



सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड SANIMA MAI HYDROPOWER LIMITED



१३^{औं} वार्षिक प्रतिवेदन

आर्थिक वर्ष २०८०/८१



Scan For Website

**13th ANNUAL
REPORT**
Fiscal Year 2080/081

KMC-4, Dhumbarahi, Kathmandu, Nepal
P.O. Box : 19737
Tel : 977-1-4373030, 4372828
Fax : 977-1-4015799
Email : sanimamai@sanimahydro.com
Website : www.maihydro.com

सञ्चालक समिति



डेकराज निरौला
अध्यक्ष



रामेसराज लामिछाने
सञ्चालक



सिमरन कुमारी मिशररिया
सञ्चालक



बलराम पराजुली
सञ्चालक



डा. राजन प्रसाद अमात्य
सञ्चालक



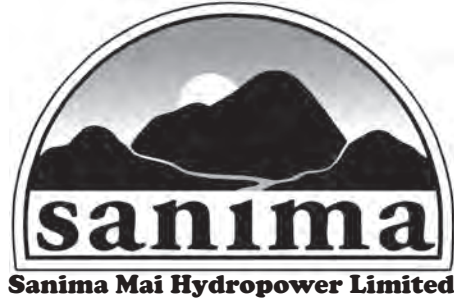
अरतकुमार पोखरेल
सञ्चालक



महेश धिमिरे
स्वतन्त्र सञ्चालक



क्रान्त श्रेष्ठ
कम्पनी सचिव



पुस्तिकामा समाविष्ट सामाग्रीहरू

क्र.सं.	विवरण	पृष्ठ
१.	तेह्रौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना	१
२.	वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरू	२
३.	प्रोक्सी फाराम तथा प्रवेश-पत्र	३
४.	अध्यक्षको मन्तव्य	५
५.	सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन	८
६.	लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन	१७
७.	वासलात	२३
८.	नाफा नोक्सान हिसाब	२४
९.	अन्य विस्तृत आम्दानी	२५
१०.	नगद प्रवाह विवरण	२६
११.	इक्विटीमा भएको परिवर्तन सम्बन्धी विवरण	२७
१२.	प्रमुख लेखा नीति, लेखासँग सम्बन्धी टिप्पणीहरू तथा अनुसूचीहरू	२८
१३.	धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली बमोजिमका वार्षिक विवरण	६५
१४.	संस्थागत सुशासन सम्बन्धी वार्षिक अनुपालना प्रतिवेदन	६७
१५.	प्रबन्धपत्रको प्रस्तावित दफा संशोधनको तीनमहले	७४
१६.	वित्तीय सूचकांक	७९
१७.	सानिमा समूह : व्यवसायिक क्षेत्रको विस्तार	८०
१८.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड	८२
१९.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको लगानी विस्तार	८५
२०.	संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व	८९



सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड (कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम स्थापित संस्था)

का.म.न.पा. वडा नं. ४, धुम्बाराही, काठमाडौं
फोन नं. ४-३७३०३०, ४-३७२८२८, फ्याक्स नं. ४०१५७९९
E-mail : sanimamai@sanimahydro.com
website : www.maihydro.com

तेह्रौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

श्री शेयरधनी महानुभावज्यूहरू,

यस सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको सञ्चालक समितिको मिति २०८१ मंसिर २४ गते बसेको बैठकको निर्णयानुसार यस कम्पनीको तेह्रौं वार्षिक साधारण सभा निम्न लिखित मिति, समय र स्थानमा देहायका विषयहरू उपर छलफल गरी निर्णय गर्न बस्ने भएकोले सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीको लागि यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ ।

सभा हुने मिति, समय र स्थान :

मिति : २०८१ साल पौष २८ गते (तदनुसार १२ जनवरी, २०२५) आइतबार ।

समय : बिहान ११:०० बजे ।

स्थान : सेलिव्रेशन हाईट, सुकेधारा, काठमाडौं ।

छलफलका विषयहरू :

तेह्रौं वार्षिक साधारण सभाका प्रस्तावहरू

(क) साधारण प्रस्तावहरू

- तेह्रौं वार्षिक साधारण सभाको लागि सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन छलफल गरी पारित गर्ने ।
- लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन सहित २०८१ साल आषाढ मसान्तसम्मको वासलात, आ.व. २०८०/८१ को नाफा नोक्सान हिसाब तथा नगद प्रवाह विवरण र सोही अवधिको वार्षिक वित्तीय विवरणसँग सम्बद्ध अनुसूचीहरू समेत छलफल गरी पारित गर्ने ।
- लेखापरिक्षण समितिले सिफारिस गरे बमोजिम आ. व. २०८१/०८२ को लागि लेखापरीक्षकको नियुक्ति गर्ने तथा पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने ।
- एक जना स्वतन्त्र सञ्चालकको नियुक्ती गर्ने ।
- शेयरधनीहरूबाट प्रतिनिधित्व गर्ने १ जना महिला सहित ४ जना सञ्चालकहरूको निर्वाचन गर्ने ।

(ख) विशेष प्रस्तावहरू:

- सञ्चालक समितिले प्रस्ताव गरे अनुसार कम्पनीका शेयरधनीहरूलाई आ.व. २०८०/०८१ सम्मको वितरण योग्य संचित खुद मुनाफाबाट चुक्ता पुँजीको १० प्रतिशत बोनस शेयर र बोनस शेयर वापतको कर प्रयोजनका लागि ०.५२६३ प्रतिशत नगद लाभांश वितरण गर्ने ।
- बोनस शेयर वितरणका लागि कम्पनीको अधिकृत, जारी तथा चुक्ता पुँजीमा वृद्धि गरी, सोही बमोजिम प्रबन्धपत्रको दफा ६ को (क), (ख) र (ग) संशोधन गर्ने ।
- कम्पनीको पुँजी वृद्धि र प्रबन्धपत्रमा नियमानुसार संशोधन गर्ने क्रममा सम्बन्धित नियमनकारी वा नियामक निकाय/कार्यालयले कुनै फेरबदल/संशोधन/परिमार्जन गर्न वा मिलाउन कुनै सुभाव वा निर्देशन दिएमा सोही अनुरूप आवश्यक फेरबदल गर्न कम्पनीको सञ्चालक समितिलाई पूर्ण अख्तियारी प्रदान गर्ने ।
- समान उद्देश्य भएका अन्य कुनै उपयुक्त कम्पनीसँग गाभ्ने/गाभिने वा एकीकरण (Merger) गर्ने र यस कार्यका लागि नियमानुसारका आवश्यक सम्पूर्ण प्रक्रियाहरू अगाडि बढाउन सञ्चालक समितिलाई पूर्ण अख्तियारी प्रदान गर्ने ।
- गाभ्ने/गाभिने वा एकीकरण (Merger) गर्ने प्रक्रिया लगायतका अन्य आवश्यक विषयका लागि कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा संशोधन गर्नुपर्ने भएमा प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा आवश्यक संशोधन गर्न सञ्चालक समितिलाई अख्तियारी प्रदान गर्ने ।

(ग) विविध



वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरू :

१. वार्षिक साधारण सभा प्रयोजनका लागि मिति २०८१/०९/०९ गते एक दिन कम्पनीको शेयरधनी दर्ता किताब बन्द गरिनेछ । नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेडमा मिति २०८१/०९/०८ गतेसम्म कारोवार भई, सिडिएस एण्ड विलयरिङ्ग लि. बाट राफसाफ भएको र कम्पनीको शेयर रजिष्ट्रार सानिमा क्यापिटल लि. को अभिलेखमा दर्ता भएका शेयरधनीहरू सो सभामा भाग लिन तथा आ.व. २०८०/८१ सम्मको वितरण योग्य संचित मुनाफाबाट लाभांश/बोनस शेयर पाउन योग्य हुनेछन् ।
२. वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित शेयरधनी महानुभावहरूको सुविधाको लागि हाजिरी पुस्तिका सभास्थलमा सभा हुने दिन बिहान ९:०० बजेदेखि सभा सञ्चालन रहेसम्म खुल्ला रहनेछ ।
३. वार्षिक साधारण सभामा भाग लिन आउनु हुने शेयरधनी महानुभावहरूले आफ्नो परिचय खुल्ने प्रमाण कागज तथा हितग्राही खाता खोली शेयर अभौतिकिकरण गरिएको विवरण देखिने DEMAT Account Statement वा शेयर प्रमाणपत्र साथमा लिई आउनु हुन अनुरोध छ, अन्यथा सभाकक्ष भित्र प्रवेश गर्न पाइनेछैन ।
४. सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीका लागि कम्पनीको आर्थिक विवरणहरू यसै साथ प्रकाशित गरिएको छ । आर्थिक विवरण लगायतका वार्षिक साधारण सभामा पेश हुने सम्पूर्ण प्रस्तावहरू तथा साधारण सभा सम्बन्धी अन्य जानकारीको लागि कम्पनीको website : www.maihydro.com मा पनि हेर्न सक्नु हुनेछ ।
५. सभामा आफु उपस्थित नभई प्रतिनिधि नियुक्त गर्न चाहने शेयरधनी महानुभावहरूले 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 अर्को मुकरर गर्ने भएमा सोको लिखित सूचना सोही अवधि भित्र 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 कितावमा संरक्षकको रूपमा नाम दर्ता भएको व्यक्तिले, संयुक्त रूपमा 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. छलफलका विषय सूची मध्ये विविध शीर्षक अन्तर्गत छलफल गर्न इच्छुक शेयरधनीले सभा हुनु भन्दा ७ (सात) दिन अगावै सो सम्बन्धी प्रस्ताव कारण सहित उल्लेख गरी कम्पनी सचिव मार्फत सञ्चालक समितिको अध्यक्षलाई लिखित रूपमा दिनु पर्नेछ । तर त्यसलाई पारित गरिनु पर्ने प्रस्तावको रूपमा राखिने छैन ।
८. शान्ति सुरक्षाका कारण साधारण सभामा उपस्थित हुने शेयरधनी महानुभावहरूलाई यथाशक्य भोला, व्याग नल्याउनु हुन अनुरोध छ । सभाको सुरक्षाका लागि खटिएका सुरक्षाकर्मीहरूले शेयरधनी महानुभावहरू लगायत सभाकक्षमा प्रवेश गर्ने सबैको भोला, व्याग र शरीर जाँच गर्न सक्नेछन् ।
९. साधारण सभामा आफ्नो मन्तव्य राख्न चाहने शेयरधनी महानुभावले सभा सुरु हुनु भन्दा अगावै आफ्नो नाम कम्पनी सचिवलाई टिपाउनु पर्नेछ ।
१०. शेयरधनीहरूको तर्फबाट सञ्चालक समितिमा प्रतिनिधित्व गर्ने सञ्चालक पदमा १ जना महिला सहित ४ (चार) जनाको निर्वाचन सम्बन्धी कार्यक्रम निर्वाचन अधिकृतले तोके बमोजिम कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालयमा पछि प्रकाशित गरिनेछ । सञ्चालकको निर्वाचन सम्बन्धी कार्यक्रम निर्वाचन अधिकृतले तोके बमोजिम हुनेछ । निर्वाचन कार्यक्रम सम्बन्धी जानकारीका लागि यस कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालयमा सर्म्पक राख्नु हुन अनुरोध गरिन्छ ।
११. सञ्चालक पदको निर्वाचनमा उम्मेदवार हुने शेयरधनीले कम्पनीको कम्तीमा १००(एक सय) कित्ता शेयर लिई प्रचलित कानून तथा कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावली बमोजिम सञ्चालक हुन योग्य हुनु पर्दछ । निज शेयरधनीले निर्वाचन कार्यक्रममा तोकिएको अवधि भित्र एकजना शेयरधनी प्रस्तावक र अर्को एक जना शेयरधनी समर्थक सहित कम्पनीले तोकेको ढाँचामा कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय, धुम्बाराही, काठमाडौं अवस्थित निर्वाचन अधिकृतको कार्यकक्षमा आफ्नो उम्मेदवारी दर्ता गर्नुपर्नेछ ।

सञ्चालक समितिको आज्ञाले,

कम्पनी सचिव

नोट :- अन्य आवश्यक जानकारीको लागि यस कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय का.म.न.पा. वडा नं. ४ धुम्बाराही, काठमाडौं वा फोन नं. ४-३७३०३०, ४-३७२८२८ वा इमेल sanimamai@sanimahydro.com मा सम्पर्क राख्नु हुन अनुरोध गरिन्छ ।

साधारण सभामा आफ्नो प्रतिनिधि नियुक्त गर्ने निवेदन (प्रोक्सी फाराम)
कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा ७१ को उपदफा (३) सँग सम्बन्धित

श्री सञ्चालक समिति
सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड
का.म.न.पा.-४, धुम्बाराही, काठमाडौं

विषय : प्रतिनिधि नियुक्त गरेको बारे ।

महाशय,

..... जिल्ला न. पा./गा.पा. वडा नं. बस्ने म/हामी
..... ले त्यस कम्पनीको शेयरधनीको हैसियतले सम्वत् २०८१ साल पुस महिना २८
गतेका दिन हुने तेह्रौं वार्षिक साधारण सभामा म/हामी स्वयं उपस्थित भई छलफल तथा निर्णयमा सहभागी हुन नसक्ने
भएकोले उक्त सभामा मेरो/हाम्रो तर्फबाट भाग लिन तथा मतदान गर्नका लागि जिल्ला
न.पा./गा.पा. वडा नं. बस्ने त्यस कम्पनीका शेयरधनी श्री
लाई मेरो/हाम्रो प्रतिनिधि मनोनित गरी पठाएको छु/छौं ।

प्रतिनिधि नियुक्त भएको व्यक्तिको नाम :

हस्ताक्षरको नमुना :

शेयरधनी नं./BOID No. :

शेयर प्रमाणपत्र नं. :

निवेदक

दस्तखत :

नाम :

ठेगाना :

शेयरधनी नं./BOID No. :

शेयर संख्या :

फोन नं. :

मिति :

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

प्रवेश-पत्र

शेयरधनीको नाम : शेयरधनी नं. :

शेयर प्रमाण-पत्र नं. शेयर संख्या :

मिति : २०८१ साल पुस महिना २८ गतेका दिन हुने सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको तेह्रौं वार्षिक साधारण
सभामा उपस्थित हुन जारी गरिएको प्रवेश-पत्र ।

द्रष्टव्य :

- शेयरधनीहरूले माथि उल्लिखित सम्पूर्ण विवरण अनिवार्य रूपमा भर्नु होला ।
- सभाकक्षमा प्रवेश गर्न यो प्रवेश-पत्र प्रस्तुत गर्न अनिवार्य छ ।

कम्पनी सचिव





सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको तेह्रौं वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षको मन्तव्य

आदरणीय शेयरधनी महानुभावज्यूहरू,

यस सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको तेह्रौं वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित हुनु भएका कम्पनीका शेयरधनी महानुभावहरू, आमन्त्रित अतिथिहरू, नियामक निकायका प्रतिनिधिहरू, सञ्चारकर्मीहरू लगायत सभामा उपस्थित हुनुभएका सम्पूर्ण भद्र महिला तथा सज्जनवृन्दमा न्यानो अभिवादन तथा हार्दिक स्वागत गर्दछु ।

कम्पनीको यस वार्षिक साधारण सभामा विगतका वर्षहरू जस्तै आर्थिक वर्ष २०८०/०८१ को कम्पनीको वित्तीय तथा लगानीको अवस्था र भावी कार्यक्रमहरूका साथै विविध गतिविधिहरूको बारेमा यस प्रतिवेदन मार्फत प्रकाश पार्ने प्रयास गरेका छौं ।

समीक्षा अवधिमा कम्पनीको माई (२२ मे.वा.) तथा माई क्यासकेड (७ मे.वा.) विद्युत केन्द्रहरू अनुभवी जनशक्ति मार्फत निरन्तर रूपमा कुशलता पूर्वक सञ्चालन गर्दै कुल १३७.९६ गिगावाट आवर विद्युत उत्पादन गरी रु. ७५,९९,८५,७०८/- (अक्षरेपी पचहत्तर करोड एकान्नाब्बे लाख पचासी हजार सात सय आठ मात्र) बराबरको विद्युत, नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गरिएको छ । विद्युत बिक्री वापत प्राप्त आम्दानीमा रोयल्टी वापत नेपाल सरकारलाई रु. १,८४,३२,५०५/- (अक्षरेपी एक करोड चौरासी लाख बत्तिस हजार पाँच सय पाँच मात्र) भुक्तानी गरिएको छ र विद्युत केन्द्रहरू सञ्चालन तथा अन्य प्रशासनिक खर्च, बैंक कर्जाको साँवा तथा व्याज भुक्तानी, ह्यासकट्टी लगायतका सम्पूर्ण खर्चहरू कटाइ आ.व. २०८०/०८१ मा कम्पनीले रु. ४०,९७,१९,९०५/- (अक्षरेपी चालिस करोड सन्तान्नाब्बे लाख एघार हजार नौ सय पाँच मात्र) खुद मुनाफा आर्जन गर्न सफल भएको कुरा कम्पनीको वित्तीय विवरणले स्पष्ट पारिसकेको छ ।

यस कम्पनी अन्तर्गतको माई जलविद्युत केन्द्रले वि.सं. २०७१ फागुण १४ गतेबाट व्यवसायिक उत्पादन शुरू गरेको हुँदा आयकर ऐन २०५८ ले दिएको दश वर्षको शतप्रतिशत आयकर छुट सुविधा वि.सं. २०८१ फागुण १३ गतेसम्म रहेको छ भने सो पश्चात पाँच वर्षसम्म यस कम्पनीलाई लाग्ने २५% आयकरमा पचास प्रतिशत छुट हुनेछ । यसै गरी, माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रले वि.सं. २०७२ माघ २९ गतेबाट व्यवसायिक उत्पादन शुरू गरेको हुँदा वि.सं. २०८२ माघ २८ गतेसम्म शतप्रतिशत आयकर छुट प्राप्त गर्नेछ भने, त्यस उप्रान्त थप पाँच वर्ष तिर्नुपर्ने आयकरको पचास प्रतिशत छुट प्राप्त गर्नेछ ।

यस कम्पनी अन्तर्गतका दुई जलविद्युत आयोजनाहरूको उत्पादन अनुमति पत्र अनुसार माई जलविद्युत आयोजना र माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजनाको अवधि क्रमशः वि.सं. २१०१ फागुण १३ गते र २१०२ माघ २८ गतेसम्म रहेको र सो पश्चात उल्लिखित आयोजनाहरू नेपाल सरकारलाई निःशुल्क हस्तान्तरण गर्नु पर्ने कानूनी व्यवस्था रहेको छ । तसर्थ, कम्पनी तथा यसका शेयरधनीहरूको दीर्घकालिन आर्थिक हितका लागि यस कम्पनीको उद्देश्य अनुरूप व्यवसायिक क्षमता तथा क्षेत्रको विस्तार गर्नका लागि कम्पनीले अन्य जलविद्युत आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीहरूको शेयरमा लगानी गर्ने नीति लिए अनुरूप हालसम्म सानिमा समूहद्वारा प्रवर्द्धित जलविद्युत कम्पनीहरू तथा निर्माण व्यवसायी कम्पनीमा रु. १,८४,०७,००,०००/- (अक्षरेपी एक अर्ब चौरासी करोड सात लाख मात्र) लगानी गरिसकेको छ । सानिमा समूहद्वारा प्रवर्द्धित सानिमा जुम हाइड्रोपावर लिमिटेडमा यस कम्पनीले लगानी गर्ने निर्णय गरे बमोजिमको लगानीका लागि आ.व. २०८०/०८१ सम्मको वितरण योग्य संचित मुनाफाबाट चुक्ता पुँजीको दश प्रतिशत बोनस शेयर जारी गर्न सञ्चालक समितिको सिफारिस बमोजिम निर्णयार्थ यस सभा समक्ष विशेष प्रस्ताव पेश गरिएको व्यहोरा अनुरोध गर्दछु ।



यस कम्पनीले शेयर पुँजीमा लगानी गरेका तीन जलविद्युत आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीहरूका आयोजनाहरूको निर्माण सफलतापूर्वक सम्पन्न भई व्यवसायिक सञ्चालनमा आइसकेका छन् । जस मध्ये २८.१ मे.वा. जडित क्षमताको तल्लो लिखु मिति २०७९ कार्तिक १९ गतेबाट, १४.३ मे.वा. जडित क्षमताको माथिल्लो मैलुङ्ग खोला २०८० माघ २८ गतेबाट र ७३ मे.वा. जडित क्षमताको मध्य तमोर २०८१ वैशाख २३ गतेबाट सञ्चालनमा आई नियमित रूपमा विद्युतको व्यापारिक उत्पादन तथा वितरण गरिरहेका छन् । जलविद्युत कम्पनीहरूका आयोजना व्यवसायिक रूपमा सञ्चालनमा आएतापनि बैंक कर्जा भुक्तानी एवं खर्च व्यवस्थापनका कारण सुरुको दुईदेखि तीन वर्ष शेयरधनीहरूलाई मुनाफा वितरण गर्न सक्ने अवस्था नहुने हुँदा यस कम्पनीले लगानी गरेको उल्लिखित कम्पनीहरूबाट तत्काल प्रतिफल प्राप्त नभएता पनि आगामी केही वर्षबाट उचित प्रतिफल प्राप्त हुने अपेक्षा गरेका छौं ।

यसैगरी, यस कम्पनीले लगानी गरेको सानिमा जुम हाइड्रोपावर लिमिटेडद्वारा प्रवर्द्धित ५६ मे.वा. जडित क्षमताको जुम खोला जलविद्युत आयोजनाको पूर्वाधार सुविधाहरूको निर्माण कार्य भइरहेको छ भने मुख्य भौतिक संरचनाको निर्माण कार्य समेत चाँडै प्रारम्भ हुने जानकारीमा आएको छ ।

यस कम्पनीको छैठौं र सातौं वार्षिक साधारण सभाबाट पारित प्रस्ताव बमोजिम सानिमा हाइड्रोपावर लिमिटेडलाई यस कम्पनीमा गाभ्ने सम्बन्धी पारित प्रस्ताव बमोजिमको प्रक्रिया तत्कालिन समयमा कानूनी अस्पष्टता, प्रक्रियागत जटिलताका कारण स्थगित रहेकोमा हाल कम्पनी गाभ्ने/गाभिने सम्बन्धमा विद्युत नियमन आयोग, नेपाल धितोपत्र बोर्ड जस्ता नियामक निकायहरूबाट आवश्यक निर्देशिकाहरू जारी भई सकारात्मक परिवर्तनहरू भएको हुँदा, सानिमा हाइड्रोपावर लिमिटेड वा सानिमा हाइड्रो समूह अन्तर्गतका समान उद्देश्य भएका अन्य कम्पनीहरूसँग यस कम्पनी गाभ्ने/गाभिने वा एकीकरण (Merger) गर्ने र सो का लागि सञ्चालक समितिलाई अख्तियारी प्रदान गर्ने सम्बन्धी प्रस्ताव यसै साधारण सभा समक्ष पेश गरिएकोले सो को स्वीकृतिका लागि अनुरोध गर्दछु ।

शेयरधनी महानुभावज्यूहरू,

यसै वर्षको असोज महिनामा आएको अविरल वर्षाका कारण इलामको माई खोलामा आएको बाढीले नेपाल विद्युत प्राधिकरणको काबेली करिडोर १३२ केभि डबल सर्किट प्रसारण लाइनका कतिपय टावरहरूमा क्षति पुग्न गएकोले २०८१ असोज १२ गतेदेखि कार्तिक १९ गतेसम्म माई तथा माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रहरू लगायत सो करिडोरमा जोडिएका अन्य निजी क्षेत्रका जलविद्युत आयोजनाहरू समेत सञ्चालन हुन नसकेको कुरा यहाँहरूलाई जानकारी गराउन चाहन्छौं । अवरुद्ध रहेको प्रसारण लाइनका टावरहरू नेपाल विद्युत प्राधिकरण र काबेली करिडोर प्रसारण लाइनमा जोडिएका निजी क्षेत्रका जलविद्युत आयोजनाहरूको समन्वय र अथक संयुक्त प्रयासमा पुनःनिर्माण एवं मर्मत गरे पश्चात २०८१ कार्तिक १९ गते साँझ ५:१५ बाट दुवै जलविद्युत केन्द्रहरू निरन्तर रूपमा सञ्चालनमा रहेका छन् ।

विद्युत केन्द्रहरू सञ्चालनका क्रममा आउन सक्ने विभिन्न जोखिम तथा दुर्घटनालाई न्यूनीकरण गर्न व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य नीति र कार्यविधि, २०७९ बनाई लागू गरिएको छ । कार्यस्थलमा स्वास्थ्य तथा सुरक्षा प्रबन्धका लागि आवश्यक सुरक्षा सामाग्रीहरूको उचित व्यवस्थापन, कर्मचारीहरूका लागि सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी तालिम तथा अभिमुखीकरण कार्यक्रमहरू सञ्चालन गरिएका छन् भने यस किसिमको कार्यहरूलाई भविष्यमा समेत निरन्तरता दिइनेछ ।

स्थानीय निकाय तथा समुदायसँगको सहकार्य तथा समन्वयमा वातावरणीय व्यवस्थापन, संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत शिक्षा, स्वास्थ्य, सिंचाई, खानेपानी, सडक विस्तार तथा स्तरोन्नती, मर्मत सम्भार, भुक्षय नियन्त्रण तथा स्वरोजगारमुलक सीप विकास तालिम जस्ता कार्यहरू निरन्तर रूपमा गर्दै आइरहेको पनि यहाँहरू समक्ष जानकारी गराउँदछु ।



सरकारको मौद्रिक नीति तथा नेपाल राष्ट्र बैंकको निर्देशन बमोजिम कम्पनीको अद्यावधिक बैंक कर्जा सुविधा प्रयोजनका लागि Care Rating Nepal बाट भएको क्रेडिट रेटिङमा कम्पनीले आवधिक कर्जाका लागि CARE-NP A- (Single A minus) र अल्पकालिन कर्जाका लागि CARE-NP A2 (A Two) रेटिङ प्राप्त गरेको छ, जसले कम्पनीको वित्तीय कारोवार तथा सञ्चालनको अवस्था राम्रो र सुरक्षित रहेको प्रमाणित गर्दछ ।

कम्पनीले नेपाल वित्तीय प्रतिवेदन मापदण्ड (Nepal Financial Reporting Standard-NFRS) अनुसार तयार पारिएको प्रस्तुत आ.व. २०८०/८१ को वासलात, नाफा नोक्सान हिसाब, नगद प्रवाह विवरण लगायत लेखापरीक्षकबाट पेश गरिएको प्रतिवेदन तथा प्रचलित कम्पनी ऐनले निर्दिष्ट गरे बमोजिम तयार गरिएको सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन यस अघि नै अध्ययनका लागि यहाँहरूलाई उपलब्ध गराई सकिएकोले अनुमोदनका लागि प्रस्तुत गर्न चाहन्छौं ।

लगानीमा उचित प्रतिफल सुनिश्चित गर्दै कम्पनीको व्यवसायिक क्षमता विस्तार गरी जलविद्युत विकासमा निजी क्षेत्रको एक विश्वसनिय, उदाहरणीय तथा अग्रणी कम्पनीको रूपमा स्थापित हुने लक्ष्यका साथ यस सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड निरन्तर अगाडि बढी रहेको छ । उक्त लक्ष्य हासिल गर्न यस कम्पनीका शेयरधनीहरू तथा शुभचिन्तकहरूको रचनात्मक सल्लाह सुभावाको महत्त्वपूर्ण भूमिका रहने हुँदा, कम्पनीको हितका लागि यहाँहरूबाट प्राप्त हुने अमूल्य सल्लाह, सुभावहरूलाई कम्पनीले सदा भै मार्गदर्शनका रूपमा लिई अगाडि बढ्नेछ र त्यस्ता सकारात्मक सल्लाह सुभाव तथा प्रतिक्रियाहरूको सदैव अपेक्षा गर्दछौं ।

अन्त्यमा, कम्पनीको व्यवसायिक हित तथा उद्देश्य पूर्तिका लागि लगनशील र इमान्दारिताका साथ निरन्तर एवं अहोरात्र आफ्नो जिम्मेवारी पुरा गर्ने सम्पूर्ण कर्मचारी साथीहरूलाई हृदयदेखि नै धन्यवाद दिन चाहन्छु । यसै गरी सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरू, सरकारी नियमनकारी तथा नियामक निकायहरू, अन्य सम्बद्ध सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरू लगायत आयोजना क्षेत्रका बासिन्दाहरूलाई पनि धेरै धेरै धन्यवाद दिन चाहन्छु । आफ्नो व्यस्तताका बावजुद पनि यस सभामा उपस्थित भई कम्पनीको हौसला बढाई दिनु भएकोमा शेयरधनी महानुभावहरूलाई पुनः धन्यवाद दिँदै सञ्चालक समितिद्वारा पेश गरिएको प्रतिवेदन माथि छलफल गरी अनुमोदनका लागि प्रस्तुत गर्दछु ।

धन्यवाद !

