



सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

SANIMA MAI HYDROPOWER LIMITED



१४^{औं}
वार्षिक
प्रतिवेदन

आर्थिक वर्ष २०८१/०८२



Scan For Digital Report

**14th ANNUAL
REPORT**
Fiscal Year 2081/082

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



रमेश राज लामिछाने
सञ्चालक



सुवर्ण दाश श्रेष्ठ
सञ्चालक



भरतकुमार पोखरेल
सञ्चालक



मणिराज पोखरेल
सञ्चालक



उसा रवतिवडा
सञ्चालक



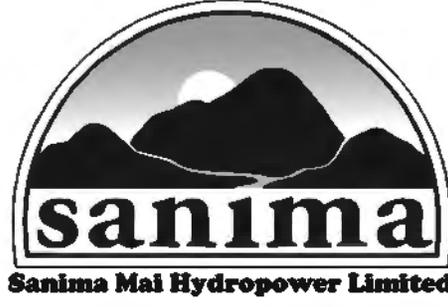
रोहन सेढाई
सञ्चालक



महेश घिमिरे
स्वतन्त्र सञ्चालक



क्रान्त श्रेष्ठ
कम्पनी सचिव



पुस्तिकामा समाविष्ट सामाग्रीहरू

क्र.सं.	विवरण	पृष्ठ
१.	चौधौ वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना	१
२.	वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरू	१
३.	प्रोक्सी फारम तथा प्रवेश-पत्र	३
४.	अध्यक्षको मन्तव्य	५
५.	सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन	८
६.	लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन	१८
७.	वासलात	२४
८.	नाफा नोक्सान हिसाब	२५
९.	नगद प्रवाह विवरण	२६
१०.	अन्य विस्तृत आम्दानी	२७
११.	इक्विटीमा भएको परिवर्तन सम्बन्धी विवरण	२८
१२.	प्रमुख लेखा नीति, लेखासँग सम्बन्धी टिप्पणीहरू तथा अनुसूचीहरू	२९
१३.	धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली बमोजिमका वार्षिक विवरण	६६
१४.	संस्थागत सुशासन सम्बन्धी वार्षिक अनुपालना प्रतिवेदन	६८
१५.	वातावरण संरक्षण सम्बन्धी प्रतिवेदन	७५
१६.	वित्तीय सूचकांक	७९
१७.	सानिमा समूह : व्यवसायिक क्षेत्रको विस्तार	८०
१८.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड	८२
१९.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको लगानी विस्तार	८६
२०.	संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व	९०



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

कामचपा. वडा नं. ४, धुम्बाराही, काठमाडौं
फोन नं. ४-३७३०३०, ४-३७२८२८, फ्याक्स नं. ४०१५७९९
E-mail : sanimamal@sanimahydro.com
website : www.maihydro.com

चौधौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

श्री शेयरधनी महानुभावज्यूहरू,

यस सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको सञ्चालक समितिको मिति २०८२ फाल्गुण २८ गते बसेको बैठकको निर्णयानुसार यस कम्पनीको चौधौं 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 : २०८२ साल चैत्र २९ गते (तदनुसार १२ अप्रिल, २०२६) आइतबार ।

समय : बिहान ११:०० बजे ।

स्थान : सेलिव्रेशन हाईट, सुकेधारा, काठमाडौं ।

वार्षिक साधारण सभाका प्रस्तावहरू:

१. चौधौं वार्षिक साधारण सभाको लागि सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन छलफल गरी पारित गर्ने ।
२. लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन सहित २०८२ साल आषाढ मसान्तसम्मको वासलात, आ.व. २०८१/०८२ को नाफा नोक्सान हिसाब तथा नगद प्रवाह विवरण र सोही अवधिको वार्षिक वित्तीय विवरणसँग सम्बद्ध अनुसूचीहरू समेत छलफल गरी पारित गर्ने ।
३. लेखापरीक्षण समितिले सिफारिस गरे बमोजिम आ.व. २०८२/०८३ को लागि लेखापरीक्षकको नियुक्ति गर्ने तथा पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने ।
४. शेयरधनीहरूबाट प्रतिनिधित्व गर्ने दुई जना सञ्चालकहरूको निर्वाचन गर्ने ।
५. विविध ।

वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरू :

१. वार्षिक साधारण सभा प्रयोजनका लागि मिति २०८२/१२/१२ गते एक दिन कम्पनीको शेयरधनी दर्ता किताब बन्द गरिनेछ । नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेडमा मिति २०८२/१२/११ गतेसम्म कारोवार भई, सिडिएस एण्ड क्लियरिङ्ग लि. बाट राफसाफ भएको र कम्पनीको शेयर रजिष्ट्रार सानिमा क्यापिटल लि. को अभिलेखमा दर्ता भएका शेयरधनीहरू सो सभामा भाग लिन 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 खोले शेयर अभौतिकीकरण 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 संक्षिप्त आर्थिक विवरण 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 सो को 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 किताबमा 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 २ (दुई) जनाको निर्वाचन सम्बन्धी कार्यक्रम निर्वाचन अधिकृतले तोके बमोजिम कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालयमा पछि प्रकाशित गरिनेछ । सञ्चालकको निर्वाचन सम्बन्धी कार्यक्रम कम्पनीको निर्वाचन निर्देशिका अनुरूप निर्वाचन अधिकृतले तोके बमोजिम हुनेछ । निर्वाचन कार्यक्रम सम्बन्धी जानकारीका लागि यस कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालयमा सम्पर्क 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 (प्रोवसी फारम)
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 २०८२ साल चैत्र महिना २९
गतेका दिन हुने चौधौं 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 रजिष्टर्ड कार्यालयमा पेश गरी
सक्नु पर्नेछ ।

प्रवेश-पत्र

शेयरधनीको नाम : _____ शेयरधनी नं. : _____

शेयर प्रमाण-पत्र नं. _____ शेयर संख्या : _____

मिति : २०८२ साल चैत्र महिना २९ गतेका दिन हुने सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको चौधौं 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 चौधौं वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षको मन्तव्य

आदरणीय शेयरधनी महानुभावज्यूहरू,

सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको यस चौधौं वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित हुनु भएका शेयरधनी महानुभावहरू, आमन्त्रित अतिथि एवं नियामक निकायका प्रतिनिधिज्यूहरू लगायत सभामा उपस्थित हुनुभएका सम्पूर्ण भद्र महिला तथा सज्जनवृन्दमा हार्दिक स्वागत अभिवादन गर्दछु ।

आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ को कम्पनीको व्यवसायिक गतिविधि, वित्तीय कारोवार एवं लगानीको अवस्था, भावी कार्य योजनाका साथै अन्य विविध गतिविधिहरूका बारेमा यहाँहरूको जानकारीका लागि यस वार्षिक साधारण सभामा प्रस्तुत प्रतिवेदन मार्फत उजागर पार्ने कोसिस गरेका छौं ।

कम्पनीको मुख्य उद्देश्य अनुरूप आयोजनाका विद्युत केन्द्रहरू दक्षतापूर्वक सञ्चालन गरी कम्पनीको आम्दानी उच्च बनाउने अथक प्रयासका बावजुत गत र चालु आर्थिक वर्षमा प्राकृतिक विपत्तीका कारण उत्पन्न काबु बाहिरको परिस्थितिले गर्दा व्यवसायमा प्रतिकूल प्रभाव परेबाट अपेक्षाकृत प्रतिफल हासिल गर्न सकिएन ।

गत २०८१ साल आश्विन महिनामा पूर्वाञ्चल क्षेत्रमा भएको भारी वर्षाले उत्पन्न बाढी पहिरोका कारण नेपाल विद्युत प्राधिकरणको काबेली करिडोर अन्तर्गत १३२ केभि डबल सर्किट प्रसारण लाइनका चार वटा टावरहरू क्षतिग्रस्त भई विद्युत प्रसारण अवरुद्ध हुँदा आश्विन १२ देखि कार्तिक १९ गतेसम्म कम्पनीको माई तथा माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्र लगायत उक्त प्रसारण लाईनमा जोडिएका अन्य निजी क्षेत्रका जलविद्युत आयोजनाहरू बन्द रहे । तथापि, नेपाल विद्युत प्राधिकरण र सम्बद्ध निजी क्षेत्रका जलविद्युत आयोजनाहरूको समन्वय र संयुक्त प्रयासबाट प्रसारण लाईनको आवश्यक मर्मत-सम्भार पश्चात कार्तिक १९ गतेको साँझ ५:१५ बाट कम्पनीका दुवै जलविद्युत केन्द्रहरू सञ्चालन हुन सकेको थियो ।

त्यसैगरी, चालु आर्थिक वर्षको आश्विन महिनामा भएको अविरल भारी वर्षाका कारण माई खोलमा आएको बाढीले माई जलविद्युत केन्द्रको हेडवर्क्सको करिब १५० मिटर हेडरेस कलर्भट सहित विभिन्न भौतिक संरचनाहरू क्षतिग्रस्त हुँदा २०८२ आश्विन १८ गतेदेखि दुवै आयोजनाहरू बन्द रहे । क्षतिग्रस्त संरचनाहरू मध्ये अति आवश्यक आधारभूत संरचनाहरूको यथासिद्ध मर्मत-सम्भारको कार्य सम्पन्न गरी मिति २०८२ फागुन १० गतेबाट दुवै आयोजनाहरू पुनः सञ्चालनमा ल्याइएको छ । क्षतिग्रस्त अन्य संरचनाहरूको मर्मत कार्य भने हालसम्म पनि जारी रहेको छ । यस कम्पनीको अनुरोधमा आयोजनाको बीमा कम्पनीबाट बीमा दावीको रकम मध्येबाट तत्काल अग्रिम रकम (Advance) प्राप्त भएकोले आवश्यक मर्मत-सम्भारका कार्यलाई तीव्रता दिन महत्वपूर्ण सहयोग गरेको हुँदा श्री शिखर इन्स्योरेन्स कम्पनी लि. र सिद्धार्थ प्रिमियर इन्स्योरेन्स लि. प्रति यस कम्पनी हार्दिक धन्यवाद व्यक्त गर्न चाहन्छ ।

शेयरधनी महानुभावज्यूहरू,

समीक्षा अवधिमा कम्पनीको माई (२२ मे.वा.) तथा माई क्यासकेड (७ मे.वा.) विद्युत केन्द्रहरू अनुभवि जनशक्ति मार्फत कुशलतापूर्वक सञ्चालन गर्दै उत्पादित कुल ११९.८० गिगावाट आवरले हुने रु. ६८,४८,०२,२९९/- (अक्षरेपी अर्सड्डी करोड अड्चालिस लाख दुई हजार दुई सय उनान्सय मात्र) बराबरको विद्युत, नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गरिएको छ । जसमध्ये रोयल्टी वापत नेपाल सरकारलाई रु. १,६८,०१,४६०/- (अक्षरेपी एक करोड अर्सड्डी लाख एक हजार चार सय साठी मात्र) रकम भुक्तानी गरिएको छ । विद्युत केन्द्रहरू सञ्चालन तथा अन्य प्रशासनिक खर्च, बैंक कर्जाको साँवा तथा ब्याज भुक्तानी, हासकट्टी लगायतका सम्पूर्ण खर्चहरू कटाइ आ.व. २०८१/०८२ मा कम्पनीले



रु. ३२,५१,९३,४४९/- (अक्षरेपी बत्तिस करोड एकाउन्न लाख तेह्र हजार चार सय एकचालिस मात्र) खुद मुनाफा आर्जन गर्न सफल भएको कुरा कम्पनीको वित्तीय विवरणले स्पष्ट पारिसकेको छ ।

विसं. २०८१ फागुन १३ गते कम्पनीको माई जलविद्युत केन्द्रले व्यवसायिक उत्पादन शुरू गरेको दश वर्ष पुरा भएको हुँदा सो पश्चात प्रचलित आयकर ऐन २०५८ बमोजिम शतप्रतिशत आयकर छुटको व्यवस्था अन्त्य भई आगामी पाँच वर्षका लागि लाग्ने आयकरमा मात्र पचास प्रतिशत छुट सुविधा प्राप्त गर्नेछ । यसैगरी, माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रले विसं. २०८२ माघ २८ गतेसम्म शतप्रतिशत र सो पश्चात थप पाँच वर्ष पचास प्रतिशत आयकर छुट प्राप्त गर्नेछ । कम्पनीले नियमानुसार नेपाल सरकारलाई तिर्नु बुझाउनु पर्ने कर तथा राजश्वहरू निर्धारित अवधि भित्रै नियमित रूपमा सम्बन्धित निकायहरूमा दाखिला गरिरहेको छ ।

कम्पनीको २२ मे.वा. जडित क्षमताको माई जलविद्युत आयोजना निर्माणका लागि उपयोग गरिएको सहवित्तीयकरण बैंक कर्जा वापत रु. २,४०,८९,२८,८३३/- (अक्षरेपी दुई अर्ब चालिस करोड एकासी लाख अठ्ठाईस हजार आठ सय तेत्तिस रूपैयाँ मात्र) नियमित तालिका अनुरूप ऋण भुक्तानी गरिरहेको र मिति २०८३ आषाढ मसान्त भित्रमा सम्पूर्ण ऋण चुक्ता भइसकेको छ । यसैगरी ७ मे.वा. जडित क्षमताको माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजना निर्माणका लागि उपयोग गरिएको सहवित्तीयकरण कर्जा वापत रु. ९६,३०,८५,६९८/- (अक्षरेपी छयान्नेबे करोड तीस लाख पचासी हजार छ सय अन्तान्नेबे रूपैयाँ मात्र) नियमित तालिका अनुरूप ऋण भुक्तानी गरिरहेको र आगामी २०८३ चैत्र मसान्त भित्र सम्पूर्ण कर्जा रकम चुक्ता भइसकेको व्यहोरा जानकारी गराउन चाहन्छु ।

यस कम्पनीको माई जलविद्युत आयोजना (२२ मे.वा) र माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजना (७ मे.वा) को उत्पादन अनुमतिको अवधि क्रमशः विसं. २१०१ फाल्गुण १३ गते र २१०२ माघ २८ गतेसम्म मात्र रहेकोले सो पश्चात उल्लिखित आयोजनाहरू नेपाल सरकारलाई निःशुल्क हस्तान्तरण गर्नु पर्ने कानुनी व्यवस्था रहेको छ । तसर्थ, कम्पनी तथा यसका शेयरधनीहरूको दीर्घकालिन आर्थिक हितका लागि कम्पनीले अन्य जलविद्युत आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीहरूको शेयरमा लगानी गर्ने नीति लिएर अनुरूप सानिमा समूहद्वारा प्रवर्द्धित जलविद्युत कम्पनीहरू तथा निर्माण व्यवसायी कम्पनीमा हालसम्म रु. एक अर्ब चौरासी करोड सात लाख रकम लगानी गरिसकिएको छ ।

यस कम्पनीले शेयर पुँजीमा लगानी गरेका आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीहरूका जलविद्युत आयोजनाहरू मध्ये तल्लो लिखु (२८.१ मे.वा.), माथिल्लो मैलुङ्ग (१४.३ मे.वा.) र मध्य तमोर (७.३ मे.वा.) आयोजनाहरूको निर्माण सफलतापूर्वक सम्पन्न भई नियमित रूपमा विद्युतको व्यापारिक उत्पादन पश्चात नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गरिरहेको छ । यी आयोजनाहरू व्यवसायिक रूपमा सञ्चालनमा आएतापनि बैंक कर्जा भुक्तानी एवं खर्च व्यवस्थापनका कारण सुरुको दुई-तीन वर्ष शेयरधनीहरूलाई मुनाफा वितरण गर्न सक्ने अवस्था नरहने जानकारी प्राप्त भएको हुँदा यस कम्पनीलाई तत्काल प्रतिफल प्राप्त हुने अवस्था छैन । तथापि आगामी केही वर्षबाट नियमित रूपमा उचित प्रतिफल प्राप्त हुने अपेक्षा गरेका छौं ।

यसैगरी, यस कम्पनीले लगानी गरेको निर्माणाधिन सानिमा जुम हाइड्रोपावर लिमिटेडद्वारा प्रवर्द्धित ५६ मे.वा. जडित क्षमताको जुम खोला जलविद्युत आयोजनाको मुख्य भौतिक संरचनाको निर्माण कार्य तीव्र रूपमा अगाडि बढिरहेको छ भने ईलेक्ट्रोमेकानिकल, हाइड्रोमेकानिकल र प्रसारण लाईन निर्माणको लागि आपूर्तिकर्ता तथा ठेकेदार संस्थाहरूको छनौट प्रक्रिया अन्तिम चरणमा पुगेको छ ।

यस कम्पनीसँग समान उद्देश्य भएको अन्य कुनै उपयुक्त कम्पनी गाभ्ने/गाभिने वा एकीकरण (Merger) गर्ने सम्बन्धी गत तेह्रौं वार्षिक साधारण सभाबाट पारित प्रस्ताव तथा सञ्चालक समितिलाई प्राप्त अख्तियारीको अधिनमा रही यसै प्रयोजनका लागि गठित उपसमिति मार्फत कम्पनीले सम्भावित अन्य पक्षहरूका प्रतिनिधिहरूसँग विभिन्न चरणमा वार्ता तथा छलफल गरिरहेको भएता पनि हालसम्म कुनै निश्चित निष्कर्षमा पुगी नसकेको हुँदा यस विषयमा कुनै ठोस निर्णयमा नपुगे सम्मका लागि उक्त प्रस्ताव तथा सञ्चालक समितिलाई प्राप्त अख्तियारी बमोजिम थप अध्ययन, विश्लेषण तथा प्रक्रियागत कार्यलाई निरन्तरता नै दिइनेछ ।

शेयरधनी महानुभावज्यूहरू,

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

कम्पनीले नेपाल वित्तीय प्रतिवेदन मापदण्ड (Nepal Financial Reporting Standard-NFRS) अनुसार तयार पारिएको प्रस्तुत आ.व. २०८१/०८२ को वासलात, नाफा नोकसान 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 सकेको हुनाले अनुमोदनका लागि प्रस्तुत गर्न चाहन्छौं ।

कम्पनीले हालसम्म गरेको उपलब्धी, क्रियाकलाप तथा गतिविधिहरूका बारेमा शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीका लागि सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदनमा विस्तृत रूपमा उल्लेख गरिएको छ भने, समग्र प्रगति र आगामी कार्यक्रम समेटिएको संक्षिप्त श्रव्य दृष्य सहितको प्रस्तुतीकरण यहाँहरू समक्ष यस मन्तव्य पश्चात प्रस्तुत गरिनेछ ।

अन्त्यमा,

कम्पनीको शेयर पुँजीमा लगानी गरी आयोजना निर्माण तथा सञ्चालनमा प्रत्यक्ष सहयोग गर्नुहुने सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरू एवं कम्पनीको उद्देश्य पूर्तिका लागि लगनशील तथा इमान्दारिताका साथ काम गर्नु हुने सम्पूर्ण कर्मचारी साथीहरूलाई हृदय देखिनै धन्यवाद दिन चाहन्छु । यसैगरी, सरकारी नियमनकारी तथा नियामक निकायहरू, अन्य सम्बद्ध सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरू, कर्जा प्रदायक बैंक तथा वित्तीय संस्था, निर्माण व्यवसायी तथा आपूर्तिकर्ता संस्थाहरू, आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरू लगायत सम्बद्ध सबै सहयोगीहरूमा कृतज्ञता व्यक्त गर्न चाहन्छौं ।

भविष्यमा पनि यहाँहरूको निरन्तर साथ सहयोग र सदृच्छाको अपेक्षा सहित यस सभामा गरिमामय उपस्थिति जनाएर हाम्रो हौसला बढाइदिनु भएकोमा सबैमा हार्दिक धन्यवाद व्यक्त गर्दै सञ्चालक समितिद्वारा प्रस्तुत प्रतिवेदनलाई छलफल तथा अनुमोदनका लागि प्रस्तुत गर्दछु ।

धन्यवाद !

खेम राज लामिछाने
सञ्चालक अध्यक्ष,
सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

मिति : २०८२/१२/२९



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

कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०९ को उपदफा (४) बमोजिम सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन

आर्थिक वर्ष २०८१/०८२

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

(क) विगत वर्षको कारोवारको सिंहावलोकन

यस सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडद्वारा प्रर्वद्धित इलाम जिल्ला माई नगरपालिका स्थित, माई जलविद्युत आयोजना (२२ मे.वा.) र माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजना (७ मे.वा.) विगत ११ वर्षदेखि यस कम्पनीको मुख्य आम्दानीको स्रोतका रूपमा रहेका छन् । विगतका वर्षहरूमा जस्तै यस वर्ष पनि आयोजनाहरूलाई दक्षतापूर्वक सञ्चालन गरी अधिकतम विद्युतीय उर्जा उत्पादन तथा कम्पनीको आम्दानी उच्चतम बनाउन निरन्तरता दिने प्रयास गरिएको भएता पनि आ.व २०८१/०८२ मा काबु बाहिरको परिस्थितिका कारण अपेक्षाकृत विद्युतीय उर्जा उत्पादन गर्न सकिएन । शेयरधनीहरूका जानकारीका लागि आ.व २०८१/०८२ को कम्पनीको आर्थिक कारोवारको उपलब्धी र सो सँग सम्बन्धित महत्वपूर्ण सुचांकहरू गत आ.व. सँग तुलना गरी निम्नानुसार प्रस्तुत गरिएको छ :

तपसिल

विवरण	समूहकृत (रु.)		कम्पनी (रु.)		कम्पनीको वृद्धि/(कमी)
	२०८१/०८२	२०८०/०८१	२०८१/०८२	२०८०/०८१	
विद्युत बिक्रीबाट प्राप्त आम्दानी	६८,४८,०२,२९९	७५,९१,८५,७०८	६८,४८,०२,२९९	७५,९१,८५,७०८	(९.८०%)
विद्युत गृह सञ्चालन खर्च	(१०,१४,९५,१३८)	(९,५१,४७,९९९)	(१०,१४,९५,१३८)	(९,५१,४७,९९९)	६.६७%
जम्मा आम्दानी	५८,३३,०७,१६१	६६,४०,३७,७०९	५८,३३,०७,१६१	६६,४०,३७,७०९	(१२.१६%)
अन्य आम्दानी	५,९७,७३७	४,४६,२१७	५,९७,७३७	४,४६,२१७	३३.९६%
परिसोधन खर्च	(१५,१०,८४,७२९)	(१५,१०,८४,७२४)	(१५,१०,८४,७२९)	(१५,१०,८४,७२४)	-
हासकष्टी खर्च	(४१,४२,६७०)	(३३,२६,३५८)	(४१,४२,६७०)	(३३,२६,३५८)	२४.५४%
अन्य सञ्चालन तथा प्रशासनिक खर्च	(२,३५,८७,४७०)	(२,१९,३२,५१०)	(२,३५,८७,४७०)	(२,१९,३२,५१०)	७.५५%
सञ्चालन मुनाफा/(नोक्सान)	४०,५०,९०,०२८	४८,८१,४१,०३४	४०,५०,९०,०२८	४८,८१,४१,०३४	(१७.०१%)
वित्तीय खर्च	(६,९०,०७,५८८)	(१०,९१,७५,२४६)	(६,९०,०७,५८८)	(१०,९१,७५,२४६)	(३६.७९%)
वित्तीय आम्दानी	९५,८०,२६६	५,१२,३८,५६५	९५,८०,२६६	५,१२,३८,५६५	(८१.३०%)
कर तथा बोनस अधिको खुद मुनाफा	३४,५६,६२,७०६	४३,०२,०४,३५४	३४,५६,६२,७०६	४३,०२,०४,३५४	(१९.६५%)
कर्मचारी बोनस व्यवस्था	(६९,१३,२५४)	(८६,०४,०८७)	(६९,१३,२५४)	(८६,०४,०८७)	(१९.६५%)
शेयर लगानीको आधारमा सम्बद्ध कम्पनीको नाफा/नोक्सानको लेखांकन	(४६,९२,७१८)	(५,५७,०२,२५७)	-	-	-
कर अधिको खुद मुनाफा	३३,४०,५६,७३४	३६,५८,९८,०१०	३३,८७,४९,४५२	४२,१६,००,२६६	(१९.६५%)
आयकर व्यवस्था: चालु कर	(१,०९,२३,०९७)	(१,१८,८८,३६२)	(१,०९,२३,०९७)	(१,१८,८८,३६२)	(८.१२%)
आयकर व्यवस्था: स्थगन कर	(२७,१२,९१३)	-	(२७,१२,९१३)	-	-

विवरण	समूहकृत (रु.)		कम्पनी (रु.)		कम्पनीको वृद्धि/(कमी)
	२०८१/०८२	२०८०/०८१	२०८१/०८२	२०८०/०८१	
करपछिको खुद नाफा/(नोक्सान)	३२,०४,२०,७२४	३५,४०,०९,६४८	३२,५१,१३,४४१	४०,९७,११,९०५	(२०.६५%)
शेयर संख्या	३,७३,७९,९३७.१	३,३९,८१,७६१	३,७३,७९,९३७.१	३,३९,८१,७६१	१००.००%
प्रतिशेयर आम्दानी	८.५७	१०.४२	८.७०	१२.०६	(२७.८६%)

आ.व. २०८१/०८२ को अन्त्यसम्म कम्पनीको पुँजीगत संरचना देहाय बमोजिम रहेको छ :

अधिकृत पुँजी	रु. ३,७५,००,००,०००/- (अक्षरेपी तीन अर्ब पचहत्तर करोड मात्र)
जारी पुँजी	रु. ३,७३,७९,९३,७१०/- (अक्षरेपी तीन अर्ब त्रिहत्तर करोड उनान्असी लाख त्रियानब्बे हजार सात सय दश मात्र)
चुक्ता पुँजी	रु. ३,७३,७९,९३,७१०/- (अक्षरेपी तीन अर्ब त्रिहत्तर करोड उनान्असी लाख त्रियानब्बे हजार सात सय दश मात्र)

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

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

२०८१ आश्विन महिनामा आएको अविरल वर्षाका कारण पुर्वका नदीहरूमा ठूलो बाढी आएर नेपाल विद्युत प्राधिकरणको काबेली करिडोर ट्रान्समिसन लाईनको चार वटा टावरहरूमा क्षति पुग्न गई मिति २०८१ आश्विन १२ गतेदेखि माई तथा माई क्यासकेड विद्युत केन्द्र सहित उक्त भेगमा सञ्चालित सम्पूर्ण जलविद्युत आयोजनाहरूको सञ्चालनमा अवरोध सृजना भएकोमा विद्युत प्राधिकरण तथा उक्त स्थानमा रहेको जलविद्युत आयोजनाहरूको संयुक्त पहल र वित्तीय व्यवस्थापनमा मिति २०८१ कार्तिक १९ गते ३७ दिन भित्र क्षतिग्रस्त टावरहरूको पुनःनिर्माण गरी जलविद्युत आयोजनाहरू सञ्चालनमा ल्याइएको थियो । सो मर्मत कार्य र पुनः निर्माणको अवधि भर माई (२२ मे.वा.) र माई क्यासकेड (७ मे.वा.) जलविद्युत केन्द्रहरूबाट नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई विद्युत बिक्री गर्न नसकेको कारण आ.व. २०८१/०८२ मा ३७ दिनको आम्दानीमा कमी आएको छ ।

