



११ औं वार्षिक प्रतिवेदन आ.व. २०८२/०८३

11TH ANNUAL REPORT 2082/083



Sanima Middle Tamor Hydropower Limited
सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको सञ्चालक समिति



विनय कुमार श्रेष्ठ
अध्यक्ष



ई. शिव कुमार बस्नेत
सञ्चालक



सुमना न्यौपाने
सञ्चालक



विनोद ओझा
सञ्चालक



डा. भरत कुमार थापा
सञ्चालक



सौरभ अग्रवाल
सञ्चालक



सुबास चन्द्र सुनुवार
स्वतन्त्र सञ्चालक



समिक्षा अधिकारी
कम्पनी सचिव

पुस्तिकामा समाविष्ट सामाग्रीहरू

क्र.सं.	विवरण	पृष्ठ
१.	एघारौँ वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना	१
२.	वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरू	२
३.	प्रोक्सी फाराम तथा प्रवेश-पत्र	३
४.	एघारौँ वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षको मन्तव्य	५
५.	एघारौँ वार्षिक साधारण सभामा सञ्चालक समितिको तर्फबाट प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन	८
६.	लेखापरीक्षण प्रतिवेदन तथा वित्तीय विवरण	१९
७.	प्रबन्धपत्रको दफा तथा नियमावलीको नियममा प्रस्तावित संशोधनको तीनमहले तालिका	६७
८.	धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को नियम २६ को उपनियम (२) सँग सम्बन्धित अनुसूची १५ बमोजिमको वार्षिक विवरण (आ.व. २०८२/०८३)	६९
९.	संस्थागत सुशासन सम्बन्धी वार्षिक अनुपालना प्रतिवेदनको सारांश	७१
१०.	धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को नियम ३८ क बमोजिमको वातावरण संरक्षण सम्बन्धी प्रतिवेदन	७२
११.	आ.व. २०८२/०८३ को वित्तीय परिसूचक	७५
१२.	नेपालमा सानिमा समूह	७६
१३.	सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि.को संक्षिप्त परिचय तथा लगानी विस्तार	७९
१४.	कम्पनीको संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गतका कार्यहरू	८२
१५.	व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी कार्यहरू	८५
१६.	आयोजनामा यस वर्ष गरिएका निर्माण तथा मर्मत सम्भारका कार्यहरू	८७
१७.	विभिन्न निकायका प्रतिनिधिहरूको निरीक्षण तथा अनुगमन	९०
१८.	दशौँ वार्षिक साधारण सभाका केही भलकहरू	९२

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड

(कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम स्थापित संस्था)

का.म.न.पा. वडा नं. ४, काठमाडौं । फोन नं. ०१-४३७३०३०, ०१-४३७२८२८

फ्याक्स नं.: (९७७-९) ४०९५७९९, Email: middletamor@sanimahydro.com

एघारौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

यस सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको मिति २०८३ आश्विन ०७ गते बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको निर्णयानुसार कम्पनीको एघारौं वार्षिक साधारण सभा निम्न लिखित मिति, समय र स्थानमा निम्न विषयहरू उपर छलफल गरी निर्णय गर्न बस्ने भएकोले सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूको उपस्थितिका लागि हार्दिक अनुरोध गर्दछौं ।

सभा हुने मिति, समय र स्थान :

मिति : २०८३ आश्विन ३० गते शुक्रबार (१६ अक्टोबर, २०२६)

समय : बिहान ११:०० बजे

स्थान : कुण्डलिनी दरबार ब्याङ्कवेट, का.म.न.पा.-४, चण्डोल, काठमाडौं

छलफलका प्रस्तावहरू :

(क) साधारण प्रस्तावहरू:

१. कम्पनीको सञ्चालक समितिबाट प्रस्तुत एघारौं वार्षिक प्रतिवेदन उपर छलफल गरी पारित गर्ने ।
२. कम्पनीको आ.व. २०८२/०८३ को लेखापरीक्षण प्रतिवेदन सहित २०८३ आषाढ मसान्तसम्मको वित्तीय अवस्थाको विवरण, नाफा नोक्सान हिसाब, नगद प्रवाह विवरण, एवं तत् सम्बन्धी अनुसूचीहरू छलफल गरी पारित गर्ने ।
३. सञ्चालक समितिको सिफारिस बमोजिम आ.व. २०८२/०८३ सम्मको वितरण योग्य संचित खुद मुनाफाबाट कर सहित ५.२६३ प्रतिशत नगद लाभांश वितरण गर्ने ।
४. लेखापरीक्षण समितिले सिफारिस गरे बमोजिम आ.व. २०८३/०८४ को लागि लेखापरीक्षकको नियुक्ति गर्ने तथा पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने ।
५. सञ्चालक नियुक्ति सम्बन्धी सञ्चालक समितिको निर्णय अनुमोदन गर्ने ।

(ख) विशेष प्रस्तावहरू:

१. कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा ३, ४ (१) (छ), ६ (ड) र (च), ८ (ख) तथा नियमावलीको नियम ३१ (१) र (२) संशोधन गर्ने ।
२. कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा नियमानुसार संशोधनको स्वीकृति तथा अभिलेखका सम्बन्धमा नियमनकारी वा नियामक निकाय/कार्यालयबाट कुनै फेरबदल/परिवर्तन वा परिमार्जन गर्न कुनै सुझाव/निर्देशन प्राप्त भएमा सोही बमोजिम गर्न गराउन र अन्य आवश्यक कार्यहरू गर्नका लागि सञ्चालक समितिलाई पूर्ण अख्तियारी प्रदान गर्ने ।

(ग) विविध ।

सञ्चालक समितिको आज्ञाले,
कम्पनी सचिव

वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरू

१. वार्षिक साधारण सभा प्रयोजनका लागि मिति २०८३/०६/१९ गते सोमबार एक दिन कम्पनीको शेयरधनी दर्ता किताब बन्द गरिनेछ । नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेडमा मिति २०८३/०६/१६ गते शुक्रबारसम्म कारोबार भई, शेयर खरिद गरी आफ्नो नाममा शेयर नामसारी भई आएका शेयरधनीहरू सो सभामा भाग लिन र लाभांश प्राप्त गर्न योग्य हुनेछन् ।
२. वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित शेयरधनी महानुभावहरूको सुविधाको लागि हाजिरी पुस्तिका सभास्थलमा सभा हुने दिन बिहान ९ बजे देखि सभा सञ्चालन रहेसम्म खुल्ला रहने छ ।
३. वार्षिक साधारण सभामा भाग लिन आउनु हुने शेयरधनी महानुभावहरूले आफ्नो परिचय खुल्ने प्रमाण कागज तथा हितग्राही खाता खोले शेयर अभौतिककरण 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 महानुभावहरूको जानकारीका लागि कम्पनीको वित्तीय विवरण यसै साथ प्रकाशित गरिएको छ । आर्थिक विवरण लगायतका वार्षिक साधारण सभामा पेश हुने सम्पूर्ण प्रस्तावहरू तथा साधारण सभा सम्बन्धी अन्य जानकारीको लागि कम्पनीको वेबसाइट www.middletamor.com मा पनि हेर्न सक्नु 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 अर्कै मुकुर गर्ने भएमा सोको लिखित सूचना सोही अवधिभित्र कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालयमा दर्ता गरिसक्नु पर्ने छ । यसरी प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गरिएको व्यक्ति समेत कम्पनीको शेयरधनी हुनु पर्नेछ ।
६. संरक्षक रहनु भएका शेयरधनी महानुभावहरूका तर्फबाट कम्पनीको शेयर लगत किताबमा संरक्षकको रुपमा नाम दर्ता भएको व्यक्तिले, संयुक्त रुपमा शेयर खरिद 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 सक्नु हुनेछ ।
७. सभाको सुरक्षाका लागि खटिएका सुरक्षाकर्मीहरूले शेयरधनी महानुभावहरू लगायत सभाकक्षमा प्रवेश गर्ने सबैको भोला र शरीर जाँच गर्न सक्नेछन् ।

नोट :- 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 राख्नु हुन अनुरोध गरिन्छ ।

सञ्चालक समितिको आज्ञाले,
कम्पनी सचिव

साधारण सभामा आफ्नो प्रतिनिधि नियुक्त गर्ने निवेदन (प्रोक्सी फारम)

कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा ७१ को उपदफा (३) सँग सम्बन्धित

श्री सञ्चालक समिति

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड

का.म.न.पा.-४, धुम्बाराही, काठमाडौं ।

विषय : प्रतिनिधि नियुक्त गरेको बारे

महाशय,

..... जिल्ला म.न.पा./न.पा./गा.पा. वडा नं.
बस्ने म/हामी ले त्यस कम्पनीको शेयरधनीको हैसियतले संवत्
२०८३ साल असोज महिना ३० गतेका दिन हुने एघारौं वार्षिक साधारण सभामा म/हामी स्वयं उपस्थित भई
छलफल तथा निर्णयमा सहभागी हुन नसक्ने भएकोले उक्त सभामा मेरो/हाम्रो तर्फबाट भाग लिन तथा मतदान
गर्नका लागि जिल्ला म.न.पा./न.पा./गा.पा.
वडा नं. बस्ने त्यस कम्पनीका शेयरधनी श्री लाई मेरो/हाम्रो
प्रतिनिधि मनोनित गरी पठाएको छु/छौं ।

प्रतिनिधि नियुक्त भएको व्यक्तिको

हस्ताक्षरको नमुना :

नाम :

शेयरधनी नं./BOID No.:

शेयरधनी प्रमाण पत्र नं.:

निवेदक

दस्तखत :

नाम :

ठेगाना :

शेयरधनी नं./BOID No.:

शेयरधनी प्रमाण पत्र नं.:

शेयर संख्या :

फोन नं.:

मिति :

द्रष्टव्य: यो निवेदन साधारण सभा हुनुभन्दा कम्तीमा ४८ घण्टा अगावै कम्पनीको रजिस्टर्ड कार्यालयमा पेश गरी सक्नु पर्नेछ ।

प्रवेश-पत्र

शेयरधनीको नाम : शेयरधनी नं.

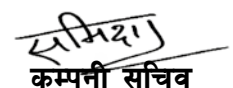
शेयरधनी प्रमाण-पत्र नं. : शेयर संख्या :

मिति: २०८३ साल असोज महिना ३० गतेका दिन हुने सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको एघारौं वार्षिक
साधारण सभामा उपस्थित हुन जारी गरिएको प्रवेश-पत्र ।

द्रष्टव्य :

१. शेयरधनीहरूले माथि उल्लिखित सम्पूर्ण विवरण अनिवार्य रूपमा भर्नु होला ।

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


कम्पनी सचिव

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड

एघारौं वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षको मन्तव्य

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

यस सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको गरिमामय एघारौं वार्षिक साधारण सभामा आफ्नो अमूल्य समय दिएर उपस्थित हुनुभएका शेयरधनी एवम् शेयरधनी कम्पनीहरूका तर्फबाट प्रतिनिधित्व गर्नु हुने महानुभावहरू, आमन्त्रित अतिथि महानुभावहरू, कर्मचारी साथीहरू लगायत सभामा उपस्थित भद्र महिला तथा सज्जनवृन्दहरूमा सञ्चालक समिति र मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट समेत न्यानो अभिवादन गर्दै यस सभामा हार्दिक स्वागत गर्दछु।

यहाँहरूको जानकारीका लागि कम्पनीको तर्फबाट यस गरिमामय सभा समक्ष आर्थिक वर्ष २०८२/०८३ को वार्षिक प्रतिवेदन पेश गर्ने अनुमति चाहन्छु।

यस कम्पनीले आफ्नो व्यवसायिक उद्देश्य अनुरूप निर्माण कार्य सम्पन्न गरी २०८१ वैशाख २३ गतेबाट व्यापारिक उत्पादन सुरु गरेको ताप्लेजुङ जिल्ला स्थित ७३ मे.वा. जडित क्षमताको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना दक्षतापूर्वक सञ्चालन गर्दै विद्युतिय उर्जा उत्पादन तथा बिक्री मार्फत कम्पनीको आम्दानीलाई यथासक्य अधिकतम बनाउने प्रयासलाई निरन्तरता दिएको छ। विभिन्न प्रतिकूलताका बाबजुत प्रस्तुत आर्थिक वर्ष विद्युत उत्पादन अपेक्षाकृत नभएतापनि कम्पनीको व्यवसायिक क्रियाकलाप तथा उपलब्धी सन्तोषजनकनै रहेका हुँदा यो वार्षिक प्रतिवेदन यहाँहरू समक्ष पेश गर्न पाउँदा हामीलाई खुशी लागेको छ।

आयोजनाको Connection Agreement अनुसार उत्पादित विद्युतिय उर्जा नेपाल विद्युत प्राधिकरणको ढुङ्गेसाँघु सबस्टेशनमा जोडी राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालिमा प्रवाह हुने व्यवस्था रहेता पनि उक्त सबस्टेशन पूर्ण रुपमा निर्माण भईनसकेको हुँदा, हाल सम्म पनि अस्थायी वैकल्पिक संरचना मार्फतनै विद्युत प्रवाह गरिदै आएको छ। हालको वैकल्पिक व्यवस्थाको दिर्घकालिन समाधानको लागि कोशी कोरिडोर अन्तर्गतका ढुङ्गेसाँघु सबस्टेशनमा कनेक्सन हुने निजी आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीहरु तथा नेपाल विद्युत प्राधिकरणको लागत सहभागिता र नेपाल विद्युत प्राधिकरणको पहलमा सबस्टेशन विस्तारका लागि लिखित समझदारी गरी कार्य अगाडी बढाइएको छ। साथै, उक्त सबस्टेशन विस्तार कार्यका लागि बोलपत्र आह्वान गरी प्राप्त बोलपत्रहरूमध्ये छनौटमा परेको M/s AONE-PISCESIA JV सँग ठेक्का सम्झौता प्रक्रियाका लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट आशयपत्र समेत जारी भइसकेको हुँदा निकट भविष्यमा नै निर्माण कार्य पुरा भई सबस्टेशन सञ्चालनमा आउने अपेक्षा गरेका छौं।

शेयरधनी महानुभावहरू

यस मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना निर्माणको वित्तीय व्यवस्थापन अर्न्तगत नेपाल इन्भेष्टमेन्ट मेगा बैंक लिमिटेडको अगुवाई र नबिल बैंक लिमिटेड तथा ग्लोबल आइएमइ बैंक लिमिटेडको सहअगुवाई सहित ८ वटा बैंकहरूको समूहसँग भएको सहवित्तीयकरण बैंक कर्जा सम्झौता अन्तर्गत स्वीकृत कुल कर्जा रकम मध्ये रु. ९,८८,७७,६९,७७४/- (अक्षरेपी: नौ अर्ब अठसि करोड सतहत्तर लाख एकसठ्ठी हजार सात सय चौहत्तर रुपैयाँ मात्र) उपयोग गरिएको छ। आ.व. २०८२/०८३ को आषाढ मसान्तसम्ममा कर्जा वापतको साँवा रु. ५९,७९,०३,४२५/- (अक्षरेपी: उनान्साठी करोड उनानी लाख तीन हजार चार सय पच्चिस रुपैयाँ मात्र) भुक्तानी भईसकेको छ भने कर्जा सम्झौता अवधि अबको करिब १० वर्ष रहेको छ। बैंक कर्जा वापतको व्याजलाई न्यूनतम दरमा कायम राख्न समेत कम्पनीबाट हरसम्भव निरन्तर प्रयास हुँदै आएको छ।

यसैगरी, यस कम्पनीले नेपाल सरकारलाई आ.व. २०८२/०८३ मा विद्युत उर्जा बिक्री वापत तिर्नु पर्ने विद्युत उत्पादन रोयल्टी रु. ४,०४,९९,०८९/- (अक्षरेपी: चार करोड चार लाख उनान्सय हजार उनान्नब्बे रुपैयाँ मात्र) र जडित क्षमता ७३ मे.वा. वापत तिर्नु पर्ने रोयल्टि रकम रु. ७३,००,०००/- (अक्षरेपी: त्रिहत्तर लाख रुपैयाँ मात्र) भुक्तानी गरेको छ।

आयोजना चुस्त दुरुस्त सञ्चालनका लागि विद्युत उत्पादन केन्द्रको भौतिक संरचना एवं उपकरणहरूको नियमित निरीक्षण, आकस्मिक तथा नियमित मर्मत सम्भार, जगेडा पार्ट-पूजाको प्रबन्ध, दक्ष जनशक्ति परिचालन आदिको उचित व्यवस्थापन गरिएको छ भने सञ्चालन तथा प्रशासनिक प्रकृतिका खर्चहरूमा मितव्ययीता अपनाइएको छ। आयोजनाको जोखिम व्यवस्थापनका लागि श्री हिमालयन एभरेष्ट इन्स्योरेन्स लिमिटेडसँग सम्पत्ति (Property), आम्दानी (Loss on Profit/Revenue) तथा सार्वजनिक दायित्व (Public Liability) को बीमा गरिएको व्योहोरा जानकारी गराउँदछु।

यस कम्पनीको आम्दानीको एक मात्र स्रोतका रूपमा रहेको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना सञ्चालनमा उत्पन्न कतिपय प्रतिकूलताहरू जस्तै नेपाल विद्युत प्राधिकरण (ने.वि.प्रा.)को विद्युत उत्पादन घटाउने Dispatch Instruction, विद्युत केन्द्रका उपकरणहरूमा देखिएको प्राविधिक गडबढी एवं वर्षामा अत्याधिक बाढी आदि कारण क्षमता अनुरूप विद्युत उत्पादन हुन नसकेतापनि सञ्चालक समितिको उचित मार्ग निर्देशन, व्यवस्थापन तथा कर्मचारीहरूको अथक प्रयास, सम्बन्धित निकायहरूको साथ सहयोगले आ.व. २०८२/०८३ मा आयोजनबाट कुल ३५५.५९ गिगावाट आवर विद्युत उत्पादन तथा बिक्रीबाट कुल रु. २,०२,४९,५४,४५८/- (अक्षरेपी: दुई अर्ब दुई करोड उनान्चास लाख चौवन्न हजार चार सय अठ्ठाउन्न रुपैयाँ मात्र) आम्दानी र रु. ६२,९२,४४,८९९/- (अक्षरेपी: बसिठ्ठ करोड बाह्र लाख चवालिस हजार आठ सय उन्नाइस रुपैयाँ मात्र) खुद मुनाफा गर्न कम्पनी सफल भएको छ। यसर्थ, शेयरधनीहरूलाई आ.व. २०८२/०८३ मसान्तसम्मको वितरण योग्य संचित खुद मुनाफाबाट कर सहित ५.२६३ प्रतिशत नगद लाभांश वितरण गर्न यस सभा समक्ष प्रस्ताव पेश गरिएको व्योहोरा अनुरोध गर्दछु।

शेयरधनी महानुभावहरू

यस कम्पनीको ५५ प्रतिशत शेयर स्वामित्व कायम रहेको सहायक कम्पनी श्री तमोर व्योमा हाइड्रो प्रा. लि. को नाममा विद्युत उत्पादनको सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त ४७ मे.वा. जडित क्षमताको “दुधकोशी-४ जलविद्युत आयोजना” को सम्भाव्यता तथा सर्वेक्षण अध्ययनको कार्य तिव्रगतिमा अगाडी बढीरहेको छ। यस आयोजनाको सर्वेक्षण अध्ययन पुरा भई विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र प्राप्त गरी, विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता र वित्तीय व्यवस्थापन सम्पन्न हुनासाथ आयोजना विकास निर्माणका कार्य तत्काल प्रारम्भ गरीने छ।

यस कम्पनीले अनुमतिपत्र प्राप्त गरी निर्माण तथा सञ्चालन गर्ने जलविद्युत आयोजनाहरू निर्धारित अवधि पश्चात् कानून बमोजिम सरकारलाई निःशुल्क रूपमा हस्तान्तरण गर्नु पर्ने हुन्छ। तसर्थ, सो पश्चात् पनि शेयरधनीहरूको लगानीको प्रतिफलको सुनिश्चितताका लागि कम्पनीले आफ्नो व्यवसायिक उद्देश्य विस्तार गर्नु पर्ने देखिएकोले उचित लगानीका अवसरहरूको पहिचान गरी शेयरमा लगानी गर्ने र कम्पनीको नाममा रहेको शेयर बिक्री गर्ने सम्बन्धी उद्देश्य थप गर्नका लागि र यस कम्पनीको शेयरको लकडन अवधि समाप्त भए पश्चात् शेयरधनीहरूको समूह विभाजन कायम नरहने हुँदा समूह विभाजन सम्बन्धी प्रावधान हटाउनका लागि कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा संशोधन गर्ने सम्बन्धमा पेश गरिएको विशेष प्रस्ताव पारित गरिदिनु हुन सभा समक्ष अनुरोध गर्दछु।

यसै गरी, यस कम्पनीसँग समान उद्देश्य भएको अन्य कुनै उपयुक्त कम्पनी गाभ्ने/गाभिने वा एकिकरण (Merger) गर्ने सम्बन्धी गत नवौं वार्षिक साधारण सभाबाट पारित प्रस्ताव अनुरूप अध्ययन विश्लेषण गरी सम्भावित पक्षहरूसँग वार्ता तथा छलफल गरिएता पनि कुनै ठोस निर्णय भई नसकेको हुँदा सोही प्रस्ताव तथा अख्तियारीको अधिनमा रहि थप आवश्यक अध्ययनका कार्यहरू भई रहेको व्योहोरा जानकारी गराउँदछु।

केयर रेटिङ्गस् नेपाल लिमिटेडबाट आर्थिक वर्ष २०८२/०८३ को लागि भएको क्रेडिट रेटिङ्ग समीक्षा अनुसार यस कम्पनीको गत वर्षको रेटिङ्गस् CARE-NP-BB (Double B) बाट बढेर CARE-NP-BB+ (Double B Plus) प्राप्त भएको छ। जसले कम्पनीको आर्थिक पारदर्शिता र वित्तीय कारोबार तथा सञ्चालनको अवस्थामा थप सकारात्मक सुधार भएको संकेत गर्दछ।

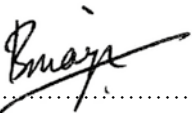
कम्पनीले आयोजनास्थल क्षेत्रको वातावरणीय व्यवस्थापन, संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व र सामुदायिक सामाजिक कार्यक्रम अन्तर्गत कम्पनीले व्यक्तिगत रुपमा एवं स्थानीय निकाय तथा समुदायको समन्वय र सहकार्यमा वृक्षारोपण, भू-क्षय नियन्त्रण, शिक्षा, स्वास्थ्य, खानेपानी, स्थानीय सडक विस्तार तथा अन्य आवश्यक पूर्वाधारहरूको निर्माण, सोको मर्मत सम्भार आदि कार्यलाई निरन्तरता दिदै आएको छ ।

कम्पनीले हालसम्म गरेको उपलब्धि, क्रियाकलाप तथा गतिविधिहरूका बारेमा शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीका लागि सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदनमा विस्तृत रुपमा उल्लेख गरिएको छ भने, समग्र प्रगति र भावी योजना समेटिएको संक्षिप्त श्रव्य दृष्य सहितको प्रस्तुतीकरण यहाँहरू समक्ष यस मन्तव्य पश्चात् प्रस्तुत गरिने छ ।

अन्त्यमा,

कम्पनीको शेयर पूँजीमा लगानी गरी आयोजना निर्माण तथा सञ्चालनमा प्रत्यक्ष वा परोक्ष रुपमा सहयोग गर्नु हुने सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरू एवं कम्पनीको उद्देश्य पूर्तीका लागि लगनशील तथा इमान्दारिताका साथ काम गर्नु हुने सम्पूर्ण कर्मचारी साथीहरूलाई हृदयदेखि नै धन्यवाद दिन चाहन्छु । यसै गरी, सरकारी नियमनकारी तथा नियामक निकायहरू, अन्य सम्बद्ध सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरू, कर्जा प्रदायक बैंक तथा वित्तीय संस्था, निर्माण व्यवसायी तथा आपूर्तिकर्ता संस्थाहरू, आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरू लगायत सम्बद्ध सबै सहयोगिहरूमा कृतज्ञता व्यक्त गर्दछु । भविष्यमा पनि यहाँहरूको निरन्तर साथ सहयोग र सदिच्छाको अपेक्षा सहित यस सभामा गरिमामय उपस्थिति जनाएर हाम्रो हौसला बढाइदिनु भएकोमा यहाँहरू सबैमा हार्दिक धन्यवाद व्यक्त गर्दै सञ्चालक समितिद्वारा प्रस्तुत प्रतिवेदनलाई छलफल तथा अनुमोदनका लागि प्रस्तुत गर्दछु ।

धन्यवाद !