टेकराज निरौला
सञ्चालक अध्यक्ष,
सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

मिति : २०८१/०९/२८



सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको
तेह्रौं वार्षिक साधारण सभामा
सञ्चालक समितिको तर्फबाट प्रस्तुत
वार्षिक प्रतिवेदन

कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०९ को उपदफा (४) बमोजिम सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन
आर्थिक वर्ष २०८०/०८१

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

(क) विगत वर्षको कारोवारको सिंहावलोकन

यस कम्पनीको आम्दानीको मुख्य स्रोतका रूपमा रही सञ्चालनमा रहेका इलाम जिल्ला माई नगरपालिका स्थित २२ मे.वा. जडित क्षमताको माई जलविद्युत आयोजना र सोको क्यासकेड आयोजनाका रूपमा रहेको ७ मे.वा. जडित क्षमताको माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजनालाई विगतका वर्षहरूमा जस्तै प्रस्तुत आर्थिक वर्ष २०८०/०८१ मा पनि दक्षतापूर्वक सञ्चालन गरी अधिकतम विद्युतीय उर्जा उत्पादन तथा बिक्रीबाट कम्पनीको आम्दानी उच्चतम बनाउने प्रयासलाई निरन्तरता दिइएको छ । तसर्थ प्रस्तुत आर्थिक वर्ष पनि विद्युत उत्पादनको अवस्था संतोषजनक नै रहेको छ । शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीका लागि कम्पनीको आ.व. २०८०/०८१ को आर्थिक तथा वित्तीय उपलब्धी र सो सँग सम्बन्धित महत्त्वपूर्ण सुचांकहरू गत आ.व. सँग तुलना गरी निम्नानुसार प्रस्तुत गरिएको छ :

तपसिल

विवरण	समूहकृत (रु.)		कम्पनी (रु.)		कम्पनीको वृद्धि/(कमी)
	२०८०/०८१	२०७९/०८०	२०८०/०८१	२०७९/०८०	
विद्युत बिक्रीबाट प्राप्त आम्दानी	७५,९१,८५,७०८	७६,३५,४१,७४१	७५,९१,८५,७०८	७६,३५,४१,७४१	(०.५७%)
विद्युत गृह सञ्चालन खर्च	(९,५१,४७,९९९)	(९,५८,१६,४०६)	(९,५१,४७,९९९)	(९,५८,१६,४०६)	(०.७०%)
जम्मा आम्दानी	६६,४०,३७,७०९	६६,७७,२५,३३५	६६,४०,३७,७०९	६६,७७,२५,३३५	(०.५५%)
अन्य आम्दानी	४,४६,२१७	६७,६७,७७९	४,४६,२१७	६७,६७,७७९	(९३.४१%)
अन्य सञ्चालन तथा प्रशासनिक खर्च	(१७,६३,४२,८९२)	(१७,५७,८३,०११)	(१७,६३,४२,८९२)	(१७,५७,८३,०११)	०.३२%
सञ्चालन मुनाफा/(नोक्सान)	४८,८१,४१,०३४	४९,८७,१०,१०३	४८,८१,४१,०३४	४९,८७,१०,१०३	(२.१२%)
वित्तीय खर्च	(१०,९१,७५,२४६)	(१२,३६,५१,७४७)	(१०,९१,७५,२४६)	(१२,३६,५१,७४७)	(११.७१%)
वित्तीय आम्दानी	५,१२,३८,५६५	५,२४,२५,५४८	५,१२,३८,५६५	५,२४,२५,५४८	(२.२६%)
कर तथा बोनस अधिको खुद मुनाफा	४३,०२,०४,३५४	४२,७४,८३,९०३	४३,०२,०४,३५४	४२,७४,८३,९०३	०.६४%
कर्मचारी बोनस व्यवस्था	(८६,०४,०८७)	(८५,४६,७३४)	(८६,०४,०८७)	(८५,४६,७३४)	०.६७%
शेयर लगानीको आधारमा सम्बद्ध कम्पनीको नाफा/नोक्सानको लेखांकन	(५,५७,०२,२५७)	(४,५८,००,३९६)	-	-	%
कर अधिको खुद मुनाफा	३६,५८,९८,०१०	३७,३१,३६,७७४	४२,१६,००,२६६	४१,८९,३७,१७०	०.६४%
आयकर व्यवस्था	(१,१८,८८,३६२)	(१,१९,५२,५२५)	(१,१८,८८,३६२)	(१,१९,५२,५२५)	(०.५४%)
कर पछिको खुद नाफा/(नोक्सान)	३५,४०,०९,६४८	३६,११,८४,२४९	४०,९७,११,९०५	४०,६९,८४,६४५	०.६७%
शेयर संख्या	३,३९,८१,७६१	३,०८,९२,५१०	३,३९,८१,७६१	३,०८,९२,५१०	१०%
प्रति शेयर आम्दानी	१०.४२	११.६९	१२.०६	१३.१७	(८.४३%)



आ. व. २०८०/०८१ को अन्त्यसम्म कम्पनीको पुँजीगत संरचना देहाय बमोजिम रहेको छ :

अधिकृत पुँजी	रु. ३,५०,००,००,०००/- (अक्षरेपी तीन अर्ब पचास करोड मात्र)
जारी पुँजी	रु. ३,३९,८९,७६,९००/- (अक्षरेपी तीन अर्ब उनान्चालीस करोड एकासी लाख छयत्तर हजार एक सय मात्र)
चुक्ता पुँजी	रु. ३,३९,८९,७६,९००/- (अक्षरेपी तीन अर्ब उनान्चालीस करोड एकासी लाख छयत्तर हजार एक सय मात्र)

(ख) राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिबाट कम्पनीको कारोवारलाई परेको असर :

राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय आर्थिक तथा वित्तीय क्षेत्रमा देखा पर्ने विभिन्न प्रतिकूलताहरू जस्तै मुद्रास्फीति, विदेशी मुद्राको मुल्यमा हुने वृद्धि, अन्तर्राष्ट्रिय मुल्यस्तरमा वृद्धि आदि कारण आयोजनाको नियमित मर्मत सम्भारका लागि आवश्यक पर्ने विभिन्न यन्त्र उपकरण लगायत निर्माण सामग्री, प्राविधिक परामर्श सेवा आदिले कम्पनीको खर्च बढ्ने गर्दछ ।

गत २०८१ असोज महिनामा आएको अविरल वर्षाले पुर्वका नदीहरूमा ठूलो बाढी आएर नेपाल विद्युत प्राधिकरणको काबेली करिडोर ट्रान्समिसन लाईनको चार वटा टावरहरू पूर्ण तथा आंशिक रूपमा क्षति पुगेर माई तथा माई क्यासकेड विद्युत गृह सहित उक्त भेगमा सञ्चालित सम्पूर्ण जलविद्युत आयोजनाहरू सञ्चालनमा अवरोध सृजना भएकोमा विद्युत प्राधिकरण तथा उक्त स्थानमा रहेको बीस वटा जलविद्युत आयोजनाहरूको संयुक्त पहल र वित्तीय व्यवस्थापनमा ३७ दिन भित्र क्षतिग्रस्त सम्पूर्ण टावरहरूको पुनःनिर्माण गरी सम्पूर्ण विद्युत आयोजनाहरू सञ्चालनमा ल्याइएको थियो ।

यसरी विभिन्न राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिको असर यस कम्पनीमा समेत समय समयमा पर्ने गएको छ र भविष्यमा पनि पर्ने सक्ने सम्भावना रही रहन्छ । तथापी, त्यस्ता प्रतिकूल असरबाट उत्पन्न हुने जोखिमहरूलाई न्यूनीकरण गर्न जगेडा पार्टपूजाहरूको आवश्यक व्यवस्थापन, आयोजनाका संरचना तथा उपकरणहरूको बीमा गरिएको छ भने, विद्युत केन्द्र चुस्तदुरुस्त रूपमा सञ्चालन गर्दै, गुणस्तरीय विद्युत उत्पादनलाई निरन्तरता दिने हरसम्भवको प्रयास रहिरहनेछ ।

(ग) प्रतिवेदन तयार भएको मितिसम्म चालु वर्षको उपलब्धी र भविष्यमा गर्नुपर्ने कुराको सम्बन्धमा सञ्चालक समितिको धारणा :

प्रस्तुत आ. व. २०८०/८१ र प्रतिवेदन तयार भएको मितिसम्म चालु आर्थिक वर्षका उपलब्धीहरू निम्नानुसार रहेको छ :

(अ) आर्थिक वर्ष २०८०/०८१ मा माई जलविद्युत आयोजनाबाट १०४.७५ गिगावाट आवर र माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजनाबाट ३२.१७ गिगावाट आवर विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गरी कम्पनीले कुल रु. ७५,९९,८५,७०८/- आम्दानी गरेको छ ।

(आ) यस कम्पनीको माई जलविद्युत आयोजना (२२ मे.वा.) र माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजना (७ मे.वा.) बाट आ.व. २०८१/०८२ को मंसिर मसान्तसम्म उत्पादित कुल ६६.२३ गिगावाट आवर युनिट विद्युत बिक्री गर्न सफल भई जम्मा रु. ३३,४४,३३,६८६/- आम्दानी गरेको छ ।

(इ) कम्पनीको इलाम जिल्ला माई नगरपालिका स्थित २२ मे.वा. जडित क्षमताको माई जलविद्युत आयोजनाको निर्माण प्रयोजनका लागि बैंक कर्जा प्राप्त गर्न लक्ष्मी बैंक लि. को अगुवाई र नबिल बैंक लि. को सहअगुवाईमा आठ वटा बैंकहरूसँग भएको सहवित्तीयकरण कर्जा सम्झौता अन्तर्गत स्वीकृत कर्जा तथा बैंकिङ सुविधा वापत

रु. २,४०,८१,२८,८३३/- (अक्षरेपी दुई अर्ब चालिस करोड एकासी लाख अट्टाईस हजार आठ सय तेत्तिस मात्र) रकम उपयोग गरिएकोमा यो प्रतिवेदन तयार हुँदाको समयसम्ममा साँवा रु. १,८४,२३,०१,५८१/- तथा ब्याज रु. १,३३,४६,९५,६९६/- गरी जम्मा रकम रु. ३,१७,६९,९७,२७७/- (अक्षरेपी तीन अर्ब सत्र करोड उनान्सत्तरी लाख सन्तान्बे हजार दुई सय सतहत्तर मात्र) भुक्तानी गरिसकेको छ भने सम्भौता मुताविक अबको एक वर्ष नौ महिना भित्रमा बाँकी कर्जा रकम चुक्ता भई सक्नेछ । यसै गरी ७ मे.वा. जडित क्षमताको माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजनाका लागि लक्ष्मी बैंक लि. को अगुवाई तथा नबिल बैंक लि. र नेपाल इन्भेष्टमेन्ट बैंक लि. को सहभागितामा उक्त बैंकहरूसँग भएको सहवित्तीयकरण कर्जा सम्भौता अन्तर्गत स्वीकृत कर्जा तथा बैंकिङ सुविधा रु. ९६,३०,८५,६९८/- (अक्षरेपी छयान्बे करोड तीस लाख पचासी हजार छ सय अन्तान्बे मात्र) रकम उपयोग भएकोमा यो प्रतिवेदन तयार हुँदाको समयसम्ममा साँवा रु. ६३,६८,५२,६९८/- तथा ब्याज रु. ५४,२०,६३,२८५/- गरी जम्मा रकम रु. १,१७,८९,१५,९८३/- (अक्षरेपी एक अर्ब सत्र करोड उनान्बे लाख पन्ध्र हजार नौ सय त्रियासी मात्र) भुक्तानी गरिसकिएको छ । सम्भौता मुताविक अबको दुई वर्ष छ महिना भित्रमा बाँकी कर्जा रकम चुक्ता भइसक्नेछ ।

- (ई) यस कम्पनीको माई जलविद्युत आयोजना (२२ मे.वा.) र माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजना (७ मे.वा.) को सम्पति बीमा Property Insurance (PI) तथा Loss on Profit/Revenue (LOP) २४ अप्रिल, २०२४ देखि एक वर्षको अवधि (२३ अप्रिल, २०२५) का लागि PI को कुल बीमांक रकम (Sum Insured) रु. ४,५४,६३,८१,२५६/- र LOP को कुल बीमांक रकम रु. ९८,४६,५२,२७७/- को ६० प्रतिशत श्री शिखर इन्स्योरेन्स कम्पनी लि. र ४० प्रतिशत श्री सिद्धार्थ प्रिमियर इन्स्योरेन्स लि. को दायित्व रहने गरी उक्त कम्पनीको संयुक्त उपक्रम (Consortium) मा बीमा गरिएको छ ।
- (उ) कम्पनीका हाल सञ्चालनमा रहेका दुवै जलविद्युत आयोजनाको स्वामित्व निर्धारित अवधि पश्चात नेपाल सरकारलाई हस्तान्तरण गर्नु पर्ने हुँदा शेयरधनीहरूको लगानीको दीर्घकालिन प्रतिफलका लागि कम्पनीले हालसम्म निम्नानुसार कम्पनीहरूको शेयर पुँजीमा लगानी गरिसकेको र कम्पनी तथा यसका शेयरधनीहरूको अधिकतम हितलाई ध्यानमा राखी थप लगानी गर्दै जाने नीति कम्पनीले लिएको छ ।

तपसिल

कम्पनी/आयोजना	कायम शेयर संख्या	चुक्ता शेयर रकम रु.	शेयर वापतको पेशकी रकम रु.	कैफियत
श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि. (तल्लो लिखु ज.वि.आ. २८.१ मे.वा.)	४५,००,०००	४५,००,००,०००	-	-
सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि. (मध्य तमोर ज.वि.आ. ७३ मे.वा.)	५३,३२,०००	५३,३२,००,०००	-	-
माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लि. (माथिल्लो मैलुङ खोला ज.वि.आ. १४.३ मे.वा.)	२३,७५,०००	२३,७५,००,०००	-	-
सानिमा जुम हाइड्रोपावर लि. (जुम खोला ज.वि.आ. ५६ मे.वा.)	२४,००,०००	२४,००,००,०००	३६,००,००,०००	-
बावरी कन्स्ट्रक्सन प्रा. लि.	२,००,०००	२,००,००,०००	-	-

- (ऊ) सम्बन्धित सबैको जानकारीका लागि यस कम्पनीले कानून बमोजिम त्रैमासिक वित्तीय प्रतिवेदन राष्ट्रिय दैनिक पत्रिकामा प्रकाशित गर्दै आएको छ ।

- (ए) यस कम्पनीको छैठौँ र सातौँ वार्षिक साधारण सभाबाट पारित प्रस्ताव बमोजिम सानिमा हाइड्रोपावर लिमिटेडलाई यस कम्पनीमा गाभ्ने सम्बन्धी पारित प्रस्ताव बमोजिमको प्रक्रिया तत्कालिन समयमा कानूनी अस्पष्टता, प्रक्रियागत

जटिलताका कारण स्थगित रहेकोमा हाल कम्पनी गाभ्ने/गाभिने सम्बन्धमा विद्युत नियमन आयोग, नेपाल धितोपत्र बोर्ड जस्ता नियामक निकायहरूबाट आवश्यक निर्देशिकाहरू जारी भई सकारात्मक परिवर्तनहरू भएको हुँदा, सानिमा हाइड्रोपावर लिमिटेड वा सानिमा हाइड्रो समूह अन्तर्गतका समान उद्देश्य भएका अन्य कम्पनीहरूसँग यस कम्पनी गाभ्ने/गाभिने वा एकीकरण (Merger) गर्ने र सो का लागि सञ्चालक समितिलाई अख्तियारी प्रदान गर्ने सम्बन्धी प्रस्ताव यसै साधारण सभा समक्ष पेश गरिएको छ ।

ऐ) सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडद्वारा प्रवर्द्धित माई र माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजनाका लागि आवश्यक प्राविधिक परामर्श, विद्युत उत्पादन केन्द्रको सञ्चालन तथा व्यवस्थापन गर्नका लागि सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा. लि. लाई जिम्मेवारी दिइएको छ ।

(घ) कम्पनीको औद्योगिक वा व्यवसायिक सम्बन्ध :

कम्पनीले आफ्नो व्यवसायिक तथा औद्योगिक क्षेत्रसँग प्रत्यक्ष वा परोक्ष सम्बन्ध राख्ने संघ संस्था, निकायहरू तथा सरोकारवाला संस्थाहरू जस्तै नेपाल सरकारको उर्जा, जलस्रोत तथा सिञ्चाई मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग, उद्योग विभाग, विद्युत नियमन आयोग, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय साथै वन तथा वातावरण मन्त्रालय, स्थानीय विकास मन्त्रालय, गृह मन्त्रालय, रक्षा मन्त्रालय र विद्युत खरिद गर्ने नेपाल विद्युत प्राधिकरण, आयोजना निर्माणमा वित्तीय सहयोग प्रदान गर्ने बैंकहरू, आयोजनाको बीमा गर्ने बीमा कम्पनी, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज, सिडिएस एण्ड क्लियरिङ्ग लिमिटेड, आयोजना क्षेत्रका स्थानीय सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरू, जगेडा पार्टपूजा तथा उपकरणहरू आपूर्तिकर्ता स्वदेशी तथा विदेशी कम्पनीहरूसँग कम्पनीले सौहार्दपूर्ण सुमधुर सम्बन्ध कायम राख्दै आएको छ ।

(ङ) सञ्चालक समितिमा भएको हेरफेर र सो को कारण :

(अ) यस कम्पनीमा शेयरधनीहरूको तर्फबाट ६ जना र स्वतन्त्र सञ्चालक १ जना गरी जम्मा ७ जना सञ्चालक ४ वर्षका लागि नियुक्त भई सञ्चालक समितिमा प्रतिनिधित्व गर्ने व्यवस्था रहेको छ । सञ्चालक समितिमा भएको हेरफेर तथा सोको कारण र हाल कायम सञ्चालकहरूको विवरण निम्नानुसार रहेको छ :

तपसिल

क्र.सं.	सञ्चालकहरूको नाम थर	पद	सञ्चालकमा हेरफेर
१.	श्री टेकराज निरौला	सञ्चालक/अध्यक्ष	यथावत
२.	श्री सिमरन कुमारी भिमसरीया	सञ्चालक सदस्य	यथावत
३.	श्री तुक प्रसाद पौडेल	सञ्चालक सदस्य	मिति २०८१/०३/२५ गतेको सञ्चालक समितिको बैठकबाट राजिनामा स्वीकृत
४.	श्री बलराम पराजुली	सञ्चालक सदस्य	मिति २०८१/०४/२२ गतेको सञ्चालक समितिको बैठकबाट नियुक्त
५.	श्री खेमराज लामिछाने	सञ्चालक सदस्य	यथावत
६.	श्री महेश घिमिरे (स्वतन्त्र सञ्चालक)	सञ्चालक सदस्य	यथावत
७.	श्री भरतकुमार पोखरेल	सञ्चालक सदस्य	यथावत
८.	श्री राजन प्रसाद अमात्य	सञ्चालक सदस्य	यथावत

(च) कारोवारलाई असर गर्ने मुख्य कुराहरू :

(अ) विद्यमान ऐन कानूनमा हुने संशोधन वा परिवर्तनले तथा नयाँ कानूनहरूको निर्माणले निजी क्षेत्रबाट प्रवर्द्धन गरिने जलविद्युत आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालनमा अनुकूल/प्रतिकूल असर पर्न सक्दछ ।



(आ) बन्द, हड्ताल, चक्काजाम, नाकाबन्दी, जस्ता राजनीतिक घटनाक्रम, बाढी, पहिरो, खडेरी, भुकम्प, आदि जस्ता अप्रत्याशित प्रकोप, रोगव्याधी, महामारी तथा सो को नियन्त्रणका लागि लागुहुने बन्दाबन्दी तथा निशेधाज्ञा साथै मुद्रास्फिति, इन्धनको मुल्य वृद्धि, बैंकको ब्याजदरमा वृद्धि, विनिमयदरमा परिवर्तन आदि आर्थिक/वित्तीय कारणहरूले पनि जलविद्युत आयोजनाहरूको विकास निर्माण, सञ्चालन, मर्मत सम्भार आदिमा प्रतिकूल असर पार्दछन् ।

(इ) अन्तर्निहित जोखिमहरू :

- ⌘ खडेरी, अनावृष्टि, अतिवृष्टि, जलस्रोतको मुहानमा अप्रत्याशित परिवर्तन, जलवायु परिवर्तनका कारण हुने अनपेक्षित वातावरण परिवर्तन आदिका कारण पानीको स्रोतमा कमी आएमा उत्पादन क्षमतामा कमी आउन सक्ने ।
- ⌘ यस आयोजना भन्दा माथिल्लो तटमा रहेका अन्य आयोजनामा हुने विभिन्न समस्या, मर्मत तथा सम्भार आदिका कारण हुने क्यासकेड असरका कारण नदीमा पानीको बहाव परिवर्तन भई विद्युत उत्पादन क्षमतामा असर पर्न सक्ने ।
- ⌘ प्राकृतिक प्रकोप तथा नियन्त्रण बाहिरका परिस्थितिहरू सृजना भई आयोजनाको भौतिक संरचना तथा उपकरणहरूमा क्षति पुऱ्याएमा खर्च वृद्धि हुन सक्ने तथा व्यवसायिक आम्दानीमा कमी हुन सक्ने ।
- ⌘ प्रसारण लाईनमा हुन सक्ने प्राविधिक वा यान्त्रिक गडबडीका कारण उत्पादित विद्युत आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने ।
- ⌘ विद्युत केन्द्रमा जडित मेसिन तथा यान्त्रिक उपकरणहरूमा हुने खराबीका कारण विद्युत उत्पादन तथा आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने ।
- ⌘ नेपाल विद्युत प्राधिकरण एक मात्र खरिदकर्ता भएको कारण, उत्पादन अनुसार विद्युतको खपत, बजार व्यवस्थापन आदि समयमै गर्न ढिलाई गरेमा समेत व्यवसायिक आम्दानीमा असर पर्न सक्ने ।

उपरोक्त सम्भावित जोखिमहरूलाई न्यूनीकरण गर्न प्रयोग गरिने यन्त्र, उपकरणहरूको ह्रास खर्चको व्यवस्थाका साथै यस कम्पनीको जलविद्युत केन्द्रहरूको सम्पूर्ण संरचना, मेसिन, औजार तथा उपकरणहरूको निर्माण जोखिमलाई न्यूनीकरण गर्न बीमा गरिएको छ । साथै, नियमित तथा आकस्मिक रूपमा मेसिनरी, उपकरण, सिभिल संरचना तथा प्रसारण लाईन आदिको निरिक्षण र मर्मत सम्भार गरिने व्यवस्था मिलाउनुका साथै जलविद्युत केन्द्रको नियमित मर्मत सम्भारका लागि आवश्यक पर्ने जगेडा पार्टपुर्जाको उचित व्यवस्था गरिएको छ ।

(छ) लेखापरिक्षण प्रतिवेदनमा कुनै कैफियत उल्लेख भएको भए सो उपर सञ्चालक समितिको प्रतिक्रिया :

- (अ) यस कम्पनीले (NFRS -Nepal Financial Reporting Standards) मापदण्ड बमोजिमको वित्तीय तथा आर्थिक विवरणहरू तयार गर्ने गरिएकोमा आ.व. २०८०/८१ मा पनि सोही बमोजिमको विवरणहरू तयार पारिएको छ ।
- (आ) लेखापरिक्षण प्रतिवेदनमा नियमित कारोवारमा देखिएका सामान्य प्रकृतिका कैफियत, प्रतिक्रिया र सुझावहरू माथि सञ्चालक समितिको ध्यानाकर्षण हुनुका साथै सोको सुधारका निम्ति आवश्यक प्रक्रिया चालिएको छ ।

(ज) लाभांश बाँडफाँड गर्न सिफारिस गरिएको रकम :

कम्पनीको सञ्चालक समितिको मिति २०८१/०८/२४ गतेको बैठकबाट आ.व. २०८०/०८१ को लागि २०८० आषाढ मसान्तसम्मको वासलातमा कायम रहेको संचित मुनाफा रकमबाट चुत्ता पुँजीको १०% ले हुने बोनस शेयर र सो वापतको कर प्रयोजनका लागि ०.५२६३% नगद लाभांश वितरण गर्न आगामी तेह्रौँ वार्षिक साधारण सभामा प्रस्ताव गरिएको छ ।

(भ) शेयर जफत भएको भए जफत भएको शेयर संख्या, त्यस्तो शेयरको अंकित मुल्य, त्यस्तो शेयर जफत हुन भन्दा अगावै सो वापत कम्पनीले प्राप्त गरेको जम्मा रकम र त्यस्तो शेयर जफत भएपछि सो शेयर बिक्री गरी कम्पनीले प्राप्त गरेको रकम तथा जफत भएको शेयर वापत रकम फिर्ता गरेको भए सो को विवरण :

आ.व. २०८०/०८१ मा शेयर जफत सम्बन्धी कार्य भएको छैन ।

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

यस कम्पनीको कुनै सहायक कम्पनी छैन । यस कम्पनीको आर्थिक तथा वित्तीय स्थिति यसै प्रतिवेदन तथा कम्पनीको वार्षिक आर्थिक तथा वित्तीय प्रतिवेदनमा उल्लेख गरिएको छ ।

(ट) कम्पनी तथा त्यसको सहायक कम्पनीले आर्थिक वर्षमा सम्पन्न गरेको प्रमुख कारोवारहरू र सो अवधिमा कम्पनीको कारोवारमा आएको कुनै महत्त्वपूर्ण परिवर्तन :

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

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

विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको आधारभूत शेयरधनीहरूले कम्पनीलाई कुनै जानकारी उपलब्ध गराएका छैनन् ।

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

आ. व. २०८०/०८१ को अन्तसम्ममा यस कम्पनीका सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरूको शेयर स्वामित्व निम्न बमोजिम रहेको छ र निजहरू कम्पनीको शेयरको कारोवारमा संलग्न रहेको पाइएको छैन ।

नाम, थर	पद	शेयर संख्या
श्री टेकराज निरौला	सञ्चालक - अध्यक्ष	व्यक्तिगत - १,६१,०५१ कित्ता
श्री सिमरन कुमारी भिमसरिया प्रतिनिधि मयूर गणेश इन्भेष्टमेन्ट प्रा. लि.	सञ्चालक - सदस्य	संस्थागत - १५,७६,९३८ कित्ता
श्री खेमराज लामिछाने	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - १,९३,२६१ कित्ता
श्री तुक प्रसाद पौडेल	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - ५,६३६ कित्ता
श्री महेश घिमिरे	स्वतन्त्र सञ्चालक	-
श्री भरतकुमार पोखरेल	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - ९४६ कित्ता
श्री राजन प्रसाद अमात्य	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - १,६४,८२४ कित्ता

(ढ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीसँग सम्बन्धित सम्भौताहरूमा कुनै सञ्चालक तथा निजको नजिकको नातेदारको व्यक्तिगत स्वार्थ बारेमा उपलब्ध गराइएको 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 मुल्य तथा त्यसरी शेयर खरिद गरे वापत कम्पनीले भुक्तानी गरेको रकम :

कम्पनीले आफ्नो शेयर आफै खरिद गरेको छैन ।

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

- (अ) कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सफल तथा प्रभावकारी बनाई कारोवार र व्यवस्थापन सुव्यवस्थित रूपमा सञ्चालन गर्नका लागि सञ्चालक समितिले सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड कर्मचारी सेवा विनियमावली, २०७६ र आर्थिक प्रशासन सम्बन्धी विनियमावली, २०७८, जोखिम व्यवस्थापन विनियमावली, २०७७ लगायत समय समयमा कम्पनी व्यवस्थापनबाट आवश्यक निर्देशनहरू जारी गरी त्यसको कार्यान्वयन गरिएको छ ।
- (आ) आन्तरिक लेखा प्रणाली सफल बनाई राख्न कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १६४ बमोजिम सञ्चालक समितिका सदस्यहरू रहेको लेखापरिक्षण समिति गठन गरी सोही समितिको निर्देशन एवं अनुगमनमा कम्पनीको लेखा प्रणाली सञ्चालन हुँदै आएको छ ।
- (इ) कम्पनीको आ.व. २०८०/०८१ को आन्तरिक वित्तीय तथा लेखा सम्बन्धी प्रक्रियाहरू र नियन्त्रणका लागि कम्पनीमा आन्तरिक लेखापरिक्षण विभागबाट आन्तरिक लेखापरिक्षण गराइएको छ ।
- (ई) कम्पनीको आ.व. २०८०/०८१ को वित्तीय तथा आर्थिक कारोवारको हिसाब कितावको लेखापरिक्षणका लागि बाह्य, स्वतन्त्र लेखापरीक्षक PKF T.R. Upadhyaya & Co., Chartered Accountants बाट लेखापरिक्षण गराइएको छ ।
- (उ) कम्पनीको मानव संशाधन, जोखिम, सम्पत्ति तथा दायित्व व्यवस्थापनका लागि निम्न अनुसारको मानव संशाधन, जोखिम व्यवस्थापन र सम्पत्ति तथा दायित्व समिति गठन गरिएको छ ।

मानव संशाधन समिति

सञ्चालक	श्री खेमराज लामिछाने	संयोजक
सञ्चालक	श्री राजन प्रसाद अमात्य	सदस्य
सहायक प्रबन्धक	श्री क्रान्त श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

जोखिम व्यवस्थापन समिति

सञ्चालक	श्री बलराम पराजुली	संयोजक
सञ्चालक	श्री भरतकुमार पोखरेल	सदस्य
सहायक प्रबन्धक	श्री क्रान्त श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

सम्पत्ति तथा दायित्व समिति

सञ्चालक	श्री भरतकुमार पोखरेल	संयोजक
सञ्चालक	श्री सिमरन कुमारी भिमसरीया	सदस्य
वरिष्ठ अधिकृत	श्री कल्पना श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

(थ) विगत आर्थिक वर्षको कुल व्यवस्थापन खर्चको विवरण :

गत आर्थिक वर्षमा कुल व्यवस्थापन खर्च मध्ये कामदार/कर्मचारी खर्च रु. ४,४५,६७,७१९/- (अक्षरेपी चार करोड पैतालिस लाख अर्सठ्ठी हजार सात सय उन्नाईस मात्र) र कार्यालय सञ्चालन खर्च रु. २,४६,८८,२३४/- (अक्षरेपी दुई करोड छयालिस लाख अठासी हजार दुई सय चौतिस मात्र) भएको छ । जसको विवरण नाफा नोक्सान हिसाबमा उल्लेख गरिएको छ ।

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

१. लेखापरिक्षण समितिका सदस्यहरूको नामावली

सञ्चालक	श्री बलराम पराजुली	संयोजक
सञ्चालक	श्री महेश घिमिरे	सदस्य
अधिकृत	श्री ज्ञानिन्द्र राई	सदस्य सचिव

२. लेखापरिक्षण समितिले दिएका सिफारिस तथा सुझावहरू :

(अ) यस कम्पनीको लेखापरीक्षक PKF T.R. Upadhy & Co., Chartered Accountants बाट आ.व. २०८०/०८१ को लेखापरिक्षण सम्पन्न गरी प्रस्तुत गरेको वार्षिक आर्थिक विवरणलाई स्वीकृत गरी अनुमोदनका लागि यस साधारण सभा समक्ष प्रस्ताव गरिएको छ ।

(आ) आ. व. २०८१/०८२ को आर्थिक तथा वित्तीय कारोवारको लेखापरिक्षण गर्न लेखापरिक्षण समितिको सिफारिस बमोजिम लेखापरीक्षक संस्था S.A.R. Associates, Chartered Accountants लाई लेखापरिक्षण वापतको पारिश्रमिक मुल्य अभिवृद्धि कर बाहेक रु. ५,००,०००/- (अक्षरेपी पाँच लाख मात्र) उपलब्ध गराउने गरी लेखापरीक्षक नियुक्तिका लागि साधारण सभा समक्ष सिफारिस गरिएको छ ।

३. लेखापरिक्षण समितिका सञ्चालक सदस्यहरूलाई समितिको बैठक भत्ता वापत आ.व. २०८०/०८१ मा जम्मा रु. १,१२,०००/- उपलब्ध गराइएको 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 शेयरधनीहरूले आ-आफ्नो नाममा कायम रहेको शेयर वापतको सम्पूर्ण रकम चुक्ता भुक्तान गरिसकेको र अन्य कुनै पनि पदाधिकारी, शेयरधनी वा निजको नजिकको नातेदार वा निज संलग्न रहेको फर्म, कम्पनी वा संगठित संस्थाले कम्पनीलाई कुनै रकम बुझाउन बाँकी रहेको छैन ।

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

सञ्चालक समितिको बैठकमा उपस्थित अध्यक्ष र सञ्चालकहरूलाई बैठक भत्ता वापत प्रति बैठक क्रमशः रु. दश हजार र आठ हजार, र अन्य उपसमितिहरूको सञ्चालकहरूलाई प्रतिबैठक रु. आठ हजारका दरले बैठक भत्ता र सञ्चालक सदस्यहरूलाई सञ्चार खर्च वापत मासिक प्रति सञ्चालक रु. दुई हजार उपलब्ध गराइएको छ । आ.व. २०८०/०८१ मा बैठक भत्ता वापत जम्मा रकम रु. ५,९२,०००/- र सञ्चार खर्च वापत रु. १६८,०००/- गरी जम्मा रु. ७,६०,०००/- (अक्षरेपी सात लाख साठौ हजार मात्र) र कम्पनीका कार्यकारी प्रमुख (महाप्रबन्धक) लाई पारिश्रमिक तथा चाडपर्व खर्च वापत जम्मा रु. ३८,३९,३३३/- (अक्षरेपी अड्तीस लाख उन्चालिस हजार तीन सय तेत्तीस मात्र) उपलब्ध गराइएको छ ।

(प) शेयरधनीले बुभिलिन बाँकी रहेको लाभांशको रकम :

शेयरधनीहरूले हालसम्म बुभिलिन बाँकी रहेको लाभांश रकम निम्नानुसार रहेको छ ।

आर्थिक वर्ष २०७४/०७५	रु. २४,३५,७३९/-
आर्थिक वर्ष २०७६/०७७	रु. ५३,७२,७९५/-
आर्थिक वर्ष २०७८/०७९	रु. ८०,९५,९३७/-



(फ) दफा १४१ बमोजिम सम्पत्ति खरिद गरेको कुरा :

आ.व. २०८०/०८१ मा खरिद गरिएका खर्च भएर नजाने पुँजीगत सामानको विवरण वार्षिक आर्थिक विवरणमा उल्लेख गरिएको छ ।

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

सम्बद्ध कम्पनी बीच भएको कारोवारको विवरण वार्षिक आर्थिक विवरणमा उल्लेख गरिएको 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 अभूत सकेसम्म स्पष्ट पार्नु पर्ने कुराहरू प्रष्ट पार्दै लगिनेछ ।

(म) अन्य आवश्यक कुराहरू :

- सञ्चालक समितिले आ.व. २०८०/०८१ को वितरण योग्य संचित मुनाफाबाट शेयरधनीहरूलाई चुक्ता पुँजीको दश प्रतिशत बोनस शेयर वितरण गर्न प्रस्ताव गरे बमोजिम बोनस शेयर वितरण पश्चात कम्पनीको चुक्ता पुँजी रु. ३,७३,७९,९३,७१०/- (अक्षरेपी तीन अर्ब त्रिहत्तर करोड उनान्असी लाख त्रियान्बे हजार सात सय दश मात्र) पुग्ने हुँदा सोही बमोजिम कम्पनीको अधिकृत, जारी र चुक्ता पुँजी वृद्धि गर्ने र सोही अनुरूप कम्पनीको प्रबन्धपत्रमा संशोधन गर्ने सम्बन्धी प्रस्ताव पेश गरिएको छ ।
- यस कम्पनीमा आ.व. २०८०/०८१ मा महाप्रबन्धक सहित अधिकृत स्तरमा प्राविधिक तर्फ १ जना तथा प्रशासन तर्फ ७ जना र सहायक स्तरमा प्राविधिक तर्फ ३२ जना तथा प्रशासन तर्फ १७ जना गरी कुल ५७ जना कर्मचारीहरू कार्यरत रहेका छन् । जस अन्तर्गत स्थायी कर्मचारी ४४ जना र महाप्रबन्धक सहित १३ जना करार सेवामा रहेका छन् ।
- कम्पनीले आफ्नो कामदार/कर्मचारीहरूको काम प्रतिको लगाव, निरन्तरता, दक्षता र हितलाई ध्यानमा राखी प्रत्येक वर्ष तलब तथा भत्ता सुविधा पुनरावलोकन गर्ने नीति लिएको छ र अवलम्बन गर्ने गरिएको छ ।
- कम्पनीले देशमा प्रचलित ऐन, नियम बमोजिम विभिन्न सम्बद्ध नियामक निकायहरू जस्तै कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, उद्योग विभाग, विद्युत विकास विभाग, विद्युत नियमन आयोग, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेड लगायतका निकायहरूमा बुझाउनु पर्ने विवरण तथा प्रतिवेदनहरू नियमानुसार नियमित रूपमा बुझाउँदै आएको छ ।

कृतज्ञता ज्ञापन तथा धन्यवाद,

यसै अवसरमा यस कम्पनीको स्थापना कालदेखि कम्पनीका आयोजनाहरूको निर्माण तथा सञ्चालन, व्यवस्थापन, मर्मत सम्भार आदिमा प्रत्यक्ष वा परोक्ष रूपमा संलग्न भई निरन्तर सहयोग पुऱ्याउनु हुने सम्पूर्ण सरकारी निकाय, गैर सरकारी निकाय तथा व्यक्तिहरूलाई हृदय देखिनै धन्यवाद दिन चाहन्छौं ।

अन्त्यमा, सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूलाई कम्पनी र कम्पनीको सञ्चालक समिति प्रति देखाउनु भएको सहयोग, सद्भाव र विश्वासको लागि हार्दिक कृतज्ञता तथा धन्यवाद ज्ञापन गर्दै सञ्चालक समितिद्वारा प्रस्तुत प्रतिवेदन माथि छलफल गरी अनुमोदनको लागि प्रस्तुत गर्दछौं ।

धन्यवाद !