त्यसैगरी यस वर्ष मिति २०८२/०६/१७ देखि २०८२/०६/१९ सम्म आएको अविरल वर्षाका कारण माई खोलामा आएको भिषण बाढीको कारण माई जलविद्युत आयोजनाको हेडवर्क्सको करिव १५० मिटर हेडरेस कलर्भट सहित विभिन्न संरचनाहरू क्षतिग्रस्त भएका कारण मिति २०८२ आश्विन १८ गतेदेखि फाल्गुण १० गते बिहान १०:४६ बजेसम्म दुवै आयोजनाहरू पूर्ण रूपमा बन्द रहेका थिए ।

यसरी विभिन्न राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिवर्तन र त्यसबाट उत्पन्न हुने परिस्थितिका कारण कम्पनी जोखिममा रहन्छ । यी परिवर्तनहरूले भविष्यको सञ्चालनमा नकारात्मक असर पार्न सक्ने सम्भावना रहेता पनि त्यस्ता जोखिमहरूलाई न्यूनीकरण गर्न साथै सुरक्षित राख्न कम्पनीले आफ्ना आयोजनाका संरचना तथा उपकरणहरूको बीमा गरी साथै जगेडा पार्टपूजाहरूको निरन्तर आपूर्ति सुनिश्चित गरेको छ । यसका साथै, विद्युत केन्द्रलाई चुस्तदुरुस्त रूपमा सञ्चालन गर्दै गुणस्तरीय विद्युत उत्पादनलाई निरन्तरता दिन कम्पनी प्रतिवद्ध रहेको छ ।

(ग) प्रतिवेदन तयार भएको मितिसम्म चालु आ.व. को उपलब्धी र भविष्यमा गर्नुपर्ने कुराको सम्बन्धमा सञ्चालक समितिको धारणा :

प्रस्तुत आ.व. २०८१/०८२ र प्रतिवेदन तयार भएको मितिसम्म चालु आर्थिक वर्षका उपलब्धीहरू निम्नानुसार रहेका छन्:

- (अ) आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ मा माई जलविद्युत आयोजनाबाट ९२.५४ गिगावाट आवर र माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजनाबाट २७.२६ गिगावाट आवर विद्युत, नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गरी कम्पनीले कुल रु. ६८,४८,०२,२९९/- आम्दानी गरेको छ ।
- (आ) यस कम्पनीको माई जलविद्युत आयोजना (२२ मे.वा.) र माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजना (७ मे.वा.) बाट आ.व. २०८२/०८३ को आश्विन १८ गतेसम्म उत्पादित कुल ४२.२२ गिगावाट आवर युनिट विद्युत बिक्री गर्न सफल भई जम्मा रु. २२,०२,०७,४९७/- आम्दानी गरेको छ । मिति २०८२/०६/१७ देखि २०८२/०६/१९ सम्म आएको अविरल वर्षाका कारण माई खोलमा आएको भिषण बाढीले माई जलविद्युत आयोजनाको हेडवर्क्सको करिव १५० मिटर हेडरेस कलभर्ट सहित विभिन्न संरचनाहरू क्षतिग्रस्त भई मिति २०८२ आश्विन १८ गतेदेखि २०८२ फाल्गुण ९ गतेसम्म दुवै आयोजनाहरू बन्द रहेकोमा आवश्यक मर्मत सम्भार पश्चात फाल्गुण १० गते बिहान १०:४६ बजेबाट आयोजनाहरू सञ्चालनमा आएको छ ।
- (इ) कम्पनीको इलाम जिल्ला माई नगरपालिका स्थित २२ मे.वा. जडित क्षमताको माई जलविद्युत आयोजनाको निर्माण प्रयोजनका लागि बैंक कर्जा प्राप्त गर्न लक्ष्मी सनराईज बैंक लि. को अगुवाई र नबिल बैंक लि. को सहअगुवाईमा सात वटा बैंकहरूसँग भएको सहवित्तीयकरण कर्जा सम्झौता अन्तर्गत स्वीकृत कर्जा वापत रु. २,४०,८१,२८,८३३/- (अक्षरेपी दुई अर्ब चालिस करोड एकासी लाख अठ्ठाईस हजार आठ सय तेत्तिस मात्र) रकम उपयोग गरिएकोमा यो प्रतिवेदन तयार हुँदाको समयसम्ममा साँवा रु. २,२३,२८,३७,०९३/- तथा ब्याज रु. १,३७,२१,१५,६५४/- गरी जम्मा रकम रु. ३,६०,४९,५२,७४७/- (अक्षरेपी तीन अर्ब साठी करोड उनान्वास लाख बाउन्न हजार सात सय सर्चालिस मात्र) भुक्तानी गरिसकेको छ भने सम्झौता मुताविक अबको करिव चार महिना भित्रमा बाँकी कर्जा रकम चुक्ता भई सक्नेछ ।
- यसैगरी ७ मे.वा. जडित क्षमताको माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजनाका लागि लक्ष्मी सनराईज बैंक लि. को अगुवाई तथा नबिल बैंक लि. र नेपाल इन्भेष्टमेन्ट मेधा बैंक लि. को सहभागितामा उक्त बैंकहरूसँग भएको सहवित्तीयकरण कर्जा सम्झौता अन्तर्गत स्वीकृत कर्जा 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. ७८,८४,३०,६९८/- तथा ब्याज रु. ५६,६०,०७,९३०/- गरी जम्मा रकम रु. १,३५,४४,३८,६२८/- (अक्षरेपी एक अर्ब पैतिस करोड चौवालिस लाख अड्तीस हजार छ सय अठ्ठाईस मात्र) भुक्तानी गरिको छ भने सम्झौता मुताविक अबको करिव एक वर्ष भित्रमा बाँकी कर्जा रकम चुक्ता भइसक्नेछ ।
- (ई) यस कम्पनीको माई जलविद्युत आयोजना (२२ मे.वा.) र माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजना (७ मे.वा.) को सम्पत्ति बीमा Property Insurance (PI) तथा Loss on Profit/Revenue (LOP) २४ अप्रिल, २०२५ देखि एक वर्षको अवधि (२३ अप्रिल २०२६) का लागि PI को कुल बीमांक रकम (Sum Insured) रु. ४,६७,७८,७८,१६३/- र LOP को कुल बीमांक रकम रु. ९८,३३,९४,५३२.२५/- 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.
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.)	६०,००,०००	६०,००,००,०००
बावरी कन्स्ट्रक्सन प्रा. लि.	२,००,०००	२,००,००,०००

(क) यस कम्पनीले कानुन बमोजिम त्रैमासिक वित्तीय प्रतिवेदन तथा अन्य सूचना एवं जानकारीहरू नियमित रूपमा राष्ट्रिय दैनिक पत्रिकामा प्रकाशित गर्दै आएको छ ।

(ए) यस कम्पनीसँग समान उद्देश्य भएको अन्य कुनै उपयुक्त कम्पनी गाभ्ने/गाभिने वा एकीकरण (Merger) गर्ने सम्बन्धी गत तेह्रौं वार्षिक साधारण सभाबाट पारित प्रस्ताव तथा सञ्चालक समितिलाई प्राप्त अख्तियारीको अधिनमा रही यसै प्रयोजनका लागि गठित उपसमिति मार्फत कम्पनीले सम्भावित अन्य पक्षहरूका प्रतिनिधिहरूसँग विभिन्न चरणमा वार्ता तथा छलफल गरिरहेको भएता पनि हालसम्म कुनै निश्चित निष्कर्षमा पुगी नसकेको हुँदा यस विषयमा कुनै ठोस निर्णयमा नपुगेसम्मका लागि उक्त प्रस्ताव तथा सञ्चालक समितिलाई प्राप्त अख्तियारी बमोजिम थप अध्ययन, विश्लेषण तथा प्रक्रियागत कार्यलाई निरन्तरता दिइनेछ ।

(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 सिँचाई 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 क्लियरीङ लिमिटेड, आयोजना क्षेत्रका स्थानीय सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरू, जगोडा पार्ट-पूजा (Spare Parts) तथा उपकरणहरू आपूर्तिकर्ता स्वदेशी तथा विदेशी कम्पनीहरूसँग कम्पनीले सौहार्दपूर्ण सुमधुर सम्बन्ध कायम राख्दै आएको छ ।

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

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 सो को कारण र हाल कायम सञ्चालकहरूको विवरण निम्नानुसार रहेको छ :

तपसिल

क्र.सं.	सञ्चालकहरूको नाम थर	पद	सञ्चालकमा हेरफेर
१.	श्री खेम राज लामिछाने	सञ्चालक/अध्यक्ष	२०८१/०९/२८ गतेको साधारण सभाबाट पुनःनियुक्त

क्र.सं.	सञ्चालकहरूको नाम थर	पद	सञ्चालकमा हेरफेर
२.	श्री राजन प्रसाद अमात्य	सञ्चालक सदस्य	२०८२/०४/०२ मा दिनुभएको राजिनामा मिति २०८२/०५/०१ गतेको सञ्चालक समितिको बैठकबाट स्वीकृत
३.	डा. सुवर्ण दाश श्रेष्ठ	सञ्चालक सदस्य	२०८२/०५/०१ गतेको सञ्चालक समितिको बैठकबाट नियुक्त
४.	श्री मणि राज पोखरेल	सञ्चालक सदस्य	२०८१/०९/२८ गतेको साधारण सभाबाट नियुक्त
५.	श्री महेश घिमिरे (स्वतन्त्र सञ्चालक)	सञ्चालक सदस्य	२०८१/०९/२८ गतेको साधारण सभाबाट पुनःनियुक्त
६.	श्री उसा खतिवडा	सञ्चालक सदस्य	२०८१/०९/२८ गतेको साधारण सभाबाट नियुक्त
७.	श्री रोहन सेढाई	सञ्चालक सदस्य	२०८१/०९/२८ गतेको साधारण सभाबाट नियुक्त
८.	श्री भरत कुमार पोखरेल	सञ्चालक सदस्य	२०७८/०७/११ गतेको साधारण सभाबाट नियुक्ति

कम्पनीका हाल बहालवाला सञ्चालकहरू मध्ये डा. सुवर्ण दाश श्रेष्ठ र श्री भरत कुमार पोखरेलको कार्यकाल यसै चौधौं वार्षिक साधारण सभासम्म रहेकोले शेयरधनीहरूको तर्फबाट प्रतिनिधित्व गर्ने दुई जना सञ्चालकहरूको नियुक्ति/निर्वाचनको प्रक्रिया तय गरिएको छ ।

(च) कारोवारलाई असर गर्ने मुख्य कुराहरू :

(अ) नेपालको विद्यमान कानूनमा हुने संशोधन वा परिवर्तन तथा नयाँ कानूनको निर्माणले निजी क्षेत्रबाट प्रवर्द्धन गरिने जलविद्युत आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालनमा सकारात्मक वा नकारात्मक प्रभाव पर्न सक्दछ ।

(आ) जलविद्युत आयोजनाहरूको विकास निर्माण, सञ्चालन, मर्मत सम्भारमा विभिन्न राजनीतिक, प्राकृतिक र आर्थिक कारणहरूले प्रतिकूल असर पर्न सक्दछ । बन्द, हडताल, चक्काजाम तथा नाकाबन्दी जस्ता राजनीतिक गतिविधिले आयोजनाको काममा अवरोध पुऱ्याउँदछ भने बाढी, पहिरो, खडेरी, भुकम्प, आदि जस्ता प्राकृतिक प्रकोपले भौतिक संरचनामा क्षति पुऱ्याउँछ । यसैगरी, रोगव्याधी वा महामारीका कारण लगाइने बन्दाबन्दी तथा निषेधाज्ञाले पनि कामदारहरूको उपलब्धता र सामाग्रीको आपूर्तिमा बाधा सिर्जना गर्दछ । यस्ता अप्रत्यासीत घटनाक्रमका साथै आर्थिक कारणहरू जस्तै मुद्रास्फिर्ति, इन्धनको मुल्य वृद्धि, बैंकको ब्याजदरमा वृद्धि तथा विनिमयदरमा परिवर्तन आदिले समेत नकारात्मक प्रभाव पर्न सक्दछ ।

(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 क्यासकेडिङ्ग असरका कारण नदीमा पानीको बहाव परिवर्तन भई विद्युत उत्पादन क्षमतामा असर पर्न सक्ने ।

⊕ माथिल्लो तटमा नयाँ बन्ने आयोजनाहरूबाट पानीको प्रवाहमा हुने उत्तार चढाव तथा उत्खननको कारण नदीमा थिग्यान बढ्न गई संरचनाहरूमा असर पर्न सक्ने ।

⊕ प्राकृतिक प्रकोप तथा नियन्त्रण बाहिरका परिस्थितिहरू सृजना भई आयोजनाको भौतिक संरचना तथा उपकरणहरूमा क्षति पुऱ्याएमा खर्च वृद्धि हुन सक्ने तथा व्यावसायिक आम्दानीमा कमी हुन सक्ने ।

⊕ प्रसारण लाईनमा हुन सक्ने प्राविधिक वा यान्त्रिक गडबडीका कारण उत्पादित विद्युत आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने ।

- ५ विद्युत केन्द्रमा जडित मेसिन तथा यान्त्रिक उपकरणहरूमा हुने खराबीका कारण विद्युत उत्पादन तथा आपूर्ति अवरूद्ध हुन सक्ने ।
- ५ नेपाल विद्युत प्राधिकरण एक मात्र खरिदकर्ता भएको कारण, उत्पादन अनुसार उसले विद्युतको खपत, बजार व्यवस्थापन आदि समयमै गर्न ढिलाई गरेमा समेत व्यवसायिक आम्दानीमा असर पर्न सक्ने ।
- ५ नेपालमा विद्युतको एकमात्र खरिदकर्ता नेपाल विद्युत प्राधिकरण भएकाले, प्राधिकरणले समय समयमा उत्पादन तलमाथि गर्ने Dispatch Instruction र बजार व्यवस्थापनमा हुने समस्याले कम्पनीको व्यवसायिक आम्दानीमा असर पर्न सक्दछ ।

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 । यसले सम्भावित क्षतिबाट हुने आर्थिक जोखिमलाई व्यवस्थापन गर्न मद्दत गर्दछ । साथै, नियमित तथा आकस्मिक रूपमा मेसिनरी, उपकरण, सिभिल संरचना तथा प्रसारण लाईन आदिको निरीक्षण र मर्मत सम्भार गरिने व्यवस्था मिलाउनुका साथै जलविद्युत केन्द्रको नियमित मर्मत सम्भारका लागि आवश्यक पर्ने जगेडा पार्टपुर्जाको उचित व्यवस्था गरिएको छ ।

(छ) लेखापरीक्षण 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. २०८१/०८२ मा पनि सोही बमोजिमको विवरणहरू तयार पारिएको छ ।
- (आ) लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा नियमित कारोवारमा देखिएका सामान्य प्रकृतिका कैफियत, प्रतिक्रिया र सुझावहरू माथि सञ्चालक समितिको ध्यानाकर्षण हुनुका साथै सो को सुधारका निम्ति आवश्यक प्रक्रिया चालिएको छ ।
- (ज) लाभांश बाँडफाँड गर्न सिफारिस गरिएको रकम :

आ.व २०८१/०८२ मा लाभांश बाँडफाँड गर्न सिफारिस गरिएको छैन ।

- (झ) 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. २०८१/०८२ मा शेयर जफत सम्बन्धी कार्य भएको छैन ।

- (ञ) 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 महत्वपूर्ण परिवर्तन :

यस कम्पनीको कुनै सहायक कम्पनी छैन । यस कम्पनीले आर्थिक वर्षमा सम्पन्न गरेको प्रमुख आर्थिक कारोवार र सो अवधिमा कम्पनीको कारोवारमा आएको महत्वपूर्ण 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. २०८१/०८२ सम्ममा 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 खेम राज लामिछाने	सञ्चालक - अध्यक्ष	व्यक्तिगत - २१,२,५८७ कित्ता
श्री भरत कुमार पोखरेल	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - १,०४१ कित्ता
डा. सुवर्ण दाश श्रेष्ठ	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - ९७९ कित्ता
श्री मणि राज पोखरेल	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - १२१ कित्ता
श्री महेश घिमिरे	स्वतन्त्र सञ्चालक	-
श्री उसा खतिवडा	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - ५,५६१ कित्ता
श्री रोहन सेढाई	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - २७० कित्ता

(ढ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीसँग सम्बन्धित सम्पत्तिहरूमा 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 सवल 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 सवल बनाई राख्न कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १६४ बमोजिम सञ्चालक समितिका सदस्यहरू रहेको लेखापरीक्षण समिति गठन गरी सोही समितिको निर्देशन एवं अनुगमनमा कम्पनीको लेखा प्रणाली सञ्चालन हुँदै आएको छ ।

(इ) कम्पनीको आ.व. २०८१/०८२ को आन्तरिक वित्तीय तथा लेखा सम्बन्धी प्रक्रियाहरू र नियन्त्रणका लागि कम्पनीमा आन्तरिक लेखापरीक्षण विभागबाट आन्तरिक लेखापरीक्षण गराइएको छ ।

(ई) कम्पनीको आ.व. २०८१/०८२ को वित्तीय तथा आर्थिक कारोवारको हिसाब कितावको लेखापरीक्षणका लागि बाह्य, स्वतन्त्र लेखापरीक्षक S.A.R Associates, Chartered Accountants बाट लेखापरीक्षण 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 मणि राज पोखरेल	संयोजक
उप-प्रबन्धक	श्री क्रान्त श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

जोखिम व्यवस्थापन समिति

सञ्चालक	श्री मणि राज पोखरेल	संयोजक
सञ्चालक	श्री उसा खतिवडा	सदस्य
उप-प्रबन्धक	श्री क्रान्त श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

सम्पत्ति तथा दायित्व समिति

सञ्चालक	श्री महेश घिमिरे	संयोजक
सञ्चालक	श्री रोहन सेढाई	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. ४,६६,९६,३०३/- (अक्षरेपी चार करोड छैसठ्ठी लाख छयान्नव्वे हजार तीन सय तीन मात्र) र कार्यालय सञ्चालन खर्च रु. २,८५,०८,२९३/- (अक्षरेपी दुई करोड पचासी लाख आठ हजार दुई सय त्रियान्नव्वे मात्र) भएको छ । जसको विवरण नाफा नोकसान हिसाबमा उल्लेख गरिएको छ ।

(द) लेखापरीक्षण 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. लेखापरीक्षण समितिका सदस्यहरूको नामावली

सञ्चालक	श्री भरत कुमार पोखरेल	संयोजक
सञ्चालक	श्री महेश घिमिरे	आमन्त्रित
वरिष्ठ अधिकृत	श्री ज्ञानिन्द्र राई	सदस्य सचिव

२. लेखापरीक्षण समितिले दिएका सिफारिस तथा सुझावहरू :

(अ) यस कम्पनीको लेखापरीक्षक S.A.R Associates, Chartered Accountants बाट आ.व. २०८१/०८२ को लेखापरीक्षण सम्पन्न गरी प्रस्तुत गरेको वार्षिक आर्थिक विवरणलाई स्वीकृत गरी अनुमोदनका लागि यस साधारण सभा समक्ष प्रस्ताव गरिएको छ ।

(आ) आ.व. २०८२/०८३ को आर्थिक तथा वित्तीय कारोवारको लेखापरीक्षण गर्न लेखापरीक्षण समितिको सिफारिस बमोजिम लेखापरीक्षक संस्था S.A.R Associates, Chartered Accountants लाई लेखापरीक्षण वापतको पारिश्रमिक मुल्य अभिवृद्धि कर बाहेक रु. ५,००,०००/- (अक्षरेपी पाँच लाख मात्र) उपलब्ध गराउने गरी लेखापरीक्षक पुनः नियुक्तिका लागि साधारण सभा समक्ष सिफारिस गरिएको छ ।

३. लेखापरीक्षण समितिका सञ्चालक सदस्यहरूलाई समितिको बैठक भत्ता वापत आ.व. २०८१/०८२ मा जम्मा रु. ९६,०००/- उपलब्ध गराइएको छ ।



(घ) 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. २०८१/०८२ मा बैठक भत्ता वापत जम्मा रकम रु. ६९४,०००/- र सञ्चार खर्च वापत रु. १,६८,०००/- गरी जम्मा रु. ८,६२,०००/- (अक्षरेपी आठ लाख बैसठ्ठी हजार मात्र) र कम्पनीका कार्यकारी प्रमुख (महाप्रबन्धक) लाई पारिश्रमिक तथा चाडपर्व खर्च वापत जम्मा रु. ४२,४६,४००/- (अक्षरेपी वयालिस लाख छयालिस हजार चार सय मात्र) उपलब्ध गराइएको छ ।

(प) शेयरधनीले बुझिलिन बाँकी रहेको लाभांशको रकम :

शेयरधनीहरूले हालसम्म बुझिलिन बाँकी रहेको लाभांश रकम निम्नानुसार रहेको छ ।

आर्थिक वर्ष २०७४/०७५	रु. २१,६१,२१४.२५/-
आर्थिक वर्ष २०७६/०७७	रु. ५०,५७,२०६.८८/-
आर्थिक वर्ष २०७८/०७९	रु. ७५,९०,५४३.०६/-

(फ) दफा १४१ बमोजिम सम्पत्ति खरिद गरेको कुरा :

आ.व. २०८१/०८२ मा खरिद गरिएका खर्च भएर नजाने पुँजीगत सामानको विवरण वार्षिक आर्थिक विवरणमा उल्लेख गरिएको छ ।

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

सम्बद्ध कम्पनी बिच 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 अझ सकेसम्म स्पष्ट पार्नु पर्ने कुराहरू प्रष्ट पाउँ लगिनेछ ।

(म) अन्य आवश्यक कुराहरू :

१. यस कम्पनीमा आ.व. २०८१/०८२ मा महाप्रबन्धक सहित अधिकृत स्तरमा प्राविधिक तर्फ ५ जना तथा प्रशासन तर्फ ७ जना र सहायक स्तरमा प्राविधिक तर्फ ३२ जना तथा प्रशासन तर्फ १७ जना गरी कुल ६१ जना कर्मचारीहरू कार्यरत रहेका छन् । जस अन्तर्गत स्थायी कर्मचारी ४४ जना र महाप्रबन्धक सहित १७ जना करार सेवामा रहेका छन् ।



२. 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 ।
३. 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,

यस कम्पनीको स्थापना कालदेखि नै आयोजनाहरूको निर्माण तथा सञ्चालन, व्यवस्थापन, मर्मत सम्भार आदि कार्यमा प्रत्यक्ष वा परोक्ष रूपमा सहयोग पुऱ्याउनु हुने सम्पूर्ण सरकारी निकायहरू, गैर सरकारी निकाय तथा व्यक्तिहरूलाई हृदय देखि नै धन्यवाद दिन चाहन्छौं ।

अन्त्यमा, हामी सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूलाई कम्पनी र कम्पनीको सञ्चालक समिति प्रति देखाउनु भएको सहयोग, सद्भाव र विश्वासको लागि हार्दिक कृतज्ञता व्यक्त गर्दछौं । सञ्चालक समितिद्वारा प्रस्तुत यो प्रतिवेदन माथि छलफल गरी अनुमोदनको लागि पेश गर्दछौं ।

धन्यवाद !