विनय कुमार श्रेष्ठ

अध्यक्ष / सञ्चालक

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड

मिति: २०८३/०६/३०

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको

**एघारौँ वार्षिक साधारण सभामा सञ्चालक समितिको
तर्फबाट प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन**

कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०९ को उपदफा (४) बमोजिम सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन आर्थिक वर्ष २०८२/०८३

समीक्षा अवधि र चालु आ.व.को यथास्थितिकता बारेमा सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीका लागि कम्पनी ऐन, २०६३ ले निर्दिष्ट गरेअनुरूप देहाय बमोजिमको विवरण पेश गरिएको छ ।

(क) विगत वर्षको कारोबारको सिंहावलोकन

मिति २०८१ साल वैशाख २३ गतेबाट व्यापारिक उत्पादन सुरु गरेको “मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना (७३ मे.वा.)” को विद्युत उत्पादन केन्द्र गत वर्ष सरह आर्थिक वर्ष २०८२/०८३ मा पनि उच्च दक्षताका साथ सञ्चालन गरी अधिकतम विद्युतीय उर्जा उत्पादन तथा बिक्री मार्फत कम्पनीको व्यवसायिक आम्दानीलाई उच्च बनाउने प्रयासलाई निरन्तरता दिइएको छ । तसर्थ, प्रस्तुत आर्थिक वर्षमा पनि विद्युत उत्पादन तथा व्यावसायिक सञ्चालनको अवस्था संतोषजनक नै रहेको छ ।

समीक्षा अवधिमा निम्न प्रतिकूलताका कारण आयोजना निर्वाध रूपमा सञ्चालन हुन नसक्दा अपेक्षित उत्पादन तथा आम्दानी प्राप्त हुन सकेन :

- (१) नेपाल विद्युत प्राधिकरण (ने.वि.प्रा.) सँगको ग्रिड कनेक्सन तथा विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता बमोजिम यस आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतीय उर्जा ताप्लेजुङको ढुङ्गेसाँघुमा प्रस्तावित २२० के.भि. सबस्टेशनमा प्रवाह गर्नुपर्नेमा ने.वि.प्रा.को सो सबस्टेशन १३२ के.भि. क्षमतामा निर्माण भएको र हालसम्म सोको स्तरोन्नती भईनसकेकाले सहमती अनुसार वैकल्पिक व्यवस्थाका रूपमा २२० के.भि.क्षमताको कोशी कोरीडोरको ढुङ्गेसाँघु-बसन्तपुर खण्ड हुँदै बसन्तपुर सबस्टेशन मार्फत प्रवाह गरिएको छ । सहमति बमोजिम ने.वि.प्रा., भार प्रेषण केन्द्रको Non-dispatch Instruction परिपालना गर्नु पर्ने बाध्यताका कारण गत वर्षायाममा आयोजना क्षमता अनुरूप सञ्चालन गरी विद्युत उत्पादन तथा बिक्री गर्न सम्भव भएन ।
- (२) माथि प्रकरण (१) बमोजिमको वैकल्पिक व्यवस्थाको रूपमा Tower To Tower Inter-Connection Arrangement गरी प्राधिकरणको २२० के.भी. दोस्रो सर्किट मार्फत बसन्तपुर सबस्टेशनमा जोड्ने सहमति अनुसार Underground XLPE Cable प्रयोग गरी दोस्रो सर्किट मार्फत विद्युत प्रवाह गरिदैं आएको थियो । तर, उक्त XLPE Cable सर्ट भई जलेकोले सो समस्याको वास्तविक कारण पत्ता लगाई आवश्यक मर्मत सम्भार गर्न थप केही समय लाग्ने हुँदा क्षतिग्रस्त Cable को स्थानमा अस्थायी विकल्पका रूपमा Over-Head Line संरचना निर्माण गरी विद्युत प्रवाह गरिएको छ । यस कार्यका लागि आयोजना २१ दिन बन्द हुँदा कम्पनीले अपेक्षित आम्दानी गर्न सकेन ।

उपरोक्त कारणहरूले गर्दा विद्युत उत्पादनमा केही कमी आएतापनि विद्युत खरिद बिक्री सम्झौतापत्र बमोजिम विद्युत खरिद दरमा भएको वृद्धि, बैंक कर्जाको ब्याजदरमा ह्रास आदि कारणले प्रस्तुत आर्थिक वर्ष कम्पनीको आम्दानी तथा खुद मुनाफामा उल्लेख्य वृद्धि भएको छ ।

शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीका लागि प्रस्तुत आर्थिक वर्ष २०८२/०८३ को कम्पनीको कारोबारको संक्षिप्त भलक तपसिल बमोजिम प्रस्तुत गरिएको छ ।

तपसिल

नाफा नोक्सान	आ.व. २०८२/०८३	आ.व. २०८१/०८२	कम्पनीको वृद्धि/(कमी)
विद्युत बिक्रीबाट प्राप्त आम्दानी	२,०२४,९५४,४५८	१,९७२,५८६,२७६	२.६५%
कर पछिको खुद नाफा/(नोक्सान)	६२१,२४४,८१९	४०९,३४४,६६६	५१.७८%
चुक्ता भएको शेयर संख्या	३३,३२४,९७०	३३,३२४,९७०	
प्रति शेयर आम्दानी	१८.६४	१२.२८	
वासलात	आ.व. २०८२/०८३	आ.व. २०८१/०८२	कम्पनीको वृद्धि/(कमी)
कुल सम्पत्ति	१४,३३३,०९३,६२०	१४,२१२,८८३,९२१	०.८५%
बैंक कर्जा	९,२८९,८५८,३४९	९,६५६,०१८,३४९	(३.७९%)
अन्य दायित्व	७६४,८२८,१२५	८९८,१०७,४६८	(१४.८४%)
जम्मा नेटवर्थ	४,२७८,४०७,१४६	३,६५८,७५८,१०४	१६.९४%
चुक्ता भएको शेयर संख्या	३३,३२४,९७०	३३,३२४,९७०	
प्रतिशेयर नेटवर्थ	१२८.३८	१०९.७९	

आ.व. २०८२/०८३ को अन्त्यसम्म कम्पनीको पूँजीगत संरचना देहाय बमोजिम रहेको छः

विवरण	रकम अंक तथा अक्षरमा	
अधिकृत पूँजी	३,५०,००,००,०००	अक्षरेपी: तीन अर्ब पचास करोड रुपैयाँ मात्र ।
जारी पूँजी	३,३३,२५,००,०००	अक्षरेपी: तीन अर्ब तेत्तीस करोड पच्चिस लाख रुपैयाँ मात्र ।
चुक्ता पूँजी	३,३३,२४,९७,०००	अक्षरेपी: तीन अर्ब तेत्तीस करोड चौबिस लाख सन्तानबन्ने हजार रुपैयाँ मात्र ।

(ख) राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिबाट कम्पनीको कारोवारलाई परेको असर

आयोजनाका भौतिक संरचनाहरूको निर्माणमा लामो समय लाग्ने, सञ्चालनमा आएपश्चात पनि नियमित तथा आकस्मिक मर्मत सम्भार गर्नु पर्ने र यसका लागि स्वदेशी तथा विदेशी निर्माण सामाग्री, यन्त्र-उपकरण, प्रविधि आदिको प्रयोग गर्नु पर्ने हुन्छ जसको व्यवस्थापनमा राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिले प्रत्यक्ष तथा परोक्ष प्रभाव पर्नगर्दछ कम्पनीको कारोवारमा असर गर्ने गर्दछ ।

राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय आर्थिक तथा वित्तीय क्षेत्रमा देखा पर्ने विभिन्न प्रतिकूलताहरू जस्तै मुद्रास्फीति, आयोजनाको सञ्चालनका क्रममा आवश्यक पर्ने जाने विदेशी मुद्राको मूल्यमा हुने फेरबदल, अन्तर्राष्ट्रिय मूल्य स्तरमा वृद्धि आदि जस्ता प्रतिकूलताले गर्दा आयोजना निरन्तर, व्यवस्थित एवं चुस्त दुरुस्त रुपमा सञ्चालन गर्न र नियमित तथा आकस्मिक मर्मत सम्भारका लागि आवश्यक पर्ने विभिन्न यन्त्र उपकरण, जगेडा पार्ट-पूजा लगायतका सामाग्री, प्राविधिक परामर्श सेवा आदिमा कम्पनीको खर्च बढ्न गई आर्थिक भार बढ्ने गर्दछ ।

यस्ता असर यस कम्पनीमा समेत समय समयमा पर्न गएको छ र भविष्यमा पनि पर्न सक्ने सम्भावना रहिरहन्छ । तथापी, यस किसिमका प्रतिकूल असरका जोखिम न्यूनीकरण गर्न जगेडा पार्ट-पूजा (Spare Parts) तथा उपकरणहरूको उचित व्यवस्थापन गर्नुका साथै, दक्ष जनशक्ति परिचालन गरी विद्युत केन्द्र चुस्त रुपमा सञ्चालन गर्दै विद्युतीय उर्जा उत्पादन उच्च बनाउने हरसम्भवको प्रयासलाई निरन्तरता दिइएको छ ।

(ग) प्रतिवेदन तयार भएको मितिसम्म चालु आर्थिक वर्षका उपलब्धि र भविष्यमा गर्नु पर्ने कुराको सम्बन्धमा सञ्चालक समितिको धारणा :

- (१) आ.व. २०८२/०८३ मा विद्युत केन्द्रबाट ३५५.५९ गिगावाट आवर विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गरी कम्पनीले कुल रु. २,०२,४९,५४,४५८/- (अक्षरेपी: दुई अर्ब दुई करोड उनान्चास लाख चौवन्न हजार चार सय अन्ठाउन्न रुपैयाँ मात्र) आम्दानी गरेको छ।
- (२) चालु आ.व.को भाद्र ३१ गतेसम्ममा विद्युत केन्द्रबाट ९९.२९ गिगावाट आवर विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गरिएको छ।
- (३) यस कम्पनीले नेपाल सरकारलाई आ.व. २०८२/०८३ मा विद्युतीय उर्जा बिक्री वापत तिर्नु पर्ने विद्युत उत्पादन रोयल्टी रु. ४,०४,९९,०८९/- (अक्षरेपी: चार करोड चार लाख उनान्सय हजार उनान्नब्बे रुपैयाँ मात्र) र जडित क्षमता ७३ मे.वा. वापत तिर्नु पर्ने रोयल्टि रकम रु. ७३,००,०००/- (अक्षरेपी: त्रिहत्तर लाख रुपैयाँ मात्र) भुक्तानी गरिसकिएको छ।
- (४) विद्युत केन्द्रलाई चुस्त रुपमा सञ्चालन गर्नका लागि नियमित एवं आकस्मिक निरीक्षण, मर्मत सम्भार तथा जगेडा पार्ट-पूजाको व्यवस्थापन गरिएको छ।
- (५) कम्पनीको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना निर्माण प्रयोजनका लागि नेपाल इन्भेष्टमेन्ट मेगा बैंक लिमिटेडको अगुवाई तथा नबिल बैंक लिमिटेड र ग्लोबल आइएमइ बैंक लिमिटेडको सहअगुवाईमा ८ वटा बैंकहरूको समूहसँग भएको सहवित्तीयकरण बैंक कर्जा सम्झौता अनुसारको कूल स्वीकृत कर्जा रु. १०,६३,७८,००,०००/- (अक्षरेपी: दश अर्ब त्रिसठ्ठी करोड अठहत्तर लाख मात्र) रकम मध्ये आ.व. २०८२/०८३ सम्ममा रु. ९,८८,७७,६१,७७४/- (अक्षरेपी: नौ अर्ब अठसि करोड सतहत्तर लाख एकसठ्ठी हजार सात सय चौहत्तर रुपैयाँ मात्र) रकम उपयोग गरिएको छ भने आयोजनाको आम्दानीबाट आ.व. २०८२/०८३ सम्ममा कुल साँवा वापत रु. ५९,७९,०३,४२५/- (अक्षरेपी: उनान्साठी करोड उनानी लाख तीन हजार चार सय पच्चिस रुपैयाँ मात्र) रकम भुक्तानी भइसकेको छ। आ.व. २०८२/०८३ को अन्त्यसम्ममा कर्जा बक्यौता (Outstanding loan) रु. ९,२८,९८,५८,३४९/- (अक्षरेपी: नौ अर्ब अष्टाइस करोड अन्ठानब्बे लाख अन्ठाउन्न हजार तीन सय उनान्पचास रुपैयाँ मात्र) रहेको छ।
- (६) आयोजनाको विद्युत उत्पादन केन्द्र प्रभावकारी रुपमा व्यवस्थापन तथा सञ्चालनको निरन्तरता दिनका लागि प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा प्रदायक कम्पनी श्री सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा. लि. सँग मिति २०८३ बैशाख देखि लागू हुने गरी एक वर्षका लागि "Technical Consulting Services" सम्झौता गरिएको छ।
- (७) आर्थिक वर्ष २०८२/०८३ को केयर रेटिङ्गस् नेपाल लिमिटेडबाट गरिएको क्रेडिट रेटिङ्ग समीक्षा अनुसार यस कम्पनीको रेटिङ्गस् CARE-NP-BB (Double B) बाट बढेर CARE-NP-BB+ (Double B Plus) रेटिङ्ग प्राप्त भएको छ।
- (८) आयोजनाको Connection Agreement अनुसार उत्पादित विद्युतीय उर्जा नेपाल विद्युत प्राधिकरणको ढुङ्गेसाँघु सबस्टेसनमा जोडी राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालिमा प्रवाह हुने व्यवस्था रहेता पनि उक्त सबस्टेसन पूर्ण रुपमा निर्माण भईनसकेको हुँदा हालको वैकल्पिक व्यवस्था मार्फत उत्पादित विद्युत प्रवाह गरिँदै आएको छ। ढुङ्गेसाँघु सबस्टेसन २२० के.भी. क्षमतामा विस्तार गर्ने सम्बन्धमा नेपाल विद्युत प्राधिकरण (ने.वि.प्रा.) को कोशी कोरिडोर अन्तर्गत ढुङ्गेसाँघु सबस्टेसनमा कनेक्सन हुने निजी आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीहरु र नेपाल विद्युत प्राधिकरण (ने.वि.प्रा.) को लागत सहभागिता र ने.वि.प्रा.को पहलमा सबस्टेसन विस्तार गर्ने सहमति भएको छ। सोका लागि ने.वि.प्रा. र यस कम्पनी बिच मिति २०८२/१२/१० मा भएको समझदारी पत्र बमोजिम उक्त निर्माण कार्यका लागि यस कम्पनीले व्यहोर्नु

पर्ने जम्मा लागत रु. ५,६६,४९,२२९.३७ (अक्षरेपी: पाँच करोड छैसठ्ठी लाख एकचलिस हजार दुई सय उनान्तिस रुपैयाँ र सैंतीस पैसा मात्र) रहेकोमा सोको प्रत्याभूती स्वरूप हाल रु. २,००,००,०००/- (अक्षरेपी: दुई करोड रुपैयाँ मात्र) रकम ने.वि.प्रा.लाई बैंक जमानत उपलब्ध गराइएको छ ।

- (९) यस कम्पनीको ५५ प्रतिशत शेयर स्वामित्व कायम रहेको सहायक कम्पनी श्री तमोर व्योमा हाइड्रो प्रा.लि.को नाममा मिति २०८३/०९/११ गते विद्युत उत्पादनको सर्वेक्षण अनुमतिपत्र (वि.वि.वि. ०८२/८३ वि.उ.स. १५४०) प्राप्त ४७ मे.वा. (Q₄₅) जडित क्षमताको “दुधकोशी-४ जलविद्युत आयोजना”को पछिल्लो अध्ययन प्रतिवेदन अनुरूप आर्थिक, प्राविधिक दृष्टिले आयोजनाको भौतिक संरचना निर्माणका लागि उपयुक्त ठहर भएनुसार आयोजनाको हाल कायम सीमाक्षेत्र (License Boundary) मा केही विस्तार गर्नुपर्ने भएकोले सोको स्वीकृतिका लागि नेपाल सरकार, उर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालय, विद्युत विकास विभागमा निवेदन गरिएको छ ।
- (१०) चालु आ.व.को भाद्र १० गते रसुवा जिल्लास्थित भोटेकोशी नदीमा आएको भिषण बाढीका कारण रसुवा, नुवाकोट, धादिङ र गोरखालगायत जिल्लाका तटीय क्षेत्रहरूमा ठूलो जनधनको क्षति भएकोले विपद् प्रभावित नागरिकहरूको राहत कार्यमा सहयोग पुर्याउने उद्देश्यले कम्पनीको संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत नेपाल सरकारको प्रधानमन्त्री दैवी प्रकोप उद्धार कोष (Prime Minister Disaster Relief fund) मा रु. २०,००,०००/- (अक्षरेपी: बीस लाख रुपैया मात्र) रकम आर्थिक सहयोग गरिएको छ ।
- (११) यस कम्पनीले अनुमतिपत्र प्राप्त गरी निर्माण तथा सञ्चालन गर्ने जलविद्युत आयोजनाहरू निर्धारित अवधिपश्चात कानून बमोजिम सरकारलाई निःशुल्क रुपमा हस्तान्तरण गरे पश्चात पनि शेयरधनीहरूको लगानीको प्रतिफलको सुनिश्चितताका लागि कम्पनीले आफ्नो व्यवसायिक उद्देश्य विस्तार गर्नु पर्ने देखिएकोले उचित लगानीका अवसरहरूको पहिचान गरी शेयरमा लगानी गर्ने र शेयर बिक्री गर्ने सम्बन्धी उद्देश्य थप गर्न प्रबन्धपत्रमा संशोधनका लागि साधारण सभा समक्ष विशेष प्रस्ताव पेश गरीएको छ ।
- (१२) यस कम्पनीसँग समान उद्देश्य भएको अन्य कुनै उपयुक्त कम्पनी गाभ्ने/गाभिने वा एकिकरण (Merger) गर्ने सम्बन्धी गत नवौँ वार्षिक साधारण सभाबाट पारित प्रस्ताव अनुरूप अध्ययन विश्लेषण गरी सम्भावित पक्षहरूसँग वार्ता तथा छलफल गरिएता पनि कुनै ठोस निर्णय भई नसकेको हुँदा सोही प्रस्ताव तथा अख्तियारीको अधिनमा रहि थप आवश्यक अध्ययनका कार्यहरू भई रहेको छ ।
- (१३) बदलिँदो जलवायु परिवर्तन र यसबाट उत्पन्न हुन सक्ने प्राकृतिक जोखिमलाई दृष्टिगत गर्दै आयोजनाको भौतिक तथा मानविय सुरक्षा व्यवस्थालाई थप सुदृढ बनाइएको छ । गत भदौ १० गते भोटेकोशी नदीमा आएको बाढीबाट भएको जनधनको क्षतिलाई दृष्टिगत गर्दै तमोर नदी क्षेत्रमा बाढी, पहिरो तथा हिमताल विस्फोट (GLOF) जस्ता सम्भावित जोखिमका लागि Emergency Evacuation Plan तथा Evacuation Route को पुनरावलोकन गरी थप आवश्यक सुधारका कार्यहरू गरिएको छ । कर्मचारीलाई आपतकालीन अवस्थामा अपनाउनु पर्ने सुरक्षा सर्तकता र सुरक्षित स्थानान्तरणका सम्बन्धमा सचेतना अभिवृद्धि गराउनुका साथै आयोजना स्थल क्षेत्रमा Assembly Point निर्धारण गरी सुरक्षा प्रक्रियाका बारेमा अभ्यस्त गराउन Mock Drill समेत गरिएको छ र यस्ता कार्यलाई आगामी दिनमा समेत निरन्तरता दिइनेछ ।
- (१४) सम्बन्धित सबैको जानकारीका लागि यस कम्पनीले त्रैमासिक वित्तीय प्रतिवेदन, सूचना तथा जानकारीहरू नियमक निकायहरूमा पेश गर्नुका साथै नियमानुसार राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिका तथा कम्पनीको वेबसाइटमा नियमित रुपमा प्रकाशित गर्दै आएको छ ।

(घ) कम्पनीको औद्योगिक वा व्यवसायिक सम्बन्ध :

कम्पनीले आफ्नो व्यावसायिक तथा औद्योगिक क्षेत्रसँग प्रत्यक्ष वा परोक्ष सम्बन्ध राख्ने संघ संस्था, निकायहरू तथा सरोकारवाला संस्थाहरू जस्तै नेपाल सरकारको उर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालय, विद्युत विकास

विभाग, विद्युत नियमन आयोग, उद्योग विभाग, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, वन तथा वातावरण मन्त्रालय, स्थानीय विकास मन्त्रालय, गृह मन्त्रालय, रक्षा मन्त्रालय, विद्युत खरिद गर्ने नेपाल विद्युत प्राधिकरण, नेपाल राष्ट्र बैंक, कर्जा प्रदान गर्ने बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरू, आयोजनाको बीमा गर्ने बीमा कम्पनीहरू, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज, सिडिएस एण्ड क्लियरिङ लिमिटेड, आयोजना क्षेत्रका स्थानीय सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरू, आयोजना निर्माण कार्यमा संलग्न निर्माण कम्पनीहरू, स्वतन्त्र ऊर्जा उत्पादकहरूको संस्था लगायत स्थानीय समुदाय, जगेडा पार्ट-पूजा (Spare Parts) तथा उपकरणहरूका आपूर्तिकर्ता, परामर्शदाता आदि सबैसँग सौहार्दपूर्ण सम्बन्ध कायम राख्दै आएको छ ।

(ड) सञ्चालक समितिमा भएको हेरफेर र सोको कारण :

- (१) यस कम्पनीमा शेयरधनीहरूको तर्फबाट प्रतिनिधित्व गर्ने १ (एक) जना महिला सहित ६ (छ) जना र १ (एक) स्वतन्त्र सञ्चालक गरी तपसिल बमोजिम ७ जनाको सञ्चालक समिति रहेको छ ।

तपसिल

क्र.सं.	सञ्चालकहरूको नाम, थर	पद	सञ्चालकमा हेरफेर
१.	श्री विनय कुमार श्रेष्ठ	सञ्चालक-अध्यक्ष	यथावत (नवौं वार्षिक साधारण सभाबाट नियुक्त)
२.	श्री शिव कुमार बस्नेत (प्रतिनिधि, सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड)	सञ्चालक-सदस्य	
३.	श्रीमती सुमना न्यौपाने (प्रतिनिधि, सानिमा हाइड्रोपावर लिमिटेड)	सञ्चालक-सदस्य	
४.	श्री विनोद ओझा	सञ्चालक-सदस्य	
५.	डा. भरत कुमार थापा	सञ्चालक-सदस्य	यथावत (आठौं वार्षिक साधारण सभाबाट नियुक्त)
६.	श्री सौरभ अग्रवाल	सञ्चालक-सदस्य	मिति २०८३/०१/११ को सञ्चालक समितिको निर्णयबाट नियुक्त
७.	श्री सुबास चन्द्र सुनुवार	स्वतन्त्र सञ्चालक	यथावत (दशौं वार्षिक साधारण सभाबाट नियुक्त)

- २) यस कम्पनीको सञ्चालक पदमा नियुक्त श्री सुशिल कुमार ओझालज्यूले दिनु भएको राजिनामा स्वीकृत भई रिक्त हुन आएको सञ्चालक पदमा कम्पनी ऐन, २०६३ तथा कम्पनीको नियमावली बमोजिम मिति २०८३/०१/११ गतेको सञ्चालक समितिको निर्णयानुसार शेयरधनी श्री सौरभ अग्रवालज्यूलाई नियुक्त गरिएको हुँदा बाँकी कार्यकालसम्मका लागि निजको नियुक्ति अनुमोदन गर्ने सम्बन्धी प्रस्ताव सभामा पेश गरिएको छ ।

(च) कारोबारलाई असर गर्ने मुख्य कुराहरू :

- (अ) यस कम्पनी नेपालको प्रचलित कानून अनुसार स्थापना भएको र प्रचलित कानून बमोजिम आयोजनाको सञ्चालन तथा व्यवसायिक कारोबार गर्नुपर्ने हुनाले वर्तमान अवस्थामा नेपालको संविधान बमोजिम संघीयता कार्यान्वयनका क्रममा संघीय सरकार तथा प्रादेशिक सरकारले जारी गर्ने नयाँ ऐन, कानून, नियमहरू तथा विद्यमान ऐन कानूनमा हुने संशोधन तथा परिवर्तनले निजी क्षेत्रबाट प्रवर्द्धन गरिने जलविद्युत आयोजनाको सञ्चालन लगायतका कार्यमा अनुकूल/प्रतिकूल असर पर्न सक्ने ।

(आ) विभिन्न सामाजिक, आर्थिक, राजनैतिक, प्राकृतिक आदि परिस्थितिहरू जस्तै बन्द, हडताल, चक्काजाम, नाकाबन्दी, बाढी, पहिरो, खडेरी, भूकम्प तथा अन्य अप्रत्याशित प्रकोप, महामारी रोगव्याधी तथा सोको नियन्त्रणका लागि हुने बन्दाबन्दी तथा निषेधाज्ञा साथै मुद्रास्फिती, इन्धनको मूल्य वृद्धि, बैंकको व्याजदरमा वृद्धि, विनिमयदरमा परिवर्तन, शक्ति राज्यहरू बीचको द्वन्द आदि आर्थिक/वित्तीय कारणहरूले पनि जलविद्युत आयोजनाहरूको सञ्चालन तथा मर्मत सम्भार जस्ता कार्यमा प्रतिकूल असर पार्दछन्।

(इ) अन्तर्निहित जोखिमहरू:

- नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट बेला बेलामा हुने/ गरिने Outage तथा Non-dispatch जस्ता कारणले आयोजनाको आम्दानीमा कमी हुने।
- जलस्रोतको उपयोग गरी विद्युत उत्पादन गरिने हुनाले खडेरी, अनावृष्टि, अतिवृष्टि, जलस्रोतको मुहानमा अप्रत्याशित परिवर्तन, जलवायु परिवर्तनका कारणले वातावरणमा हुने अनपेक्षित परिवर्तन आदिका कारण पानीको स्रोतमा कमी आएमा उत्पादन क्षमतामा कमी आउन सक्ने। साथै, हिम पहिरो तथा हिम तालहरूको उचित व्यवस्थापन नहुँदा अप्रत्यासीत बाढीका कारण आयोजनामा क्षति पुग्न सक्ने।
- प्राकृतिक प्रकोप तथा काबु बाहिरका परिस्थितिहरू सृजना भई आयोजनाको भौतिक संरचना तथा उपकरणहरूमा क्षति पुऱ्याएको खण्डमा सञ्चालन तथा मर्मत संभार खर्चहरूमा वृद्धि हुन सक्ने साथै व्यवसायिक आम्दानीमा समेत कमी हुन सक्ने।
- आयोजना तथा नेपाल विद्युत प्राधिकरणको प्रसारण लाईनमा हुन सक्ने प्राकृतिक असर तथा प्राविधिक वा यान्त्रिक गडबडीका कारण उत्पादित विद्युत प्रवाह प्रणाली अवरुद्ध हुन सक्ने।
- विद्युत केन्द्रमा जडित मेसिन तथा यान्त्रिक उपकरणहरूमा हुने खराबीका कारण विद्युत उत्पादन तथा आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने।
- नेपाल विद्युत प्राधिकरण एकमात्र खरिदकर्ता भएको कारण, उत्पादन अनुसार विद्युतको खपत, बजार व्यवस्थापन आदी समयमै गर्न ढिलाई गरेमा समेत व्यवसायिक आम्दानीमा असर पर्न सक्ने।
- आयोजनाको बाँध भन्दा माथिल्लो तटमा निर्माणको विभिन्न चरणमा रहेका जलविद्युत आयोजनाहरू तथा सडक निर्माण गतिविधिका कारण तमोर नदीको Sediment Load मा आउने परिवर्तनका कारण नदीमा पानीको बहाव परिवर्तन भई विद्युत उत्पादन क्षमतामा असर पर्न सक्ने।

यस कम्पनीले उपरोक्त सम्भावित जोखिमहरूलाई ध्यानमा राखी त्यस्ता जोखिमहरूको न्यूनीकरण गर्न उपकरणहरूको ह्रास खर्चको व्यवस्थाका साथै जलविद्युत केन्द्रको सम्पूर्ण संरचना, मेसिन, औजार तथा उपकरणहरूको सञ्चालनमा हुन सक्ने जोखिमलाई न्यूनीकरण गर्न बीमा गरेको छ। साथै, जलविद्युत केन्द्रको मेसिनरी, उपकरण, सिभिल संरचना तथा प्रसारण लाईन आदिको नियमित तथा आकस्मिक रूपमा निरीक्षण र मर्मत सम्भार गर्ने व्यवस्था गरी सो को लागि आवश्यक पर्ने जगेडा पार्ट-पूजाहरू (Spare Parts) को उचित व्यवस्था गरिएको छ भने यस कम्पनीले आयोजना आसपासका अन्य जलविद्युत आयोजनासँग समन्वय र सहयोगमा अधि बढ्ने नीति लिएको छ।

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

- (अ) यस कम्पनीले NFRS (Nepal Financial Reporting Standards) मापदण्ड बमोजिमको वित्तीय तथा आर्थिक विवरणहरू तयार गर्ने गरेकोले आ.व. २०८२/०८३ मा पनि सोही बमोजिमको वित्तीय विवरण तयार पारिएको छ।
- (आ) लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा नियमित कारोबारमा देखिएका सामान्य कैफियत, प्रतिक्रिया र सुझावहरू माथि सञ्चालक समितिबाट ध्यानाकर्षण हुनुका साथै सोको सुधारका निम्ति आवश्यक प्रक्रिया चालिएको छ।

(ज) लाभांश बाँडफाँड गर्न सिफारिस गरिएको रकम :

कम्पनीको सञ्चालक समितिको मिति २०८३/०६/०७ गतेको बैठकबाट आ.व. २०८२/०८३ को लागि २०८३ आषाढ मसान्तसम्मको वासलातमा कायम रहेको वितरण योग्य संचित खुद मुनाफाबाट कर सहित ५.२६३ प्रतिशत नगद लाभांश वितरण गर्न आगामी एघारौँ वार्षिक साधारण सभामा प्रस्ताव गरिएको छ ।

(झ) शेयर जफत भएको भए जफत भएको शेयर संख्या, त्यस्तो शेयरको अंकित मूल्य, त्यस्तो शेयर जफत हुन भन्दा अगावै सो वापत कम्पनीले प्राप्त गरेको जम्मा रकम र त्यस्तो शेयर जफत भए पछि सो शेयर बिक्री गरी कम्पनीले प्राप्त गरेको रकम तथा जफत भएको शेयरबापत रकम फिर्ता गरेको भए सो को विवरण : यस कम्पनीले गत आर्थिक वर्ष २०८२/०८३ मा शेयर जफत सम्बन्धी कुनै काम कारवाही गरेको छैन ।

(ञ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनी र यसको सहायक कम्पनीको कारोबारको प्रगति र सो आर्थिक वर्षको अन्तमा रहेका स्थितिको पुनरावलोकन :