टेकराज निरौला
सञ्चालक अध्यक्ष,
सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

मिति : २०८१/०८/२४



सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको शेयरधनीहरूमा स्वतन्त्र लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन

समूह तथा एकल वित्तीय विवरणमाथि प्रतिवेदन

राय

हामीले यसै साथ संलग्न सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको समूह (Group) तथा एकल (Separate) वित्तीय विवरणहरू, सो सँग समाविष्ट ३१ आषाढ २०८१ (१५ जुलाई २०२४) को वित्तीय स्थितिको विवरणहरू, १ श्रावण २०८० देखि ३१ आषाढ २०८१ (१७ जुलाई २०२३ देखि १५ जुलाई २०२४) मितिमा समाप्त भएको आर्थिक वर्षको नाफा वा नोक्सान विवरणहरू तथा अन्य विस्तृत आयको विवरणहरू, इक्विटीमा भएको परिवर्तनको विवरणहरू र नगद प्रवाह विवरणहरू एवं प्रमुख लेखा नीतिहरू तथा लेखा सम्बन्धी टिप्पणीहरूको लेखापरीक्षण सम्पन्न गरेका छौं ।

हाम्रो रायमा, समूह तथा एकल वित्तीय विवरणहरूले, समूह तथा कम्पनीको ३१ आषाढ २०८१ (१५ जुलाई २०२४) को वित्तीय स्थिति, आर्थिक वर्षको वित्तीय नतिजा र नगद प्रवाहको समुचित रूपमा, नेपाल वित्तीय प्रतिवेदन मान अनुसार यथार्थ चित्रण गर्दछ ।

रायका आधार

हामीले हाम्रो लेखापरीक्षण नेपाल लेखापरीक्षण मान बमोजिम सम्पन्न गरेका छौं । नेपाल लेखापरीक्षण मान अन्तर्गत हाम्रो जिम्मेवारी तल लेखापरीक्षकको उत्तरदायित्व शिर्षकमा स्पष्ट पारिएको छ । हामी नेपाल चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स संस्थाले जारी गरेको आचार संहिता अनुसार कम्पनीबाट स्वतन्त्र छौं । साथै, हामीले नेपाल चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स संस्थाले व्यवसायिक लेखापरीक्षकहरूका लागि जारी गरिएको नैतिक आचरणहरूको पुस्तिका (Handbook on Code of Ethics) परिपालना गरेका छौं र हामीले यी आवश्यकताहरू अनुरूप हाम्रा अन्य नैतिक जिम्मेवारीहरू पूरा गरेका छौं । वित्तीय प्रतिवेदन माथि हाम्रो रायको लागि चाहिने पर्याप्त आधारहरू संकलन गरिएकोमा हामी विश्वस्त छौं ।

लेखापरीक्षणको मुख्य विषयहरू

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

वित्तीय विवरण र त्यस उपर लेखापरीक्षकको विवरण बाहेक अन्य जानकारी

अन्य जानकारीका लागि व्यवस्थापन जिम्मेवार छन् । अन्य जानकारी अन्तर्गत वार्षिक प्रतिवेदनमा समावेश गरिएको जानकारी पर्दछ, तर वित्तीय विवरणहरू र हाम्रो लेखापरीक्षणको प्रतिवेदन समावेश हुँदैनन् जुन लेखापरीक्षकको प्रतिवेदनको मितिपछि हामीलाई उपलब्ध गराउने अपेक्षा गरिएको हुन्छ ।

PKF T. R. UPADHYA & Co. is a member of PKF Global, the network of member firms of PKF International Limited, each of which is a separate and independent legal entity and does not accept any responsibility or liability for the actions or inactions of any individual member or correspondent firms(s).



वित्तीय विवरणहरूको बारेमा हाम्रो रायले अन्य जानकारीलाई समाहित गर्दैन र हामी यसमा कुनै पनि प्रकारका आश्वासन निष्कर्षहरू व्यक्त गर्दैनौं ।

वित्तीय विवरणहरूको हाम्रो लेखापरिक्षणको सम्बन्धमा, हाम्रो जिम्मेवारी अरु जानकारीहरूका बारेमा अध्ययन गर्नु हो र त्यसो गर्दा त्यस्ता जानकारीहरू सारभूत रूपमा वित्तीय विवरणहरू वा लेखापरिक्षणमा प्राप्त गरेको हाम्रो ज्ञानसँग विसंगत वा सारभूत हिसाबले गलत छ वा अन्यथा देखिन्छ वा देखिदैन भन्ने मात्र हो ।

वित्तीय विवरणहरू उपर व्यवस्थापन र व्यवस्थापनको लागि जिम्मेवार पदाधिकारीहरूको उत्तरदायित्व

वित्तीय विवरणहरू नेपाल वित्तीय प्रतिवेदन मान (NFRS) अनुसार तयार गर्ने उत्तरदायित्व व्यवस्थापनमा रहेको छ । यी दायित्व अन्तर्गत जालसाजी वा त्रुटीबाट हुन सक्ने सारभूत रूपमा त्रुटीपूर्ण रहित वित्तीय विवरण तयार गर्ने तथा प्रस्तुत गर्न आवश्यक आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको बनावट, कार्यान्वयन र कायम गर्ने उचित लेखा नीतिहरू चयन एवं कार्यान्वयन गर्ने तथा परिस्थिति अनुरूप उचित लेखा सम्बन्धी अनुमान गर्ने दायित्व पनि समावेश हुन्छ ।

व्यवस्थापनको कम्पनी बन्द गर्ने वा कम्पनीको निरन्तरतामा रोकावट, खारेज गर्ने मनासाय नभएसम्म वा त्यसो गर्ने बाहेक अन्य कुनै विकल्प नभएसम्म वित्तीय विवरणहरू तयार गर्दा कम्पनीको दीर्घकालिन रूपमा चलन सक्ने क्षमताको निर्धारण, दीर्घकालिन रूपमा चलने लेखाको आधार र यो सम्बन्धी आवश्यक कुराहरू प्रस्तुत गर्ने दायित्व व्यवस्थापनको उपर निहित रहेको हुन्छ ।

वित्तीय विवरणहरू तयार गर्ने प्रक्रियाको रेखदेख गर्ने दायित्व व्यवस्थापनको लागि जिम्मेवार पदाधिकारीहरू उपर निहित रहेको हुन्छ ।

लेखापरीक्षकको उत्तरदायित्व:

हाम्रो उद्देश्य समूह तथा एकल वित्तीय विवरण सारभूत रूपमा महत्त्वपूर्ण त्रुटीहरूबाट, चाहे जालसाजी वा गल्तीबाट होस्, मुक्त रहेको व्यहोरामा मनासिब आश्वासन प्राप्त गर्नुका साथै राय समावेश भएको लेखापरिक्षणको प्रतिवेदन पेश गर्नु हो । मनासिब आश्वासन उच्च तहको आश्वासन भएता पनि नेपाल लेखापरिक्षण मान अनुसार गरिएको लेखापरिक्षणद्वारा सँ महत्त्वपूर्ण त्रुटीहरू पहिचान हुने प्रत्याभूति भने हुँदैन । त्रुटी जालसाजी वा गल्तीबाट हुन सक्दछ र यस्ता त्रुटीहरू व्यक्तिगत रूपमा वा समग्रमा त्रुटीहरूसँगको असरको कारणले प्रयोगकर्ताहरूले वित्तीय विवरणको आधारमा लिएको आर्थिक निर्णयहरूलाई प्रभाव पार्ने यथोचित सम्भावना रहेको खण्डमा महत्त्वपूर्ण मानिन्छन् ।

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

- ५ वित्तीय विवरणमा जालसाजी वा गल्तीबाट हुनसक्ने महत्त्वपूर्ण त्रुटीको जोखिम पहिचान र यकिन, सो जोखिमको आधारमा लेखापरिक्षणको योजना बनाउने र सो अनुरूप कार्य गर्ने, र राय लागि चाहिने पर्याप्त आधारहरू संकलन गर्छौं । मिलेमतो, फर्जी कार्य, जानाजान छुटाईनु, गलत प्रतिनिधित्व गराइनु र आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको पालना नगरीनु लगायतको कारणले गल्तीबाट हुन सक्ने त्रुटिको जोखिम भन्दा जालसाजीबाट हुन सक्ने त्रुटीको जोखिम बढी हुन्छ ।
- ५ कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रणको प्रभावकारीताका सम्बन्धमा राय पेश गर्नका लागि नभई लेखा परीक्षणको योजना तथा आधारभूत निर्णयहरू लिनको लागि आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको पर्याप्तता तथा उपयोगिताको विश्लेषण गर्छौं ।
- ५ लेखा नीतिको उपयुक्ताका साथै लेखा अनुमानहरूको औचित्यता र सो सँग सम्बन्धित लेखा टिप्पणीहरूको मुल्यांकन गर्छौं ।



- ५ व्यवस्थापनद्वारा संस्थाको दीर्घकालिन रूपमा चल्ने क्षमता सम्बन्धी अनुमानको उपयुक्तता हेरी प्राप्त गरिएको लेखापरिक्षण प्रमाणहरूको आधारमा सो क्षमतामाथि असर पुर्याउन सक्ने कुनै घटना वा अवस्थामा महत्त्वपूर्ण अन्योलता रहेको वा नरहेको निष्कर्ष निकाल्छौं । महत्त्वपूर्ण अन्योलता रहेको निष्कर्ष निस्किएको खण्डमा प्रतिवेदनमा सो अवस्था उल्लेख भएको वित्तीय विवरणको लेखा टिप्पणी उपर हामीद्वारा लेखापरिक्षणमा ध्यानाकर्षण गरिनुपर्ने हुनेछ वा यदि सो टिप्पणी अपर्याप्त रहेको खण्डमा राय परिमार्जन गर्नुपर्ने हुन्छ । हाम्रो निष्कर्षहरू हाम्रो लेखापरिक्षण प्रतिवेदनको दिनसम्म प्राप्त भएका प्रमाणमा आधारित छन् । तथापी भविष्यमा हुनसक्ने कुनै घटना वा अवस्थाले समूहलाई आफ्नो व्यवसाय निरन्तरतामा रोकावट ल्याउन सक्नेछ ।
- ५ लेखा टिप्पणी सहितको वित्तीय विवरणको प्रस्तुति, ढाँचा र सामग्री र वित्तीय विवरणद्वारा अन्तर्निहित कारोवार र घटनाहरूको यथार्त चित्रण गरेको वा नगरेको मुल्यांकन गर्छौं ।

हामीले लेखापरिक्षणको समयमा लेखापरिक्षणको योजना, उद्देश्य, उल्लेख्य कैफियतहरू तथा आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीमा भएका कमीकमजोरीहरू व्यवस्थापनका जिम्मेवारी पदाधिकारीहरूलाई जानकारी गराएका छौं ।

हामीले व्यवस्थापनका जिम्मेवार पदाधिकारीहरूलाई स्वतन्त्र लेखापरिक्षणका लागि चाहिने नैतिक आचरणहरू र अन्य आवश्यक सम्पूर्ण सम्बन्ध तथा विषय वस्तुहरूको जानकारी गराएका छौं ।

अन्य कानूनी र नियामक आवश्यकताहरू उपरको प्रतिवेदन

हामीले लेखापरिक्षणको सिलसिलामा आवश्यक ठानी सोधनी तथा कैफियत तलब गरेका कुराहरूको जवाफ एवं स्पष्टिकरण, जुन हाम्रो ज्ञान र विश्वासमा लेखापरिक्षणका लागि आवश्यक थियो । हाम्रो रायमा यस प्रतिवेदनसँग सम्बद्ध ३१ आषाढ २०८१ (१५ जुलाई २०२४) को वित्तीय स्थितीको विवरणहरू, नाफा वा नोक्सान को विवरणहरू, अन्य विस्तृत आयको विवरणहरू, इक्विटीमा भएको परिवर्तन, नगद प्रवाह विवरणहरू तथा प्रमुख लेखा नीतिहरू तथा लेखा सम्बन्धी टिप्पणीहरू कम्पनी ऐन २०६३ ले तोके बमोजिम तयार भएको छ र कम्पनीले राखेको लेखासँग दुरुस्त रहेको छ । हाम्रो परीक्षणबाट देखिए अनुसार उल्लेखित कम्पनीले वित्तीय विवरणहरूका लागि चाहिने पर्याप्त लेखा तथा श्रेस्ताहरू प्रचलित कानून बमोजिम तयार पारेको देखिएको छ ।

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

शशी सत्याल

साभेदार

पिकेएफ टि. आर. उपाध्या एण्ड कं.

चार्टर्ड एकाउण्टेण्ट्स

स्थान : काठमाडौं

मिति : २०८१/०८/२४

UDIN : 241213CA00008ZGY6X



PKF T. R. Upadhyya & Co.
124 Lal Colony Marg, Lal Durbar
Kathmandu, Nepal

977 01 4510927, 4520026
trunco@ntc.net.np
www.pkf.trunco.com.np

**INDEPENDENT AUDITORS' REPORT
TO THE SHAREHOLDERS OF SANIMA MAI HYDROPOWER LIMITED**

Report on the Audit of the Group and Separate Financial Statements

Opinion

We have audited the group and separate financial statements of Sanima Mai Hydropower Limited (the Company), which comprise the statement of financial position as at 31 Ashad 2081 (15 July 2024), the statement of profit or loss, the statement of other comprehensive income, the statement of cash flows, the statement of changes in equity for the year then ended for the group and the company, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies and other explanatory notes.

In our opinion, the accompanying group and separate financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the Group and the Company as at 31 Ashad 2081 (15 July 2024), and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRSs).

Basis for opinion

We conducted our audit in accordance with Nepal Standards on Auditing (NSAs). Our responsibilities under those standards are further described in the auditors' responsibilities for the audit of the financial statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the code of ethics for professional accountants issued by the Institute of Chartered Accountants of Nepal (ICAN) together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements under the provisions of the Companies Act, 2063 and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the ICAN's Code of Ethics for professional accountants. We believe that the audit evidence obtained by us 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 judgement, were of most significance in our audit of the financial statements of the financial year ended on 31 Ashad 2081 (15 July 2024). These matters were addressed in the context of our audit of the financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. We have determined that there are no key audit matters to communicate in our report.

Information other than the financial statements and auditors' report thereon

Management is responsible for the other information. The other information comprises the information included in the annual report, but does not include the financial statements and our auditor's report thereon which is expected to be made available after the date of this auditor's report.

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



PKF T. R. Upadhyya & Co. is a member of PKF Global, the network of member firms of PKF International Limited, each of which is a separate and independent legal entity and does not accept any responsibility or liability for the actions or inactions of any individual member or correspondent firm(s).



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 the audit or otherwise appears to be materially misstated.

Responsibilities of management and those charged with governance for the financial statements

The management of the Company is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with NFRSs, 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 or error.

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

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

Auditors' responsibilities for the audit of the financial statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the group and separate 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 judgement and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

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





However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.

- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

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

We have obtained all the information and explanations asked for, which, to the best of our knowledge and belief, were necessary for the purposes of our audit. In our opinion, the statement of financial position as at 31 Ashad 2081 (15 July 2024), the statement of profit or loss, the statement of other comprehensive income, the statement of changes in equity and the statement of cash flows for the year then ended have been prepared in accordance with the requirements of the Companies Act, 2063 and are in agreement with the books of account of the Company and proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appears from our examination of those books.

To the best of our information and according to explanations given to us and so far appeared from our examination of the books of account of the Company necessary for the purpose of our audit, we have not come across cases where the Board of Directors or any employees of the Company have acted contrary to the provisions of law relating to the accounts or committed any misappropriation or caused loss or damage to the Company relating to the accounts in the Company.

Shashi Satyal

Shashi Satyal
Partner



PKF T R Upadhyaya & Co.
Chartered Accountants

Place: Kathmandu
Date: 24 Mangsir 2081

UDIN: 241213CA00008ZGY6X



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

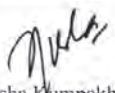
GROUP STATEMENT OF FINANCIAL POSITION


For the Year ended Ashad 31, 2081

Figure in NPR


	Note	Group		Company	
		FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
Assets					
Non-Current Assets					
Property Plant & Equipment	4.7	9,198,741	10,951,834	9,198,741	10,951,834
Intangible Assets	4.8	3,146,948,798	3,298,015,872	3,146,948,798	3,298,015,872
Capital WIP		1,146,222	-	1,146,222	-
Right of Use Assets	4.9	1,956,546	2,856,641	1,956,546	2,856,641
Investment in Associates	4.10	539,038,010	594,978,157	687,500,000	687,500,000
Other Investments	4.11	2,452,847,500	1,573,067,500	2,452,847,500	1,573,067,500
Advance towards Investment in Equity	4.12	206,552,500	-	206,552,500	-
Current Assets					
Investment in Term Deposits	4.13	195,000,000	469,790,000	195,000,000	469,790,000
Other Financial Assets	4.14	526,377,554	516,566,247	526,377,554	516,566,247
Other Assets	4.15	16,207,293	16,689,853	16,207,293	16,689,853
Inventories	4.16	22,965,449	23,568,372	22,965,449	23,568,372
Cash and Short-term Deposits	4.17	271,552,695	42,572,702	271,552,695	42,572,702
Current Tax Assets	4.18	2,824,238	3,459,915	2,824,238	3,459,915
Total Assets		7,392,615,545	6,552,517,094	7,541,077,535	6,645,038,936
Liabilities					
Non-Current Liabilities					
Borrowings	4.19	577,196,377	990,504,850	577,196,377	990,504,850
Other Financial Liabilities	4.20	5,308,720	5,308,720	5,308,720	5,308,720
Other Provisions	4.21	2,956,218	3,093,241	2,956,218	3,093,241
Current Liabilities					
Borrowings	4.19	413,308,681	364,156,152	413,308,681	364,156,152
Other Financial Liabilities	4.20	14,215,934	13,555,617	14,215,934	13,555,617
Other Liabilities	4.22	9,783,926	9,310,266	9,783,926	9,310,266
Deferred Tax Liabilities	4.6.1	466,550,000	246,605,000	466,550,000	246,605,000
Total Liabilities		1,489,319,857	1,632,533,847	1,489,319,857	1,632,533,847
Equity					
Share Capital	4.23	3,398,176,100	3,089,251,000	3,398,176,100	3,089,251,000
Retained Earnings	4.24	1,097,156,993	1,084,136,811	1,246,676,121	1,177,304,568
Other Reserves	4.25	1,407,962,596	746,595,436	1,406,905,457	745,949,522
Total Equity		5,903,295,688	4,919,983,247	6,051,757,678	5,012,505,089
Total Liabilities and Equity		7,392,615,545	6,552,517,094	7,541,077,535	6,645,038,936


As per our report of even date



Nisha Kumpakha
Chief Financial Officer


Grishma Ojha
General Manager



Khem Raj Lamichhane
Director

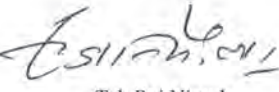

Baram Parajuli
Director

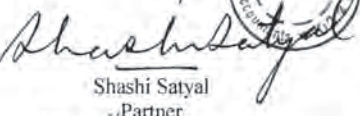

Simran K. Bhimsaria
Director


Mahesh Ghimire
Director


Bharat K. Pokhrel
Director


Rajan Prasad Amatya
Director


Tek Raj Niraula
Chairman


Shashi Satyal
Partner
PKF T R Upadhy & Co.
Chartered Accountants

Date: 2081.08.24
Place: Kathmandu



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

GROUP STATEMENT OF PROFIT OR LOSS

For the Year ended Ashad 31, 2081

Figure in NPR

	Note	Group		Company	
		FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
Revenue From Sale of Electricity	4.1	759,185,708	763,541,741	759,185,708	763,541,741
Plant Operating Expenses	4.2	(95,147,999)	(95,816,406)	(95,147,999)	(95,816,406)
Gross Profit		664,037,709	667,725,335	664,037,709	667,725,335
Other Income		446,217	6,767,779	446,217	6,767,779
Administrative and Other Operating Expenses	4.3	(176,342,892)	(175,783,011)	(176,342,892)	(175,783,011)
Net Operating Profit		488,141,034	498,710,103	488,141,034	498,710,103
Financial Costs	4.4	(109,175,246)	(123,651,747)	(109,175,246)	(123,651,747)
Financial Income	4.5	51,238,565	52,425,548	51,238,565	52,425,548
Profit/(Loss) before Tax & Bonus		430,204,354	427,483,903	430,204,354	427,483,903
Provision for Staff Bonus	5.31	(8,604,087)	(8,546,734)	(8,604,087)	(8,546,734)
Share of Profit/(Loss) of Associates accounted for using equity method		(55,702,257)	(45,800,396)	-	-
Profit/(Loss) before Tax		365,898,010	373,136,774	421,600,266	418,937,170
Income Tax Expense	4.6	(11,888,362)	(11,952,525)	(11,888,362)	(11,952,525)
Net Profit for the Year		354,009,648	361,184,249	409,711,905	406,984,645
Basic Earning Per Share (See Note no. 5.36)		10.42	11.69	12.06	13.17
Diluted Earning Per Share		10.42	11.69	12.06	13.17

As per our report of even date

Nisha Kumpakha
Chief Financial Officer

Grishma Ojha
General Manager

Khem Raj Lamichhane
Director

Balaram Parajuli
Director

Simran K. Bhimsaria
Director

Mahesh Ghimire
Director

Shashi Satyal
Partner
PKF T R Upadhyaya & Co.
Chartered Accountants

Dharat K. Pokhrel
Director

Rajan Prasad Amatya
Director

Tek Raj Niraula
Chairman

Date: 2081.08.24
Place: Kathmandu



Sanima Mai Hydropower Limited
Kathmandu, Nepal

GROUP STATEMENT OF OTHER COMPREHENSIVE INCOME
For the Year ended Ashad 31, 2081

	Group		Company	
	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
Profit for the year	354,009,648	361,184,249	409,711,905	406,984,645
a) Items that will not be reclassified to Profit or loss				
Gains/(losses) on re-measuring financial assets designated at Fair Value through OCI	879,780,000	986,420,000	879,780,000	986,420,000
Gain/(loss) on Actuarial valuation of defined benefit liability (See note 4.26)	1,249,156	(778,763)	1,249,156	(778,763)
Income tax relating to above items	(219,945,000)	(246,605,000)	(219,945,000)	(246,605,000)
Net other comprehensive income that will not be reclassified to profit or loss	661,084,156	739,036,237	661,084,156	739,036,237
b) Items that may be reclassified to Profit or Loss				
Gains/(losses) on cash flow hedge	-	-	-	-
Reclassify to Profit or Loss				
Net Other Comprehensive Income that are or may be reclassified to Profit or Loss	-	-	-	-
c) Share of other comprehensive income of associate accounted as per equity method net of tax	411,225	216,178	-	-
Other Comprehensive Income for the year, net of tax	661,495,381	739,252,415	661,084,156	739,036,237
Total Comprehensive Income for the year, net of tax	1,015,505,029	1,100,436,664	1,070,796,061	1,146,020,882

Figure in NPR


Nisha Kumpakha
Chief Financial Officer




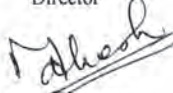

Grishma Ojha
General Manager

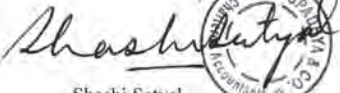

Khem Raj Lamichhane
Director

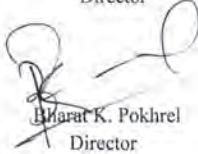
As per our report of even date


Balaram Parajuli
Director

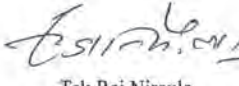

Simran K. Bhimsaria
Director


Mahesh Ghimire
Director


Shashi Satyal
Partner
PKF T R Upadhyaya & Co.
Chartered Accountants


Bharat K. Pokhrel
Director


Rajan Prasad Amatya
Director


Tek Raj Niraula
Chairman

Date: 2081.08.24
Place: Kathmandu



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

GROUP STATEMENT OF CASH FLOW

For the Year ended Ashad 31, 2081


Figure in NPR

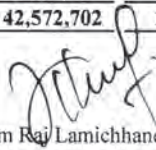
	Group		Company	
	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
Cash Flow from Operating Activities				
Net Profit for the year (After Tax)	354,009,648	361,184,249	409,711,905	406,984,645
Adjustment for:				
Amortization	151,084,024	151,214,333	151,084,024	151,214,333
Depreciation	2,426,263	2,910,475	2,426,263	2,910,475
Depreciation of Right of Use Assets	900,096	900,096	900,096	900,096
Provision for Tax	11,888,362	11,952,525	11,888,362	11,952,525
Payment of Tax	(11,888,362)	(11,952,525)	(11,888,362)	(11,952,525)
Employee benefit adjustment	1,249,156	(778,763)	1,249,156	(778,763)
Share of Profit/(Loss) from Associates	55,702,257	45,800,396	-	-
Prior Period Adjustment	(15,284,257)	20,272	(15,284,257)	20,272
Cash Flow from Operating Activities Before Changes in Working Capital	550,087,187	561,251,057	550,087,187	561,251,057
Cash Flow from Changes in Working Capital				
(Increase)/ Decrease in Current Operating Assets	(8,090,146)	33,100,397	(8,090,146)	33,100,397
Increase/(Decrease) in Current Operating Liabilities	996,954	(2,111,136)	996,954	(2,111,136)
Cash Flow from Operating Activities	542,993,994	592,240,318	542,993,994	592,240,318
Cash Flow from Investing Activities				
Capitalization/Purchase of Fixed Assets	(673,170)	(121,109)	(673,170)	(121,109)
(Increment)/Decrease in Intangible Assets	(16,950)	1,969,777	(16,950)	1,969,777
(Increment)/Decrease in Assets under development	(1,146,222)	-	(1,146,222)	-
Investment in Associates	(0)	-	-	-
Other Investments	-	(48,447,500)	-	(48,447,500)
Realization of Financial Assets	274,790,000	(117,490,000)	274,790,000	(117,490,000)
Advance towards Investment in Equity	(206,552,500)	35,875,000	(206,552,500)	35,875,000
Cash Flow on Investing Activities	66,401,158	(128,213,832)	66,401,158	(128,213,832)
Cash Flow from Financial Activities				
Increase/(Decrease) in Borrowings	(364,155,944)	(331,123,451)	(364,155,944)	(331,123,451)
Payment of Financial Liabilities	-	(819,619)	-	(819,619)
Dividend Paid	(16,259,216)	(162,592,158)	(16,259,216)	(162,592,158)
Cash Flow from Financial Activities	(380,415,160)	(494,535,228)	(380,415,160)	(494,535,228)
Total Cash Generated in the Year	228,979,993	(30,508,742)	228,979,993	(30,508,742)
Opening Cash & Cash Equivalents	42,572,702	73,081,444	42,572,702	73,081,444
Cash and Cash Equivalent at the end of The Year	271,552,695	42,572,702	271,552,695	42,572,702

As per our report of even date



Nisha Kumpakha
Chief Financial Officer




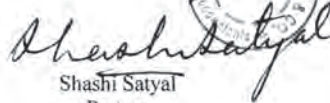

Grishma Ojha
General Manager

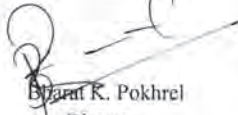

Khem Raj Lamichhane
Director

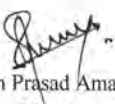
Balaram Parajuli
Director

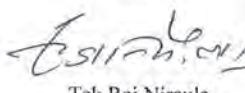

Simran K. Bhimsaria
Director


Mahesh Ghimire
Director


Shashi Satyal
Partner
PKF T R Upadhyaya & Co.
Chartered Accountants


Bijan K. Pokhrel
Director


Rajan Prasad Amatya
Director


Tek Raj Niraula
Chairman

Date: 2081.08.24
Place: Kathmandu



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

GROUP STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

For the Year ended Ashad 31, 2081

Figure in NPR

Group	Share Capital	Retained Earnings	CSR reserves	Actuarial reserve	Fair Value Reserve	Adjustments due to Associates	Total Shareholders' Funds
Balance as on Shrawan 1, 2079	3,089,251,000	886,407,774	6,464,439	3,035,623	-	429,736	3,985,588,573
Prior Period Adjustment for Depreciation	-	(808,892)	-	-	-	-	(808,892)
Restated balance as on Shrawan 1, 2079	3,089,251,000	885,598,882	6,464,439	3,035,623	-	429,736	3,984,779,681
Net Profit for the year	-	361,184,249	-	-	-	-	361,184,249
Other Comprehensive Income	-	-	-	-	739,815,000	-	739,815,000
Dividend Paid	-	(162,592,158)	-	-	-	-	(162,592,158)
Transfer to Other Reserves							
Other Reserves (CSR)	-	(4,068,373)	4,068,373	-	-	-	-
CSR	-	6,655,151	(6,655,151)	-	-	-	-
Other Adjustments							
Adjustments to Actuarial reserve through OCI	-	-	-	(778,763)	-	-	(778,763)
Adjustment due to Associates (equity method)	-	(2,640,938)	-	-	-	216,178	(2,424,761)
Balance as on Ashad 31, 2080	3,089,251,000	1,084,136,812	3,877,662	2,256,860	739,815,000	645,914	4,919,983,248
Net Profit for the year	-	354,009,648	-	-	-	-	354,009,648
Bonus Shares Issued	308,925,100	(308,925,100)	-	-	-	-	-
Other Comprehensive Income	-	-	-	-	659,835,000	-	659,835,000
Dividend Paid	-	(16,259,216)	-	-	-	-	(16,259,216)
Transfer to Other Reserves							
Other Reserves (CSR)	-	(4,097,119)	4,097,119	-	-	-	-
CSR	-	4,225,340	(4,225,340)	-	-	-	-
Other Adjustments							
Prior Period Adjustment for tax on share premium	-	(15,284,258)	-	-	-	-	(15,284,258)
Adjustments to Actuarial reserve through OCI	-	-	-	1,249,156	-	-	1,249,156
Adjustment due to Associates (equity method)	-	(649,115)	-	-	-	411,225	(237,890)
Balance as on Ashad 31, 2081	3,398,176,100	1,097,156,992	3,749,441	3,506,016	1,399,650,000	1,057,139	5,903,295,689

Company	Share Capital	Retained Earnings	CSR reserves	Actuarial reserve	Fair Value Reserve	Adjustments due to Associates	Total Shareholders' Funds
Balance as on Shrawan 1, 2079	3,089,251,000	931,134,196	6,464,439	3,035,623	-	-	4,029,885,259
Prior Period Adjustment for Depreciation	-	(808,892)	-	-	-	-	(808,892)
Restated balance as on Shrawan 1, 2079	3,089,251,000	930,325,304	6,464,439	3,035,623	-	-	4,029,076,367
Net Profit for the year	-	406,984,645	-	-	-	-	406,984,645
Other Comprehensive Income	-	-	-	-	739,815,000	-	739,815,000
Dividend Paid	-	(162,592,158)	-	-	-	-	(162,592,158)
Transfer to Other Reserves							
Other Reserves (CSR)	-	(4,068,373)	4,068,373	-	-	-	-
CSR	-	6,655,151	(6,655,151)	-	-	-	-
Other Adjustments							
Adjustments to Actuarial reserve through OCI	-	-	-	(778,763)	-	-	(778,763)
Balance as on Ashad 31, 2080	3,089,251,000	1,177,304,568	3,877,662	2,256,860	739,815,000	-	5,012,505,089
Net Profit for the year	-	409,711,905	-	-	-	-	409,711,905
Bonus Shares Issued	308,925,100	(308,925,100)	-	-	-	-	-
Other Comprehensive Income	-	-	-	-	659,835,000	-	659,835,000
Dividend Paid	-	(16,259,216)	-	-	-	-	(16,259,216)
Transfer to Other Reserves							
Other Reserves (CSR)	-	(4,097,119)	4,097,119	-	-	-	-
CSR	-	4,225,340	(4,225,340)	-	-	-	-
Other Adjustments							
Prior Period Adjustment for tax on share premium	-	(15,284,258)	-	-	-	-	(15,284,258)
Adjustments to Actuarial reserve through OCI	-	-	-	1,249,156	-	-	1,249,156
Balance as on Ashad 31, 2081	3,398,176,100	1,246,676,121	3,749,441	3,506,016	1,399,650,000	-	6,051,757,678

As per our report of even date

Nisha Kumpakha
Chief Financial OfficerOrishma Ojha
General ManagerKhem Raj Lamichhane
DirectorShashi Satyal
Partner
PKF T R Upadhyaya & Co.
Chartered AccountantsBaram Parajuli
DirectorSimran K. Bhimsaria
DirectorMahesh Ghimire
DirectorBharat K. Pokhrel
DirectorRajan Prasad Amatya
DirectorTek Raj Niraula
ChairmanDate: 2081.08.24
Place: Kathmandu



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

1. CORPORATE INFORMATION

1.1 General

Sanima Mai Hydropower Limited (SHPC) is a Public Limited Company incorporated for the development and operation of prospective hydropower projects in Nepal vide registration number 1331/068/069 registered with the Office of Company Registrar. Initially it was incorporated as a private limited company as on 2065/05/26 and later converted into Public Limited Company as on 2068/12/03.