खेम राज लामिछाने
सञ्चालक अध्यक्ष,
सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

मिति : २०८२/११/२८





सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडका शेयरधनी महानुभावहरू समक्ष लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन

समूह तथा कठपनीको वित्तीय विवरण उपरको प्रतिवेदन

लेखापरीक्षकको राय

हामीले सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड तथा समूहको यसैसाथ संलग्न आषाढ ३२, २०८२ (१५ जुलाई २०२५) को वित्तीय स्थितिको विवरण, सोही मितिमा समाप्त वर्षको नाफा नोक्सान विवरण, अन्य विस्तृत आम्दानीको विवरण, इक्विटीमा भएको परिवर्तनको विवरण र नगद प्रवाह विवरण एवं लेखा नीतिहरू तथा लेखासम्बन्धी टिप्पणीहरूको लेखापरीक्षण गरेका छौं ।

हाम्रो रायमा सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड तथा समूहको वित्तीय विवरणहरूले आषाढ ३२, २०८२ (१५ जुलाई २०२५) को कम्पनी तथा समूहको आर्थिक अवस्था तथा उक्त अवधिको नाफा र नगद प्रवाहको नेपाल वित्तीय प्रतिवेदनमान अनुरूप यथार्थ चित्रण गर्दछ ।

लेखापरीक्षकको रायका आधारहरू

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

लेखापरीक्षणको मुख्य विषय (Key Audit Matters)

लेखापरीक्षणको मुख्य विषय (Key Audit Matters) हरू त्यस्ता विषयहरू हुन, जुन, हाम्रो ठहरमा, कम्पनीको यस आ.व. को लेखापरीक्षणको सन्दर्भमा सबभन्दा बढी अर्थपूर्ण रहेका थिए । त्यस्ता विषयहरूलाई वित्तीय विवरणहरूको लेखापरीक्षणको सन्दर्भमा तथा वित्तीय विवरणहरू उपर हाम्रो राय बनाउने क्रममा सम्बोधन गरिएको छ र यी विषयहरूमा हामी छुट्टै राय प्रदान गर्दैनौं । हामीले निम्न विषयहरूलाई हाम्रो प्रतिवेदनमा उल्लेख गर्नुपर्ने लेखापरीक्षणको मुख्य विषयको रूपमा निर्धारण गरेका छौं ।

क्र.सं.	लेखापरीक्षणको मुख्य विषय	लेखापरीक्षकको प्रतिक्रिया
१.	<p>आम्दानीको पहिचान तथा लेखांकन</p> <p>कम्पनीको आम्दानी प्रोद्भावी आधारमा पहिचान तथा लेखांकन गर्नुपर्दछ । मुख्यतया नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई विद्युत बिक्रीबाट कम्पनीले आम्दानी गर्ने गर्दछ । कम्पनीको अन्य आम्दानीहरूको रूपमा लगानीबाट प्राप्त आम्दानी रहेको छ ।</p> <p>हाम्रो जोखिम पहिचानको सिलसिलामा हामीले हरेक आम्दानीका श्रोतहरूको सम्बन्धमा गहन जोखिम रहेको कुरा निर्धारण गरेका छौं । साथै प्रणाली वा प्रक्रिया मा भएको गल्तीको कारण पनि कम्पनीको आम्दानी गलत प्रदर्शित हुन सक्छन् ।</p> <p>आम्दानीको पहिचान तथा लेखांकनमा गल्ती हुँदा कम्पनीको वित्तीय अवस्थाको यथार्थ चित्रण नहुने हुँदा यसलाई लेखापरीक्षणको मुख्य विषय (Key Audit Matter) को रूपमा लिइएको छ ।</p>	<p>आम्दानीको पहिचान तथा लेखांकनको परीक्षण प्रक्रियाको सम्बन्धमा हाम्रो लेखापरीक्षण पद्धति निम्न अनुसार रहेको छ :</p> <ul style="list-style-type: none"> ५ आम्दानीको लेखांकनको सन्दर्भमा कम्पनीको नियन्त्रण प्रणाली तथा सो को प्रभावकारीता बारेको अध्ययन तथा परीक्षण । ५ कम्पनीको विद्युत बिक्रीबाट प्राप्त आम्दानीहरूको विवरणहरू प्राप्त गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई विद्युत बिक्री वापत बिल गरिएको रकम नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँगको विद्युत खरिद सम्झौता तथा स्वीकृत मिटर रिडिङ्ग अनुसार भए नभएको परीक्षण । ५ कम्पनीसँग भएका सम्झौताहरूको समीक्षा गरी कम्पनीले ती सम्झौता अनुसार आम्दानीको लेखांकन गरे नगरेको परीक्षण । ५ लगानीबाट प्राप्त आम्दानीको सन्दर्भमा कम्पनीले आम्दानी लेखांकन गर्नु अगाडि त्यस्तो आम्दानी प्राप्त गर्ने हक प्राप्त भएको तथा कम्पनीको खातामा आम्दानी बाँधिएको कुराको पुष्टि । ५ कम्पनीको आम्दानीको पहिचान तथा लेखांकनको नीति सम्बन्धित नेपाल वित्तीय प्रतिवेदनमान अनुसार भए नभएको परीक्षण ।



अन्य सूचनाहरू

अन्य सूचनाहरूप्रतिको उत्तरदायित्व व्यवस्थापनको हो । अन्य सूचनाहरूले वित्तीय विवरण तथा सो माथिको हाम्रो प्रतिवेदन बाहेकका कम्पनीको वार्षिक प्रतिवेदनमा उल्लेखित सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन तथा अध्यक्षको विवरण लगायतका सूचनाहरूलाई जनाउँदछ । उल्लेखित वार्षिक प्रतिवेदन यस लेखापरीक्षण प्रतिवेदनको मितिभन्दा पछाडि उपलब्ध हुने अपेक्षा रहेको छ ।

कम्पनीको वित्तीय विवरण उपर हाम्रो रायले त्यस्ता अन्य सूचनाहरूलाई समावेश गर्दैन र हामीले ती अन्य सूचनाहरू उपर कुनै निष्कर्ष प्रदान गर्दैनौ ।

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

ती सूचनाहरू प्राप्त हुँदा सोमा गहन रूपले गलत सूचना रहेको निर्धारण भएमा हामीले त्यस्ता विषयहरू कम्पनीको प्रशासन/नियन्त्रणका लागि उत्तरदायी पक्षहरूलाई जानकारी गराउनु पर्दछ ।

वित्तीय विवरण प्रति व्यवस्थापनको उत्तरदायित्व

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

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

कम्पनीको प्रशासन/नियन्त्रणको लागि उत्तरदायी पक्षले कम्पनीको वित्तीय सम्प्रेषण प्रक्रियालाई निरीक्षण गर्नुपर्दछ ।

वित्तीय विवरणको लेखापरीक्षण प्रति लेखापरीक्षकको उत्तरदायित्व

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

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

नेपाल लेखापरीक्षणमान अनुसारको लेखापरीक्षणको सिलसिलामा हामीले आवश्यक व्यवसायिक निर्णय गर्नुका साथै व्यवसायिक शंकाको प्रयोग गर्दछौ । साथै हामीले,

- ५ वित्तीय विवरणहरू गल्ती वा जालसाजीको कारण गहन रूपले गलत प्रदर्शन हुन सक्ने जोखिम विश्लेषण गरी आवश्यक लेखापरीक्षण विधिहरू अवलम्बन गर्दै हाम्रो रायको लागि यथोचित आधार प्रदान गर्नको लागि पर्याप्त र उपयुक्त प्रमाण संकलन गर्दछौ । जालसाजीका कारणबाट हुने गलत विवरण, गल्तीका कारण उत्पन्न हुने गलत विवरणको तुलनामा पत्ता लगाउन गाह्रो हुन्छ ।
- ५ लेखापरीक्षणसँग सम्बन्धित कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको बारेमा जानकारी प्राप्त गरी आवश्यक लेखापरीक्षण विधि तर्जुमा गर्दछौ । तर आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको परीक्षणको उद्देश्य सो प्रणालीको प्रभावकारीताको विषयमा राय प्रदान गर्नु होइन ।
- ५ व्यवस्थापनले अवलम्बन गरेका लेखा सिद्धान्त तथा महत्वपूर्ण अनुमानहरू एवम वित्तीय विवरणको प्रस्तुतिको समग्र स्थितिको मुल्यांकन गर्दछौ ।





- ५ प्राप्त प्रमाणहरूको आधारमा व्यवस्थापनद्वारा लेखापरीक्षणको आधारको रूपमा प्रयोग गरेको "Going Concern" धारणा (Assumption) को उपयुक्तताको बारेमा निर्णय गर्ने । यदि प्राप्त प्रमाणको आधारमा संस्थाको "Going Concern" को बारेमा गहन रूपमा अनिश्चितता रहेको देखिएमा सो को बारेमा लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा खुलासा गर्ने गर्दछौं वा सो खुलासा अपर्याप्त भएमा परिमार्जित राय प्रदान गर्दछौं । हाम्रो राय लेखापरीक्षण प्रतिवेदनको मिति सम्म प्राप्त प्रमाणहरूमा आधारित हुन्छ र भविष्यका घटनाहरूले गर्दा कम्पनी "Going Concern" नरहन सक्छ ।
- ५ वित्तीय विवरणहरूको खुलासा लगायतका समग्र ढाँचा, प्रस्तुति तथा विषयको मुल्यांकन गरी वित्तीय विवरणहरूले संस्थाका कारोवारहरूको प्रतिनिधित्व गरे नगरेको मुल्यांकन गर्दछौं ।

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

साथै हामी कम्पनीको लेखापरीक्षणको सिलसिलामा आवश्यक आचार संहिता पालना गरेको घोषणा लगायत हाम्रो व्यवसायिक स्वतन्त्रतामा प्रभाव पार्न सक्ने विषय तथा सोको विषयमा हामीले चालेका कदम बारेमा कम्पनीको प्रशासन/नियन्त्रणका लागि उत्तरदायी पक्षहरूलाई जानकारी गराउँदछौं ।

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

कम्पनी ऐन, २०६३ ले तोकेको कुराहरू उपरको प्रतिवेदन

हामीले लेखापरीक्षणको सिलसिलामा आवश्यक ठानी सोधनी तथा कैफियत तलब गरेको कुराहरूको जवाफ एवं स्पष्टिकरण सन्तोषजनक पायौं । कम्पनीको वित्तीय स्थितिको विवरण, नाफा नोक्सान विवरण, अन्य विस्तृत आम्दानीको विवरण, इक्विटीमा भएको परिवर्तनको विवरण र नगद प्रवाह विवरण एवं लेखा नीतिहरू तथा लेखासम्बन्धी टिप्पणीहरू सहितको आर्थिक विवरण सारभूत रूपमा कम्पनी ऐन २०६३ को व्यवस्थाअनुसार तयार गरिएका छन् र कम्पनीले राखेको लेखासँग दुरुस्त रहेका छन् तथा कम्पनीको हिसाब किताबहरू प्रचलित कानून बमोजिम ठीकसँग राखिएका छन् ।

लेखापरीक्षणको सिलसिलामा पाएसम्मको सूचना तथा स्पष्टिकरणको आधारमा कम्पनीको कारोवार संतोषप्रद रूपमा सञ्चालन भएको तथा कम्पनीका कारोवारहरू आफ्नो अख्तियार भित्र रही सञ्चालन गरेको पाइयो । कम्पनीले लगानीकर्ताहरूको हित विपरित हुने कुनै काम गरेको, कुनै किसिमको लेखा सम्बन्धी जालसाजी गरिएको तथा सञ्चालक समिति वा कुनै सञ्चालक वा कुनै पदाधिकारीले कानुनी व्यवस्थाहरू विपरित वा अनियमित कार्य गरेको वा कम्पनीलाई हानी नोक्सानी गरे गराएको वा कानूनको बर्खिलाप काम गरेको पाइएन साथै यस्ता कुराहरूको बारेमा व्यवस्थापनबाट समेत जानकारी हुन आएन ।

Singee

सुनिर कुमार ढुंगेल
प्रबन्ध साभेदार



स्थान : काठमाडौं, नेपाल

मिति : २०८२ पौष २० गते

UDIN: 260105CA00109RADDP



Independent Auditor's 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 the Sanima Mai Hydropower Limited (the "Company"), which comprise the statement of financial position as at Ashadh 32, 2082 (July 16, 2025), and the statement of profit or loss, statement of other comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended for the group and the company, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying group and separate financial statements presents fairly, in all material respects, the financial position of the Group and the Company as at Ashadh 32, 2082 (July 16, 2025), and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Nepal Financial Reporting Standards.

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 *ICAN's Handbook of Code of Ethics for Professional Accountants* together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements in Nepal, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and ICAN's Handbook of Code of Ethics for Professional Accountants. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgement, were of most significance in the audit of the financial statements of the current period. These matters were addressed in the context of the audit of 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 the matters described below to be the key audit matters to be communicated in our report.

Key Audit Matter	Address by the Auditor
<p>Revenue Recognition</p> <p>The revenue of the company has to be recognized on accrual basis. Revenue is mainly derived from sale of electricity to Nepal Electricity Authority. Other income will include income from investments.</p> <p>As a part of our risk assessment, we have considered each individual revenue stream and determined that a significant risk exists in respect of recognition of income under all material revenue streams. Revenue may also be misstated due to errors in system calculations or manual processes.</p>	<p>Our audit approach regarding verification of the process of income recognition included:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Understanding and evaluating the controls and processes over the recording of revenue in system level and control in place for manual processes. • Obtaining the details of revenue from sale of electricity and verified billed amount of energy with the rate of electricity as quoted in the power purchase agreement with NEA. We also verified the total chargeable unit of contract energy based on approved meter reading for each period. • Review the contracts, wherever applicable, to ensure whether revenue as per the power purchase agreement is recognized or not. • For investment incomes, confirming whether right to receive the income has been established before recognizing the revenue and reconciled the recognized revenue with the general ledger. • Assessing the revenue recognition policies adopted by the company for compliance with the relevant financial reporting standards.





Information Other than Financial Statements and Auditor's Report Thereon

Management is responsible for the other information. The other information comprises the information included in the Annual Report including Report of the Board of Director and Chairman's Statement but does not include the financial statements and our auditor's report thereon. Such information is expected to be made available to us after the date of this auditor's report.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we will not express any form of assurance conclusion thereon. In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information identified above when it becomes available and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated.

When we read such other information, if we conclude that there is a material misstatement therein, we are required to communicate the matter to those charged with governance.

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

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

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

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

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is 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. Misstatement can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

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

- Identify and assess the risk of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtained 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 purposes 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 the management,
- Conclude on the appropriateness of the 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.

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

Report on the requirements of Company Act, 2063

We have obtained satisfactory information and explanations asked for, which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit; the returns received from the Company were adequate for the purpose of the audit; the financial statements including the statement of financial position, statement of profit or loss, statement of comprehensive income, statement of changes in equity, statement of cash flows including a summary of significant accounting policies and other explanatory notes have been prepared in all material respect in accordance with the provisions of the Company Act, 2063, and they are in agreement with the books of accounts of the Company; and the accounts and records of the Company are properly maintained in accordance with the prevailing laws.

To the best of our information and according to the explanations given to us, in the course of our audit, we observed the business of the Company was conducted satisfactorily, and the Company's transactions were found to be within the scope of its authority. We did not come across cases of accounting related fraud and the cases where the board of directors or any director or any office bearer of the Company has acted contrary to the provisions of law or caused loss or damage to the Company or committed any misappropriation of the funds of Company.

Sunir Kumar Dhungel
Managing Partner



Place: Kathmandu, Nepal
Date: January 04, 2026

UDIN: 260105CA00109RAdDP



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

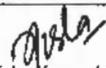
GROUP STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

For the Year ended Ashad 32, 2082

Figure in NPR

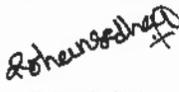
	Note	Group		Company	
		FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Assets					
Non-Current Assets					
Property Plant & Equipment	4.7	13,684,071	9,198,741	13,684,071	9,198,741
Intangible Assets	4.8	2,995,864,069	3,146,948,798	2,995,864,069	3,146,948,798
Capital WIP		-	1,146,222	-	1,146,222
Right of Use Assets	4.9	10,567,968	1,956,546	10,567,968	1,956,546
Investment in Associates	4.10	1,123,681,600	539,038,010	1,287,500,000	687,500,000
Other Investments	4.11	2,779,469,960	2,452,847,500	2,779,469,960	2,452,847,500
Advance towards Investment in Equity	4.12	-	206,552,500	-	206,552,500
Current Assets					
Investment in Term Deposits	4.13	-	195,000,000	-	195,000,000
Other Financial Assets	4.14	522,656,387	526,377,554	522,656,387	526,377,554
Other Assets	4.15	14,245,365	16,207,293	14,245,365	16,207,293
Inventories	4.16	24,074,144	22,965,449	24,074,144	22,965,449
Cash and Short-term Deposits	4.17	153,940,047	271,552,695	153,940,047	271,552,695
Current Tax Assets	4.18	2,328,486	2,824,238	2,328,486	2,824,238
Liabilities					
Non-Current Liabilities					
Borrowings	4.19	107,747,000	577,196,377	107,747,000	577,196,377
Other Financial Liabilities	4.20	14,228,218	5,308,720	14,228,218	5,308,720
Other Provisions	4.21	3,295,449	2,956,218	3,295,449	2,956,218
Current Liabilities					
Borrowings	4.19	469,449,378	413,308,681	469,449,378	413,308,681
Other Financial Liabilities	4.20	13,515,865	14,215,934	13,515,865	14,215,934
Other Liabilities	4.22	7,336,626	9,783,926	7,336,626	9,783,926
Deferred Tax Liabilities	4.6.1	559,389,191	466,550,000	559,389,191	466,550,000
Total Liabilities		1,174,961,727	1,489,319,856	1,174,961,727	1,489,319,856
Equity					
Share Capital	4.23	3,737,993,710	3,398,176,100	3,737,993,710	3,398,176,100
Retained Earnings	4.24	1,048,821,575	1,097,156,993	1,213,908,722	1,246,676,121
Other Reserves	4.25	1,678,735,085	1,407,962,596	1,677,466,338	1,406,905,458
Total Equity		6,465,550,370	5,903,295,688	6,629,368,770	6,051,757,678
Total Liabilities and Equity		7,640,512,097	7,392,615,545	7,804,330,497	7,541,077,535

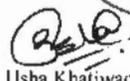
As per our report of even date


Nisha Kumpakha
Chief Financial Officer

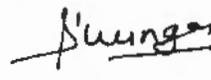

G. Shrestha
General Manager


Dr. Mani Raj Pokharel
Director

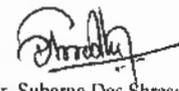

Rohan Sedhai
Director


Usha Khatriwada
Director


Mahesh Ghimire
Director


Sunir Kumar Dhungel
Managing Partner
S.A.R. Associates
Chartered Accountants


Bharat K. Pokhrel
Director


Dr. Subarna Das Shrestha
Director


Khem Raj Lamichhane
Chairman



Date: 2082.09.20
Place: Kathmandu



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

GROUP STATEMENT OF PROFIT OR LOSS

For the Year ended Ashad 32, 2082

Figure in NPR

	Note	Group		Company	
		FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Revenue From Sale of Electricity	4.1	684,802,299	759,185,708	684,802,299	759,185,708
Plant Operating Expenses	4.2	(101,495,138)	(95,147,999)	(101,495,138)	(95,147,999)
Gross Profit		583,307,161	664,037,709	583,307,161	664,037,709
Other Income		597,737	446,217	597,737	446,217
Amortization Expenses	4.8	(151,084,729)	(151,084,024)	(151,084,729)	(151,084,024)
Depreciation Expenses	4.7	(4,142,670)	(3,326,358)	(4,142,670)	(3,326,358)
Administrative and Other Operating Expenses	4.3	(23,587,470)	(21,932,510)	(23,587,470)	(21,932,510)
Financial Costs	4.4	(69,007,588)	(109,175,246)	(69,007,588)	(109,175,246)
Financial Income	4.5	9,580,266	51,238,565	9,580,266	51,238,565
Provision for Staff Bonus	5.31	(6,913,254)	(8,604,087)	(6,913,254)	(8,604,087)
Share of Profit/(Loss) of Associates accounted for using equity method		(4,692,718)	(55,702,257)	-	-
Profit/(Loss) before Tax		334,056,734	365,898,010	338,749,452	421,600,266
Income Tax Expense					
Current Tax	4.6	(10,923,097)	(11,888,362)	(10,923,097)	(11,888,362)
Deferred Tax	4.6	(2,712,913)	-	(2,712,913)	-
Net Profit for the Year		320,420,724	354,009,648	325,113,441	409,711,905
Basic Earning Per Share		8.57	10.42	8.70	12.06
Diluted Earning Per Share		8.57	10.42	8.70	12.06

As per our report of even date

Nisha
Nisha Kumpakha
Chief Financial Officer

Grisma
Grisma
General Manager

Dr. Mani Raj Pokharel
Dr. Mani Raj Pokharel
Director

Rohan Sedhai
Rohan Sedhai
Director

Usha Khatriwada
Usha Khatriwada
Director

Mahesh Ghimire
Mahesh Ghimire
Director

Sunir Kumar Dhungel
Sunir Kumar Dhungel
Managing Partner
S.A.R. Associates
Chartered Accountants

Charaf K. Pokhrel
Charaf K. Pokhrel
Director

Dr. Subarna Das Shresdtha
Dr. Subarna Das Shresdtha
Director

Khem Raj Lamichhane
Khem Raj Lamichhane
Chairman



Date: 2082.09.20
Place: Kathmandu



Sanima Mai Hydropower Limited
Kathmandu, Nepal

GROUP STATEMENT OF CASH FLOW
For the Year ended Ashad 32, 2082

Figure in NPR

	Group		Company	
	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Cash Flow from Operating Activities				
Net Profit for the year (After Tax)	320,420,724	354,009,648	325,113,441	409,711,905
Adjustment for:				
Amortization	151,084,729	151,084,024	151,084,729	151,084,024
Depreciation	3,170,663	2,426,263	3,170,663	2,426,263
Depreciation of Right of Use Assets	972,007	900,096	972,007	900,096
Provision for Tax	10,923,097	11,888,362	10,923,097	11,888,362
Payment of Tax	(10,923,097)	(11,888,362)	(10,923,097)	(11,888,362)
Deferred Tax	2,712,913	-	2,712,913	-
Employee benefit adjustment	543,937	1,249,156	543,937	1,249,156
Share of Profit/(Loss) from Associates	4,692,718	55,702,257	-	-
Prior Period Adjustment	(104,832)	(15,284,257)	(104,832)	(15,284,257)
Cash Flow from Operating Activities Before Changes in Working Capital	483,492,859	550,087,187	483,492,859	550,087,187
Cash Flow from Changes in Working Capital				
(Increase)/ Decrease in Current Operating Assets	5,070,153	(8,090,146)	5,070,153	(8,090,146)
Increase/(Decrease) in Current Operating Liabilities	(2,808,138)	996,954	(2,808,138)	996,954
Cash Flow from Operating Activities	485,754,874	542,993,994	485,754,874	542,993,994
Cash Flow from Investing Activities				
Capitalization/Purchase of Fixed Assets	(7,655,993)	(673,170)	(6,509,771)	(673,170)
(Increment)/Decrease in Intangible Assets	-	(16,950)	-	(16,950)
(Increment)/Decrease in Assets under development	1,146,222	(1,146,222)	-	(1,146,222)
Investment in Associates	(393,447,500)	-	(393,447,500)	-
Other Investments	33,447,500	-	33,447,500	-
Realization of Financial Assets	195,000,000	274,790,000	195,000,000	274,790,000
Advance towards Investment in Equity	-	(206,552,500)	-	(206,552,500)
Cash Flow on Investing Activities	(171,509,771)	66,401,158	(171,509,771)	66,401,158
Cash Flow from Financial Activities				
Increase/(Decrease) in Borrowings	(413,308,680)	(364,155,944)	(413,308,680)	(364,155,944)
Payment of Financial Liabilities	(663,933)	-	(663,933)	-
Dividend Paid	(17,885,137)	(16,259,216)	(17,885,137)	(16,259,216)
Cash Flow from Financial Activities	(431,857,750)	(380,415,160)	(431,857,750)	(380,415,160)
Total Cash Generated in the Year	(117,612,647)	228,979,993	(117,612,647)	228,979,993
Opening Cash & Cash Equivalents	271,552,695	42,572,702	271,552,695	42,572,702
Cash and Cash Equivalent at the end of The Year	153,940,048	271,552,695	153,940,048	271,552,695

As per our report of even date

Nisha
Nisha Kumpakha
Chief Financial Officer



Grishma Chandra
General Manager

Mani Raj
Dr. Mani Raj Pokharel
Director

Rohan Sedhai
Rohan Sedhai
Director

Usha Khatriwada
Usha Khatriwada
Director

Mahesh Ghimire
Mahesh Ghimire
Director

Sunir Kumar Dhungel
Sunir Kumar Dhungel
Managing Partner
S.A.R. Associates
Chartered Accountants

Bipin K. Pokhrel
Bipin K. Pokhrel
Director

Dr. Subarna Das Shresdtha
Dr. Subarna Das Shresdtha
Director

Khem Raj Lamichhane
Khem Raj Lamichhane
Chairman



Date: 2082.09.20
Place: Kathmandu



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

GROUP STATEMENT OF OTHER COMPREHENSIVE INCOME

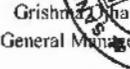
For the Year ended Ashad 32, 2082

Figure in NPR

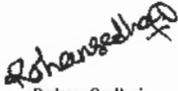
	Group		Company	
	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Profit for the year	320,420,724	354,009,648	325,113,441	409,711,905
a) Items that will not be reclassified to Profit or loss				
Gains/(losses) on re-measuring financial assets designated at Fair Value through OCI	360,069,960	879,780,000	360,069,960	879,780,000
Gain/(loss) on Actuarial valuation of defined benefit liability (See note 4.26)		1,249,156	543,937	1,249,156
Income tax relating to above items	(90,017,490)	(219,945,000)	(90,126,277)	(219,945,000)
Net other comprehensive income that will not be reclassified to profit or loss	270,052,470	661,084,156	270,487,620	661,084,156
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	211,609	411,225	-	-
Other Comprehensive Income for the year, net of tax	270,264,079	661,495,381	270,487,620	661,084,156
Total Comprehensive Income for the year, net of tax	590,684,803	1,015,505,029	595,601,061	1,070,796,061

As per our report of even date

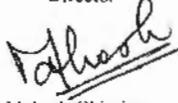

Nisha Kumpakha
Chief Financial Officer

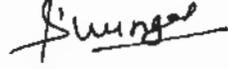

Grishma Chha
General Manager

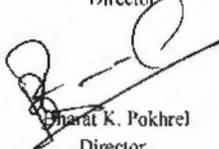

Dr. Mani Raj Pokharel
Director

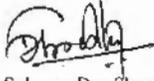

Rohan Sedhai
Director

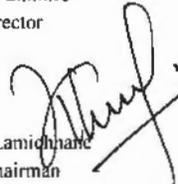

Usha Khatiwada
Director


Mahesh Ghimire
Director


Sunir Kumar Dhungel
Managing Partner
S.A.R. Associates
Chartered Accountants


Bharat K. Pokhrel
Director


Dr. Subarna Das Shresdtha
Director


Khem Raj Lamichhane
Chairman



Date: 2082.09.20
Place: Kathmandu



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

GROUP STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

For the Year ended Ashad 32, 2082

Figure in NPR

Table with 8 columns: Group, Share Capital, Retained Earnings, CSR reserves, Actuarial reserve, Fair Value Reserve, Adjustments due to Associates, Total Shareholders' Funds. Rows include Balance as on Ashad 31, 2080, Restated balance as on Shrawan 1, 2080, Net Profit for the year, Bonus Shares Issued, Dividend Paid, Transfer to Other Reserves, Other Adjustments, and Balance as on Ashad 32, 2082.

Nisha Kumpakha Chief Financial Officer, Rohan Sedhai Director, Bharat K. Pokhrel Director

Grishma General Manager, Usha Khatriwada Director, Dr. Subarna Das Shresdtha Director

Dr. Mani Raj Pokharel Director, Mahesh Ghimire Director, Khem Raj Lamichhane Chairman

As per our report of even date, Sunir Kumar Dhungel Partner, S.A.R. Associates Chartered Accountants

Date: 2082.09.20, 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), Mathillo Mailun Khola Jalavidyut Limited (MMKJL) and Sanima Jum Hydropower Limited (SJHL) 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.

Associate company Sanima Jum Hydropower Limited is engaged in the development and construction of hydropower project at Jum Khola situtaed in Dolakha District with a capacity of 56 MW (Jum Khola Jalavidyut Aayojana).

1.2 Financial Statements

The Financial Statements of the group for the year ended 32 Ashad 2082 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.

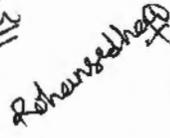
1.3 Principal Activities and Operations

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 20 Poush 2082, and recommended for approval by the Annual General Meeting of the shareholders.

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:

Handwritten signatures and stamps of Sanima Mai Hydropower Limited and Chartered Accountants.

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.