विगत आर्थिक वर्षमा यस कम्पनी र यसको सहायक कम्पनी श्री तमोर व्योमा हाइड्रो प्रा.लि.को एकिकृत वार्षिक आर्थिक तथा वित्तीय कारोबारको प्रगति यसै प्रतिवेदनमा उल्लेख गरिएको छ । यसको सहायक कम्पनीको आर्थिक तथा वित्तीय स्थिति तपसिल बमोजिम रहेको छ ।

तपसिल

वासलात	आ. व. २०८२/०८३
अमूर्त सम्पत्ति	६३,९६७,५६४
वित्तीय सम्पत्ति	२,८०२,५००
कुल गौर चालु सम्पत्ति	६६,७७०,०६४
चालु सम्पत्ति	
नगद	३८,९६०,६५५
कुल चालु सम्पत्ति	३८,९६०,६५५
कुल सम्पत्ति	१०४,९३०,७१८
कुल चालु सम्पत्ति	१०४,०००,०००
सञ्चित मुनाफा	(२२२,९६०)
कुल स्वपूँजी	१०४,७७७,०४०
अन्य चालु दायित्व	१५३,६७८
कुल दायित्व र स्वपूँजी	१०४,९३०,७१८
नाफा/(नोक्सान)	आ. व. २०८२/०८३
आम्दानी	०
प्रशासनिक खर्च	२२२,९६०
कर अधिको खुद नाफा/(नोक्सान)	(२२२,९६०)
कर पछिको खुद नाफा/(नोक्सान)	(२२२,९६०)
प्रतिशेयर आम्दानी	(०.२१)

(ट) कम्पनी तथा त्यसको सहायक कम्पनीले आर्थिक वर्षमा सम्पन्न गरेको प्रमुख कारोबारहरू र सो अवधिमा कम्पनीको कारोबारमा आएको कुनै महत्वपूर्ण परिवर्तन :

समीक्षा वर्षमा यस कम्पनीको प्रमुख कारोबार विद्युत उत्पादन तथा बिक्री रहेको छ र यसको सहायक कम्पनीले दुधकोशी-४ जलविद्युत आयोजनाको विद्युत उत्पादनको सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त गरी आयोजनाको

अद्यावधिक सर्वेक्षण अध्ययन कार्य गरिरहेको छ । यस कम्पनी र यसको सहायक कम्पनीले आर्थिक वर्ष २०८२/०८३ मा सम्पन्न गरेको प्रमुख आर्थिक कारोबार र सो अवधिमा कम्पनीको कारोबारमा आएको महत्वपूर्ण परिवर्तन यसै प्रतिवेदनमा संलग्न वित्तीय अवस्थाको विवरण, नाफा नोक्सान हिसाब, नगद प्रवाह विवरण, एवं तत् सम्बन्धी अनुसूचीहरू तथा लेखा सम्बन्धी टिप्पणीबाट प्रष्ट पारिएको छ ।

(ठ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको आधारभूत शेयरधनीहरूले कम्पनीलाई उपलब्ध गराएको जानकारी ।

विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको आधारभूत शेयरधनीहरूद्वारा कम्पनीलाई कुनै जानकारी उपलब्ध नभएको ।

(ड) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरूले लिएको शेयरको स्वामित्वको विवरण र कम्पनीको शेयर कारोबारमा निजहरू संलग्न रहेको भए सो सम्बन्धमा निजहरूबाट कम्पनीले प्राप्त गरेको जानकारी :

आ.व. २०८२/०८३ मा यस कम्पनीका सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरूले कुनै शेयर खरिद नगरेको साथै, निजहरू यस कम्पनीको शेयर कारोबारमा संलग्न रहेको सम्बन्धमा जानकारी प्राप्त नभएको ।

(ढ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीसँग सम्बन्धित सम्भौताहरूमा कुनै सञ्चालक तथा निजको नजिकको 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 आफैले खरिद नगरेको ।

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

(अ) कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सबल तथा प्रभावकारी बनाई कारोबार र व्यवस्थापन सुव्यवस्थित रूपमा सञ्चालन गर्नका लागि सञ्चालक समितिले **कर्मचारी सेवा विनियमावली २०७६, Finance Administration Bylaws 2079 तथा Finance and Accounting Manual 2079, सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी नीति तथा कार्यविधि २०८०, जोखिम व्यवस्थापन विनियमावली २०८०, सञ्चालक निर्वाचन सम्बन्धी विनियमावली २०८०, Internal Audit Manual 2083, Promotion Guidelines 2083** लगायत समय समयमा कम्पनी व्यवस्थापनबाट आवश्यक देखिएका निर्देशनहरू जारी गरी त्यसको कार्यान्वयन गरिएको छ ।

(आ) आन्तरिक लेखा प्रणाली सबल बनाई राख्न कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १६४ बमोजिम सञ्चालक समितिका सदस्यहरू रहेको तपसिल बमोजिमको लेखापरीक्षण समिति गठन गरी सोही समितिको निर्देशन एवं अनुगमनमा कम्पनीको लेखा प्रणाली सञ्चालन हुँदै आएको छ ।

तपसिल

क्र.सं.	लेखापरीक्षण समितिका सदस्यहरू	पद	कैफियत
१.	श्री शिव कुमार बस्नेत	संयोजक	सञ्चालक सदस्य
२.	डा. भरत कुमार थापा	सदस्य	सञ्चालक सदस्य
३.	श्री सुवास परियार	सदस्य सचिव	अधिकृत (आन्तरिक लेखापरीक्षक)

(इ) कम्पनीको आ.व. २०८२/०८३ को आन्तरिक, वित्तीय तथा लेखा सम्बन्धी प्रक्रियाहरू र नियन्त्रणका लागि कम्पनीमा आन्तरिक लेखापरीक्षकबाट नियमित आन्तरिक लेखापरीक्षण गराइएको छ ।

- (ई) कम्पनीको आ.व. २०८२/०८३ को वित्तीय तथा आर्थिक कारोबारको हिसाव कितावको वैधानिक लेखापरीक्षणका लागि, स्वतन्त्र लेखापरीक्षक P.L. Shrestha & Co., Chartered Accountants संस्थाबाट लेखापरीक्षण गराइएको छ।
- (उ) कम्पनीको सम्पत्ति तथा दायित्व र जोखिम व्यवस्थापनका लागि निम्नानुसारको सम्पत्ति तथा दायित्व समिति र जोखिम व्यवस्थापन समिति गठन गरिएको छ :

हाल यस कम्पनीमा तपसिल बमोजिमको सम्पत्ति तथा दायित्व समिति रहेको छ:

क्र.सं.	पदाधिकारीहरूको नाम, थर	समितिको कार्यविभाजन/पद	कैफियत
१	श्रीमती सुमना न्यौपाने	संयोजक	सञ्चालक
२	श्री सौरभ अग्रवाल	सदस्य	सञ्चालक
३	श्री सुवास श्रेष्ठ	सदस्य सचिव	प्रमुख (वित्त)

हाल यस कम्पनीमा तपसिल बमोजिमको जोखिम व्यवस्थापन समिति रहेको छ:

क्र.सं.	पदाधिकारीहरूको नाम, थर	समितिको कार्यविभाजन/पद	कैफियत
१	श्री सुवास चन्द्र सुनुवार	संयोजक	सञ्चालक
२	श्री विनोद ओझा	सदस्य	सञ्चालक
३	श्री आशिष पोखरेल	सदस्य सचिव	वरिष्ठ अधिकृत (इन्जिनियर)

(थ) विगत आर्थिक वर्षको कुल व्यवस्थापन खर्चको विवरण :

आ.व. २०८२/०८३ को कुल व्यवस्थापन खर्च रु. ४,२७,३९,२६८/- (अक्षरेपी: चार करोड सत्ताइस लाख उनान्चालिस हजार दुई सय अठसठ्ठि रुपैया मात्र) मध्ये, तलब भत्ता, सामूहिक दुर्घटना र स्वास्थ्य बीमा समेत गरी कर्मचारीको लागि रु. २,३०,८२,१०२/- (अक्षरेपी: दुई करोड तीस लाख बयासी हजार एक सय दुई रुपैया मात्र), जडित क्षमता वापतको रोयल्टि रु.७३,००,०००/- (अक्षरेपी: त्रिहत्तर लाख रुपैया मात्र) र अन्य व्यवस्थापन खर्च रु. १,२३,५७,१६६/- (अक्षरेपी: एक करोड तेइस लाख सन्ताउन्न हजार एक सय छैसठ्ठि रुपैया मात्र) रहेको छ।

(द) लेखापरीक्षण समितिका सदस्यहरूको नामावली, निजहरूले प्राप्त गरेको परिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधा, सो समितिले गरेको काम कारवाहीको विवरण र सो समितिले कुनै सुझाव दिएको भए सोको विवरण:

१. यस कम्पनीमा तपसिल बमोजिमको लेखापरीक्षण समिति रहेको छ:

क्र.सं.	लेखापरीक्षण समितिका सदस्यहरू	पद	कैफियत
१.	श्री शिव कुमार बस्नेत	संयोजक	सञ्चालक सदस्य
२.	डा. भरत कुमार थापा	सदस्य	सञ्चालक सदस्य
३.	श्री सुवास परियार	सदस्य-सचिव	अधिकृत (आन्तरिक लेखापरीक्षक)

यस कम्पनीको लेखापरीक्षण समितिमा रहनु भएका सञ्चालक सदस्यहरूलाई मात्र भत्ता प्रदान गर्ने व्यवस्था छ र आर्थिक वर्ष २०८२/०८३ मा सञ्चालक सदस्यहरूलाई लेखापरीक्षण समितिको बैठकका लागि जम्मा रकम रु. १,४०,०००/- (अक्षरेपी: एक लाख चालिस हजार रुपैयाँ मात्र) भत्ता प्रदान गरिएको छ।

२. लेखापरीक्षण समितिले दिएका सिफारीस तथा सुझावहरू :

(अ) यस कम्पनीको स्वतन्त्र लेखापरीक्षक P.L. Shrestha & Co., Chartered Accountants

संस्थाबाट आ.व. २०८२/०८३ को लेखापरीक्षण सम्पन्न गरी प्रस्तुत गरेको वार्षिक आर्थिक वित्तीय विवरणलाई कम्पनीको लेखा परीक्षण समितिको सिफारिस सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत गरी अनुमोदनका लागि यस साधारण सभा समक्ष प्रस्तुत गरिएको छ ।

(आ) कम्पनीको आ.व. २०८३/०८४ को आर्थिक तथा वित्तीय कारोबारको स्वतन्त्र लेखापरीक्षण कार्य गर्नका लागि विभिन्न संस्थाबाट प्राप्त भएको दरभाउको मूल्याङ्कन गरी कम रकम कबोल गर्ने लेखापरीक्षक संस्था P.L. Shrestha & Co., Chartered Accountants लाई लेखापरीक्षण समितिको सिफारिस बमोजिम लेखापरीक्षण सेवा बापतको पारिश्रमिक, मूल्य अभिवृद्धि कर बाहेक वार्षिक रु. रु.२,५४,१००/- (अक्षरेपी: दुई लाख चौवन्न हजार एक सय रुपैयाँ मात्र) उपलब्ध गराउने गरी लेखापरीक्षक नियुक्तिका लागि साधारण सभा समक्ष सिफारिस गरिएको छ ।

(ध) सञ्चालक, प्रबन्ध सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख, कम्पनीका आधारभूत शेयरधनी वा निजको नजिकको नातेदार वा निज संलग्न रहेको फर्म, कम्पनी वा संगठित संस्थाले कम्पनीलाई कुनै रकम बुझाउन बाँकी भए सो कुरा :

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

(न) सञ्चालक, प्रबन्ध सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख तथा पदाधिकारीहरूलाई भुक्तानी गरिएको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधाको रकम :

कम्पनीले सञ्चालक समिति र विभिन्न उप समितिको बैठकमा उपस्थित सञ्चालक सदस्यहरूलाई आर्थिक वर्ष २०८२/०८३ मा जम्मा रु. १०,७६,०००/- (अक्षरेपी: दश लाख छयहत्तर हजार रुपैयाँ मात्र) भत्ता उपलब्ध गराइएको छ । मासिक पारिश्रमिक तथा भत्ता सुविधा, बोनस, चाडपर्व खर्च समेत गरी महाप्रबन्धकलाई जम्मा रु. ४३,९८,८४९/५२ (अक्षरेपी: त्रिचालिस लाख अठ्ठानब्बे हजार आठ सय उनान्चास रुपैयाँ बाउन्न पैसा मात्र) र अन्य पदाधिकारीहरूलाई जम्मा रु. १,२३,१३,३४०/- (अक्षरेपी: एक करोड तेइस लाख तेह्र हजार तीन सय चालिस रुपैयाँ मात्र) उपलब्ध गराइएको छ ।

(प) शेयरधनीले बुझिलिन बाँकी रहेको लाभांशको रकम :

यस कम्पनीले हालसम्म कुनै लाभांश वितरण गरेको छैन ।

(फ) दफा १४१ बमोजिम सम्पत्ति खरिद गरेको कुरा :

कम्पनी ऐनको दफा १४१ बमोजिम सम्पत्ति खरिद नगरिएको ।

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

यस कम्पनीको सहायक कम्पनी तमोर व्योमा हाइड्रो प्रा.लि.ले विद्युत उत्पादनको सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त गर्नका लागि नियमानुसार विद्युत विकास विभागमा पेश गर्नु पर्ने Development Security बापत बैंक जमानत उपलब्ध गराउनु पर्ने भई श्री लक्ष्मी सन्त्राइज बैंक लिमिटेडले मिति २०८२/१२/१८ गते दिएको रु. ११,२१,००,०००/- (अक्षरेपी: एघार करोड एक्काइस लाख रुपैयाँ मात्र) बैंक ग्यारेन्टी बापत यस कम्पनीले संस्थागत जमानत (Corporate Guarantee) उपलब्ध गराएको छ ।

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

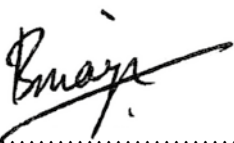
सञ्चालक समितिले आफ्नो वार्षिक प्रतिवेदनमा पारदर्शी भई खुलाउनु पर्ने विषयका सम्बन्धमा सदैव सचेत रहनेछ, र त्यसमा सकेसम्म स्पष्ट पार्नु पर्ने कुराहरू स्पष्ट पार्दै लगिनेछ ।

(म) अन्य आवश्यक कुराहरू :

- (१) आयोजनाको जोखिम न्यूनीकरणका लागि श्री हिमालयन एभरेष्ट ईन्स्योरेन्स लिमिटेडसँग सम्पत्ति (Property), आम्दानी (Loss on Profit/Revenue) तथा सार्वजनिक दायित्व (Public Liability) को बीमा गरिएको छ । जसमा सम्पत्ति बीमाको कुल बीमांक रकम (Sum Insured) रु.१२,१३,०९,२७,०४१.६१ (अक्षरेपी: बाह्र अर्ब तेह्र करोड नौ लाख सत्ताइस हजार एकचालीस रुपैयाँ एकसट्टी पैसा मात्र), ६ महिना बराबरको आम्दानी बीमा र सार्वजनिक दायित्व बीमाको बीमांक रकम रु. ३,५०,००,०००.०० (अक्षरेपी: तीन करोड पचास लाख रुपैयाँ मात्र) रहेको छ ।
- (२) कम्पनीले आफ्नो कामदार/कर्मचारीहरूको कामप्रतिको उच्च लगाव, दक्षता, निरन्तरता र हीतलाई समेत ध्यानमा राखी प्रत्येक वर्ष तलब तथा भत्ता सुविधामा पुनरावलोकन गर्ने नीति लिनुका साथै सो लाई निरन्तर अवलम्बन गर्दै आइरहेको छ । यस आ.व.मा कर्मचारीको पदोन्नतीलाई व्यवस्थित बनाउन **Promotion Guidelines 2083** लागु गरिएको छ ।
- (३) धितोपत्र सम्बन्धी प्रचलित कानून बमोजिम यस कम्पनीको शेयरको प्रारम्भिक सार्वजनिक निष्काशन भएको मितिले ३ (तीन) वर्ष पछि संस्थापक समूहको शेयर रोक्का फुकुवा भए पश्चात् संस्थापक र सर्वसाधारण गरी शेयरधनीको समूह विभाजन नहुने भएकाले यस कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा रहेको शेयरधनीको समूह सम्बन्धी प्रावधानहरू लागू नहुने हुँदा सोही बमोजिम कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा ६ (ड) र (च), ८ (ख) र नियमावलीको नियम ३१ (२) हटाउने तथा प्रबन्धपत्रको दफा ३, ४ (१) (छ) र नियमावलीको नियम ३१ (१) मा संशोधन गर्नका लागि साधारण सभा समक्ष विशेष प्रस्ताव पेश गरिएको छ ।
- (४) कम्पनीले प्रचलित ऐन नियम बमोजिम नियमनकारी निकाय जस्तै; कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्स्चेन्ज, विद्युत विकास विभाग, उद्योग विभाग, विद्युत नियमन आयोग, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, वन तथा वातावरण मन्त्रालय लगायतका अन्य नियमनकारी तथा सरोकारवाला निकायहरूमा बुझाउनु पर्ने विवरणहरू नियमित रुपमा बुझाउँदै आएको छ ।

कृतज्ञता ज्ञापन तथा धन्यवाद,

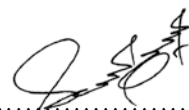
यस अवसरमा कम्पनीको सञ्चालन र आयोजना निर्माण तथा विकासमा प्रत्यक्ष वा परोक्ष रुपले निरन्तर सहयोग पुर्याउनु हुने सम्पूर्ण सरोकारवाला सरकारी तथा गैरसरकारी निकाय र व्यक्तिहरूप्रति हार्दिक कृतज्ञता व्यक्त गर्न चाहन्छौं । अन्त्यमा, सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूलाई कम्पनी र कम्पनीको सञ्चालक समितिप्रति देखाउनु भएको सद्भाव, विश्वास र सहयोगको लागि हार्दिक धन्यवाद ज्ञापन गर्दै सञ्चालक समितिद्वारा प्रस्तुत प्रतिवेदन माथि छलफल गरी अनुमोदनको लागि प्रस्तुत गर्दछु ।

धन्यवाद ।**सञ्चालक समितिको तर्फबाट****श्री विनय कुमार श्रेष्ठ**

अध्यक्ष/सञ्चालक

सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत

मिति २०८३/०६/०७

**श्री शिव कुमार बस्नेत**

सञ्चालक

P. L. Shrestha & Co.

Chartered Accountants

सानिमा मिडिल तमोर हाईड्रोपावर लिमिटेडका शेयरधनी महानुभावहरु समक्ष लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन

वित्तीय विवरण उपरको प्रतिवेदन

लेखापरीक्षकको राय

हामीले सानिमा मिडिल तमोर हाईड्रोपावर लिमिटेडको यसैसाथ संलग्न आषाढ ३२, २०८३ (१६ जुलाई २०२६) को वित्तीय स्थितीको विवरण, सोहि मितिमा समाप्त वर्षको नाफा नोक्सान विवरण, अन्य विस्तृत आम्दानीको विवरण, इक्वीटीमा भएको परिवर्तनको विवरण र नगद प्रवाह विवरण एवं लेखा नीतिहरु तथा लेखासम्बन्धि टिप्पणीहरुको लेखापरीक्षण गरेका छौं।

हाम्रो रायमा सानिमा मिडिल तमोर हाईड्रोपावर लिमिटेडको वित्तीय विवरणहरुले आषाढ ३२, २०८३ (१६ जुलाई २०२६) को आर्थिक अवस्था तथा उक्त अवधिको नाफा र नगद प्रवाहको नेपाल वित्तीय प्रतिवेदनमान अनुरूप यथार्थ चित्रण गर्दछ।

लेखापरीक्षकको रायका आधारहरु

हामीले नेपाल लेखापरीक्षणमानको आधारमा लेखापरीक्षण कार्य सम्पादन गर्‍यौं। ती मानहरु अनुरूपको हाम्रो दीयत्व 'वित्तीय विवरणको लेखापरीक्षण प्रतिलेखापरीक्षकको उत्तरदायित्व' खण्डमा उल्लेख गरिएको छ। हामी कम्पनीबाट 'ICAN's Handbook of Code of Ethics for Professional Accountants' र नेपालमा वित्तीय विवरणको लेखापरीक्षण सँग सम्बन्धित अन्य आचार संहिता अनुसार स्वतन्त्र छौं र उक्त व्यवस्था तथा 'ICAN's Handbook of Code of Ethics for Professional Accountants' अनुसार हामीले हाम्रो उत्तरदायित्व निर्वाह गरेका छौं। हामीले व्यक्त गर्ने रायको लागि हाम्रो लेखापरीक्षणले यथोचित आधार प्रदान गरेकोमा हामी विश्वस्त छौं।

लेखापरीक्षणको मुख्य विषय (Key Audit Matters)

लेखापरीक्षणको मुख्य विषय (Key Audit Matters) हरू त्यस्ता विषयहरु हुन, जुन, हाम्रो ठहरमा, कम्पनीको यस आ.व.को लेखापरीक्षणको सन्दर्भमा सबभन्दा बढि अर्थपूर्ण रहेका थिए। त्यस्ता विषयहरुलाई वित्तीय विवरणहरुको लेखापरीक्षणको सन्दर्भमा तथा वित्तीय विवरणहरु उपर हाम्रो राय बनाउने क्रममा सम्बोधन गरिएको छ र यी विषयहरुमा हामी छुट्टै राय प्रदान गर्दैनौं।

हामीले हाम्रो प्रतिवेदनमा उल्लेख गर्ने कुनै मुख्य लेखापरीक्षण विषयहरु नभएको निर्धारण गरेका छौं।

अन्य सुचनाहरु

अन्य सुचनाहरुप्रतिको उत्तरदायित्व व्यवस्थापनको हो। अन्य सुचनाहरुले वित्तीय विवरण तथा सोमाथिको हाम्रो प्रतिवेदन बाहेकका कम्पनीको वार्षिक प्रतिवेदनमा उल्लेखित सुचनाहरुलाई जनाउँदछ। उल्लेखित वार्षिक प्रतिवेदन यस लेखापरीक्षण प्रतिवेदनको मितिभन्दा पछाडि उपलब्ध हुने अपेक्षा रहेको छ।

कम्पनीको वित्तीय विवरण उपर हाम्रो रायले त्यस्ता अन्य सुचनाहरुलाई समावेश गर्दैन र हामीले ती अन्य सुचनाहरु उपर कुनै निष्कर्ष प्रदान गर्दैनौं।

वित्तीय विवरणको लेखापरीक्षणको सन्दर्भमा हाम्रो उत्तरदायित्व अन्य सुचनाहरु प्राप्त भएपछि अध्ययन गर्नु र यसो गर्दा त्यस्ता सुचनाहरु वित्तीय विवरण तथा लेखापरीक्षणको सिलसिलामा प्राप्त जानकारीसंग गहन रुपले फरक नरहेको तथा अन्यथा गहन रुपले गलत प्रदर्शित नभएको बारे विचार गर्नु हो।



P. L. Shrestha & Co.

Chartered Accountants

वित्तीय विवरण प्रति व्यवस्थापनको उत्तरदायित्व

नेपाल वित्तीय प्रतिवेदनमान (NFRS) अनुरूप वित्तीय विवरण तयार गर्ने उत्तरदायित्व कम्पनी व्यवस्थापनको हो । साथै वित्तीय विवरणहरू वित्तीय विवरणहरू गहन रूपले गलत प्रदर्शन हुनबाट वञ्चित छन् भन्ने विश्वस्त हुनको लागि आवश्यक पर्ने आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली स्थापना गर्नको लागि पनि व्यवस्थापन जिम्मेवार हुन्छ ।

वित्तीय विवरणहरू तयार गर्दा व्यवस्थापनले कम्पनिको अविच्छिन्न व्यवसाय गर्न सक्ने अवस्थाको आंकलन गर्नुपर्दछ र सो सम्बन्धि आवश्यक कुराहरूको खुलासा (Disclosure) गर्नुपर्दछ साथै व्यवस्थापनले कम्पनीलाई लिक्विडेट गर्न वा संचालन बन्द गर्ने नियत भएको वा सो बाहेकको कुनै यथार्थपरक विकल्प नभएको अवस्थामा बाहेक “Going Concern” लाई लेखापरीक्षणको आधारको रूपमा प्रयोग गर्नुपर्दछ ।

कम्पनीको प्रशासन/नियन्त्रण को लागि उत्तरदायि पक्षले कम्पनीको वित्तीय सम्प्रेषण प्रकृयालाई निरिक्षण गर्नुपर्दछ ।

वित्तीय विवरणको लेखापरीक्षण प्रति लेखापरीक्षकको उत्तरदायित्व

हाम्रो उद्देश्य वित्तीय विवरणहरू गल्ती वा जालसाजीको कारणले गहन रूपले गलत प्रदर्शन हुनबाट वञ्चित छन् भन्ने कुराको सम्बन्धमा उचित आश्वासन (Reasonable assurance) प्राप्त गर्ने र हाम्रो राय संलग्न भएको प्रतिवेदन पेश गर्नु हो ।

उचित आश्वासन (Reasonable assurance) भनेको उच्चस्तरको आश्वासन भएपनि नेपाल लेखापरीक्षणमानको आधारमा गरिएको लेखापरीक्षणले सम्पूर्ण गलत विवरण (misstatements) पत्ता लगाउँछ भन्ने प्रत्याभुति होइन । गलत विवरण गल्ती वा जालसाजीको कारणले हुनसक्छ र यदि यस्ता गलत विवरणले वित्तीय विवरणको प्रयोगकर्ताहरूको आर्थिक निर्णयहरू प्रभावित गर्न सक्छन् भने त्यस्ता गलत विवरणलाई गहन रूपको गलत विवरण (material misstatements) मानिन्छ ।

नेपाल लेखापरीक्षणमान अनुसार को लेखापरीक्षणको सिलसिलामा हामीले आवश्यक व्यवसायिक निर्णय गर्नुका साथै व्यवसायिक शंका को प्रयोग गर्दछौं । साथै हामीले

- वित्तीय विवरणहरू गल्ती वा जालसाजीको कारण गहन रूपले गलत प्रदर्शन हुन सक्ने जोखिम विश्लेषण गरी आवश्यक लेखापरीक्षण विधिहरू अवलम्बन गर्दै हाम्रो रायको लागि यथोचित आधार प्रदान गर्नको लागि पर्याप्त र उपयुक्त प्रमाण संकलन गर्दछौं । जालसाजीका कारणबाट हुने गलत विवरण, गल्तीका कारण उत्पन्न हुने गलत विवरणको तुलनामा पत्ता लगाउन गाह्रो हुन्छ ।
- लेखापरीक्षणसँग सम्बन्धित कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको बारेमा जानकारी प्राप्त गरी आवश्यक लेखापरीक्षण विधि तर्जुमा गर्दछौं । तर आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको परिक्षणको उद्देश्य सो प्रणालीको प्रभावकारीताको विषयमा राय प्रदान गर्नु होइन ।
- प्राप्त प्रमाणहरूको आधारमा व्यवस्थापनद्वारा लेखापरीक्षणको आधारको रूपमा प्रयोग गरेको “Going Concern” अवधारणा (Assumption) को उपयुक्तताको बारेमा निर्णय गर्दछौं । यदि प्राप्त प्रमाणको आधारमा कम्पनीको “Going Concern” को बारेमा गहन रूपमा अनिश्चितता रहेको देखिएमा सोको बारेमा लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा खुलासा गर्ने वा सो खुलासा अपर्याप्त भएमा परिमार्जित राय प्रदान गर्दछौं ।
- व्यवस्थापनले अवलम्बन गरेका लेखा सिद्धान्त तथा महत्वपूर्ण अनुमानहरू एवम् वित्तीय विवरणको प्रस्तुतिको समग्र स्थितिको मुल्याङ्कन गर्दछौं ।

हामीले अन्य आवश्यक कुराहरूको अतिरिक्त लेखापरीक्षणका क्षेत्र, समयतालिका र लेखापरीक्षणका महत्वपूर्ण निष्कर्षहरू साथै लेखापरीक्षणको सिलसिलामा पत्ता लागेका आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीमा रहेका महत्वपूर्ण कमजोरीहरू कम्पनीको को प्रशासन/नियन्त्रण का लागि उत्तरदायि पक्षहरूलाई जानकारी गराउँदछौं ।

साथै हामी कम्पनीको लेखापरीक्षणको सिलसिलामा आवश्यक आचार संहिता पालना गरेको घोषणा लगायत हाम्रो व्यवसायिक स्वतन्त्रतामा प्रभाव पार्नसक्ने विषय तथा सोको विषयमा हामीले चालेका कदमबारेमा कम्पनीको प्रशासन/नियन्त्रण का लागि उत्तरदायि पक्षहरूलाई जानकारी गराउँदछौं ।



P. L. Shrestha & Co.

Chartered Accountants

हामीले कम्पनीको प्रशासन/नियन्त्रण का लागि उत्तरदायि पक्षहरूलाई जानकारी गराएका विषयहरू मध्य त्यस्ता विषयहरूको ठहर गर्दछौं जुन यस आ.व.को वित्तीय विवरणको लेखापरीक्षणको सन्दर्भमा अर्थपूर्ण रहेका थिए र सो कारणले लेखापरीक्षणको मुख्य विषय (Key Audit Matters) मानिएका छन्। हामी त्यस्ता विषयहरूलाई, कानूनी रूपमा सो विषय सार्वजनिक गर्न बन्देज रहेको अथवा अपवाद अवस्थामा त्यस्ता विषयहरूलाई सार्वजनिक गर्दा पर्नजाने नकारात्मक असर ती विषयहरूलाई सार्वजनिक गर्दा हुने सार्वजनिक फाइदाको तुलनामा धेरै हुने भन्ने हामीले निर्धारण गरेको अवस्थामा बाहेक, हाम्रो प्रतिवेदनमा उल्लेख गर्दछौं।

कम्पनी ऐन, २०६३ ले तोकेको कुराहरु उपरको प्रतिवेदन

हामीले लेखापरीक्षणको सिलसिलामा आवश्यक ठानी सोधनी तथा कैफियत तलब गरेको कुराहरुको जवाफ एवं स्पष्टिकरण सन्तोषजनक पायौं। कम्पनीको वित्तीय स्थिती को विवरण, नाफा नोक्सान विवरण, अन्य विस्तृत आम्दानीको विवरण, इक्वीटीमा भएको परिवर्तनको विवरण र नगद प्रवाह विवरण एवं लेखा नीतिहरु तथा लेखासम्बन्धि टिप्पणीहरु सहितको आर्थिक विवरण सारभुत रूपमा कम्पनी ऐन २०६३ को व्यवस्थाअनुसार तयार गरिएका छन् र कम्पनीले राखेको लेखासंग दुरुस्त रहेका छन् तथा कम्पनीको हिसाब किताबहरु प्रचलित कानून बमोजिम ठीकसंग राखिएका छन्।

लेखापरीक्षणको सिलसिलामा पाएसम्मको सूचना तथा स्पष्टिकरणको आधारमा कम्पनीको कारोबार संतोषप्रद रूपमा संचालन भएको तथा कम्पनीका कारोबारहरु आफ्नो अख्तियार भित्र रहि संचालन गरेको पाइयो। कम्पनीले लगानीकर्ताहरुको हित विपरित हुने कुनै काम गरेको, कुनै किसिमको लेखा सम्बन्धि जालसाजी गरिएको तथा संचालक समिति वा कुनै संचालक वा कुनै पदाधिकारीले कानूनी व्यवस्थाहरु विपरित वा अनियमित कार्य गरेको वा कम्पनीलाई हानी नोक्सानी गरे गराएको वा कानूनको बर्खिलाप काम गरेको पाइएन साथै यस्ता कुराहरुको बारेमा व्यवस्थापनबाट समेत जानकारी हुन आएन।



सी.ए. सचेत लाल श्रेष्ठ
साम्भेदार

स्थान : काठमाण्डौ, नेपाल
मिति : २०८३.०६.०७

UDIN: 260924CA00856WNqY5

P.L. Shrestha & Co.