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

The company is currently engaged in operating a Hydropower Plant at Mai Khola in Ilam district with a capacity of 29 MW (Mai hydropower plant- 22MW and Mai Cascade hydropower plant- 7 MW). The commercial operation date of the Mai Hydropower Plant is 2071/11/14 and Mai Cascade Hydropower Plant is 2072/10/29.

The company has Swet Ganga Hydropower & Construction Limited (SGHCL) and Mathillo Mailun Khola Jalavidyut Limited (MMKJL) as its associate companies.

The associate company Swet Ganga Hydropower & Construction Limited is engaged in the operation of a hydropower plant at Likhu Khola in Okhaldhunga District with a capacity of 28.1 MW (Tallo Likhu Jalavidyut Aayojana). The plant started its commercial operation on 17th Kartik 2079.

Another associate company Mathillo Mailun Khola Jalavidyut Limited is engaged in the operation of a hydropower plant at Mailun Khola in Rasuwa District with a capacity of 14.3 MW (Mathillo Mailun Khola Jalavidyut Aayojana). The plant started its commercial operation on 28th Magh 2080.

1.2 Financial Statements

The Financial Statements of the group for the year ended 31st Ashad 2081 comprise the Statement of Financial Position, Statement of Profit or Loss, Statement of Other Comprehensive Income, Statement of Cash Flows, Statement of Changes in Equity, Notes to the Financial Statements, and Significant Accounting Policies of the Group/Company.

1.3 Principal Activities and Operations

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

1.4 Responsibility for Financial Statements

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

1.5 Approval of Financial Statements by Directors

The accompanied Financial Statements have been authorized by the Board of Directors vide its resolution dated 24th Mansir 2081, and recommended for approval by the Annual General Meeting of the shareholders.

The image shows several handwritten signatures and circular official stamps. One stamp is clearly visible, reading 'SANIMA MAI HYDROPOWER LIMITED, KATHMANDU'. Another stamp on the right reads 'ANNUAL GENERAL MEETING OF SHAREHOLDERS'. The signatures are in various colors and styles, representing the approval of the financial statements.



2. BASIS OF PREPARATION

2.1 Basis of Preparation

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

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

2.2 Statement of Compliance

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

2.3 Functional and Presentation Currency

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

3. 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 the most significant effect on the Financial Statements are as follows: -

3.1 Going Concern

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

3.2 Fair Value of Financial Instruments

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

3.3 Impairment of Financial Assets

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

3.4 Impairment of non-financial assets

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

3.5 Useful Life of the Property, Plant and Equipment

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

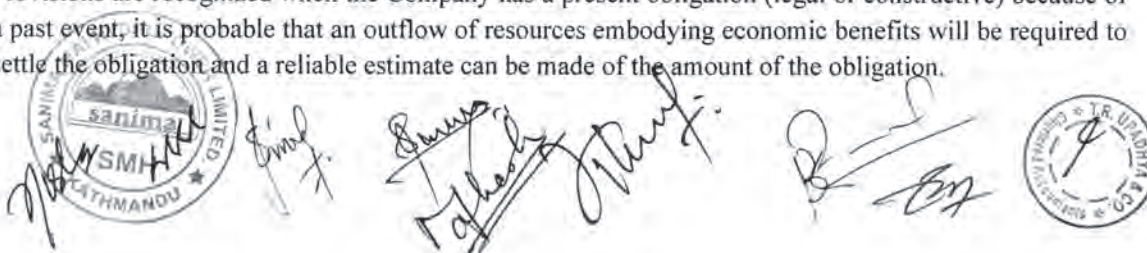
3.6 Taxation

The SHPC 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 exist with respect to the interpretation of the applicability of tax laws, at the time of preparation of these financial statements.

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

3.7 Provisions for Liabilities and Contingencies

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



The image shows several handwritten signatures and circular stamps. The stamps include the company name 'SANIMA MAI HYDROPOWER LIMITED' and 'KATHMANDU'. There are also some illegible handwritten notes and signatures.



- 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 Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

Year ended Ashad 31, 2081

Figure in NPR




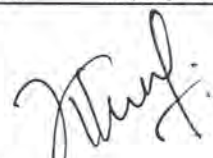



4.1 Revenue From Sale of Electricity	Group		Company	
	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
Mai Hydropower Plant (22MW) (See note 4.1.1 below)	565,906,283	566,596,450	565,906,283	566,596,450
Cascade Hydropower plant (7MW) (See note 4.1.2 below)	193,279,425	196,945,291	193,279,425	196,945,291
	759,185,708	763,541,741	759,185,708	763,541,741

4.1.1 Revenue From Sales of Electricity from Mai Hydropower Plant

Month	FY 2080-81			FY 2079-80		
	Invoiced as per PPA	Short supply of energy Charges	Total	Invoiced as per PPA	Short supply of energy Charges	Total
Shrawan	84,906,260	-	84,906,260	80,766,102	-	80,766,102
Bhadra	83,163,162	-	83,163,162	80,844,056	-	80,844,056
Ashwin	80,064,979	-	80,064,979	79,484,367	-	79,484,367
Kartik	57,036,331	-	57,036,331	61,390,026	-	61,390,026
Mansir	31,713,795	-	31,713,795	33,296,984	-	33,296,984
Poush	39,193,030	1,216,510	37,976,520	42,770,564	-	42,770,564
Magh	29,521,129	3,855,094	25,666,035	30,366,648	2,232,335	28,134,314
Falgun	23,080,436	7,803,424	15,277,012	26,083,621	4,040,904	22,042,717
Chaitra	30,410,053	1,335,252	29,074,800	34,340,366	-	34,340,366
Baisakh	17,415,814	3,623,750	13,792,064	8,275,676	8,275,676	-
Jestha	32,486,562	4,677,102	27,809,459	30,060,450	6,226,221	23,834,229
Asadh	79,425,865	-	79,425,865	79,692,727	-	79,692,727
Total	588,417,416	22,511,132	565,906,283	587,371,585	20,775,136	566,596,450

4.1.2 Revenue From Sales of Electricity from Mai Cascade Hydropower Plant

Month	FY 2080-81			FY 2079-80		
	Invoiced as per PPA	Short supply of energy Charges	Total	Invoiced as per PPA	Short supply of energy Charges	Total
Shrawan	28,025,751	-	28,025,751	27,099,093	-	27,099,093
Bhadra	27,299,828	-	27,299,828	27,044,916	-	27,044,916
Ashwin	26,419,188	-	26,419,188	26,499,860	-	26,499,860
Kartik	19,056,553	-	19,056,553	19,494,079	-	19,494,079
Mansir	10,540,203	-	10,540,203	11,616,887	-	11,616,887
Poush	13,029,845	-	13,029,845	14,623,460	-	14,623,460
Magh	9,719,294	-	9,719,294	10,358,884	-	10,358,884
Falgun	7,549,246	-	7,549,246	8,866,282	-	8,866,282
Chaitra	9,764,006	-	9,764,006	11,697,551	-	11,697,551
Baisakh	5,698,242	-	5,698,242	2,814,962	-	2,814,962
Jestha	10,714,196	-	10,714,196	10,201,652	-	10,201,652
Asadh	25,463,074	-	25,463,074	26,627,665	-	26,627,665
Total	193,279,425	-	193,279,425	196,945,291	-	196,945,291



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

Year ended Ashad 31, 2081

Figure in NPR

4.2	Plant operating expenses	Group		Company	
		FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
	Generation Royalty	15,532,505	15,270,835	15,532,505	15,270,835
	Plant Insurance	15,402,704	15,730,161	15,402,704	15,730,161
	Personnel expenses (See note 4.2.1)	32,811,356	31,130,273	32,811,356	31,130,273
	Business promotion Expenses	151,600	152,800	151,600	152,800
	Communication Expenses	213,428	231,240	213,428	231,240
	Computer Expenses	32,225	65,124	32,225	65,124
	Corporate Social Responsibility (CSR)	4,225,340	6,655,151	4,225,340	6,655,151
	Donation	148,075	217,310	148,075	217,310
	Compensation	13,200	-	13,200	-
	Consultancy Fee	5,344,700	692,012	5,344,700	692,012
	Custom Duty & Charges	-	120,634	-	120,634
	Educational Tour, Training & Seminar	150,000	-	150,000	-
	Electricity Expenses	248,934	392,960	248,934	392,960
	Fuel, Lubricants & chemical cost during Repair	130,947	207,147	130,947	207,147
	Fuel & Lubricant Expenses	1,019,141	986,394	1,019,141	986,394
	Government Fee/Land Lease/ Renew	3,852	2,269	3,852	2,269
	Hospitality Expenses	358,901	428,808	358,901	428,808
	Houskeeping Expenses	120,302	83,605	120,302	83,605
	Insurance & Taxes	229,051	225,317	229,051	225,317
	Kitchen Goods	29,795	43,110	29,795	43,110
	Lab Test Expenses	15,142	-	15,142	-
	Medicine Expenses	8,977	27,149	8,977	27,149
	Miscellaneous Expenses	42,266	51,373	42,266	51,373
	Plantation	57,586	94,023	57,586	94,023
	Porter/Helper/Labour Charge	173,328	185,124	173,328	185,124
	Printing & Stationery Expenses	23,350	43,204	23,350	43,204
	Protection work	-	51,008	-	51,008
	Repair & Maintenance -Headworks/Civil/Canal	2,082,215	2,781,629	2,082,215	2,781,629
	Repair & Maintenance -HM	70,670	986,643	70,670	986,643
	Repair & Maintenance EM	5,697,221	6,012,321	5,697,221	6,012,321
	Repair & Maintenance Transmission Line	361,341	11,358	361,341	11,358
	Repair & Maintenance Consumable Goods	325,198	471,383	325,198	471,383
	Repair & Maintenance Other	186,868	69,321	186,868	69,321
	Repair & Maintenance Office Building	549,071	394,806	549,071	394,806
	Repair & Maintenance Vehicles	1,260,572	3,494,350	1,260,572	3,494,350
	Safety Items	128,899	191,000	128,899	191,000
	Security Expenses	3,002,704	2,962,113	3,002,704	2,962,113
	Site Office Consumable Goods	355,452	363,908	355,452	363,908
	Staff Fooding Expenses	1,733,571	1,586,929	1,733,571	1,586,929
	Staff Insurance	258,698	232,458	258,698	232,458
	Staff Welfare Expenses	952,717	1,213,563	952,717	1,213,563
	Transportation Expenses	267,164	643,615	267,164	643,615
	Travelling Expenses	1,217,141	1,164,620	1,217,141	1,164,620
	Vehicle Renew and Taxes	211,792	149,359	211,792	149,359
	Total	95,147,999	95,816,406	95,147,999	95,816,406
4.2.1	Personnel expenses	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
	Salary & allowance	25,059,478	23,757,249	25,059,478	23,757,249
	Social Security Fund	2,408,362	2,256,798	2,408,362	2,256,798
	Festival Allowance	1,725,833	1,562,667	1,725,833	1,562,667
	Over Time Allowance	448,610	551,378	448,610	551,378
	Leave Allowance	2,458,923	2,424,056	2,458,923	2,424,056
	Leave Allowance Expenses-Provision	710,150	578,125	710,150	578,125
	Total	32,811,356	31,130,273	32,811,356	31,130,273





Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

Year ended Ashad 31, 2081

Figure in NPR

4.3 Administrative and Other operating expenses	Group		Company	
	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
Amortization of project Intangibles (See notes 4.8)	151,084,024	151,214,333	151,084,024	151,214,333
Depreciation Charges (See notes 4.7)	2,426,263	2,910,475	2,426,263	2,910,475
Depreciation Charges for ROU Assets (See notes 4.9)	900,096	900,096	900,096	900,096
Personnel expenses (See note 4.3.1 below)	11,756,363	10,340,029	11,756,363	10,340,029
Bank commission and charges	4,349	39,869	4,349	39,869
Capacity Royalty	2,900,000	2,900,000	2,900,000	2,900,000
Actuarial Fee	9,048	16,287	9,048	16,287
AGM Expenses	636,623	604,852	636,623	604,852
Advertising and Publicity	134,933	136,100	134,933	136,100
Audit Expenses	21,960	21,384	21,960	21,384
Audit Fee	242,950	220,350	242,950	220,350
Books/Newspaper/Magazine	10,900	14,600	10,900	14,600
Business Promotion Expenses	444,616	507,768	444,616	507,768
Communication Expenses	80,518	148,796	80,518	148,796
Communication Expenses (BOD)	168,000	168,000	168,000	168,000
Computer & Software Maintenance Expenses	69,618	78,722	69,618	78,722
Consultancy Fee	39,550	242,306	39,550	242,306
Donation	70,000	200,000	70,000	200,000
Educational Tour/ Training & Seminar	76,991	111,690	76,991	111,690
Electricity/Water/Cleaning	375,218	391,280	375,218	391,280
Fuel & Lubricants	405,083	516,017	405,083	516,017
PES Expenses (Payment for Environmental Service)	40,972	40,686	40,972	40,686
Hospitality Expenses	92,215	104,935	92,215	104,935
Insurance & Taxes	27,245	26,296	27,245	26,296
Leasehold property maintenance	25,663	157,433	25,663	157,433
Meeting Expenses	23,590	121,905	23,590	121,905
Meeting Fee	60,000	54,000	60,000	54,000
Meeting Fee (BOD)	592,000	616,000	592,000	616,000
Membership Fees & Renewal	26,000	153,000	26,000	153,000
Miscellaneous Expenses	22,303	49,863	22,303	49,863
Occupational Health & Safety Expenses	3,438	3,200	3,438	3,200
Office consumable goods	12,000	11,530	12,000	11,530
Printing & Stationery	68,172	67,312	68,172	67,312
Repair & Maintenance Vehicle	181,881	165,749	181,881	165,749
Staff Fooding Expenses	214,840	212,675	214,840	212,675
Staff Insurance	39,966	35,435	39,966	35,435
Regulation Fee and Charges	1,932,552	674,440	1,932,552	674,440
Staff Refreshment/Picnic/Sports	182,013	204,999	182,013	204,999
Transportation & Fares	25,460	18,010	25,460	18,010
Vehicle Renewal and Taxes	57,035	44,762	57,035	44,762
Impairment of Receivables	596,524	1,000,000	596,524	1,000,000
Foreign Exchange fluctuation (Gain)/Loss	-	20,565	-	20,565
Fines & Penalties	38,820	18,250	38,820	18,250
Credit rating Fee	136,278	176,280	136,278	176,280
Disposal of Fixed Assets	-	112,933	-	112,933
Website Maintenance Expenses	86,822	9,799	86,822	9,799
Total	176,342,892	175,783,011	176,342,892	175,783,011





Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

Year ended Ashad 31, 2081

Figure in NPR

4.3.1 Personnel expenses	Group		Company	
	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
Salary & allowance	9,353,920	8,331,831	9,353,920	8,331,831
Social Security Fund 1.67%	935,760	843,840	935,760	843,840
Festival Allowance	649,833	586,000	649,833	586,000
Leave Allowance	155,500	188,876	155,500	188,876
Leave Allowance Expenses-Provision	661,349	389,482	661,349	389,482
Total	11,756,363	10,340,029	11,756,363	10,340,029

4.4 Financial Costs	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
Interest on Bank Loan (OD)	619	6,679	619	6,679
Interest on Term Loan (MHP)	70,347,728	81,111,675	70,347,728	81,111,675
Interest on Term Loan (MCHP)	36,908,799	40,011,812	36,908,799	40,011,812
Interest expenses relating to Lease (See Notes 4.9)	432,343	489,957	432,343	489,957
Bank Commission	1,485,757	2,031,624	1,485,757	2,031,624
Total	109,175,246	123,651,747	109,175,246	123,651,747

4.5 Financial Income	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
Income From Interest on Call deposit	3,685,118	4,720,215	3,685,118	4,720,215
Income From Interest on Term deposit	47,553,447	47,705,332	47,553,447	47,705,332
Total	51,238,565	52,425,548	51,238,565	52,425,548

4.6 Income tax expense	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
Current Tax Expenses				
Current Tax on profits for the year	11,888,362	11,926,333	11,888,362	11,926,333
Adjustments for under provision in prior periods	-	26,192	-	26,192
Deferred Tax Income/(Expense)				
Total	11,888,362	11,952,525	11,888,362	11,952,525

4.6.1 Deferred Tax Income/(Expense)
FY 2080/81

Particulars	Book Carrying amount	Tax Base	Temporary difference	Rate	Deferred Tax Assets/(Liabilities)
Investment	2,399,400,000	533,200,000	(1,866,200,000)	25%	(466,550,000)
Total Deferred Tax Assets/(Liability)					(466,550,000)
Total Deferred Tax Assets/(Liability) Previous Year					(246,605,000)
Net Deferred Tax Income/(Expense)					(219,945,000)
To OCI					(219,945,000)
To P & L					-

FY 2079/80

Particulars	Book Carrying amount	Tax Base	Temporary difference	Rate	Deferred Tax Assets/(Liabilities)
Investment	1,519,620,000	533,200,000	(986,420,000)	25%	(246,605,000)
Total Deferred Tax Assets/(Liability)					(246,605,000)
Total Deferred Tax Assets/(Liability) Previous Year					-
Net Deferred Tax Income/(Expense)					(246,605,000)
To OCI					(246,605,000)
To P & L					-



Handwritten signatures and initials of the management and auditors.



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 31, 2081

Figure in NPR

4.7 Property, Plant & Equipment (Group/Company)	Computer, Furniture, Office & Electrical Equipment		Vehicle		Mechanical Equipment		Excavation Equipment		Total	
	NPR	NPR	NPR	NPR	NPR	NPR	NPR	NPR	NPR	NPR
Cost:										
At Shrawan 1, 2079	15,523,909	20,284,594	931,333	3,950,000	40,689,836					
Additions	213,770	-	-	-	213,770					
This Year adjustment/written off	-	-	-	-	-					
Disposals	(1,004,751)	-	-	-	(1,004,751)					
At Ashad 31, 2080	14,732,927	20,284,594	931,333	3,950,000	39,898,855					
Accumulated Depreciation										
At Shrawan 1, 2079 (Restated)	11,356,269	12,159,850	430,949	2,981,296	26,928,364					
Depreciation charge for the year	1,065,163	1,624,949	75,058	145,306	2,910,475					
This Year Depreciation adjustment/written off	-	-	-	-	-					
Disposals	(891,818)	-	-	-	(891,818)					
At Ashad 31, 2080	11,529,614	13,784,799	506,007	3,126,602	28,947,021					
Net book value:										
At Ashad 31, 2080	3,203,314	6,499,795	425,327	823,398	10,951,834					
At Ashad 32, 2079	4,167,640	8,124,744	500,384	968,704	13,761,472					
At Shrawan 1, 2080										
Additions	14,732,927	20,284,594	931,333	3,950,000	39,898,855					
This Year adjustment/written off	961,802	-	-	-	961,802					
Disposals	(1,949,833)	(1,624,217)	-	-	(3,574,050)					
At Ashad 31, 2081	13,744,896	18,660,377	931,333	3,950,000	37,286,606					
Accumulated Depreciation										
At Shrawan 1, 2080	11,529,614	13,784,799	506,007	3,126,602	28,947,021					
Depreciation charge for the year	942,063	1,296,891	63,799	123,510	2,426,263					
This Year Depreciation adjustment/written off	-	-	-	-	-					
Disposals	(1,709,988)	(1,575,431)	-	-	(3,285,419)					
At Ashad 31, 2081	10,761,689	13,506,259	569,806	3,250,111	28,087,865					
Net book value:										
At Ashad 31, 2081	2,983,207	5,154,118	361,528	699,889	9,198,741					
At Ashad 31, 2080	3,203,314	6,499,795	425,327	823,398	10,951,834					



R - D

Sant

Sant

Sant

Sant

Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 31, 2081

Figure in NPR

4.8 Intangible Assets (Group/Company)	Service concession arrangements				Total NPR
	Software NPR	Mai NPR	Cascade NPR	Total NPR	
Cost:					
At Shrawan 1, 2079	-	3,081,848,375	1,384,189,262	4,466,037,636	
Additions	50,850	-	1,025,613	1,076,463	
Disposals	-	(4,159,356)	-	(4,159,356)	
Prior periods Adjustments	-	-	-	-	
At Ashad 31, 2080	50,850	3,077,689,018	1,385,214,875	4,462,954,743	
Accumulated Amortization					
At Shrawan 1, 2079 (Restated)	-	719,907,161	294,930,493	1,014,837,655	
Amortization for the year	1,477	104,975,174	46,237,682	151,214,333	
Disposals	-	(1,113,117)	-	(1,113,117)	
Prior periods Adjustments	-	-	-	-	
At Ashad 31, 2080	1,477	823,769,219	341,168,175	1,164,938,871	
Net book value:					
At Ashad 31, 2080	49,373	2,253,919,799	1,044,046,699	3,298,015,872	
At Ashad 32, 2079	-	2,361,941,213	1,089,258,768	3,451,199,982	
At Shrawan 1, 2080	50,850	3,077,689,018	1,385,214,875	4,462,954,743	
Additions	16,950	-	-	16,950	
Disposals	-	-	-	-	
Prior periods Adjustments	-	-	-	-	
At Ashad 31, 2081	67,800	3,077,689,018	1,385,214,875	4,462,971,693	
Accumulated Amortization					
At Shrawan 1, 2080 (Restated)	1,477	823,769,219	341,168,175	1,164,938,871	
Amortization for the year	12,854	104,833,488	46,237,682	151,084,024	
Disposals	-	-	-	-	
Prior periods Adjustments	-	-	-	-	
At Ashad 31, 2081	14,331	928,602,707	387,405,857	1,316,022,895	
Net book value:					
At Ashad 31, 2081	53,469	2,149,086,311	997,809,017	3,146,948,798	
At Ashad 32, 2080	49,373	2,253,919,799	1,044,046,699	3,298,015,872	

SANIMA MAI HYDROPOWER LIMITED
KATHMANDU

(Signature)

SANIMA MAI HYDROPOWER LIMITED
KATHMANDU



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 31, 2081

4.9 Right of Use Assets (Group/Company)

Figure in NPR

Particulars	As at Shrawan 1, 2079	Depreciation for the year	As at Ashad 31, 2080
Land Lease for Sanima Mai Project	1,287,237	55,967	1,231,270
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	281,458	18,764	262,694
Land Lease for Transmission Line	619,976	41,332	578,644
Head Office Building	1,568,066	784,033	784,033
Total	3,756,737	900,096	2,856,641

Particulars	As at Shrawan 1, 2080	Depreciation for the year	As at Ashad 31, 2081
Land Lease for Sanima Mai Project	1,231,270	55,967	1,175,303
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	262,694	18,764	243,930
Land Lease for Transmission Line	578,644	41,332	537,313
Head Office Building	784,033	784,033	-
Total	2,856,641	900,096	1,956,546

Lease Liabilities:

Particulars	At Shrawan 1, 2079	Interest Expenses (+)	Lease Payment (-)	At Ashad 31, 2080
Land Lease for Sanima Mai Project	3,098,051	240,099	178,947	3,159,202
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	642,827	49,819	41,406	651,240
Land Lease for Transmission Line	1,415,976	109,738	91,205	1,434,508
Head Office Building	1,659,038	90,301	865,950	883,389
Total	6,815,891	489,957	1,177,508	6,128,340

Particulars	At Shrawan 1, 2080	Interest Expenses (+)	Lease Payment (-)	At Ashad 31, 2081
Land Lease for Sanima Mai Project	3,159,202	244,838	196,842	3,207,198
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	651,240	50,471	45,546	656,165
Land Lease for Transmission Line	1,434,508	111,174	100,326	1,445,357
Head Office Building	883,389	25,859	909,248	0.00
Total	6,128,340	432,343	1,251,962	5,308,720

Non- Current Lease Liability

Particulars	As on Ashadh 31, 2081	As on Ashadh 31, 2080	As on Ashadh 32, 2079
Land Lease for Sanima Mai Project	3,239,230	3,207,198	3,159,202
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	656,917	656,165	651,240
Land Lease for Transmission Line	1,447,013	1,445,357	1,434,508
Head Office Building	-	0	883,389
Total	5,343,161	5,308,720	6,128,340

Current Lease Liability

Particulars	As on Ashadh 31, 2081	As on Ashadh 31, 2080	As on Ashadh 32, 2079
Land Lease for Sanima Mai Project	(32,031)	(47,996)	(61,151)
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	(752)	(4,925)	(8,414)
Land Lease for Transmission Line	(1,657)	(10,848)	(18,533)
Head Office Building	0	883,389	775,649
Total	(34,440)	819,619	687,552

Interest Expenses for Lease Liabilities

Particulars	2080/81	2079/80	2078/79
Land Lease for Sanima Mai Project	244,838	240,099	234,530
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	50,471	49,819	48,943
Land Lease for Transmission Line	111,174	109,738	107,809
Head Office Building	25,859	90,301	119,274
Total	432,343	489,957	510,557

Lease Payments for Lease Liabilities

Particulars	2080/81	2079/80	2078/79
Land Lease for Sanima Mai Project	196,842	178,947	162,680
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	45,546	41,406	37,641
Land Lease for Transmission Line	100,326	91,205	82,914
Head Office Building	909,248	865,950	747,000
Total	1,251,962	1,177,508	1,030,235



Sanima
En. Manoj
R. P.
M. Ghosh





Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 31, 2081

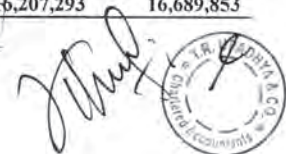
Figure in NPR

4.10 Investments in Associates (See Notes 5.7)	Group		Company	
	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
Investment in associates				
Listed Associates				
Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd.	324,994,571	371,746,435	450,000,000	450,000,000
Mathillo Mailun Khola Jalavidhyut Ltd.	214,043,439	223,231,722	237,500,000	237,500,000
Total	539,038,010	594,978,157	687,500,000	687,500,000
Investment in Associates	FY 2080-81		FY 2079-80	
	Cost	Fair Value	Cost	Fair Value
Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd. (4,500,000 shares of Rs. 100 each at cost and MV: Rs. 368 each)	450,000,000	1,656,000,000	450,000,000	1,182,150,000
Mathillo Mailun Khola Jalavidhyut Ltd. (2,375,000 shares of Rs. 100 each at cost and MV: Rs 558.80)	237,500,000	1,327,150,000	237,500,000	237,500,000
Total	687,500,000	2,983,150,000	687,500,000	1,419,650,000
Investment in Associates (Equity Method)	FY 2080-81		FY 2079-80	
	Equity		Equity	
Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd.	324,994,571		371,746,435	
Mathillo Mailun Khola Jalavidhyut Ltd.	214,043,439		223,231,722	
Total	539,038,010		594,978,157	
4.11 Other Investments (See Note 5.6.3.c)				
Investments measured at Fair Value through Other Comprehensive Income	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
Listed Other Investment				
Sanima Middle Tamor Hydropower Ltd. (5,332,000 shares at MV: Rs 450 per share)	2,399,400,000	1,519,620,000	2,399,400,000	1,519,620,000
Unlisted Other Investment				
Sanima Jum Hydropower Ltd.	33,447,500	33,447,500	33,447,500	33,447,500
Bavari Construction Pvt. Ltd.	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000
Total	2,452,847,500	1,573,067,500	2,452,847,500	1,573,067,500
4.12 Advance towards Investment in Equity	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
Sanima Jum Hydropower Ltd.	206,552,500	-	206,552,500	-
Total	206,552,500	-	206,552,500	-
4.13 Investment in Term Deposits (See Note 5.6.3.b)	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
Commercial Banks Fixed Deposits	195,000,000	469,790,000	195,000,000	469,790,000
Total	195,000,000	469,790,000	195,000,000	469,790,000
4.14 Other Financial Assets	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
Current Other Financial Assets				
Receivables	244,448	2,151,144	244,448	2,151,144
Staff Advances	1,891,100	1,120,850	1,891,100	1,120,850
Trade Debtors -NEA (See note 5.29)	429,418,749	426,378,721	429,418,749	426,378,721
Restricted Bank Balance - Capex Reserve (See note 5.21.1)	70,615,257	71,528,884	70,615,257	71,528,884
Restricted Bank Balance - O&M Reserve (See note 5.21.2)	24,208,000	15,386,648	24,208,000	15,386,648
Total	526,377,554	516,566,247	526,377,554	516,566,247
4.15 Other Assets	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
Current Other Assets				
Advance to Other	1,816,188	1,354,911	1,816,188	1,354,911
Business Advance To Staff	811,273	-	811,273	-
LC Deposit (Margin)	-	879,461	-	879,461
Miscellaneous Deposit	287,003	112,003	287,003	112,003
Prepaid Insurance	11,216,958	12,317,763	11,216,958	12,317,763
Prepaid Expenses	2,075,870	2,025,716	2,075,870	2,025,716
Total	16,207,293	16,689,853	16,207,293	16,689,853



Sanima Mai Hydropower Limited
Kathmandu, Nepal

Sanima Mai Hydropower Limited
Kathmandu, Nepal





Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 31, 2081

Figure in NPR

4.16 Inventories	Group		Company	
	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
Bearing /Transformer Oil	1,181,954	419,486	1,181,954	419,486
Gabion Box Stock	1,213,474	1,448,049	1,213,474	1,448,049
Hydro-Mechanical Stock	1,021,905	1,061,680	1,021,905	1,061,680
Other Materials	-	24,351	-	24,351
Spare Parts of Electromechanical Equipment	19,548,115	20,614,805	19,548,115	20,614,805
Total	22,965,449	23,568,372	22,965,449	23,568,372

4.17 Cash and short-term deposits

Cash and short term deposits includes cash and bank balance and other short term deposits of financial assets having maturity of 3 months or less.