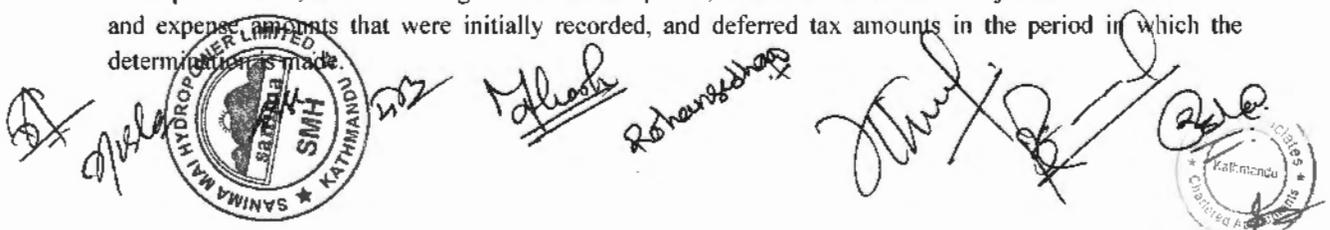
3.5 Useful Life of the Property, Plant and Equipment

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.


The bottom section of the page contains several handwritten signatures and official stamps. On the left, there is a circular stamp of Sanima Mai Hydropower Limited, Kathmandu, with a signature over it. In the center, there are two more signatures, one of which appears to be 'Rohansiddhanta'. On the right, there is another circular stamp with the text 'Kathmandu Chartered Accountants' and a signature over it.



3.7 Provisions for Liabilities and Contingencies

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

[Handwritten signatures and stamps]

[Circular stamp: SANIMA MAI HYDROPOWER LIMITED, sanima, SMH, KATHMANDU]

[Circular stamp: S.A.R. Association, Chartered Accountants]



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

Year ended Ashad 32, 2082

Figure in NPR

4.1 Revenue From Sale of Electricity	Group		Company	
	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Mai Hydropower Plant (22MW) (See note 4.1.1 below)	516,492,015	565,906,283	516,492,015	565,906,283
Cascade Hydropower plant (7MW) (See note 4.1.2 below)	168,310,284	193,279,425	168,310,284	193,279,425
	684,802,299	759,185,708	684,802,299	759,185,708

(0)

4.1.1 Revenue From Sales of Electricity from Mai Hydropower Plant

Month	FY 2081-82			FY 2080-81		
	Invoiced as per PPA	Short supply of energy Charges	Total	Invoiced as per PPA	Short supply of energy Charges	Total
Shrawan	83,629,845	-	83,629,845	84,906,260	-	84,906,260
Bhadra	81,016,413	-	81,016,413	83,163,162	-	83,163,162
Ashwin	32,974,232	-	32,974,232	80,064,979	-	80,064,979
Kartik	26,111,685	-	26,111,685	57,036,331	-	57,036,331
Mansir	38,611,425	-	38,611,425	31,713,795	-	31,713,795
Poush	44,298,151	-	44,298,151	39,193,030	1,216,510	37,976,520
Magh	35,666,328	-	35,666,328	29,521,129	3,855,094	25,666,035
Falgun	28,058,090	1,796,308	26,261,783	23,080,436	7,803,424	15,277,012
Chaitra	24,375,959	8,474,378	15,901,581	30,410,053	1,335,252	29,074,800
Baisakh	26,290,367	-	26,290,367	17,415,814	3,623,750	13,792,064
Jestha	39,010,327	-	39,010,327	32,486,562	4,677,102	27,809,459
Asadh	66,719,877	-	66,719,877	79,425,865	-	79,425,865
Total	526,762,700	10,270,686	516,492,015	588,417,416	22,511,132	565,906,283

4.1.2 Revenue From Sales of Electricity from Mai Cascade Hydropower Plant

Month	FY 2081-82			FY 2080-81		
	Invoiced as per PPA	Short supply of energy Charges	Total	Invoiced as per PPA	Short supply of energy Charges	Total
Shrawan	27,627,909	-	27,627,909	28,025,751	-	28,025,751
Bhadra	26,764,537	-	26,764,537	27,299,828	-	27,299,828
Ashwin	9,208,626	-	9,208,626	26,419,188	-	26,419,188
Kartik	8,563,532	-	8,563,532	19,056,553	-	19,056,553
Mansir	12,771,269	-	12,771,269	10,540,203	-	10,540,203
Poush	14,778,553	-	14,778,553	13,029,845	-	13,029,845
Magh	11,922,465	-	11,922,465	9,719,294	-	9,719,294
Falgun	9,034,219	-	9,034,219	7,549,246	-	7,549,246
Chaitra	7,812,016	-	7,812,016	9,764,006	-	9,764,006
Baisakh	8,627,434	-	8,627,434	5,698,242	-	5,698,242
Jestha	12,658,529	-	12,658,529	10,714,196	-	10,714,196
Asadh	18,541,194	-	18,541,194	25,463,074	-	25,463,074
Total	168,310,284	-	168,310,284	193,279,425	-	193,279,425



Handwritten signature: *M. K. Shrestha*

Handwritten signature: *Prakash*





Sanima Mai Hydropower Limited

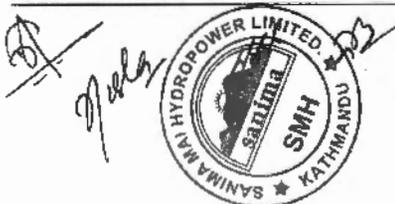
Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

Year ended Ashad 32, 2082

Figure in NPR

4.2	Plant operating expenses	Group		Company	
		FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
	Generation Royalty	13,901,460	15,532,505	13,901,460	15,532,505
	Plant Insurance	14,422,671	15,402,704	14,422,671	15,402,704
	Personnel expenses (See note 4.2.1)	35,466,344	32,811,356	35,466,344	32,811,356
	Business promotion Expenses	150,600	151,600	150,600	151,600
	Communication Expenses	193,506	213,428	193,506	213,428
	Computer Expenses	46,895	32,225	46,895	32,225
	Corporate Social Responsibility (CSR)	3,177,874	4,225,340	3,177,874	4,225,340
	Donation	41,500	148,075	41,500	148,075
	Compensation	3,400	13,200	3,400	13,200
	Consultancy Fee	6,380,556	5,344,700	6,380,556	5,344,700
	Custom Duty & Charges	76,502	-	76,502	-
	Staff Training and Seminar Expenses	-	150,000	-	150,000
	Electricity Expenses	484,463	248,934	484,463	248,934
	Fuel, Lubricants & chemical cost during Repair	349,030	130,947	349,030	130,947
	Fuel & Lubricant Expenses	1,093,378	1,019,141	1,093,378	1,019,141
	Government Fee/Land Lease/ Renew	26,569	3,852	26,569	3,852
	Hospitality Expenses	345,904	358,901	345,904	358,901
	Houskeeping Expenses	95,889	120,302	95,889	120,302
	Insurance & Taxes	191,535	229,051	191,535	229,051
	Kitchen Goods	44,465	29,795	44,465	29,795
	Lab Test Expenses	-	15,142	-	15,142
	Medicine Expenses	11,501	8,977	11,501	8,977
	Miscellaneous Expenses	78,738	42,266	78,738	42,266
	Plantation	74,024	57,586	74,024	57,586
	Porter/Helper/Labour Charge	304,392	173,328	304,392	173,328
	Printing & Stationery Expenses	48,967	23,350	48,967	23,350
	Repair & Maintenance -Headworks/Civil/Canal	1,754,017	2,082,215	1,754,017	2,082,215
	Repair & Maintenance -HM	3,082,493	70,670	3,082,493	70,670
	Repair & Maintenance EM	6,789,788	5,697,221	6,789,788	5,697,221
	Repair & Maintenance Transmission Line	2,056,539	361,341	2,056,539	361,341
	Repair & Maintenance Consumable Goods	204,467	325,198	204,467	325,198
	Repair & Maintenance Other	117,120	186,868	117,120	186,868
	Repair & Maintenance Office Building	112,911	549,071	112,911	549,071
	Repair & Maintenance Vehicles	1,009,643	1,260,572	1,009,643	1,260,572
	Safety Items	281,005	128,899	281,005	128,899
	Security Expenses	3,573,848	3,002,704	3,573,848	3,002,704
	Site Office Consumable Goods	547,222	355,452	547,222	355,452
	Staff Fooding Expenses	2,021,236	1,733,571	2,021,236	1,733,571
	Staff Insurance	282,155	258,698	282,155	258,698
	Staff Welfare Expenses	919,636	952,717	919,636	952,717
	Transportation Expenses	262,080	267,164	262,080	267,164
	Travelling Expenses	1,276,858	1,217,141	1,276,858	1,217,141
	Vehicle Renew and Taxes	193,958	211,792	193,958	211,792
	Total	101,495,138	95,147,999	101,495,138	95,147,999
4.2.1	Personnel expenses	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
	Salary & allowance	27,460,436	25,059,478	27,460,436	25,059,478
	Social Security Fund	2,607,120	2,408,362	2,607,120	2,408,362
	Festival Allowance	1,643,611	1,725,833	1,643,611	1,725,833
	Over Time Allowance	518,701	448,610	518,701	448,610
	Leave Allowance	2,544,583	2,458,923	2,544,583	2,458,923
	Leave Allowance Expenses-Provision	691,893	710,150	691,893	710,150
	Total	35,466,344	32,811,356	35,466,344	32,811,356



M. K. Shrestha
R. K. Shrestha

M. K. Shrestha





Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

Year ended Ashad 32, 2082

Figure in NPr

4.3 Administrative and Other operating expenses	Group		Company	
	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Personnel expenses (See note 4.3.1 below)	11,229,959	11,756,363	11,229,959	11,756,363
Bank commission and charges	25,069	4,349	25,069	4,349
Capacity Royalty	2,900,000	2,900,000	2,900,000	2,900,000
Actuarial Fee	9,048	9,048	9,048	9,048
AGM Expenses	907,208	636,623	907,208	636,623
Advertising and Publicity	361,386	134,933	361,386	134,933
Audit Expenses	30,241	21,960	30,241	21,960
Audit Fee	565,000	242,950	565,000	242,950
Books/Newspaper/Magazine	-	10,900	-	10,900
Business Promotion Expenses	460,992	444,616	460,992	444,616
Communication Expenses	69,250	80,518	69,250	80,518
Communication Expenses (BOD)	168,000	168,000	168,000	168,000
Computer & Software Maintenance Expenses	62,433	69,618	62,433	69,618
Consultancy Fee	776,090	39,550	776,090	39,550
Donation	65,000	70,000	65,000	70,000
Educational Tour/ Training & Seminar	55,286	76,991	55,286	76,991
Electricity/Water/Cleaning	134,376	375,218	134,376	375,218
Fuel & Lubricants	477,084	405,083	477,084	405,083
PES Expenses (Payment for Environmental Service)	163,331	40,972	163,331	40,972
Hospitality Expenses	47,525	92,215	47,525	92,215
Insurance & Taxes	62,358	27,245	62,358	27,245
Leasehold property maintenance	372,595	25,663	372,595	25,663
Meeting Expenses	370,355	23,590	370,355	23,590
Meeting Fee	72,000	60,000	72,000	60,000
Meeting Fee (BOD)	694,000	592,000	694,000	592,000
Membership Fees & Renewal	25,000	26,000	25,000	26,000
Miscellaneous Expenses	15,640	22,303	15,640	22,303
Occupational Health & Safety Expenses	3,770	3,438	3,770	3,438
Office consumable goods	70,677	12,000	70,677	12,000
Office Rent	167,938	-	167,938	-
Porter And Helper	39,394	-	39,394	-
Printing & Stationery	114,964	68,172	114,964	68,172
Repair & maintenance Others	8,590	-	8,590	-
Repair & Maintenance Vehicle	125,226	181,881	125,226	181,881
Staff Fooding Expenses	278,245	214,840	278,245	214,840
Staff Insurance	42,069	39,966	42,069	39,966
Regulation Fee and Charges	2,121,943	1,932,552	2,121,943	1,932,552
Staff Refreshment/Picnic/Sports	245,188	182,013	245,188	182,013
Transportation & Fares	27,564	25,460	27,564	25,460
Vehicle Renewal and Taxes	24,461	57,035	24,461	57,035
Impairment of Receivables	-	596,524	-	596,524
Fines & Penalties	7,656	38,820	7,656	38,820
Credit rating Fee	90,400	136,278	90,400	136,278
Website Maintenance Expenses	100,157	86,822	100,157	86,822
Total	23,587,470	21,932,510	23,587,470	21,932,510



Signature: *[Handwritten Signature]*
 Signature: *[Handwritten Signature]*

Signature: *[Handwritten Signature]*





Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

Year ended Ashad 31, 2082

Figure in NPR

4.3.1 Personnel expenses	Group		Company	
	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Salary & allowance	9,088,920	9,353,920	9,088,920	9,353,920
Social Security Fund 1.67%	900,659	935,760	900,659	935,760
Festival Allowance	582,500	649,833	582,500	649,833
Leave Allowance	215,959	155,500	215,959	155,500
Leave Allowance Expenses-Provision	441,921	661,349	441,921	661,349
Total	11,229,959	11,756,363	11,229,959	11,756,363

4.4 Financial Costs	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Interest on Bank Loan (OD)	-	619	-	619
Interest on Term Loan (MHP)	42,115,774	70,347,728	42,115,774	70,347,728
Interest on Term Loan (MCHP)	24,752,085	36,908,799	24,752,085	36,908,799
Interest expenses relating to Lease (See Notes 4.9)	1,273,935	432,343	1,273,935	432,343
Bank Commission	865,794	1,485,757	865,794	1,485,757
Total	69,007,588	109,175,246	69,007,588	109,175,246

4.5 Financial Income	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Income From Interest on Call deposit	5,135,233	3,685,118	5,135,233	3,685,118
Income From Interest on Term deposit	4,445,033	47,553,447	4,445,033	47,553,447
Total	9,580,266	51,238,565	9,580,266	51,238,565

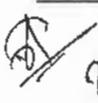
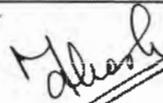
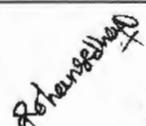
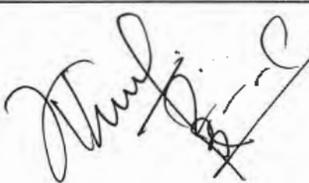
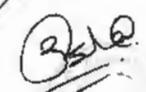
4.6 Income tax expense	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Current Tax Expenses				
Current Tax on profits for the year	10,923,097	11,888,362	10,923,097	11,888,362
Adjustments for under provision in prior periods	-	-	-	-
Deferred Tax Income/(Expense)	2,712,913	-	2,712,913	-
Total	13,636,011	11,888,362	13,636,011	11,888,362

**4.6.1 Deferred Tax Income/(Expense)
FY 2081/82**

Particulars	Book Carrying amount	Tax Base	Temporary difference	Rate	Deferred Tax Assets/(Liabilities)
Property Plant & Equipment	13,043,872	12,597,384	(446,489)	20.00%	(89,298)
Intangible Assets	1,847,407,305	1,826,334,362	(21,072,943)	20.00%	(4,214,589)
Provision for Leave	3,295,449	-	3,295,449	20.00%	659,090
Right of use Assets	10,567,968	-	(10,567,968)	20.00%	(2,113,594)
Lease Liabilities	14,683,447	-	14,683,447	20.00%	2,936,689
Investment	2,759,469,960	533,200,000	(2,226,269,960)	25.00%	(556,567,490)
Total Deferred Tax Assets/(Liability)					(559,389,191)
Total Deferred Tax Assets/(Liability) Previous Year					(466,550,000)
Net Deferred Tax Income/(Expense)					(92,839,191)
To OCI					(90,126,277)
To P & L					(2,712,913)

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					-
Net Deferred Tax Income/(Expense)					(466,550,000)
To OCI					(219,945,000)
To P & L					(246,605,000)



Sanima Mai Hydropower Limited
Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS
As at Ashad 32, 2082

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
	At Shrawan 1, 2080	14,732,927	20,284,594	931,333	3,950,000					39,898,855	
	Additions	961,802	-	-	-	-	-	-	-	961,802	
	This Year adjustment/written off	(1,949,833)	(1,624,217)	-	-	-	-	-	-	(3,574,050)	
	Disposals	13,744,896	18,660,377	931,333	3,950,000					37,286,606	
	At Ashad 31, 2081										
	Accumulated Depreciation										
	At Shrawan 1, 2080	11,529,613	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	(1,709,988)	(1,575,431)	-	-					(3,285,419)	
	Disposals	10,761,689	13,506,259	569,806	3,250,111					28,087,865	
	At Ashad 31, 2081										
	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	
	At Shrawan 1, 2081	13,744,896	18,660,377	931,333	3,950,000					37,286,606	
	Additions	3,902,810	4,510,020	-	-					8,412,830	
	This Year adjustment/written off	-	(5,095,800)	-	-					(5,095,800)	
	Disposals	17,647,706	18,074,597	931,333	3,950,000					40,603,637	
	At Ashad 32, 2082										
	Accumulated Depreciation										
	At Shrawan 1, 2081	10,761,689	13,506,259	569,806	3,250,111					28,087,865	
	Depreciation charge for the year	1,193,284	1,818,167	54,229	104,983					3,170,663	
	This Year Depreciation adjustment/written off	-	(4,338,963)	-	-					(4,338,963)	
	Disposals	11,954,974	10,985,463	624,035	3,355,095					26,919,566	
	At Ashad 32, 2082										
	Net book value:										
	At Ashad 32, 2082	5,692,733	7,089,134	307,299	594,905					13,684,071	
	At Ashad 31, 2081	2,983,207	5,154,118	361,528	699,889					9,198,741	



[Handwritten Signature]

[Handwritten Signature]



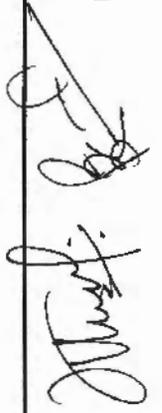
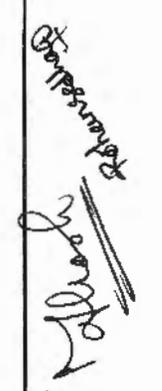


Sanima Mai Hydropower Limited
Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS
As at Ashad 32, 2082

Figure in NPR

4.8 Intangible Assets (Group/Company)	Service concession arrangements			Total NPR
	Software NPR	Mai NPR	Cascade NPR	
Cost:				
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
At Shrawan 1, 2081	67,800	3,077,689,018	1,385,214,875	4,462,971,693
Additions	-	-	-	-
Disposals	-	-	-	-
Prior periods Adjustments	-	-	-	-
At Ashad 31, 2082	67,800	3,077,689,018	1,385,214,875	4,462,971,693
Accumulated Amortization				
At Shrawan 1, 2081 (Restated)	14,331	928,602,707	387,405,857	1,316,022,895
Amortization for the year	13,560	104,833,488	46,237,681	151,084,729
Disposals	-	-	-	-
Prior periods Adjustments	-	-	-	-
At Ashad 32, 2082	27,891	1,033,436,195	433,643,538	1,467,107,624
Net book value:				
At Ashad 32, 2082	39,909	2,044,252,823	951,571,336	2,995,864,069
At Ashad 33, 2082	53,469	2,149,086,311	997,809,017	3,146,948,798






Sanima Mai Hydropower Limited
Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS
As at Ashad 32, 2082

4.9 Right of Use Assets (Group/Company) Figure in NPR

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

Particulars	As at Shrawan 1, 2081	Depreciation for the year	As at Ashad 32, 2082
Land Lease for Sanima Mai Project	1,175,303	55,967	1,119,336
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	243,930	18,764	225,166
Land Lease for Transmission Line	537,313	41,332	495,981
Head Office Building	9,583,430	855,945	8,727,485
Total	11,539,976	972,007	10,567,969

Lease Liabilities:

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
Total	6,128,340	432,343	1,251,962	6,308,720

Particulars	At Shrawan 1, 2081	Interest Expenses (+)	Lease Payment (-)	At Ashad 32, 2082
Land Lease for Sanima Mai Project	3,207,198	248,558	216,526	3,239,230
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	656,165	50,853	50,101	656,917
Land Lease for Transmission Line	1,445,357	112,015	110,359	1,447,013
Head Office Building	9,583,430	862,509	1,105,652	9,340,286.82
Total	14,892,150	1,273,935	1,482,638	14,683,447

Non- Current Lease Liability

Particulars	As on Ashadh 32, 2082	As on Ashadh 31, 2081
Land Lease for Sanima Mai Project	3,252,091	3,239,230
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	652,717	656,917
Land Lease for Transmission Line	1,437,763	1,447,013
Head Office Building	8,885,647	-
Total	14,228,218	5,343,161

Current Lease Liability

Particulars	As on Ashadh 32, 2082	As on Ashadh 31, 2081
Land Lease for Sanima Mai Project	(12,861)	(32,031)
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	4,200	(752)
Land Lease for Transmission Line	9,251	(1,657)
Head Office Building	454,640	0
Total	455,230	(34,440)

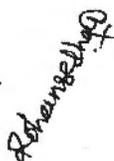
Interest Expenses for Lease Liabilities

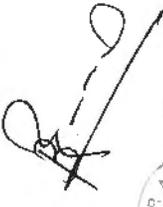
Particulars	2081/82	2080/81
Land Lease for Sanima Mai Project	248,558	244,838
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	50,853	50,471
Land Lease for Transmission Line	112,015	111,174
Head Office Building	862,509	25,859
Total	1,273,935	432,343

Lease Payments for Lease Liabilities

Particulars	2081/82	2080/81
Land Lease for Sanima Mai Project	216,526	196,842
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	50,101	45,546
Land Lease for Transmission Line	110,359	100,326
Head Office Building	1,105,652	909,248
Total	1,482,638	1,251,962











Sanima Mai Hydropower Limited
Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS
As at Ashad 32, 2082

4.10 Investments in Associates (See Notes 5.7)	Group		Company	
	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Investment in associates				
Listed Associates				
Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd.	325,626,671	324,994,571	450,000,000	450,000,000
Mathillo Mailun Khola Jalavidhyut Ltd.	212,507,443	214,043,439	237,500,000	237,500,000
Unlisted Associates				
Sanima Jum Hydropower Ltd.	585,547,486	-	600,000,000	-
Total	1,123,681,600	539,038,010	1,287,500,000	687,500,000
Investment in Associates	FY 2081-82		FY 2080-81	
	Cost	Fair Value	Cost	Fair Value
Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd. (4,500,000 shares of Rs. 100 each at cost and MV: Rs. 396.82 each)	450,000,000	1,785,690,000	450,000,000	1,656,000,000
Mathillo Mailun Khola Jalavidhyut Ltd. (2,375,000 shares of Rs. 100 each at cost and MV: Rs 592.1)	237,500,000	1,406,237,500	237,500,000	1,327,150,000
Sanima Jum Hydropower Ltd. (6,000,000 shares of Rs. 100 each at cost)	600,000,000	600,000,000	-	-
Total	1,287,500,000	3,791,927,500	687,500,000	2,983,150,000
Investment in Associates (Equity Method)	FY 2081-82		FY 2080-81	
	Equity		Equity	
Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd.	325,626,671		324,994,571	
Mathillo Mailun Khola Jalavidhyut Ltd.	212,507,443		214,043,439	
Sanima Jum Hydropower Ltd.	585,547,486		-	
Total	1,123,681,600		539,038,010	
4.11 Other Investments (See Note 5.6.3.c)				
Investments measured at Fair Value through Other Comprehensive Income	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Listed Other Investment				
Sanima Middle Tamor Hydropower Ltd. (5,332,000 shares at MV: Rs 517.53 per share)	2,759,469,960	2,399,400,000	2,759,469,960	2,399,400,000
Unlisted Other Investment				
Sanima Jum Hydropower Ltd.	-	33,447,500	-	33,447,500
Bavari Construction Pvt. Ltd.	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000
Total	2,779,469,960	2,452,847,500	2,779,469,960	2,452,847,500
4.12 Advance towards Investment in Equity	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
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 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Commercial Banks Fixed Deposits	-	195,000,000	-	195,000,000
Total	-	195,000,000	-	195,000,000
4.14 Other Financial Assets	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Current Other Financial Assets				
Receivables	-	244,448	-	244,448
Staff Advances	1,965,200	1,891,100	1,965,200	1,891,100
Trade Debtors -NEA (See note 5.29)	422,938,566	429,418,749	422,938,566	429,418,749
Restricted Bank Balance - Capex Reserve (See note 5.21.1)	71,602,621	70,615,257	71,602,621	70,615,257
Restricted Bank Balance - O&M Reserve (See note 5.21.2)	26,150,000	24,208,000	26,150,000	24,208,000
Total	522,656,387	526,377,554	522,656,387	526,377,554



Signature

Signature

Signature

Signature





Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 32, 2082

Figure in NPR

4.15 Other Assets	Group		Company	
	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Current Other Assets				
Advance to Other	423,977	1,816,188	423,977	1,816,188
Business Advance To Staff	-	811,273	-	811,273
LC Deposit (Margin)	-	-	-	-
Miscellaneous Deposit	272,003	287,003	272,003	287,003
Prepaid Insurance	11,442,187	11,216,958	11,442,187	11,216,958
Prepaid Expenses	2,107,198	2,075,870	2,107,198	2,075,870
Total	14,245,365	16,207,293	14,245,365	16,207,293

4.16 Inventories	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Bearing /Transformer Oil	1,181,954	1,181,954	1,181,954	1,181,954
Gabion Box Stock	791,277	1,213,474	791,277	1,213,474
Hydro-Mechanical Stock	1,021,905	1,021,905	1,021,905	1,021,905
Other Materials	10,501	-	10,501	-
Spare Parts of Electromechanical Equipment	21,068,507	19,548,115	21,068,507	19,548,115
Total	24,074,144	22,965,449	24,074,144	22,965,449

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 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Cash Balance	30,000	340	30,000	340
Bank Balance	153,910,047	271,552,355	153,910,047	271,552,355
Total	153,940,047	271,552,695	153,940,047	271,552,695

4.18 Current Tax Assets / (Liabilities)	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Income Tax Liabilities	(10,923,097)	(11,888,362)	(10,923,097)	(11,888,362)
Advance Tax	13,251,583	14,712,600	13,251,583	14,712,600
Net Tax Assets/(Liability)	2,328,486	2,824,238	2,328,486	2,824,238

9/8/22

 52
 Kalsach
 Rohangshob
 J. K. P.
 P. K. P.
 P. K. P.




Sanima Mai Hydropower Limited
Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS
As at Ashad 32, 2082

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 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
	Consortium Term Loan (Mai Hydropower Project)	339,321,378	297,128,681	339,321,378	297,128,681
	Consortium Term Loan (Mai Cascade Hydropower Project)	130,128,000	116,180,000	130,128,000	116,180,000
	Total	469,449,378	413,308,681	469,449,378	413,308,681