Chartered Accountants

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the accompanying financial statements of **Sanima Middle Tamor Hydropower Limited** ("the Company"), which comprise the Statement of Financial Position as at Ashad 32, 2083, (July 16, 2026), the Statement of Profit or Loss including Other Comprehensive Income, the Statement of Change in Equity and the Statement of Cash Flows for the year then ended on that date, and a summary of the significant accounting policies and other explanatory information (hereafter referred to as "the financial Statements").

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, the aforesaid financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the Company, as at Ashad 32, 2083 (July 16, 2026), and its financial performance, changes in equity, cash flows for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information, in accordance with Nepal Financial Reporting Standards and comply with Company Act, 2063, and other prevailing laws.

Basis for Opinion

We conducted our audit of the financial statements in accordance with Nepal Standards on Auditing (NSAs). Our responsibilities under those Standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the Handbook of The Code of Ethics for Professional Accountants issued by The Institute of Chartered Accountants of Nepal (ICAN), and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with the ICAN's Handbook of The Code of Ethics for Professional Accountants. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion on the financial statements.

Key Audit Matters

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

We have determined that there are no any key audit matters to communicate in our report.

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

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

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained during the course of our audit or otherwise appears to be materially misstated.

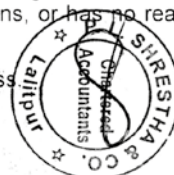
If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

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

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

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



P.L. Shrestha & Co.

Chartered Accountants

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 misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with NSAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in 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 NSAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal controls relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting 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 complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Based on our examination, we would like to further report that:

- i. We have obtained all the information and explanations, which were considered necessary for the purpose for our audit.
- ii. The Company has kept proper books of accounts as required by law, in so far as it appears from our examination of those books of account.
- iii. The Statement of Financial Position, Statement of Profit or Loss including Other Comprehensive Income, the Statement of Change in Equity and the Statement of Cash Flows and attached Schedules dealt with by this report are in agreement with the books of account maintained by the Company.
- iv. During our examination of the books of account of the Company, we have not come across the cases where the Board of Directors or any member thereof or any representative or any office holder or any employee of the Company has acted contrary to the provisions of law or caused loss or damage to the Company and
- v. We have not come across any fraudulence in the accounts, based on our sample examination of the books.

Place: Kathmandu
Date: 2083/06/07
UDIN: 260924CA00856WNqY5

For, P. L. Shrestha & Co.
Chartered Accountants

CA. Sachet Lal Shrestha
Managing Partner

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

As at Ashad 32, 2083

Amount in NPR

Particulars	Note	As on 32/03/2083	As on 32/03/2082 (Restated)
Assets			
Non Current Assets			
Property, Plant & Equipment	4.10	57,094,841	67,132,349
Intangible Assets	4.11	12,729,750,184	13,175,049,043
Investment in Subsidiary		57,750,000	-
Right of Use Assets	4.26	9,428,533	10,462,303
Total Non Current Assets		12,854,023,558	13,252,643,696
Current Assets			
Inventories	4.12	146,517,647	21,051,782
Advance and Receivables	4.13	668,924,429	615,731,054
Cash and Cash Equivalents	4.14	207,015,471	123,438,669
Other Financial Assets	4.15	415,247,234	159,033,747
Other Current Assets	4.16	36,677,211	36,522,327
Current tax assets	4.17	4,688,071	4,462,646
Total Current Assets		1,479,070,062	960,240,225
Total Assets		14,333,093,620	14,212,883,921
Equity and Liabilities			
Equity			
Share Capital	4.18	3,332,497,000	3,332,497,000
Other Equity			
Retained Earnings	4.19.1	945,910,146	326,261,104
Other Reserves	4.19.2	8,866,386	5,317,374
Total Equity		4,287,273,532	3,664,075,478
Liabilities			
Non Current Liabilities			
Non current Borrowings	4.20	8,655,533,549	9,281,658,349
Other financial liabilities	4.21	105,764,070	156,639,388
Provisions	4.22	1,222,523	1,762,470
Lease Liability	4.26	10,403,924	10,874,621
Total Non- Current Liabilities		8,772,924,065	9,450,934,828
Current Liabilities			
Current Borrowings	4.23	634,324,800	374,360,000
Other Financial Liabilities	4.24	637,207,401	720,896,185
Other Current Liabilities	4.25	893,124	2,252,468
Lease Current Liability	4.26	470,698	364,962
Total Current Liabilities		1,272,896,022	1,097,873,615
Total Liabilities		10,045,820,087	10,548,808,443
Total Liabilities and Equity		14,333,093,620	14,212,883,921

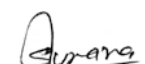
The accompanying notes are integral part of these financial statements.

As per our report of even date


Subash Shrestha
Finance Head


Sudip Roka
General Manager

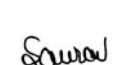

Shiv Kumar Basnet
Director


Sumana Neupane
Director

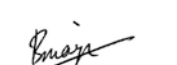

Binod Ojha
Director

CA. Sachet Lal Shrestha


Subash Chandra Sunuwar
Director


Saurav Agrawal
Director


Bharat Kumar Thapa
Director


Binay Kumar Shrestha
Chairman




CA. Sachet Lal Shrestha
Chartered Accountants
Lalitpur

Partner
P.L. Shrestha & Co.
Chartered Accountants

Date: 2083/06/07
Place: Kathmandu

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS

For the period ended Asadh, 2083

Amount in NPR

Particulars	Note	FY 2082/83	FY 2081/82 (Restated)
Revenue(Construction)	4.1	26,944,045	661,492,448
Cost of Sales(Construction)	4.2	(26,944,045)	(661,492,448)
Revenue from sale of electricity	4.3	2,024,954,458	1,972,586,276
Plant Operating Expenses	4.4	(253,492,379)	(261,297,007)
Gross profit		1,771,462,079	1,711,289,269
Other Income	4.5	31,166,351	544,136
Administrative and Other Operating Ex- penses	4.6	(42,739,268)	(40,926,956)
Amortization and Depreciation	4.10&4.11	(485,323,677)	(469,092,353)
Profit From Operation		1,274,565,485	1,201,814,095
Financial Income	4.7	4,448,687	3,634,034
Financial Costs	4.8	(602,854,429)	(778,070,349)
Foreign Exchange Gain/(Loss)	4.9	(42,188,653)	(9,679,142)
Profit before staff bonus & tax		633,971,090	417,698,639
Provision for staff bonus		(12,679,422)	(8,353,973)
Profit before Tax		621,291,668	409,344,666
Income Tax Expense			
Provision for Tax		(46,849)	-
Deferred Tax Income/(Expense)		-	-
Profit For the Year		621,244,819	409,344,666
Earnings per Equity share of Rs.100 each			
Basic Earnings Per Share		18.64	12.28
Diluted Earnings Per Share		18.64	12.28

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

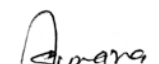
As per our report of even date


Subash Shrestha
Finance Head


Sudip Roka
General Manager


Shiv Kumar Basnet
Director

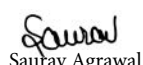
CA. Sachet Lal Shrestha


Sumana Neupane
Director


Binod Ojha
Director


Subas Chandra Sunuwar
Director


Partner
P.L. Shrestha & Co.
Chartered Accountants


Saurav Agrawal
Director


Bharat Kumar Thapa
Director


Binay Kumar Shrestha
Chairman



Date: 2083/06/07
Place: Kathmandu

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF CASH FLOW

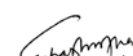
For the period ended Asadh, 2083

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82 (Restated)
Cash Flow from Operating Activities		
Net Profit	621,244,819	409,344,666
Adjustment for:		
Amortisation	472,541,903	457,853,942
Depreciation	12,781,773	11,238,412
Actural Reserve	1,434,835	1,030,836
Gain from Sale proceeds	(562,851)	-
Loss on Disposal of Damaged Assets	1,213,755	
Depreciation of Right of Use Assets	1,033,770	931,372
Prior Period Adjustment	-	50,239
Cash Flow from Operating Activities Before Changes in Working Capital	1,109,688,005	880,449,466
Cash Flow from Changes in Working Capital		
(Increase)/ Decrease in Current Assets	(434,734,635)	(261,054,285)
Increase/(Decrease) in Current & Non Current Liabilities	123,136,444	(227,774,525)
Cash Flow from Operating Activities	798,089,814	391,620,656
Cash Flow from Investing Activities		
(Increase)/Decrease in Investment	(57,750,000)	1,146,222
(Increase)/Decrease in Intangible Assets	(27,243,043)	(661,492,448)
Purchase of Fixed Assets	(9,778,013)	(26,063,107)
Sale Proceed from Disposal of Fixed Assets	6,382,844	-
Cash Flow on Investing Activities	(88,388,212)	(686,409,333)
Cash Flow from Financial Activities		
Increase/(Decrease) in Borrowings	(626,124,800)	290,896,575
Share Related Expenses	-	-
Surplus from Issuance of Share Capital	-	-
Cash Flow from Financial Activities	(626,124,800)	290,896,575
Total Cash Generated in the Year	83,576,802	(3,892,102)
Opening Cash and Bank Balances	123,438,669	127,330,771
Cash and cash equivalent at The End of The Year	207,015,471	123,438,669

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

As per our report of even date

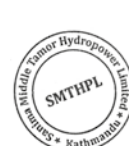

Subash Shrestha
Finance Head


Sudip Roka
General Manager

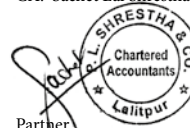

Shiv Kumar Basnet
Director


Sumana Neupane
Director


Binod Ojha
Director

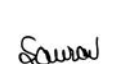


CA. Sachet Lal Shrestha

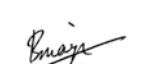


Partner
P.L. Shrestha & Co.
Chartered Accountants


Subash Chandra Sunuwar
Director


Saurav Agrawal
Director


Bharat Kumar Thapa
Director


Binay Kumar Shrestha
Chairman

Date: 2083/06/07
Place: Kathmandu

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF OTHER COMPREHENSIVE INCOME

For the period ended Asadh, 2083

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Profit for the year	621,244,819	409,344,666
Gain/(loss) on Actuarial valuation of defined benefit liability (See Notes 5.10.4)	1,434,835	1,030,836
Total other comprehensive income	1,434,835	1,030,836
Income tax income /(expense) relating to components of other comprehensive income	-	-
Other comprehensive income for the year, net of tax	1,434,835	1,030,836
Total comprehensive income for the year, net of tax	622,679,654	410,375,502

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

As per our report of even date


Subash Shrestha
Finance Head


Sudip Roka
General Manager

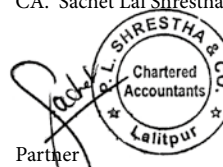

Shiv Kumar Basnet
Director

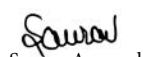
CA. Sachet Lal Shrestha

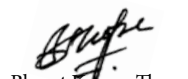

Sumana Neupane
Director

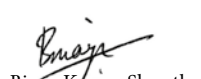

Binod Ojha
Director


Subas Chandra Sunuwar
Director


Partner
P.L. Shrestha & Co.
Chartered Accountants


Saurav Agrawal
Director


Bharat Kumar Thapa
Director


Binay Kumar Shrestha
Chairman



Date: 2083/06/07
Place: Kathmandu

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

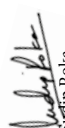
For the period ended Asadh, 2083

Particulars	Share Capital	Retained Earnings (Restated)	CSR Reserve (Restated)	Actuarial reserve	Total Shareholders' Funds
Balance as at Ashad End 2081	3,332,497,000	(73,036,722)	21,031	463,973	3,259,945,282
Net profit for the year	-	409,344,666	-	-	409,344,666
New Issued Share Capital	-	-	-	-	-
Issue Management Expenses	-	-	-	-	-
Transfer to CSR Reserve	-	(4,093,447)	4,093,447	-	-
CSR Expenses	-	291,913	(291,913)	-	-
Other Adjustments	-	-	-	-	-
Adjustments to AFS reserve through OCI	-	-	-	1,030,836	1,030,836
Adjustments to Actuarial reserve through OCI	-	-	-	-	-
Prior period adjustments	-	(6,245,306)	-	-	(6,245,306)
Balance as at Ashad End 2082	3,332,497,000	326,261,104	3,822,565	1,494,809	3,664,075,478
Net profit for the year	-	621,244,819	-	-	621,244,819
New Issued Share Capital	-	-	-	-	-
Issue Management Expenses	-	-	-	-	-
Transfer to CSR Reserve	-	(6,212,448)	6,212,448	-	-
CSR Expenses	-	4,098,271	(4,098,271)	-	-
Other Adjustments	-	-	-	-	-
Adjustments to AFS reserve through OCI	-	-	-	1,434,835	1,434,835
Adjustments to Actuarial reserve through OCI	-	-	-	-	-
Prior period adjustments	-	518,400	-	-	518,400
Balance as at Asadh End 2083	3,332,497,000	945,910,146	5,936,742	2,929,644	4,287,273,532

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

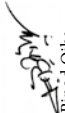
As per our report of even date


Subash Shrestha
Finance Head

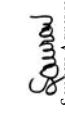

Sridip Roka
General Manager


Shree Kumar Basnet
Director

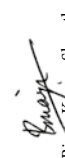

Sumana Neupane
Director

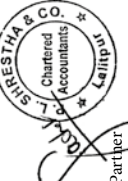

Binod Ojha
Director


Subash Chandra Sunuwar
Director


Saurav Agrawal
Director


Bharat Kumar Thapa
Director


Binay Kumar Shrestha
Chairman

CA. Sachet Lal Shrestha

P.L. Shrestha & Co.
Chartered Accountants

Date: 2083/06/07
Place: Kathmandu

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LTD.

Kathmandu, Nepal

● CORPORATE INFORMATION

1. General

Sanima Middle Tamor Hydropower Ltd., a Public Limited Company having its registered office at Kathmandu Metropolitan City, Kathmandu is registered with the Office of Company Registrar (OCR) under the Companies Act, 2063 on 23rd Baisakh, 2073 (5th May, 2016) with registration number 148796/072/73 for infrastructure construction and operation of different hydropower and other project under BOOT model. Company has successfully completed the construction of Middle Tamor Hydropower project on 2081.01.23. Currently the company has been operating Middle Tamor Hydropower Project (73 MW).

The share of the company are listed and traded on Nepal Stock Exchange (NEPSE) with the code "TAMOR"

In the financial statements, Sanima Middle Tamor Hydropower Ltd has been referred as "SMTHL" or the company.

Financial Statements

The Financial Statement of the SMTHL for the year ended 32nd Ashad 2083 comprises:

- Statement of Financial Position
- Statement of Profit or Loss
- Statement of Other Comprehensive Income
- Statement of Cash Flows
- Statement of Changes in Equity
- Schedule that are integral parts of the financial statement
- Notes to the Financial Statements and Significant Accounting Policies of the Company

2. Principal Activities and Operations

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

3. Responsibility for Financial Statements

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

4. Approval of Financial Statements by Directors

The accompanied Financial Statements have been authorized by the Board of Directors vide its resolution dated 2083.06.07. and recommended for its approval by the Annual General Meeting of the shareholders.

● BASIS OF PREPARATION

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. Statement of Compliance

The Financial Statement of SMTHL which comprises 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.

3. Functional and Presentation Currency

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

● CONSOLIDATION OF FINANCIAL STATEMENTS

Financial Statements of the parent Company, SMTHL, and its subsidiary company Tamor Vyoma Hydro Pvt. Ltd (TVHPL), have been consolidated in accordance with NFRS 10. NFRS 10 states that an investor, regardless of the nature of its involvement with an entity (the investee), shall determine whether it is a parent by assessing whether it controls the investee. An investor controls an investee when it is exposed, or has rights, to variable returns from its involvement with the investee and has the ability to affect those returns through its power over the investee. Thus, an investor controls an investee if and only if the investor has all the following:

- i. power over the investee;
- ii. exposure, or rights, to variable returns from its involvement with the investee; and
- iii. the ability to use its power over the investee to affect the amount of the investor's returns

Appendix B38 of Application guidance of NFRS 10 states that an investor can have power even if it holds less than a majority of the voting rights of an investee. An investor can have power with less than a majority of the voting rights of an investee, for example, through:

- i. a contractual arrangement between the investor and other vote holders (see paragraph B39);
- ii. rights arising from other contractual arrangements (see paragraph B40);
- iii. the investor's voting rights (see paragraphs B41–B45);
- iv. potential voting rights (see paragraphs B47–B50); or
- v. a combination of above

Loss of Control

If a parent loses control of a subsidiary, it shall:

(a) De-recognize:

The assets (including any goodwill) and liabilities of the subsidiary at their carrying amounts at the date when control is lost; and

The carrying amount of any non-controlling interests in the former subsidiary at the date when control is lost (including any components of other comprehensive income attributable to them).

(b) Recognize:

The fair value of the consideration received, if any, from the transaction, event or circumstances that resulted in the loss of control;

If the transaction, event or circumstances that resulted in the loss of control involves a distribution of shares of the subsidiary to owners in their capacity as owners, that distribution; and

Any investment retained in the former subsidiary at its fair value at the date when control is lost.

- (c) Reclassify to profit or loss, or transfer directly to retained earnings if required by other NFRSs, the amounts recognized in other comprehensive income in relation to the subsidiary on the basis described in paragraph B99.
- (d) Recognize any resulting difference as a gain or loss in profit or loss attributable to the parent

The consolidated Financial Statements have been prepared on the following basis:

- a) SMTHL holds 55% of the shares of TVHPL during the financial reporting period
- b) In the previous year, TVHPL was not incorporated and hence not classified as subsidiaries. During the current year, TVHPL is incorporated and SMTHL has invested in 55% of the shares of this company. So TVHPL is classified as subsidiary. As a result, the assets and liabilities of TVHPL have been consolidated in the consolidated financial statement
- c) The Financial Statements of the parent and its subsidiaries have been combined on a line-by-line basis by adding together the carrying values of like items of assets, liabilities, revenues and expenses after eliminating material intra-group balances/ transactions and resulting profits in full. Unrealized profits/ losses resulting from intra-group transactions have also been eliminated.
- d) The consolidated Financial Statements have been prepared using uniform accounting policies. Differences in accounting policies, if any, has been disclosed separately.
- e) Non-Controlling Interest's share in net assets of 'the Group' is identified and presented in the consolidated statement of Financial Position separate from liabilities and the equity of the Company's shareholders as Non-Controlling Interest (NCI).
- f) The extent of the group's control on the subsidiaries is reflected by the shareholding as well as voting rights in the subsidiaries.
- g) The Financial Statements of the subsidiary used for consolidation are drawn for the same reporting period as that of the Parent Company i.e. year ended Ashadh 32, 2083 (July 16th, 2026).
- h) The parent has acquired the shares in the subsidiaries in the form of promoter shares at par value.

● **SIGNIFICANT ACCOUNTING 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:-

1. Going Concern

The Directors have made an assessment of SMTHL'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 SMTHL'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.

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. 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.

4. Impairment of non-financial assets

Non-financial assets subject to impairment testing include intangible assets and property, plant and equipment. The corporation 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

5. Useful Life of the Property, Plant and Equipment

SMTHL 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.

6. Taxation

The SMTHL 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.

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.

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at End of Asadh, 2083

4.1 Construction Revenue

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Middle Tamor Hydropower Project	26,944,045	661,492,448
Total	26,944,045	661,492,448

4.2 Construction Cost

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Middle Tamor Hydropower Project (See note 5.4)	26,944,045	661,492,448
Total	26,944,045	661,492,448

4.3 Revenue from Sale of Electricity

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Revenue from Sale of Electricity (See note 4.3.1 below)	2,024,954,458	1,972,586,276
Total	2,024,954,458	1,972,586,276

4.3.1 Revenue from Sale of Electricity from Middle Tamor Hydropower Plant

Month	FY 2082/83	FY 2081/82
Shrawan	147,627,514	165,062,708
Bhadra	201,069,125	180,965,304
Aswin	225,174,411	211,547,637
Kartik	91,840,112	194,573,527
Mangsir	141,746,821	152,861,261
Poush	79,882,494	172,242,849
Magh	137,248,925	139,334,217
Falgun	128,486,352	115,362,160
Chaitra	158,631,422	47,434,216
Baishakh	177,700,551	110,897,160
Jestha	281,148,138	244,897,316
Ashadh	254,398,592	237,407,921
Total	2,024,954,458	1,972,586,276

4.4 Plant operating expenses

4.4.1 Administrative Expenses

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82 (Restated)
Generation Royalty (See note 5.26)	40,499,089	39,462,608
Plant Insurance	37,626,105	36,979,395
Consultancy Fee	7,728,576	23,837,942
Fuel and Lubricants Expenses	6,920,263	2,873,324
Security Guard Expenses	6,528,192	6,601,951
Staff Food Facilitation Expenses	6,479,979	8,004,303
Transportation and Fare Expenses	6,353,092	3,182,492
Corporate social Responsibility (CSR)	4,098,271	291,913
Porter/Helper/Temporary/Daily Wage	4,614,764	8,990,824
Travelling Expenses	4,447,191	2,651,729
Insurance Expenses (Vehicle & Others)	1,355,925	973,655
Occupational Health, Safety and Medicine Expenses	1,206,888	769,119
Hospitality Expenses	1,174,262	1,092,146
Staff Refreshment/Sports/Picnic Expenses	1,053,434	1,133,298
Communication Expenses	1,039,435	1,133,374
Housekeeping Expenses	697,991	1,129,954
Business Promotion Expenses	528,455	553,968
Camp Facilitation Expenses	481,348	212,684
Vehicle Renewal Expenses	450,400	506,050
Electricity and Water Expenses	337,500	1,016,496
Printing and Stationery Expenses	191,401	290,064
Office Consumable Goods Expenses	175,446	458,703
Lease Interest Expenses	170,937	162,922
Field Consumable Goods Expenses	166,864	173,078
Warehouse, Equipment Hire & Others Rent Expenses	148,075	796,024
Kitchen Utensils/Accessories Expenses	131,467	127,850
Connection Charge To NEA	648,000	648,000
Miscellaneous Expenses	84,019	127,880
Government Fee	76,831	63,465
Right of Use Depreciation	75,427	75,427
Lab Test Expenses Materials/Tools & Equipments	70,772	10,170
Training, Seminar and Educational Tour Expenses	29,380	-
Advertisement and Publicity	20,340	-
Courior/Postage & Air Document Expenses	13,281	17,864
Vehicle Parking and Others Expenses	5,950	8,270
Computer & Software Maintenance Expenses	4,150	22,000
Gardening Expenses	3,500	-
Community Support Program	1,066,952	1,666,428
Total	136,703,952	146,045,370

4.4.2 Repair & Maintenance

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Repair & Maintenance Electromechanical	31,584,828	1,490,225
Repair & Maintenance Civil Structure	9,733,994	42,779,446
Repair & Maintenance Hydromechanical	8,597,864	5,951,680
Repair & Maintenance Transmission Line	6,367,111	3,252,744
Repair & Maintenance Others	2,348,333	1,869,621
Repair & Maintenance Vehicles	1,681,397	4,708,546
Repair and Maintenance Access Road	1,632,617	1,772,277
Repair & Maintenance Consumable Goods	624,292	974,584
Repair & Maintenance Office Building	25,435	16,618
Total	62,595,871	62,815,741

4.4.3 Staff Cost

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Basic Salary	14,044,198	14,037,313
Project/Site Allowance	10,582,018	10,876,778
General Allowances	9,362,801	9,326,424
Other Allowance	6,855,731	5,981,202
Overtime/Night Shift Allowances	3,144,491	3,138,033
Social Security Fund (SSF) 20%	2,808,840	2,807,463
Leave Expenses	2,502,224	2,860,752
Dashain Allowance	1,904,646	1,867,032
Insurance Expenses (Staff)	601,156	433,774
Incentive	375,665	-
Leave Expenses Provision	271,796	787,580
Total	52,453,566	52,116,352

4.4.4 Plant Operation- Environment Mitigation Plan & TL

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
ROW compensation	1,379,259	132,300
Plantation	225,100	187,244
Land and compensation	134,630	-
Total	1,738,989	319,544