	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
Cash Balance	340	6,570	340	6,570
Bank Balance	271,552,355	42,566,132	271,552,355	42,566,132
Total	271,552,695	42,572,702	271,552,695	42,572,702

4.18 Current Tax Assets / (Liabilities)

	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
Income Tax Liabilities	(11,888,362)	(11,952,525)	(11,888,362)	(11,952,525)
Advance Tax	14,712,600	15,412,440	14,712,600	15,412,440
Net Tax Assets/(Liability)	2,824,238	3,459,915	2,824,238	3,459,915





Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 31, 2081

Figure in NPR

4.19 Borrowings

This includes the amount borrowed by the Company from Banks as a loan and is treated as financial liabilities at amortized cost. The book costs have been taken as deemed amortized cost for NFRS purpose. AIR on loan, if any, is shown as part of borrowings.

4.19.1	Current Borrowings	Group		Company	
		FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
	Consortium Term Loan (Mai Hydropower Project)	297,128,681	260,429,152	297,128,681	260,429,152
	Consortium Term Loan (Mai Cascade Hydropower Project)	116,180,000	103,727,000	116,180,000	103,727,000
	Total	413,308,681	364,156,152	413,308,681	364,156,152

4.19.2	Non-Current Borrowings	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
	Consortium Term Loan (Mai Hydropower Project)	339,321,377	636,449,850	339,321,377	636,449,850
	Consortium Term Loan (Mai Cascade Hydropower Project)	237,875,000	354,055,000	237,875,000	354,055,000
	Total	577,196,377	990,504,850	577,196,377	990,504,850

4.20 Other Financial Liabilities

4.20.1	Current Other Financial Liabilities	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
	Audit Fee Payable	242,950	220,350	242,950	220,350
	Cash Dividend Payable	271,706	39,340	271,706	39,340
	Lease Liabilities (See Notes 4.9)	-	819,619	-	819,619
	Leave Allowance Payable	1,893,502	2,017,051	1,893,502	2,017,051
	Overtime Allowance Payable	55,055	1,530	55,055	1,530
	Retention Money Payable	673,369	664,572	673,369	664,572
	Royalty Payable	8,682,887	8,532,236	8,682,887	8,532,236
	Staff Deposit A/C	505,832	355,820	505,832	355,820
	Payable to Others	1,881,584	888,812	1,881,584	888,812
	Actuary Fee payable	9,048	16,287	9,048	16,287
	Total	14,215,934	13,555,617	14,215,934	13,555,617

4.20.2	Non Current Other Financial Liabilities	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
	Lease Liability (See Notes 4.9)	5,308,720	5,308,720	5,308,720	5,308,720
	Total	5,308,720	5,308,720	5,308,720	5,308,720

4.21	Other Provisions (See note 4.26)	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
	Employees Leave Fund	2,956,218	3,093,241	2,956,218	3,093,241
	Total	2,956,218	3,093,241	2,956,218	3,093,241

4.22 Other Liabilities

	Current Other Liabilities	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
	Provisions Staff Bonus	8,604,087	8,546,734	8,604,087	8,546,734
	Withholding Tax Payable	322,828	315,210	322,828	315,210
	CIT Deduction Payable	424,249	-	424,249	-
	Social Security Fund Payable	406,968	424,240	406,968	424,240
	Staff Payable	25,794	24,082	25,794	24,082
	Total	9,783,926	9,310,266	9,783,926	9,310,266





Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 31, 2081

Figure in NPR

4.23	Share Capital	Group		Company	
		FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
	Authorised Share Capital (35,000,000 Equity Shares at NPR 100 each)	3,500,000,000	3,500,000,000	3,500,000,000	3,500,000,000
	Issued Share Capital (33,981,761 Equity Shares at NPR 100 each)	3,398,176,100	3,089,251,000	3,398,176,100	3,089,251,000
	Paid up Share Capital (33,981,761 Equity Shares at NPR 100 each)	3,398,176,100	3,089,251,000	3,398,176,100	3,089,251,000
	Ordinary Shares as at 1st Shrawan	3,089,251,000	3,089,251,000	3,089,251,000	3,089,251,000
	Add: Bonus Shares Issued	308,925,100	-	308,925,100	-
	Shares as at 31st Ashad	3,398,176,100	3,089,251,000	3,398,176,100	3,089,251,000
4.23.1	Reconciliation of No. of Shares	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
	Ordinary Shares as at 1st Shrawan	30,892,510	30,892,510	30,892,510	30,892,510
	Add: Bonus Shares Issued	3,089,251	-	3,089,251	-
	Ordinary Shares as at 31st Ashad	33,981,761	30,892,510	33,981,761	30,892,510
4.24	Retained Earnings	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
	Retained Earnings (Opening)	1,084,136,811	885,598,882	1,177,304,568	930,325,304
	Profit for the year	354,009,648	361,184,249	409,711,905	406,984,645
	Issuance of Bonus Share (-)	(308,925,100)	-	(308,925,100)	-
	Cash Dividend (-)	(16,259,216)	(162,592,158)	(16,259,216)	(162,592,158)
	Provision for CSR	(4,097,119)	(4,068,374)	(4,097,119)	(4,068,374)
	CSR Expenses	4,225,340	6,655,151	4,225,340	6,655,151
	Prior Period Adjustment for tax on share premium	(15,284,257)	-	(15,284,257)	-
	Adjustments due to Associates	(649,115)	(2,640,939)	-	-
	Total	1,097,156,993	1,084,136,811	1,246,676,121	1,177,304,568
4.25	Other Reserves	FY 2080-81	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2079-80
	Actuarial reserve	3,506,016	2,256,860	3,506,016	2,256,860
	Corporate Social Responsibility Reserve	3,749,441	3,877,662	3,749,441	3,877,662
	Fair Value Reserve	1,399,650,000	739,815,000	1,399,650,000	739,815,000
	Adjustments due to Associates	1,057,139	645,914	-	-
	Total	1,407,962,596	746,595,436	1,406,905,457	745,949,522



[Signature]

[Signature]

[Signature]

[Signature]

[Signature]





Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 31, 2081

4.26. Employee Benefits:

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:

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

Figure in NPR

	2080-81	2079-80
	Leave Encashment (Non-Funded)	Leave Encashment (Non-Funded)
1 (Income)/ Expenses Recognized in Statement of Profit or Loss		
Interest Cost	298,229	133,990
Current Service Cost	1,084,267	839,479
Total	1,382,496	973,469
2 (Income)/Expenses Recognized in Other Comprehensive Income		
Actuarial (Gain)/ Loss	(1,249,156)	778,763
Return on Plan Assets (Greater)/Lesser than discount rate	-	-
Expenses recognized in Other Comprehensive Income	(1,249,156)	778,763
3 Change in Present Value Obligations		
PV of Obligation at beginning of the year	3,093,241	1,375,916
Interest Cost	298,229	133,990
Current Service Cost	1,084,267	839,479
Acquisitions (credit)/ cost	-	-
Benefit paid	(270,363)	(34,907)
Actuarial (Gain)/ Loss	(1,249,156)	778,763
Liability at the end of the year	2,956,218	3,093,241
4 Change in Fair Value of Plan Assets		
Fair Value of Plan Assets at Beginning of the Year	-	-
Acquisition Adjustment	-	-
Interest Income on Plan Assets	-	-
Fair Value of Plan Assets at End of the Year	-	-

	2080-81	2079-80
	Leave Encashment (Non-Funded)	Leave Encashment (Non-Funded)
5 Amount Recognized in Statement of Financial Position		
Present Value of Obligations at Year End	2,956,218	3,093,241
Fair Value of Plan Assets at Year End	-	-
Funded Status	(2,956,218)	(3,093,241)
Unrecognised Actuarial (Gain)/Loss at Year End	-	-
Unrecognised Past Service Cost	-	-
Net Asset/(Liability) Recognised in Statement of Financial Position	(2,956,218)	(3,093,241)
6 Actuarial Assumptions		
Discount rate	10%	10%
Salary escalation rate	10%	12%
Retirement age	58	58
Remaining Working Life	8.56	8.88
Mortality	Nepali Assured Lives Mortality (2009)	Nepali Assured Lives Mortality (2009)





Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 31, 2081

4.27: RELATED PARTY TRANSACTIONS

Relationship	Related Parties
Company With Common Directors/Investor	Sanima Bank Ltd. Sanima Jum Hydropower Ltd. Sanima Hydro & Engineering Pvt. Ltd. Akama Hotel Ltd. Sanima Ltd. Sanima Foundation Bavari Construction Pvt. Ltd.
Associates	Swet Ganga Hydropower and Construction Limited Mathilo Mailun Khola Jalvidyut Company Limited

Transactions with Key Managerial Personnel (KMPs)

According to Nepal Financial Reporting Standard (NFRS) - 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) and key employees who are holding directorship in Subsidiary companies of the SHPC.

KMPs of the SHPC includes members of Board of Directors and General Manager namely:

Mr. Tek Raj Niraula	Chairman
Ms. Simran Kumari Bhimsaria	Director
Mr. Khem Raj Lamichhane	Director
Mr. Balam Parajuli	Director
Mr. Mahesh Ghimire	Director
Mr. Bharat Kumar Pokhrel	Director
Dr. Rajan Prasad Amatya	Director
Mr. Grishma Ojha	General Manager

The following provides expenses incurred for KMPs of SHPC:

Figure in NPR

Nature of Expenses	FY 2080-81	FY 2079-80
Directors' fees	592,000	616,000
Communication Expenses	168,000	168,000
Total	760,000	784,000

Transactions with Key Managerial Personnel (KMPs/GM)	FY 2080-81	FY 2079-80
For the year ended		
Short term employee benefits	4,410,675	4,399,466
Post-employment benefits	332,400	307,200
Total	4,743,075	4,706,666

Transactions with Related parties, if any	FY 2080-81	FY 2079-80
Deposits & investments		
Investment		
Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd. (at cost)	450,000,000	450,000,000
Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Ltd. (at cost)	237,500,000	237,500,000
Sanima Jum Hydropower Ltd. (at cost)	33,447,500	33,447,500
Bavari Construction Pvt.Ltd. (at cost)	20,000,000	20,000,000
Total	740,947,500	740,947,500

**Sanima Mai Hydropower Limited**

Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 31, 2081

4.27: RELATED PARTY TRANSACTIONS

<i>Deposits & investments</i>	FY 2080-81	FY 2079-80
Sanima Bank Ltd.- Term Deposit	-	44,500,000
Sanima Bank- Call account	4,440,148	2,704,930
Sanima Bank- Current Account	1,000	1,000
Sanima Bank- Site Current Account	12,580	272,124
Total	4,453,728	47,478,054
<i>Advance payment for Equity shares</i>	FY 2080-81	FY 2079-80
Sanima Jum Hydropower Ltd.	206,552,500	-
Total	206,552,500	-
<i>Bavari Construction Pvt. Ltd.</i>	FY 2080-81	FY 2079-80
Interior work in new head office building (CWIP)	1,146,222	-
Advance for interior work in new head office building	1,815,993	-
Total	2,962,215	-
<i>Expenses & fees paid</i>	FY 2080-81	FY 2079-80
Sanima Hydro & Engineering Pvt. Ltd.	4,525,670	765,007
Total	4,525,670	765,007
<i>Expenses & Outstanding balance</i>	FY 2080-81	FY 2079-80
Sanima Ltd.		
Rent Paid	909,248	865,950
Sale of Head office interior assets	239,846	-
Total	1,149,093	865,950
Akama Hotel Pvt. Ltd.		
Expenses paid during meeting of SHPC	145,684	278,790
Total	145,684	278,790



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES AND NOTES TO ACCOUNT

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. Expenses capitalized also include applicable borrowing costs for qualifying assets if any. All upgradation/enhancements are charged off as revenue expenditure unless they bring similar significant additional benefits. Subsequently, PPE can be measured on the Cost model or the Revaluation model.

5.2.1 Cost model

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

5.2.2 Revaluation model

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

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



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]
Rajesh

[Handwritten signature]
S. P. Shrestha





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

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.

The company has shown NPR 1,146,222 as Capital Work in Progress (WIP) which is the cost incurred till the end of FY 2080-81 for interior works of new office space which was yet to be completed as at the fiscal year end. The lease agreement for the space is yet to be finalized.

5.3 Intangible Assets

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

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

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

Software is amortized over a period of five years.

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

Intangible assets include Computer applications and Service concession arrangements (in accordance with IFRIC 12). Intangible asset (Computer application) includes the cost of computer application development including software, direct charges for labor, materials, contracted services and borrowing costs as per NAS 23.

Service concession arrangements of SHPC include the Mai Hydropower Plant (22MW) and the Cascade Hydropower Plant (7MW). Service concession arrangements are amortized over the contractual period of 30 years as per the Power Purchase Agreement (PPA) of SHPC. As per PPA, the life of Mai Hydropower Plant is up to B.S. 2101/11/13 and Mai Cascade Power Plant is B.S. 2102/10/28.

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

5.4 Right of Use Assets

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

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

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

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

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

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

5.5 Service Concession Arrangements

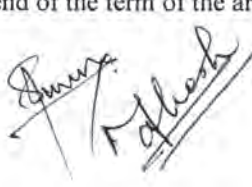
IFRIC 12 on Service Concession arrangements provides that the Operator's right over the infrastructure assets cannot be recognized as property, plant, and equipment (PPE) of the operator.

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

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

The 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 are satisfied. This Interpretation applies to both:

- (a) infrastructure that the operator constructs or acquires from a third party for the purpose of the service arrangement; and
- (b) The grantor controls-through ownership, beneficial entitlement or otherwise-any significant residual interest in the infrastructure at the end of the term of the arrangement.



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 SHPC, being an operator, receives a right (a license) to charge users of the public service. A right to charge users of 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 types 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 include power supply from its two hydropower plants namely Mai Hydropower Plant (22MW) and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW). The Company maintains and services the infrastructure during the concession period. The concession period for Mai Hydropower Plant is up to B.S. 2101/11/13 and Mai Cascade Power Plant is B.S. 2102/10/28. These concession arrangements set out rights and obligations related to the infrastructure and the services to be provided to the public user through the Nepal Electricity Authority. The right to consideration gives rise to an intangible asset and accordingly, the intangible asset model 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 SHPC 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 require 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. Transaction cost in relation to financial assets and financial liabilities at fair value through profit or loss are dealt with in the Statement of Profit or Loss.

5.6.3 Classification and Subsequent Measurement of Financial Assets

At its 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 held 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 SHPC that are not designated as hedging instruments in hedge relationships.

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.

SHPC 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 SHPC is unable to trade these financial assets due to inactive markets and management's intention to sell them in the foreseeable future significantly changes, SHPC 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

SHPC 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.

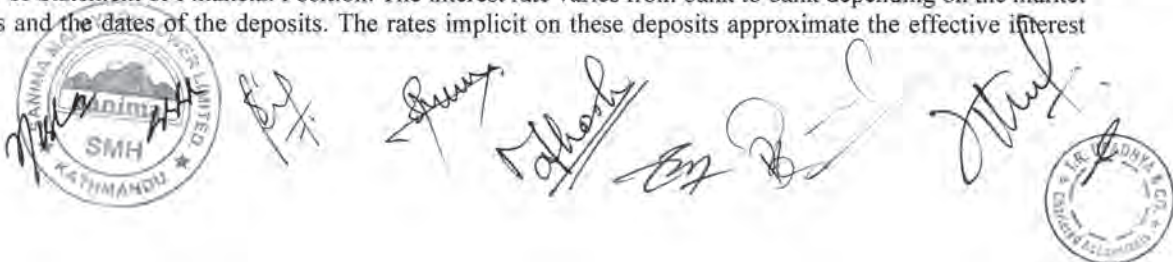
Financial assets designated at fair value through profit or loss is recorded in the Statement of Financial Position at fair value. Changes in fair value are recorded in 'Other Income' in the Statement of Profit or Loss. Interest earned is accrued under 'Other Income', using the effective interest rate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

The SHPC 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 SHPC 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 having maturity of one year maximum have been classified as held to Maturity Financial Assets. These investments have been shown under heading "**Investments in Term Deposits**" in Schedule 4.13 of Statement of Financial Position. The interest rate varies from bank to bank depending on the market rates and the dates of the deposits. The rates implicit on these deposits approximate the effective interest





rates and the same rates are used to calculate the interest (finance) income and for the purpose of calculating the amortized costs of these assets. The carrying value of these assets represents the amortized costs.

The details are as follows:

S.No.	Particulars	Amount in NPR	
		FY 2080-81	FY 2079-80
1.	Laxmi Sunrise Bank Limited	105,000,000	324,000,000
2.	Siddhartha Bank Limited	-	70,100,000
3.	Sanima Bank Limited	-	44,500,000
4.	Kumari Bank Limited	-	31,190,000
5.	Nepal Investment Mega Bank Limited	90,000,000	-
Total		195,000,000	469,790,000

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 losses. Debt securities in this category are intended to be held for an indefinite period of time and may be sold in response to needs for liquidity or in response to changes in the market conditions.

After initial measurement, available for sale financial investments are subsequently measured at fair value. Unrealized gains and losses are recognized directly in equity through ‘Other comprehensive income’ 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 SHPC holds more than one investment in the same security, they are deemed to be disposed of 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 has invested in equity instruments of various companies with the intention of holding onto such investments for both collecting contractual cashflows and selling the instruments for capital gain. These investments have been presented as Other Investments in the Statement of Financial Position.

The investments have been recognized as per NFRS 9 at cost in initial recognition and subsequently measured at fair value through Other comprehensive income at the year end. The listed investments have been presented at the market rate as at year end and the Fair Value gain is recognized in the Statement of Other Comprehensive Income. In case of unlisted investments, the cost price has been used as the best estimate of Fair Value and thus has been presented at cost price itself. The investments have been shown in detail in Schedule 4.11. The details are as follows:

S.No.	Name of Investee Company	% Holding	No. Of Shares	Fair Value	Total Amount (NPR)
1.	Sanima Middle Tamor Hydropower Ltd.*	16.00%	5,332,000	450	2,399,400,000
2.	Sanima Jum Hydropower Ltd. (At Cost)	9.40%	334,475	100	33,447,500
3.	Bavari Construction Pvt. Ltd. (At Cost)	8.00%	200,000	100	20,000,000

* The shares held in Sanima Middle Tamor Hydropower Limited are pledged in the favour of Consortium banks of the concerned company to finance the Middle Tamor Hydropower project. Since the shares of Sanima Middle Tamor Hydropower Limited are in lock in period, the shares have been valued at Level 2 of Fair Value Measurement considering the market value of similar shares being traded at active market. The freely tradeable shares of the company itself have been considered for the purpose.

5.7 Investment in Associates

For the purpose of group financials, NAS 28 - Investments in Associates and Joint Ventures has been considered and the associates have been accounted for using the equity method. Associates are entities in

which the company has significant influence, but not control, over the operating and financial policies. The investment in companies with holding more than 20% but less than 50% is normally treated as investment in associates subject to Significant influence exercised over such companies. The investments in associates are recognized at cost in separate financial statements while in group financial statements cost is increased (or decreased) each year by the company's share of the post-acquisition profit/ (loss) using equity method. The gain/(loss) on dilution of interest in associates has also been recognized in the year of such dilution in Statement of Profit/(Loss).

The company ceases to recognize its share of the losses of equity accounted associates when its share of the net assets and amounts due from the entity have been written off in full, unless it has a contractual or constructive obligation to make good its share of the losses.

The investment in Associates has been presented under Schedule 4.10. The details are as follows:

S.No.	Name of Investee Company	% Holding
1.	Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd.*	28.25%
2.	Mathillo Mailun Khola Jalavidhyut Ltd.**	23.75%

* The shares held in Swet Ganga Hydropower & Construction Limited have been pledged in the favour of Consortium banks of the concerned company to finance Tallo Likhu Jalavidyut Aayojana (28.1 MW).

** The shares held in Mathillo Mailun Khola Jalavidhyut Ltd. have been pledged in the favour of Consortium banks of the concerned company to finance Mathillo Mailun Khola Jalavidyut Aayojana (14.3 MW).

5.8 Financial Liabilities

The group initially recognizes loans and receivables on the date when they are originated. All other financial liabilities are initially recognized on the trade date when the entity becomes a party to the contractual provisions of the instrument. A financial liability is classified as at fair value through profit or loss if it is classified as held-for-trading or is designated as such on initial recognition. Directly attributable transaction costs are recognized in the statement of profit or loss as incurred. Financial liabilities at fair value through profit or loss are measured at fair value and changes therein, including any interest expense, are recognized in the statement of profit or loss. Other non-derivative financial liabilities are initially measured at fair value less any directly attributable transaction costs. Subsequent to initial recognition, these liabilities are measured at amortized cost using the effective interest method. Other financial liabilities include amount payable to staff, other creditors including accruals, royalty amount payable and lease liabilities as per NFRS 16.

De-recognition of other financial liabilities

A financial liability is de-recognized when the obligation under the liability is discharged, 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.

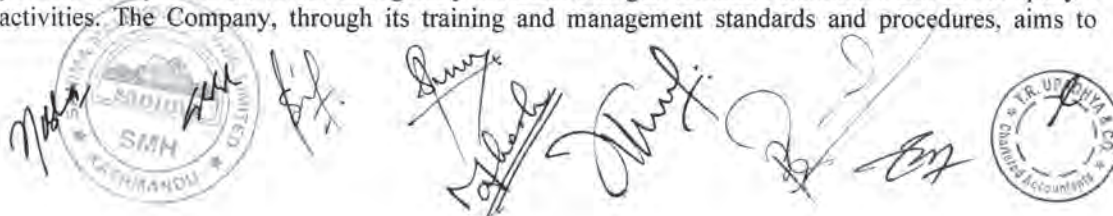
5.9 Financial Risk Management Objectives

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.

5.10 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	13-14 years	20%

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

The image shows several handwritten signatures and circular stamps. On the left is a stamp for Sanima Mai Hydropower Limited, Kathmandu. In the center and right are multiple signatures and a stamp for the Chartered Accountants.

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

The estimated useful life, residual values and depreciation method are reviewed at the end of each reporting period, with the effect of any changes in estimate accounted for on a prospective basis.

5. Office furniture, equipment, vehicles & plant equipment costing less than NPR 5,000 per unit is charged to the statement of profit or loss in the year of purchase.

5.11 Prior Period Adjustment for PPE

During the year, an error was noted in the depreciation calculated in PPE till FY 2079-80 resulting in net decrease of the closing balance of PPE for the year ended Ashad 31, 2080 by NPR 661,664. The error has been adjusted as under:

Particulars	Amount (NPR)
Decrease in opening balance of retained earnings of FY 2079/80	(808,892)
Reversal of depreciation for FY 2079/80	167,499
Additional loss on disposal for FY 2079/80	(20,271)
Net decrease in PPE for the year ended Ashad 31, 2080	(661,664)

5.12 Impairment of non-financial assets

Non-financial assets subject to impairment testing include intangible assets and property, plant and equipment. Impairment of material intangible assets under construction is tested at least once a year. Assets subject to depreciation and amortization are reviewed for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable.

An impairment test is performed by comparing the carrying amount of the asset or cash generating unit (CGU) to its recoverable amount. The recoverable amount is calculated as the higher of the fair value less costs to sell and value in use which is the present value of the future cash flows from an asset or CGU.

5.13 Retirement Benefits Obligations

5.13.1 Defined Contribution Plans

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

5.13.2 Defined Benefit Plans

A defined benefit plan is a post-employment benefit plan other than a defined contribution plan. Accordingly, leave encashment has been considered as defined benefit plan as per Nepal Accounting Standards – NAS 19 (Employee Benefits).



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]





5.13.3 Unutilized Accumulated Leave

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

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

Leave encashment has been subject to actuarial valuations as per the provisions of NAS 19. The details of valuation and basis of valuation are presented in Notes to Financial Statements 4.26. The actuarial valuation of leave provision is done by G.N. Agarwal, Consulting Actuary, Mumbai, India.

5.14 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.

5.15 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.

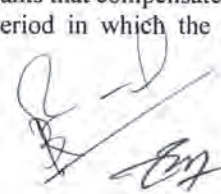
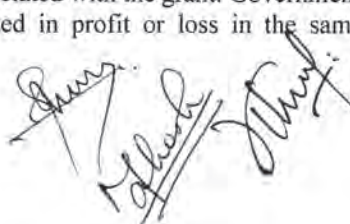
Provisions, contingent liabilities, contingent assets and commitments are reviewed at each reporting period.

5.16 Government grants

Government grants are assistance by the 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 company will comply with the conditions associated with the grant. Government grants that compensate the company for expenses incurred are recognized in profit or loss in the same period in which the expenses are





recognized. Grants that compensate the company for the cost of an asset are recorded as deferred revenue and recognized in other revenue over the service life of the related asset.

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.

As per topic “Urja Ujyalo Nepal Sambhridha Nepal” point – 61 of Annual Budget for F/Y 2071-72, ‘For projects completed by 2079-80 and connected to National Grid, a lump sum amount of NPR 50 lakhs/MW to be provided as Government Grant. An additional 10% will be provided to those projects which will be completed and connected to the National grid by 2074-75.’

Mai Hydropower Plant (22MW) and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW) have been completed and connected to National Grid on 2071-11-14 and on 2072-10-29, respectively and are eligible for the grant mentioned above of NPR 15.95 crores. However, the income has not been recognized yet as the realization is not yet confirmed. Upon receipt of the grant amount, it will be accounted for as per the policy.

Management through individual capacity and through IPPAN is on continuous follow-up.

5.17 Borrowing cost

As per NAS 23, Borrowing costs are the costs incurred by the company in borrowing loans for the 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 the asset is complete and is ready for use.

The costs have been charged to the Statement of Profit or Loss since the asset has already come into operation.

5.18 Leases

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

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

- Increasing the carrying amount to reflect interest on the lease liability;
- Reducing the carrying amount to reflect the lease payments made; and
- 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 4.9.



Handwritten signatures and initials





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.

5.19 Receivables and Payables

Receivables and payables are accounted for on accrual basis. Balance amounts on year-end are shown in the Statement of Financial Position under ‘Other Financial Assets’ and ‘Other Financial Liabilities’ heading.

‘Advance to Other’ has been reclassified to ‘Other Assets’ from ‘Other Financial Assets’ since these receivables are not realized in the form of cash or other financial assets in FY 2080-81 and same reclassification has been made in previous year.

5.20 Income Tax

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

Income Tax Act 2058 has specified a tax rate of 25% flat for hydropower companies.

As per Section 11 (3 Gha) of Income Tax Act 2058, hydropower companies are exempted from tax for the first 10 years of its operation and 50% concession on tax is provided for the next 5 years thereon.

Mai Hydropower Plant (22MW) started its commercial operation on 14 Falgun 2071 and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW) started its commercial operation on 29 Magh 2072. Thus, the company is in a tax holiday period.

5.20.1 Current Tax

Current tax assets and liabilities consist of amounts expected to be recovered from or paid to the 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.

However, the required provision has been made in respect of interest income earned on term deposits.

An advance ruling was obtained from IRD by SHPC which states that, interest earned from the bank balance maintained in banks and financial institutions through revenue from the sale of electricity and amount collected through issuance of right shares shall be considered as income from the business as per Sec 7 (2) of Income Tax Act, 2058 and hence shall be exempt from tax as per Sec 11 (3 Gha) of the Act. However, interest earned from deposits in banks maintained for pre-determined term and pre-determined interest with the objective to earn profit or gain shall be considered as income from investment as per Sec 9 (2 ka) of the Act and shall not be exempt from tax as per Sec 11 (3 Gha) of the Act.

On the basis of the above advance ruling, the amount deducted as TDS on interest on call deposits by banks was claimed as an advance tax against the tax payable on interest on term deposits. Subsequently, due to



uncertainty from tax authorities regarding the claim of such advance tax, SHPC had deposited and recognized NPR 2,265,813 in current tax assets and NPR 589,988 as interest expenses related to interest charged in the financial statements of FY 2078-79 against TDS deducted by banks on interest income from call deposits relating to FY 2075/76 and FY 2076/77. The details are shown below:

FY			<i>Amount NPR</i>	
	Advance Tax deposited	Interest deposited	Total	
2075/76	1,126,288	422,580	1,548,868	
2076/77	1,139,525	167,408	1,306,933	
Total	2,265,813	589,988	2,855,801	

During the full audit for FY 2078/79, the tax authority instructed that all advance tax and interest deposited for FY 2075/76 and 2076/77 be set off in the coming fiscal year, as per the letter dated 2081/04/09.

Income tax on income from right share's auction

The Finance Act 2080 includes a provision for the waiver of all fees and interest if tax is filed before the end of Mangsir 2080 for dividend amounts distributed as bonus shares from premium amounts received from shares issued at a premium price, up to the FY 2078/079, which are not included in income according to subsection (3) of section 56 of the Income Tax Act 2058. The premium amount of NPR 61,137,026, received during the auction of unsold right shares from the issuance of right shares in the FY 2074/075, was distributed as bonus shares to shareholders in the FY 2075/076. This dividend amount was not included in income under subsection (3) of section 56 of the Income Tax Act 2058. So, as per provisioned in section 26 of the Finance Act 2080, NPR 15,284,256.50 has been assessed as income tax of collected premium and filed on 29/08/2080 with the Medium Taxpayer Office, Babarmahal, Kathmandu.

5.20.2 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 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 a 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.

The company is in tax holiday period 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.

However, the tax is applicable in the investment income of the company and thus deferred tax liabilities of NPR 466,550,000 has been recognized in respect of the difference in carrying value and tax base of investments.

5.21 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 50,439,080 and NPR 20,176,178 is restricted for general use as the amount is held in accordance with the agreement signed with Consortium Bank for financing Mai Hydropower Plant (22MW) and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW), respectively, for capital expenditure and cash amounting NPR 17,576,000 and NPR 6,632,000 is restricted for general use as the amount is held in

(Signatures and stamps of Sanima Mai Hydropower Limited and its auditors)



accordance with agreement, signed with Consortium Bank for financing Mai Hydropower Plant (22MW) and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW), for reserve of monthly budget of consecutive two months. 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 2080/81.

5.21.1 Capex Reserve held amount

As per the requirement of the facility agreement with the consortium banks for financing, Mai Hydropower Plant (22MW) and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW), the Company has to maintain the specific purpose reserve out of debt payment account till the time the credit balance in the same reserve reaches NPR 50,000,000 and NPR 20,000,000, respectively. For this purpose, the lead bank "Laxmi Sunrise Bank Limited" is holding certain amount from monthly revenue as per the facility agreement under section 1: General, sub section VII: Undertakings (H) (IV). Currently, the balance in the Capex account maintained in Laxmi Sunrise Bank Ltd. is NPR 50,439,080 for Mai Hydropower Plant (22MW) and NPR 20,176,178 for Mai Cascade Hydropower Plant (7MW).

5.21.2 O&M Reserve held amount

As per the requirement of the facility agreement with the consortium banks for financing, Mai Hydropower Plant (22MW) and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW), the Company has to maintain the O & M reserve in revenue account for the next two-month O & M budget. For this purpose, the lead bank "Laxmi Sunrise Bank Limited" has held NPR 17,576,000 and NPR 6,632,000, respectively for FY 2080-81 as per facility agreement under section 1: General, sub section VII: Undertakings (H) (II).

5.22 Inventory

Inventory includes Bearing/Transformer oil, Spare parts of Electromechanical equipment, Hydromechanical 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.

5.23 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.
- Fair Value Reserve:** Fair Value Reserve comprises of the effect of fair value recognition in respect of investment securities.
- Reserve for Adjustment due to Associates:** The adjustments made by the associate companies in other reserves of the respective associate companies have been adjusted in the group's other reserves which have been presented as Adjustment due to Associates under Other reserves head.

5.24 Revenue Recognition

5.24.1 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 SHPC; therefore, revenue is recognized at the rate/s given in the Power Purchase Agreement based on the approved meter reading from Godak sub-station of Nepal Electricity Authority. Revenue is recognized after netting off any deduction made by the Nepal Electricity Authority for the short supply charge.

5.24.2 Dividend and Interest Income

Dividend income from investment in shares is recognized when the right to receive the payment has been established.

Interest income from a financial asset is recognized when it is probable that the economic benefits will flow to the entity and the amount can be measured reliably.

All other incomes are recognized on accrual basis.

