गाउँपालिका वहा नं. १ मा अवस्थित १७ मे.वा. जिहत क्षमताको माथिल्लो मैलुङ्ग 'बी' जलविद्युत आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन सम्पन्न गिर विद्युत विकास विभागबाट उत्पादन अनुमती पत्र समेत प्राप्त भई सकेको छ। हाल यस आयोजनाको नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद बिकी सम्कौताको प्रकृयामा रहेको छ।

मायोजनाको सीम्राप्त विवरण निम्नानुसार रहेको छ।

आयोजनाका प्रमुख विशेषताहरू	
आयोजनास्थल	उत्तरगया गा.पा वडा नं १
जिल्ला	रसुवा
प्रदेश	बागमती
जलाधार क्षेत्र	३७.१७ वर्ग कि. मी.
आंकलित प्रभाह	२.८९६ घन मी. प्रति सेकेण्ड
हेडरेस सुर ुष	३४६२.५ मी.
र्सज साफ्ट	२६ मी.
ठाडो सुरुङ्ग	२२३ मी.
पेनस्टक पाईप	१०८४.८३ मी.
विद्युतगृह	भूमिगत
ग्रस हेड	६९३.५० मी.
जडित क्षमता	१७ मे.वा
औसत वार्षिक ऊर्जा	१०१.०२ गिगावाट घण्टा





आयोजनाको विद्युतगृह लगायत अन्य भौतिक संरचनाहरु रहने स्थानमा अध्यन/सर्वेक्षणका कार्यहरु गर्दै ।

संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अर्न्तगतका कार्यहरू

माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेडले प्रत्यक्ष वा अप्रत्यक्ष रूपमा प्रभावित समुदायप्रित आफ्नो दायित्व बोध गर्दै निरन्तर सामुदायिक सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत विभिन्न सहयोगहरु प्रदान गर्दै आएको छ। यसै अन्तर्गत कम्पनीले आयोजना निर्माण र सञ्चालनबाट प्रभावित समुदायका सदस्यहरूलाई शिक्षा, स्वास्थ्य, खानेपानी, पूर्वाधार विकास, वातावरण संरक्षण, क्षमता र शिप अभिवृद्धि तथा आपत्कालीन सहयोग जस्ता विविध क्षेत्रहरूमा सहायता प्रदान गर्दै आएको छ।

यसरी माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेडले आफ्नो सामाजिक दायित्वलाई व्यावहारिक रूपमा कार्यान्वयन गर्दै स्थानीय जीवनस्तरमा सकारात्मक र दीगो प्रभाव पुऱ्याइरहेको छ ।

शिक्षा तथा खेलकुद

आयोजना क्षेत्रमा रहेका शैक्षिक संस्था तथा विद्यालयहरुको भौतिक संरचनाको स्तरोन्नतीका साथै शिक्षाको गुणस्तर अभिवृद्धिका लागि कम्पनीले सहयोग पुऱ्याउँदै आएको छ । उत्तरगया गा.पा वाड नं १, तिरु आधारभूत विद्यालयका लागि उत्तरगया गा.पा र आयोजनाको समन्वयमा एक जना शिक्षकका लागि पारिश्रमिक उपलब्ध गराएको छ । साथै आयोजनाबाट खेलकुद गतिविधिका लागी सहयोग प्रदान गरिएको छ ।





उत्तरगया गा.पा १, तिरु आधारभूत विद्यालयलाई एक जना शिक्षकका लागि पारिश्रमिक/रसुवा व्याडिमिन्टन संघद्वारा आयोजित युगल व्याडिमिन्टन प्रतियोगिताका लागि आयोजनाबाट आर्थिक सहयोग।

स्वास्थ्य उपचार सुविधा

कम्पनीले आयोजना क्षेत्रमा स्वास्थ्य उपचार सुविधाका लागि प्राथमिक स्वास्थ्य सेवा इकाइमा स्वास्थ्य सामाग्रीको व्यवस्था, पिछडिएका तथा आर्थिक विपन्न परिवारहरुलाई स्वास्थ्य उपचारका लागि आर्थिक सहयोग गर्दै आएको छ। यसका साथै, कम्पनीले तिरु गाँउ स्थित तिरु स्वास्थ्य इकाईमा स्थानियहरुको स्वास्थ्य सोवालाई थप प्रभावकारी बनाउन उत्तरगया गा.पा र आयोजनाको समन्वयमा एक जना स्वास्थ्यकर्मीका लागि पारिश्रमिकको व्यवस्था गरेको छ।