Total Plant Operating Expenses (4.4.1+4.4.2+4.4.3+4.4.4)	253,492,379	261,297,007
---	--------------------	--------------------

4.5 Other Income

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Other Income	31,166,351	544,136
Total	31,166,351	544,136

4.6 Administrative and other operating expenses

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Staff Salaries & Allowances (See note 4.6.1 below)	23,082,102	22,494,045
Capacity Royalty (See note 5.26)	7,300,000	7,300,000
Loss on Disposal of Damaged Assets	1,213,755	-
Meeting Fee	1,143,000	1,071,000
Consultancy Fee	1,075,185	359,550
Right of Use Depreciation	958,343	855,945
Lease Interest Expenses	840,626	862,509
Credit Rating Fee	785,350	-
AGM Expenses	763,109	779,571
Share Management expenses	753,100	891,475
Staff Lunch/Picnic/Sports	749,040	812,709
Leasehold property maintenance	401,017	404,165
Hospitality expenses	371,760	659,596
Fuel & Lubricants	329,909	539,869
Government Fees & Renewal	311,745	4,235
Audit Fee	261,030	237,300
Communication Expenses	253,501	167,963
Meeting Expenses	252,889	192,418
Repair & Maintenance Vehicle	206,514	506,947
Electricity/Water/Cleaning	201,739	137,083
Printing & Stationary	172,035	285,818
Business Promotion Expenses	168,026	421,320
Membership Fee and Renewal Expenses	160,000	160,000
Office consumable goods	135,739	198,976
Computer & Software Maintenance Expenses	134,628	603,092
Vehicle Renewal and Taxes	123,300	81,300
Advertising and Publicity	120,265	326,941
Training and Seminar	99,200	79,530
Insurance & Taxes	88,724	20,350
Transportation & Fares	78,571	48,353
Office Rent	55,606	166,938
Vehicle Parking and other Expenses	49,480	37,965
Bank Commission & Charges	30,046	-
Repair & maintenance Others	29,340	63,873
Occupational Health & Safety Expenses	19,908	44,060
Audit Expenses	11,138	31,449
Actuary Fee	9,048	9,049
Miscellaneous Expenses	500	31,877
Porter/Helper/Temporary Wages	-	39,688
Total	42,739,268	40,926,956

4.6.1 Staff Salaries & Allowances

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Basic Salary	9,216,902	8,879,500
General Allowances	6,144,602	5,856,223
Other Allowances	3,016,994	3,364,679
Social Security Fund Contribution	1,843,380	1,775,900
Dashain Allowances	1,275,747	1,258,005
Leave Expense Provision	771,650	588,701
Leave Expenses	689,764	690,867
Staff Insurance	123,063	71,338
Project/Site Allowances	-	8,833
Total	23,082,102	22,494,045

4.7 Financial Income

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Income From Interest	4,448,687	3,634,034
Total	4,448,687	3,634,034

4.8 Finance costs

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Interest on Term Loan	594,452,784	751,727,165
Interest on Bridge Gap Loan	-	26,179,893
Bank charges, LC Commission & Agency Cost	8,401,645	163,291
Total	602,854,429	778,070,349

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at End of Asadh, 2083

4.9 Foreign Exchange Fluctuation Gain/Losses

I. Unrealised Foreign Exchange Gain Loss

A. Payable to Contractors

S.N.	Particular	Amount in \$	Booked rate	Closing rate as on 16.07.2026	Exchange gain/ (Loss) NPR
1	Opening balance of service portion bill payment	\$361,423	137.60	154.32	(6,042,995)
2	Payable amount to contractor for spare parts	\$195,631	153.41	154.32	(178,024)
	Total	557,054			(6,221,019)

B. Advance to Contractors

S.N.	Particular	Amount in \$	Booked rate	Closing rate as on 16.07.2026	Exchange gain/ (Loss) NPR
1	Opening Balance	\$15,997	137.60	154.32	267,478
	Closing Balance	\$15,997			267,478

C. Retention to Contractors

S.N.	Particular	Amount in \$	Booked rate	Closing rate as on 16.07.2026	Exchange gain/ (Loss) NPR
1	Opening Balance Service Portion	154,896	137.60	154.32	(2,589,855)
2	Opening Balance Supply Portion	530,460	137.60	154.32	(8,869,290)
3	Opening Balance Supply Portion due in 2083.84	530,460	137.60	154.32	(8,869,290)
4	Opening Balance Supply Portion due in 2083.84	530,460	137.60	154.32	(8,869,290)
	Closing Balance	1,746,275			(29,197,724)

II. Realised Foreign Exchange Gain Loss at the time of Settlement

S.N.	Particular	Amount in \$	Booked rate	Settlement Date Rate	Exchange gain/ (Loss) NPR
1	Settlement from Advance provided for spare part Lot 1	142,000	137.75	142.16	626,220
2	Settlement from Advance provided for spare part Lot 2 (a)	5,751	143.75	145.25	8,627
	Settlement from Advance provided for spare part Lot 2 (b)	131,169	143.75	153.41	1,267,094
3	Settlement of Final Bill of Spare part Lot 1	213,000	142.16	144.70	(541,020)
4	Settlement of Final Bill of Spare part Lot 2 (a)	8,627	145.25	150.30	(43,565)
5	Settlement of First Deferral Payment	530,460	137.60	153.35	(8,354,744)
	Total				(7,037,388)

Total Foreign Exchange Fluctuation Gain/Loss (I+II)	(42,188,653)
--	---------------------

4.10 PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

Amount in NPR

Particulars	Computer, Furniture, Office & Equipment	Vehicle	Mechinary & Equipment (Restated)	Total
Gross Value (Previous Period)				
At Ashad End 2081	14,544,575	43,773,995	55,701,053	114,019,623
Additions	4,723,837	4,319,000	5,626,595	14,669,432
Disposals	-	-	-	-
Prior Period Adjustment			12,283,485	
At Ashad End 2082	19,268,412	48,092,995	73,611,133	128,689,055
Accumulated Depreciation				
At Ashad End 2081	8,850,502	28,151,938	18,797,187	55,799,627
Depreciation charged to profit & loss for the year	1,974,946	3,254,217	6,009,249	11,238,412
Depreciation charge capitalized				-
Prior Period Adjustment	-	-	6,802,152	6,802,152
At Ashad End 2082	10,825,448	31,406,155	31,608,587	73,840,191
Gross Value (Current Period)				
At Ashad End 2082	19,268,412	48,092,995	73,611,133	140,972,540
Additions	2,544,106	252,000	6,981,907	9,778,013
Disposals	(1,389,965)	(4,870,755)	(11,887,940)	(18,148,660)
At Ashad End 2083	20,422,553	43,474,240	68,705,099	132,601,893
Accumulated Depreciation				
At Ashad End 2082	10,825,448	31,406,155	31,608,587	73,840,191
Depreciation charged to profit & loss for the year	2,498,902	3,326,855	6,956,016	12,781,773
Disposals (See Notes 5.2)	(1,074,974)	(3,930,851)	(6,109,087)	(11,114,912)
At Ashad End 2083	12,249,377	30,802,159	32,455,517	75,507,052
Net book value:				
At Ashad End 2082	8,442,964	16,686,840	42,002,545	67,132,349
At Ashad End 2083	8,173,177	12,672,081	36,249,583	57,094,841

4.11 INTANGIBLE ASSETS

Amount in NPR

Particulars	Computer software	Service concession arrangements
At Ashad End 2081 (Previous Period)	79,100	13,071,809,855
Additions	-	661,492,448
Disposals	-	-
Prior Period Adjustment		(12,283,485)
At Ashad End 2082	79,100	13,721,018,818
Accumulated Amortization		
At Ashad End 2081	79,100	88,622,440.00
Additions	-	457,853,942
Disposals	-	-
Prior Period Adjustment		(506,607)
At Ashad End 2082	79,100	545,969,775
At Ashad End 2082 (Current Period)	79,100	13,721,018,818
Additions	298,998	26,944,045
Disposals	-	-
At Ashad End 2083	378,098	13,747,962,863
Accumulated Amortization		
At Ashad End 2082	79,100	545,969,775
Additions	42,597	472,499,306
Disposals	-	-
At Ashad End 2083	121,697	1,018,469,081
Net book value:		
At Ashad End 2082	-	13,175,049,043
At Ashad End 2083	256,401	12,729,493,782

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at End of Asadh, 2083

4.12 Inventories

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Inventories of Hydro-Mechanical Spare Parts	12,437,723	8,420,781
Inventories of Others Construction Materials	2,485,927	2,980,919
Inventories of Consumable Materials	4,210,813	4,190,261
Inventories of Spare Parts Of Electromechanical Equipments	126,693,814	3,407,343
Inventories of Safety and Office Consumable Goods/ Materials	93,295	1,634,079
Inventories of Spareparts for Transmission Line (TL)	596,075	418,399
Total	146,517,647	21,051,782

4.13 Advance and Receivables

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Sundry Debtors	535,516,274	488,695,243
Advance to Contractor	79,113,865	98,406,886
Advance for Land Purchase	17,089,593	16,989,593
Receivables from others	35,575,031	9,455,474
Advance to Others	1,037,500	894,383
Business Advance to Staff	342,167	580,980
Advance to Staff	-	458,494
Advance for TL ROW Compensation	250,000	250,000
Total	668,924,429	615,731,054

4.14 Cash and Cash Equivalents

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Laxmi Bank Limited.	63,826,008	76,267,537
Global IME Bank Limited	90,515	31,103,573
Nepal Investment Bank Limited.	127,825,959	7,795,871
Sanima Bank Ltd.	14,185,796	4,530,560
Laxmi Bank Limited (00511154773)	124,645	1,118,607
Agriculture Development Bank Limited	153,010	955,972
NMB Bank Limited (9900116913300017)	20,581	671,235
Nepal SBI Bank Limited (22525240200307)	395,666	392,404
Laxmi Bank Limited (Taplejung)	145,855	338,585
Nabil Bank Ltd.	209,310	238,241
Kumari (NCC) Bank Limited (2040247074800001)	29,171	18,648
Cash In Hand	8,957	7,436
Total	207,015,471	123,438,669

4.15 Other Financial Assets

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Debt Service Reserve (See Notes 5.22.2)	333,976,100	119,480,333
Maintenance Reserve (See Notes 5.22.1)	43,498,823	23,256,009
Fixed Deposit A/c	20,000,000	-
LC Margin Deposit	17,141,711	15,666,805
Custom Margin	630,600	630,600
Total	415,247,234	159,033,747

4.16 Other Current Assets

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Prepaid Insurance	30,351,980	30,143,581
Prepaid Expenses (Royalty and other expenses)	5,876,673	5,878,746
Margin Deposit	-	300,000
Miscellaneous Deposit	448,558	200,000
Total	36,677,211	36,522,327

4.17 Current Tax Assets

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Advance Tax	4,688,071	4,462,646
Total	4,688,071	4,462,646

4.18 Share Capital

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Shares as at 1st Shrawan	3,332,500,000	3,332,500,000
Add: New issue	-	-
Add: Adjustment	-	-
Add: Bonus Shared Issued	-	-
Add: Addition this year	-	-
Add: Right Shared Issued	-	-
Add: Calls in Advance	-	-
Less: Calls in arrears	3,000	3,000
Total	3,332,497,000	3,332,497,000

4.18.1 Reconciliation of No. of Shares

No. of Shares

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Ordinary Shares as at 1st Shrawan	33,325,000	33,325,000
Add: New issue	-	-
Add: Adjustment	-	-
Add: Bonus Shared Issued	-	-
Add: Addition this year	-	-
Add: Right Shared Issued	-	-
Add: Calls in Advance	-	-
Less: Calls in arrears	30	30
Total	33,324,970	33,324,970

4.19 Other Equity

4.19.1 Retained Earnings

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82 (Restated)
Opening Retained Earnings	326,261,104	(73,036,722)
Profit/(Loss) for the year	621,244,819	409,344,666
Provision for CSR (See note 5.29)	(6,212,448)	(4,093,447)
CSR Expenses	4,098,271	291,913
Prior Period Adjustment	518,400	(6,245,306)
Total	945,910,146	326,261,104

4.19.2 Other Reserves

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82 (Restated)
CSR Reserve	5,936,742	3,822,565
Actuarial reserve	2,929,644	1,494,809
Total	8,866,386	5,317,374

4.20 Non current Borrowings

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Nepal Investment Mega Bank Ltd.	1,523,728,966	1,630,489,766
Nabil Bank Ltd.	1,492,527,577	1,602,103,577
Global IME Bank Ltd.	1,309,641,050	1,404,717,050
Agricultural Development Bank Ltd.	1,270,478,686	1,360,382,686
NMB Bank Ltd.	1,027,964,727	1,102,862,727
Kumari Bank Ltd.	826,806,758	886,770,758
Laxmi Sunrise Bank Ltd.	785,572,213	845,536,213
Nepal SBI Bank Ltd.	418,813,572	448,795,572
Total	8,655,533,549	9,281,658,349

4.21 Other financial liabilities

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Retention Money Payable (See note 5.19)	105,764,070	156,639,388
Total	105,764,070	156,639,388

4.22 Provisions

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Employees Leave Fund	1,222,523	1,762,470
Total	1,222,523	1,762,470

4.23 Current Borrowings

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Term Loan	634,324,800	374,360,000
Total	634,324,800	374,360,000

4.24 Other Financial Liabilities

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Retention Money Payable (See note 5.19)	366,588,117	448,412,751
Payable to Contractors	237,692,015	201,574,179
Interest Payable	-	26,766,275
Payable to Others	6,486,514	22,549,639
Royalty Payable	10,710,935	9,800,420
Provision for Employee Bonus	12,679,422	8,353,973
Leave Allowance Payable	2,738,121	3,077,974
Audit Fee Payable	257,565	234,150
Overtime Allowance Payable	32,578	80,214
Staff Payable	-	18,229
Payable To Promoters	15,327	15,327
Office rent Payable	-	6,249
Actuary Fee Payable	6,806	6,806
Total	637,207,401	720,896,185

4.25 Other Current Liabilities

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Withholding Tax Payable	199,003	1,762,886
Remuneration Tax Payable	622,854	480,887
Social Security Tax Payable	8,642	7,654
Reverse VAT Payable	15,776	1,041
Provision for Tax	46,849	-
Total	893,124	2,252,468

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at End of Asadh, 2083

4.26 Right of Use Assets (Group/Company)

Figure in NPR

Particulars	Opening Balance	Addition during the year	Depreciation for the year	As at Ashad 32,2083
Land Lease for Sanima Middle Tamor Project	1,734,818	-	75,427	1,659,391
Head Office Building	8,727,485	-	958,343	7,769,142
Total	10,462,303	-	1,033,770	9,428,533

Lease Liabilities:

Particulars	Opening Balance	Addition during the year	Interest Expenses (+)	Lease Payment (-)	As at Ashad 32,2083
Land Lease for Sanima Middle Tamor Project	1,899,296	-	170,937	81,258	1,988,975
Head Office Building	9,340,287	-	840,626	1,295,266	8,885,647
Total	11,239,583	-	1,011,562	1,376,524	10,874,621

Non- Current Lease Liability

Particulars	Opening Balance	Addition during the year	As on Ashadh 32, 2083
Land Lease for Sanima Middle Tamor Project	1,988,974		2,078,598
Head Office Building	8,885,647		8,325,326
Total	10,874,621		10,403,924

Current Lease Liability

Particulars	Opening Balance	Addition during the year	As on Ashadh 32, 2083
Land Lease for Sanima Middle Tamor Project	(89,679)		(89,624)
Head Office Building	454,640		560,321
Total	364,962		470,698

Interest Expenses for Lease Liabilities

Particulars	FY 2082/83	Addition during the year	FY 2081/82
Land Lease for Sanima Middle Tamor Project	170,937		162,922
Head Office Building	840,626		862,509
Total	1,011,562		1,025,431

Lease Payments for Lease Liabilities

Particulars	FY 2082/83	Addition during the year	FY 2081/82
Land Lease for Sanima Middle Tamor Project	81,258		73,871
Head Office Building	1,295,266		1,105,652
Total	1,376,524		1,179,523

Sanima Middle Tamor Hydropower 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 group presents assets and liabilities in the statement of financial position based on current/non-current classification. The group 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 group 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 group 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 of the PPE. 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.

During the year, assets previously classified under intangible assets were reassessed based on their nature and use and, where appropriate, transferred to Property, Plant and Equipment in accordance with the applicable accounting requirements. The transfer has been accounted for by reclassifying the carrying amount of such assets from intangible assets to the respective classes of PPE. The total gross amount of assets that are previously classified as Intangible assets and now is transfer to Property Plant and Equipment is NPR.12,283,485 further the accumulated depreciation on such transferred assets is NPR.6,802,152.

During the year, physical verification of PPE was carried out and certain assets were identified as damaged/non-usable and no longer expected to provide future economic benefits. Accordingly, such assets were disposed of/written off, and their respective cost and accumulated depreciation were derecognized from the books of account. The resulting loss on disposal has been recognized in the Statement of Profit or Loss.

The total amount of assets that are written off as a result of being damaged are as follows;

SN	Assets Block	Gross Value	Accumulated Depreciation	Net Value
1	Group B	1,389,965	1,074,974	314,991
2	Group D	1,751,944	853,1804	898,764
	Total	3,141,909	1,928,1544	1,213,755

5.2.1 Cost model

Property and equipment is 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, 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.

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 Capital Work in Progress

These are expenses of capital nature directly incurred in the construction of buildings, major plant and machinery and system development, awaiting capitalization as PPE or Intangible assets. Capital work-in-progress would be transferred to the relevant asset when it is available for use, i.e. when it is in the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management. Capital work-in-progress is stated at cost less any accumulated impairment losses.

5.4 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. 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 arrangement of Sanima Middle Tamor Hydropower Limited (SMTHL) includes Middle Tamor Hydropower Project (MTHP - 73 MW). Service Concession arrangements are amortized over the

contractual period of 30 years from the commercial operation date. As per Generation License, the life of Middle Tamor Hydropower Project is up to 2110/02/21 B.S. The details of Intangible Assets (Service Concession Arrangements) added during the period is shown in the following table:

Particulars	Amount
Additional HM Gate Installation at Gravel Trap and Conveyance Tank	3,769,055
Bell Mouths, steel Penstocks with bends,	51,991
Construction Power Line	338,691
Gates With Embedded Parts & Hosting System	447,520
Headworks Civil	3,087,096
Power House Civil	448,280
Structure of Store House at Headworks	3,664,533
Structure of Workshop at Powerhouse	1,412,238
Trash Racks With Embedded Parts & Trash Rack Cleaning Machine (TRCM)	13,724,641
Total	26,944,045

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 de-recognized.

5.5 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:

- 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
- 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:

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

5.5.1 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.

5.5.2 Recognition as an intangible asset

The intangible asset model is used to the extent that the SMTHL, 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 Middle Tamor Hydropower Project (73 MW). The Company maintains and services the infrastructure during the concession period. 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.

5.6 Financial Instruments

5.6.1 Date of Recognition

All financial assets and liabilities are initially recognized on the trade date, i.e. the date that SMTHL 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.

5.6.2 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 - NAS 39 (Financial Instruments: Recognition and Measurement). 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.

5.6.3 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.

5.6.3. 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.

5.6.3. 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 SMTHL that are not designated as hedging instruments in hedge relationships as defined by Nepal Accounting Standards NAS 39 (Financial Instruments: Recognition and Measurement).

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.

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

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

SMTHL designates financial assets at fair value through profit or loss in the following circumstances:

1. Such designation eliminates or significantly reduces measurement or recognition inconsistency that would otherwise arise from measuring the assets.
2. 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.
3. 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 SMTHL has not designated any financial assets upon initial recognition as designated at fair value through profit or loss.

5.6.3. 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 SMTHL 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 has been shown under this heading in the financial statements.

5.6.3. 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 loss'. 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 SMTHL 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.

5.6.3. d Trade Receivables (Sundry Debtors)

The Company's trade receivables are primarily comprised of amounts due from Nepal Electricity Authority for the sale of electricity generated. These receivables are initially recognized at their transaction value, 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, 2083 the outstanding balance of trade receivables is NPR 535,516,274. 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.

5.7 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.

Furthermore, the Institute of Chartered Accountants of Nepal has clarified that other entities (except financial institutions) may prepare the financial statements using the above Carve out by giving adequate disclosures.

In case of the Company, the future cash payments through the expected life of the financial liabilities could not be determined in exact figures due to fluctuating interest rates, undetermined repayment or prepayment terms.

and, other premiums and discounts. Hence, the financial liabilities have not been measured at amortized cost using the effective interest method. Other financial liabilities consist of amount due to related parties, other creditors including accruals and outstanding commission payable.

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 measured at transaction cost. It has been shown in schedule no. 4.20

5.8 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.

5.9 Depreciation and Amortization

1. 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 on pro-rata 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 an 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.

5.10 Retirement Benefits Obligations

5.10.1 Defined Contribution Plans

A defined contribution plan is a post-employment benefit plan under which SMTHL 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 SMTHL 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'.

5.10.2 Defined Benefit Plans

A defined contribution plan is a post-employment benefit plan under which SMTHL pays a 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 SMTHL 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 the Social Security Fund as required by the Social Security Act, 2074 and has been depositing 31% of the basic salary of its employees into the Social Security Fund established as per the Act since Baisakh, 2078

5.10.3 Unutilized Accumulated Leave

SMTHL'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. Leave encashment that are accumulative (the company encashment of accumulated leave at the time of retirement) has been computed using actuarial assumptions. The Company's policy allows its employees to accumulate earned Annual Leave and Sick Leave and claim payment on account of those accumulated leaves at the time of retirement at the rate of monthly salary prevailing at the time of retirement.

Other non-accumulative leave encashment is accounted for as an expense in the financial year in which the payment is made. SMTHL'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 to the terms of SMTHL's obligation. The calculation is performed using the Projected Unit Credit method.

NAS 19 requires actuarial valuations for Leave encashment in order to determine the liability or asset that the company have at the year end. Actuarial valuations has been carried out to determine the same. Leave encashment have been subject to actuarial valuations as per the provisions of NAS 19. The details of valuation and basis of valuation is presented in Notes to Financial Statements. The actuarial valuation of leave provision is done by G.N. Agarwal, Consulting Actuary, Mumbai, India.

The Nepal Accounting Standard 19 on "Employee Benefits" issued by the Institute of chartered Accountants of Nepal has been adopted by the Company as under:

5.10.4 Defined Benefit plans in respect of Leave Encashment - as per actuarial valuation

Year	2081-82	2082-83
Particulars	Leave Encashment (Non Funded)	
Changes in present value of Obligations		
PVO at the beginning of period	2,400,412.00	1,762,470.00
Interest Cost	186,442.00	160,269.00
Current Service Cost	1,206,262.00	906,015.00
Benefit paid	(999,810.00)	(171,396.00)
Actuarial (Gain)/Loss on obligation	(1,030,836.00)	(1,434,835.00)
PVO at the end of the period	1,762,470.00	1,222,523.00
Fair Value of Plan Assets	-	
Contribution by employers	999,810.00	171,396.00
Benefit Paid	(999,810.00)	(171,396.00)
Expense recognized in the statement of P&L A/C	-	
Current Service Cost	1,206,262.00	906,015.00
Net Interest	186,442.00	160,269.00
Actuarial (Gain)/Loss recognized in P&L A/C	-	
Expense recognized in the statement of P&L A/C	1,392,704.00	1,066,284
Other Comprehensive Income (OCI)		
Actuarial (Gain)/Loss recognized for the Period	(1,030,836.00)	(1,434,835.00)
Unrecognized Actuarial (Gain)/Loss from Previous Period	(1,030,836.00)	(1,434,835.00)-

Year	2081-82	2082-83
Particulars	Leave Encashment (Non Funded)	
Movements in the Liability recognized in Balance Sheet		
Opening Net Liability	2,400,412.00	1,762,470.00
Expenses as above	1,392,704.00	1,066,284
Contribution Paid	(999,810.00)	(171,396.00)
Other Comprehensive Income (OCI)	(1,030,836.00)	(1,434,835.00)-
Closing Net Liability	1,762,470.00	1,222,523.00
Assumptions as at		
Mortality	NALMT2009	NALMT2009
Interest/Discount Rate	10%	10%
Rate of increase in compensation	12%	12%
Expected average remaining service	5.72	5.63

5.11 Prior Period Adjustment

During the year, following error was noted and has been rectified as below.

Particulars	Amount in NPR
Reclassification of Intangible Assets into PPE	12,283,485
Recording of Accumulated Depreciation on such PPE	(6,802,152)
Reversal of Amortization on such Intangible Assets	506,607
Reversal of Prior Period Expenses adjustment (Connection Charge to NEA)	518,400

5.12 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.

5.13 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.

5.14 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, 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 corporation will comply with the conditions associated with the grant. Government grants that compensate the corporation for expenses incurred are recognized in profit or loss in the same period in which the expenses are recognized. Grants that compensate the corporation for the cost of an asset are recorded as deferred revenue and recognized in other revenue over the service life of the related asset.

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.

5.15 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 capitalized till the construction of asset is complete and is ready for use.

5.16 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 assets or assets and the arrangement conveys a right to use the asset or assets, even if that right is explicitly specified in the arrangement.

Company 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 Group 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 Group 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

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

The Right of use assets and lease liabilities along with depreciation and interest expenses has been shown in more illustrative way in Schedule 4.29

Company as a Lessor

For an operating lease, the company 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 is shown under other operating income on straight line basis. Where the company 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 assets.

5.17 Receivables and Payables

Receivables are accounted on accrual basis. Balance amounts on year end are shown in Statement of Financial Position under 'Advances & Receivables, Other Financial Assets, Other Current Assets' and payables are shown in the Statement of Financial Position under other financial Liabilities and other current liabilities headings.

5.18 Current Borrowings

The total amount of current borrowing as per schedule 4.22 is NPR.634,324,800 which has to be paid during the next fiscal year as per the repayment schedule signed by the SMTHL and all consortium banks.

5.19 Retention Amount Payable

Retention Amount Payable to the Contractors as at 32nd Ashad, 2083 is as follows:

Non-Current Financial Liabilities	Amount	
Chongqing Water Turbine Works Co. Ltd	105,764,070	Deferral Payment
Sub Total	105,764,070	
Other Financial Liabilities		
Abhiyan Engineering Nepal Pvt. Ltd.	1,244,527	Short term Retention amount Payable
Chongqing Water Turbine Works Co. Ltd	163,721,147	Main Electro Mechanical Contractor
Machhapuchhre Metal and Machinery Works Pvt. Ltd.	2,286,352	Short term Retention amount Payable
Nepal Hydro and Electric Limited	915,885	Short term Retention amount Payable
Phaktanglung Nirman Sewa Pvt.Ltd	16,055	Short term Retention amount Payable
Ramlaxman Innovations Pvt. Ltd.	18,500	Short term Retention amount Payable
Zhejiang First Hydro and Power Construction Group	198,385,651	Main Civil Contractor
Sub Total	366,588,117	
Grand Total	472,352,187	

5.20 Financial Income

Financial Income includes:

- Interest income earned from bank deposits in current accounts and escrow accounts.

5.21 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 Income Tax Act, 2058 Section 11 (3Gha) (Ka), The licensed person or entity commencing 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..

Middle Tamor Hydropower Plant (73MW) started its commercial operation on 23 Baishak 2081. Thus, the company is in a tax holiday period.

5.21.1 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.

According to Section 11(3 Gha) of the Income Tax Act, 2058 corporate tax is 100% exempt for 10 years and 50% exempt for a further 5 years as eligible under the current hydropower policy of the Government. Therefore, provision for corporate tax has not been made with respect to operational revenue from the project. Current Tax Assets include Advance Tax amounting NPR4,688,071

The company has earned NPR. 187,397.26 as interest on Fixed Deposit and had made a Provision for Tax of NPR.46,849 which is shown in Statement of Profit & Loss.

5.21.2 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 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 commencing 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.

5.22 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.

Further, cash amounting to NPR 377,474,922.9 is restricted for general use as the amount is held in accordance with the agreement signed with Consortium Bank for financing Middle Tamor Hydropower Plant (73MW). These have been described in detail in the following paragraphs.