5.25 Government Fee (Payment for Environment Services-PES)

The Company had entered into an agreement with the Forest Department in 2069 B.S. related to Land Lease of Forest Areas and removal of Trees. Clause 8 of this contract requires the company to pay “Payment for Environment Services (PES)” from the 6th year of operation as per the below table. Thus, such PES has been booked as Government Fee and the financial liability of such amount (0.01% of net profit) has been shown under current other financial liabilities (Payable to Other).

S.No.	Project Operation Period	% of Net profit to be paid as PES
1	From 0-5 th Year of Operation	0%
2	From 6 th -10 th Year of Operation	0.01%
3	From 11 th -15 th Year of Operation	0.05%
4	From 16 th -20 th Year of Operation	0.10%
5	From 21 st -25 th Year of Operation	1%

5.26 Foreign currency translation

The functional currency of the Company and its subsidiaries is determined on the basis of the primary economic environment in which it operates. The functional currency of the Company is Nepalese Rupee. Revenues and expenses resulting from transactions in foreign currencies are translated to Nepalese Rupee equivalents at exchange rates approximating those in effect at the transaction date.

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

Exchange differences arising in 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 have been recognized (using the closing rate of reporting date) as foreign exchange gain or loss and adjusted with Statement of Profit or Loss as per NAS 21.

5.27 Proposed Dividend

Dividends on ordinary shares are recognized as a liability and deducted from equity when they are approved by the Company’s shareholders. Interim dividends are deducted from equity when they are paid.

A dividend proposed by the Board of Directors after the reporting date is not recognized as a liability and is only disclosed as a note to the financial statements.

Company’s board meeting dated 2081/08/24 has proposed a 10.5263% bonus dividend out of total reserve till FY 2080-81.



Said proposed dividend has not been adjusted in the financial statements as this is a non-adjusting event as per NAS 10.

5.28 Withholding tax on dividends

Withholding tax that arises from the distribution of dividends by the Company is recognized at the same time as the liability to pay the related dividend is recognized.

5.29 Trade Debtors

Trade debtors include receivables of revenue for the month of Jestha 2081, Ashad 2081 and the amount in relation to 20% additional claim as per ‘Posted Rate’ of facility agreement 2071 with Nepal Electricity Authority (NEA) for Mai Hydropower Project (15.6MW).

The facility has been provided for projects completed and commercially operated by Chaitra 2071. Since Mai Hydropower Project was commercially operated on 2071/11/14 it is eligible for the ‘posted rate’ for 7 years from Baisakh, 2072 to Chaitra 2078. The following claims have been made with the Nepal Electricity Authority via commercial invoice till Chaitra 2078.

Fiscal Year	Amount
2071-72	7,940,784
2072-73	49,722,636
2073-74	74,943,265
2074-75	78,852,815
2075-76	71,377,441
2076-77	83,302,286
2077-78	78,545,350
Shrawan to Chaitra 2078	58,135,907
Total	502,820,484
Received	216,809,470
Net Receivables	286,011,014

NEA has forwarded the claim to the Ministry of Energy, Water Resources & Irrigation.

The Company has received NPR 216,809,470 till FY 2076-77 for the due ‘posted rate’ from Nepal Electricity Authority on different dates. For the pending receivable, continuous follow up has been made by the management to Nepal Electricity Authority (NEA) and Ministry of Energy, Water Resources & Irrigation (MoEN) & Ministry of Finance (MoF) for the receipt of the claim. At the reporting date, the posted rate claim due is NPR 286,011,014.

5.30 Royalty

Capacity royalty at NPR 100 Per Kilo Watt amounting to a total of NPR 2,900,000 (NPR 2,200,000 – Mai Hydro and NPR 700,000 – Mai Cascade Hydro) has been accounted for as **Other Operating and Administrative 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 15,532,505 has been accounted for as plant operating expenses. The generation royalty is calculated on the invoiced amount for each month after deducting the short supply charge until Magh 2081. However, from Falgun 2081 onward, the Department of Electricity Development (DoED) has been calculating the generation royalty before deducting the short supply charge on the invoiced amount.

(Handwritten signatures and official stamps of Sanima Mai Hydropower Limited and Nepal Electricity Authority)



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

5.31 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 31st Ashad 2081 complying with Section 15 of Electricity Act 2049 and Rule no. 86 of Electricity Regulations 2050.

5.32 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 4,225,340 on Corporate Social Responsibility. Further, 1% of net profit from current year 2080-81 amounting to NPR 4,097,119 has been set aside for CSR expenses to be made in the next Fiscal Year.

5.33 Operating segments (NFRS 8)

Operating segment is a component of an entity:

- That engages in business activities from which it may earn revenues and incur expenses (including revenues and expenses relating to transactions with other components of the same entity).
- Whose operating results are regularly reviewed by the entity's chief operating decision maker to make decisions about resources to be allocated to the segment and assess its performance; and
- For which discrete financial information is available.

SHPC has been involved in the production and sale of electricity. SHPC has two reportable segments, namely Mai Hydropower Plant (22MW) and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW). Therefore, the company has two reportable segments in accordance with NFRS 8 ‘Operating Segments’. The other administrative cost of company and other income has been segregated in the ratio of the capacity of the project.



Information about Reportable Segments

Particulars	Sanima Mai		Sanima Mai Cascade		Total	
	Current Year	Previous Year	Current Year	Previous Year	Current Year	Previous Year
Revenue-Sale of Electricity	565,906,283	566,596,450	193,279,425	196,945,291	759,185,708	763,541,741
Revenue- Other Income	338,510	5,134,177	107,708	1,633,602	446,217	6,767,779
Intersegment Revenues	-	-	-	-	-	-
Interest Revenue	50,467,279	51,408,144	771,286	1,017,403	51,238,565	52,425,548
Interest expenses	(70,676,331)	(81,608,311)	(37,013,158)	(40,011,812)	(107,689,488)	(121,620,123)
Plant operating expenses	(69,815,155)	(68,271,115)	(25,332,845)	(27,545,291)	(95,147,999)	(95,816,406)
Operating Profit	476,220,587	473,259,345	131,812,416	132,039,194	608,033,003	605,298,539
Other administrative expenses	(131,487,053)	(131,443,282)	(54,945,684)	(54,918,087)	(186,432,737)	(186,361,369)
Profit Before Tax	344,733,534	341,816,063	76,866,732	77,121,107	421,600,266	418,937,170
Income Tax (Expense)/Income	(11,888,362)	(11,952,525)	-	-	(11,888,362)	(11,952,525)
Impairment Charges/Reversal	596,524	1,000,000	-	-	596,524	1,000,000
Amortization	104,833,488	104,975,174	46,237,682	46,237,682	151,071,170	151,212,856
Capital expenditure	-	-	-	-	-	-
Project Assets	2,149,086,311	2,253,919,799	997,809,017	1,044,046,699	3,146,895,329	3,297,966,499
Segment Liabilities(Outstanding Consortium Loans)	636,450,058	896,879,002	354,055,000	457,782,000	990,505,058	1,354,661,002
Principal Paid during the year	260,426,228	238,514,451	103,727,000	92,609,000	364,153,228	331,123,451
Principal paid out till date	1,771,676,059	1,511,249,830	609,030,698	505,303,698	2,380,706,757	2,016,553,528
Average No. of Employees	39	41	18	19	57	60

Reconciliation of reportable segment profit or loss

Particulars	Current Year	Previous Year
Total Profit before tax for reportable segment	421,600,266	418,937,170
Profit before tax for other segment	-	-
Elimination of intersegment profit	-	-
Elimination of discontinued operation	-	-
Uncollected Amounts:	-	-
Other Corporate Expenses	-	-
Profit before tax	421,600,266	418,937,170





5.34 Earnings per share

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

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

Particulars	Group		Company	
	FY 2080-81	FY 2079-80 (Restated)	FY 2080-81	FY 2079-80 (Restated)
Amount used as a Numerator				
Profit Attributable to ordinary Shareholders (NPR)	354,009,648	361,184,249	409,711,905	406,984,645
Amount used as the Denominator				
Weighted average number of Ordinary Shares	33,981,761	30,892,510	33,981,761	30,892,510
Basic Earnings per Ordinary Share (NPR)	10.42	11.69	12.06	13.17
Restated Basic Earnings after adjusting Bonus shares	-	10.63	-	11.98

5.35 Pending Cash Dividend

The company has been distributing the Dividend since FY 2074-75 till date. Sanima Capital Limited has been working as the Share Registrar of the company. As per the information provided by the share registrar, there is a pending Cash Dividend of NPR 15,904,471.40 of 31,646 Shareholders as on Ashadh 31st, 2081. The details regarding the unclaimed dividend have been published in website of the company <https://maihydro.com/main/ipo/>.

S.No.	Dividend Distributed Year	No. of Shareholders	Undistributed Dividend (NPR)
1.	2074/75	7,250	2,435,738.75
2.	2076/77	9,236	5,372,795.34
3.	2078/79	15,160	8,095,937.31
Total		31,646	15,904,471.40



धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को नियम २६ को उपनियम (२)
सँग सम्बन्धित अनुसूची १५ बमोजिमको वार्षिक विवरण (आ.व. २०८०/०८१)

१. सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
२. लेखापरिक्षणको प्रतिवेदन : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
३. लेखापरिक्षण 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,
 - ☞ त्रैमासिक 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 कारोवार तथा प्रगतिको विश्लेषण :
 - (क) धितोपत्र बजारमा भएको संगठित संस्थाको शेयरको कारोवार सम्बन्धमा व्यवस्थापनको धारणा :
 - ☞ नेपाल स्टक एक्सचेन्ज तथा धितोपत्र बोर्डको सुपरिवेक्षण व्यवस्थाको अधिनमा रही कारोवार गरेको ।
 - (ख) आ.व. २०८०/०८१ मा संगठित संस्थाको अधिकतम, न्यूनतम र अन्तिम मुल्यका साथै कुल कारोवार शेयर संख्या र कारोवार दिन

त्रैमासिक	अधिकतम मुल्य	न्यूनतम मुल्य	अन्तिम मुल्य	कुल कारोवार दिन	कुल कारोवार संख्या	कुल कारोवार शेयर संख्या
प्रथम	३८०	२८३	२८५	६१	१०,१७७	२३,७६,२४७
दोस्रो	३८०	२८२.३	३७३.८०	४९	७,४१५	१८,०१,६४६
तेस्रो	३८३	३३४	३४०	५८	१०,४३४	२३,७५,३२८
चौथो	३४९.५०	३१६	३३९.५०	६१	१०,९९२	४२,८६,५८६

६. समस्या तथा चुनौती

- (क) आन्तरिक समस्या तथा चुनौती
 - ☞ यन्त्र उपकरणहरूमा उत्पन्न हुने प्राविधिक तथा यान्त्रीक गडबडी ।
 - ☞ दक्ष जनशक्ति व्यवस्थापनमा चुनौती ।
- (ख) बाह्य समस्या तथा चुनौती
 - ☞ मुलुक संघीय संरचनामा प्रवेश गरेको अवस्थामा केन्द्र, प्रदेश र स्थानीय सरकार बीच समन्वयमा कमी तथा कर्तव्य र अधिकार क्षेत्र सम्बन्धी अन्यौलता ।



- ५ जलविद्युत विकासमा सरकारबाट घोषणा भएको सुविधा तथा सहूलियत कार्यान्वयनमा ढिलासुस्ती ।
- ५ वैदेशिक विनिमयदरमा हुने परिवर्तन ।
- ५ ऐन, कानून तथा सरकारी नीति नियममा हुने परिवर्तन ।
- ५ जलविद्युतको लागि आवश्यक मेसिनरी उपकरण तथा स्पेयर पार्टहरूको लागि स्वदेशी आपूर्तिकर्ता तथा बिक्रेताहरूको अभाव ।
- ५ ट्रान्समिसन लाईनमा उत्पन्न हुने प्राविधिक समस्याहरू ।
- ५ बाढी, पहिरो, खडेरी, भुकम्प जस्ता प्राकृतिक विपत्तिबाट हुन सक्ने जोखिम ।

(ग) रणनीति

- ५ लगानीकर्ताहरूको प्रतिफल सुनिश्चित गराउन भविष्यमा आईपर्ने चुनौतीहरूको पहिचान, विश्लेषण र मुल्यांकन गरी अवसरको रूपमा परिणत गर्ने, गराउने ।
- ५ लगानीमैत्री वातावरणका लागि सरकारसँग आवश्यक समन्वय ।
- ५ स्पेयर पार्टसहरूको आवश्यक मौज्जात व्यवस्थापन ।

७. संस्थागत सुशासन

- ५ 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 परिपत्रहरूको पूर्ण रूपले पालना गरिएको छ ।
- ५ संस्थागत सुशासन अभिवृद्धिका लागि सञ्चालक समितिले कर्मचारी सेवा विनियमावली, आर्थिक प्रशासन सम्बन्धी विनियमावली, जोखिम व्यवस्थापन विनियमावली, सञ्चालक निर्वाचन सम्बन्धी विनियमावली लगायत समय समयमा कम्पनी व्यवस्थापनबाट आवश्यक निर्देशनहरू जारी गरी त्यसको कार्यान्वयन गरिएको छ ।
- ५ प्रचलित आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली व्यवस्थित गर्न लेखापरिक्षण समिति, मानव संसाधन समिति, जोखिम व्यवस्थापन समिति, सम्पत्ति तथा दायित्व समिति गठन गरिएको छ ।

टेकराज निरौला
सञ्चालक अध्यक्ष,
सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

मिति : २०८१/०८/२४



संस्थागत सुशासन सम्बन्धी वार्षिक अनुपालना प्रतिवेदन

(नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट जारी सूचीकृत संगठित संस्थाहरूको संस्थागत
सुशासन सम्बन्धी निर्देशिका, २०७४ बमोजिमको)

सूचीकृत संगठित संस्थाको नाम	सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड
ठेगाना, सम्पर्क नं., इमेल र वेबसाइट	का.म.न.पा. वडा नं. ४, धुम्बाराही, काठमाडौं सम्पर्क नं. : (९७७-९) ४३७३०३०, ४३७२८२८ E-mail : sanimamai@sanimahydro.com website : www.maihydro.com
प्रतिवेदन पेश गरिएको	आ.व. २०८०/०८९

१. सञ्चालक समिति सम्बन्धी विवरण

(क) सञ्चालक समितिको अध्यक्षको नाम तथा नियुक्ति मिति : टेकराज निरौला (२०७७/०९/२३)

(ख) संस्थाको शेयर संरचना सम्बन्धी विवरण : प्रतिशेयर रु. १०० दरका ३,३९,८९,७६९ कित्ता शेयर

संस्थापक :

सर्वसाधारण : ४९,५७८ (कुल शेयरधनी संख्या)

(ग) सञ्चालक समिति सम्बन्धी विवरण :

क्र. सं.	सञ्चालकहरूको नाम र ठेगाना	प्रतिनिधित्व भएको समूह	शेयर संख्या (कित्ता)	नियुक्ति भएको मिति	पद तथा गोपनियताको सपथ लिएको मिति	सञ्चालक नियुक्तिका तरीका (विधि)
१.	टेकराज निरौला खैरहनी-८, चितवन	सर्वसाधारण	१,६९,०५९	२०७७/०९/२३	२०७७/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मती
२.	सिमरन कुमारी भिमसरिया का.म.न.पा.-३४, काठमाडौं	सर्वसाधारण	१५,७६,९३८	२०७७/०९/२३	२०७७/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मती
३.	खेमराज लामिछाने पदमपुर-२, चितवन	सर्वसाधारण	१,९३,२६९	२०७७/०९/२३	२०७७/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मती
४.	तुक प्रसाद पौडेल सौडियार-१, दाङ	सर्वसाधारण	५,६३६	२०७७/०९/२३	२०७७/०९/२३	मिति २०८१/०३/२५ गतेको सञ्चालक समितिको बैठकबाट राजिनामा स्वीकृत
५.	बलराम पराजुली हल्दिबारी-४, भद्रा	सर्वसाधारण	१,२९०	२०८१/०४/२२	२०८१/०४/२२	मिति २०८१/०४/२२ गतेको सञ्चालक समितिको बैठकबाट नियुक्त
६.	महेश घिमिरे विराटनगर-४, मोरङ	स्वतन्त्र	०	२०७७/०९/२३	२०७७/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मती
७.	भरतकुमार पोखरेल कल्लेरी-९, खोटाङ	सर्वसाधारण	९४६	२०७८/०७/१९	२०७८/०७/१९	साधारण सभामा सर्वसम्मती
८.	श्री राजन प्रसाद अमात्य रुरु गा.पा. १, गुल्मी	सर्वसाधारण	१,६४,८२४	२०८०/०२/१८	२०८०/०२/१८	सञ्चालक समितिको बैठकबाट नियुक्त



(घ) सञ्चालक समितिको बैठक

सञ्चालक समितिको बैठक सञ्चालन सम्बन्धी विवरण

क्र. सं.	यस आ.व. २०८०/०८१ मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको मिति	उपस्थित सञ्चालकको संख्या	बैठकको निर्णयमा भिन्न मत राखी हस्ताक्षर गर्ने सञ्चालक संख्या	आ.व. २०७९/०८० मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको मिति
१	२०८०/०५/११	७	०	२०७९/०४/१२
२	२०८०/०६/१५	६	०	२०७९/०५/०३
३	२०८०/०७/१२	५	०	२०७९/०५/२०
४	२०८०/०९/११	७	०	२०७९/०६/३१
५	२०८०/११/१०	७	०	२०७९/०८/२१
६	२०८१/०१/११	६	०	२०७९/०९/२७
७	२०८१/०२/२२	५	०	२०७९/१०/१७
८	२०८१/०३/२५	७	०	२०८०/०१/०७
९			०	२०८०/०१/२१
१०			०	२०८०/०२/१८
११			०	२०८०/०२/२८
१२			०	२०८०/०३/२८

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

सञ्चालक समितिको बैठक सम्बन्धी अन्य विवरण :

सञ्चालक समितिको बैठकमा सञ्चालक वा वैकल्पिक सञ्चालक उपस्थित भए-नभएको (नभएको अवस्थामा बैठकको मिति सहित कारण खुलाउने):	सञ्चालक समितिको प्रत्येक बैठकमा बहुमत संख्या पुगेको ।
सञ्चालक समितिको बैठकमा उपस्थित सञ्चालकहरू, छलफल भएको विषय र तत्सम्बन्धमा भएको निर्णयको विवरण (माइन्यूटको छुट्टै अभिलेख राखे/नराखेको) :	सञ्चालक समितिको प्रत्येक बैठकको लिखित अभिलेख राखी उपस्थित सञ्चालकहरूको हस्ताक्षरबाट प्रमाणित गरिएको छ ।
सञ्चालक समितिको दुई लगातार बसेको बैठकको अधिकतम अन्तर (दिनमा) :	६०
सञ्चालक समितिको बैठक भत्ता निर्धारण सम्बन्धमा बसेको वार्षिक साधारण सभाको मिति :	२०७९/०७/०२
सञ्चालक समितिको प्रतिबैठक भत्ता रू.	अध्यक्षलाई रू. १०,००० र सञ्चालकलाई रू. ८,०००/-
आ.व. २०८०/०८१ को सञ्चालक समितिको कुल बैठक खर्च रू.	६१५,५९०/-

२. सञ्चालकको आचरण सम्बन्धी तथा अन्य विवरण

सञ्चालकको आचरण सम्बन्धमा सम्बन्धित संस्थाको आचार संहिता भए/नभएको :				प्रचलित नेपाल कानून बमोजिम हुने
एकाघर परिवारको एक भन्दा बढी सञ्चालक भए सोको सो सम्बन्धी विवरण :				नभएको
सञ्चालकहरूको वार्षिक रूपमा सिकाई तथा पुनर्ताजगी कार्यक्रम सम्बन्धी विवरण :				
क्र.सं.	विषय	मिति	सहभागी सञ्चालकको संख्या	तालिम सञ्चालन भएको स्थान
	०	०	०	०
प्रत्येक सञ्चालकले आफु सञ्चालकको पदमा नियुक्त वा मनोनयन भएको पन्ध्र दिन भित्र कम्पनी ऐन २०६३ को दफा ९२ बमोजिमको विवरण उपलब्ध गराए/नगराएको :				गराएको ।
सञ्चालकको नाम	सञ्चालक रहेको संस्था	आधारभूत शेयरधनी रहेको संस्था	कैफियत	
टेकराज निरौला	-	सानिमा हाइड्रोपावर लि., सानिमा बैंक लि., सानिमा लाईफ इन्स्योरेन्स लि.	-	
सिमरन कुमारी भिमसरिया	-	-	-	
खेमराज लामिछाने		सानिमा हाइड्रोपावर लि., सानिमा बैंक लि., सानिमा लाईफ इन्स्योरेन्स लि., सानिमा जिआईसि इन्स्योरेन्स लि.	-	
बलराम पराजुली	-	-	-	
महेश घिमिरे	-	-	-	
भरत कुमार पोखरेल	-	-	-	
राजन प्रसाद अमात्य	-	-	-	
निजको एकाघरको परिवारको कुनै सदस्यले संस्थामा पदाधिकारी वा कर्मचारीको हैसियतमा काम गरिरहेको भए सोको विवरण :				छैन ।
सञ्चालक उस्तै प्रकृतिको उद्देश्य भएको सूचीकृत संस्थाको सञ्चालक, तलवी पदाधिकारी, कार्यकारी प्रमुख वा कर्मचारी भई कार्य गरेको भए सोको विवरण :				छैन ।
सञ्चालकहरूलाई नियमन निकाय तथा अन्य निकायहरूबाट कुनै कारवाही गरिएको भए सोको विवरण :				छैन ।

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

(क) जोखिम व्यवस्थापनको लागि कुनै समिति गठन भए/नभएका गठन नभएको भए सो को कारण :
जोखिम व्यवस्थापन समिति गठन भएको छ ।

(ख) जोखिम व्यवस्थापन समिति सम्बन्धी जानकारी :

(अ) समितिको संरचना (संयोजक तथा सदस्यहरूको नाम तथा पद)

जोखिम व्यवस्थापन समिति

सञ्चालक	श्री बलराम पराजुली	संयोजक
सञ्चालक	श्री भरत कुमार पोखरेल	सदस्य
सहायक प्रबन्धक	श्री क्रान्त श्रेष्ठ	सदस्य सचिव



(आ) समितिको बैठक संख्या : २

(इ) समितिको कार्य सम्बन्धी छोटो विवरण : समितिले यस कम्पनीले लगानी गरेको निर्माणाधीन जलविद्युत आयोजनाहरूमा हुन सक्ने जोखिमहरूको पहिचान, नियन्त्रण तथा व्यवस्थापनका सम्बन्धमा आवश्यक अध्ययन गरी सुझाव दिने गरेको ।

(ग) आन्तरिक नियन्त्रण कार्यविधि भए/नभएको :

आन्तरिक नियन्त्रणका लागि सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत निम्न विनियमावली लागु गरिएको छ :

“सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको कर्मचारी सेवा विनियमावली, २०७६”, “आर्थिक प्रशासन विनियमावली, २०७८”, “जोखिम व्यवस्थापन विनियमावली २०७७”

(घ) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको लागि कुनै समिति गठन भए/नभएको गठन नभएको भए सकोको कारण :

आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीका लागि लेखापरिक्षण समिति, मानव संशाधन समिति, जोखिम व्यवस्थापन समिति र सम्पति तथा दायित्व समिति गठन गरिएको छ ।

(ङ) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली अन्तर्गतका समिति सम्बन्धी विवरण :

(अ) समितिको संरचना (संयोजक तथा सदस्यहरूको नाम तथा पद)

लेखापरिक्षण समिति

सञ्चालक	श्री बलराम पराजुली	संयोजक
सञ्चालक	श्री महेश घिमिरे	सदस्य
अधिकृत	श्री ज्ञानिन्द्र राई	सदस्य सचिव

मानव संशाधन समिति

सञ्चालक	श्री खेमराज लामिछाने	संयोजक
सञ्चालक	श्री राजन प्रसाद अमात्य	सदस्य
सहायक प्रबन्धक	श्री क्रान्त श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

जोखिम व्यवस्थापन समिति

सञ्चालक	श्री बलराम पराजुली	संयोजक
सञ्चालक	श्री भरतकुमार पोखरेल	सदस्य
सहायक प्रबन्धक	श्री क्रान्त श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

सम्पति तथा दायित्व समिति

सञ्चालक	श्री भरतकुमार पोखरेल	संयोजक
सञ्चालक	श्री सिमरन कुमारी भिमसरीया	सदस्य
वरिष्ठ अधिकृत	श्री कल्पना श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

(आ) समितिको बैठक संख्या (आ.व. २०८०/०८१ मा)

लेखापरिक्षण समिति	७
मानव संशाधन समिति	१
जोखिम व्यवस्थापन समिति	२
सम्पत्ति तथा दायित्व समिति	१

(ई) समितिको कार्य सम्बन्धी छोटो विवरण :

- ☞ लेखापरिक्षण समिति : कम्पनीको आन्तरिक लेखापरिक्षण सम्बन्धी निरिक्षण तथा आवश्यक निर्देशन दिने ।
- ☞ मानव संशाधन समिति : कम्पनीको कर्मचारी व्यवस्थापन सम्बन्धी आवश्यक नीति, निर्देशन दिने ।
- ☞ जोखिम व्यवस्थापन समिति : कम्पनीको व्यवसायिक क्रियाकलाप तथा कम्पनीले लगानी गरेको निर्माणाधिन जलविद्युत आयोजनाहरूमा हुन सक्ने जोखिमहरूको पहिचान, नियन्त्रण तथा व्यवस्थापनका सम्बन्धमा आवश्यक नीति निर्देशन दिने ।
- ☞ सम्पत्ति तथा दायित्व समिति : समितिले सम्पत्ति तथा दायित्वका सम्बन्धमा आवश्यक अध्ययन गरिरहेको ।

(च) आर्थिक प्रशासन विनियमावली भए/नभएको :

- ☞ "आर्थिक प्रशासन विनियमावली, २०७८" लागु रहेको छ ।

४. सूचना तथा जानकारी प्रवाह सम्बन्धी विवरण :

(क) संस्थाले सार्वजनिक गरेको सूचना तथा जानकारी प्रवाहको विवरण : (आ.व. २०८०/०८१ मा)

विषय	माध्यम	सार्वजनिक गरेको मिति
वार्षिक साधारण सभाको सूचना	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०८०/०६/१७, २०८०/०६/२३
वार्षिक साधारण सभाको निर्णय	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०८०/०८/१४
विशेष साधारण सभाको सूचना	-	-
वार्षिक प्रतिवेदन	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०८०/०६/१७
त्रैमासिक प्रतिवेदन	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०८०/०४/२६, २०८०/०७/२०, २०८०/१०/२४, २०८१/०१/२८,
धितोपत्रको मुल्यमा प्रभाव पार्ने मुल्य संवेदनशिल सूचना :	नेपाल स्टकको वेबसाईट र राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०८१/०१/११, २०८१/०३/१६, २०८१/०३/२५
अन्य	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०८१/०३/१४

(ख) सूचना सार्वजनिक नगरेको वा अन्य कारणले धितोपत्र बोर्ड तथा अन्य निकायबाट कारवाहीमा परेको भए सो सम्बन्धी जानकारी : छैन ।

(ग) पछिल्लो वार्षिक तथा विशेष साधारण सभा सम्पन्न भएको मिति :

- ☞ बाह्रौं वार्षिक साधारण सभा २०८०/०७/२३
- ☞ विशेष साधारण सभा भएको छैन ।



५. संस्थागत संरचना र कर्मचारी सम्बन्धी विवरण

(क) कर्मचारीको संरचना, पदपूर्ति, वृत्ति विकास, तालिम, तलब, भत्ता तथा अन्य सुविधा, हाजिर र विदा, आचार संहिता लगायतका कुराहरु समेटिएको कर्मचारी सेवा शर्त विनियमावली/व्यवस्था भए नभएको :

☞ सञ्चालक समितिको मिति २०७६/०२/१२ गतेको बैठकबाट स्वीकृत "सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको कर्मचारी सेवा विनियमावली, २०७६" लागू रहेको छ ।

(ख) सांगठनिक संरचना संलग्न गर्ने : संलग्न रहेको ।

(ग) उच्च व्यवस्थापन तहका कर्मचारीहरुको नाम, शैक्षिक योग्यता तथा अनुभव सम्बन्धी विवरण :

नाम र पद	शैक्षिक योग्यता	अनुभव
श्री गृष्म ओभा महाप्रबन्धक	ईलेक्ट्रिकल इन्जिनियरिङमा स्नातकोत्तर	सम्बन्धित विषयमा १५ वर्ष भन्दा बढीको कार्य अनुभव

(घ) कर्मचारी सम्बन्धी अन्य विवरण :

संरचना अनुसार कर्मचारी पदपूर्ति गर्ने गरे/नगरेको	गरेको ।
नयाँ कर्मचारहरुको पदपूर्ति गर्दा अपनाएको प्रक्रिया	आन्तरिक बढुवा र खुल्ला प्रतिस्पर्धा
व्यवस्थापन स्तरका कर्मचारीको संख्या	५
कुल कर्मचारीको संख्या	५७
कर्मचारीहरुको सक्सेसन प्लान भए/नभएको	पारित हुन बाँकी
आ.व. २०८०/०८१ मा कर्मचारीहरुलाई दिइएको तालिम संख्या तथा सम्मिलित कर्मचारीका संख्या	तालिम संख्या : ७ सहभागी कर्मचारी : ५९
आ.व. २०८०/८१ मा कर्मचारी तालिम तथा भ्रमण खर्च रु.	२,२६,९९९/-
कुल खर्चमा कर्मचारी खर्चको प्रतिशत	११.११%
कुल कर्मचारी खर्चमा कर्मचारी तालिम खर्चको प्रतिशत	०.५१%

६. संस्थाको लेखा तथा लेखापरिक्षण सम्बन्धी विवरण

(क) लेखासम्बन्धी विवरण :

संस्थाको पछिल्लो आ.व. को वित्तीय विवरण NFRS अनुसार तयार गरे/नगरेको, नगरेको भए सो को कारण	गरेको ।
सञ्चालक समितिबाट पछिल्लो वित्तीय विवरण स्वीकृत भएको मिति आ.व. २०८०/८१ को	२०८१/०८/२४
चौथो त्रैमासिक वित्तीय विवरण प्रकाशन गरेको मिति	२०८१/०४/३०
अन्तिम लेखापरिक्षण सम्पन्न भएको मिति आ.व. २०८०/८१ को	२०८१/०८/२४
साधारण सभाबाट वित्तीय विवरण स्वीकृत भएको मिति (गत आ.व. २०७९/०८० को)	२०८०/०७/२३
संस्थाको आन्तरिक लेखापरिक्षण सम्बन्धी विवरण	
(अ) आन्तरिक रूपमा लेखापरिक्षण गर्ने गरिएको वा बाह्य विज्ञ नियुक्त गर्ने गरिएको	आन्तरिक लेखापरिक्षण गर्ने गरिएको ।
(आ) बाह्य विज्ञ नियुक्त गरिएको भए सो को विवरण	
(इ) आन्तरिक लेखापरिक्षण कति अवधिको गर्ने गरिएको (त्रैमासिक, चौमासिक वा अर्धवार्षिक)	छैन । त्रैमासिक ।



(ख) लेखापरिक्षण समिति सम्बन्धी विवरण

संयोजक तथा सदस्यहरूको नाम, पद तथा योग्यता:		
नाम	पद	योग्यता
श्री श्री बलराम पराजुली	संयोजक	स्नातकोत्तर
श्री महेश घिमिरे	सदस्य	स्नातक
श्री ज्ञानिन्द्र राई	सदस्य सचिव	स्नातकोत्तर व्यवस्थापन

बैठक बसेको मिति तथा उपस्थित सदस्य संख्या			
क्र.स.	बैठक बसेको मिति	उपस्थित संख्या	कैफियत
१	२०८०/०४/२५	३	
२	२०८०/०५/२९	३	
३	२०८०/०६/०५	३	
४	२०८०/०७/२०	३	
५	२०८०/१०/२३	३	
६	२०८१/०१/२७	३	
७	२०८१/०३/२१	३	

प्रति बैठक भत्ता रु. ८,०००/- (सञ्चालक सदस्यका लागि मात्र)

लेखापरिक्षण समितिले आफ्नो काम कारवाहीको प्रतिवेदन सञ्चालक समितिमा पेश गरेको मिति : लेखापरिक्षण समितिको बैठकहरूबाट भएको निर्णयका सम्बन्धमा सञ्चालक समितिलाई नियमित जानकारी गराउँदै आएको ।

