



आठौं वार्षिक प्रतिवेदन

(आ.व. २०८०/०८१)



श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्शन लिमिटेड
Swet Ganga Hydropower & Construction Limited

सञ्चालक समिति



अनुप कुमार उपाध्याय
अध्यक्ष



डा. सुवर्णा दास श्रेष्ठ
सञ्चालक



शान्ति निरौला (ओम्का)
सञ्चालक



गृज ओम्का
सञ्चालक



दिलीप श्रेष्ठ
सञ्चालक



भरत रेणु
सञ्चालक



कन्हैया कुमार मानन्धर
सचिवालय सञ्चालक



अंगुरा कोइराला
ठठपनी सचिव

पुस्तिकामा समाविष्ट सामाग्रीहरू

क्र.सं.	विवरण	पृष्ठ
१.	आठौं वार्षिक साधारण सभा सरबन्धी सूचना	१
२.	वार्षिक साधारणसभा सरबन्धी सामाज्य जानकारीहरू	२
३.	प्रोवसी फाराम तथा प्रवेश-पत्र	३
४.	आठौं वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षको मन्तव्य	५
५.	आठौं वार्षिक साधारण सभाको लाभि सञ्चालक समितिको तर्फबाट प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन	१०
६.	लेखापरीक्षण प्रतिवेदन तथा वितीय विवरण	२३
७.	घितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को नियम २६ को उपनियम (२) सँग सम्बन्धित अनुसूची १५ बमोजिमको वार्षिक विवरण (आ. व. २०८०/८१)	६७
८.	संस्थागत सुशासन सरबन्धी वार्षिक अनुपालना प्रतिवेदन	६९
९.	सांगठनिक संरचना	७१
१०.	वितीय परिसूचक	८३
११.	नेपालमा सानिमा समूह	८४
१२.	तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना (२८.१ मे.वा.)को संक्षिप्त परिचय	८६
१३.	वातावरण संरक्षण तथा व्यवस्थापन सरबन्धी कार्यहरू	८९
१४.	संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व सरबन्धी कार्यहरू	९०
१५.	व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सरबन्धी कार्यहरू	९४
१६.	आयोजनामा गरिएका मर्मत सरभार कार्यहरू	९६
१७.	आयोजना स्थलका केही भैलकहरू	९८
१८.	तल्लो लिखु क्यासकेड जलविद्युत आयोजनाको संक्षिप्त परिचय	९९



आठौ वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

श्री शेयरधनी महानुभावहरु,

यस श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्शन लिमिटेडको मिति २०८१ साल कार्तिक ०५ गते बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको निर्णयानुसार यस कम्पनीको आठौ वार्षिक साधारण सभा निम्न लिखित मिति, समय र स्थानमा देहायका विषयहरु उपर छलफल गरी निर्णय गर्न बस्ने भएकोले सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरुको जानकारी तथा उपस्थितिका लागि यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ ।

सभा हुने मिति, समय र स्थान :

मिति : २०८१ साल माँसिर ०६ गते (तदनुसार २१ नोभेम्बर, २०२४), बिहीबार ।

समय : बिहान ११:०० बजे ।

स्थान : सेलिब्रेशन हाइट्स, सुकेघारा, काठमाण्डौ

छलफलका विषयहरु :

वार्षिक साधारण सभाका प्रस्तावहरु :

१. कम्पनीको सञ्चालक समितिको आठौ वार्षिक प्रतिवेदन छलफल गरी पारित गर्ने ।
२. कम्पनीको आ. व. २०८०/०८१ को लेखापरीक्षण प्रतिवेदन सहित २०८१ आषाढ मसान्तसम्मको वासलात, नाफा नोकसान हिसाब तथा नगद प्रवाह विवरण, तत् सम्बन्धी अनुसूचीहरु छलफल गरी पारित गर्ने ।
३. लेखापरीक्षण समितिले सिफारीस गरे बमोजिम आ. व. २०८१/०८२ को लागि लेखापरीक्षकको नियुक्ति गर्ने तथा पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने ।
४. विविध ।

सञ्चालक समितिको आज्ञाले,
कठपनी सविव



वार्षिक साधारणसमा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरू :

१. वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित शेयरधनी महानुभावहरुको सुविधाको लागि हाजिरी पुस्तिका सभास्थलमा सभा हुने दिन विहान ९:०० बजे देखि सभा सञ्चालन रहेसम्म खुल्ला रहने छ ।
२. वार्षिक साधारण सभामा भाग लिन आउनु हुने शेयरधनी महानुभावहरुले आफ्नो परिचय खुल्ने प्रमाण कागज तथा हितग्राही खाता खोलि शेयर अभौतिकीकरण गरिएको विवरण देखिने DEMAT Account Statement वा शेयर प्रमाणपत्र साथमा लिई आउनु हुन अनुरोध छ, अन्यथा सभाकक्ष भित्र प्रवेश गर्न पाइने छैन ।
३. सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरुको जानकारीका लागि कम्पनीको संक्षिप्त आर्थिक विवरण वार्षिक साधारण सभाको सूचनाको साथ प्रकाशित गरिएको छ । आर्थिक विवरण लगायतका वार्षिक साधारण सभामा पेश हुने सम्पूर्ण प्रस्तावहरु तथा साधारण सभा सम्बन्धी अन्य जानकारीको लागि कम्पनीको website : www.swetgangahydropower.com मा पनि हेर्न सक्नु हुनेछ ।
४. सभामा आफु उपस्थित नभई प्रतिनिधि नियुक्त गर्न चाहने शेयरधनी महानुभावहरुले सभा शुरु हुने समय भन्दा कम्तीमा ४८ घण्टा अगावै यस कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय धुम्बाराही, काठमाण्डौमा प्रोक्सी फारम दर्ता गरिसक्नु पर्नेछ । सभामा भाग लिन र मतदान गर्नका लागि प्रतिनिधि नियुक्त गरिसकेपछि उक्त प्रतिनिधि बदर गरी अर्कै मुकरर गर्ने भएमा सोको लिखित सूचना सोही अवधि भित्र कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालयमा दर्ता गरिसक्नु पर्ने छ । यसरी प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गरिएको व्यक्ति समेत कम्पनीको शेयरधनी हुनु पर्नेछ ।
५. संरक्षक रहनु भएका शेयरधनी महानुभावहरुका तर्फबाट कम्पनीको शेयर लगत किताबमा संरक्षकको रूपमा नाम दर्ता भएको व्यक्तिले, संयुक्त रूपमा शेयर खरिद गरिएको अवस्थामा शेयर लगत किताबमा पर्हिले 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 ।
६. छलफलका विषय सूची मध्ये विविध शिर्षक 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 ।
७. शान्ति सुरक्षाका कारण साधारण सभामा उपस्थित हुने शेयरधनी महानुभावहरुलाई यथाशक्य भोला, व्याग नल्याउनु हुन अनुरोध छ । सभाको सुरक्षाका लागि खटिएका सुरक्षाकर्मीहरुले शेयरधनी महानुभावहरु लगायत सभाकक्षमा प्रवेश गर्ने सबैको भोला, व्याग र शरीर जाँच गर्न सक्नेछन् ।
८. वार्षिक साधारण सभा प्रयोजनका लागि मिति २०८१/०७/२१ गते एक दिन कम्पनीको शेयरधनी दर्ता किताब बन्द गरिने छ । नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेडमा मिति २०८१/०७/२० गते सम्म कारोबार भई, शेयर खरिद गरी आफ्नो नाममा शेयर नामसारी भई आएका शेयरधनीहरु सभामा भाग लिन योग्य हुनेछन् ।

**सञ्चालक समितिको आज्ञाले,
कम्पनी सचिव**

नोट :- अन्य आवश्यक जानकारीको लागि यस कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय का.म.न.पा. वडा नं. ४ धुम्बाराही, काठमाण्डौ वा फोन नं. ०१-४३७३०३०, ०१-४३७२८२८ मा सम्पर्क राख्नु हुन अनुरोध गरिन्छ ।



साधारण सभामा आफ्नो प्रतिनिधि नियुक्त गर्ने निवेदन (प्रोक्सी फारम)
कृपयाँ ऐन, २०६३ को दफा ७१ को उपदफा (३) संग सञ्चालित

श्री सञ्चालक समिति
श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्शन लिमिटेड
धुम्वाराही, काठमाण्डौ।

विषय : प्रतिनिधि नियुक्त गरेको बारे

महाशय,

..... जिल्ला न. पा./गा.पा.
वडा नं. बस्ने म/हामी ले त्यस कम्पनीको
शेयरधनीको हैसियतले संवत् २०८१ साल मंसिर महिना ०६ गतेका दिन हुने आठौं 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/छौ।

प्रतिनिधि नियुक्त भएको व्यक्तिको:

हस्ताक्षरको नमुना :

नाम :

शेयरधनी नं./BOID No. :

शेयरधनी प्रमाण पत्र 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 : २०८१ साल मंसिर महिना ०६ गतेका दिन हुने श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्शन लिमिटेडको
आठौं वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित हुन जारी गरिएको प्रवेश-पत्र।