4.19.2	Non-Current Borrowings	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
	Consortium Term Loan (Mai Hydropower Project)	-	339,321,377	-	339,321,377
	Consortium Term Loan (Mai Cascade Hydropower Project)	107,747,000	237,875,000	107,747,000	237,875,000
	Total	107,747,000	577,196,377	107,747,000	577,196,377

4.20 Other Financial Liabilities

4.20.1	Current Other Financial Liabilities	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
	Audit Fee Payable	565,000	242,950	565,000	242,950
	Cash Dividend Payable	65,142	271,706	65,142	271,706
	Lease Liabilities (See Notes 4.9)	455,230	-	455,230	-
	Leave Allowance Payable	2,108,139	1,893,502	2,108,139	1,893,502
	Overtime Allowance Payable	-	55,055	-	55,055
	Office Rent Payable	6,250	-	6,250	-
	Retention Money Payable	847,870	673,369	847,870	673,369
	Royalty Payable	8,458,591	8,682,887	8,458,591	8,682,887
	Staff Deposit A/C	-	505,832	-	505,832
	Payable to Others	1,000,595	1,881,584	1,000,595	1,881,584
	Actuary Fee payable	9,048	9,048	9,048	9,048
	Total	13,515,865	14,215,934	13,515,865	14,215,934

4.20.2	Non Current Other Financial Liabilities	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
	Lease Liability (See Notes 4.9)	14,228,218	5,308,720	14,228,218	5,308,720
	Total	14,228,218	5,308,720	14,228,218	5,308,720

4.21	Other Provisions (See note 4.26)	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
	Employees Leave Fund	3,295,449	2,956,218	3,295,449	2,956,218
	Total	3,295,449	2,956,218	3,295,449	2,956,218

4.22	Other Liabilities	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
	Current Other Liabilities				
	Provisions Staff Bonus	6,913,254	8,604,087	6,913,254	8,604,087
	Withholding Tax Payable	393,637	322,828	393,637	322,828
	CIT Deduction Payable	-	424,249	-	424,249
	Social Security Fund Payable	-	406,968	-	406,968
	Staff Payable	29,735	25,794	29,735	25,794
	Total	7,336,626	9,783,926	7,336,626	9,783,926



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 32, 2082

Figure in NPR

4.23	Share Capital	Group		Company	
		FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
	Authorised Share Capital (37,500,000 Equity Shares at NPR 100 each)	3,750,000,000	3,500,000,000	3,750,000,000	3,500,000,000
	Issued Share Capital (37,379,937.1 Equity Shares at NPR 100 each)	3,737,993,710	3,398,176,100	3,737,993,710	3,398,176,100
	Paid up Share Capital (37,379,937.1 Equity Shares at NPR 100 each)	3,737,993,710	3,398,176,100	3,737,993,710	3,398,176,100
	Ordinary Shares as at 1st Shrawan	3,398,176,100	3,089,251,000	3,398,176,100	3,089,251,000
	Add: Bonus Shares Issued	339,817,610	308,925,100	339,817,610	308,925,100
	Shares as at 31st Ashad	3,737,993,710	3,398,176,100	3,737,993,710	3,398,176,100
4.23.1	Reconciliation of No. of Shares	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
	Ordinary Shares as at 1st Shrawan	33,981,761	30,892,510	33,981,761	30,892,510
	Add: Bonus Shares Issued	3,398,176	3,089,251	3,398,176	3,089,251
	Ordinary Shares as at 31st Ashad	37,379,937	33,981,761	37,379,937	33,981,761
4.24	Retained Earnings	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
	Retained Earnings (Opening)	1,097,156,993	1,084,136,811	1,246,676,121	1,177,304,568
	Profit for the year	320,420,724	354,009,648	325,113,441	409,711,905
	Issuance of Bonus Share (-)	(339,817,610)	(308,925,100)	(339,817,610)	(308,925,100)
	Cash Dividend (-)	(17,885,137)	(16,259,216)	(17,885,137)	(16,259,216)
	Provision for CSR	(3,251,134)	(4,097,119)	(3,251,134)	(4,097,119)
	CSR Expenses	3,177,874	4,225,340	3,177,874	4,225,340
	Prior Period Adjustment	(104,832)	(15,284,257)	(104,832)	(15,284,257)
	Adjustments due to Associates	(10,875,301)	(649,115)	-	-
	Total	1,048,821,575	1,097,156,993	1,213,908,722	1,246,676,121
4.25	Other Reserves	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
	Actuarial reserve	3,941,166	3,506,016	3,941,166	3,506,016
	Corporate Social Responsibility Reserve	3,822,702	3,749,441	3,822,702	3,749,441
	Fair Value Reserve	1,669,702,470	1,399,650,000	1,669,702,470	1,399,650,000
	Adjustments due to Associates	1,268,748	1,057,139	-	-
	Total	1,678,735,085	1,407,962,596	1,677,466,338	1,406,905,457











Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 32, 2082

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

	2081-82	2080-81
	Leave Encashment (Non-Funded)	Leave Encashment (Non-Funded)
1 (Income)/ Expenses Recognized in Statement of Profit or Loss		
Interest Cost	282,962	298,229
Current Service Cost	886,360	1,084,267
Total	1,169,322	1,382,496
2 (Income)/Expenses Recognized in Other Comprehensive Income		
Actuarial (Gain)/ Loss	(543,937)	(1,249,156)
Return on Plan Assets (Greater)/Lesser than discount rate	-	-
Expenses recognized in Other Comprehensive Income	(543,937)	(1,249,156)
3 Change in Present Value Obligations		
PV of Obligation at beginning of the year	2,956,218	3,093,241
Interest Cost	282,962	298,229
Current Service Cost	886,360	1,084,267
Acquisitions (credit)/ cost	-	-
Benefit paid	(286,154)	(270,363)
Actuarial (Gain)/ Loss	(543,937)	(1,249,156)
Liability at the end of the year	3,295,449	2,956,218
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	-	-

	2081-82	2080-81
	Leave Encashment (Non-Funded)	Leave Encashment (Non-Funded)
5 Amount Recognized in Statement of Financial Position		
Present Value of Obligations at Year End	3,295,449	2,956,218
Fair Value of Plan Assets at Year End	-	-
Funded Status	(3,295,449)	(2,956,218)
Unrecognised Actuarial (Gain)/Loss at Year End	-	-
Unrecognised Past Service Cost	-	-
Net Asset/(Liability) Recognised in Statement of Financial Position	(3,295,449)	(2,956,218)
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 32, 2082

4.27: RELATED PARTY TRANSACTIONS

Relationship	Related Parties
Company With Common Directors	Sanima Jum Hydropower Ltd. Akama Hotel Ltd. Bavari Construction Pvt. Ltd.
Associates	Swet Ganga Hydropower and Construction Limited Mathilo Mailun Khola Jalvidyut Company Limited Sanima Jum Hydropower Ltd.

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. Khem Raj Lamichhane	Chairman
Dr. Mani Raj Pokharel	Director
Ms. Usha Khatiwada	Director
Mr. Mahesh Ghimire	Director
Mr. Bharat Kumar Pokhrel	Director
Dr. Subarna Das Shrestha	Director
Mr. Roshan Sedhai	Director
Mr. Grishma Ojha	General Manager

The following provides expenses incurred for KMPs of SHPC:

Figure in NPR

Nature of Expenses	FY 2081-82	FY 2080-81
Directors' fees	694,000	592,000
Communication Expenses	168,000	168,000
Total	862,000	760,000

Transactions with Key Managerial Personnel (KMPs/GM)	FY 2081-82	FY 2080-81
For the year ended		
Short term employee benefits	4,785,741	4,410,675
Post-employment benefits	365,760	332,400
Total	5,151,501	4,743,075

Transactions with Related parties, if any	FY 2081-82	FY 2080-81
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	-
Bavari Construction Pvt.Ltd. (at cost)	20,000,000	20,000,000
Total	740,947,500	707,500,000

Handwritten signatures and stamps are present at the bottom of the page, including the Sanima Mai Hydropower Limited logo and a circular stamp of S.A.R. Associates Chartered Accountants.

**Sanima Mai Hydropower Limited**

Kathmandu, Nepal

NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 32, 2082

4.27: RELATED PARTY TRANSACTIONS

<i>Deposits & investments</i>	FY 2081-82	FY 2080-81
Sanima Bank- Call account	2,087,197	4,440,148
Sanima Bank- Current Account	1,000	1,000
Sanima Bank- Site Current Account	195,943	12,580
Total	2,284,141	4,453,728
Advance payment for Equity shares	FY 2081-82	FY 2080-81
Sanima Jum Hydropower Ltd.	-	206,552,500
Total	-	206,552,500
Bavari Construction Pvt. Ltd.	FY 2081-82	FY 2080-81
Interior work in new head office building	1,569,217	1,146,222
Advance for interior work in new head office building	-	1,815,993
Office rent	1,106,652	-
Leasehold property maintenance	416,116	-
Total	3,091,985	2,962,215
Expenses & fees paid	FY 2081-82	FY 2080-81
Sanima Hydro & Engineering Pvt. Ltd.	6,725,566	4,525,670
Total	6,725,566	4,525,670
Expenses & Outstanding balance	FY 2081-82	FY 2080-81
Sanima Ltd.		
Rent Paid	126,667	909,248
Sale of Head office interior assets	-	239,846
Total	126,667	1,149,093
Akama Hotel Pvt. Ltd.		
Expenses paid during meeting of SHPC	171,732	145,684
Total	171,732	145,684





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.



Mallesh

Rohangshu

Manoj





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.

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.

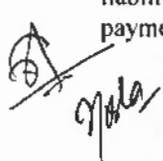
Intangible assets include Computer applications and Service concession arrangements (in accordance with IFRIC 12). Intangible asset (Computer application) includes the cost of computer application development including software, direct charges for labor, materials, contracted services and borrowing costs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

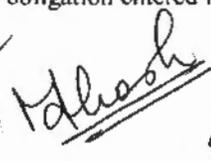
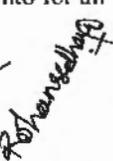
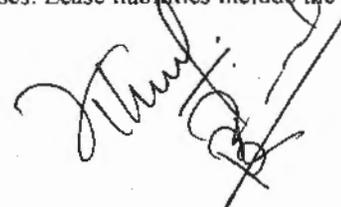
Service concession arrangements of SHPC include the Mai Hydropower Plant (22MW) and the Cascade Hydropower Plant (7MW). Service concession arrangements are amortized over the contractual period of 30 years as per the Power Purchase Agreement (PPA) of SHPC. As per PPA, the life of Mai Hydropower Plant 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.

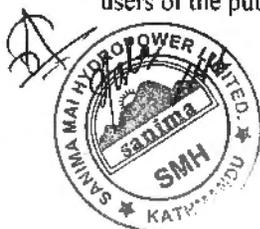
The infrastructure used in a public-to-private service concession arrangement for its entire useful life (whole of life assets) is within the scope of this Interpretation if the following conditions are satisfied. This Interpretation applies to both:

- (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.



12

M. K. Koirala

Rohangshu

Thud

3510





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

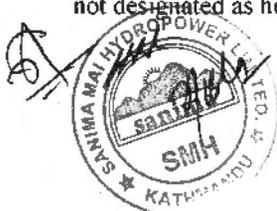
The subsequent measurement of financial assets depends on their classification.

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.



Signature
Rahangshu

Signature





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 2081-82	FY 2080-81
1.	Laxmi Sunrise Bank Limited	-	105,000,000
2.	Nepal Investment Mega Bank Limited	-	90,000,000
	Total	-	195,000,000



Mahesh

Retained

Handwritten signature

Handwritten initials





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	517.53	2,759,469,960
2.	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.

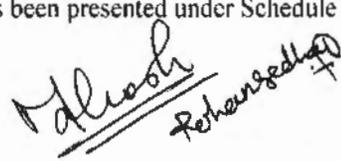
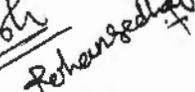
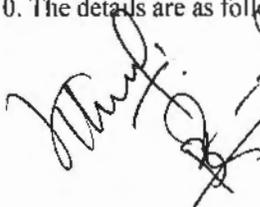
5.7 Investment in Associates

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%
3.	Sanima Jum Hydropower Ltd.***	33.81%

* 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).

*** The shares held in Sanima Jum Hydropower Ltd. have been pledged in the favour of Consortium banks of the concerned company to finance Jum Khola Jalavidyut Aayojana (56 MW).

**5.8 Financial Instruments – Credit Risk and Impairment
Trade Receivables (Sundry Debtors)**

The Company's trade receivables are primarily comprised of amounts due from Nepal Electricity Authority for the sale of electricity generated. These receivables are initially recognized at their transaction value, which is assumed to be their fair value, and are subsequently measured at amortized cost using the effective interest method, less any loss allowance for expected credit losses.

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

Impairment Assessment and Loss Allowance:

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

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

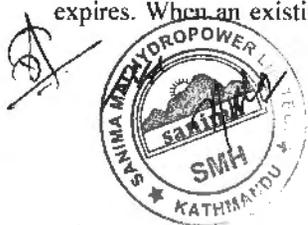
As of Asadh end ,2082 the outstanding balance of trade receivables is NPR 422,938,566. The entire balance of trade receivables is from Nepal Electricity Authority, a government owned entity. Consequently, based on the Company's historical credit loss experience and current economic forecasts, no impairment loss has been recognized during the period. The loss allowance held against trade receivables as of the balance sheet date is nil.

5.9 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



Handwritten signatures and initials

Handwritten signature





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.

5.10 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

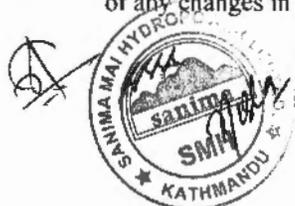
Credit risk refers to the risk that the counterparty will default on its contractual obligation resulting in financial loss to the company. The carrying amounts of financial assets and contract assets represent the maximum credit exposure. The Company is not exposed to significant credit risk as the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

5.11 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.



Handwritten signature: Mahesh

Handwritten signature: Anil





- 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:

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.

- 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.

5.12 Prior Period Adjustment

During the year, Department of Electricity Development issued a notice to deposit generation royalty pertaining to the short supply in the month of Poush and Magh of FY 2080/81 resulting in increase in royalty expenses of NPR 104,832 in FY 2080/81. This expense of prior period has been adjusted through opening retained earning in this FY 2081/82.

5.13 Impairment of non-financial assets

Non-financial assets subject to impairment testing include intangible assets and property, plant and equipment. Impairment of material intangible assets under construction 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.

5.14 Retirement Benefits Obligations

5.14.1 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’.



Handwritten signature: Rohan...

Handwritten signature: J. Singh





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.

5.14.2 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).

5.14.3 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 are recognized in the Statement of Profit or Loss under ‘Personnel Expenses’ and any actuarial gain and loss, thereof in 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 company's policy allows its employees to accumulate earned Annual Leave and Sick leave and claim payment on account of those accumulated leaves at the time of retirement at the rate of monthly salary prevailing at the time of retirement. Other non accumulative leave encashment is accounted for as an expense in the financial year in which the payment is made. 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.

5.15 Short-term employee benefits

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

5.16 Provisions and Contingencies

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

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

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

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



[Handwritten signatures and initials]





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

5.17 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.

5.18 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.

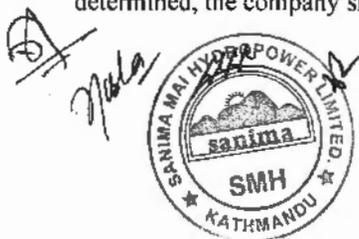
The costs have been charged to the Statement of Profit or Loss since the asset has already come into operation.

5.19 Leases

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

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.



Mahesh
Rohansel

Manoj





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.

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.

5.20 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.

5.21 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.

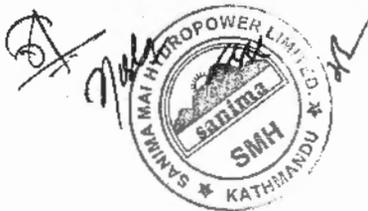
As per Section 11 (3 Gha) of Income Tax Act 2058, hydropower companies are exempted from tax for the first 10 years of its operation and 50% concession on tax is provided for the next 5 years thereon.

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. Mai Hydropower Plant (22 MW) has completed its 10 years of operation thus, it is in the tax concession period wherein tax rate of 12.5% is applicable and in case of Mai Cascade Hydropower Project (7 MW) is in the 10th year of operation and is in full tax holiday period.

5.21.1 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. Mai Hydropower Plant (22 MW) has completed its 10 years of operation thus, it is in the tax concession period wherein tax rate of 12.5% is applicable and the required provision for current tax from the date of 15th Falgun,



Handwritten signatures and initials.

Handwritten signatures and initials.





2081 has been made and in case of Mai Cascade Hydropower Project (7 MW) is in the 10th year of operation and is in full tax holiday period so no provision for the income pertaining to Mai Cascade has been made.

Further, the required provision has been made in respect of interest income earned on term deposits at the applicable rate of 25%.

5.21.2 Deferred Tax

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

Deferred tax assets are recognized for 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.

During the year, the Company has recognised deferred tax assets and liabilities for Business assets and liabilities for the first time following the completion of its 100% income tax concession period as provided under Section 11(3Ka) of the Income Tax Act, 2058 of one of its project.

Until the end of the tax holiday period, the Company had not recognised any deferred tax in accordance with Nepal Accounting Standard (NAS) 12 – Income Taxes / NFRS for SMEs Section 29, as the related temporary differences did not have any tax consequences during that period.

Upon expiry of the 100% tax concession period, the Company assessed all timing differences between the carrying amounts of assets and liabilities in the financial statements and their corresponding tax bases. Deferred tax has been recognised using the enacted corporate income tax rate applicable to hydropower companies (20%) from the year following the concession period.

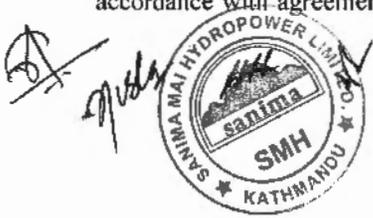
During this assessment, the company has treated the differences between the book values and tax bases accumulated upto the end of the tax holiday period i.e, 14th Falgun, 2081 as permanent differences, since such differences arose in the period when the company's income was fully exempt from tax and hence would never result in future taxable or deductible amounts. Accordingly, such permanent differences have been adjusted while determining the temporary differences for deferred tax recognition as at FY 2081/82.

As a result, a net deferred tax liability of NPR 559,389,191 has been recognised in the statement of financial position as at 32nd Ashadh, 2082 with a corresponding deferred tax expense of NPR 2,821,701 charged to the statement of profit or loss for the year and deferred tax expense of NPR 90,017,490 charged to the statement of other comprehensive income. The tax rate used for calculating deferred tax liabilities in respect of investment assets is 25% being the applicable tax rate for investment income.

5.22 Cash and Cash Equivalent

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

Further, cash amounting to NPR 51,144,334 and NPR 18,942,000 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 20,458,287 and NPR 7,208,000 is restricted for general use as the amount is held in accordance with agreement, signed with Consortium Bank for financing Mai Hydropower Plant (22MW)



M. Ghosh
Rohant...

[Handwritten signature]





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 2081/82.

5.22.1 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 51,144,334 for Mai Hydropower Plant (22MW) and NPR 20,458,287 for Mai Cascade Hydropower Plant (7MW).

5.22.2 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 18,942,000 and NPR 7,208,000, respectively for FY 2080-81 as per facility agreement under section 1: General, sub section VII: Undertakings (H) (II).

5.23 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.

5.24 Other Reserves

The other reserves include the following:

- a. **Actuarial Reserve:** The actuarial reserve comprises the effect of actuarial gain/(loss) in respect of actuarial valuation of Accumulated Leave.
- b. **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.
- c. **Fair Value Reserve:** Fair Value Reserve comprises of the effect of fair value recognition in respect of investment securities.
- d. **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.



[Handwritten signatures and initials]





5.25 Revenue Recognition

5.25.1 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.

5.25.2 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.

5.26 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 (0.05% 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 th -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%

5.27 Foreign currency translation

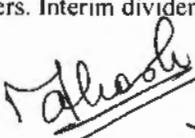
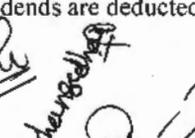
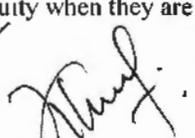
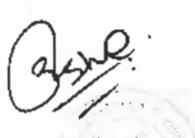
The functional currency of the Company and its subsidiaries is determined on the basis of the primary economic environment in which it operates. The functional currency of the Company is Nepalese Rupee. Revenues and expenses resulting from transactions in foreign currencies are translated to Nepalese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

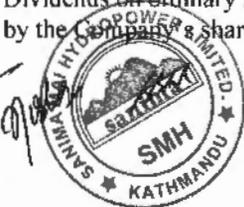
Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated into Nepalese rupee at the exchange rate prevailing at the reporting date. Translation gains and losses are credited or charged to Profit or loss in the current period.

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.

5.28 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.

5.29 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.

5.30 Trade Debtors

Trade debtors include receivables of revenue for the month of Jestha 2082, Ashad 2082 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.

5.31 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 13,901,460 has been accounted for as plant operating expenses. The generation royalty is calculated on chargeable contract energy amount of monthly invoice.

[Handwritten signatures and stamps]

[Circular stamp: SANIMA MAI HYDROPOWER LIMITED, sanima, SMH, KATHMANDU]

[Circular stamp: Nepal Electricity Authority, Chitwan]



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.

5.32 Provision for Staff Bonus

The company has separated 2% of its Net profit before tax and bonus as Provision for Staff Bonus for the year ending 32nd Ashad 2082 complying with Section 15 of Electricity Act 2049 and Rule no. 86 of Electricity Regulations 2050.

5.33 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 3,177,874 on Corporate Social Responsibility. Further, 1% of net profit from current year 2081-82 amounting to NPR 3,253,022 has been set aside for CSR expenses to be made in the next Fiscal Year.

5.34 Events after reporting date

Subsequent to the reporting date, a severe flood occurred in the Mai River on 18th Ashwin, 2082, which caused significant damage to civil structures of Sanima Mai Hydropower Limited. The flood has caused the both Sanima Mai Hydropower Plant (22 MW) and Sanima Mai Cascade Hydropower Plant (7 MW) to shut down and necessitated extensive repair and restoration works. The Company has conducted a preliminary assessment of the damages and estimated the total cost of repair and restoration at approximately NPR Twenty Four Crores.

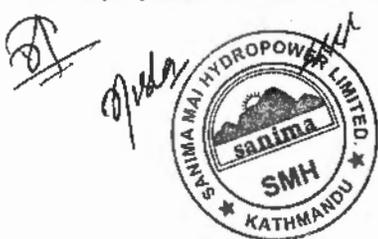
Restoration activities have already been initiated to resume generation at the earliest. Management has determined that this event is a non-adjusting event as defined by applicable accounting standards, since the conditions leading to the flood did not exist as of the reporting date. Accordingly, no adjustments have been made in these financial statements; however, the nature and estimated financial impact of the event have been disclosed to inform users of the potential implications on the Company's subsequent financial performance and position. Also, the board of the company has determined that the event does not impact going concern assumption of the company.

5.35 Operating segments (NFRS 8)

Operating segment is a component of an entity:

- a. 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).
- b. 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
- c. 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.



Handwritten signature
Rohangshel

Handwritten signature
D. Chandra



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	516,492,015	565,906,283	168,310,284	193,279,425	684,802,299	759,185,708
Revenue- Other Income	453,455	338,510	144,281	107,708	597,737	446,217
Intersegment Revenues	-	-	-	-	-	-
Interest Revenue	8,000,356	50,467,279	1,579,910	771,286	9,580,266	51,238,565
Interest expenses	(43,103,626)	(70,676,331)	(25,038,167)	(37,013,158)	(68,141,793)	(107,689,488)
Plant operating expenses	(75,060,126)	(69,815,155)	(26,435,011)	(25,332,845)	(101,495,138)	(95,147,999)
Operating Profit	406,782,074	476,220,587	118,561,296	131,812,416	525,343,370	608,033,003
Other administrative expenses	(141,406,179)	(131,487,053)	(45,187,739)	(54,945,684)	(186,593,918)	(186,432,737)
Profit Before Tax	265,375,895	344,733,534	73,373,557	76,866,732	338,749,452	421,600,266
Income Tax (Expense)/Income	(10,654,863)	(11,888,362)	(268,235)	-	(10,923,097)	(11,888,362)
Impairment Charges/Reversal	-	-	-	-	-	-
Amortization	114,616,001	104,833,488	36,468,728	46,237,682	151,084,729	151,071,170
Capital expenditure	-	-	-	-	-	-
Project Assets	2,044,252,823	2,149,086,311	951,571,336	997,809,017	2,995,824,160	3,146,895,329
Segment Liabilities(Outstanding Consortium Loans)	339,321,378	636,450,058	237,875,000	354,055,000	577,196,378	990,505,058
Principal Paid during the year	297,128,680	260,426,228	116,180,000	103,727,000	413,308,680	364,153,228
Principal paid out till date	2,068,804,739	1,771,676,059	725,210,698	609,030,698	2,794,015,437	2,380,706,757
Average No. of Employees	43	39	18	18	61	57

Reconciliation of reportable segment profit or loss

Total Profit before tax for reportable segment	338,749,452	421,600,266
Profit before tax for other segment	-	-
Elimination of intersegment profit	-	-
Elimination of discontinued operation	-	-
Uncollected Amounts	-	-
Other Corporate Expenses	-	-
Profit before tax	338,749,452	421,600,266





5.36 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.

	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Profit Attributable to ordinary Shareholders (NPR)	320,420,724	354,009,648	325,113,441	409,711,905
Amount used as the Denominator				
Weighted average number of Ordinary Shares	37,379,937	33,981,761	37,379,937	33,981,761
Basic Earnings per Ordinary Share (NPR)	8.57	10.42	8.70	12.06
Restated Basic Earnings after adjusting Bonus shares	-	9.47	-	10.96

5.37 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 15,403,875.30 of 30,969 Shareholders as on Ashadh 32nd, 2082. The details regarding the unclaimed dividend have been published in website of the company <https://maihydro.com/main/ipo/>.