उत्तरगया गा.पा १, तिरु स्वास्थ्य इकाईमा एक जना स्वास्थ्यकर्मीका लागि पारिश्रमिकको व्यवस्था गरिएको छ ।

व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य (Occupational Safety and Health-OSH)

"सुरक्षा पहिले" (Safety First) भन्ने विश्वव्यापी मान्यतालाई आत्मासाथ गर्दे कम्पनीले आयोजना संचालनका कममा व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्यलाई उच्च प्राथमिकतामा राख्दै आएको छ । आयोजना स्थलमा कार्यरत कर्मचारीहरुका लागि स्वास्थ्य, सुरक्षा तथा कार्य स्थलको वातावरणमा सुधार गर्न स्वास्थ तथा सुरक्षा नीति बनाई लागु गर्ने, सुरक्षा उपकरणको व्यवस्था, व्यवसाय जन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी विभिन्न तालिम तथा प्रशिक्षण प्रदान गर्ने कार्यहरु गरिएको छ ।





आयोजनास्थलमा कार्यरत कर्मचारीहरुलाई व्यवसाय जन्य स्वास्थ्य तथा सुरक्षा सम्बन्धी विज्ञद्वारा सैद्धान्तिक तथा अभिमूखिकरण तालिम प्रदान गर्दै ।





विद्युतगृहमा आपत्कालिन पारिस्थितिक अवस्थाका लागि राखिएका अग्नि नियन्त्रणका उपकरणहरु ।

खानेपानी सुविधा

कम्पनीले आयोजना क्षेत्रमा रहेका स्थानिय बासिन्दाहरुलाई सुलभ रुपमा पिउने पानी आपूर्ति व्यवस्थाका लागि स्थानीय सरोकारवाला व्यक्ति तथा निकायसँग सहकार्य गर्दै विभिन्न सहयोगहरु प्रदान गर्दे आईरहेको छ । यसै अन्तर्गत कम्पनीले आयोजना क्षेत्रमा खानेपानीको पाईप उपलब्ध गराउने जस्ता कार्य गर्दै आएको छ ।





उत्तरगया गा.पा. वडा नं-१, मैलुङका स्थानिय वासिन्दाहरुलाई सहज खानेपानी आपूर्तिका लागि खानेपानी पाईप सहयोग ।

ग्रामिण सडक मर्मत तथा सम्भार

आयोजना निर्माणको प्रारम्भिक चरणमा उत्तरगया गाउँपालिका वडा नं १, (मैलुङ्ग) स्थित आयोजना क्षेत्रमा भौगोलिक विकटताका कारण सडक सञ्जालको अभाव रहेकोमा आयोजना निर्माण तथा स्थानिय जनताहरुको हितलाई समेत ध्यानमा राखी कम्पनीबाट मैलुङ्ग दोभान देखि आयोजनाको बाँघ क्षेत्र सम्म १२ कि.िम सडक निर्माण गरिएको छ । उक्त सडकले उत्तरगया गाउँपालिका वडा नं-१, अन्तर्गतका गाउँ लुम्राङ्ग, करुमर्च्याङ्ग, ग्याङ्गसेलिङ्ग र तिरुमा बसोबास गर्ने स्थानियहरुलाई धेरै सहजता प्रदान गरेको छ ।





आयोजनाले मैलुङ्ग दोभान-करुमऱ्याङ्ग-तिरु-रहरेखर्क सडक मर्मत तथा संभारका कार्यहरु ।

उचमशीलता विकास तथा दक्षता अभिवृद्धि

कम्पनीले आयोजना क्षेत्रमा रहेका उद्यमशील महिला समूहहरुको समाजमा ज्ञान, शिप र दक्षता थप सुदृढ गराउने हेतुले विभिन्न सहयोग प्रदान गर्दै आइरहेको छ, जसले आयोजना क्षेत्रमा रहेका विभिन्न महिला समूहलाई कियाशिल बनाउन थप सहयोग पुगेको छ।

यसै अर्न्तगत कम्पनीले श्री पुर्णिमा महिला कृषक समूहको लागि आवश्यक सामानहरु उपलब्ध गराएको छ ।