द्रष्टव्य :

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

कम्पनी सचिव



श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्शन लिमिटेडको

आठौं वार्षिक साधारण सभामा

अध्यक्षको मन्तव्य

आदरणीय शेयरधनी महानुभावज्यूहरु,

यस श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्शन लिमिटेडको आठौं वार्षिक साधारण सभामा आफ्नो अमूल्य समय दिएर उपस्थित हुनुभएका सम्पूर्ण शेयरधनी एवं शेयरधनी कम्पनीहरुका तर्फबाट प्रतिनिधित्व गर्नु हुने महानुभावहरु, आमन्त्रित अतिथि महानुभावहरु, कर्मचारी साथीहरु लगायत सभामा उपस्थित भद्र महिला तथा सज्जनवृन्दहरुमा सञ्चालक समिति र मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट समेत न्यानो अभिवादन गर्दै, यस सभामा हार्दिक स्वागत गर्दछु ।

यस कम्पनीद्वारा रामेछाप र ओखलढुङ्गा जिल्लाको सिमाना भएर बग्ने लिखु नदीको बहाव सदुपयोग गरी प्रवर्द्धन गरिएको २८.१ मे.वा. क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना सफलता पूर्वक सम्पन्न भई वि.सं. २०७९ कार्तिक १९ गतेबाट व्यापारिक उत्पादन शुरु भएको यहाँहरु समक्ष अवगत नै छ । त्यस यता, विद्युत केन्द्र, निरन्तर रूपमा सञ्चालनमा रहि, विद्युत उत्पादन तथा बिक्री गर्दै आइरहेको कुरा यस सभा समक्ष जानकारी गराउन चाहन्छु ।

यस कम्पनीको व्यवसायिक उद्देश्य अनुसार थप आयोजनाहरु निर्माण तथा सञ्चालन गरी लगानीकर्ताहरुलाई अधिकतम लाभ दिन गृहकार्य गर्ने क्रममा तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाको टेलरेसको पानी उपयोग गरी विद्युत उत्पादन गर्न, तल्लो लिखु क्यास्केड जलविद्युत आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन भईरहेकोमा सो कार्य हाल सालै सम्पन्न भई परामर्शदाता कम्पनीबाट सर्वेक्षण अध्ययन (Feasibility Study) प्रतिवेदन प्राप्त भएको छ । प्राविधिक अध्ययन तथा वित्तीय विश्लेषण गरेर हेरिएका ४ विकल्पहरु मध्ये २ उत्कृष्ट विकल्पहरु ६ र ७ मे.वा. को थप तुलनात्मक अध्ययनको आवश्यकता परेको हुँदा सो, भईरहेको यहाँहरु समक्ष जानकारी गराउँदछु साथै, वातावरणीय अध्ययन स्विकृती र विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्रको लागि विद्युत विकास विभाग समक्ष र विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरण समक्ष आवेदन दिने तयारी भईरहेको पनि यहाँहरु समक्ष सहर्ष जानकारी गराउँदछु ।

आदरणीय शेयरधनी महानुभावज्यूहरु,

अब म यहाँहरु समक्ष तल्लो लिखु जलविद्युत केन्द्रको सञ्चालन अवस्थाको अद्यावधिक जानकारी संक्षेपमा पस्कन चाहन्छु :

सञ्चालन तथा उत्पादनको अवस्था :

यस आर्थिक वर्ष २०८०/८१ मा विविध परिस्थितीका बावजुद १३,७०,४९,२४५ (तेह्र करोड सत्तरी लाख उनान्पचास हजार दुई सय पैतालीस) किलोवाट घण्टा विद्युत उत्पादन गर्न सफल भएका छौं भने, सो विद्युत बिक्रीबाट रु. ७४,७२,००,९२७/- (अक्षरेपी चौहत्तर करोड बहत्तर लाख नौ सय सत्ताईस रुपैया मात्र) रकम प्राप्त भएको यहाँहरु समक्ष निवेदन गर्दछु ।



नेपाल विद्युत प्राधिकरणको देविटार स्थित न्यू खिम्ती सव-स्टेशनमा १३२/२२० के.भी. को २०० एम.भी.ए. क्षमताको ट्रान्सफर्मर जडान २२० के.भी. को जि.आई.एस. सव-स्टेशन निर्माण सम्पन्नतामा ढिलाई भएको कारण मिति २०८० आश्विन १० गते भन्दा अगाडि यस आयोजनाबाट पुर्ण क्षमतामा विद्युत उत्पादन गरी प्रसारण गर्न सकिएको थिएन। साथै, नेपाल विद्युत प्राधिकरण प्रणाली सञ्चालन विभागको भार प्रेषण केन्द्रबाट समय समयमा विद्युत उत्पादन घटाउन वा रोक्न दिइने नन्-डिस्प्याच इन्स्ट्रक्सनका कारण पनि आयोजनाबाट क्षमता अनुरूप विद्युत उत्पादन तथा प्रसारण गर्न सम्भव भएन जस्को, प्रत्यक्ष असर कम्पनीको वित्तीय स्वास्थ्यमा पर्न गयो। यसै गरी, २०८० सालको कार्तिक देखि २०८१ साल जेष्ठसम्म देश भरी नै न्यून वर्षा भए अनुरूप लिखु नदीको जलाधार क्षेत्रमा पनि भूमिगत जल सतह घट्नुको कारण लिखु नदीको जलप्रवाहमा पनि उल्लेख्य मात्रामा कमी आई, अपेक्षाकृत विद्युत उत्पादन भएन जस्को पनि प्रत्यक्ष असर कम्पनीको वित्तीय स्वास्थ्यमा नै पर्न गयो।

यद्यपी, सञ्चालक समितिबाट समय समयमा प्राप्त मार्ग निर्देशन, कम्पनी व्यवस्थापन तथा कर्मचारीहरुको अथक प्रयास एवं नेपाल सरकारका सम्बन्धित निकायहरुबाट प्राप्त निरन्तर साथ सहयोगको कारण आयोजनाका सिभिल, हाइड्रोमेकानिकल, इलेक्ट्रोमेकानिकल, प्रसारण लाईन लगायत सम्पूर्ण संरचनाहरु स्वस्थ र सक्षम रूपमा सञ्चालन गर्न सकिएकोले अनेक व्यवधानका बाबजुत पनि उल्लिखित विद्युत उत्पादन गर्न सकिएको थियो।

कम्पनीको पुँजी तथा वित्तीय व्यवस्थापन :

यस कम्पनीद्वारा प्रवर्द्धित तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाको निर्माण लागत रु. ६,८६,०७,१५,५८०/- (अक्षरेपी छ, अर्ब छ्यासी करोड सात लाख पन्थ हजार पाँच सय असी रुपैया मात्र) कायम हुन आएको छ, जस अनुसार २३.२२ प्रतिशत स्वपुँजी र ७६.७८ प्रतिशत बैंक ऋण लगानी रहेको छ।

यस कम्पनीले लक्ष्मी सन्‌राइज बैंक लिमिटेड (साविकको लक्ष्मी बैंक लिमिटेड) को अगुवाई तथा कुमारी बैंक लिमिटेड, जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लिमिटेड, प्रभु बैंक लिमिटेड तथा सेन्चुरी कर्मशियल बैंक लिमिटेड (हाल प्रभु बैंक लिमिटेड मा गाभिएको) को सहभागितामा भएको सहवित्तीयकरण बैंक कर्जा सम्झौता अन्तर्गत रु. ५,२६,७७,१५,५८०/- (अक्षरेपी पाँच अर्ब छब्बीस करोड सतहतर लाख पन्थ हजार पाँच सय असी रुपैया मात्र) स्वीकृत गरिएको कर्जा रकम मध्ये आ.व. २०८०/८१ सम्ममा रु. ५,१०,०२,२९,२३४/- (अक्षरेपी पाँच अर्ब दश करोड दुई लाख उनन्तिस हजार दुई सय चौंतीस रुपैया मात्र) उपभोग गरिएकोमा रु. ४,९६,७२,४२,३५२/- (अक्षरेपी चार अर्ब छ्यानब्बे करोड बहत्तर लाख बयालीस हजार तीन सय बाउन्न रुपैया मात्र), विज्ञयाप कर्जा रु. ६,८९,००,०००/- (अक्षरेपी छ करोड उनान्नब्बे लाख रुपैया मात्र) रहेको छ। सम्झौता मुताविक कर्जा रकम चुक्ता अवधी अबको १३ वर्ष ६ महिना बाँकी रहेको छ।

साथै, आयोजनाको आम्दानीबाट आ.व. २०८०/८१ मा ऋण प्रदायक बैंकहरुलाई साँवा वापत रु. १२,०४,०८,५३२/- (अक्षरेपी बाह्र करोड चार लाख आठ हजार पाँच सय बत्तीस रुपैया मात्र) र व्याज वापत रु. ४९,७९,१८,२६८/- (अक्षरेपी उनन्यचास करोड उनासी लाख अठार हजार दुई सय अरसद्वी रुपैया मात्र) भुक्तानी गरिएको छ भने, चालु आ.व. को आश्विन मसान्तसम्म कुल साँवा वापत रु. २२,३२,८८,३५०/- (अक्षरेपी बाइस करोड बत्तीस लाख अठासी हजार तीन सय पचास रुपैया मात्र) र