S.No.	Dividend Distributed Year	FY 2081-82		FY 2080-81	
		No. of Shareholders	Undistributed Dividend (NPR)	No. of Shareholders	Undistributed Dividend (NPR)
1.	2074/75	7,023	2,236,524.25	7,250	2,435,738.75
2.	2076/77	9,017	5,162,179.22	9,236	5,372,795.34
3.	2078/79	14,929	7,725,703.72	15,160	8,095,937.31
Total		30,969	15,124,407.19	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. २०८१/०८२)

१. सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
२. लेखापरीक्षणको प्रतिवेदन : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
३. लेखापरीक्षण भएको वित्तीय विवरण : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
४. कानुनी कारवाही सम्बन्धी विवरण :
 - (क) त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाका विरुद्ध कुनै मुद्दा दायर भएको भए,
 - ५ त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाका विरुद्ध कुनै मुद्दा दायर भएका 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,
 - ५ यस कम्पनीको जानकारीमा नभएको ।
 - (ग) कुनै संस्थापक वा सञ्चालक विरुद्ध आर्थिक अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर भएको भए,
 - ५ यस कम्पनीको जानकारीमा नभएको ।
५. संगठित संस्थाको शेयर कारोवार तथा प्रगतिको विश्लेषण :
 - (क) धितोपत्र बजारमा भएको संगठित संस्थाको शेयरको कारोबार सम्बन्धमा व्यवस्थापनको धारणा :
 - ५ नेपाल स्टक एक्सचेन्ज तथा धितोपत्र बोर्डको सुपरीवेक्षण व्यवस्थाको अधिनमा रही कारोवार गरेको ।
 - (ख) आ.व. २०८१/०८२ मा संगठित संस्थाको अधिकतम, न्यूनतम र अन्तिम मुल्यका साथै कुल कारोवार शेयर संख्या र कारोवार दिन

त्रैमास	अधिकतम गुण्य	न्यूनतम गुण्य	अन्तिम गुण्य	कुल कारोवार दिन	कुल कारोवार संख्या	कुल कारोवार शेयर संख्या
प्रथम त्रैमास	६८०	३५५.४०	५९९	५७	६९,८५५	२,२०,०३,६९४
दोस्रो त्रैमास	६९२	४३८	४५६	५५	२३,५८८	६७,९४,९५७
तेस्रो त्रैमास	५९४.६०	४४३.९०	४७४.९९	५६	२९,०९२	५९,५९,२३८
चौथो त्रैमास	६८५	४६९	६२७	६३	९०३,९९३	३,६०,०५,४६९

६. समस्या तथा चुनौती
 - (क) आन्तरिक समस्या तथा चुनौती
 - ५ यन्त्र उपकरणहरूमा उत्पन्न हुने प्राविधिक तथा यान्त्रीक गडबडी ।
 - ५ दक्ष जनशक्ति व्यवस्थापनमा चुनौती ।
 - ५ सञ्चालन दक्षता कार्यान्वयन गर्न ।

(ख) बाह्य समस्या तथा चुनौती

- ५ मुलुक संघीय संरचनामा प्रवेश गरेको अवस्थामा केन्द्र, प्रदेश र स्थानीय सरकार बिच 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 मेशिनरी 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 ।
- ५ हाइड्रोलोजिकल 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 पार्ट्सहरूको आवश्यक मौज्जात व्यवस्थापन ।
- ५ प्राकृतिक जोखिमबाट हुने क्षतिबाट जोगिन पर्याप्त बीमा नीति ।
- ५ मानव संसाधन सुधार योजनाको कार्यान्वयन ।

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 लेखापरीक्षण समिति, मानव संसाधन समिति, जोखिम व्यवस्थापन समिति, सम्पत्ति तथा दायित्व समिति गठन गरिएको छ ।

खेम राज लामिछाने
सञ्चालक अध्यक्ष
सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

मिति : २०८२/११/२८



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, इमेल र वेबसाइट	का.म.न.पा. वडा नं. ४, धुम्बाराही, काठमाडौं E-mail : sanimamai@sanimahydro.com website : www.maihydro.com
फोन नं.	(९७७-९) ४३७३०३०, ४३७२८२८
प्रतिवेदन पेश गरिएको आ.व.	२०८१/०८२

१. सञ्चालक समिति सम्बन्धी विवरण

(क) सञ्चालक समितिको अध्यक्षको नाम तथा नियुक्ति मिति : खेम राज लामिछाने (२०८१/०९/२८)

(ख) संस्थाको शेयर संरचना सम्बन्धी विवरण : प्रतिशेयर रू. १०० दरका ३,७३,७९,९३७.१० कित्ता शेयर

संस्थापक : (शेयर वर्गिकण सम्बन्धी व्यवस्था नभएको)

सर्वसाधारण : ४९,७१० (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 जोपलियताको सपथ लिइएको मिति	सञ्चालक नियुक्तिका तरिका (विधि)
१.	खेम राज लामिछाने पदमपुर-२, चितवन	सर्वसाधारण	२१,२,५८७	२०८१/०९/२८	२०८१/०९/२८	साधारण सभामा सर्वसम्मती
२.	मणि राज पोखरेल बुढानिलकण्ठ न.पा.-४, काठमाडौं	सर्वसाधारण	१२१	२०८१/०९/२८	२०८१/०९/२८	साधारण सभामा सर्वसम्मती
३.	उसा खतिवडा भोटेचौर-७, सिन्धुपाल्चोक	सर्वसाधारण	५,५६१	२०८१/०९/२८	२०८१/०९/२८	साधारण सभामा सर्वसम्मती
४.	रोहन सेढाई भण्डारा-१, चितवन	सर्वसाधारण	२७०	२०८१/०९/२८	२०८१/०९/२८	साधारण सभामा सर्वसम्मती
५.	महेश घिमिरे विराटनगर -४, मोरङ	स्वतन्त्र	-	२०८१/०९/२८	२०८१/०९/२८	साधारण सभामा सर्वसम्मती
६.	भरतकुमार पोखरेल कल्लेरी-९, खोटाङ	सर्वसाधारण	१,०४१	२०७८/०७/११	२०७८/०७/११	साधारण सभामा सर्वसम्मती
७.	डा. सुवर्ण दाश श्रेष्ठ ओखलढुङ्गा - ५, ओखलढुङ्गा	सर्वसाधारण	९७९	२०८२/०५/०९	२०८२/०५/०९	सञ्चालक समितिको निर्णयबाट नियुक्त

(घ) सञ्चालक समितिको बैठक
५ सञ्चालक समितिको बैठक सञ्चालन सम्बन्धी विवरण

क्र. सं.	आ.व. २०८१/०८२ मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको मिति	उपस्थित सञ्चालकको संख्या	बैठकको निर्णयमा भिन्न मत राखी हस्ताक्षर गर्ने सञ्चालक संख्या	आ.व. २०८०/०८१ मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको मिति
१	२०८१/०४/२२	६	०	२०८०/०५/११
२	२०८१/०६/०७	७	०	२०८०/०६/१५
३	२०८१/०८/२४	७	०	२०८०/०७/२१
४	२०८१/०९/२६	६	०	२०८०/०९/११
५	२०८१/०९/२८	७	०	२०८०/११/१०
६	२०८१/११/२२	७	०	२०८१/०१/११
७	२०८२/०१/०८	७	०	२०८१/०२/२२
८	२०८२/०२/०८	६	०	२०८१/०३/२५
९	२०८२/०३/३२	७	०	

५ कुनै सञ्चालक समितिको बैठकमा आवश्यक गणपुरक संख्या नपुगी स्थगित भएको भए सो को विवरण : छैन ।

५ 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 (माइन्सूटको 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) :	७८
सञ्चालक समितिको बैठक भत्ता निर्धारण सम्बन्धमा बसेको वार्षिक साधारण सभाको मिति :	२०७९/०७/०२
सञ्चालक समितिको प्रति बैठक भत्ता रू.	अध्यक्षलाई रू. १०,००० र सञ्चालकलाई रू. ८,०००/-
आ.व. २०८१/०८२ को सञ्चालक समितिको कुल बैठक खर्च रू.	१२,३२,३५५/-

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 सो सम्बन्धी विवरण :		नभएको		
सञ्चालकहरूको वार्षिक रूपमा सिकाई तथा पुर्नताजगी कार्यक्रम सम्बन्धी विवरण :				
क्र.सं.	विषय	मिति	सहभागी सञ्चालकको संख्या	तालिम सञ्चालन भएको स्थान
१.	जोखिम व्यवस्थापन तथा प्रभावकारी संस्थागत सुशासन	२०८२/०३/२०	६	होटल मिस्टीक मारुण्टेन, नगरकोट

प्रत्येक सञ्चालकले आफु सञ्चालकको पदमा नियुक्त वा मनोनयन भएको पन्ध्र दिन भित्र देहायका कुराको लिखित जानकारी गराएको/नगराएको र नगराएको भए सो को विवरण :			गराएको ।
संस्थासँग निजको वा निजको एकाघरको परिवारको कुनै सदस्यले कुनै किसिमको करार गरेको वा गर्न लागेको भए सो को विवरण :			छैन ।
निज वा निजको एकाघरको परिवारको कुनै सदस्यले संस्था वा सो संस्थाको मुख्य वा सहायक कम्पनीमा लिएको शेयर वा डिभेन्चरको विवरण :			छैन ।
निज अन्य कुनै संगठित संस्थाको आधारभूत शेयरधनी वा सञ्चालक रहेको भए त्यसको विवरण :			
सञ्चालकको नाम	सञ्चालक रहेको संस्था	आधारभूत शेयरधनी रहेको संस्था	कैफियत
खेम राज लामिछाने पदमपुर-२, चितवन	-	सानिमा बैंक लि., सानिमा लाईफ इन्स्योरेन्स सानिमा जनरल इन्स्योरेन्स लि.	-
मणि राज पोखरेल बुढानिलकण्ठ न.पा-४, काठमाडौं	-	-	-
उसा खतिवडा भोटेचौर-७, सिन्धुपाल्चोक	जगदम्बा स्पिनिङ्ग मिल्स लिमिटेड	-	-
रोहन सेढाई भण्डारा-१, चितवन	-	-	-
महेश घिमिरे विराटनगर -४, मोरङ्ग	-	-	-
भरत कुमार पोखरेल कल्लेरी-९, खोटाङ्ग	-	-	-
डा. सुवर्ण दाश श्रेष्ठ ओखलढुङ्गा - ५, ओखलढुङ्गा	श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेड सानिमा रिलायन्स लाईफ इन्स्योरेन्स लिमिटेड	-	-
निजको एकाघरको परिवारको कुनै सदस्यले संस्थामा पदाधिकारी वा कर्मचारीको हैसियतमा काम गरिरहेको भए सो को विवरण :			छैन ।
सञ्चालक उस्तै प्रकृतिको उद्देश्य भएको सूचीकृत संस्थाको सञ्चालक, तलवी पदाधिकारी, कार्यकारी प्रमुख वा कर्मचारी भई कार्य गरेको भए सो को विवरण :		डा. सुवर्ण दाश श्रेष्ठ श्री श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेड मा सञ्चालक रहनु भएको ।	
सञ्चालकहरूलाई नियमन निकाय तथा अन्य निकायहरूबाट कुनै कारवाही गरिएको भए सो को 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 मणि राज पोखरेल	संयोजक
सञ्चालक	श्री उसा खतिवडा	सदस्य
उप-प्रबन्धक	श्री क्रान्त श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

(आ) समितिको बैठक संख्या : १

(इ) समितिको कार्य सम्बन्धी छोटो विवरण : समितिले यस कम्पनीले लगानी गरेको अन्य जलविद्युत प्रवर्द्धक कम्पनीहरू तथा निर्माणाधीन जलविद्युत आयोजनाहरूमा हालसम्म गरेको लगानी र सो मा 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 सो को कारण :

- आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीका लागि लेखापरीक्षण समिति, मानव संशाधन समिति, जोखिम व्यवस्थापन समिति र सम्पत्ती तथा दायित्व समिति गठन गरिएको छ ।

(ङ) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली समिति सम्बन्धी विवरण :

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

लेखापरीक्षण समिति

सञ्चालक	श्री भरत कुमार पोखरेल	संयोजक
सञ्चालक	श्री महेश घिमिरे	आमन्त्रित
वरिष्ठ अधिकृत	श्री ज्ञानिन्द्र राई	सदस्य सचिव

मानव संशाधन समिति

सञ्चालक	श्री मणि राज पोखरेल	संयोजक
उप-प्रबन्धक	श्री क्रान्त श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

जोखिम व्यवस्थापन समिति

सञ्चालक	श्री मणि राज पोखरेल	संयोजक
सञ्चालक	श्री उसा खतिवडा	सदस्य
उप-प्रबन्धक	श्री क्रान्त श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

सम्पत्ति तथा दायित्व समिति

सञ्चालक	श्री महेश घिमिरे	संयोजक
सञ्चालक	श्री रोहन सेढाई	सदस्य
वरिष्ठ अधिकृत	श्री कल्पना श्रेष्ठ	सदस्य सचिव



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

लेखापरीक्षण समिति	६
मानव संशाधन समिति	१
जोखिम व्यवस्थापन समिति	१
सम्पत्ति तथा दायित्व समिति	१

(ई) समितिको कार्य सम्बन्धी छोटो विवरण :

- ☞ लेखापरीक्षण समिति : कम्पनीको आन्तरिक लेखापरीक्षण सम्बन्धि निरिक्षण तथा आवश्यक निर्देशन दिने ।
- ☞ मानव संशाधन समिति : कम्पनीको कर्मचारी व्यवस्थापन सम्बन्धी आवश्यक नीति, निर्देशन दिने ।
- ☞ जोखिम व्यवस्थापन समिति : कम्पनीको व्यवसायिक क्रियाकलाप तथा कम्पनीले हालसम्म लगानी गरेको अन्य जलविद्युत प्रवर्द्धक कम्पनीहरू तथा निर्माणाधीन 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. २०८१/०८२ मा)

विषय	माध्यम	सार्वजनिक गरेको मिति
वार्षिक साधारण सभाको सूचना	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०८१/०९/०१, २०८१/०९/०५
वार्षिक साधारण सभाको निर्णय	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०८१/०९/२८
विशेष साधारण सभाको सूचना	-	
वार्षिक प्रतिवेदन	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०८१/०९/०१, २०८१/०९/०५
त्रैमासिक प्रतिवेदन	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०८१/०७/२९, २०८१/१०/२४, २०८२/०१/२९, २०८२/०४/२९
धितोपत्रको मुल्यमा प्रभाव पार्ने मुल्य संवेदनशील सूचना :		
अन्य	-	

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

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

- ☞ वार्षिक साधारण सभा २०८१/०९/२८
- ☞ 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 :

५ 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 ओझा महाप्रबन्धक	ईलेक्ट्रिकल इन्जिनियरिङमा स्नातकोत्तर	सम्बन्धित विषयमा १५ वर्ष भन्दा बढिको कार्य अनुभव

(घ) कर्मचारी सम्बन्धी अन्य विवरण :

संरचना अनुसार कर्मचारी पदपूर्ति गर्ने गरे/नगरेको	गरेको
नयाँ कर्मचारीहरुको पदपूर्ति गर्दा अपनाएको प्रक्रिया :	आन्तरिक बढुवा र खुल्ला प्रतिस्पर्धा
व्यवस्थापन स्तरका कर्मचारीको संख्या	५
कुल कर्मचारीको संख्या	६१
कर्मचारीहरुको सक्सेसन प्लान भए/नभएको	पारित हुन बाँकी
आ.व. २०८१/०८२ मा कर्मचारीहरुलाई दिईएको तालिम संख्या तथा सम्मिलित कर्मचारीका संख्या	तालिम संख्या: ३ सहभागी कर्मचारी: ४
आ.व. २०८१/०८२ मा कर्मचारी तालिम तथा भ्रमण खर्च रू.	५५,२८६/-
कुल खर्चमा कर्मचारी खर्चको प्रतिशत	१२.६३%
कुल कर्मचारी खर्चमा कर्मचारी तालिम खर्चको प्रतिशत	०.१२%

६. संस्थाको लेखा तथा लेखापरीक्षण 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. २०८१/८२ को	२०८२/०९/२०
चौथो त्रैमासिक वित्तीय विवरण प्रकाशन गरेको मिति	२०८२/०४/२९
अन्तिम लेखापरीक्षण सम्पन्न भएको मिति आ.व. २०८१/८२ को	२०८२/०९/२०
साधारण सभाबाट वित्तीय विवरण स्वीकृत भएको मिति (गत आ.व. २०८०/०८१ को)	२०८१/०९/२८
संस्थाको आन्तरिक लेखा परीक्षण सम्बन्धी विवरण	
(अ) आन्तरिक रूपमा लेखापरीक्षण गर्ने गरिएको वा बाह्य विज्ञ नियुक्त गर्ने गरिएको	आन्तरिक रूपमा लेखापरीक्षण गर्ने गरिएको ।
(आ) बाह्य विज्ञ नियुक्त गरिएको भए सो को विवरण	छैन ।
(इ) आन्तरिक लेखापरीक्षण कति अवधिको गर्ने गरिएको (त्रैमासिक, चौमासिक वा अर्धवार्षिक)	त्रैमासिक



(ख) लेखापरीक्षण समिति सम्बन्धी विवरण

संयोजक तथा सदस्यहरूको नाम, पद तथा योग्यता:		
नाम	पद	योग्यता
श्री भरत कुमार पोखरेल	संयोजक	स्नातकोत्तर
श्री राजन प्रसाद अमात्य	सदस्य	स्नातकोत्तर
श्री ज्ञानिन्द्र राई	सदस्य सचिव	स्नातकोत्तर व्यवस्थापन

बैठक बसेको मिति तथा उपस्थित सदस्य संख्या			
क्र.स.	बैठक बसेको मिति	उपस्थित संख्या	कैफियत
१	२०८१/०४/२९	३	
२	२०८१/०७/२८	३	
३	२०८१/०८/२३	३	
४	२०८१/१०/२३	३	
५	२०८२/०१/२८	३	
६	२०८२/०३/३१	३	

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

लेखापरीक्षण समितिले आफ्नो काम कारवाहीको प्रतिवेदन सञ्चालक समितिमा पेश गरेको मिति : लेखापरीक्षण 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, सल्लाहकार, परामर्शदाताका हैसियतमा पाउने सुविधा वा लाभ बाहेक सूचीकृत सङ्गठित संस्थाको वित्तीय स्वार्थ भएको कुनै व्यक्ति, फर्म, कम्पनी, कर्मचारी, सल्लाहकार वा परामर्शदाताले संस्थाको कुनै सम्पत्ति कुनै किसिमले भोगचलन गरे/नगरेको	नगरेको
नियमनकारी निकायले इजाजत पत्र जारी गर्दा तोकेको शर्तहरूको पालना भए/नभएको	भएको
नियमनकारी निकायले संस्थाको नियमन निरीक्षण वा सुपरिवेक्षण गर्दा संस्थालाई दिइएको निर्देशन पालना भए/नभएको	हालसम्म त्यस्तो निर्देशन प्राप्त नभएको
संस्था वा सञ्चालक विरुद्ध अदालतमा कुनै मुद्दा चलिरहेको भए सो को विवरण	छैन ।

सोही मितिको संलग्न प्रतिवेदन अनुसार

परिपालना अधिकृतको नाम : निशा कुम्पाख

पद : प्रबन्धक

मिति : २०८२/११/२८

संस्थाको छाप :

प्रतिवेदन सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत भएको मिति : २०८२/११/२८

सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

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

वातावरण संरक्षण सम्बन्धी प्रतिवेदन

१. पृष्ठभूमि

वातावरण संरक्षण ऐन, २०७६ को दफा १५ तथा वातावरण संरक्षण नियमावली (संशोधित) को नियम ४५(१) बमोजिम आयोजनाले प्रत्येक छ महिनामा वातावरणीय स्व-अनुगमन गरी वातावरण विभागमा प्रतिवेदन पेश गर्नुपर्ने व्यवस्था रहेको छ । सोही बमोजिम सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडले आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ का लागि वातावरणीय अनुगमन प्रतिवेदन तयार गरेको छ । यस अनुगमनमा आयोजनाको सञ्चालन अवस्थसँग सम्बन्धित वातावरणीय तथा सामाजिक पक्षहरूको मुल्यांकन गरिएको छ ।

२. उद्देश्य

यस अनुगमनको मुख्य उद्देश्य स्वीकृत EIA, IEE तथा RIEE प्रतिवेदनमा उल्लेखित वातावरणीय व्यवस्थापन तथा संरक्षणका उपायहरूको कार्यान्वयन अवस्थाको मुल्यांकन गर्नु हो । यस अनुगमनमा आयोजनाबाट उत्पन्न हुन सक्ने वातावरणीय तथा सामाजिक प्रभावहरूको अध्ययन गरी आवश्यक सुधारात्मक उपायहरूको सिफारिस गरिएको छ ।

३. अनुगमन विधि

वातावरणीय अनुगमनका लागि निम्न विधिहरू प्रयोग गरिएको छः

- ५ सम्बन्धित प्रतिवेदन तथा कागजातहरूको अध्ययन
- ५ स्थलगत निरीक्षण तथा आयोजना स्थल सर्वेक्षण
- ५ सरोकारवालाहरूसँग परामर्श तथा अन्तर्वार्ता
- ५ पानीको नमुना संकलन तथा प्रयोगशाला परीक्षण
- ५ ध्वनि स्तर मापन तथा वातावरणीय मापदण्डसँग तुलना

४. भौतिक वातावरण (Physical Environment)

अनुगमन गर्दा, आयोजनाले भौतिक वातावरण संरक्षणसम्बन्धी अधिकांश उपायहरू प्रभावकारी रूपमा कार्यान्वयन गरेको पाइयो । इन्टेकको तल्लो तट तिर न्यूनतम बहावको करिब दश प्रतिशत पानीको बहाव कायम गरिएको छ । नदी तट संरक्षण तथा कटान नियन्त्रणका संरचनाहरू राम्रो अवस्थामा रहेको पाइयो ।

ध्वनि परीक्षणमा हेडवर्क्स तथा पावरहाउस क्षेत्रमा मापन गरिएको ध्वनि स्तर स्वीकृत मापदण्डभित्र रहेको पाइयो । पिउने पानीको परीक्षण गर्दा भौतिक तथा रासायनिक गुणस्तर मापदण्डभित्र रहेको देखियो । केही नमुनामा जैविक प्रदूषण देखिएकाले पानी उमालेर वा फिल्टर गरी प्रयोग गर्ने व्यवस्था गरिएको पाइयो ।

५. जैविक वातावरण (Biological Environment)

माछाको आवत-जावतमा सहज बनाउन Fish Ladder निर्माण गरिएको छ । वर्षायाम तथा वर्षा पूर्वको अवधिमा माछाको आवागमन हुने स्थानीयबाट जानकारी प्राप्त भएको हुदाँ नहर क्षेत्रमा वन्यजन्तु तथा घरेलु पशुहरूको सुरक्षित आवत-जावतका लागि क्रसिड संरचना निर्माण गरिएको पाइयो ।

वन क्षेत्रको क्षतिपूर्ति स्वरूप वृक्षारोपण कार्यक्रम सञ्चालन गरिएको छ । माई जलविद्युत आयोजना अन्तर्गत ५,५८५ र माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजना अन्तर्गत ८,५०० वृक्षारोपण गरिएको छ, जस मध्ये करिब ८५ प्रतिशत संरक्षित रूखका रूपमा रहेको छ ।

६. सामाजिक तथा आर्थिक पक्ष (Socio-economic Environment)

आयोजनाले स्थानीय तथा राष्ट्रिय अर्थतन्त्रमा महत्वपूर्ण योगदान पुऱ्याएको छ । आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ मा आयोजनाबाट नेपाल सरकारलाई उत्पादन तथा क्षमता रोयल्टी वापत रु. १,६८,०१,४६०/- भुक्तानी गरिएको छ ।

टेलरेसको पानी प्रयोग गरी स्थानीय किसानलाई सिँचाइ सुविधा उपलब्ध गराइएको छ । साथै पुल, सडक मर्मत, बाढी नियन्त्रण संरचना तथा अन्य पूर्वाधार विकासमा सहयोग प्रदान गरिएको छ । स्थानीय स्तरमा गुनासो व्यवस्थापन संयन्त्र स्थापना गरिएको छ र अनुगमन अवधिमा कुनै समाधान नभएको गुनासो प्राप्त भएको छैन ।

७. व्यवसायिक सुरक्षा तथा स्वास्थ्य (Occupational Safety and Health)

आयोजनास्थल, कार्यस्थल तथा विद्युत केन्द्रमा स्वास्थ्य तथा सुरक्षा व्यवस्था सन्तोषजनक रहेको पाइयो । कामदार तथा आगन्तुकलाई आवश्यक सुरक्षा उपकरण उपलब्ध गराइएको, सुरक्षा संकेतहरू राखिएको र नियमित सुरक्षा तालिम सञ्चालन गरिएको छ । अनुगमन अवधिमा कुनै ठूलो दुर्घटना भएको विवरण प्राप्त भएको छैन ।

८. संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व (Corporate Social Responsibility)

आयोजनाले शिक्षा, स्वास्थ्य, पूर्वाधार विकास तथा वातावरण संरक्षणका क्षेत्रमा विभिन्न संस्थागत सामाजिक उत्तर दायित्व कार्यक्रमहरू जस्तै स्वरोजगारमुलक तालिम, स्वास्थ्य शिविर, रक्तदान कार्यक्रम, शैक्षिक सहयोग, सडक तथा नाला सुधार, बाढी नियन्त्रण तथा सिँचाइ सहयोग सञ्चालन गरी उक्त कार्यक्रमहरूले स्थानीय समुदायलाई सकारात्मक लाभ पुगेको पाइयो ।

९. निष्कर्ष (Conclusion)