वातावरणीय संरक्षण तथा व्यवस्थापन

कम्पनीले आयोजना निर्माणको प्रारम्भिक चरणदेखि हाल सञ्चालनका ऋममा समेत वातावरण संरक्षण तथा व्यवस्थापनलाई विशेष प्राथमिकता प्रदान गर्दै आएको छ। यस उद्देश्यका लागि आयोजना क्षेत्रको प्राकृतिक अवस्था तथा पारिस्थितिकीय प्रणालीलाई ध्यानमा राखी समय-समयमा वृक्षारोपण कार्यऋम सञ्चालन गर्ने, रोपिएका बिरुवाको दीर्घकालीन संरक्षण सुनिश्चित गर्न चरिचरण नियन्त्रण, वृक्षारोपण क्षेत्रको घेराबार निर्माण तथा वन हेरालु जनशक्तिको व्यवस्था गर्दै प्राकृतिक वातावरण र जैविक विविधताको संरक्षणमा कम्पनीले महत्वपूर्ण भूमिका निर्वाहा गर्दै आईरहेको छ।



आयोजनाद्वारा सट्टा-स्वरूप उपलब्ध गराएको जन्मामा मलाटो, तेजपातका विरुवाहरु वृक्षारोपण गरिएको तथा डि.व.का रसुवाका प्रतिनिधिहरुको स्थलगत्त निरिक्षण ।

विद्युत उत्पादन केन्द्रका उपकरण मर्मत तथा सम्भार कार्यहरू



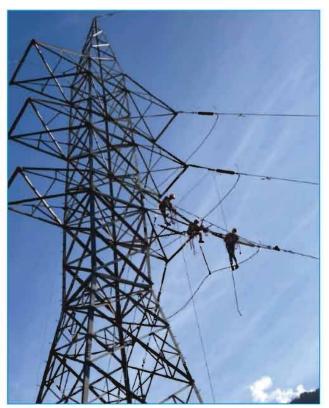
विद्युत उत्पादन केन्द्रको यूनिट २ टर्वाइनको कार्य कुशलतालाई निरन्तर एउटै गतिमा कायम राख्न यससँग सम्बन्धित ईलेक्ट्रो -मेकानिकल उपकरणको आवश्यक मर्मत सम्भार कार्य गरिएको।



विद्युतिय उर्जा प्रवाह गर्नका लागि जडित १३२ के.भि को जि.आई.एस प्रणालीमा नियमित परिक्षणहरु गरिएको छ ।



ईलेक्ट्रो-मेकानिकल उपकरणहरुको तापक्रम नियन्त्रण गर्न जडित कुलिङ्ग वाटर पम्पको मर्मत कार्य गरिएको ।



विद्युतिय उर्जा प्रवाह हुने १३२ के.िम प्रसारण लाईन अर्न्तगका टावर नं ३ र ८ को मर्मत सम्भारका कार्यहरु गरिएको छ ।

आयोजना स्थलका केही तस्विरहरू



विद्युत गृह परिसर



हाई भोल्टेज कयाविनेट रुम



विद्युतगृह कन्ट्रोल रुम



विद्युत गृह मेसिन हल



सेटलिङ्ग वेसिन (वालुवा थिग्राउने)



कन्भ्यन्स ट्याङ्गक



बाँध क्षेत्र

आयोजना स्थलका अन्य विभिन्न जियाकलाप/कार्यक्रमका तस्विरहरू





आयोजनाको वार्षिकोत्सव तथा वनभोज कार्यक्रममा आयोजनाका कर्मचारिहरु ।





सानिमा हाईड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा.लि का प्राविधिक टोलिद्वारा आयोजनाको स्थलगत निरिक्षण ।





कम्पनीका निर्देशकज्युहरुद्वारा आयोजनाको स्थलगत निरिक्षण/अवलोकन ।





मध्य मैल्ड्र खोला ज.वि.आ १३ मे.वा (क्यासकेड आयोजना) विकास/निर्माणका लागि गरिएको स्थलगत निरिक्षण/अवलोकन ।

माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना



विद्युतगृह



बाँधक्षेत्र

एघारौं वार्षिक साधारण सभाका केही तस्विरहरू















Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेड

- 🔇 का.म.न.पा वडा नं. ४, धुम्बाराही, काठमाडौं
- mailung@sanimahydro.com
- 🕔 ४-३७३०३०, ४-३७२८२८, फ्याक्स नं. ४०१५७९९
- www.sanimamailung.com