व्याज वापत रु. १,१३,९३,४३,५५४/- (अक्षरेपी एक अर्ब तेह करोड त्रियानब्बे लाख त्रिचालिस हजार पाँच सय चवन्न रुपैया मात्र) भुक्तानी गरिएको छ ।

यसैगरी, आ.व. २०८०/८१ मा यस कम्पनीले विद्युत उत्पादन रोयल्टी वापत नेपाल सरकारलाई जडित क्षमता (२८.१ मे.वा.) वापतको रु. २८,१०,०००/- (अक्षरेपी अट्टाइस लाख दश हजार रुपैया मात्र) र उत्पादित विद्युत उर्जा विक्री वापतको रु. १,४९,९५,२९२/- (अक्षरेपी एक करोड उनन्पचास लाख पन्चानब्बे हजार दुई सय बयानब्बे रुपैया मात्र) भुक्तानी गरेको छ । कम्पनीले चालु आ.व. को श्रावण देखि आश्विन मसान्त सम्ममा विद्युत उर्जा विक्री वापत जम्मा रोयल्टी रु. ५८,२८,०३१/- (अक्षरेपी अन्ठाउन्न लाख अठ्ठाइस हजार एकतीस रुपैया मात्र) भुक्तानी गरेको छ भने २०८१ आश्विन मसान्त सम्ममा नेपाल सरकारलाई रोयल्टी वापत जम्मा रकम रु. ३,५२,१०,०२३/- (अक्षरेपी तीन करोड बाउन्न लाख दश हजार तेइस रुपैया मात्र) भुक्तानी गरिसकेको छ ।

कम्पनीको वित्तीय स्वास्थ्य सुधारको लागी प्लान्ट तथा मेशिनरीको नियमित निरीक्षण, तत्काल मर्मत सम्भार, जगेडा पार्ट-पूर्जाको जोहो आदि नियमित गरिरहेका छौं भने, अत्यावश्यक वाहेकका खर्चहरुमा मितव्यीता र ऋण प्रदायक बैंकहरुसँग बजारको अवस्था हेरी नियमित संवाद गरी व्याजदर घटाउने प्रयास निरन्तर जारी राखेका छौं ।

केयर रेटिङ्गस् नेपाल लिमिटेडबाट आर्थिक वर्ष २०८०/८१ को गरिएको यस कम्पनीको क्रेडिट रेटिङ्ग समीक्षा अनुसार कम्पनीलाई बि प्लस (B+) रेटिङ्ग प्राप्त भएको छ ।

एवं प्रकार आयोजनाको जोखिम व्यवस्थापनका लागी श्री सगरमाथा लुम्बिनी इन्स्योरेन्स कम्पनी लिमिटेडको ६०% र श्री सिद्धार्थ प्रिमियर इन्स्योरेन्स कम्पनी लिमिटेडको ४०% दायित्व रहने गरी संयुक्त उपक्रम (Consortium) मा सम्पत्ति बीमा (Property Insurance), आम्दानी बीमा (Loss on Profit/Revenue) तथा सार्वजनिक दायित्व बीमा (Public Liability) आदि लगायत कर्मचारीको स्वास्थ्य तथा कर्मचारीको अतिरिक्त सुविधाका लागी स्वास्थ्य बीमा र दुर्घटना बीमा गरिएको छ ।

कम्पनीको वित्तीय व्यवस्थापनबारे विस्तृत जानकारी आ. व. २०८०/८१ को वार्षिक आर्थिक विवरण तथा लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा प्रस्तुत गरिएको छ ।

व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य, वातावरणीय व्यवस्थापन, संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व :

विद्युत केन्द्र सञ्चालनका क्रममा उत्पन्न हुन सक्ने जोखिम तथा दुर्घटनालाई न्यूनीकरण गर्न व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य नीति तथा कार्यविधि, २०७९ बनाई लागू गरिएको छ । आयोजनास्थलमा सुरक्षा सामाग्रीहरुको उचित व्यवस्थापन एवं सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी तालिमहरु तथा अभिमुखीकरण कार्यक्रम सञ्चालन गरिएका छन् र उक्त कार्यलाई भविष्यमा समेत निरन्तरता दिईने छ ।

वातावरणीय व्यवस्थापन, संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व, सामुदायिक सामाजिक कार्यक्रम आदि अन्तर्गत वृक्षारोपण, भुक्त्य नियन्त्रण, शिक्षा, स्वास्थ्य, सिंचाई, खानेपानी, विश्रामस्थल, घाट निर्माण, नदीको सरसफाई, सडक विस्तार, स्तरोन्नति एवं मर्मत सम्भार सुधार, आदि कार्य स्थानीय निकाय तथा समुदायसँगको सहकार्य तथा समन्वयमा निरन्तर रूपमा भइरहेको पनि यहाँहरु समक्ष जानकारी गराउँदछु । साथै, स्वीकृत वातावरणीय अध्ययन प्रतिवेदन अनुसार स्थानीयस्तरमा गन्तपर्ने कार्यहरुलाई निरन्तरता दिईने छ ।



चुनौतीहरू :

शेयरधनी महानुभावहरू, यहाँहरु समक्ष कम्पनीले आगामी दिनहरूमा सामना गर्नु पर्ने सम्भावित जोखिम तथा चुनौतीहरूको सम्बन्धमा पनि केही प्रकाश पार्न चाहन्छु । जलवायु परिवर्तनबाट अनपेक्षित रूपमा सुख्खायाममा नदीको जलप्रवाह घट्न गई विद्युत उत्पादन उच्च दरमा घट्न जाने एवं वर्षायाममा छोटो समयमा अत्यधिक वर्षाको कारण अनियन्त्रित बाढी पहिरो आई भौतिक संरचना तथा उपकरणहरूमा क्षति पुऱ्याई विद्युत उत्पादनमा अवरोध सिर्जना भई, खर्च वृद्धि हुन सक्ने तथा व्यवसायिक आम्दानीमा कमी हुने सम्भावना रहन्छ ।

प्रसारण लाईनमा हुन सक्ने प्राकृतिक प्रकोप तथा प्राविधिक वा यान्त्रिक गडबडीका कारण पनि उत्पादित विद्युत आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्दछ । विद्युत केन्द्रमा जडित मेसिन तथा यान्त्रिक उपकरणहरूमा हुने समस्याका कारण विद्युत उत्पादन तथा आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्दछ । साथै, ऋण प्रदायक सहवित्तीयकरण बैकहरूको व्याजदरमा हुने उतार चढावका कारण पनि कम्पनीको आर्थिक दायित्वमा असर पर्न सक्दछ ।

यी चुनौतीहरूलाई न्यूनीकरण गर्न विद्युत केन्द्रको नियमित निरीक्षण, मर्मत सम्भार तथा जगेडा पार्ट-पूर्जाको उचित व्यवस्था गरिएको छ भने, क्षति व्यवस्थापनको लागि संरचनाहरू र निश्चित उर्जा उत्पादनको बीमा गरिएको छ । जलवायु परिवर्तनको कारण नदीमा जलप्रवाह घट्न हाम्रो वशमा नभएतापनि यसको असर न्यूनीकरण गर्न जलाधार क्षेत्रमा अन्य आयोजनाहरूसँग सहकार्य गरी वृक्षारोपण गर्ने कार्यलाई निरन्तरता दिइने छ भने, बाढी पहिरो नियन्त्रणका लागि विज्ञहरूसँग परामर्श लिई सम्भाव्य उपायहरू अपनाइएको छ, भने सोलाई निरन्तरता समेत दिइने छ ।

माथिल्लो तटीय आयोजनाहरूमा समय समयमा हुने सञ्चालन अवरोध, उक्त आयोजनाहरूबाट सूचना प्रवाहमा हुने कमी कमजोरीले नदीको पानीमा क्यास्केडिङ असर पर्न गई, यस आयोजनाको विद्युत उत्पादनमा घटबढ एवं कहिले काँही बन्दसम्म गनुपर्ने अवस्था आइरहेको हुन्छ ।

अन्य महत्वपूर्ण पक्षहरू :

तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाको विद्युत उत्पादन नै यस कम्पनीको आम्दानीको मुख्य श्रोतको रूपमा रहेकोमा यस आर्थिक वर्ष, वर्षायाममा नदीमा जलप्रवाहको उपलब्धता अनुरुप विद्युत केन्द्र पुर्ण क्षमतामा सञ्चालन हुने अवस्था नरहनु र सुख्खायाममा जलाधार क्षेत्र अति नै सुख्खा हुनुको कारण अपेक्षित विद्युतीय उर्जा उत्पादन गर्न नसकेको यथार्थ यहाँहरु समक्ष प्रस्तुत गरिसकिएको छ । यसका साथै सहवित्तीयकरण बैकहरूसँगको सम्झौता अनुसार तिर्नुपर्ने व्याजदर तुलनात्मक रूपमा उच्च रहन गएकोले यस वर्ष लाभांश वितरणको अवस्था रहेन । यद्यपी, सहवित्तीयकरण बैकहरूसँगको सम्झौता अनुसार तिर्नुपर्ने व्याजदर समय सापेक्ष न्यूनतममा कायम गर्न हाम्रो अथक प्रयास सदैव रहि रहेको छ ।

कम्पनीको आ. व. २०८०/८१ को वासलात, नाफा नोकसान हिसाब, नगद प्रवाह विवरण लगायत लेखापरीक्षकबाट पेश गरिएको प्रतिवेदन सहित सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन अध्ययनका लागि यहाँहरूलाई उपलब्ध गराई सकिएकोले 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 दृश्य प्रस्तुतीकरण यहाँहरु समक्ष यस मन्तव्य पञ्चात् प्रस्तुत गरिने छ ।

अन्त्यमा, कम्पनीको व्यवसायिक उद्देश्य पुरा गर्न यसको शेयर पूँजीमा लगानी गरी जलविद्युत आयोजना निर्माण तथा सञ्चालनमा प्रत्यक्ष परोक्ष सहयोग गर्नु हुने सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरु, निर्माण व्यवसायी कम्पनी तथा आपूर्ती एवं सेवा प्रदायक कम्पनीहरु, आयोजनाको वित्तीय आवश्यकता पूर्तिका लागि कर्जा लगानी गर्ने बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरु, उत्पादित विद्युत उर्जा खरिद गर्ने नेपाल विद्युत प्राधिकरण, विद्युत अनुमति पत्र प्रदायक उर्जा, जलश्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग, नियमनकारी निकाय विद्युत नियमन आयोग, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, उद्योग विभाग, धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेड लगायत सम्बन्धित सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरु, आयोजना क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरु, कम्पनीको काममा अथक मेहेनत गर्नु हुने सम्पूर्ण कर्मचारी मित्रहरूलाई हृदयदेखि नै म तथा सञ्चालक समितिको तर्फबाट हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु । व्यक्तिगत रूपमा सञ्चालक समितिको सहकर्मी साथीहरुमा सहयोग र सहकार्यको लागि आभार व्यक्त गर्न चाहन्छु ।

आफ्नो व्यस्तताको बावजुद आजको यस आठौं वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित भई कम्पनीको हौसला बढाई दिनु भएकोमा शेयरधनी महानुभावहरूलाई धन्यवाद दिँदै सञ्चालक समितिद्वारा प्रस्तुत प्रतिवेदन माथि छलफल गरी अनुमोदनको लागि प्रस्तुत गर्दछु ।

धन्यवाद !

श्री अनुप कुमार उपाध्याय

(सञ्चालक/अध्यक्ष)

मिति : २०८१ मंसिर ०६ गते (तदनुसार २१ नोभेम्बर, २०२४)



श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्शन लिमिटेडको आठौ वार्षिक साधारण समामा सञ्चालक समितिको तर्फबाट प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन

यस कम्पनीको कम्पनी ऐन. २०६३ को दफा १०८ को उपदफा (४) बमोजिमको सञ्चालक समितिको
आ. व. २०८०/८९ को प्रतिवेदन

समीक्षा अवधि र चालु आ. व. को यथास्थितिका बारेमा सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरुको जानकारीका लागि
कम्पनी ऐन, २०६३ मा तोकिए बमोजिमको विवरण निम्नानुसार पेश गरिएको छ ।

(क) विगत वर्षको कारोबारको सिंहावलोकन :

यस श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्शन लिमिटेडको व्यवसायिक उद्देश्य अनुरूप निर्माण गरी
सञ्चालनमा रहेको २८.१ मे. वा. जडित क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाबाट उत्पादित
विद्युतीय उर्जा बिक्री मार्फत प्राप्त आम्दानी नै यस कम्पनीको प्रमुख आम्दानीको स्रोतको रूपमा रहेको
छ । विगतमा जस्तै प्रस्तुत आ.व. २०८०/८९ मा पनि विद्युत केन्द्र दक्षता पूर्वक सञ्चालन गरी
विद्युतीय उर्जा उत्पादनलाई अधिकतम बनाउने प्रयास गरिएको छ । आ. व. २०८०/८९ मा अपेक्षाकृत
विद्युतीय उर्जा उत्पादन गर्न नसकिएता पनि आयोजना सन्तोषजनक रूपमा सञ्चालनमा रहि विद्युतीय
उर्जा उत्पादनलाई निरन्तरता दिइएको छ ।

समीक्षा अवधिमा निम्नानुसारका विभिन्न कारणहरूले आयोजना पूर्ण क्षमतामा सञ्चालन गर्ने अवस्था
नभएको हुँदा अपेक्षा गरे अनुरूप विद्युतीय उर्जा उत्पादन हुन सकेन :

- नेपाल विद्युत प्राधिकरणको देविटार स्थित न्यू खिम्ती सब-स्टेशनमा १३२/२२० के.भी. को २००
एम.भी.ए. क्षमताको ट्रान्सफर्मर जडान र २२० के.भी. को जि.आई.एस. सब-स्टेशन समयमै
निर्माण सम्पन्न भई नसकेको कारण मिति २०८० आश्विन १० गते सम्म ने.वि.प्रा. भार प्रेषण
केन्द्रबाट समय समयमा विद्युत आपुर्ति घटाउन र बन्द गर्न दिइने निर्देशन (non-dispatch
instruction) को कारण आयोजनाबाट जडित क्षमता अनुरूप विद्युत उत्पादन गरी प्रसारण गर्न
सम्भव भएन ।
- २०८० सालको कार्तिक देखि २०८१ सालको जेष्ठ महिना सम्म देशव्यापी रूपमा औषत भन्दा निकै
कम वर्षा भएको र सोही अनुरूप लिखु जलाधार क्षेत्रको नदीमा पानीको बहाव अत्याधिक मात्रामा
घट्न गएको कारण अपेक्षा गरे अनुरूप विद्युतीय उर्जा उत्पादन गर्न सक्ने अवस्था भएन ।

तथापि, आयोजनालाई निरन्तर एवं दक्षता पूर्वक सञ्चालन गर्नका लागि समय समयमा आवश्यक
मर्मत सम्भार तथा निरन्तर जाँच परीक्षण गरी विद्युतीय उर्जा उत्पादन अधिकतम बनाई आम्दानी
बढाउनका लागि सञ्चालक समितिको मार्गनिर्देशनमा कम्पनीमा कार्यरत कर्मचारीहरु पुर्ण प्रयासरत
रही आएका छन् ।

शेयरधनीहरूको जानकारीका लागि आ.व. २०८०/८१ को कम्पनीको आर्थिक कारोबारको संक्षिप्त भलक तपसिल बमोजिम प्रस्तुत गरिएको छ ।

तपसिल

विवरण	आ. व. २०८०/८१	आ. व. २०७९/८०	कम्पनीको वृद्धि/(कमी)
आयोजना निर्माण आम्दानी	६,८९,९९,३८२	६८,२८,९३,९८२	(९०%)
आयोजना निर्माण खर्च	(६,८९,९९,३८२)	(६८,२८,९३,९८२)	(९०%)
विद्युत विक्रीबाट प्राप्त आम्दानी	७४,७२,००,९२७	४३,६७,१८,००१	७१%
विद्युत गृह सञ्चालन खर्च	(८,५१,७०,१६०)	(८,४५,२९,३७७)	३२%
जम्मा आम्दानी	६६,२०,३०,७६७	३७,२१,९६,६२४	७८%
अन्य आम्दानी	५,३२,९८५	१,४६,०६,६३२	(९६.३५%)
प्रशासनिक तथा अन्य सञ्चालन खर्च	(२६,७५,४०,८३५)	(१७,८९,६२,३७७)	४९%
सञ्चालन मुनाफा/(नोक्सान)	३९,५०,२२,९९७	२०,७८,४०,८७९	९०%
वित्तीय आम्दानी	१५,९९,०६६	१५,४३,४२१	(२%)
वित्तीय खर्च	(५५,९८,२३,५२७)	(३५,८०,९९,५०२)	५६%
विदेशी विनिमय नाफा/(नोक्सान)	(२७,९९,४४६)	(६१,४३,७१२)	(५४%)
कर अधिको खुद मुनाफा/(नोक्सान)	(१६,६०,८०,९८९)	(१५,४७,७८,९१४)	७%
आयकर आम्दानी /(खर्च)		(१५,४३,४५२)	(१००%)
कर पछिको खुद नाफा/(नोक्सान)	(१६,६०,८०,९८९)	(१६,४३,२२,३६६)	१%
शेयर संख्या	१,५९,३०,०००	१,५९,३०,०००	०%
प्रति शेयर आम्दानी	(१०.४३)	(१०.३८)	(०.५%)