७. अन्य विवरण

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

परिपालना अधिकृतको नाम : निशा कुम्पाख

पद : प्रबन्धक

मिति : २०८१/०८/२४

संस्थाको छाप :

सोही मितिको संलग्न प्रतिवेदन अनुसार

प्रतिवेदन सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत भएको मिति : २०८१/०८/२४

सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

(पब्लिक लिमिटेड दर्ता नं. १३३१/०६८/६९)

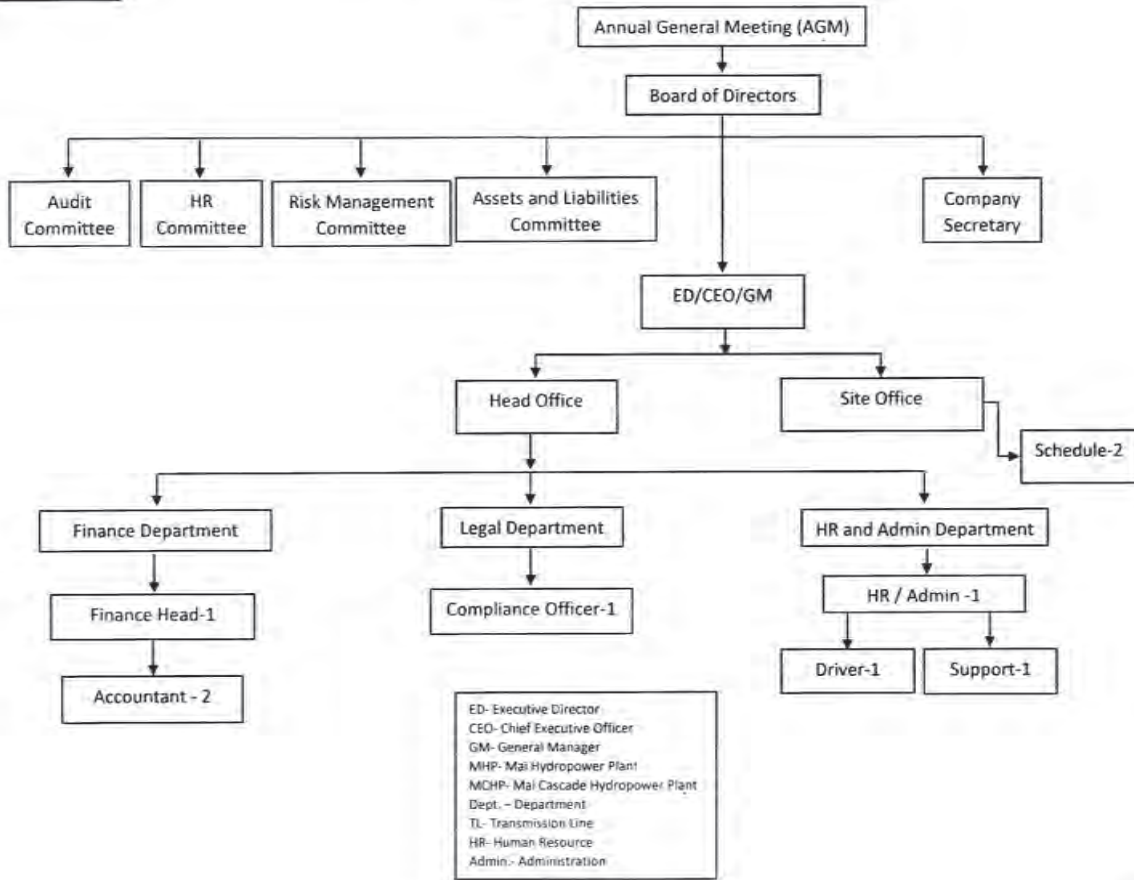
प्रबन्धपत्रको प्रस्तावित दफा संशोधनको तीजमहले

दफा	हाल कायम व्यवस्था	प्रस्तावित संशोधन	संशोधन गर्नुपर्ने कारण
६(क)	कम्पनीको अधिकृत पुँजी रु. ३,५०,००,००,०००/- (अक्षरेपी तीन अर्ब पचास करोड मात्र) हुनेछ । सो पुँजीलाई प्रतिशेयर रु. १००/- दरका ३,५०,००,००० थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।	कम्पनीको जारी पुँजी रु. ३,७५,००,००,०००/- (अक्षरेपी तीन अर्ब पचहत्तर करोड मात्र) हुनेछ । सो पुँजीलाई प्रतिशेयर रु. १००/- दरका ३,७५,००,००० थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।	बोनस शेयर वितरण गर्नका लागि पुँजी वृद्धि गर्नुपर्ने भएकोले ।
६(ख)	कम्पनीको जारी पुँजी रु. ३,३९,८९,७६,९००/- (अक्षरेपी तीन अर्ब उनन्चालीस करोड एकासी लाख छयत्तर हजार एक सय मात्र) हुनेछ । सो पुँजीलाई प्रतिशेयर रु. १००/- दरका ३,३९,८९,७६,९ थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।	कम्पनीको जारी पुँजी रु. ३,७३,७९,९३,७९०/- (अक्षरेपी तीन अर्ब त्रिहत्तर करोड उनान्असी लाख त्रियान्बबे हजार सात सय दश मात्र) हुनेछ । सो पुँजीलाई प्रतिशेयर रु. १००/- दरका ३,७३,७९,९३,७९० थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।	बोनस शेयर वितरण गर्नका लागि जारी पुँजी वृद्धि गर्नुपर्ने भएकोले ।
६(ग)	कम्पनीको चुक्ता पुँजी रु. ३,३९,८९,७६,९००/- (अक्षरेपी तीन अर्ब उनन्चालीस करोड एकासी लाख छयत्तर हजार एक सय मात्र) हुनेछ ।	कम्पनीको चुक्ता पुँजी रु. ३,७३,७९,९३,७९०/- (अक्षरेपी तीन अर्ब त्रिहत्तर करोड उनान्असी लाख त्रियान्बबे हजार सात सय दश मात्र) हुनेछ ।	बोनस शेयर बाँडफाँड गरे पश्चात चुक्ता पुँजी वृद्धि हुने भएकोले ।



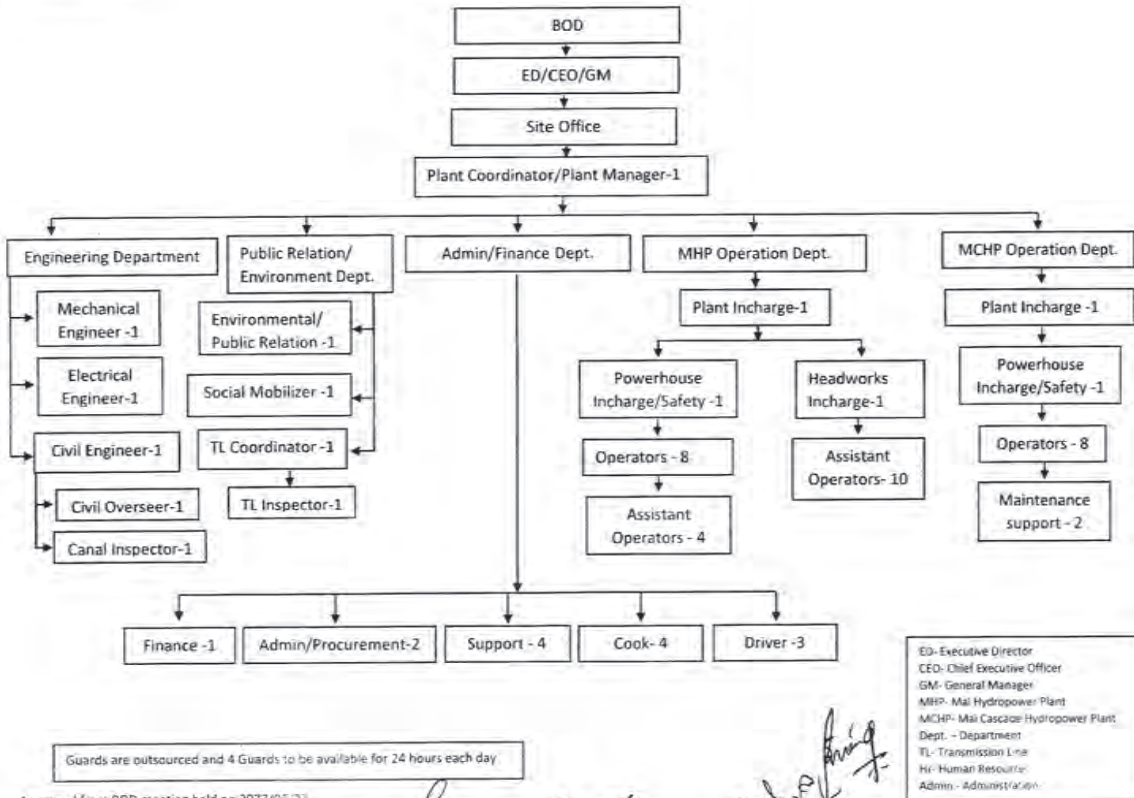
Schedule- 1

SMHL Organization Structure



Schedule- 2

SMHL Organization Structure



Guards are outsourced and 4 Guards to be available for 24 hours each day

Approved from BOD meeting held on 2077/05/23

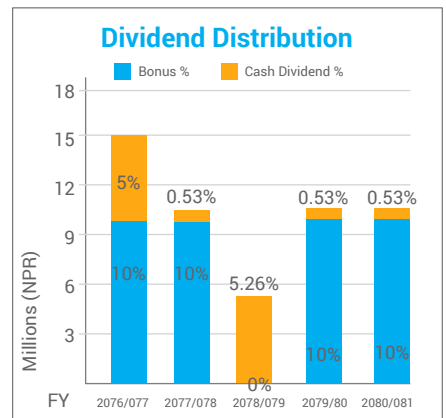
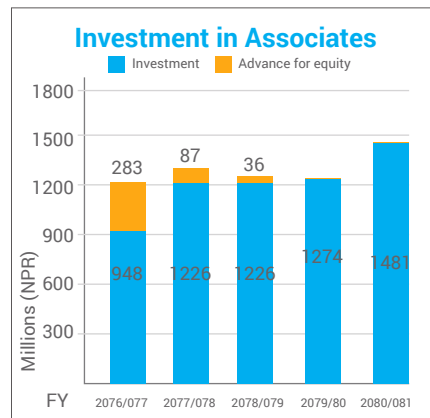
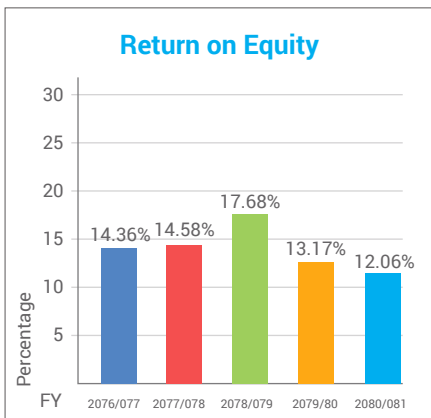
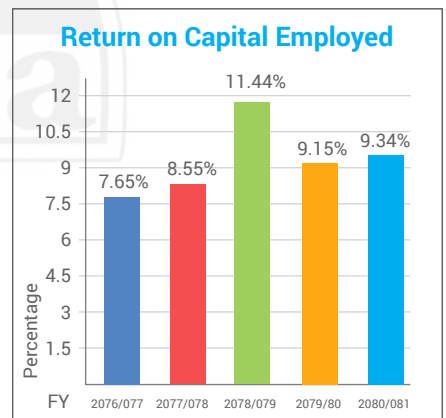
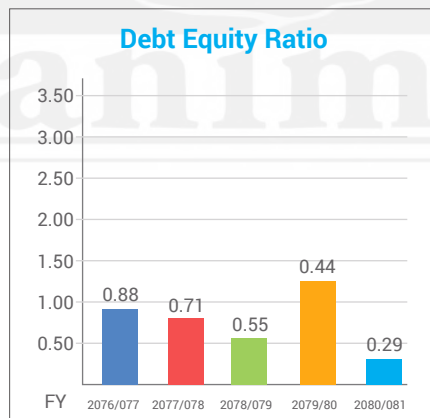
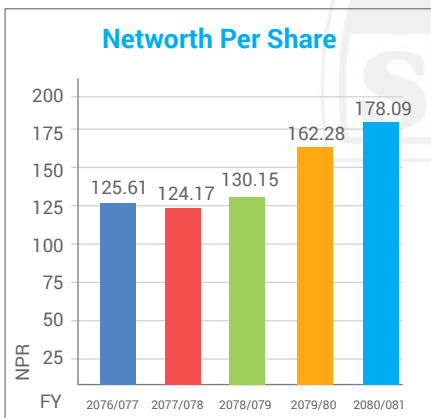
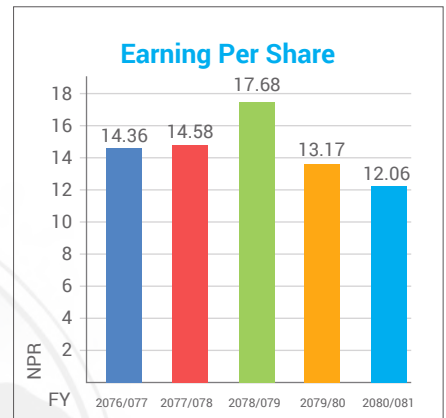
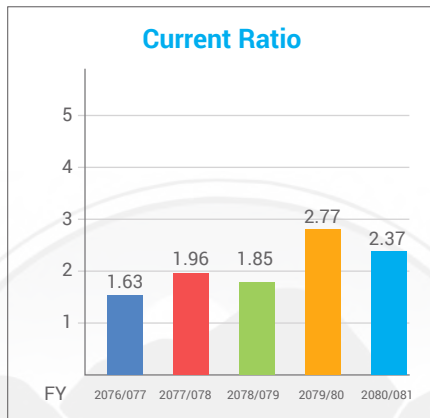
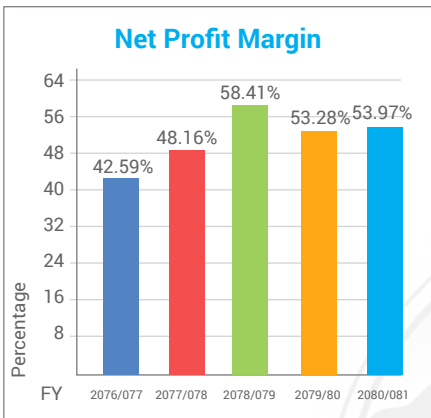
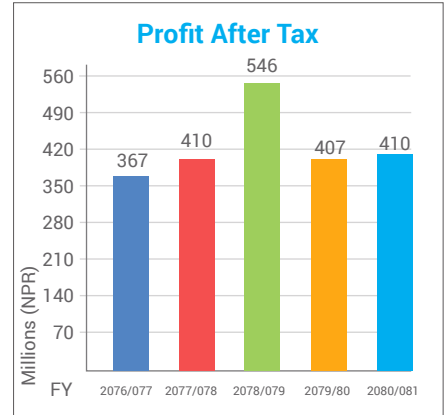
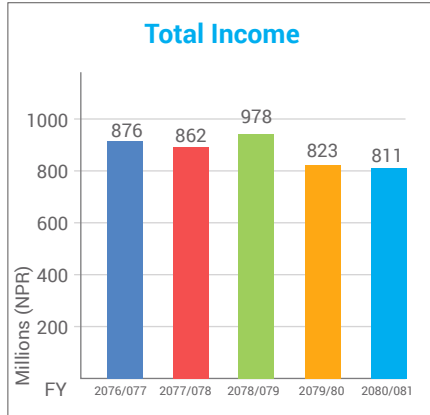
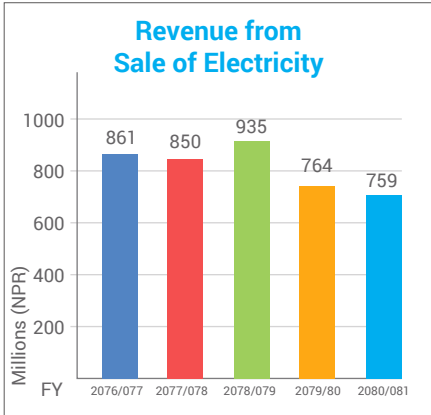
Handwritten signature

Handwritten signature

Handwritten signature



FINANCIAL HIGHLIGHTS



नेपालमा सानिमा समूहको व्यवसाय विस्तार

(क) जलविद्युत आयोजना:

नेपालमा भएको जलस्रोतको प्रभावकारी उपयोग गरी आर्थिक र सामाजिक विकासका लागि पूर्वाधार मानिने जलविद्युत क्षेत्र तथा विद्युतीय उर्जाको बढ्दो माग समेतलाई दृष्टिगत गरी यस क्षेत्रमा गरिएको लगानीले नेपालको समग्र आर्थिक सम्वृद्धिमा टेवा पुऱ्याउनका साथै लगानीको उचित प्रतिफल प्राप्त गर्न सकिने पक्षलाई ध्यानमा राख्दै सानिमा समूहले विगत दुई दशक (२६ वर्ष) भन्दा बढी समयदेखि विभिन्न जलविद्युत आयोजनाहरूको सम्भाव्यता अध्ययन, आयोजना विकास, निर्माण तथा सञ्चालन गरी आफ्नो व्यवसाय क्रमिक रूपमा विस्तार गर्दै आएको छ । यो समूह जलविद्युतको क्षेत्रमा मात्र सीमित नभई अन्य विभिन्न क्षेत्रहरू जस्तै: बैंक तथा वित्तीय संस्था, बीमा कम्पनी, निर्माण कम्पनी र होटल व्यवसायमा पनि आफ्नो लगानी विस्तार गरिरहेको छ ।

वि.सं. २०५५ सालमा सानिमा हाइड्रोपावर प्रा. लि. नामको कम्पनी विधिवत रूपमा स्थापना गरी सोही कम्पनीबाट बागमती प्रदेश, सिन्धुपाल्चोक जिल्ला स्थित २.६ मे.वा. क्षमताको सानो जलविद्युत आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालनबाट नेपालको जलविद्युत विकासको क्षेत्रमा संलग्नता जनाएको यस समूहले आजको दिनसम्म आई पुग्दा नेपालका विभिन्न स्थानहरूमा रहेका विभिन्न क्षमताका जलविद्युत आयोजनाहरूको लागि कानून बमोजिम अनुमति प्राप्त गरी आयोजना विकासका कार्यहरू गरिरहेको छ । यस समूहद्वारा प्रवर्द्धित आयोजनाहरू मध्ये अधिकांश आयोजनाहरू सफलतापूर्वक निर्माण सम्पन्न गरी व्यवसायिक उत्पादन गरिरहेका छन् भने केही आयोजनाहरू भौतिक निर्माणको क्रममा र केही आयोजनाहरू सम्भाव्यता अध्ययन र पूर्वाधार विकासको प्रारम्भिक चरणमा छन् । यस समूहद्वारा सञ्चालित, निर्माणाधिन र अध्ययनका क्रममा रहेका आयोजनाहरूको हालको अवस्था निम्नानुसार रहेका छन् :

क्र. सं.	जलविद्युत आयोजनाको नाम र आयोजना स्थल	जडित क्षमता	प्रवर्द्धक कम्पनीको नाम	हालको अवस्था
१	सुनकोशी सानो, सिन्धुपाल्चोक	२.६ मे.वा.	सानिमा हाइड्रोपावर लि.	सञ्चालनमा रही व्यवसायिक उत्पादन गरिरहेको ।
२	माई, इलाम	२२ मे.वा.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.	सञ्चालनमा रही व्यवसायिक उत्पादन गरिरहेको ।
३	माई क्यासकेड, इलाम	७ मे.वा.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.	सञ्चालनमा रही व्यवसायिक उत्पादन गरिरहेको ।
४	मध्य तमोर, ताप्लेजुङ्ग	७३ मे.वा.	सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि.	सञ्चालनमा रही व्यवसायिक उत्पादन गरिरहेको ।
५	तल्लो लिखु, रामेछाप/ ओखलढुंगा	२८.१ मे.वा.	श्वेत गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि.	सञ्चालनमा रही व्यवसायिक उत्पादन गरिरहेको ।
६	माथिल्लो मैलुङ्ग खोला, रसुवा	१४.३ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लि.	सञ्चालनमा रही व्यवसायिक उत्पादन गरिरहेको ।
७	जुम खोला, दोलखा	५६ मे.वा.	सानिमा जुम हाइड्रोपावर लि.	मुख्य भौतिक संरचनाहरूको निर्माणका लागि आवश्यक पूर्वाधार सुविधाहरूको निर्माण तथा व्यवस्थापनका कार्यहरू भई रहेको ।



क्र. सं.	जलविद्युत आयोजनाको नाम र आयोजना स्थल	जडित क्षमता	प्रवर्द्धक कम्पनीको नाम	हालको अवस्था
८	मध्य मैलुङ्ग खोला, रसुवा	१३ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लि.	सर्वेक्षण अध्ययनको कार्य पुरा भई विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त ।
९	माथिल्लो मैलुङ्ग बी, रसुवा	१७ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लि.	सर्वेक्षण अध्ययनको कार्य पुरा भई विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त ।
१०	तल्लो लिखु क्यासकेड, रामेछाप/ ओखलढुंगा	६ मे.वा.	श्वेत गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि.	सर्वेक्षण अध्ययनको कार्य पुरा भई विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र लागि प्रक्रियामा रहेको ।
जम्मा		२३९ मे.वा.		

यस समूहद्वारा प्रवर्द्धित जलविद्युत आयोजनाहरू निर्माणमा संलग्न प्रवर्द्धक कम्पनीहरूको शेयर पुँजीमा लगानी गर्ने शेयरधनीहरू मध्ये प्रस्तुत सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड पनि एक प्रमुख लगानीकर्ता हो । हालसम्म यस कम्पनीले श्वेत गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडमा रु. पैतालिस करोड, सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडमा रु. त्रिपन्न करोड बत्तिस लाख, माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लिमिटेडमा रु. तेइस करोड पैतालिस लाख र सानिमा जुम हाइड्रोपावर लिमिटेडद्वारा निर्माणाधिन ५६ मे.वा. क्षमताको जुमखोला जलविद्युत आयोजनामा रु. साडी करोड सहित जम्मा रु. एक अर्ब चौरासी करोड सात लाख लगानी गरिसकेको छ ।

(ख) प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा:

जलविद्युत आयोजनाहरू निर्माण तथा सञ्चालनका लागि आवश्यक पर्ने प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा प्रदान गर्ने मुख्य व्यवसायिक उद्देश्यका साथ यस समूहद्वारा वि.सं. २०६२ साल बैशाख २२ मा स्थापित सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा. लि. ले आफ्नै समूह भित्रका जलविद्युत आयोजनाहरू र स्वदेशी तथा विदेशी जलविद्युत आयोजनाहरू लगायत अन्य भौतिक संरचना निर्माण गर्ने प्रवर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरूलाई परियोजना छनौट, अध्ययन, अनुसन्धान, निर्माण सुपरिवेक्षणदेखि सञ्चालनसम्मका सम्पूर्ण प्राविधिक परामर्श इन्जिनियरिङ्ग तथा अन्तर्राष्ट्रिय स्तरको प्राविधिक परामर्श सेवा प्रदान गरिरहेको छ ।

यस समूहको सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडद्वारा प्रवर्द्धित माई र माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजनाका लागि आवश्यक प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा प्रदान गर्ने तथा विद्युत उत्पादन केन्द्रको नियमित सुपरिवेक्षण, निरीक्षण र आपत्कालिन अवस्थामा आवश्यक 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 समूहको प्रमुख प्रवर्द्धक, लगानीकर्ताहरू तथा संस्थाहरूको पहल तथा लगानीमा स्थापित 'क' वर्गको वाणिज्य बैंकका रूपमा सानिमा बैंक लिमिटेड, धितोपत्र व्यवसायी संस्था सानिमा क्यापिटल लिमिटेड, बीमा कम्पनीहरू सानिमा रिलायन्स लाईफ इन्स्योरेन्स लिमिटेड र सानिमा जिआईसी इन्स्योरेन्स लिमिटेड एवं लगानी प्रवर्द्धक कम्पनीहरू सानिमा लि. आदि दक्षतापूर्वक सञ्चालनमा रहेका छन् ।

(घ) अन्य व्यवसायिक क्षेत्र:

सानिमा समूह सम्वद्ध प्रवर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरूबाट अकामा होटेल लि., बावरी कन्स्ट्रक्सन प्रा. लि., मेडिकेयर नेशनल हस्पिटल एण्ड रिसर्च लि., सोपान मल्टिपल कम्पनी लि. आदि विभिन्न कम्पनीहरूको शेयर पुँजीमा लगानी मार्फत व्यवसायिक संलग्नता रहेको छ ।



सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

परिचय

इलाम जिल्ला स्थित माई खोलाको पानीको बहाव सदुपयोग गर्ने गरी २२ मे.वा. क्षमताको माई जलविद्युत आयोजना र ७ मे.वा. क्षमताको माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजनाको विकास, निर्माण तथा सञ्चालन गर्ने प्रमुख उद्देश्यका साथ वि.सं. २०६५ भाद्र २६ गते नेपाल सरकार, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा सानिमा माई हाइड्रोपावर प्रा. लि. कम्पनी कानूनी रूपमा स्थापना गरिएको थियो । उक्त आयोजना क्षेत्रका प्रभावित सर्वसाधारणहरू समेतलाई यस कम्पनीको शेयरमा लगानीको अवसर प्रदान गर्ने उद्देश्यले सानिमा माई हाइड्रोपावर प्रा. लि. मिति २०६८ चैत्र ३ मा विधिवत रूपमा प्राईभेट लिमिटेडबाट पब्लिक लिमिटेडमा परिवर्तन गरियो । धितोपत्र सम्बन्धी प्रचलित कानून बमोजिम यस कम्पनीको शेयर नेपाल धितोपत्र बोर्डमा दर्ता भई नेपाल स्टक एक्सचेन्जमा सूचीकृत छ ।

कम्पनी तथा आयोजनाको आधारभूत जानकारीहरू :

स्थापना मिति : २६ भाद्र २०६५

पब्लिक लिमिटेडमा परिवर्तन : ३ चैत्र २०६८

कम्पनी दर्ता नं. : १३३१/०६८/०६९

प्यान नं. : ३०३०५२४९४

आयोजनाको नाम :

माई जलविद्युत आयोजना (२२ मे.वा.)

माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजना (७ मे.वा.)

आयोजनास्थल : माई नगरपालिका, इलाम

नेपाल स्टक एक्सचेन्ज संकेत : SHPC

व्यावसायिक ठेगाना :

का.म.न.पा.-०४, धुम्बाराही, काठमाडौं

फोन नं. : ०१-४३७२८२८, ४३७३०३०

फ्याक्स : +९७७-०१-४०९५७९९

पोष्ट बक्स नं. : १९७३७

इमेल : sanimamai@sanimahydro.com

वेबसाईट : www.maihydro.com.np

यस कम्पनीद्वारा प्रवर्द्धित २२ मे.वा. जडित क्षमताको माई जलविद्युत आयोजनाको मिति २०७१ फागुण १४ देखि र ७ मे.वा. जडित क्षमताको माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजनाको मिति २०७२ माघ २९ देखि व्यवसायिक उत्पादन शुरू गरी उत्पादित विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गर्दै आइरहेको छ ।

जलविद्युत उत्पादन केन्द्र :

माई जलविद्युत आयोजना (२२ मे.वा.)

आयोजनाका प्रमुख विशेषताहरू	
नदी/खोलाको नाम	माई खोला
ग्रस हेड	११८ मिटर
जडित क्षमता	२२ मे.वा.
जलाधार क्षेत्र	५८९ वर्ग कि.मि.
डिजाईन डिस्चार्ज	२३.४३ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
बाँधको लम्बाई तथा उचाई	९०.९० मिटर तथा ११ मिटर
मुहान : प्रकार	फ्रन्टल इन्टेक
विद्युत गृह	अर्ध सतही
टर्वाइन प्रकार, संख्या	फ्रान्सिस ३
औषत वार्षिक उर्जा	१२८.३० गिगावाट प्रति घण्टा
प्रसारण लाइन	१३२ के.भी., सिंगल सर्किट
व्यवसायिक उत्पादन शुरू मिति	२०७१ फागुण १४
उत्पादन अनुमतिपत्र वहाल रहने अवधि	२०६७/०५/१३ बाट ३५ वर्ष
ऋण चुक्ता हुने अवधि	एक वर्ष नौ महिना/२०८३ साल

माई जलविद्युत आयोजनाको बाँध क्षेत्र (Headworks) माई नगरपालिका वडा नं. ९ स्थित गुनमुनेमा रहेको छ भने आयोजनाको विद्युत गृह (Powerhouse) वडा नं. ३ स्थित मुसेटारमा अवस्थित छ । यस आयोजनाको बाँध क्षेत्र ९०.९० मिटर लामो ११ मिटर उचाइको बाँध मार्फत माई खोलाको अधिकतम २३.४३ घनमिटर प्रति सेकेन्ड बहाव पानीलाई तीन वटा प्रवेशद्वार मार्फत ७५ मिटर लामो ९.५ मिटर चौडाई र ५.८५ मिटर उचाईका ४ वटा च्याम्बर भएको बालुवा थिग्राउने पोखरीमा पुऱ्याइन्छ । सो पोखरीबाट ०.२० मिलिमिटर भन्दा ठूलो साइजको बालुवालाई फलसिङ नहर मार्फत माई खोला मै पठाइन्छ र बालुवा रहित पानीलाई १,०७९.८१ मिटर लामो बन्द नहर २,९९८.९४ मिटर लामो सुरुङ्ग र २७९.२७ मिटर लामो पेनस्टक पाईप हुँदै विद्युत गृहमा जडान गरिएको तीन वटा भर्टिकल एक्सिस भएको फ्रान्सिस टर्वाइनमा खसाइन्छ । यस क्रममा उत्पादित अधिकतम २२ मे.वा. विद्युतीय उर्जालाई नेपाल विद्युत प्राधिकरणको राष्ट्रिय

प्रसारण प्रणालीमा प्रवाह गरिएको छ । माई जलविद्युत आयोजनाले विगतका वर्षहरूमा जस्तै आर्थिक वर्ष २०८०/०८१ मा अपेक्षित उत्पादन गरी राष्ट्रिय प्रसारण लाईनमा विद्युत प्रवाह गरेको छ । आर्थिक वर्ष २०८०/०८१ को वर्षा याममा ९१.८८ गिगावाट आवर र सुख्खा याममा १३.७५ गिगावाट आवर गरी जम्मा १०५.६३ गिगावाट आवर जलविद्युत उत्पादन गरी रु. ५६,५९,०४,९१३/- को विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गरेको छ ।

माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजना (७ मे.वा.)