These amounts have been shown under current other financial assets in the financial statements of FY 2082/83

5.22.1 Maintenance Reserve

As per the requirement of facility agreement with the consortium banks for financing, Middle Tamor Hydropower Plant (73MW), the company has to maintain the specific purpose maintenance reserve out of escrow account till the time credit balance in the same reserve reaches 100,000,000. As per Supplementary Facility Agreement III clause 7.1.8 (B) e. Lead bank should maintain 1% of the monthly revenue till it reaches 100,000,000. The total amount maintained for such purpose is NPR. 43,498,823.3

5.22.2 Debt Service Reserve

As per the requirement of facility agreement with the consortium banks for financing, Middle Tamor Hydropower Plant (73MW), the company has to maintain the specific purpose maintenance reserve out of escrow account till the time credit balance in the same reserve reaches the amount equivalent to the interest and principal repayment of next two quarter. As per Supplementary Facility Agreement III clause 7.1.8 (B) f, lead bank can held such amount till the personal guarantee is released. The total amount maintained for such purpose is NPR. 333,976,099.6

5.23 Inventory

Inventory includes Bearing/Transformer oil, Spare parts of electromechanical equipment, hydro mechanical stock, Gabion box stock and other materials 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. The details of inventory is shown in Notes 4.12

5.24 Other Reserves

The other reserves include the following:

- Actuarial Reserve:** The actuarial reserve comprises the effect of actuarial gain/(loss) in respect of actuarial valuation of Accumulated Leave.
- Corporate Social Responsibility Reserve:** Corporate Social Responsibility Reserve is created by setting aside one percent of net profits as per the provision of the Industrial Enterprises Act 2019 (2076 B.S) this is further explained in notes 5.29.

5.25 Revenue Recognition

5.25.1 Construction Revenue (Service Concession Arrangement)

The Company has recorded the revenue of NPR 26,944,045 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.

5.25.2 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:

Particulars	Current Year (NPR)	Previous Year (NPR)
Construction Revenue	26,944,045	661,492,448
Construction Cost	(26,944,045)	(661,492,448)

The details of such amount has been shown in table of Notes 5.4

5.25.3 Sale 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 SMTHL; therefore, revenue is recognized at the rate/s given in the Power Purchase Agreement based on the approved meter reading from Basantapur Substation of Nepal Electricity Authority. Revenue is recognized after netting off any deduction made by Nepal Electricity Authority. The details of revenue from the sale of electricity is given in Notes 4.3

5.25.4 Other Income

Other income comprises insurance claim income and gain on sale/disposal of assets.

Insurance claim income represents compensation receivable from the insurance company under the business interruption/loss of profit insurance coverage for the loss of revenue and related financial impact arising from interruption of power generation due to insured damage to the Company's generating equipment (Unit 04 exciter) and associated facilities. The claim relates to the period during which the power plant was unable to generate electricity, wholly or partially, as a result of the insured incident.

The insurance claim income is recognized when there is reasonable assurance that the insurance claim will be accepted and the related compensation will be received, and the amount can be reliably measured. The amount recognized represents the compensation agreed or accepted by the insurance company, after considering the applicable policy terms, deductibles, adjustments and other recoveries, where applicable.

Gain on sale/disposal of assets represents the excess of proceeds from the disposal of property, plant and equipment over their respective carrying amounts at the date of disposal.

5.26 Royalty

Capacity royalty at NPR 100 Per Kilo Watt amounting to a total of NPR 7,300,000 has been accounted for as Administrative and Other Operating Expenses.

Generation royalty @ 2% of revenue from the sale of electricity is charged by the Nepal Electricity Authority on a monthly basis. During the fiscal year generation royalty amounting to NPR 40,499,089 has been accounted for as Plant operating expenses. The generation royalty is calculated on the invoiced amount for each month.

The capacity royalty is payable in the month of Baishak and the generation royalty is payable on a monthly basis. NEA deducts the generation royalty during the payment of revenue.

5.27 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 Nepali Rupees.

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.

5.28 Provision for Staff Bonus

The company has separated 2% of its Net profit before tax and bonus as Provision for Staff Bonus for the year ending 32nd Ashad 2083 complying with Section 15 of Electricity Act 2049 and Rule no. 86 of Electricity Regulations 2050

5.29 Corporate Social Responsibility Expenses as per Industrial Enterprises Act, 2019 (2076 B.S)

New Industrial Enterprises Act 2019 (2076 BS) (the "Act") has come into effect from 28th Magh, 2076. Section 54 of the Industrial Enterprises Act 2019 (2076 BS) makes it mandatory to allocate 1% of the annual profit to be utilized towards corporate social responsibility (the "CSR Requirement"). The fund created for CSR is to be utilized on the basis of annual plans and programs but in the sectors, that are prescribed under the Act. In the current year, the Company has incurred NPR.4,098,271 on Corporate Social Responsibility. Further, 1% of net profit from current year 2082-83 amounting to NPR 6,212,448 has been set aside for CSR expenses to be made in the next Fiscal Year

5.30 Advance to Contractors

Following advances to the Contractors have been lying outstanding as at 32nd Ashad, 2083.

The advance has been provided as per the recommendation of 'The Engineer':

Particulars	Amount in NPR
Chongqing Water Turbine Works Co. Ltd (EM Contractor)	79,113,865
Total	79,113,865

5.31 Cash/ Letter of Credit and Custom Margin

The details of Cash/Letter of Credit Margin as on 32nd Ashad 2083 is as follows:

LC Cash Margin	17,141,711
Custom Margin	630,600
Total	17,772,311

5.32 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 equity shares outstanding during the year.

Particulars	Current Year	Previous Year
Amount used as a Numerator		
Profit Attributable to ordinary Shareholders	621,244,819	409,344,666
Amount used as the Denominator		
Weighted average number of Ordinary Shares	33,325,000	33,325,000
Basic Earnings per Ordinary Share (NPR)	18.64	12.28

5.33 Events after the Reporting Period

No circumstances have arisen since the reporting date which would require adjustments to, or disclosure in the financial statements.

5.34 Proposed Dividend

Dividend on ordinary shares are recognized as liability and deducted from equity when they are approved by the company's shareholders. Interim dividends are deducted from equity when they are paid. Dividend proposed by the Board of Directors after the reporting date is not recognized as a liability and is only disclosed as a notes to the financial statements

The Board of Directors has proposed a cash dividend of 5.263% of the paid-up share capital including all government tax for the financial year 2082/83. The proposed dividend and related dividend tax have not been recognized as a liability in these financial statements as at the reporting date and will be recognized upon approval in accordance with applicable accounting requirements.

Such Proposed dividend have not been adjusted in the financial statements as this is a non-adjusting event as per NAS10

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'.

Key management personnel refers to the person who have authority and responsibility for planning, directing and controlling the activities of NEA 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.

The company carries out transactions in the ordinary course of business with the parties who are defined as related parties in the International Accounting Standard - NAS 24 (Related Party Disclosures), the details of which are reported below. The pricing applicable to such transactions is based on the assessment of risk and pricing model of the company and is comparable with what is applied to transactions between the company and its unrelated customers.

Parent and Ultimate Controlling Party

The Company does not have an identifiable parent of its own.

Key Managerial Personnel

According to Nepal Accounting Standard - NAS 24 (Related Party Disclosures) Key Managerial Personnel (KMP) are those having authority and responsibility for planning, directing and controlling the activities of the entity. Such KMPs include the Board of Directors of the Company (including both Executive and Non-Executive Directors), key employees who are holding directorship in Subsidiary companies of the Company.

Close Family Members (CFM) of the KMPs are those family members who may be expected to influence or be influenced by that KMPs in their dealing with the entity. They may include KMPs domestic partner and children of the KMPs domestic partner and dependents of the KMPs and the KMPs domestic partner.

S. No.	Name	Title
1	Mr. Binay Kumar Shrestha	Chairman
2	Mr. Shiv Kumar Basnet	Promoter Director
3	Mr. Binod Ojha	Promoter Director
4	Mrs. Sumana Neupane	Promoter Director
5	Mr. Subas Chandra Sunuwar	Independent Director
6	Mr. Bharat Kumar Thapa	Public Director
7	Mr. Saurav Agrawal	Public Director
8	Mr. Sudip Roka	General Manager

Compensation of key management personnel

Particulars	Current Year	*Previous Year
Short Term Employment Benefit	3,993,814	3,473,308
Post-Employment benefits	405,036	1,080,355
Total	4,398,850	4,553,663

* Short-term employment benefits amounting to NPR 37,430 and post-employment benefits amounting to NPR 764,575 are attributable to the former Chief Executive Officer in previous year.

Particulars	Current Year	Previous Year
Board Meeting Fee	866,000	772,000
Audit Committee Meeting	140,000	140,000
Asset and Liability Committee & Risk Management Committee	30,000	40,000
Merger Committee	40,000	44,000
Other expenses related to Board Meeting	189,429	284,418
Total	1,265,429	1,280,418

S.N.	Related Party	Status	Transaction Type	Transaction Amount	Outstanding Balance
1	Sanima Bank Limited	Common Promoters	Interest Income from Deposit	43,813	14,185,796
2	Sanima Hydro and Engineering Pvt. Ltd.		Consultancy Fee	5,475,406	
5	Bavari Construction Pvt. Ltd.		Various construction services acquired.	11,414,727	
4	Akama Hotel Pvt. Ltd.	Common Director	Hospitality service	283,773	

5.36 Previous year's figure has been rearranged & regrouped whenever necessary.

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED AND ITS SUBSIDIARY CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

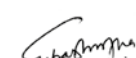
As at Ashad 32, 2083

Amount in NPR

Particulars	As on 32/03/2083	As on 32/03/2082
Assets		
Non-current assets		
Property, plant and equipment	57,094,841	67,132,349
Intangible assets	12,793,717,747	13,175,049,043
Right-of-use assets	9,428,533	10,462,303
Total non-current assets	12,860,241,121	13,252,643,696
Current assets		
Inventories	146,517,647	21,051,782
Advances and receivables	668,924,429	615,731,054
Cash and cash equivalents	245,176,125	123,438,669
Other financial assets	418,049,734	159,033,747
Other current assets	36,677,211	36,522,327
Current tax assets	4,688,071	4,462,646
Total current assets	1,520,033,217	960,240,225
TOTAL ASSETS	14,380,274,338	14,212,883,921
Equity and liabilities		
Equity attributable to owners of the parent		
Share capital	3,332,497,000	3,332,497,000
Retained earnings	945,787,518	326,261,104
Other reserves	8,866,386	5,317,374
Total attributable to owners	4,287,150,904	3,664,075,478
Non-controlling interests	47,149,668	-
TOTAL EQUITY	4,334,300,572	3,664,075,478
Liabilities		
Non-current liabilities		
Non-current borrowings	8,655,533,549	9,281,658,349
Other financial liabilities	105,764,070	156,639,388
Provisions	1,222,523	1,762,470
Lease liability	10,403,924	10,874,567
Total non-current liabilities	8,772,924,065	9,450,934,774
Current liabilities		
Current borrowings	634,324,800	374,360,000
Other financial liabilities	637,207,401	720,896,185
Other current liabilities	1,046,802	2,252,468
Current lease liability	470,698	365,016
Total current liabilities	1,273,049,700	1,097,873,669
TOTAL LIABILITIES	10,045,973,765	10,548,808,443
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES	14,380,274,338	14,212,883,921

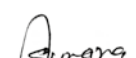
The accompanying notes are integral part of these financial statements.

As per our report of even date

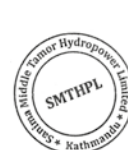

Subash Shrestha
Finance Head


Sudip Roka
General Manager


Shiv Kumar Basnet
Director


Sumana Neupane
Director

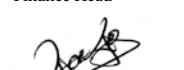

Binod Ojha
Director

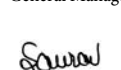


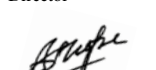
Date: 2083/06/07
Place: Kathmandu

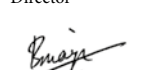
CA. Sachet Lal Shrestha


Sachet Lal Shrestha & Co.
Chartered Accountants
Lalitpur


Subash Chandra Sunuwar
Director


Saurav Agrawal
Director


Bharat Kumar Thapa
Director


Binay Kumar Shrestha
Chairman

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED AND ITS SUBSIDIARY
CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
For the year ended Ashad 32, 2083

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Revenue (construction)	26,944,045	661,492,448
Cost of sales (construction)	(26,944,045)	(661,492,448)
Revenue from sale of electricity	2,024,954,458	1,972,586,276
Plant operating expenses	(253,492,379)	(261,297,007)
Gross profit	1,771,462,079	1,711,289,269
Other income	31,166,351	544,136
Administrative and other operating expenses	(42,962,228)	(40,926,956)
Amortization and depreciation	(485,323,677)	(469,092,353)
Profit from operation	1,274,342,525	1,201,814,095
Financial income	4,448,687	3,634,034
Financial costs	(602,854,429)	(778,070,349)
Foreign exchange gain / (loss)	(42,188,653)	(9,679,142)
Profit before staff bonus and tax	633,748,130	417,698,639
Provision for staff bonus	(12,679,422)	(8,353,973)
Profit before tax	621,068,708	409,344,666
Current tax	(46,849)	-
Deferred tax income / (expense)	-	-
PROFIT FOR THE YEAR	621,021,859	409,344,666
Attributable to:		
Owners of the parent	621,122,191	409,344,666
Non-controlling interests	(100,332)	-
Earnings per equity share of Rs. 100 each		
Basic earnings per share	18.64	12.28
Diluted earnings per share	18.64	12.28

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

As per our report of even date


Subash Shrestha
Finance Head


Sudip Roka
General Manager

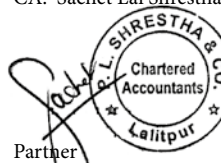

Shiv Kumar Basnet
Director

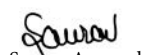
CA. Sachet Lal Shrestha

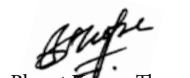

Sumana Neupane
Director

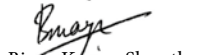

Binod Ojha
Director


Subas Chandra Sunuwar
Director


Partner
P.L. Shrestha & Co.
Chartered Accountants


Saurav Agrawal
Director


Bharat Kumar Thapa
Director


Binay Kumar Shrestha
Chairman



Date: 2083/06/07
Place: Kathmandu

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED AND ITS SUBSIDIARY CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOW

For the year ended Ashad 32, 2083

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Cash flows from operating activities		
Net profit	621,021,859	409,344,666
Adjustments for:		
Amortisation	472,541,903	457,853,942
Depreciation	12,781,773	11,238,412
Actuarial reserve	1,434,835	1,030,836
Gain on disposal	(562,851)	-
Depreciation of right-of-use assets	1,033,770	931,372
Prior-period adjustment	-	50,239
Operating cash flow before working capital	1,109,465,045	880,449,466
Changes in working capital		
(Increase) / decrease in current assets	(434,734,635)	(261,054,285)
Increase / (decrease) in liabilities	123,290,122	(227,774,525)
NET CASH FROM OPERATING ACTIVITIES	798,020,532	391,620,656
Cash flows from investing activities		
Investment in subsidiary (eliminated on consolidation)	-	1,146,222
Increase in intangible assets	(91,210,607)	(661,492,448)
Purchase of property, plant and equipment	(9,778,013)	(26,063,107)
Sale proceeds from fixed assets	6,382,844	-
Increase in other financial assets	(2,802,500)	-
NET CASH USED IN INVESTING ACTIVITIES	(97,408,276)	(686,409,333)
Cash flows from financing activities		
Increase / (decrease) in borrowings	(626,124,800)	290,896,575
Issuance of share capital — NCI contribution	47,250,000	-
NET CASH FROM FINANCING ACTIVITIES	(578,874,800)	290,896,575
NET INCREASE / (DECREASE) IN CASH	121,737,456	(3,892,102)
Opening cash and cash equivalents	123,438,669	127,330,771
CLOSING CASH AND CASH EQUIVALENTS	245,176,125	123,438,669

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

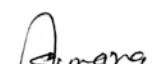
As per our report of even date


Subash Shrestha
Finance Head


Sudip Roka
General Manager

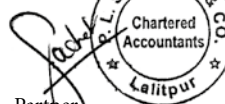

Shiv Kumar Basnet
Director

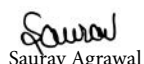
CA. Sachet Lal Shrestha


Sumana Neupane
Director

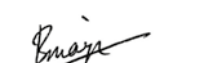

Binod Ojha
Director


Subas Chandra Sunuwar
Director


Partner
P.L. Shrestha & Co.
Chartered Accountants


Saurav Agrawal
Director


Bharat Kumar Thapa
Director


Binay Kumar Shrestha
Chairman



Date: 2083/06/07
Place: Kathmandu

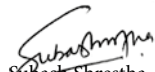
SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED AND ITS SUBSIDIARY
CONSOLIDATED STATEMENT OF OTHER COMPREHENSIVE INCOME
For the year ended Ashad 32, 2083

Amount in NPR

Particulars	FY 2082/83	FY 2081/82
Profit for the year	621,021,859	409,344,666
Actuarial gain on defined benefit liability	1,434,835	1,030,836
Total other comprehensive income	1,434,835	1,030,836
Income tax relating to OCI	-	-
Other comprehensive income, net of tax	1,434,835	1,030,836
TOTAL COMPREHENSIVE INCOME	622,456,694	410,375,502
Attributable to:		
Owners of the parent	622,557,026	410,375,502
Non-controlling interests	(100,332)	-

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

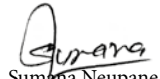
As per our report of even date

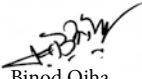

Subash Shrestha
Finance Head


Sudip Roka
General Manager

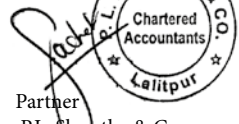

Shiv Kumar Basnet
Director

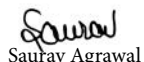
CA. Sachet Lal Shrestha

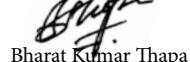

Sumana Neupane
Director

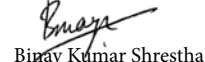

Binod Ojha
Director


Subas Chandra Sunuwar
Director


Partner
P.L. Shrestha & Co.
Chartered Accountants


Saurav Agrawal
Director


Bharat Kumar Thapa
Director


Binay Kumar Shrestha
Chairman



Date: 2083/06/07
Place: Kathmandu

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED AND ITS SUBSIDIARY CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

For the year ended Ashad 32, 2083

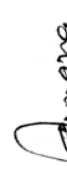
Particulars	Share capital	Retained earnings	Other reserves	Attributable to owners	NCI	Total equity
Balance as at Ashad end 2082	3,332,497,000	326,261,104	5,317,374	3,664,075,478	-	3,664,075,478
Profit for the year	-	621,122,191	-	621,122,191	(100,332)	621,021,859
Adjustment of AFS reserve through OCI	-	-	1,434,835	1,434,835	-	1,434,835
Transfer to CSR	-	(6,212,448)	6,212,448	-	-	-
CSR	-	4,098,271	(4,098,271)	-	-	-
Prior Period Adjustment	-	518,400	-	518,400	-	518,400
Transfers and other reserve movements	-	-	-	-	-	-
NCI capital contribution	-	-	-	-	47,250,000	47,250,000
BALANCE AS AT ASHAD END 2083	3,332,497,000	945,787,519	8,866,386	4,287,150,904	47,149,668	4,334,300,572

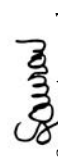
Amount in NPR

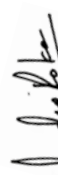
The accompanying notes are integral part of these financial statements.

As per our report of even date


Subash Shrestha
Finance Head

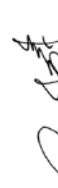

Sumana Neupane
Director


Saurav Agrawal
Director


Sudip Roka
General Manager


Binod Ojha
Director

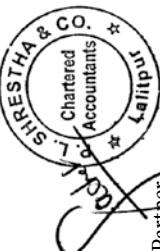

Bharat Kumar Thapa
Director


Shiv Kumar Basnet
Director


Subash Chandra Sunuwar
Director


Biraj Kumar Shrestha
Chairman

CA. Sachet Lal Shrestha



Partner
P.L. Shrestha & Co.
Chartered Accountants



Date: 2083/06/07
Place: Kathmandu

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि.

(प.लि.दर्ता नं. १४८७९६/०७२/०७३)

प्रबन्धपत्रको प्रस्तावित दफा संशोधनको तीनमहले तालिका

दफा	हाल कायम व्यवस्था	प्रस्तावित संशोधन	संशोधन गर्नुपर्ने कारण
३	प्रचलित ऐन तथा यस प्रबन्धपत्र र नियमावलीको अधिनमा रहि जलविद्युत आयोजनाको निर्माण, विद्युत उत्पादन तथा बिक्री वितरण गर्ने गराउने ।	प्रचलित ऐन तथा यस प्रबन्धपत्र र नियमावलीको अधिनमा रहि जलविद्युत आयोजनाको निर्माण, विद्युतको उत्पादन तथा बिक्री वितरण गर्ने, निर्माण व्यवसाय सम्बन्धी कार्यहरू गर्ने, गराउने तथा विभिन्न कम्पनीहरूको शेयरमा लगानी गर्ने ।	कम्पनीको व्यवसायिक क्षमता विस्तार गर्न आवश्यक भएकाले ।
४	१(छ) नभएको ।	प्रचलित कानून बमोजिम विभिन्न कम्पनीहरूको शेयरमा लगानी गर्ने र यस कम्पनीको नाममा रहेको शेयर बिक्री गर्ने ।	
६	(ड) संस्थापक समूहका शेयरधनीहरूलाई समूह “क” मा वर्गीकरण गरिएको छ र यो समूहको शेयर स्वामित्व ७० प्रतिशत हुनेछ । (च) सर्वसाधारण र आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरूलाई बिक्री गरिने शेयर खरिद गर्ने शेयरधनीहरूलाई सर्वसाधारण अन्तर्गत समूह “ख” मा वर्गीकरण गरिएको छ र यो समूहको शेयर स्वामित्व जम्मा २५ प्रतिशत हुनेछ । कम्पनी/आयोजनाका कर्मचारीहरूका लागि जारी गरिने शेयर खरिद गर्ने शेयरधनीहरूलाई समूह “ग” मा वर्गीकरण गरिएको छ र यो समूहको शेयर स्वामित्व ५ प्रतिशत हुनेछ ।	हटाउने ।	धितोपत्र सम्बन्धी प्रचलित कानून बमोजिम यस कम्पनीको शेयर संस्थापक र सर्वसाधारण गरी शेयरधनीको समूह वर्गीकरण आवश्यक नहुने भएकाले ।
८	(ख) जुन समूहको शेयर खरिद गरेको हो, सो खरीद गर्ने व्यक्तिलाई सोही समूहमा राखिने छ ।		

नियमवालीको प्रस्तावित नियम संशोधनको तीनमहले तालिका

दफा	हाल कायम व्यवस्था	प्रस्तावित संशोधन	संशोधन गर्नुपर्ने कारण
३१	(१) यस कम्पनीमा ७ (सात) जनाको सञ्चालक समिति हुनेछ । जसमा संस्थापक समूहका शेयरधनीहरूको समूह “क” को तर्फबाट मनोनित प्रक्रिया वा आपसी सहमति वा निर्वाचनको प्रक्रियाद्वारा ४ (चार) जना सञ्चालक तथा शेयरधनीहरूको समूह “ख” र “ग” को तर्फबाट मनोनित वा निर्वाचित २ (दुई) जना र १ (एक) जना स्वतन्त्र सञ्चालक नियुक्ति भई सञ्चालक समितिमा प्रतिनिधित्व गर्नेछन् ।	१) यस कम्पनीमा ७ (सात) जनाको सञ्चालक समिति हुनेछ । जसमा शेयरधनीहरूको तर्फबाट मनोनित प्रक्रिया वा आपसी सहमती वा निर्वाचन प्रक्रियाद्वारा नियुक्त १ (एक) जना महिला सहित ६(छ) जना र १(एक) जना स्वतन्त्र सञ्चालक नियुक्ति भई सञ्चालक समितिमा प्रतिनिधित्व गर्नेछन् ।	धितोपत्र सम्बन्धी प्रचलित कानून बमोजिम यस कम्पनीको शेयर संस्थापक र सर्वसाधारण गरी शेयरधनीको समूह वर्गीकरण आवश्यक नहुने भएकाले ।
	(२) प्रबन्धपत्रको दफा ६(घ) बमोजिम सर्वसाधारणलाई छुट्याइएको शेयर निष्काशन गरी बिक्री तथा बाँडफाँड भए पश्चात बस्ने वार्षिक साधारण सभा नभए सम्मका लागि यस कम्पनीमा संस्थापक समूह “क” बाट मात्र प्रतिनिधित्व हुने गरी ४ जनाको सञ्चालक समिति रहनेछ ।	हटाउने ।	

धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को नियम २६ को उपनियम (२) सँग सम्बन्धित अनुसूची १५ बमोजिमको वार्षिक विवरण (आ.व. २०८२/०८३)

१. सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
२. लेखापरीक्षणको प्रतिवेदन : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
३. लेखापरीक्षण भएको वित्तीय विवरण : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
४. कानूनी कारवाही सम्बन्धी विवरण :
 - (क) त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाका विरुद्ध कुनै मुद्दा दायर भएको भए:
 - यस अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाका विरुद्ध कुनै 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) कुनै संस्थापक वा सञ्चालक विरुद्ध आर्थिक अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै 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 एक्सचेञ्ज तथा धितोपत्र बोर्डको सुपरीवेक्षण व्यवस्थाको अधिनमा रही कारोबार गरेको ।
 - (ख) आ.व. २०८२/०८३ मा संगठित संस्थाको अधिकतम, न्यूनतम र अन्तिम मूल्यका साथै कुल कारोबार शेयर संख्या र कारोबार दिन:

त्रैमास	अधिकतम मूल्य रु.	न्यूनतम मूल्य रु.	अन्तिम मूल्य रु.	कुल कारोबार दिन	कुल कारोबार संख्या	कुल कारोबार शेयर संख्या
प्रथम त्रैमास	५७६.००	४४३.००	४५४.२०	५१ दिन	१२,३४० वटा	१,१७३,१८१ वटा
दोस्रो त्रैमास	५०२.३०	४३७.००	४४९.००	५५ दिन	७,५९३ वटा	६८१,९७० वटा
तेस्रो त्रैमास	४७५.००	३९६.४०	४५४.००	५३ दिन	२०,५५४ वटा	४,९३५,५२७ वटा
चौथो त्रैमास	५०८.२०	४२२.८०	४३७.००	६४ दिन	१३,८५९ वटा	३,१७२,४६५ वटा

६. समस्या तथा चुनौती
 - (क) आन्तरिक समस्या तथा चुनौती
 - दक्ष जनशक्ति व्यवस्थापनमा हुने चुनौती ।
 - आयोजनाको प्रभावकारी मर्मत तथा संचालनका लागि आवश्यक उपयुक्त यन्त्र तथा उपकरणहरू स्वदेशी बजारमा सहज रुपमा उपलब्ध नहुनु ।
 - (ख) बाह्य समस्या तथा चुनौती
 - विदेशी विनिमय दरमा हुने परिवर्तन ।
 - समय समयमा बैंक ब्याज दरमा हुने परिवर्तनका कारणले जलविद्युत आयोजनाको आम्दानीमा असर पर्ने ।

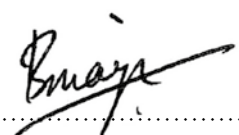
- ▶ जलविद्युत आयोजनाका लागि आवश्यक रहेको उपयुक्त बीमा नहुनु ।
- ▶ बाढी, पहिरो, खडेरी, भूकम्प जस्ता प्राकृतिक विपत्तिबाट हुन सक्ने जोखिम ।
- ▶ नदीको जलप्रवाहमा आउने अनपेक्षित परिवर्तन ।
- ▶ भूगर्भीय जोखिम ।
- ▶ नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट बेला बेलामा हुने/ गरिने Outage तथा Non-dispatch जस्ता कारणले आयोजनाको आम्दानीमा असर गर्ने ।
- ▶ विद्युत प्रसारण लाईनमा उत्पन्न हुने प्राविधिक समस्याहरू ।
- ▶ माथिल्लो तटीय क्षेत्रमा रहेका आयोजनाका कारण हुने चुनौतीहरूको व्यवस्थापन ।

(ग) रणनीति

- ▶ आयोजनाको उत्पादनलाई अधिकतम वृद्धि गर्नका लागि आवश्यक श्रोत साधनको प्रभावकारी परिचालन गर्दै लगिने ।
- ▶ प्राकृतिक विपद् तथा नियमित व्यावसायिक जोखिमबाट हुन सक्ने सम्भावित क्षतिविरुद्ध पर्याप्त बीमा नीति (Insurance Policy) को व्यवस्था गर्ने ।
- ▶ विद्युतगृहको प्रभावकारी सञ्चालन तथा मर्मतसम्भारका लागि उचित रणनीति तथा कार्ययोजना तयार गरी कार्यान्वयन गर्ने ।

७. संस्थागत सुशासन

- ▶ नेपालको प्रचलित ऐन, नियम अनुसार सम्बन्धित नियमनकारी निकायहरूद्वारा जारी गरिएको निर्देशन तथा परिपत्रहरूको नियमानुसार परिपालना गरिएको छ । संस्थागत सुशासनलाई सदैव उच्च प्राथमिकतामा राख्दै आएको र संस्थागत सुशासन सम्बन्धी निर्देशन तथा परिपत्रहरू पूर्ण रुपले पालना भएको छ ।
- ▶ कम्पनीको संस्थागत सुशासन अभिवृद्धिका लागि सञ्चालक समितिले कर्मचारी सेवा विनियमावली २०७६, Finance Administration Bylaws 2079, Finance and Accounting Manual 2079, जोखिम व्यवस्थापन विनियमावली २०८०, सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी नीति तथा कार्यविधि २०७९, सञ्चालक निर्वाचन सम्बन्धी विनियमावली २०८०, Internal Audit Manual 2083, Promotion Guidelines 2083 लगायत समय समयमा कम्पनी व्यवस्थापनबाट आवश्यक निर्देशनहरू जारी गरी त्यसको कार्यान्वयन गरिएको छ ।
- ▶ कम्पनीको प्रचलित आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली व्यवस्थित गर्न लेखापरीक्षण समिति, जोखिम व्यवस्थापन समिति एवं सम्पत्ति तथा दायित्व समिति गठन गरिएको छ । साथै, मनासिव देखिएमा थप समिति तथा निर्देशिका कार्यान्वयनमा ल्याइने छ ।



श्री विनय कुमार श्रेष्ठ

अध्यक्ष / सञ्चालक

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि.