आ. व. २०८०/८१ को अन्त्य सर्व कम्पनीको पुँजीगत संरचना देहाय बमोजिम रहेको छ :

अधिकृत पुँजी : १,६०,००,००,०००/- (अक्षरेपी एक अर्ब साल्ली करोड रुपैया मात्र)

जारी पुँजी : १,५९,३०,००,०००/- (अक्षरेपी एक अर्ब उनान्साल्ली करोड तीस लाख रुपैया मात्र)

चुक्ता पुँजी : १,५९,३०,००,०००/- (अक्षरेपी एक अर्ब उनान्साल्ली करोड तीस लाख रुपैया मात्र)

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

दीर्घकालमा मात्र प्रतिफल प्राप्त हुने पूर्वाधारमूलक क्षेत्रको रूपमा रहेको जलविद्युत आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन, सर्वेक्षण, निर्माण तथा विद्युत उत्पादन र वितरण गर्ने उद्देश्यका साथ स्थापना भएको हुँदा यस कम्पनीले विभिन्न स्वदेशी तथा विदेशी संघ संस्था, निकायहरूसँग प्रत्यक्ष परोक्ष रूपमा व्यवसायिक संलग्नता कायम राख्नु पर्ने हुन्छ तसर्थ, राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिले कम्पनीको कारोबारमा असर पार्दछ ।



आयोजनाको सञ्चालनका क्रममा आवश्यक पर्न जाने विदेशी मुद्राको मूल्यमा हुने फेरबदल, राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय अर्थतन्त्रमा हुने मुद्रास्फीति, अन्तर्राष्ट्रिय मूल्य स्तरमा वृद्धि आदि जस्ता प्रतिकुलताले गर्दा आयोजनाको नियमित सञ्चालन तथा मर्मत सम्भारका लागि आवश्यक पर्ने विभिन्न यन्त्र उपकरण, जगेडा पार्ट-पूर्जा लगायतका सामाग्री, प्राविधिक परामर्श सेवा आदिमा कम्पनीको खर्च बढ्न गई कम्पनीमा आर्थिक भार बढ्ने गर्दछ ।

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

(ज) प्रतिवेदन तयार भएको मितिसञ्च मात्राले आर्थिक वर्षको उपलब्धी र अविष्यमा गर्नुपर्ने कुराको सञ्चालनमा सञ्चालक समितिको धारणा :

यस आ. व. २०८०/८१ र प्रतिवेदन तयार भएको मिति सम्म चालु आर्थिक वर्षका उपलब्धीहरु निम्नानुसार भएको व्यहोरा जानकारी गराउन चाहन्छौं :

- (१) यस कम्पनीद्वारा प्रवर्द्धित २८.१ मे.वा. क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाले आर्थिक वर्ष २०८०/८१ मा १३,७०,४९,२४५ किलोवाट घण्टा विद्युत उत्पादन गर्न सफल भएको छ भने, सो विद्युत विक्रीबाट रु. ७४,७२,००,९२७/- (अक्षरेपी चौहत्तर करोड बहत्तर लाख नौ सय सत्ताईस रुपैया मात्र) आम्दानी गरेको छ ।
- (२) आर्थिक वर्ष २०८१/८२ को आश्विन मसान्त सम्ममा आयोजनाबाट ५,९७,०५,८३५.७० किलोवाट घण्टा विद्युत उत्पादन गर्न सफल भएको छ भने, सो विद्युत विक्रीबाट रु. २९,१४,०१,५३३/- (अक्षरेपी उनान्तिस करोड चौध लाख एक हजार पाँच सय तेतीस रुपैया मात्र) आम्दानी गरेको छ ।
- (३) आ.व. २०८०/८१ मा यस कम्पनीले विद्युत उत्पादन रोयल्टी वापत नेपाल सरकारलाई जडित क्षमता (२८.१ मे.वा.) वापतको रु. २८,१०,०००/- (अक्षरेपी अड्डाईस लाख दश हजार रुपैया मात्र) र उत्पादित विद्युत उर्जा विक्री वापतको रु. १,४९,९५,२९२/- (अक्षरेपी एक करोड उनन्पचास लाख पन्चानब्बे हजार दुई सय बयानब्बे रुपैया मात्र) भुक्तानी गरेको छ । कम्पनीले चालु आ.व. को श्रावण देखि आश्विन मसान्त सम्ममा विद्युत उर्जा विक्री वापत जम्मा रोयल्टी रु. ५८,२८,०३१/- (अक्षरेपी अन्ठाउन्न लाख अठाईस हजार एकतीस रुपैया मात्र) भुक्तानी गरेको छ भने २०८१ आश्विन मसान्त सम्ममा नेपाल सरकारलाई रोयल्टी वापत जम्मा रकम रु. ३,५२,१०,०२३/- (अक्षरेपी तीन करोड बाउन्न लाख दश हजार तेइस रुपैया मात्र) भुक्तानी गरिसकेको छ ।

- (४) यस आ.व. २०८०/८१ मा नेपाल विद्युत प्राधिकरणको देविटार स्थित न्यू खिम्टी सब-स्टेशनमा रहेको ट्रान्सफर्मरको क्षमता २०८० आश्विन १० मा १०० एम.भि.ए बाट अभिवृद्धि गरी ३०० एम.भि.ए पुऱ्याईएको छ भने, २२० के. भी. को जि. आई. एस. सब-स्टेशन पनि सोही मितिबाट सञ्चालनमा आए पश्चात् नदीमा जलप्रवाहको उपलब्धता अनुसार यस आयोजनाले आफ्नो जडित क्षमता एवं विद्युत खरिद विक्री सम्बन्धी सम्भौता अनुसारको विद्युतीय उर्जा उत्पादन गरी सो मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई विद्युत प्रवाह गर्दै आएको छ।
- (५) यस कम्पनीद्वारा सञ्चालित तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना (२८.१ मे.वा.) को निकास नहर (Tail Water) को पानी सदुपयोग गरी क्यास्केड जलविद्युत आयोजनाको रूपमा तल्लो लिखु क्यास्केड जलविद्युत आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन गर्न नेपाल सरकार उर्जा जलस्रोत तथा सिचाई मन्त्रालय विद्युत विकास विभागबाट प्राप्त विद्युत उत्पादनको सर्वेक्षण अनुमति पत्र बमोजिम उक्त आयोजनाको विभिन्न विकल्पहरू, भौतिक संरचनाहरू रहने सम्भावित क्षेत्रको टोपोग्राफिक सर्वेक्षण (Topographic Survey) लगायत सर्वेक्षण अध्ययन कार्य गर्न, परामर्शदाता कम्पनी सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ प्रा. लि. सँग सम्भौता गरी सर्वेक्षण अध्ययन (Feasibility Study) कार्य समेत सम्पन्न भई, विद्युत उत्पादन अनुमति पत्र प्राप्त गर्न एवं विद्युत खरिद विक्री सम्बन्धी सम्भौताको लागि आवेदन दिने तयारी भई रहेको छ।
- (६) आयोजनाको विद्युत उत्पादन केन्द्र सञ्चालन तथा उचित व्यवस्थापन गरी दक्षता पूर्वक आयोजना सञ्चालनलाई निरन्तरता दिनका लागि प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ सेवा प्रदायक कम्पनी श्री सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ प्रा. लि. सँग मिति २०८१ वैशाख ०१ गते देखि लागू हुने गरी एक वर्षका लागि विद्युत उत्पादन केन्द्र सञ्चालन व्यवस्थापन सम्भौता गरिएको छ।
- (७) आयोजनालाई चुस्त रूपमा सञ्चालन गर्नका लागि नियमित एवं आकस्मिक निरीक्षण, मर्मत सम्भार तथा जगेडा पार्ट-पूर्जाको व्यवस्थापन गरिएको छ।
- (८) आयोजनाको आम्दानीबाट आ.व. २०८०/८१ मा ऋण प्रदायक बैंकहरूलाई साँवा वापत रु. १२,०४,०८,५३२/- (अक्षरेपी बाह्न करोड चार लाख आठ हजार पाँच सय बत्तीस रुपैया मात्र) र व्याज वापत रु. ४९,७९,१८,२६८/- (अक्षरेपी उनन्प्यचास करोड उनासी लाख अठार हजार दुई सय अरसटी रुपैया मात्र) भुक्तानी गरिएको छ भने, चालु आ.व. को आश्विन मसान्तसम्म कुल साँवा वापत रु. २२,३२,८८,३५०/- (अक्षरेपी बाइस करोड बत्तीस लाख अठासी हजार तीन सय पचास रुपैया मात्र) र व्याज वापत रु. १,१३,९३,४३,५४४/- (अक्षरेपी एक अर्ब तेह करोड त्रियानब्बे लाख त्रिचालिस हजार पाँच सय चवन्न रुपैया मात्र) भुक्तानी गरिएको छ।
- (९) केयर रेटिङ्गस् नेपाल लिमिटेडबाट गरिएको कम्पनीको आर्थिक वर्ष २०८०/८१ को क्रेडिट रेटिङ्ग समीक्षा अनुसार यस कम्पनीलाई बि प्लस (B+) रेटिङ्ग प्राप्त भएको छ।