आयोजनाका प्रमुख विशेषताहरू	
नदी/खोलाको नाम	माई खोला
ग्रस हेड	४२.६५ मिटर
जडित क्षमता	७ मे.वा.
जलाधार क्षेत्र	५८९ वर्ग कि.मि.
डिजाईन डिस्चार्ज	२३.४३ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
मुहान : प्रकार	RCC Rectangular Canal
विद्युत गृह	अर्ध सतही
टर्वाइन प्रकार, संख्या	फ्रान्सिस ३
औषत वार्षिक उर्जा	३८.४२२ गिगावाट प्रति घण्टा
प्रसारण लाइन	३३ के.भी., सिंगल सर्किट
व्यवसायिक उत्पादन शुरू मिति	२०७२ माघ २९
उत्पादन अनुमतिपत्र वहाल रहने अवधि	२०६९/०७/१५ बाट ३५ वर्ष
ऋण चुक्ता मिति हुने अवधि	दुई वर्ष छ महिना/२०८३ साल

माई जलविद्युत गृहको निकास नहरबाट निस्किएको अधिकतम २३.४० घनमिटर प्रति सेकेण्ड पानीको बहावलाई कुल ३,७१९.६६ मिटर लामो खुल्ला र बन्द नहर मार्फत ६०.२३ मिटर लम्बाई, १६.०७ मिटर चौडाई र ४.७२ मिटर उचाइको फोरवेसम्म पुऱ्याइन्छ । उक्त बहावलाई ६२.९६ मिटर लम्बाई भएका तीन वटा पेनस्टक पाइप मार्फत विद्युत गृहमा जडान गरिएको तीन वटा होरिजेन्टल एक्सिस भएका फ्रान्सिस टर्वाइनमा खसाइन्छ । तत् पश्चात उत्पादित उर्जालाई ४ कि.मि. ३३ के.भी. को विद्युत प्रसारण लाईन ४ कि.मी. टाढाको माई जलविद्युत गृहको स्विचयार्डसम्म पुऱ्याई माई जलविद्युत गृह र माई क्यासकेड जलविद्युत गृहबाट उत्पादित संयुक्त उर्जालाई

११.५ कि.मी. लामो सिङ्गल सर्किटको १३२ के.भी. को प्रसारण लाइन मार्फत गोदक सबस्टेशनमा प्रवाह गरी काबेली करिडोर प्रसारण लाइन मार्फत राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा समाहित गरिएको छ ।

यस आर्थिक वर्षको वर्षा याममा २८.१८ गिगावाट आवर र सुख्खा याममा ४.१५ गिगावाट आवर गरी जम्मा ३२.३३ गिगावाट आवर जलविद्युत उत्पादन गरी रु. १९,३२,७९,४२५/- को विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गरेको छ ।

आयोजनाका मर्मत तथा सम्भार कार्यहरू:

यस कम्पनीद्वारा सञ्चालित माई र माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रहरूको आवश्यक मर्मत सम्भार कार्यहरू नियमित रूपमा गर्दै आइरहेको छ । यसै सम्बन्धमा आर्थिक वर्ष २०८०/०८१ मा जलविद्युत केन्द्रहरूको उत्पादनलाई निरन्तर सञ्चालन गरी अधिकतम क्षमतामा उर्जा उत्पादन गर्न विभिन्न समयमा देहाय बमोजिमको मर्मत सम्भारका कार्यहरू गरिएका छन् ।

माई जलविद्युत केन्द्र:

ईलेक्ट्रोमेकानिकल उपकरणहरूको कार्य कुशलतालाई निरन्तर एउटै गतिमा कायम राख्न यस वर्ष माई जलविद्युत केन्द्र अन्तर्गतको यूनिट २ टर्वाइन र सो सँग सम्बन्धित उपकरणहरूको मर्मत सम्भारको कार्य गरिएको छ ।



वर्षायामको बाढीले हेडवर्क्स संरचना अन्तर्गत पर्ने डाउनस्ट्रिम स्टीलिङ बेसिन तथा रेडियल गेटमा क्षति पुऱ्याएको हुँदा आवश्यक मर्मतका लागि स्टोन लाइनिङ तथा विभिन्न केमिकलहरूको समिश्रण प्रयोग गरी मर्मत कार्यहरू गरिएको छ ।



हेडवर्क्स संरचना अन्तर्गतका सेटलिड बेसिन फ्लसिड गेटहरूको आवश्यक मर्मत सम्भार गरिएको छ ।



वर्षातको समयमा आएको पानीको बहावलाई नियन्त्रण गरी हेडवर्क्स अन्तर्गत पर्ने संरचनाहरूको क्षति हुन नदिनको लागि रेडियल गेटको डाउनस्ट्रीममा कटअफ वालको बीचमा बोल्डर रिप-न्याप कार्य गरिएको छ ।



माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्र:

माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रको यूनिट १ टर्वाइनको कार्य कुशलतालाई निरन्तर एउटै गतिमा कायम राख्न यससँग सम्बन्धित ईलेक्ट्रोमेकानिकल उपकरणहरूको आवश्यक मर्मत सम्भार कार्य गरिएको छ ।



विद्युत केन्द्रको नजिकै रहेको भिमसेन खोल्सीको सुरक्षा व्यवस्थाका लागि वर्षाको पानी व्यवस्थापन गर्न उक्त स्थानको नाली तथा नहरको सरसफाई र आवश्यक मर्मतका कार्यहरू गरिएको छ ।



माई तथा माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रबाट उत्पादित विद्युतीय उर्जा प्रवाह हुने १३२ के.भी. प्रसारण लाइन अन्तर्गतका टावर नम्बर ७ र ८ मा क्षति भएकोले उक्त टावरहरूको मर्मत सम्भार कार्य गरिएको छ ।



सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको लगानी विस्तार :

यस कम्पनीद्वारा सञ्चालित माई (२२ मे.वा.) तथा माई क्यासकेड (७ मे.वा.) जलविद्युत आयोजनाहरू उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त भएको मितिले ३५ वर्षपछि कानून बमोजिम निःशुल्क रूपमा सरकारलाई हस्तान्तरण गर्नुपर्ने हुँदा, सो पश्चात पनि कम्पनीका शेयरधनीहरूको लगानीको प्रतिफललाई निरन्तरता एवं अधिकतम हितका लागि यस कम्पनीले आफ्नो लगानी सानिमा हाइड्रो समूह अन्तर्गतका निम्न आयोजनाहरूमा लगानी विस्तार गरेको छ :

- मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना, ७३ मे.वा.
- तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना २८.१ मे.वा.
- माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना १४.३ मे.वा.
- जुम खोला जलविद्युत आयोजना, ५६ मे.वा.

उल्लिखित आयोजनाहरूको वर्तमान प्रगतिको बारेमा सम्बन्धित कम्पनीहरूबाट प्राप्त प्रगति प्रतिवेदनका आधारमा शेयरधनीहरूको जानकारीका लागि संक्षिप्त रूपमा निम्नानुसार प्रस्तुत गरिएको छ :

सानिमा मिडल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड

(मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना, ७३ मे.वा.)



मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको हेडवर्क्स संरचना

आयोजनाका प्रमुख विशेषताहरू	
नदीको नाम	तमोर
ग्रस हेड	१३२ मि.
जडित क्षमता	७३ मे.वा.
जलाधार क्षेत्र	२००२.३२ वर्ग कि.मि.
डिजाईन डिस्चार्ज	७३.७१ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
बाँधको लम्बाई तथा उचाई	५५ मि. तथा १०.५ मि.
मुहान : प्रकार	सवमर्जड साइड इन्टेक
विद्युत गृह	सरफेस

टर्वाइन प्रकार, संख्या	फ्रान्सिस ४
औषत वार्षिक उर्जा	४२९.४१ गिगावाट प्रति घण्टा
प्रसारण लाइन	२२० के.भी., डबल सर्किट
जम्मा लागत	१३ अर्ब ९७ करोड
अपेक्षित प्रतिफल (FIRR)	१७.४%
व्यवसायिक उत्पादन शुरु मिति	२०८१ बैशाख २३
उत्पादन अनुमतिपत्र वहाल रहने अवधि	२०७४/०२/२२ बाट ३५ वर्ष

सानिमा मिडल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडद्वारा ताप्लेजुङ्ग जिल्ला स्थित तमोर नदीको बहाब सदुपयोग हुने गरी ७३ मे.वा. जडित क्षमताको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको भौतिक निर्माणको कार्य मिति २०७४ चैत्र २९ गते देखि शुरुवात भई सम्पूर्ण भौतिक निर्माण कार्यहरू सम्पन्न गरी मिति २०८१ बैशाख २३ गतेदेखि व्यापारिक उत्पादन शुरु गरेको हो । उक्त उत्पादित विद्युतीय उर्जा राष्ट्रिय प्रसारण लाईन मार्फत निर्वाध रूपमा नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गर्दै आइरहेको छ ।

आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतीय उर्जालाई करिब ९ कि.मि. लामो २२० के.भी. डबल सर्किट विद्युत प्रसारण

लाइन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको ढुङ्गेसाँघु सबस्टेशनमा पुऱ्याई राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा समाहित गरिएको छ । आर्थिक वर्ष २०८०/८१ को २०८१ बैशाख २३ गतेदेखि आषाढ मसान्तसम्म जम्मा ७३.९ गिगावाट आवर विद्युत उत्पादन गरी रु. ३५,२४,७०,४७१/- (अक्षरेपी पैतिस करोड चौविस लाख सत्तरी हजार चार सय एकहत्तर मात्र) बराबरको विद्युत, नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गर्न सफल भएको छ ।

सानिमा माई हाइड्रोपावर लि. ले यस आयोजनामा रु. ५३ करोड ३२ लाख रकम लगानी गरिसकेको छ ।

श्वेत गांगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेड

(तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना २८.१ मे.वा.)



तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाको हेडवर्क्स संरचना

आयोजनाका प्रमुख विशेषताहरू	
नदीको नाम	लिखु
ग्रस हेड	११९ मि.
जडित क्षमता	२८.१ मे.वा.
जलाधार क्षेत्र	७१७.५४ वर्ग कि.मि.
डिजाईन डिस्चार्ज	२९.७५ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
बाँधको लम्बाई तथा उचाई	५४ मि. तथा ८.५ मि.
मुहान : प्रकार	साईड इनटेक ४ वटा ढोका भएको
विद्युत गृह	अर्ध सतही

टर्वाइन प्रकार, संख्या	भर्टिकल फ्रान्सिस, २ वटा
औषत वार्षिक उर्जा	१७,०८,४१,५१७ किलोवाट घण्टा
प्रसारण लाइन	२३ कि.मि., १३२ के.भी., सिंगल सर्किट
जम्मा लागत	रु. ६,८६,०७,१५,५८०/-
अपेक्षित प्रतिफल (FIRR)	१३.३६%
व्यवसायिक उत्पादन शुरु मिति	२०७९ कार्तिक १९
उत्पादन अनुमतिपत्र वहाल रहने अवधि	२०७२ चैत्र २८ गतेबाट २१०८ चैत्र २७ गतेसम्म
ऋण चुक्ता बाँकी अवधि	१३.५ वर्ष



श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडद्वारा रामेछाप र ओखलढुंगा जिल्लाको सिमाना भएर बग्ने लिखु नदीको बहाव सदुपयोग हुने गरी २८.१ मे.वा. क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाको भौतिक निर्माणको कार्य मिति २०७५ मंसिरमा सुरुवात भई निर्माण कार्य सम्पन्न गरी मिति २०७९ कार्तिक १९ गते देखि व्यापारिक उत्पादन शुरू गरेको हो । यस आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत उर्जा २३ कि.मि. लामो प्रसारण लाइन मार्फत न्यु खिम्ती सबस्टेशनमा जोडी नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री हुँदै आइरहेको छ । न्यु खिम्ती सबस्टेशन स्थित ने.वि.प्रा. को ट्रान्सफरको न्युन क्षमताको कारण यस आयोजना २०८० असोज १० देखि मात्र पूर्ण रूपमा सञ्चालनमा आउन सकेको हो । जसका कारण यस आयोजनाबाट अपेक्षित प्रतिफल प्राप्त गर्न केही ढिलाइ हुने देखिन्छ । आ.व. २०८०/८१ मा तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाबाट जम्मा १३७.०५ गिगावाट आवर विद्युत उत्पादन गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई रु. ७४,७२,००९२७/- (अक्षरेपी चौहत्तर

करोड बहत्तर लाख नौ सय सत्ताईस मात्र) विद्युत बिक्रीबाट आम्दानी गर्न सफल भएको छ ।

यस आयोजनामा सानिमा माई हाइड्रोपावर लि. ले रु. ४५ करोड लगानी गरिसकेको छ ।

यसै आयोजनाको क्यासकेड आयोजनाका रूपमा निर्माण गर्ने उद्देश्यले कम्पनीले तल्लो लिखु क्यासकेड जलविद्युत आयोजनाको सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त गरी प्राविधिक परामर्शदाता सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा. लि. मार्फत सम्भाव्यता अध्ययनको कार्य सम्पन्न गरिसकेको छ । यसका साथै, आयोजनाको प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षणको कार्यसूची (TOR) प्रतिवेदन स्वीकृतिका लागि विद्युत विकास विभाग समक्ष पेश गरी सकिएको छ । तत्पश्चात यस आयोजनाको विद्युत उत्पादनको अनुमति पत्रका लागि विद्युत विकास विभाग र विद्युत खरिद बिक्री सम्बन्धी सम्झौताको लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरण समक्ष आवेदन दिने तयारी भइरहेको छ ।

माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लिमिटेड

(माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना १४.३ मे.वा.)



माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाको हेडवर्क्स संरचना



आयोजनाका प्रमुख विशेषताहरू	
नदीको नाम	मैलुङ
ग्रस हेड	४९५.५ मि.
जडित क्षमता	१४.३ मे.वा.
जलाधार क्षेत्र	७२ वर्ग कि.मि.
औषत जल प्रवाह	३.५३ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
बाँधको लम्बाई तथा उचाई	२५.५ मि तथा ५ मि.
मुहान : प्रकार	साइड इन्टेक २ वटा ढोका भएको
विद्युत गृह	सतही
टर्वाइन प्रकार, संख्या	पेल्टन टर्वाइन, २
वार्षिक उर्जा	७९.६६ गिगावाट घण्टा
प्रसारण लाइन	१३२ के.भी. (सिङ्गल सर्किट)
जम्मा लागत	३ अर्ब ७ करोड
अपेक्षित प्रतिफल (FIRR)	१८.०९%
व्यवसायिक उत्पादन शुरू मिति	२०८० साल माघ २८
उत्पादन अनुमतिपत्र वहाल रहने अवधि	मिति २०६९/०९/२० देखि २१०७/११/२६ सम्म

माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेडद्वारा प्रवर्द्धित रसुवा जिल्ला उत्तरगया गा.पा.-१ अवस्थित १४.३ मे.वा. क्षमताको माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य सम्पन्न गरी मिति २०८० साल माघ २८ गतेदेखि व्यवसायिक उत्पादन सुरु गरेको हो । उक्त विद्युत केन्द्रबाट उत्पादित विद्युतीय उर्जालाई करिब ११ कि.मि. लामो १३२ के.भी. सिंगल सर्किटको प्रसारण लाइन मार्फत नुवाकोट जिल्लामा पर्ने पहिरेबेशी स्थित त्रिसुली ३ बि हब सबस्टेसनमा पुऱ्याई राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा प्रवाह गरिएको छ ।

यस आयोजनामा सानिमा माई हाइड्रोपावर लि. ले रु. २३ करोड ७५ लाख लगानी गरेको छ ।

आर्थिक वर्ष २०८०/८१ को २०८० माघ २८ देखि आषाढ मसान्तसम्म जम्मा २१.५ गिगावाट आवर विद्युत उत्पादन गरी रु. १२,०८,२२,०९८/- (अक्षरेपी बाह्र करोड आठ लाख २२ हजार अन्तानबे मात्र) बराबरको विद्युत, नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गर्न सफल भएको छ ।

सानिमा जुम हाइड्रोपावर लिमिटेड

(जुम खोला जलविद्युत आयोजना, ५६ मे.वा.)



आयोजनाका प्रमुख विशेषताहरू	
नदीको नाम	जुम खोला
ग्रस हेड	२५४ मि.
जडित क्षमता	५६ मे.वा.
जलाधार क्षेत्र	९९२ वर्ग किलोमिटर
औषत जल प्रवाह	२५.४५ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
बाँधको लम्बाई तथा उचाई	लम्बाई ३४ मि., उचाई १० मि.
मुहान : प्रकार	साइड इन्टेक
विद्युत गृह	भूमिगत
टर्वाइन प्रकार, संख्या	फ्रान्सिस ४
औषत वार्षिक उर्जा	३२४.७५ गिगावाट घण्टा
प्रसारण लाइन	१३२ के.भी., डबल सर्किट
जम्मा प्रक्षेपित लागत	११.६० अर्ब
अपेक्षित प्रतिफल (FIRR)	१५.५९%
व्यवसायिक उत्पादन शुरू मिति	२०८५ असार २५
उत्पादन अनुमतिपत्र वहाल रहने अवधि	२०७८/०३/२७ बाट ३५ वर्ष

सानिमा जुम हाइड्रोपावर लिमिटेडद्वारा ५६ मे.वा. जडित क्षमताको जुम खोला जलविद्युत आयोजना निर्माण गरिरहेको छ । यस आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन सम्पन्न गरी वातावरण प्रभाव मुल्यांकन समेत वन तथा वातावरण मन्त्रालयबाट मिति २०७७/०६/२७ गते स्वीकृत भएको थियो । साथै मिति २०७८ असार २७ मा नेपाल सरकार, उर्जा, जलश्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालय, विद्युत विकास विभागबाट यस आयोजनाको विद्युत उत्पादन अनुमती प्राप्त भएको थियो । यस आयोजनाको विद्युत खरिद सम्झौता (PPA) मिति २०८० असार ६ गते भइसकेको छ ।

यस आयोजनाको प्रस्तावित ब्यवसायिक उत्पादन मिति २०८५ असार २५ रहेको छ भने आयोजनाको कुल

अनुमानित लागत ११ अर्ब ६० करोड रहेको छ । कुल लागतको २५% स्वपूँजी तथा ७५% ऋण लगानी रहेको यस आयोजना निर्माण प्रयोजनका लागि सानिमा माई हाइड्रोपावर लि. ले हालसम्म शेयर वापत रु. साढी करोड रूपैयाँ लगानी गरिसकेको छ ।

आयोजना निर्माण प्रयोजनार्थ आवश्यक सम्पूर्ण जग्गा प्राप्त गरी हाल आयोजना निर्माणका पूर्व तयारीका कार्यहरू जस्तै पहुच सडक, आवास गृह निर्माण जस्ता कार्यहरू भइरहेको छ । यस आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतीय उर्जालाई १३२ के.भी. डबल सर्किट प्रसारण लाइन मार्फत ३८.६ कि.मि. टाढा रहेको नेपाल विद्युत प्राधिकरणको गर्ज्यान सव स्टेशनमा पुर्‍याई राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा प्रवाह गरिनेछ ।

संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व :

सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडले विगतका वर्षहरूमा जस्तै सामुदायिक ग्रामिण सडकहरूको स्तरोन्नति, स्थानीय स्वास्थ्य सेवामा सहयोग, कृषि सिंचाइका लागि स्थानीय किसानहरूलाई सहयोग, स्थानीय तहका विविध सामाजिक तथा सांस्कृतिक कार्यक्रमहरूमा सहयोग, शिक्षा तथा तालिम आदि कार्यहरूमा आर्थिक तथा प्राविधिक सहयोग गरी संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वको कार्यहरूलाई प्रस्तुत आर्थिक वर्षमा पनि निरन्तरता दिइरहेको छ ।

संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत आर्थिक वर्ष २०८०/०८१ मा भएका केही मुख्य कार्यहरू निम्नानुसार रहेका छन् :

निःशुल्क स्वास्थ्य शिविर तथा रक्तदान कार्यक्रम :

विगतका वर्षहरूदेखि नै गर्दै आइरहेको रक्तदान तथा स्वास्थ्य शिविर सञ्चालनको कार्यलाई प्रस्तुत आर्थिक वर्ष २०८०/८१ मा अझ बृहत रूपमा सञ्चालन गरियो । कम्पनीको प्रायोजन र नेपाल रेडक्रस सोसाइटी दानावारी उपशाखा र माई नगरपालिकाको संयुक्त आयोजनामा वरिष्ठ हाडजोर्नी तथा नशा रोग, बाथ रोग, बाल रोग, स्त्री रोग र मानसिक रोग विशेषज्ञ डाक्टरहरूको प्राविधिक सहयोगमा २०८० चैत्र २९ गते एक दिने निःशुल्क स्वास्थ्य शिविर सञ्चालन गरियो । उक्त शिविरमा माई

नगरपालिका अन्तर्गत बसोवास गर्ने १० वटै वडाहरूका करीव ३८० जना स्थानीय बासिन्दाहरूले विभिन्न रोग सम्बन्धी बरिष्ठ प्राविधिक एवं विशेषज्ञ डाक्टरहरूबाट निःशुल्क परामर्श सेवा लिन सफल भएका छन् ।





“रक्तदान जीवनदान” भन्ने नारालाई आत्मसाथ गर्दै नेपाल रेडक्रस सोसाइटी दानावारी उपशाखाको आयोजना र यस कम्पनीको प्रायोजनमा मिति २०८० मंसिर २८ गते रक्तदान कार्यक्रम सफलता पूर्वक सम्पन्न गरियो । जसमा कम्पनीका कर्मचारीहरू सहित स्थानीयबासी एवं आमन्त्रित अतिथिहरू गरी जम्मा ८० जनाले रक्तदान गर्नु भएको थियो ।



माई नगरपालिकाका स्थानीय सेवाग्राहीहरूलाई स्वास्थ्योपचारमा थप सहयोग पुग्ने उद्देश्यले वडा नं. ९ स्थित श्री चिसापानी स्वास्थ्य चौकीलाई सम्बन्धित वडाको प्रतिनिधिसँग समन्वय गरी स्वास्थ्य उपकरण खरिदका लागि कम्पनीको तर्फबाट आर्थिक सहयोग गरिएको छ ।



स्थानीय सामुदायिक विद्यालयका विद्यार्थीहरूलाई सहयोग :

यस कम्पनीको आयोजना प्रभावित क्षेत्र माई न.पा. वडा नं. ९ स्थित श्री आदर्श आधारभूत विद्यालय र माई न.पा. वडा नं. ३ स्थित श्री चन्द्रज्योती आधारभूत विद्यालयमा अध्ययनरत १४८ जना छात्र/छात्राहरूलाई स्वेटर तथा खेलकुद सामग्रीहरू वितरण गरिएको छ ।



श्री चन्द्रज्योती आधारभूत विद्यालय



श्री आदर्श आधारभूत विद्यालय

माई न.पा. वडा नं. ९ स्थित श्री गुनमुने आधारभूत विद्यालयमा अध्ययनरत विद्यार्थीहरूको शिक्षामा सहजताका लागि निजी स्रोतबाट कक्षा ६ सञ्चालन गर्न सो विद्यालयमा कुनै स्रोत नभएको भनी सम्बन्धित वडाको सिफारिस सहित सहयोग गर्न अनुरोध गरेको हुँदा कम्पनीको तर्फबाट आर्थिक सहयोग गरिएको छ ।



कम्पनीले माई नगरपालिकाको शिक्षा स्रोतसँग समन्वय गरी माई नगरपालिका क्षेत्र भित्रका सामुदायिक माध्यमिक विद्यालयहरूमा अध्ययनरत कक्षा ११ र १२ का छात्र/छात्राहरू मध्यबाट दुई छात्र र दुई छात्रा गरी जम्मा ४ जना गरीब तथा जेहेन्दार विद्यार्थीहरूलाई छात्रवृत्ति स्वरूप आर्थिक सहयोग प्रदान गरी विगतका वर्षहरूमा जस्तै यस वर्ष पनि छात्रवृत्तिको कार्यक्रमलाई निरन्तरता दिइएको छ ।



स्थानीय सडकको स्तरोन्नतीमा सहयोग :

विगतका वर्षहरूमा जस्तै यस वर्ष पनि माई तथा इलाम नगरपालिकाको समन्वय तथा स्थानीयहरूको सहकार्यमा माई तथा इलाम नगरपालिकाका वडा नं. १, ३ र ११ मा पर्ने विभिन्न सडकहरूको मर्मत तथा स्तरोन्नतिको लागि आर्थिक तथा प्राविधिक सहयोग प्रदान गरिएको छ । आवश्यकता अनुसार कम्पनीसँग उपलब्ध उपकरण प्रयोग गरी मर्मत सम्भार कार्यहरू गरिएका छन् ।



माई न.पा. वडा नं. ३, मुसेटारदेखि ताम्लिङ्ग डाँडा हुँदै गुनमुने जोड्ने स्थानीय सडको मर्मत कार्य



माई न.पा. वडा नं. १ र ३ जोड्ने, लोदिया खोलाको फुटपात क्रसिङ्ग पुलको निर्माण कार्य सम्पन्न गरेको



इलाम न.पा. वडा नं. ११, सोयाक शिरकोट सडक खण्डको स्तरोन्नति तथा मर्मत कार्य

सिंचाइ तथा पिउने पानी योजनामा सहयोग :

यस कम्पनीले आयोजना क्षेत्रका स्थानीयहरूलाई सिंचाइ र पिउने पानीको लागि आवश्यक सहयोग गर्दै आइरहेको छ । यस वर्ष पनि माई न.पा. वडा नं. १ अन्तर्गत पालटार र मभेनी बेसी सिंचाई कुलो व्यवस्थापनको लागि आर्थिक तथा आवश्यकता अनुसार कम्पनीको उपलब्ध उपकरण



प्रयोग गरी सहयोग गरिएको छ भने इलाम न.पा. वडा नं. ११, स्थित लेप्चेटारका स्थानीयवासीहरूलाई सिंचाईको लागि आवश्यक सामग्रीहरू उपलब्ध गराइ सहयोग गरिएको छ । त्यसैगरी माई न.पा. वडा नं. १, ३ र ९ को विभिन्न ५ स्थानमा करीव १५० घरधुरीका स्थानीय बासीन्दाहरूलाई पिउने पानी व्यवस्थापनको लागि निरन्तर आर्थिक तथा आवश्यकता अनुसार कम्पनीको उपलब्ध उपकरण प्रयोग गरी मर्मत संभारमा सहयोग गरिएको छ ।



माई न.पा. वडा नं. १, को पालटार र मभेनी बेसीको खेतीयोग्य जमीनमा सिंचाई व्यवस्थापन कार्य



इलाम न.पा. वडा नं. ११ को लेप्चेटार क्षेत्रमा सिंचाई व्यवस्थापन कार्य



माई न.पा. वडा नं. ९ को गुनमुने क्षेत्रमा पिउने पानीको व्यवस्थापन कार्य



माई न.पा. वडा नं. १ र ३ को गोलटार, मभेनी, आँपटारी र मुसेखोला क्षेत्रमा पिउने पानीको व्यवस्थापन कार्य

भुक्षय तथा पहिरो नियन्त्रण/रोकथामको लागि सहयोग :

आयोजना क्षेत्रमा हुनसक्ने भुक्षय तथा पहिरो नियन्त्रण तथा रोकथामको कार्यलाई प्राथमिकता दिइ विगतका वर्षहरूमा जस्तै यस वर्ष पनि विभिन्न कार्यहरू गरिएको छ । माई न.पा. वडा नं. १, ३ र ९ अन्तर्गत पर्ने विभिन्न खोलाहरू-माईखोला सारङ्गे, मुसे, लोदिया, भिमसेन, राई, भुटाङ्गे र इलामे जस्ता खोल्सीहरूले जमिन



कटान हुनुका साथै अन्य विभिन्न स्थानमा भुक्षय तथा पहिरो गएको हुँदा कम्पनीको आफ्नै आर्थिक, प्राविधिक सहयोगमा आवश्यक ग्याबिन तारजाली तथा सिभिल संरचना निर्माण गरिएको छ ।



माई न.पा. वडा नं. १ र ३ को भिमसेन र तिनदोभाने खोल्सिमा ग्याबिन सुरक्षा व्यवस्थापन कार्य



माई न.पा. वडा नं. ३ र ९ को मुसेखोला र माईखोलामा ग्याबिन तटबन्धन व्यवस्थापन कार्य

जनचेतना अभिवृद्धि तालिम सहयोग :

माई न. पा. वडा नं. ९ अन्तर्गतको माम्मा फिपरानी स्मृति प्रतिष्ठानको आयोजनामा २० जना स्थानीय बासीहरूलाई २ दिने बैठक पुस्तिका लेखन तथा उद्घोषण जनचेतना अभिवृद्धि तालिम दिनका लागि कम्पनीको तर्फबाट आर्थिक सहयोग गरिएको छ ।



माई न.पा. वडा नं. ९ बोरुडका स्थानीयहरूलाई २ दिने बैठक पुस्तिका लेखन तथा उद्घोषण जनचेतना अभिवृद्धि तालिम व्यवस्थापन कार्य

खेलकुद तथा सामुदायिक भवन निर्माणमा सहयोग :

माई न.पा. वडा नं. १ र ८ अन्तर्गत पर्ने दिपज्योति क्लब र किराँत राईको सामुदायिक भवन निर्माणको लागि सम्बन्धित वडाहरूको समन्वयमा कम्पनीको तर्फबाट आर्थिक सहयोग उपलब्ध गराइएको छ । साथै माई नगरपालिका अन्तर्गतका विभिन्न क्लबहरूलाई खेलकुद व्यवस्थापनको लागि कम्पनीले आर्थिक तथा खेलकुदका सामग्रीहरू उपलब्ध गरी सहयोग गर्दै आएको छ ।



माई न.पा. वडा नं. १ र ८ को दिपज्योती र किराँत राईको क्लब तथा सामुदायिक भवनको निर्माण कार्य



माई न.पा. वडा नं. ३ र ९ को मुसेखोला तथा गुनमुने क्लबलाई खेलकुदका सामग्रीहरू हस्तान्तरण कार्य

विपन्न परिवारहरूलाई राहत सहयोग :

माई न. पा. वडा नं. १, ३ र ९ मा अति विपन्न परिवारको पहिचान गरी सम्बन्धित वडाका जनप्रतिनिधिहरूको समन्वयमा उक्त विपन्न परिवारलाई कम्पनीको नियमानुसार आवश्यक राहत प्रदान गरिएको छ ।



माई न.पा. वडा नं. ३ र ९ को अति विपन्न परिवारलाई राहत सहयोग गरेको कार्य

अन्य विभिन्न सहयोगहरू :

गत वर्षहरू जस्तै यस आ. व. २०८०/८१ मा पनि स्थानीय समुदायहरूसँगको समन्वय तथा सहकार्यमा विभिन्न स्थानीय कार्यक्रमहरूमा कम्पनीले आर्थिक सहयोग गरेको छ । माई न.पा. वडा नं. ९ ले गरेको खुल्ला नकआउट फुटबल खेल सम्पन्न गर्न यूनाईटेड थ्रीस्टार स्पोर्टिङ क्लबलाई आर्थिक सहयोग गरेको छ । त्यस्तै माई नगरपालिका वडा नं. २ अन्तर्गतको सितली स्पोर्टिङ क्लबलाई खेलकुद विकास हेतु आर्थिक सहयोग गरेको छ । माई न. पा. वडा नं. ९ अन्तर्गतको बोरूङ्ग खेल मैदान मर्मत सुधारको लागि आर्थिक सहयोग गरेको छ । यसैगरी आर्थिक अभावका कारण उपचारमा कठिनाई भइरहेका माई तथा इलमा नगरपालिकाको विभिन्न वडाहरूका स्थानीय व्यक्तिहरूलाई आर्थिक सहयोग गरिएको छ ।

माई तथा माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रको विविध कार्यक्रमको ठलकहरु



व्यवसायजन्य स्वास्थ्य तथा सुरक्षा सम्बन्धी तालिम



व्यवसायजन्य स्वास्थ्य तथा सुरक्षा सम्बन्धी तालिम



स्थानीय खेलाडीहरुलाई खेलकुद सामग्रीहरु वितरण गर्दै



वार्षिक खेलकुद प्रतियोगितामा सहभागी कर्मचारीहरु



बाह्रौं वार्षिक साधारण सभा २०८० का केही भलकहरु



साधारण सभाको अवसरमा सहभागी सञ्चालक समितिका सदस्य तथा पदाधिकारीहरु



साधारण सभामा उपस्थित शेयरधनी महानुभावहरु



साधारण सभामा आफ्नो उपस्थिति जनाउँदै शेयरधनीहरु



साधारण सभामा प्रस्तुतिकरण दिँदै वित्त प्रमुख



साधारण सभामा मन्तव्य राख्नुहुँदै शेयरधनी



साधारण सभामा आफ्नो मन्तव्य राख्नुहुँदै शेयरधनी



साधारण सभामा सञ्चालकहरु तथा शेयरधनीहरु

माई तथा माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रका संरचनाहरू



माई हेडवर्क्स सेटलिख बेसिन



माई क्यासकेड विद्युत उत्पादन गृह



माई क्यासकेड नहर



माई विद्युत गृह टर्बाइन मेसिन



स्वीच्यार्ड (माइ)



माई तथा माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रका कर्मचारीहरु



माई विद्युत गृहमा कार्यरत कर्मचारीहरु



माई विद्युत केन्द्रको हेडवर्कस्का कर्मचारीहरु



माई क्यासकेड विद्युत गृहका कर्मचारीहरु



सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड



सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड केन्द्रीय कार्यालयका कर्मचारीहरू



सानिमा हाइड्रो केन्द्रीय कार्यालय, काठमाडौंका कर्मचारीहरू



www.maihydro.com



सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड
SANIMA MAI HYDROPOWER LIMITED



KMC-4, Dhumbarahi,
Kathmandu, Nepal



977-1-4373030
977-1-4372828



sanimamai@sanimahydro.com