संस्थागत सुशासन सम्बन्धी वार्षिक अनुपालना प्रतिवेदनको सारांश

नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट जारी सूचीकृत संगठित संस्थाहरूको संस्थागत सुशासन सम्बन्धी निर्देशिका, २०७४ को दफा २०(४) बमोजिमको अनुपालना प्रतिवेदनको सारांश

यस कम्पनीले कम्पनी ऐन, २०६३, प्रचलित धितोपत्र सम्बन्धी ऐन, २०६३ तथा अन्य प्रचलित कानूनमा भएका व्यवस्थाहरूको पालना गर्दै आएको छ। यसका अतिरिक्त विद्युत विकास विभाग, विद्युत नियमन आयोग लगायतका नियमनकारी निकायहरूबाट जारी गरिएको विनियमावली, निर्देशिका तथा कार्यविधिहरूको समेत पालना गर्दै कम्पनी सञ्चालन गर्दै आएको छ। कम्पनीले प्रचलित ऐन, कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा भएको व्यवस्था बमोजिम सञ्चालक समितिको गठन गरी नियमानुसार सञ्चालक समितिको बैठक बस्दै आएको छ।

कम्पनीको जोखिम व्यवस्थापन तथा आन्तरिक नियन्त्रणका लागि लेखापरीक्षण समिति, जोखिम व्यवस्थापन समिति र सम्पत्ति तथा दायित्व समिति गठन गरेको छ। यसका साथै, आन्तरिक र बाह्य लेखापरीक्षणद्वारा कम्पनीको लेखापरीक्षण गर्ने व्यवस्था गरिएको छ। कम्पनीमा कार्यरत कर्मचारीहरूको क्षमता अभिवृद्धिका लागि आवश्यक तालिम तथा प्रशिक्षणमा सहभागी हुने व्यवस्थालाई निरन्तरता दिइएको छ।

कम्पनीमा सुशासन कायम गर्नका लागि सञ्चालक समितिद्वारा विभिन्न विनियमावलीहरू स्वीकृत गरी लागू गरिएको छ। प्रचलित नियमानुसार समयमा नै आवश्यक सूचनाहरू प्रवाह गर्दै आएको छ। यसरी कम्पनीले संस्थागत सुशासनका लागि प्रचलित ऐन, नियम, निर्देशिका बमोजिमका व्यवस्थाहरूको पालना गर्दै भविष्यमा समेत उक्त व्यवस्थाहरूको पूर्ण परिपालनाको लागि प्रतिवद्ध रहेको छ।

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड

का.म.न.पा-४, काठमाडौं

धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को नियम ३८ क बमोजिमको वातावरण संरक्षण सम्बन्धी प्रतिवेदन

पृष्ठभूमी

मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना (७३ मे.वा.) को सम्भाव्यता तथा वातावरणीय अध्ययन प्रारम्भमा ७५ मे.वा. जडित क्षमताका आधारमा सम्पन्न गरिएको थियो । सोहीअनुसार तयार गरिएको वातावरणीय प्रभाव मूल्याङ्कन (EIA) प्रतिवेदन तत्कालीन विज्ञान, प्रविधि तथा वातावरण मन्त्रालयबाट मिति २०७० जेठ २३ मा स्वीकृत भएको थियो । पछि आयोजनाको हेडवर्क्स तथा विद्युतगृहको स्थानान्तरण र उपलब्ध हेडमा आएको परिवर्तनका कारण ५४ मे.वा. क्षमतामा पूरक वातावरणीय अध्ययन (SEIA) गरी तत्कालिन जलसंख्या तथा वातावरण मन्त्रालयद्वारा २०७३ मंसिर २९ मा स्वीकृत गरिएको थियो । तत्पश्चात् पनि आयोजनाको जडित क्षमतामा परिवर्तन भइ ७३ मे.वा. कायम गरिएको हुँदा सोही अनुरूप तयार गरिएको अन्तिम पूरक वातावरणीय प्रभाव मूल्याङ्कन प्रतिवेदन तत्कालीन वन तथा वातावरण मन्त्रालयबाट मिति २०७५ कार्तिक ६ मा स्वीकृत भएको थियो । यसैगरी, आयोजनासँग सम्बन्धित २२० के.भि. डबल सर्किट विद्युत प्रसारण लाइन आयोजनाको प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (IEE) प्रतिवेदन उर्जा जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालयबाट २०७८ आषाढ २९ मा स्वीकृत भएको थियो ।

वातावरण संरक्षण नियमावली, २०७७ को नियम ४५(१) बमोजिम प्रस्तावकले प्रत्येक ६ महिनामा वातावरणीय स्व:अनुगमन गरी प्रतिवेदन वातावरण विभागमा पेस गर्नुपर्ने कानूनी व्यवस्था अनुरूप सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडले आर्थिक वर्ष २०८२/०८३ का लागि अर्धवार्षिक वातावरणीय स्व:अनुगमन प्रतिवेदनहरू (श्रावण-पौष र माघ-असार) तयार गर्न परामर्शदाता कम्पनी श्री सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा. लि. लाई नियुक्त गरेको छ । स्वीकृत EIA, पूरक EIA तथा प्रसारण लाइनको स्वीकृत IEE प्रतिवेदनमा उल्लेखित प्रारम्भिक वातावरणीय तथ्याङ्कसँग आयोजनाको हालको वातावरणीय अवस्थाको तुलना तथा विश्लेषण गरी तयार गरिएका उक्त प्रतिवेदनहरूमा वातावरणीय प्रभाव, अवलम्बन गरिएका न्यूनीकरणका उपायहरू, वातावरणीय अनुगमनको अवस्था तथा थप सुधार गर्नुपर्ने विषयहरू समेटिएका छन् । आर्थिक वर्ष २०८२/०८३ को वातावरणीय स्व:अनुगमन प्रतिवेदनको सारांश यस प्रतिवेदनमा प्रस्तुत गरिएको छ ।

आयोजना कार्यान्वयनबाट वातावरणमा परेको प्रभावहरू

आयोजना निर्माण सम्पन्न भई हाल सञ्चालनमा रहेको अवस्थामा आयोजनाको सञ्चालनबाट पर्न सक्ने सम्भावित वातावरणीय प्रभावहरूको नियमित अनुगमन तथा व्यवस्थापन गरिँदै आएको छ । भौतिक वातावरणतर्फ नदीको सतह तथा तटीय क्षेत्रमा कटान, विद्युतगृहमा ध्वनि प्रदूषण तथा भिरालो जमिनको अस्थिरताका कारण भू-क्षय एवं पहिरो जान सक्ने सम्भावना प्रमुख वातावरणीय सवालका रूपमा रहेका छन् । त्यसैगरी, जैविक वातावरणतर्फ नदीमा बसाइँसराइ गर्ने माछा तथा तिनको बासस्थानमा पर्न सक्ने प्रभाव र सामाजिक-आर्थिक तथा सांस्कृतिक वातावरण तर्फ आयोजनाको सञ्चालनसँग सम्बन्धित सम्भावित असरहरूलाई समेत ध्यानमा राखिएको छ । विशेषगरी, नदीमा आकस्मिक रूपमा पानीको बहाव बढ्दा तल्लो तटीय क्षेत्रमा हुन सक्ने मानवीय तथा भौतिक जोखिमलाई महत्वपूर्ण सुरक्षा सवालका रूपमा लिइएको छ ।

उल्लेखित सम्भावित वातावरणीय प्रभावहरूको व्यवस्थापनका लागि स्वीकृत वातावरणीय अध्ययन प्रतिवेदन तथा प्रचलित कानूनी व्यवस्था अनुरूप आवश्यक न्यूनीकरण, अनुगमन तथा व्यवस्थापनका उपायहरू अवलम्बन

गरिंदै आएको छ । आयोजनासँग सम्बन्धित वातावरणीय सवालहरू तथा तिनको न्यूनीकरण र व्यवस्थापनका उपायहरूलाई भौतिक, जैविक, सामाजिक-आर्थिक तथा सांस्कृतिक वातावरणका छुट्टाछुट्टै शीर्षक अन्तर्गत वर्गीकरण गरी तल प्रस्तुत गरिएको छ ।

भौतिक वातावरण (Physical Environment)

आर्थिक वर्ष २०८२/०८३ को वातावरणीय स्वःअनुगमन अवधिमा मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना (७३ मे.वा.) ले स्वीकृत EIA, पूरक EIA तथा २२० के.भि. डबल सर्किट प्रसारण लाइनको IEE प्रतिवेदनमा उल्लेखित वातावरणीय व्यवस्थाहरूको कार्यान्वयन तथा अनुपालन गरिंदै आइएको छ । स्वीकृत प्रतिवेदन अनुसार न्यूनतम औसत मासिक बहावको १० प्रतिशत पानी तल्लो तटीय क्षेत्रमा छोड्ने व्यवस्था गरिएको छ भने नदी तट कटान नियन्त्रणका लागि Boulder Riprap, ढुङ्गाको गारो तथा ग्याबियन संरचनाहरू निर्माण गरिएका छन् । त्यसैगरी, पेनस्टक, विद्युतगृह तथा प्रसारण लाइनका टावर रहेका भिरालो भूभागको स्थायित्व कायम गर्न पानी निकास व्यवस्थापन, वृक्षारोपण तथा जैविक इन्जिनियरिङ प्रविधिहरू अपनाइएको छ भने माटो विसर्जन स्थल तथा अस्थायी संरचना रहेका जग्गाहरूको पुनर्स्थापना समेत गरिएको छ ।

यसका साथै, विद्युतगृहमा ध्वनि प्रदूषण न्यूनीकरणका लागि अपरेटर कक्षलाई ध्वनिरोधी बनाउनुका साथै भेन्टिलेसन तथा वातानुकूलनको व्यवस्था गरिएको छ । जेनेरेटर, टर्बाइन तथा अन्य उपकरणहरूको नियमित मर्मतसम्भार गरिंदै आएको छ । यस्तै, ध्वनि स्तर, नदीको पानी तथा आवासीय क्षेत्रमा प्रयोग हुने पिउने पानीको गुणस्तर नियमित रूपमा अनुगमन गर्दा मापन गरिएका सूचकहरू निर्धारित मापदण्डभित्र रहेको पाइएको छ । समग्रमा, आयोजनाले वातावरणीय प्रभाव न्यूनीकरण, संरचनागत स्थायित्व तथा वातावरणीय संरक्षणका उपायहरू अवलम्बन गर्दै स्वीकृत वातावरणीय अध्ययन प्रतिवेदन र प्रचलित कानूनी व्यवस्थाअनुरूप अनुगमन तथा अनुपालनलाई निरन्तरता दिएको छ ।

जैविक वातावरण (Biological Environment)

आयोजनाका लागि आवश्यक पर्ने सरकारी वन क्षेत्रको जग्गा प्राप्ति तथा सोमा रहेको रुखबिरुवा हटाउने कार्य सम्पन्न भई हटाइएका रुखहरूको सट्टा गर्नुपर्ने सम्पूर्ण वृक्षारोपणका कार्यहरू सम्भौताका प्रावधान अनुरूप डिभिजन वन कार्यालय तथा अन्य सरोकारवाला निकायको समन्वयमा सम्पन्न गरिएको छ भने वन क्षेत्रको जग्गा भोगचलन बापत तिर्नुपर्ने यस आ.व.को पट्टा रकम समेत भुक्तानी गरिसकिएको छ । यसैगरी, प्रसारण लाईन आयोजना तर्फ राष्ट्रिय वन क्षेत्रको जग्गा उपयोग गरे बापत आयोजनाले उपलब्ध गराउनु पर्ने राजश्व नेपाल सरकारको खातामा दाखिला गरिएको छ । यसरी, आयोजनाले वृक्षारोपण गरेको क्षेत्रको हेरचाह र तारबार सहितको संरक्षण कम्पनीद्वारा प्रभावकारी रूपमा गरिंदै आएको छ, जसको निरीक्षण आयोजनाका कर्मचारीहरूबाट नियमित रूपमा हुनुका साथै डिभिजन वन कार्यालय तथा अन्य सरोकारवाला निकायहरूद्वारा समय समयमा अनुगमन गर्ने कार्य भई रहेको छ । यसका साथै, नदीमा पाइने बसाइ सराइ गर्ने प्रजातिका माछाहरूमा पर्ने प्रभाव न्यूनीकरणका लागि Fish Ladder निर्माण गर्नुका साथै तल्लो तटीय क्षेत्रमा न्यूनतम मासिक बहावको १० प्रतिशत अर्थात् १.९३ घ.मि. पानी छोडिंदै आएको छ । त्यसैगरी, डिभिजन वन कार्यालय र प्रभावित सामूदायिक वन उपभोक्ता समितिको समन्वयमा आयोजना तथा वरपरको क्षेत्रमा वन तथा वन्यजन्तु संरक्षणका लागि चेतनामूलक साइन बोर्डहरू राखिएका छन् ।

सामाजिक-आर्थिक वातावरण (Socio-Economic Environment)

आयोजनाले कर्मचारीहरूको उपयोगका लागि बाँध क्षेत्र तथा विद्युतगृह क्षेत्रमा छुट्टै खानेपानी प्रणालीको व्यवस्था गरिएको छ जसले स्थानीयबासीले प्रयोग गर्ने खानेपानीको श्रोतमा चाप परेको छैन । बाँधबाट छोडिने पानीको आकस्मिक बहावबाट तल्लो तटीय क्षेत्रमा पर्ने प्रभाव कम गर्न सुख्खा क्षेत्रको विभिन्न स्थानमा स्वचालित साइन जडान गरिएको छ ।

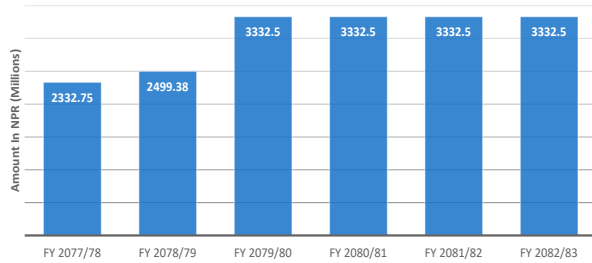
आगलागीको जोखिमलाई ध्यानमा राखी समयमै आगलागी नियन्त्रण गर्न हेडवर्क्स, विद्युतगृह, आवास क्षेत्र तथा कार्यस्थलका अन्य स्थानमा अग्नि नियन्त्रक उपकरणहरू जडान गरिएको छ। साथै, उक्त जोखिमलाई ध्यानमा राखी आयोजनाका कर्मचारीहरूलाई नियमित सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी तालिम प्रदान गरिएको छ। साथै, आ.व. २०८२/०८३ मा समेत आयोजनाले नेपाल सरकारलाई नियमानुसार उत्पादन र क्षमता रोयल्टी भुक्तानी गरेको छ। स्थानीय आवश्यकता र प्राथमिकताअनुरूप सडक निर्माण तथा विद्यमान सडकहरूको स्तरोन्नति, मर्मत-सम्भार एवं संरक्षण, स्थानीय उत्पादनको प्रवर्द्धन तथा सरोकार समिति मार्फत आवश्यक सहयोग र सहकार्यका कार्यहरू सञ्चालन गरिदै आएको छ। साथै, स्थानीयलाई रोजगारी तथा सीप विकासका अवसर प्रदान गर्नुका साथै लैङ्गिक समानता प्रवर्द्धन र लैङ्गिक विभेद न्यूनीकरणका लागि समावेशी नीति तथा अभ्यासहरू अवलम्बन गरिएको छ।

निष्कर्ष

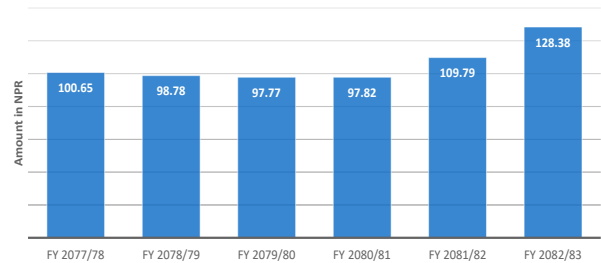
समग्रमा, मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना तथा प्रसारण लाइन आयोजना सञ्चालनका क्रममा स्वीकृत वातावरणीय अध्ययन प्रतिवेदनमा उल्लेखित वातावरणमा परेको प्रभावहरू न्यूनीकरण तथा व्यवस्थापनका लागी अवलम्बन गरिएका उपायहरू प्रभावकारी रूपमा कार्यान्वयन भइरहेका छन्। नियमित रूपमा गरिने वातावरणीय अनुगमनबाट प्राप्त प्रमुख सूचकहरू समेत निर्धारित मापदण्डभित्र रहेको पाइएको छ, भने आगामी दिनमा समेत वातावरणीय अनुपालन, नियमित अनुगमन तथा आवश्यक सुधारात्मक कार्यलाई निरन्तरता दिइने कुरामा कम्पनी प्रतिवद्ध रहेको छ।

आ.व. २०८२/०८३ को वित्तीय परिसूचक

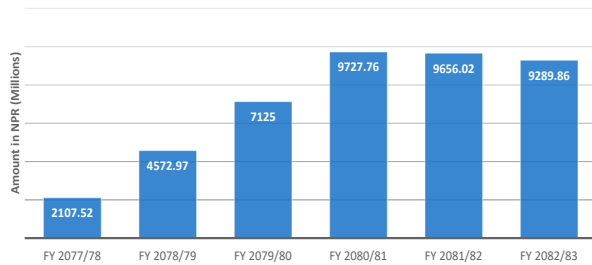
Equity Share Capital



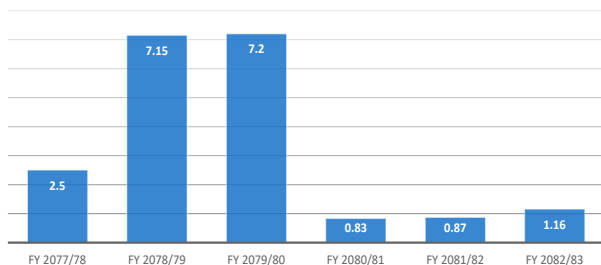
Networth Per Share



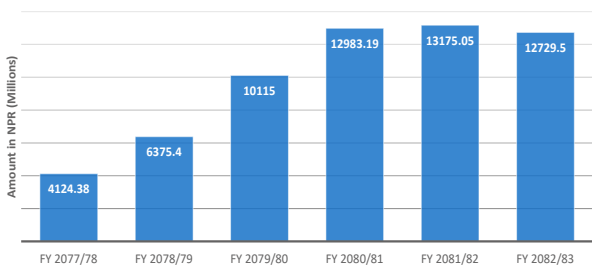
Total Loan Outstanding



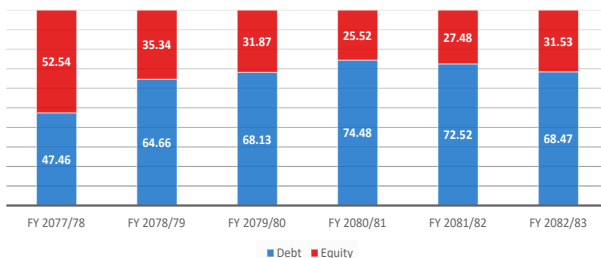
Current Ratio



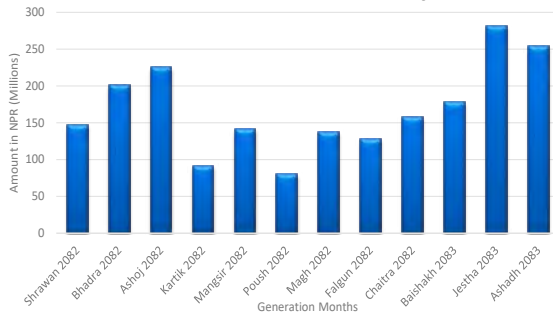
Net Project Assets (Net Intangible Assets)



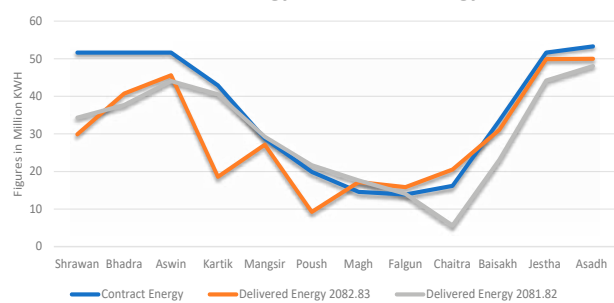
Debt Equity Ratio



Revenue from Sale of Electricity



Contract Energy Vs Delivered Energy



नेपालमा सानिमा समूह

अविरल बग्ने नदी जस्तै नेपालको जलविद्युत विकास यात्रालाई निरन्तर ऊर्जा प्रदान गर्दै राष्ट्रको समृद्धिमा योगदान पुऱ्याउने पवित्र उद्देश्यका साथ आज भन्दा करिब २८ वर्ष पूर्व २.६ मे.वा. क्षमताको सुनकोशी सानो जलविद्युत आयोजनाको विकास निर्माण तथा सञ्चालनबाट शुरु भएको सानिमा समूहको व्यवसायिक यात्रा आजको दिनमा आईपुग्दा कुल १४७ मे.वा. क्षमताका विभिन्न विद्युत आयोजनाहरू सञ्चालनमा रहेका छन् । यस समूह जलविद्युतमा मात्र सिमित नभई प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा, बैंक तथा वित्तीय संस्था, बीमा कम्पनी, निर्माण व्यवसाय, होटल, अस्पताल, सञ्चार लगायतका विभिन्न क्षेत्रमा आफ्नो व्यवसायको विस्तार गरिरहेको छ ।

व्यवसाय विस्तार

(क) जलविद्युत :

स्वच्छ, नविकरणीय तथा दिगो उर्जाको रुपमा रहेको जलविद्युत उत्पादन मार्फत आर्थिक वृद्धि हाँसिल गर्न सरकारको नीति तथा उद्देश्यमा टेवा पुग्ने गरी यस समूहले नेपालको विभिन्न स्थानहरूमा विकास तथा निर्माण गरेका विभिन्न क्षमताका जलविद्युत आयोजना मध्ये अधिकांश आयोजनाहरू व्यवसायिक रुपमा सञ्चालनमा आईसकेका छन् भने केही आयोजनाहरू सम्भाव्यता अध्ययनका क्रममा र केही आयोजनाहरू भौतिक निर्माणको क्रममा रहेका छन् भने केही आयोजनाहरूको सम्भाव्यता अध्ययनका कार्यहरू सम्पन्न भई विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको प्रक्रियामा रहेको छ ।

यस सानिमा समूहद्वारा सञ्चालित, निर्माणाधिन र विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त भई विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता प्रक्रियामा रहेका आयोजनाहरूको हालको अवस्था निम्नानुसार रहेको छ:

क्र. सं.	जलविद्युत आयोजनाको नाम र आयोजना स्थल	जडित क्षमता	प्रवर्द्धक कम्पनीको नाम	हालको अवस्था
सञ्चालनमा रहेका आयोजनाहरू				
१	सुनकोशी साना ज.वि.आ, सिन्धुपाल्चोक	२.६ मे.वा.	सानिमा हाइड्रोपावर लि.	२०६१ चैत्र २४ 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 भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।
३	माई क्यास्केड ज.वि.आ, ईलाम	७ मे.वा.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.	२०७२ माघ २९ बाट व्यापारिक उत्पादन भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।
४	तल्लो लिखु ज.वि.आ, रामेछाप/ओखलढुङ्गा	२८.१ मे.वा.	श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि.	२०७९ कार्तिक १९ बाट व्यापारिक उत्पादन भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।
५	माथिल्लो मैलुङ खोला ज.वि.आ, रसुवा	१४.३ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लि.	२०८० माघ २८ बाट व्यापारिक उत्पादन भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।
६	मध्य तमोर ज.वि.आ, ताप्लेजुङ	७३ मे.वा.	सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि.	२०८१ वैशाख २३ बाट व्यापारिक उत्पादन भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।

क्र. सं.	जलविद्युत आयोजनाको नाम र आयोजना स्थल	जडित क्षमता	प्रवर्द्धक कम्पनीको नाम	हालको अवस्था
निर्माण तथा निर्माण तयारीमा रहेका आयोजनाहरू				
७	जुम खोला ज.वि.आ, दोलखा	५६ मे.वा.	सानिमा जुम हाइड्रोपावर लि.	विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता र वित्तीय व्यवस्थापन सम्पन्न गरी निर्माण कार्यहरू भई रहेको ।
८	मध्य मैलुङ खोला ज.वि.आ, रसुवा	१३ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लि.	विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको प्रक्रियामा रहेको ।
९	माथिल्लो मैलुङ-वि ज.वि.आ, रसुवा	१७ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लि.	विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको प्रक्रियामा रहेको ।
१०	तल्लो लिखु क्यास्केड ज.वि.आ, रामेछाप / ओखलढुङ्गा	६ मे.वा.	श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि.	विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको प्रक्रियामा रहेको ।
अध्ययनका क्रममा रहेको आयोजना				
११	दुधकोशी-४ जलविद्युत आयोजना, सोलुखुम्बु	४७ मे.वा.	तमोर व्योमा हाइड्रो प्रा. लि.	विद्युत सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त गरी हाल आवश्यक सर्वेक्षण अध्ययनका कार्यहरू गरी रहेको ।

(ख) प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा :

जलविद्युत लगायत अन्य भौतिक पूर्वाधार तथा संरचनाहरू निर्माण तथा संचालनमा प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा प्रदान गर्ने मुख्य व्यवसायिक उद्देश्यका साथ यस समूहबाट सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा. लि. वि.सं. २०६२ साल वैशाख २२ मा स्थापना भई आफ्नो समूह भित्रका जलविद्युत आयोजना एवं स्वदेशी तथा विदेशी जलविद्युत आयोजना लगायत अन्य भौतिक संरचना निर्माण गर्ने प्रवर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरूलाई परियोजना छनौट, अध्ययन, अनुसन्धान, निर्माण सुपरिवेक्षणदेखि सञ्चालनसम्मका अन्तर्राष्ट्रिय स्तरको सम्पूर्ण प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा प्रदान गरिरहेको छ । यस कम्पनीद्वारा प्रवर्द्धित मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाका लागि आवश्यक प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा प्रदान गर्ने तथा विद्युत उत्पादन केन्द्रको नियमित सुपरिवेक्षण, निरीक्षण र तत्कालिन आवश्यकता अनुरूपको परामर्श दिने जिम्मेवारी यसै कम्पनीलाई दिइएको छ । सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा. लि. ISO 9001:2015 गुणस्तर प्रमाणपत्र प्राप्त गरी अन्तर्राष्ट्रिय स्तरको प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा प्रदान गर्ने संस्थाको रूपमा स्थापित भइसकेको छ ।

(ग) वित्तीय क्षेत्र - बैंक, बीमा कम्पनी एवं लगानीकर्ता कम्पनी :

सानिमा समूह लगायत अन्य व्यवसायिक लगानीकर्ताहरूसँग सम्बद्ध प्रवर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरूबाट स्थापित 'क' वर्गको वाणिज्य बैंकका रूपमा सानिमा बैंक लि., धितोपत्र व्यवसायी संस्था सानिमा क्यापिटल लि., सानिमा सेक्युरिटीज, बीमा कम्पनीहरू (सानिमा रिलायन्स लाईफ इन्स्योरेन्स लि. र सानिमा जिआईसि इन्स्योरेन्स लि.) दक्षता पूर्वक सफल सञ्चालनमा रहेका छन् ।

(घ) निर्माण व्यवसाय क्षेत्र :

यस समूहको निर्माण व्यवसायी कम्पनी बावरी कन्स्ट्रक्सन प्रा. लि. अन्तर्राष्ट्रिय गुणस्तर प्रमाणपत्र (ISO ९००१:२०१५) प्राप्त एक विश्वसनीय र प्रतिष्ठित नाम हो । 'क' वर्ग (A-Class) को निर्माण व्यवसायीका रूपमा यो कम्पनी मुख्य रूपमा जलविद्युत आयोजनाहरूको भौतिक संरचनाहरूको निर्माणमा केन्द्रित रहेको छ । तल्लो लिखु (२८.१ मे.वा.) र माथिल्लो मैलुङ खोला (१४.३ मे.वा.) जस्ता जलविद्युत आयोजनाहरू सफलतापूर्वक निर्माण सम्पन्न गरी आफ्नो प्राविधिक सबलता प्रमाणित गरिसकेको छ । हाल ५६ मे.वा. क्षमताको जुम खोला जलविद्युत आयोजनाको मुख्य भौतिक संरचना निर्माणको जिम्मेवारी सम्हालिरहेको छ । यस कम्पनीले विविध आयोजनाहरूको विभिन्न भौतिक संरचनाहरूको निर्माण तथा मर्मत सम्भारका साथै विशेष गरी सुरुङ्ग निर्माणमा उत्कृष्ट सेवा प्रदान गर्दै आएको छ । यस कम्पनीले निजी क्षेत्रका साथसाथै नेपाल सरकारको सिंचाइ, सडक लगायतका आयोजनाहरूमा समेत उपस्थिती जनाउन शुरु गरिसकेको छ ।

(ङ) अन्य व्यवसायिक क्षेत्र :

ऊर्जा, वित्त, तथा निर्माण क्षेत्रमा स्थापित यस सानिमा समूहले पर्यटन, स्वास्थ्य, र बहुउद्देश्यीय लगानीका क्षेत्रहरूमा समेत आफ्नो व्यावसायिक पदचिन्ह विस्तार गर्ने क्रममा पर्यटकीय सेवाका लागि अकामा होटल लिमिटेड (Ramada by Wyndham-Franchise), आधुनिक स्वास्थ्य सेवाका लागि मेडिकेयर हस्पिटल लिमिटेड र विविध क्षेत्रमा लगानी प्रवर्द्धन गर्ने उद्देश्यका साथ सानिमा लिमिटेडद्वारा सोपान मल्टिपल कम्पनी लिमिटेड जस्ता कम्पनीहरू मार्फत उल्लिखित कम्पनीहरूको शेयर पूंजीमा रणनीतिक साभेदारी र व्यावसायिक संलग्नता स्थापित गरेको छ ।

यसरी सुनकोशी सानो जलविद्युत आयोजनाको निर्माण तथा संचालनबाट शुरु भएको यस सानिमा समूहले आफ्ना व्यवसायिक यात्रा विस्तार गर्दै आजको दिनसम्म आइपुग्दा आफूलाई इन्जिनियरिङ्ग, वित्तीय सेवा, बीमा, निर्माण, पर्यटन र स्वास्थ्य क्षेत्रसम्म फैलाएर नेपालको समग्र आर्थिक र भौतिक पूर्वाधार विकासको एक भरपर्दो र अग्रणी संवाहक तथा उत्प्रेरक समूह बन्न सफल भएको छ ।

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड

मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको विकास, निर्माण तथा सञ्चालन गर्ने प्रमुख उद्देश्यका साथ वि.सं २०७३ वैशाख २३ गते नेपाल सरकार, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा दर्ता भएको यस सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड कानून बमोजिम स्थापित एक संगठित संस्था हो । धितोपत्र सम्बन्धी प्रचलित कानून बमोजिम नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट सार्वजनिक निष्काशन र दर्ता स्वीकृत भए पश्चात् नेपाल स्टक एक्सचेञ्जमा मिति २०७९ चैत्र ०८ गते सूचिकृत भएको यस कम्पनीको शेयर TAMOR संकेतबाट दोस्रो बजारमा कारोबार भइरहेको छ ।



मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना (७३ मे.वा.)

यस सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडद्वारा ताप्लेजुङ जिल्ला स्थित तमोर नदीको वहाव सदुपयोग गरी प्रवर्द्धन गरिएको फुङ्लिङ नगरपालिका वडा नं. ९ र १०, फक्ताङलुङ गाँउपालिका वडा नं. १, र मिक्वाखोला गाँउपालिका वडा नं. २ मा मुख्य मुख्य संरचनाहरू रहने ७३ मे.वा. जडित क्षमताको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको हेडवर्क्स क्षेत्रको Intake वाट मुख्य संरचनाको निर्माण कार्य २०७५ चैत्रबाट शुरु भई सम्पूर्ण भौतिक निर्माण तथा परीक्षणका कार्य सम्पन्न भए पश्चात् मिति २०८१ वैशाख २३ गतेदेखि व्यापारिक उत्पादन शुरु गरी उत्पादित विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गर्दै आइरहेको छ ।

आयोजनाको प्रमुख विशेषताहरू

नदीको नाम	तमोर
ग्रस हेड	१३२ मि.
जडित क्षमता	७३ मे.वा.
जलाधार क्षेत्र	२००२.३२ बर्ग कि.मि.
डिजाईन डिस्चार्ज	७३.७१ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
बाँधको लम्बाई तथा उचाई	५५ मि. तथा १०.५ मि.
इन्टेक	सबमर्ज्ड साइड इन्टेक
सेटिलिड वेसिन	भूमिगत (३ वटा बे, १००x१३ मि)
हेडरेस टनेल	३३६९ मि
विद्युत गृह	सतही
टर्बाइनको प्रकार, संख्या	फ्रान्सिस ४
औषत वार्षिक उर्जा	४२९.४१ गिगावाट घण्टा
प्रसारण लाइन	२२० के.भि., डबल सर्किट
जम्मा लागत	१३ अर्ब ९७ करोड
व्यापारिक उत्पादन शुरु मिति	२०८१ वैशाख २३ गते
उत्पादन अनुमतिपत्र बहाल रहने अवधि	२११० जेष्ठ २१ सम्म
ऋण चुक्ता हुन बाँकी अवधि	करिब दश वर्ष



आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतीय उर्जालाई करिब ९ कि.मि. लामो २२० के.भि. डबल सर्किट विद्युत प्रसारण लाइन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरण (ने.वि.प्रा.) को दुङ्गेशाँघु सबस्टेसनमा जोडी राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा प्रवाह गरिने पूर्व व्यवस्था बमोजिमको ने.वि.प्रा.को दुङ्गेशाँघु सबस्टेसन हालसम्म पनि सम्पन्न भइनसकेको हुँदा उत्पादित विद्युत वैकल्पिक व्यवस्था गरी ने.वि.प्रा.को २२० के.भी. दोस्रो सर्किट (Second Circuit) बाट वसन्तपुर सबस्टेसनसम्म प्रवाह गरी राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा समाहित गरिएको छ ।

विद्युत केन्द्रबाट आ.व. २०८२/८३ मा उत्पादित ३५५.५९ गिगावाट घण्टा विद्युतिय उर्जा बिक्री गरी रु. २,०२,४९,५४,४५८/- (अक्षरेपी: दुई अर्ब दुई करोड उनन्यचास लाख चवन्न हजार चार सय अन्ठाउन्न रुपैयाँ मात्र) कम्पनीले आम्दानी गरेको छ ।

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको लगानी विस्तारः

कम्पनीका शेयरधनीहरुको लगानीको प्रतिफललाई निरन्तरता एवं अधिकतम हितका लागि यस कम्पनीले श्री तमोर व्योमा हाइड्रो प्रा.लि.मा आफ्नो लगानी विस्तार गरेको छ। उक्त कम्पनीले “दुधकोशी-४ जलविद्युत आयोजना” को विद्युत उत्पादनको सर्वेक्षण अनुमतिपत्र (वि.वि.वि. ०८२/८३ वि.उ.स. १५४०) प्राप्त गरी हाल आवश्यक सर्वेक्षण अध्ययनका कार्यहरु गरी रहेको छ। उक्त कम्पनीमा यस कम्पनीले चुक्ता पूँजीको ५५ प्रतिशत हुने गरी रु. ५ करोड ७७ लाख ५० हजार रुपैया रकम लगानी गरिसकेको छ।



विज्ञहरुद्वारा आयोजनाको हेडवर्क्स क्षेत्रको निरीक्षण।



आयोजना स्थलको सर्वेक्षण कार्य।

आयोजनाको प्रमुख विशेषताहरु	
नदीको नाम	दुधकोशी
आयोजना रहने स्थान	कोशी प्रदेश, सोलुखुम्बु
जडित क्षमता	४७ मे. वा.
जलाधार क्षेत्र	१७६८ वर्ग कि.मि.
डिजाईन डिस्चार्ज	४३.४९ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
डाइभर्सन वेयर	Ogee shaped free overflow spillway
Crest Elevation	९५४.३ मि.
बाँधको लम्बाई	५४.५ मि.
Settling Basin	Surface
No. of Bays, Length	2, 95x7.8m
सुरुङ	Inverted D-Shape, 4447 m
Penstock/Pressure Shaft	Inclined Pressure Shaft, 269m
विद्युत गृह	सतही
टर्बाइनको प्रकार, संख्या	फ्रान्सिस २
ग्रस हेड	१३३.४० मि.
Tailrace	Rectangular 17.4x5m
स्वीचयार्ड	Indoor, GIS Single bus System

कम्पनीको संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गतका कार्यहरू

यस कम्पनीले आफ्नो संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व (CSR) अन्तर्गत विशेष गरी मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरूको आर्थिक, सामाजिक हितका लागि विभिन्न गतिविधिहरू सञ्चालन गर्दै आएको छ । आयोजनाको स्वीकृत वातावरणीय प्रतिवेदनमा उल्लेखित प्रावधान तथा प्रतिबद्धता अनुरूप आयोजना क्षेत्रका स्थानीय समुदायको हितलाई प्राथमिकतामा राखी सडक तथा पूर्वाधार विकास, स्वास्थ्य, शिक्षा, कृषि, खेलकुद, विद्युतीकरण, पर्यटन तथा अन्य सामुदायिक विकासका विभिन्न क्षेत्रहरूमा आवश्यक सहयोग तथा सहकार्य गर्दै आएको छ । कम्पनीले स्थानीय समुदायसँगको सहकार्य र सहभागितालाई थप सुदृढ गर्दै आयोजनाबाट प्राप्त हुने लाभलाई स्थानीय स्तरसम्म पुर्‍याउने तथा सामाजिक र आर्थिक विकासमा योगदान गर्ने कार्यलाई निरन्तरता दिँदै आएको छ ।

आ.व. २०८२/०८३ मा संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत कम्पनीले गरेका मुख्य कार्यहरू निम्नानुसार रहेको छ ।

शिक्षा :



आठराई त्रिवेणी गा.पा.-५, चाँगेमा श्री जालपादेवी आधारभूत विद्यालयको घेराबार निर्माणमा आर्थिक सहयोग ।



सिँवा मा.वि.का इलेक्ट्रिकल इन्जिनियरिङका विद्यार्थीहरूको व्यवहारिक ज्ञानका लागि आयोजनास्थल भ्रमण ।



मिक्वाखोला गा.पा.-२ स्थित श्री सगरमाथा आधारभूत विद्यालय प्रांगण तथा खेल मैदान निर्माणमा सहयोग ।



सडक :



मेरिङदेन गा.पा.-३ मा सडक स्तरोन्नतीको लागि आर्थिक सहयोग ।



फुङलिङ न.पा.-१० को सहकार्यमा उक्त वडामा सडक मर्मत तथा स्तरोन्नतिमा सहयोग ।

स्वास्थ्य :



धर्मभक्त राष्ट्रिय अङ्ग प्रत्यारोपण केन्द्र भक्तपुर तथा डिचेन डोडला आँखा अस्पताल ताप्लेजुङको प्राविधिक सहयोगमा आयोजना प्रभावित समुदायलाई लक्षित गरी दुईदिने वृहत निःशुल्क स्वास्थ्य शिविर तथा औषधि वितरण कार्यक्रम सञ्चालन ।



आयोजनाको स्वास्थ्य कर्मचारीद्वारा स्थानीयवासीहरूको स्वास्थ्य जाँच ।



फुङलिङ न.पा.को आयोजना, KHDC को प्राविधिक सहयोग तथा आयोजनाको साभेदारीमा स्वास्थ्य परिक्षण तथा औषधि वितरण कार्यक्रम संचालन ।

पर्यटन, संस्कृति तथा खेलकुद :



ताप्लेजुङ गोल्ड कप फुटबल प्रतियोगितामा आर्थिक सहयोग ।



स्थानीय परम्परा तथा संस्कृती जगेर्नाका लागि मेरिङदेन गा.पा. वडा नं. ३ दोभानमा आयोजित पौष मेलालाई आर्थिक सहयोग ।

अन्य पूर्वाधार निर्माणका कार्यहरू:



फुङलिङ न.पा. १०, मित्लुङका स्थानीय समूहलाई सामाजिक कार्यको लागि सामग्रीहरू सहयोग ।



सशत्रु प्रहरी बल नं. १ गुल्म कञ्चनजंघा ताप्लेजुङमा सामुदायिक भवन निर्माणमा सहयोग ।



मेरिङदेन गा.पा.-३ सँगको समन्वयमा सामुदायिक भवन निर्माणका लागि जग्गा खरिद गर्न आर्थिक सहयोग ।



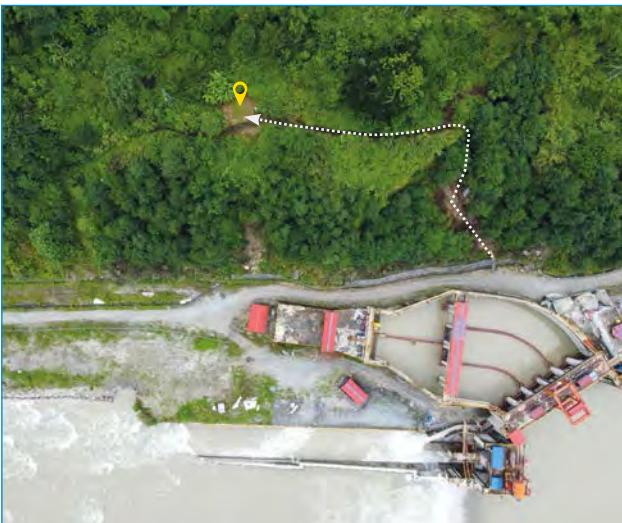
नेपाल सरकारको प्रधानमन्त्री दैवी प्रकोप उद्धार कोषमा रसुवा बाढी पिडित सहयोगार्थ आर्थिक सहयोग ।

व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी कार्यहरू

मानवीय जीवन तथा स्वास्थ्यको सर्वोच्च महत्वलाई आत्मसाथ गर्दै यस कम्पनीले प्रत्येक कर्मचारी, कामदार सम्बद्ध व्यक्ति तथा स्थानियको सुरक्षा, स्वास्थ्य तथा कल्याणलाई उच्च प्राथमिकता दिँदै विगतका वर्षहरूमा जस्तै यस वर्षमा पनि कम्पनीले व्यावसायिक सुरक्षा तथा स्वास्थ्यलाई आफ्नो कार्यसम्पादनको महत्वपूर्ण पक्षका रूपमा अवलम्बन गर्दै आएको छ । कम्पनीका कर्मचारीहरूको स्वच्छ, स्वस्थ तथा सुरक्षित वातावरणमा काम गर्न पाउने अधिकारको सुनिश्चितताका लागि प्रचलित श्रम ऐन तथा नियमावली बमोजिम कम्पनीले सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी नीति तथा कार्यविधि, २०७९ तर्जुमा गरी कार्यान्वयनमा ल्याएको छ ।

आर्थिक वर्ष २०८२/०८३ मा आयोजनास्थलमा कार्यरत कर्मचारी तथा कामदारहरूको व्यवसायजन्य स्वास्थ्य तथा सुरक्षालाई प्राथमिकता दिई विभिन्न स्वास्थ्य तथा सुरक्षा सम्बन्धी कार्यक्रमहरू सञ्चालन गरिएको छ । आयोजनाका Headworks, Tunnel, Powerhouse, Substation/Switchyard, Intake, Settling Basin तथा Camp लगायतका कार्यक्षेत्रमा नियमित सुरक्षा अनुगमन तथा जोखिम पहिचान गरी आवश्यक नियन्त्रणात्मक तथा सुधारात्मक उपायहरू अवलम्बन गरिएको छ । कार्यस्थलमा आवश्यक व्यक्तिगत सुरक्षा सामग्री (PPE) जस्तै Ear Muff, हेल्मेट, सेफ्टी बुट, हाई-भिजिबिलिटी ज्याकेट, ग्लोभ्स, सेफ्टी ग्लासेस, इयर प्रोटेक्सन, सेफ्टी हार्नेस, रेस्परेटर तथा रेनकोटको व्यवस्था गरी कर्मचारीहरू तथा कामदारहरूद्वारा प्रयोग गरे नगरेको बारे नियमित अनुगमन गरिएको छ । साथै, Toolbox Talk, Safety Briefing तथा HSE Awareness कार्यक्रम सञ्चालन गरी सुरक्षित कार्यविधि सम्बन्धी सचेतना अभिवृद्धि गरिएको छ ।

त्यसैगरी, बाढी, पहिरो, आगलागी, भूकम्प लगायतका सम्भावित आपतकालीन अवस्थालाई ध्यानमा राखी Emergency Communication, Evacuation Route, Assembly Point तथा Emergency Signage को व्यवस्था तथा अनुगमन गरिएको छ । कर्मचारी तथा कामदारहरूको आपतकालीन प्रतिक्रिया क्षमता अभिवृद्धि गर्न Mock Drill तथा Emergency Preparedness कार्यक्रम सञ्चालन गरिएको छ । कार्यस्थलमा धुलो, आवाज, फोहोरमैला, खानेपानी तथा सरसफाई लगायतका Occupational Health तथा वातावरणीय पक्षहरूको नियमित अनुगमन गरिएको छ । साथै, Health Camp, सार्वजनिक सडक तथा कार्यस्थल सरसफाई, क्षतिग्रस्त Fencing को सुधार, Safety Signage तथा Diesel Generator Enclosure को व्यवस्था, चालक तथा मेकानिकका लागि सुरक्षा सचेतना र प्राकृतिक विपद् सम्बन्धी आपतकालीन तयारी कार्यक्रम सञ्चालन गरी सुरक्षित तथा स्वस्थ कार्य वातावरण कायम गर्न आवश्यक उपायहरू अवलम्बन गरिएको छ ।





कम्पनीका केन्द्रीय कार्यालय तथा आयोजना स्थलका कर्मचारीहरूलाई प्राथमिक उपाचार तथा सीपीआर (कार्डियो-पल्मोनरी रिससिटेशन) तालिम प्रदान ।



बाढीको जोखिम न्यूनीकरण गर्न पूर्व तयारीको रुपमा साइडर जडान ।



प्राकृतिक प्रकोप सम्बन्धी आपत्कालीन तयारी कार्यक्रम



डिभिजन वन कार्यालयको सहकार्यमा वन तथा वन्यजन्तुसँग सम्बन्धित आयोजना हाता भित्र राखिएको चेतनामूलक साइन बोर्डहरू

आयोजनामा यस वर्ष गरिएका निर्माण तथा मर्मत सम्भारका कार्यहरू

१) बाढीका कारण Undersluice को Invert मा Concrete कटान भएकाले सोको मर्मत सम्भारका गरिएको ।



अन्डरस्लुइसको मर्मत सम्भार कार्य

२) अन्डरस्लुइसको downstream देखि हेडवर्क्सको बेली ब्रिजको downstream सम्म बोल्डर riprap गरिएको ।



बेली ब्रिजको Downstream क्षेत्रमा बोल्डर Riprap कार्य

३) हेडवर्क्स क्षेत्रमा रहेको Upstream Flood Wall क्षेत्रको सुरक्षा सुदृढ गर्न, निकास प्रणालीको उचित व्यवस्था गर्न, स्थानीयवासीहरूको सहजताका लागि विद्यमान सडकको स्तरोन्नती गर्नका साथै Upstream Flood Wall निर्माण पूरा गरिएको तथा आयोजनाको हेडवर्क्स क्षेत्रको विभिन्न स्थानहरूमा तारबार (Fencing) गरिएको छ ।



निकास प्रणाली, सडकको स्तरोन्नती तथा Flood Wall निर्माण कार्य



हेडवर्क्स क्षेत्रको विभिन्न संरचनाहरूको संरक्षणका लागि तारबार

- ४) विद्युतगृह स्थित आवासिय क्षेत्रमा रहेका घेराबारहरूलाई सुधार गर्दै थप तारबार (Fencing), जल निकास प्रणालि निर्माण तथा हेडवर्क्सको Store house क्षेत्र वरपर सिँढी, नाली तथा masonry wall निर्माण गरिएको ।



Stone Masonry Wall, Drainage तथा तारबार निर्माण कार्य



सिँढी, नाली तथा Masonry Wall निर्माण कार्य

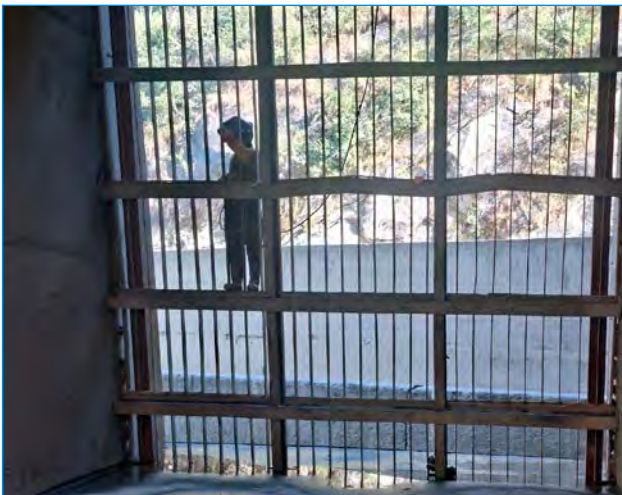
- ५) हाइड्रो-मेकानिकल अन्तर्गत radial गेट लगायत अन्य गेटहरूका rubber seal परिवर्तन, intake trash rack को मर्मत, gravel flushing culvert मा गेट जडान र hoist मा greasing गरिएको ।



Weir-Side Top Seal प्रतिस्थापन कार्य



अन्डरस्लुइस Radial Gate को मर्मत कार्य



Intake Trash Rack को मर्मत कार्य



Intake Gate को मर्मत कार्य

- ६) ईलेक्ट्रो-मेकानिकल अन्तर्गत आयोजनाको विद्युत उत्पादन केन्द्रमा जडीत चारैवटा टर्बाइन Unit हरूको Overhauling गरिएको छ । साथै, Unit-1 को बाइपास भल्भ मर्मत र विद्युतगृहको sump pit मा Additional Drainage System निर्माण गरिएको ।



Turbine Unit खोलिएको कार्य



Turbine पार्टपूजाको मर्मत पश्चात् निरिक्षण कार्य



Turbine पार्टपूजाको निरिक्षण कार्य



Unit-1 को बाइपास भल्भ मर्मत कार्य



Sump Pit मा Additional Drainage
System निर्माण कार्य

- ७) विद्युत प्रसारण लाईन अन्तर्गत ढुङ्गेसाँघु सबस्टेसनमा कम्पनीको Underground XLPE Cable तथा Termination Kit मा क्षति पुगेकोले तीनवटै (R, Y, B) केबलहरूको परीक्षण गरी सोको अस्थायी वैकल्पिक व्यवस्थाका लागि Over-Head Line निर्माण गरिएको ।



तीनवटै (R, Y, B) केबलहरूको परीक्षण कार्य



Over-Head Line निर्माण कार्य

विभिन्न निकायका प्रतिनिधिहरूको निरीक्षण तथा अनुगमन



नेपाल विद्युत प्राधिकरणका उप-कार्यकारी निर्देशकद्वारा आयोजना तथा दुङ्गेसाँघु सव्स्टेशनको निरीक्षण ।



जिल्ला सुरक्षा समिति ताप्लेजुङद्वारा आयोजनाको निरीक्षण ।



जग्गा हदबन्दी छुटका सम्बन्धमा अनुगमन समितिद्वारा अनुगमन ।



ऋण प्रदायक बैंकहरूका प्रतिनिधिहरूद्वारा आयोजनाको अनुगमन ।



परामर्शदाता कम्पनीद्वारा आयोजनाको Technical Audit ।



विद्युत विकास विभागका अधिकारीहरूद्वारा आयोजनाको निरीक्षण ।

अतिरिक्त क्रियाकलापहरू



दशौ वार्षिक साधारण सभाका केही भलकहरु





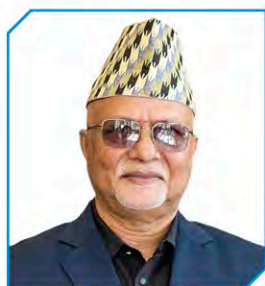
कर्मचारीहरु



सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको त्यवस्थापन समूह



सुदिप रोका
महाप्रबन्धक



डा. मणिराज पोखरेल
आयोजना संयोजक



महेन्द्र प्रसाद यादव
प्लान्ट मेनेजर



अविन्द श्रेष्ठ
प्रमुख, प्रशासन/मानव संसाधन
तथा वातावरण विभाग



सि.ए. सुवास श्रेष्ठ
वित्त प्रमुख



Sanima Middle Tamor Hydropower Limited
सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड

का.म.न.पा. वडा नं. ४, घम्बाराही, काठमाडौं

✉ middletamor@sanimahydro.com

☎ ८-३७३०३०, ८-३७२८२८, फ्याक्स नं.: ८०९५७९९

🌐 www.middletamor.com