(१०) सम्बन्धित सबैको जानकारीका लागि यस कम्पनीले त्रैमासिक वित्तीय प्रतिवेदन, सूचना तथा जानकारीहरु नियामक निकायहरुमा पेश गर्नुका साथै नियमानुसार राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिका तथा कम्पनीको वेबसाइटमा नियमित रूपमा प्रकाशित गर्दै आएको छ ।

(घ) कर्मचारीको औद्योगिक वा व्यवसायिक सम्बन्ध :

कम्पनीले आफ्नो व्यवसायिक तथा औद्योगिक क्षेत्रसँग प्रत्यक्ष वा परोक्ष सम्बन्ध राख्ने संघ संस्था, निकायहरु तथा सरोकारवाला संस्थाहरु जस्तै, नेपाल सरकारको उर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालय, विद्युत नियमन आयोग, विद्युत विकास विभाग, उद्योग विभाग, कम्पनी रजिस्ट्रारको कार्यालय, वन तथा वातावरण मन्त्रालय, स्थानीय विकास मन्त्रालय, गृह मन्त्रालय, रक्षा मन्त्रालय, विद्युत खरीद गर्ने नेपाल विद्युत प्राधिकरण, नेपाल राष्ट्र बैंक, आयोजना निर्माणमा कर्जा प्रदान गर्ने बैंकहरु, आयोजनाको बीमा गर्ने बीमा कम्पनीहरु, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज, सिडिएस एण्ड क्लियरिङ्ग लिमिटेड, आयोजना क्षेत्रका स्थानीय सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरु, आयोजना निर्माण कार्यमा संलग्न निर्माण व्यवसायी कम्पनी जगेडा पार्ट-पूर्जा (Spare Parts) तथा उपकरणहरुका स्वदेशी तथा विदेशी आपूर्तिकर्ता तथा परामर्शदाताहरु, लगायत स्थानीय समुदाय आदि सबैसँग सौहार्दपूर्ण सम्बन्ध कायम राख्दै आएको छ ।

(ङ) सञ्चालक समितिमा भएको हेरफेर र सोको कारण :

यस कम्पनीको सञ्चालक समितिमा आ.व. २०८०/८१ र प्रतिवेदन तयार गर्दासम्मको अवधिमा कुनै हेरफेर भएको छैन ।

यस कम्पनीमा संस्थापक समूहका शेयरधनीहरुको समुह “क” को तर्फबाट मनोनित प्रक्रिया वा आपसी सहमति वा निर्वाचनको प्रक्रियाद्वारा ४ (चार) जना सञ्चालक तथा शेयरधनीहरुको समुह “ख” र “ग” को तर्फबाट मनोनित वा निर्वाचित २ (दुई) जना र १ (एक) जना स्वतन्त्र सञ्चालक गरी जम्मा ७ जना सञ्चालकहरु ४ वर्षका लागि नियुक्त भई सञ्चालक समितिमा प्रतिनिधित्व गर्ने व्यवस्था अनुरूप हाल यस कम्पनीमा तपसिल बमोजिमको सञ्चालक समिति रहेको छ ।

तपसिल

नाम थर	पद	कार्य विभाजन
श्री अनुप कुमार उपाध्याय	सञ्चालक	अध्यक्ष
डा. सुवर्णदास श्रेष्ठ	सञ्चालक	कार्यकारी सञ्चालक
श्री शान्ति निरौला (ओभा)	सञ्चालक	सदस्य
श्री गृष्म ओभा	सञ्चालक	सदस्य
श्री भरत रेग्मी	सञ्चालक	सदस्य
श्री दिलिप श्रेष्ठ	सञ्चालक	सदस्य
श्री कन्हैया कुमार मानन्धर	स्वतन्त्र सञ्चालक	सदस्य

(च) कारोबारलाई असर गर्ने कुरुक्षय कुराहरु :

- (१) यस कम्पनी नेपालको प्रचलित कानून अनुसार स्थापना भएको र प्रचलित कानून बमोजिम आयोजनाको सञ्चालन तथा कारोबार गर्नुपर्ने हुनाले वर्तमान अवस्थामा नेपालको संविधान बमोजिम संघीयता कार्यान्वयनका क्रममा संघीय सरकार तथा प्रादेशिक सरकारले जारी गर्ने नयाँ ऐन, कानून, नियमहरु तथा विद्यमान ऐन कानूनमा हुने संशोधन, करको दरमा हुने हेरफेर तथा परिवर्तनले निजी क्षेत्रबाट प्रवद्धन गरिने जलविद्युत आयोजनाका सञ्चालन लगायतका कार्यमा अनुकुल/प्रतिकुल असर पर्न सक्ने ।
- (२) यसका साथै, विभिन्न सामाजिक, आर्थिक, राजनैतिक, प्राकृतिक आदि परिस्थितिहरु जस्तै बन्द, हड्डताल, चक्काजाम, नाकाबन्दी, बाढी, पहिरो, खडेरी, भुकम्प तथा अन्य अप्रत्याशित प्रकोप, रोगव्याधी, महामारी तथा सोको नियन्त्रणका लागि लागु हुने बन्दाबन्दी तथा निषेधाज्ञा साथै मुद्रास्फीती, इन्धनको मूल्य वृद्धि, बैंकको व्याजदरमा वृद्धि, विनियमदरमा परिवर्तन आदि आर्थिक/वित्तीय कारणहरुले पनि जलविद्युत आयोजनाहरुको सञ्चालन तथा मर्मत सम्भार जस्ता कार्यमा प्रतिकुल असर पर्न सक्ने ।
- (३) अन्तर्निहित जोखिमहरु :
- ❖ जलस्रोतको उपयोग गरी विद्युत उत्पादन गरिने हुनाले खडेरी, अनावृष्टि, अतिवृष्टि, जलस्रोतको मुहानमा अप्रत्याशित परिवर्तन, जलवायु परिवर्तनका कारण हुने अनपेक्षित वातावरण परिवर्तन आदिका कारण पानीको स्रोतमा कमी आएमा उत्पादन क्षमतामा कमी आउन सक्ने ।
 - ❖ यस आयोजना भन्दा माथिल्लो तटमा रहेका अन्य आयोजनामा हुने विभिन्न समस्या, मर्मत तथा सम्भार आदिका कारण हुने क्यासकेड असरका कारण नदीमा पानीको बहाव परिवर्तन भई विद्युत उत्पादन क्षमतामा असर पर्न सक्ने ।
 - ❖ प्राकृतिक प्रकोप तथा काबु बाहिरका परिस्थितिहरु सिर्जना भई आयोजनाको भौतिक संरचना तथा उपकरणहरुमा क्षति पुऱ्याएमा खर्च वृद्धि हुन सक्ने तथा व्यवसायिक आम्दानीमा कमी हुन सक्ने ।
 - ❖ आयोजना तथा नेपाल विद्युत प्राधिकरणको प्रसारण लाईनमा हुन सक्ने प्राकृतिक असर तथा प्राविधिक वा यान्त्रिक गडबडीका कारण उत्पादित विद्युत आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने ।
 - ❖ विद्युत केन्द्रमा जडित मेसिन तथा यान्त्रिक उपकरणहरुमा हुने खराबीका कारण विद्युत उत्पादन तथा आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने ।
 - ❖ नेपाल विद्युत प्राधिकरण एकमात्र खरिदकर्ता भएको कारण, उत्पादन अनुसार विद्युतको खपत, बजार व्यवस्थापन आदी समयमै गर्न ठिलाई गरेमा समेत व्यावसायिक आम्दानीमा असर पर्न सक्ने । यस कम्पनीले उपरोक्त सम्भावित जोखिमहरुलाई ध्यानमा राखी त्यस्ता जोखिमहरुको



न्यूनीकरण गर्न उपकरणहरुको ढास खर्चको व्यवस्थाका साथै जलविद्युत केन्द्रको सम्पूर्ण संरचना, मेसिन, औजार तथा उपकरणहरुको सञ्चालनमा हुन सक्ने जोखिमलाई न्यूनीकरण गर्न बीमा गरेको छ। साथै, जलविद्युत केन्द्रको मेसिनरी, उपकरण, सिभिल संरचना तथा प्रसारण लाईन आदिको नियमित तथा आकस्मिक रूपमा निरीक्षण र मर्मत सम्भार गर्ने व्यवस्था गरी सोको लागि आवश्यक पर्ने जगेडा पार्ट-पूर्जा (Spare Parts) को उचित व्यवस्था गरिएको छ।

(छ) लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा कुनै कैफियत उल्लेख भएको भए सो उपर सञ्चालक समितिको प्रतिकृच्या :