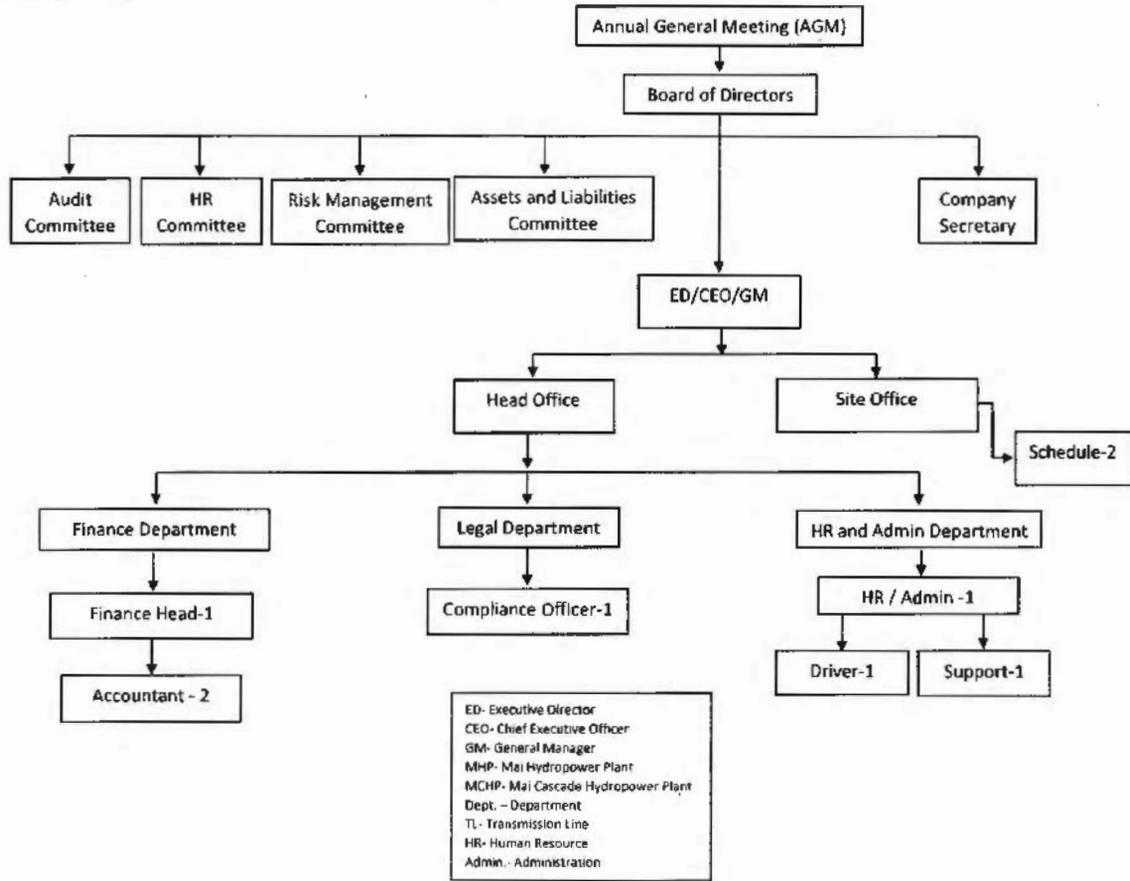
आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ को वातावरणीय अनुगमनबाट माई जलविद्युत आयोजना तथा माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजनाले स्वीकृत वातावरणीय प्रतिवेदनहरूमा उल्लेखित प्रतिवद्धताहरूको अधिकांश रूपमा पालना गरेको देखिन्छ । वातावरणीय मापदण्डहरू सामान्यतया स्वीकार्य सीमाभित्र रहेका छन् र सामाजिक उत्तरदायित्वका कार्यक्रमहरू पनि प्रभावकारी रूपमा सञ्चालन गरिएको छ ।

दीर्घकालिन वातावरणीय दिगोपन सुनिश्चित गर्न नियमित वातावरणीय अनुगमन, पिउने पानी स्रोतको संरक्षण तथा वातावरणीय संरचनाहरूको आवधिक मर्मत सम्भारलाई निरन्तरता दिन सिफारिस गरिएको छ ।



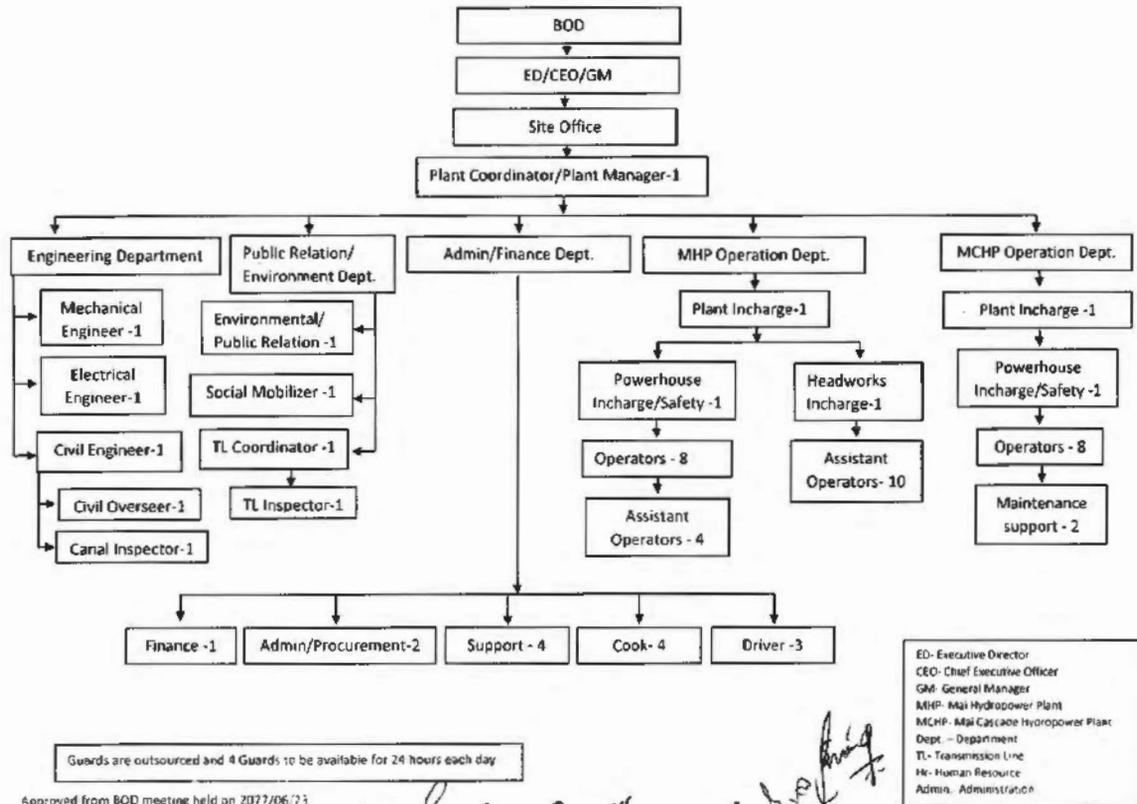
Schedule-1

SMHL Organization Structure



Schedule-2

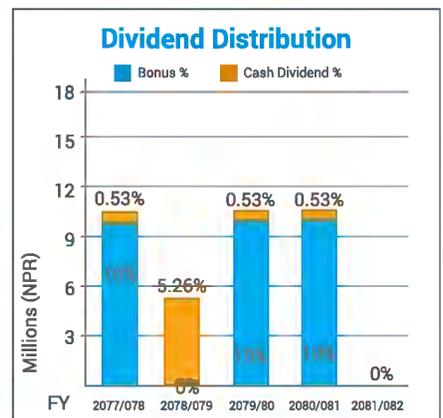
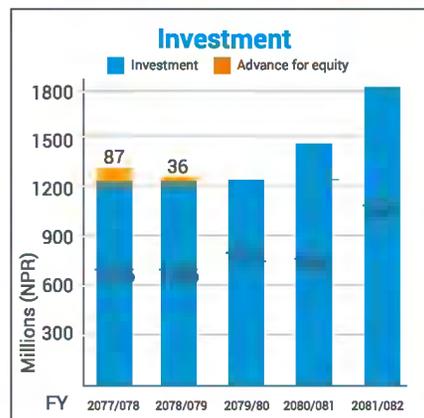
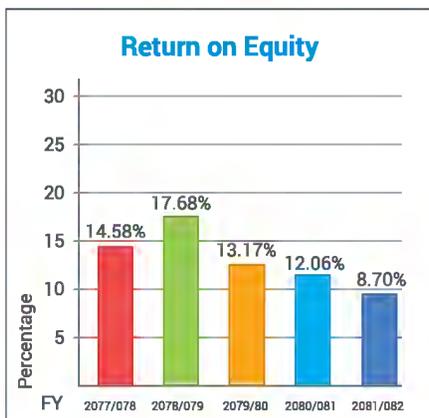
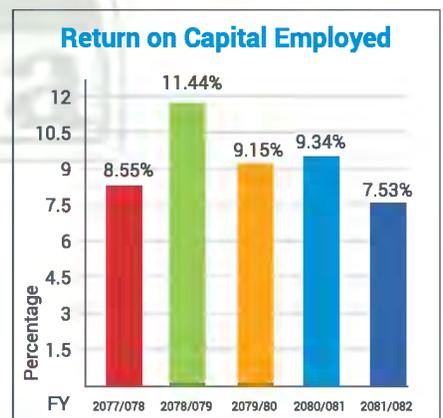
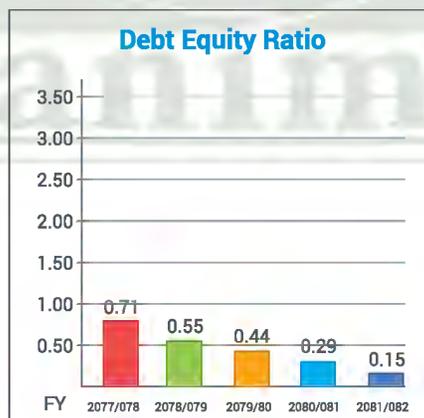
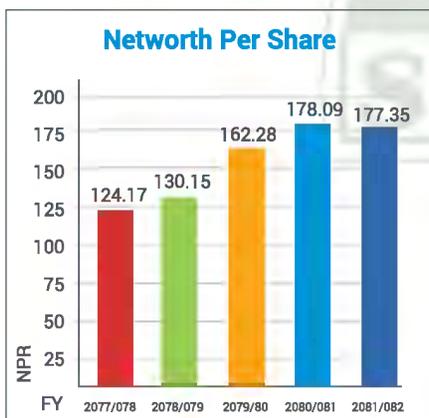
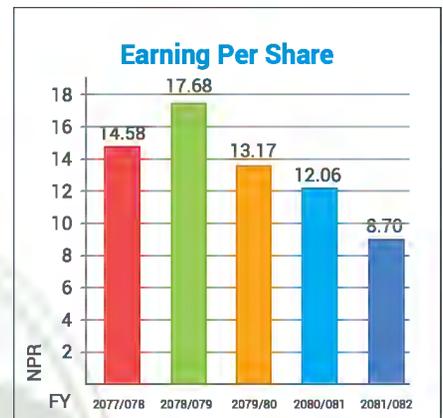
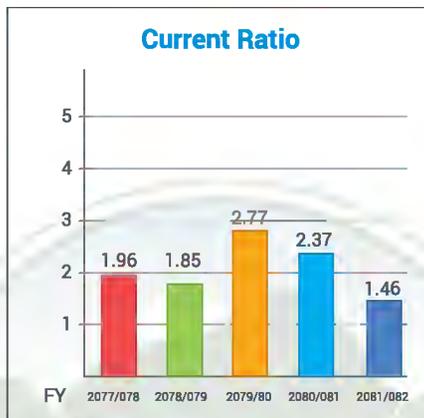
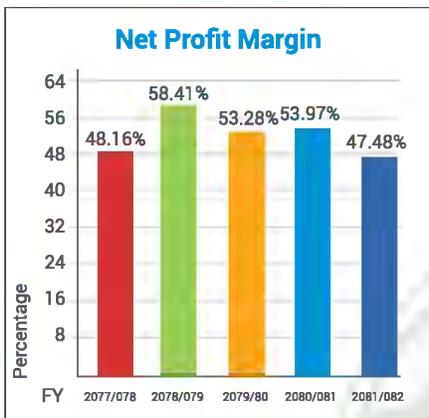
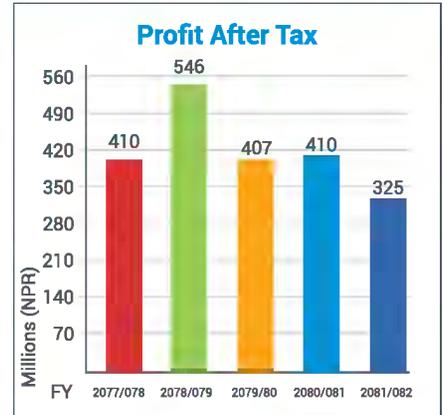
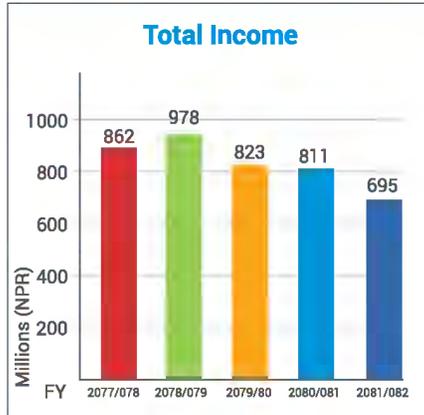
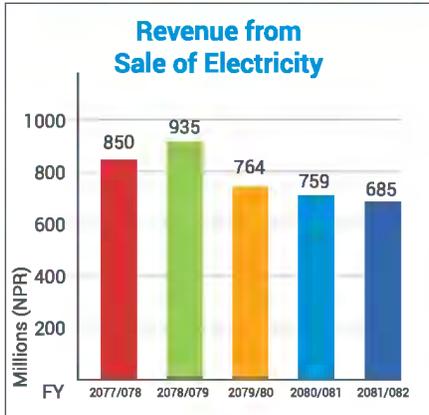
SMHL Organization Structure



Handwritten signatures and initials:
 AN
 Pashok
 Shreef
 T. S. ...
 G. M. ...



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 सम्बृद्धिमा टेवा पुऱ्याउनका साथै लगानीको उचित प्रतिफल प्राप्त गर्न सकिने पक्षलाई ध्यानमा राख्दै सानिमा हाइड्रो 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 । यस समूहले जलविद्युत क्षेत्रमा मात्र सीमित नभई अन्य विभिन्न क्षेत्रहरू जस्तै: बैक तथा वित्तीय संस्था, बीमा कम्पनी, निर्माण कम्पनी र हस्पिटालिटी क्षेत्रहरूमा पनि आफ्नो लगानी विस्तार गरिरहेको छ ।

वि.सं. २०५५ सालमा सानिमा हाइड्रोपावर प्रा.लि. विधिवत रूपमा स्थापना गरी सोही कम्पनीबाट बाग्मती 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 अनुमति प्राप्त गरी आयोजना विकासका कार्यहरू गरिरहेको छ । यस समूहद्वारा प्रवर्द्धित आयोजनाहरू मध्ये धेरै 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 ज.वि.आ., सिन्धुपाल्चोक	२.६ मे.वा.	सानिमा हाइड्रोपावर लि.	सञ्चालनमा रही व्यवसायिक उत्पादन गरिरहेको ।
२	माई ज.वि.आ., इलाम	२२ मे.वा.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.	सञ्चालनमा रही व्यवसायिक उत्पादन गरिरहेको ।
३	माई क्यासकेड ज.वि.आ., इलाम	७ मे.वा.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.	सञ्चालनमा रही व्यवसायिक उत्पादन गरिरहेको ।
४	मध्य तमोर ज.वि.आ., ताप्लेजुङ्ग	७३ मे.वा.	सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि.	सञ्चालनमा रही व्यवसायिक उत्पादन गरिरहेको ।
५	तल्लो लिखु ज.वि.आ., रामेछाप/ओखलढुंगा	२८.१ मे.वा.	श्वेत गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि.	सञ्चालनमा रही व्यवसायिक उत्पादन गरिरहेको ।
६	माथिल्लो मैलुङ्ग खोला ज.वि.आ., रसुवा	१४.३ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लि.	सञ्चालनमा रही व्यवसायिक उत्पादन गरिरहेको ।
७	जुम खोला ज.वि.आ., दोलखा	५६ मे.वा.	सानिमा जुम हाइड्रोपावर लि.	आयोजना पहुँच सडक निर्माण सम्पन्न गरी मुख्य भौतिक संरचनाहरूको निर्माण कार्य भइरहेको र ईलेक्ट्रोमेकानिकल, हाइड्रोमेकानिकल र प्रसारण लाईन निर्माणको लागि आपूर्तिकर्ता तथा ठेकेदार संस्थाहरूको छनौट प्रक्रिया अन्तिम चरणमा रहेको ।

क्र. सं.	जलविद्युत आयोजनाको नाम र आयोजना स्थल	जडित क्षमता	प्रवर्द्धक कम्पनीको नाम	हालको अवस्था
८	मध्य मैलुङ्ग खोला ज.वि.आ., रसुवा	१३ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लि.	विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता प्रक्रियामा रहेको ।
९	माथिल्लो मैलुङ्ग बि ज.वि.आ., रसुवा	१७ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लि.	विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता प्रक्रियामा रहेको ।
१०	तल्लो लिखु क्यासकेड ज.वि.आ., रामेछाप/ओखलढुंगा	६ मे.वा.	श्वेत गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि.	विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता 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 पचहत्तर लाख र सानिमा जुम हाइड्रोपावर लिमिटेडद्वारा निर्माणाधिन ५६ मे.वा. क्षमताको जुमखोला जलविद्युत आयोजनामा रु. साठी 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 वहाब सदुपयोग गरी २२ मे.वा. क्षमताको माई जलविद्युत आयोजना र ७ मे.वा. क्षमताको माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजनाको विकास, निर्माण र सञ्चालन गर्ने प्रमुख उद्देश्यका साथ वि.सं. २०६५ भाद्र २६ गते नेपाल सरकार, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा सानिमा माई हाइड्रोपावर प्रा.लि. कम्पनी कानुनी रूपमा स्थापना गरिएको हो ।

उक्त आयोजना क्षेत्रका प्रभावित सर्वसाधारणलाई समेत कम्पनीको शेयरमा लगानी गर्ने अवसर प्रदान गर्ने उद्देश्यले सानिमा माई हाइड्रोपावर प्रा.लि.लाई मिति २०६८ चैत्र ३ गते विधिवत रूपमा प्राइभेट लिमिटेडबाट पब्लिक लिमिटेडमा रूपान्तरण गरिएको हो । धितोपत्रसम्बन्धी प्रचलित कानून बमोजिम यस कम्पनीको शेयर नेपाल धितोपत्र बोर्डमा दर्ता भई नेपाल स्टक एक्सचेञ्जमा सूचीकृत छ ।

कम्पनी तथा आयोजनाको आधारभूत जानकारीहरू :

स्थापना मिति : २०६५ भाद्र २६

पब्लिक लिमिटेडमा परिवर्तन : २०६८ चैत्र ३

कम्पनी दर्ता नं. : १३३१/०६८/०६९

प्यान नं. : ३०३०५२४१४

आयोजनाको नाम :

माई जलविद्युत आयोजना (२२ मे.वा.)

माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजना (७ मे.वा.)

आयोजनास्थल : माई नगरपालिका, इलाम

नेपाल स्टक एक्सचेञ्ज संकेत : SHPC

व्यावसायिक ठेगाना :

का.म.न.पा.-०४, धुम्बाराही, काठमाडौं

फोन नं. : ०१-४३७२८२८, ४३७३०३०

फ्याक्स : +९७७-०१-४०१५७९९

पोष्ट बक्स नं. : १९७३७

इमेल : sanimamai@sanimahydro.com

वेबसाईट : www.maihydro.com

यस कम्पनीद्वारा प्रवर्द्धित २२ मे.वा. जडित क्षमताको माई जलविद्युत आयोजनाबाट मिति फागुन १४, २०७१ देखि तथा ७ मे.वा. जडित क्षमताको माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजनाबाट मिति माघ २९, २०७२ देखि

व्यवसायिक उत्पादन सुरु भई 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 मि.
जडित क्षमता	२२ मे. वा.
जलाधार क्षेत्र	५८९ वर्ग कि.मि.
डिजाईन डिस्चार्ज	२३.४३ घनमिटर प्रति सेकेण्ड
बाँधको लम्बाई तथा उचाई	९०.९० मि. तथा ११ मि.
मुहानः प्रकार	फ्रन्टल इन्टेक
विद्युत गृह	अर्ध सतही
टर्वाइन प्रकार, संख्या	फ्रान्सिस ३
औषत वार्षिक उर्जा	१२८.३० गिगावाट प्रति घण्टा
प्रसारण लाइन	१३२ के.भि., सिंगल सर्किट
व्यवसायिक उत्पादन शुरू मिति	२०७१ फाल्गुण १४
उत्पादन अनुमतिपत्र वहाल रहने अवधि	२०६७/०५/१३ बाट ३५ वर्ष
ऋण चुक्ता हुने मिति	२०८३ आषाढ मसान्त

माई जलविद्युत केन्द्रको बाँध क्षेत्र माई नगरपालिका अन्तर्गत वडा नं. ९ स्थित गुनमुने भन्ने स्थानमा अवस्थित छ भने यस आयोजनाको विद्युत गृह वडा नं. ३ स्थित मुसेटारमा रहेको छ । आयोजनाको बाँध क्षेत्र ९०.९० मिटर लामो र ११ मिटर उचाइको बाँधमार्फत माई खोलाको अधिकतम २३.४३ घनमिटर प्रति सेकेण्ड बहावलाई तीन वटा प्रवेशद्वार मार्फत ७५ मिटर लामो, ९.५ मिटर चौडाइ र ५.८५ मिटर उचाइका चारवटा च्याम्बरयुक्त बालुवा थिग्राउने पोखरीमा प्रवाह गरिन्छ ।

उक्त पोखरीबाट ०.२० मिलिमिटरभन्दा ठूलो आकारको बालुवा फ्लसिड नहरमार्फत पुनः माई खोलामै पठाइन्छ भने बालुवा रहित पानीलाई १,०७९.८१ मिटर लामो बन्द नहर, २,१९८.९४ मिटर लामो सुरुङ तथा २७९.२७ मिटर लामो पेनस्टक पाइप हुँदै विद्युत गृहमा जडान गरिएका

तीन वटा भर्तिकल एक्सिसयुक्त फ्रान्सिस टर्बाइनमा खसालिन्छ ।

यस प्रक्रियाबाट उत्पादन हुने अधिकतम २२ मेगावाट विद्युतीय ऊर्जालाई नेपाल विद्युत प्राधिकरणको राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा प्रवाह गरिएको छ । माई जलविद्युत आयोजनाले आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ मा २०८१ साल आश्विन महिनामा पूर्वाञ्चल क्षेत्रमा भएको भारी वर्षा, बाढी पहिरोका कारण नेपाल विद्युत प्राधिकरणको काबेली करिडोर अन्तर्गत १३२ केमि डबल सर्किट प्रसारण लाइनका चार वटा टावरहरू क्षतिग्रस्त हुँदा आश्विन १२ देखि कार्तिक १९ गते ३७ दिनसम्म कम्पनीको माई तथा माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्र बन्द रहेका कारण उत्पन्न काबु बाहिरको परिस्थितिले गर्दा व्यवसायिक पक्ष प्रतिकूल हुँदा अपेक्षाकृत प्रतिफल हासिल गर्न सकिएन । सो आर्थिक वर्षमा वर्षा याममा ७६.९९ गिगावाट-आवर र सुख्खा याममा १४.८९ गिगावाट-आवर गरी जम्मा ९१.८९ गिगावाट-आवर जलविद्युत उत्पादन भएको छ ।

माई क्यासकेड जलविद्युत आयोजना (७ मे.वा.)

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

माई जलविद्युत गृहको निकास नहरबाट निस्किएको अधिकतम २३.४० घनमिटर प्रति सेकेन्ड बहावलाई कुल ३,७१९.६६ मिटर लामो खुला तथा बन्द नहरमार्फत ६०.२३ मिटर लम्बाइ, १६.०७ मिटर चौडाइ र ४.७२ मिटर

उचाइ भएको फोरवेसम्म पुऱ्याइन्छ । उक्त बहावलाई कुल ६२.९६ मिटर लम्बाइ भएका तीन वटा पेनस्टक पाइप मार्फत विद्युत गृहमा जडान गरिएका तीन वटा होरिजेन्टल एक्सिसका फ्रान्सिस टर्बाइनमा खसालिन्छ । तत्पश्चात उत्पादन भएको विद्युत ऊर्जा ४ कि.मि. लामो ३३ के.भी. विद्युत प्रसारण लाइनमार्फत् माई जलविद्युत गृहको स्विचयार्डसम्म पुऱ्याइन्छ । माई जलविद्युत गृह तथा माई क्यासकेड जलविद्युत गृहबाट उत्पादन भएको संयुक्त विद्युत ऊर्जालाई ११.५ कि.मि. लामो सिङ्गल सर्किटको १३२ के.भी. प्रसारण लाइनमार्फत् गोदक सबस्टेशनमा प्रवाह गरी काबेली करिडोर प्रसारण लाइन मार्फत राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा समाहित गरिएको छ । यस आर्थिक वर्षको वर्षा याममा २२.६० गिगावाट-आवर र सुख्खा याममा ४.५१ गिगावाट-आवर गरी जम्मा २७.११ गिगावाट-आवर जलविद्युत उत्पादन भएको छ ।

आयोजनाका मर्मत तथा सम्भार कार्यहरू:

यस कम्पनीद्वारा सञ्चालित माई तथा माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रहरूको आवश्यक मर्मत-सम्भार कार्य नियमित रूपमा हुँदै आइरहेको छ । यसै सन्दर्भमा आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ मा जलविद्युत केन्द्रहरूको उत्पादनलाई निरन्तर सञ्चालनमा राखी अधिकतम क्षमतामा विद्युत उत्पादन सुनिश्चित गर्न विभिन्न मर्मत-सम्भार कार्यहरू सम्पन्न गरिएका छन्, जसको विवरण देहाय बमोजिम प्रस्तुत गरिएको छ ।

माई जलविद्युत केन्द्र:

ईलेक्ट्रोमेकानिकल उपकरणहरूको कार्य कुशलतालाई निरन्तर एउटै गतिमा कायम राख्न यस वर्ष माई जलविद्युत केन्द्र अन्तर्गतको यूनिट १ को टर्बाइन र सो सँग सम्बन्धित उपकरणहरूको मर्मत सम्भारको कार्य गरिएको छ ।





वर्षा यामको बाढीले हेडवर्क्स संरचना अन्तर्गत पर्ने डाउनस्ट्रिम स्टीलिङ बेसिन तथा रेडियल गेटहरूमा क्षती पुऱ्याएको हुँदा उक्त सेट्लिङ बेसिन र रेडियल गेटहरूको मर्मतका लागि स्टेन लाइनिङ, कंक्रीट तथा विभिन्न केमिकलहरूको समिश्रण प्रयोग गरी मर्मत कार्यहरू गरिएको छ ।



ग्राभेल फ्लसिङ टनेल भित्र कटान भएका भागहरूमा स्टील लाइनिङ तथा कङ्क्रीट प्रयोग गरी मर्मत कार्य सम्पन्न गरिएको छ ।



हेडरेस कल्भर्टको ढलान खण्डमा देखिएको पानी चुहावट समस्या समाधानका लागि तामाका पाता (Copper Plate) तथा विभिन्न केमिकलहरूको समिश्रण प्रयोग गरी मर्मत कार्य गरिएको छ ।



माई तथा माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रबाट उत्पादित विद्युतीय ऊर्जालाई १३२ के.भि. प्रसारण लाइन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको गोदक सबस्टेशनमा पुऱ्याई राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा समाहित गरिएको छ । सोही प्रसारण लाइनमा देखिएको विभिन्न समस्याहरू समयमै पहिचान गरी आवश्यक मर्मत सम्भार कार्यहरू गरिएको छ ।