- (अ) यस कम्पनीले NFRS (Nepal Financial Reporting Standards) मापदण्ड बमोजिमको वित्तीय तथा आर्थिक विवरणहरु तयार गर्दै आएकोले आ.व. २०८०/८१ मा पनि सोही बमोजिमको वित्तीय विवरण तयार पारिएको छ।
- (आ) लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा नियमित कारोबारमा देखिएका सामान्य कैफियत, प्रतिक्रिया र सुझावहरु माथि सञ्चालक समितिको ध्यानाकर्षण हुनुका साथै सोको सुधारका निम्न आवश्यक कदम चालिएको छ।

(ज) लाभांश बाँडफाँड गर्न सिफारिस गरिएको रकम :

आयोजनाको व्यवसायिक सञ्चालन करिब पौने २ वर्ष मात्र भएको, २०८० आश्विन १० सम्ममा न्यू खिम्ती सव-स्टेशन पुर्ण क्षमतामा सञ्चालनमा आई नसकेको एवं आ.व. २०८०/८१ को सुख्खायाममा नदीमा पानीको बहाव अत्याधिक मात्रामा घट्न गएको लगायतका विभिन्न बाध्यात्मक परिस्थितिले आयोजना पूर्ण क्षमतामा सञ्चालन हुन नसकेको साथै, बैंक कर्जाको साँवा व्याज भुक्तानी (pay back) शुरु भएको आदि कारण लाभांश दिन सक्ने अवस्था नभएकोले आ. व. २०८०/८१ मा लाभांश बाँडफाँडको सिफारिस गरिएको छैन।

(झ) शेयर जफत भएको भए जफत भएको शेयर संरच्या, त्यस्तो शेयरको अंकित मूल्य, त्यस्तो शेयर जफत हुन भन्दा अगावै सो वापत कम्पनीले प्राप्त गरेको जर्ना रकम र त्यस्तो शेयर जफत भए पछि सो शेयर विक्री गरी कम्पनीले प्राप्त गरेको रकम तथा जफत भएको शेयर वापत रकम फिर्ता गरेको भए सो को विवरण :

आ. व. २०८०/८१ मा शेयर जफत सम्बन्धी कुनै काम कारवाही भएको छैन।

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

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

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

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

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

विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको आधारभूत शेयरधनीहरूले कम्पनीलाई कुनै जानकारी उपलब्ध गराएको छैन।

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

आ. व. २०८०/८१ को अन्तसम्ममा यस कम्पनीका बहालवाला सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरूको शेयर स्वामित्व निम्न बमोजिम रहेको छ र निजहरू कम्पनीको शेयरको कारोबारमा संलग्न रहेको पाइएको छैन।

तपसिल

नाम, थर	पद	शेयर संख्या
श्री अनुप कुमार उपाध्याय प्रतिनिधि सानिमा हाइड्रोपावर लिमिटेड	सञ्चालक - अध्यक्ष	संस्थागत - ७,१५,००० कित्ता व्यक्तिगत - १० कित्ता
डा. सुर्वांगदास श्रेष्ठ प्रतिनिधि सानिमा हाईड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ प्रा.लि.	कार्यकारी सञ्चालक	संस्थागत - १,८४,००० कित्ता व्यक्तिगत - २४,७५० कित्ता
श्री शान्ति निरौला (ओझा)	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - १,००० कित्ता
श्री गृष्म ओझा प्रतिनिधि सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड	सञ्चालक - सदस्य	संस्थागत - ४५,००,००० कित्ता व्यक्तिगत - १३,२०० कित्ता
श्री भरत रेग्मी	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - २,१६० कित्ता
श्री दिलिप श्रेष्ठ	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - २०० कित्ता
श्री कन्हैया कुमार मानन्धर	स्वतन्त्र सञ्चालक	नभएको

- (ठ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीसँग सठबन्धित सठभौताहरूमा कुनै सञ्चालक तथा निजको नजिकको नातेदारको व्यक्तिगत स्वार्थ बारेमा उपलब्ध गराईको जानकारीको व्यहोरा :

त्यस प्रकारको जानकारी उपलब्ध नभएको।



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

कम्पनीले आफ्नो शेयर आफै खरिद गरेको छैन ।

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

- (अ) कम्पनीको कारोबार तथा व्यवस्थापन सुव्यवस्थित रूपमा सञ्चालन गर्नका लागि सञ्चालक समितिले कर्मचारी सेवा विनियमावली - २०७६, आर्थिक प्रशासन विनियमावली - २०७९ (Finance Administration Bylaws -2079) तथा वित्त तथा लेखा कार्यविधि - २०७९ (Finance and Accounting Manual - 2079), सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी नीति तथा कार्यविधि - २०७९, सञ्चालक निर्वाचन सम्बन्धी विनियमावली - २०७९ र जोखिम व्यवस्थापन विनियमावली - २०७९ लगायत समय समयमा कम्पनी व्यवस्थापनबाट आवश्यक निर्देशनहरु जारी गरी त्यसको कार्यान्वयन गरिएको छ ।
- (आ) आन्तरिक लेखा प्रणाली सबल बनाई राख्न कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १६४ बमोजिम सञ्चालक समितिका सदस्यहरु रहेको लेखापरीक्षण समिति गठन गरी सोही समितिको निर्देशन एवं अनुगमनमा कम्पनीको लेखा प्रणाली सञ्चालन हुँदै आएको छ ।
- (इ) कम्पनीको आ.व. २०८०/८१ को आन्तरिक वित्तीय तथा लेखा सम्बन्धी प्रक्रियाहरु र नियन्त्रणका लागि कम्पनीमा आन्तरिक लेखापरीक्षकबाट नियमित आन्तरिक लेखापरीक्षण गराइएको छ ।
- (ई) कम्पनीको आ.व. २०८०/८१ को वित्तीय तथा आर्थिक कारोबारको हिसाब किताबको लेखापरीक्षणका लागि बाट्य, स्वतन्त्र लेखापरीक्षक S.A.R Associates, Chartered Accountants बाट लेखापरीक्षण गराइएको छ ।
- (उ) कम्पनीको जोखिम, सम्पत्ति तथा दायित्व व्यवस्थापनका लागि सञ्चालक सदस्यको संयोजकत्वमा निम्नानुसारको सम्पत्ति तथा दायित्व समिति र जोखिम व्यवस्थापन समिति गठन गरिएको छ :

जोखिम व्यवस्थापन समिति		
क्र.सं.	पदाधिकारीहरु	पद
१	श्री भरत रेमी	संयोजक / अध्यक्ष
२	श्री सजन श्रेष्ठ	सदस्य
३	श्री अम्बर बहादुर तामाङ	सदस्य
४	श्री रुची जोशी	सदस्य सचिव

सर्वप्रति तथा दायित्व समिति		
क्र.सं.	पदाधिकारीहरू	पद
१	श्री कन्हैया कुमार मानन्धर	संयोजक/अध्यक्ष
२	डा. सुवर्ण दास श्रेष्ठ	सदस्य
३	श्री शान्ति निरौला (ओभा)	सदस्य
४	श्री अम्बर बहादुर तामाङ	सदस्य सचिव

(थ) विज्ञात आर्थिक वर्षको कुल व्यवस्थापन खर्चको विवरण :

आ.व. २०८०/०८१ मा कुल व्यवस्थापन खर्च मध्ये कर्मचारी खर्च रु. ४,०९,३५,२१३/- (अक्षरेपी चार करोड नौ लाख पैतिस हजार दुई सय तेह रुपैया मात्र) र कार्यालय सञ्चालन खर्च रु. ५,०८,०९,८५१/- (अक्षरेपी पाँच करोड आठ लाख नौ हजार आठ सय एकाउन्न रुपैया मात्र) भएको छ। जसको विवरण नाफा नोक्सान हिसाबमा उल्लेख गरिएको छ।

(द) लेखापरीक्षण समितिका सदस्यहरूको नामावली तथा सुविधा, सो समितिले गरेको काम कारबाहीको विवरण र सो समितिले कुनै सुझाव दिएको भए सोको विवरण :

लेखापरीक्षण समितिका सदस्यहरूको नामावली :

सञ्चालक समितिको मिति २०७८/०७/०७ गतेको निर्णय अनुसार यस कम्पनीका सञ्चालक सदस्यको संयोजकत्वमा निम्न अनुसारको लेखापरीक्षण समिति गठन गरिएको छ।

तपसिल

क्र.सं.	पदाधिकारीहरू	पद
१	श्री दिलिप श्रेष्ठ	संयोजक/अध्यक्ष
२	श्री शान्ति निरौला (ओभा)	सदस्य
३	श्री रुची जोशी	सदस्य सचिव

निजहरूले प्राप्त गरेको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधा :

- ❖ लेखापरीक्षण समितिमा प्रतिनिधित्व गर्ने सञ्चालक सदस्यहरूलाई बैठक भत्ता वापत आ.व. २०८०/८१ मा जम्मा रु. ९८,०००/- (अक्षरेपी अन्ठानब्बे हजार रुपैया मात्र) उपलब्ध गराइएको छ।

समितिले गरेको काम कारबाहीको विवरण र सो समितिले कुनै सुझाव दिएको भए सोको विवरण :