वर्षायाममा माइ खोलामा आएको बाढीबाट भएको कटानका कारण हेडवर्क्स अन्तर्गतका संरचनाहरूमा क्षेति हुन नदिन, उक्त क्षेत्रमा माइ खोलाको बायाँ किनारामा सिमेन्ट कङ्क्रीट सहित ग्यावियन पर्खाल निर्माण गरी संरक्षण कार्य गरिएको छ ।





माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्र:

माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रका तीन वटै टर्बाइनहरूको कार्यकुशलता सुदृढ बनाउन सम्बन्धित इलेक्ट्रो-मेकानिकल उपकरणहरूको भिजुअल निरीक्षण गरी आवश्यक मर्मत-सम्भार कार्यहरू सम्पन्न गरिएको छ ।



माई क्यासकेड तथा माई स्विचयार्डमा रहेका जेनरेटर ट्रान्सफर्मरहरूको कार्यकुशलता सुदृढ गर्न क्रमशः ३३/६.३ के.भी. र १३२/३३ के.भी. जेनरेटर ट्रान्सफर्मरहरूमा तेल फिल्ट्रेसन कार्य सम्पन्न गरिएको छ ।



माई क्यासकेड टेलरेस क्षेत्रको बायाँतर्फ बाढीका कारण कटान हुन गई क्यासकेड टेलरेस संरचनामा क्षति हुन

सक्ने सम्भावनालाई न्यूनीकरण गर्न उक्त क्षेत्रमा ग्याबियन तथा सिमेन्ट प्रयोग गरी कङ्क्रिट कार्य सम्पन्न गरिएको छ ।



चेनेज ०+३०० क्षेत्रमा वर्षायाममा आउन सक्ने पहिरो रोकथाम तथा पानी व्यवस्थापन गर्न उक्त स्थानमा नाली तथा नहर निर्माण कार्य गरिएको छ ।



माई तथा माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रबाट उत्पादित विद्युतीय ऊर्जालाई १३२ के.भि.ए प्रसारण लाइन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको गोदक सबस्टेशनमा पुऱ्याई राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा समाहित गरिएको छ । सोही प्रसारण लाइन अन्तर्गतका टावर नम्बर ७ र ८ मा क्षति भएकोले उक्त टावरहरूको मर्मत सम्भार कार्य गरिएको छ ।



माई तथा माई क्यासकेड प्लान्टको पेनस्टक पाइप, हेहवर्क्स अन्तर्गतका गेटहरूमा सरसफाई गरी पेन्ट लगाउने कार्य सम्पन्न गरिएका 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.
औषत जल प्रवाह	७३.७१ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
मुहानः प्रकार	सवमर्जड साइड इन्टेक

विद्युत गृह	सरफेस
टर्वाइन प्रकार, संख्या	फ्रान्सिस ४
औषत वार्षिक उर्जा	४२९.४१ गिगावाट-आवर
प्रसारण लाइन	२२० के.भि., डबल सर्किट
व्यवसायिक उत्पादन शुरु मिति	२०८१ वैशाख २३
उत्पादन अनुमतिपत्र वहाल रहने अवधि	२०७४/०२/२२ बाट ३५ वर्ष

सानिमा मिडल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडद्वारा ताप्लेजुङ जिल्ला स्थित तमोर नदीको बहावको सदुपयोग गरी ७३ मेगावाट जडित क्षमताको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना निर्माण गरिएको हो । यो आयोजना मिति २०८१ वैशाख २३ गतेदेखि व्यावसायीक उत्पादन गरी उत्पादित विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गर्दै आई रहेको छ ।

आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ को आषाढ मसान्तसम्म आयोजनाबाट जम्मा ३६०.७८ गिगावाट-आवर विद्युत

उत्पादन गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई कुल रु. १,९७,२५,८६,२७६/- (अक्षरेपी: एक अर्ब सन्तानब्बे करोड पच्चीस लाख छयासी हजार दुई सय छयहत्तर रुपैयाँ मात्र) बराबरको विद्युत बिक्री गर्न सफल भएको छ ।

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

श्वेत गंगा 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.
औषत जल प्रवाह	२९.७५ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
मुहानः प्रकार	साईड इनटेक ४ वटा ढोका भएको

विद्युत गृह	अर्ध सतही
टर्वाइन प्रकार, संख्या	मर्टिकल फ्रन्सीस, २ वटा
औषत वार्षिक उर्जा	१७०.८४ गिगावाट-आवर
प्रसारण लाइन	१३२ के.भि., सिंगल सर्किट
व्यवसायिक उत्पादन शुरू मिति	२०७९ कार्तिक १९
उत्पादन अनुमतिपत्र वहाल रहने अवधि	२०७२ चैत्र २८ गतेबाट २१०८ चैत्र २७ गतेसम्म



श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडद्वारा रामेछाप तथा ओखलढुङ्गा जिल्लाको सिमाना भएर बग्ने लिखु नदीको बहाव सदुपयोग गरी २८.१ मे.वा. क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाको निर्माण गरिएको हो । यो आयोजना मिति २०७९ कार्तिक १९ गतेबाट व्यवसायिक उत्पादन शुरू गरी गरि उत्पादित विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गर्दै आई रहेको छ ।

आ.व. २०८१/०८२ मा तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाबाट जम्मा १३९.०९ गिगावाट-आवर जलविद्युत उत्पादन गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई कूल रु. ७८,६५,२५,८६३/- (अक्षरेपी अठहत्तर करोड पैसड्डी लाख पच्चिस हजार आठ सय त्रिसड्डी रूपैयाँ) बराबरको विद्युत बिक्री गर्न सफल भएको छ ।

कम्पनीको भावी योजना अनुसार यस कम्पनीद्वारा सञ्चालित तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना (२८.१ मे.वा.) को निकास नहरको पानी सदुपयोग गरी क्यासकेड आयोजनाको रूपमा ६.० मे.वा. क्षमताको तल्लो लिखु क्यासकेड जलविद्युत आयोजनाको प्रवर्द्धन कार्य अगाडि बढाइएको छ । यस आयोजनाको विद्युत उत्पादन अनुमति पत्र प्राप्त गरी विद्युत खरिद विक्री सम्भौताको प्रक्रियामा रहेकोछ ।

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

माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेड

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



माथिल्लो मैलुङ 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
मुहानः प्रकार	साइड इन्टेक २ वटा ढोका भएको
विद्युत गृह	सतही

आयोजनाका प्रमुख विशेषताहरू

टर्वाइन प्रकार, संख्या	पेल्टन टर्वाइन, २
वार्षिक उर्जा	७९.६६ गिगावाट घण्टा
प्रसारण लाइन	१३२ के.भि (सिङ्गल सर्किट)
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 गरी उत्पादित विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गर्दै आई रहेको छ ।

आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ को आषाढ मसान्तसम्म आयोजनाबाट जम्मा ६४.७३ गिगावाट-आवर विद्युत उत्पादन गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई कुल रु. ३४,९५,६०,८८६/- (अक्षरेपी: चौतिस करोड पन्चानवे लाख साठी हजार आठ सय छयासी रूपैयाँ मात्र) बराबरको विद्युत बिक्री गर्न सफल भएको छ ।

यस कम्पनीको स्वामित्वमा रहेको मध्य मैलुङ खोला जलविद्युत आयोजना (१३ मे.वा.) र माथिल्लो मैलुङ 'बी' जलविद्युत आयोजना (१७ मे.वा.) को सम्भाव्यता अध्ययन सम्पन्न गरी विद्युत विकास विभागबाट उत्पादन अनुमति पत्र प्राप्त भई सकेको र हाल दुवै आयोजनाहरूको नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद बिक्री सम्भौताको प्रक्रियामा रहेको छ ।

यस आयोजनामा सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडले कूल रु. २३ करोड ७५ लाख रकम लगानी गरिसकेको 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 सेकेण्ड
मुहानः प्रकार	साईड इन्टेक
विद्युत गृह	भूमिगत
टर्बाइन प्रकार, संख्या	फ्रान्सिस ४

आयोजनाका प्रमुख विशेषताहरू

औषत वार्षिक रर्जा	३२४.७५ गिगावाट घण्टा
प्रसारण लाइन	१३२ के.भि., डबल सर्किट
जम्मा प्रक्षेपित लागत	११.६० अर्ब
अपेक्षित प्रतिफल (FIRR)	१५.५९%
अपेक्षित व्यवसायिक उत्पादन शुरू मिति	२०८५ असार २५
उत्पादन अनुमतिपत्र	२०७८/०३/२७ बाट ३५ वर्ष
वहाल रहने अवधि	

सानिमा जुम हाइड्रोपावर लिमिटेडद्वारा प्रवृद्धित ५६ मेगावाट क्षमताको जुम खोला जलविद्युत आयोजनाको विद्युत खरिद सम्झौता (PPA) मिति २०८० असार ०६ गते सम्पन्न भएको हो । आयोजना निर्माणका लागि आवश्यक पूर्वाधार सुविधाहरूको निर्माण तथा व्यवस्थापनका कार्य सम्पन्न भई हाल मुख्य भौतिक संरचनाको निर्माण कार्य तीव्र रूपमा अगाडि बढिरहेको छ । त्यसैगरी इलेक्ट्रोमेकानिकल, हाइड्रोमेकानिकल र प्रसारण लाईन निर्माणको लागि आपूर्तिकर्ता तथा ठेकेदार संस्थाहरूको छनौट प्रक्रिया अन्तिम चरणमा रहेको छ ।

आयोजनाको प्रस्तावित व्यावसायिक उत्पादन मिति २०८५ असार २५ तोकिएको छ भने आयोजनाको कुल अनुमानित लागत रु. ११ अर्ब ६० करोड रहेको छ । कुल लागतको २५ प्रतिशत स्वपूँजी तथा ७५ प्रतिशत ऋण लगानी रहने यस आयोजनाको निर्माण प्रयोजनका लागि सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडले हालसम्म शेयर लगानीवापत रु. ६० करोड रूपैयाँ लगानी गरिसकेको छ ।

संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व :

सानिमा माई हाइड्रोपावर लि. ले आयोजना निर्माण चरणदेखि नै संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वलाई प्राथमिकता दिँदै आएको छ । सोही अनुरूप विगतका वर्षहरू जस्तै सामुदायिक ग्रामीण सडकको स्तरोन्नति, स्वास्थ्य सेवामा सहयोग, कृषि सिँचाइका लागि स्थानीय किसानहरूलाई सहयोग, स्थानीय तहका विविध सामाजिक कार्यक्रमहरूमा सहयोग, शिक्षा तथा तालिम आदि कार्यहरूमा आर्थिक तथा प्राविधिक सहयोग गरी संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वको कार्यलाई प्रस्तुत आ.व. मा पनि निरन्तरता दिइएको छ ।

संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत आ.व. २०८१/०८२ मा भएका केही मुख्य कार्यहरू निम्नानुसार छन्:

निःशुल्क स्वास्थ्य शिविर तथा रक्तदान कार्यक्रम:

विगतका वर्षहरूदेखि नै गर्दै आइरहेको रक्तदान तथा स्वास्थ्य शिविर सञ्चालनको कार्यलाई प्रस्तुत आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ मा अझ बृहत रूपमा सञ्चालन गरियो । कम्पनीको प्रायोजन र नेपाल रेडक्रस सोसाइटी दानावारी उपशाखा र माई नगरपालिकाको स्वास्थ्य शाखाको

आयोजनाको पूर्वाधार सुविधा तथा मुख्य सिभिल संरचनाको निर्माण कार्यका लागि निर्माण व्यवसायी कम्पनी श्री बावरी कन्स्ट्रक्सन प्रा. लि. सँग भएको सम्झौता अनुसार निर्माण कार्यहरू भइरहेको छन् । आयोजनाको मुख्य पूर्वाधार अन्तर्गत सडक संरचना तर्फ कमन तथा अडिट-२ र ल्याण्डे खण्डको निर्माण कार्य शतप्रतिशत सम्पन्न भइसकेको छ । साथै, मेन एक्सेस टनेलसम्म पुग्ने सडकको करिब ९२ प्रतिशत तथा ल्याण्डेदेखि हेडवर्क्ससम्मको करिब ९० प्रतिशत निर्माण कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।

गंगोर-लामाबगरदेखि आयोजनाको हेडवर्क्स क्षेत्रसम्म ३३ के.मी. क्षमताको कन्स्ट्रक्सन पावरलाईनको निर्माण तथा जडान कार्य अन्तिम चरणमा पुगेको छ । आयोजनाको मुख्य संरचना अन्तर्गत पर्ने मेन एक्सेस टनेल, अडिट-२ टनेल तथा भेन्टिलेसन टनेलको निर्माण कार्य प्रारम्भ भई तीव्र गतिमा अघि बढिरहेको छ ।

आयोजनामा वरिष्ठ हाडजोर्नी तथा नशा रोग, बाथ रोग, स्त्री रोग मुटुरोग र वरिष्ठ फिजिशियन विशेषज्ञ डाक्टर हरूको प्राविधिक सहयोगमा २०८२ वैशाख २८ गते एक दिने निःशुल्क स्वास्थ्य शिविर सञ्चालन गरियो । उक्त शिविरमा माई नगरपालिका अन्तर्गत बसोवास गर्ने १० वटै वडाहरूका करिब ३०० जना स्थानीय बासिन्दाहरूले विभिन्न रोग सम्बन्धी वरिष्ठ प्राविधिक एवं विशेषज्ञ डाक्टरहरूबाट निःशुल्क सेवा लिन सफल भएका छन् ।





‘रक्तदान जीवनदान’ भन्ने नारालाई आत्मसाथ गर्दै नेपाल रेडक्रस सोसाइटी दानावारी उपशाखाको आयोजना र यस कम्पनीको प्रायोजनमा मिति २०८१ मंसिर ०६ गतेका दिन खुल्ला रक्तदान कार्यक्रम गरियो । जसमा कम्पनीका कर्मचारीहरू सहित स्थानीयबासी एवं आमन्त्रित अतिथिहरू गरी जम्मा ७८ जनाले रक्तदान गर्नु भएको थियो । उक्त खुल्ला रक्तदान कार्यक्रम व्यवस्थापन गर्न सम्बन्धित स्थानीय निकायसँग समन्वय गरी कम्पनीको तर्फबाट आर्थिक सहयोग गरिएको छ ।



यस कम्पनी तथा नेपाल हृदयरोग निवारण प्रतिष्ठान इलाम शाखा र काठमाडौंका बरिष्ठ मुटुरोग विशेषज्ञ डाक्टरहरूको संयुक्त समन्वय र सहकार्यमा इलाम नगरपालिका वडा नं. ७ र ५ को श्री आर्दश मा.वि. र अमर मा.वि. सामुदायिक विद्यालयका विद्यार्थीहरूको हृदयरोगको परीक्षण गरिएको छ ।



स्थानीय सामुदायिक विद्यालयका विद्यार्थीहरूलाई सहयोग :

श्री बुद्ध आधारभूत विद्यालय माई नगरपालिका ७, साँगुरी, इलामले विद्यार्थीहरूलाई न्यानो कपडा वितरण कार्यक्रममा थप सहयोग पुग्ने उद्देश्यले कम्पनीको तर्फबाट आर्थिक सहयोग गरेको र स्कूलले सहयोगको उच्च कदर गर्दै सम्मान पत्र प्रदान गरेको छ ।

माई न.पा. वडा नं. २, स्थित श्री गरुवा बहुमुखी क्याम्पसमा अध्ययनरत विद्यार्थीहरू मध्ये जो पढ्न चाहन्छ तर घरको आर्थिक अवस्थाको कारणले पढ्न सक्दैन त्यस्ता विद्यार्थीहरूको लागि स्वतन्त्र विद्यार्थी युनियनको अगुवाईमा अक्षयकोष स्थापना गरी संकलन गरेको रकमले गरीब तथा जेनदार विद्यार्थीहरूलाई थप सहयोग गर्ने उद्देश्यले स्थापना गरेको हुँदा कम्पनीको तर्फबाट आर्थिक सहयोग गरेको छ ।

कम्पनीले माई नगरपालिको शिक्षा स्रोतसँग समन्वयन 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 :

यस कम्पनीले आयोजना निर्माण चरणदेखि नै आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय ग्रामीण सडकहरू निर्माण, मर्मत, सुधार तथा स्तरोन्नतिका लागि विशेष प्राथमिकता दिँदै आएको छ । सोही अनुरूप यस वर्ष पनि माई तथा इलाम नगरपालिकाको समन्वय तथा स्थानीयहरूको सहकार्यमा माई तथा इलाम नगरपालिकाका वडा नं. १, ३, ९ र ११ मा पर्ने विभिन्न सडकहरूको मर्मत तथा स्तरोन्नतिका 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. ९, गुनमुने र इ.न.पा. वडा नं. ११ सोयाकको स्थानीय सडकलाई ढुङ्गाको सोलिड र मिक्स गिट्टी बिच्छाई मर्मत कार्य ।



माई न.पा. वडा नं. ३ मुसेटार हुँदै माई न.पा. वडा नं. ९ गुनमुने जोड्ने स्थानीय सडक अन्तर्गत मिक्स ग्राबल तथा पहिरो सरसफाई र मर्मत व्यवस्थापन कार्य ।



माई न.पा. वडा नं. १ पालटार हुँदै माई न.पा. वडा नं. ३ मुसेखोला जोड्ने स्थानीय सडक अन्तर्गत ढुङ्गाको सोलिङ्ग, पक्की नाली र इलामे खोल्सीको होमपाईप मर्मत व्यवस्थापन कार्य ।

सिँचाइ तथा पिउने पानी योजनामा सहयोग :

यस कम्पनीले आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीयहरूलाई सिँचाइ र पिउने पानीको लागि सहयोग गर्दै आइरहेको छ । विगत वर्षदेखि नै माई न.पा. वडा नं. १ अन्तर्गत पालटार र मफ्फेनी बेसी सिँचाइ कुलो व्यवस्थापनको लागि आर्थिक तथा आवश्यकता अनुसार कम्पनीको उपलब्ध उपकरण प्रयोग गरी सहयोग गरिएको छ भने आ.व. २०८१/०८२ अन्तर्गत इलाम न.पा. वडा नं. ११, स्थित सोयाक खानेपानी बृहत आयोजना तथा माई न.पा. वडा नं. १ को तिलटारी घनटार सिँचाइको लागि आवश्यक आर्थिक सहयोग गरिएको छ । त्यसैगरी माई न.पा. वडा नं. १, ३ र ९ को विभिन्न ५ स्थानमा करिव १५० घरधुरीका स्थानीय बासीन्दाहरूलाई पिउने पानी व्यवस्थापनको लागि निरन्तर आर्थिक तथा आवश्यकता अनुसार कम्पनीको उपलब्ध उपकरण प्रयोग गरी सहयोग गरिएको छ ।



विगत वर्षदेखि नै माई न.पा. वडा नं. १ को पालटार र मफ्फेनी बेसीको खेतीयोग्य जमीनमा सिँचाइ व्यवस्थापन कार्य ।



विगत वर्षदेखि नै माई न.पा. वडा नं. १ र ३ को गोलटार, मफ्फेनी, आँपटारी र मुसेखोला क्षेत्रमा पिउने पानीको व्यवस्थापन कार्य ।



माई न.पा. वडा नं. १ को तिलटारी र घाटारमा सिँचाइ व्यवस्थापन तथा इ.न.पा. वडा नं. ११ मा बृहत सोयाक खानेपानी योजना व्यवस्थापन कार्य ।

भुक्षय तथा पहिरो नियन्त्रण/रोकथामको लागि सहयोग :

आयोजना प्रभावित क्षेत्रमा हुनसक्ने भुक्षय तथा पहिरो नियन्त्रण तथा रोकथामको कार्यलाई प्राथमिकता दिई विगतका वर्षहरूमा जस्तै यस वर्ष पनि विभिन्न कार्यहरू गरिएको छ । माई न.पा. वडा नं. १, ३, ९ र इ.न.पा. वडा नं. ११ अन्तर्गत पर्ने विभिन्न खोलाहरू (माई नदी, मुसे र लोदिया) खहरे 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 ।



ई.न.पा. वडा नं. ११, लेप्चेटार र माई न.पा. वडा नं. ९ को गुनमुने स्थित माई नदीबाट कटानी क्षेत्रको ग्याबिन सुरक्षा व्यवस्थापन कार्य ।



माई न.पा. वडा नं. ३ को मुसेखोले पक्की पुललाई क्षति गरेको तथा नारायण खोल्सीले स्थानीय सडक क्षति गरेको स्थानमा ग्याबिन तटबन्धन 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 उपलब्ध गरी सहयोग गर्दै आएको छ ।



माई न.पा. वडा नं. ९, गुनमुने फुटबल क्लब र माई न.पा. वडा नं. २, शित्तली स्पोर्टिङ्ग क्लबको आयोजना सम्पन्न फुटबल खेलमा कम्पनीको तर्फबाट आर्थिक सहयोग ।





माई न.पा. वडा नं. ९ स्थित बोरुङ्गमा शहरी स्वास्थ्य क्लिनिक भवनको विस्तार तथा बोरुङ्ग क्षेत्र कै खेलकुद मैदानको आवश्यक मर्मत सम्भारको लागि कम्पनीले आर्थिक सहयोग ।

विपन्न परिवारहरूलाई राहत सहयोग :

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



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



माई न.पा. वडा नं. १ को अति विपन्न परिवारलाई राहत सहयोग गरेको कार्य ।



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

स्वरोजगारमुलक सीप विकास तालिम सहयोग:

गत वर्ष जस्तै यस वर्ष पनि कम्पनीले आयोजना प्रभावित क्षेत्रका वेरोजगार युवाहरूलाई लक्षित गरी स्वरोजगार मुलक सीप विकास तालिम प्रदान गर्नका लागि माई नगरपालिका र श्रीभा टेक्निकल इन्टिच्युट प्रा.लि. सँग समन्वय गरी कम्पनीको लागतमा १६ जना युवाहरूलाई कफी बनाउने तालिम उपलब्ध गराएको छ ।



कम्पनीको प्रायोजनमा माई न.पा. को सबै वडाहरूलाई समेटेर १६ जनालाई कफी बनाउने तालिम दिएको छ ।



सम्पन्न कफी बनाउने तालिममा उपस्थित प्रायोजक, आयोजक, प्राविधिक सहयोगी तथा विद्यार्थीहरूसँगको फोटो दृश्य ।

तेह्रौं वार्षिक साधारण सभा २०८१ का केही कलकहरू



साधारण सभाको अवसरमा सहभागी सञ्चालक समितिका सदस्य तथा पदाधिकारीहरू



साधारण सभामा उपस्थित शेयरधनी महानुभावहरू



साधारण सभामा आफ्नो उपस्थिति जनाउनुहुँदै अध्यक्षज्यू



साधारण सभामा प्रस्तुतिकरण दिँदै वित्त प्रमुख



साधारण सभामा मन्तव्य राख्नुहुँदै शेयरधनी



साधारण सभामा आफ्नो मन्तव्य राख्नुहुँदै शेयरधनी



साधारण सभामा सञ्चालकहरू तथा शेयरधनीहरू

माई तथा माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रका संरचनाहरू



माई हेडवर्क्स सेटलिङ बेसिन



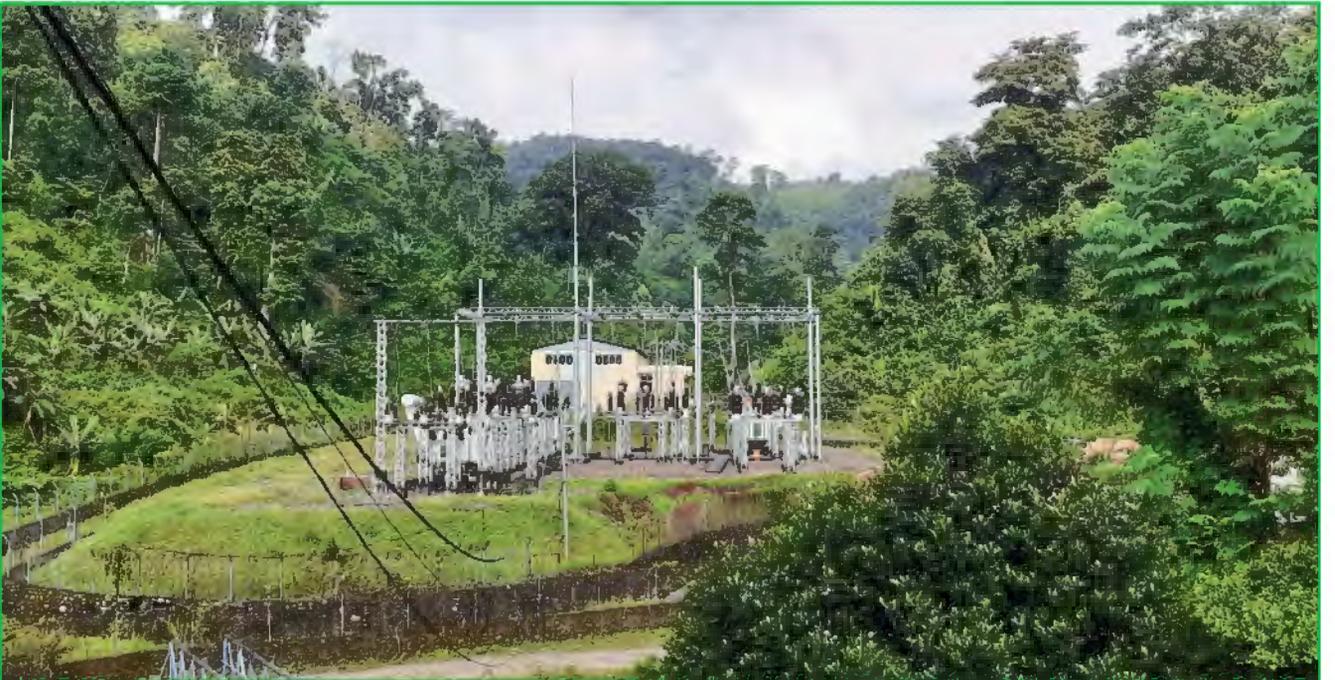
माई क्यासकेड विद्युत उत्पादन गृह



माई क्यासकेड नहर



माई विद्युत गृह टर्बाइन मेसिन



स्वीचयार्ड (माई)

माई तथा माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रका कर्मचारीहरू



माई विद्युत गृहमा कार्यरत कर्मचारीहरू



माई विद्युत केन्द्रको हेडवर्क्सका कर्मचारीहरू



माई क्यासकेड विद्युत गृहका कर्मचारीहरू



सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड



सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड केन्द्रीय कार्यालयका 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