लेखापरीक्षण समितिको मिति २०८१/०७/०४ गतेको निर्णयबाट :-



- ❖ यस कम्पनीका लेखापरीक्षक S.A.R Associates, Chartered Accountants बाट आ. व. २०८०/८१ को लेखापरीक्षण सम्पन्न गरी प्रस्तुत गरेको कम्पनीको वार्षिक आर्थिक विवरणलाई सञ्चालक समितिबाट स्वीकृति गरी अनुमोदनका लागि यस वार्षिक साधारण सभा समक्ष सिफारिस गरिएको छ ।
- ❖ आ. व. २०८१/८२ को आर्थिक तथा वित्तीय कारोबारको लेखापरीक्षण गर्न लेखापरीक्षण समितिको सिफारिस बमोजिम लेखापरीक्षक संस्था JBRH & Company, Chartered Accountants लाई लेखापरीक्षण सेवा वापतको पारिश्रमिक, मुल्य अभिवृद्धि कर बाहेक रु. २,००,०००/- (अक्षरेपी दुई लाख रुपैया मात्र) उपलब्ध गराउने गरी लेखापरीक्षक नियुक्तिका लागि साधारण सभा समक्ष सिफारिस गरिएको छ ।

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

यस कम्पनीका शेयरधनीहरूले आ-आफ्नो नाममा कायम रहेको शेयर वापत कम्पनीले माग गरे बमोजिमको किस्ता रकम भुक्तान गरिसकेका छन् । कम्पनीका सञ्चालक, प्रबन्ध सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख, कम्पनीका आधारभूत शेयरधनी वा निजको नजिकको नातेदार वा निज संलग्न रहेको फर्म, कम्पनी वा संगठित संस्थाले कम्पनीलाई कुनै रकम बुझाउन बाँकी छैन ।

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

सञ्चालक समितिको बैठकमा उपस्थित अध्यक्ष र सञ्चालकहरूलाई बैठक भत्ता वापत प्रति बैठक क्रमशः रु. १२,०००/- (अक्षरेपी बाह्र हजार रुपैया मात्र) र रु. १०,०००/- (अक्षरेपी दश हजार रुपैया मात्र) र अन्य उपसमितिमा संलग्न सञ्चालकहरूलाई प्रति बैठक रु. ७,०००/- (अक्षरेपी सात हजार रुपैया मात्र) का दरले बैठक भत्ता र सञ्चालक सदस्यहरूलाई सञ्चार खर्च वापत प्रति सञ्चालक मासिक रु. १,५००/- (अक्षरेपी एक हजार पाँच सय रुपैया मात्र) उपलब्ध गराइएको छ ।

आ. व. २०८०/८१ मा बैठक भत्ता वापत जम्मा रकम रु. ९,६०,०००/- (अक्षरेपी नौ लाख साढी हजार रुपैया मात्र) र सञ्चार खर्च वापत रु. १,०८,०००/- (अक्षरेपी एक लाख आठ हजार रुपैया मात्र) गरी जम्मा रु. १०,६८,०००/- (अक्षरेपी दश लाख अठसढी हजार रुपैया मात्र) र कम्पनीका कार्यकारी सञ्चालक र महाप्रबन्धकलाई पारिश्रमिक तथा चाडपर्व खर्च वापत क्रमशः रु. ६६,७४,४४७/- (अक्षरेपी छैसढी लाख चौहत्तर हजार चार सय सठ्चालीस रुपैया मात्र) र रु. ३७,१४,५१३/- (अक्षरेपी सैंतीस लाख चौध हजार पाँच सय तेह रुपैया मात्र) उपलब्ध गराइएको छ ।

(प) शेयरधनीले बुझिलिन बाँकी रहेको लाभांशको रकम :

हालसम्म यस कम्पनीले कुनै लाभांश वितरण गरेको छैन ।

(फ) दफा १४१ बमोजिम सम्पति खरिद गरेको कुरा :

आ. व. २०८०/८१ मा दफा १४१ बमोजिम सम्पति खरिद गरिएको छैन ।

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

आ.व. २०८०/८१ मा दफा १७५ बमोजिम सम्बद्ध कम्पनी नरहेको ।

(म) 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 अभ यसको सम्बन्धमा स्पष्ट पार्नु पर्ने कुराहरु प्रष्ट पाइँदै लगिनेछ ।

(म) अन्य आवश्यक कुराहरु :

- (१) लक्ष्मी सन्नाइज बैंक लि. (साविकको लक्ष्मी बैंक लि.) को अगुवाई तथा कुमारी बैंक लि., जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लि., प्रभु बैंक लि. तथा सेन्चुरी कर्मशियल बैंक लि. (हाल प्रभु बैंक लि. मा गाभिएको) को सहभागितामा मिति २०७४/११/१० गतेको सहवित्तीयकरण बैंक कर्जा सम्झौता तथा मिति २०८०/०३/०६ गतेको दोस्रो पुरक सहवित्तीयकरण सम्झौता अन्तर्गत रु. ५,२६,७७,१५,५८०/- (अक्षरेपी पाँच अर्ब छब्बीस करोड सतहतर लाख पन्थ हजार पाँच सय असी रुपैया मात्र) स्वीकृत गरिएको कर्जा रकम मध्ये आ. व. २०८०/८१ सम्ममा ५,१०,०२,२९,२३४/- (अक्षरेपी पाँच अर्ब दश करोड दुई लाख उनन्तिस हजार दुई सय चौंतीस रुपैया मात्र) उपभोग गरिएको मध्ये रु. ४,९६,७२,४२,३५२/- (अक्षरेपी चार अर्ब छयानब्बे करोड बहतर लाख बयालीस हजार तीन सय बाउन्न रुपैया मात्र) साँवा बुझाउन बाँकी रहेको छ । जसमध्ये आवधिक कर्जा रु. ४,८९,८३,४२,३५२/- (अक्षरेपी चार अर्ब उनान्नब्बे करोड त्रियासी लाख बयालीस हजार तीन सय बाउन्न रुपैया मात्र), विजग्याप कर्जा रु. ६,८९,००,०००/- (अक्षरेपी छ करोड उनान्नब्बे लाख रुपैया मात्र) र अधिविकर्ष कर्जा रु. १२,००,००,०००/- (अक्षरेपी बाहु करोड रुपैया मात्र) रहेको छ । सम्झौता मुताविक अबको १३ वर्ष ६ महिना भित्रमा बाँकी कर्जा रकम चुक्ता भई सक्ने छ ।
- (२) यस कम्पनीको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना (२८.१ मे. वा.) को सम्पति वीमा Property Insurance (PI), Loss on Profit/Revenue (LOP) तथा Public Liability (PL) १७ नोभेम्बर २०२३ देखि एक वर्षको अवधि (१६ नोभेम्बर २०२४) का लागि PI को कुल वीमांक रकम (Sum Insured) रु. ४,५३,९४,७९,३४९/- (अक्षरेपी चार अर्ब त्रिपन्न करोड चौरानब्बे लाख उनासी हजार तीन सय उनान्चास रुपैया मात्र), LOP को कुल वीमांक रकम रु. ९५,९३,९६,०५४/- (अक्षरेपी पन्चानब्बे करोड त्रियानब्बे लाख छयानब्बे हजार चौबन्न रुपैया मात्र) र PL वीमांक रकम रु. १,००,००,०००/- (अक्षरेपी एक करोड रुपैया मात्र) को ६०% श्री सगरमाथा लुम्बिनी इन्स्योरेन्स कम्पनी लि. र ४०% श्री सिद्धार्थ प्रिमियर इन्स्योरेन्स कम्पनी लि. को दायित्व रहने गरी उक्त कम्पनीको संयुक्त उपक्रम (Consortium) मा वीमा गरिएको छ ।



- (३) कम्पनीले आफ्नो कामदार/कर्मचारीहरुको काम प्रतिको लगाव, निरन्तरता, दक्षता र हितलाई ध्यानमा राखी प्रत्येक वर्ष तलब तथा भत्ता सुविधा पुनरावलोकन गर्ने नीति लिएको छ साथै, सोहि कार्य अवलम्बन पनि गरेको छ ।
- (४) कम्पनीले प्रचलित ऐन नियम बमोजिम नियमनकारी निकायहरु, कम्पनी रजिस्ट्रारको कार्यालय, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, विद्युत विकास विभाग, विद्युत नियमन आयोग, उद्योग विभाग, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लगायतका निकायहरुमा बुझाउनु पर्ने विवरणहरु नियमित रूपमा बुझाउँदै आएको छ ।

धन्यवाद ज्ञापन,

यस अवसरमा कम्पनीको स्थापना कालदेखि कम्पनी सञ्चालन तथा आयोजनाको विकास, निर्माण, तथा सञ्चालनमा प्रत्यक्ष वा परोक्ष रूपले संलग्न भई निरन्तरताका साथ सहयोग पुऱ्याउनु हुने सम्पूर्ण सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरु र व्यक्तिहरुलाई हृदयदेखि नै धन्यवाद दिईं कृतज्ञता व्यक्त गर्न चाहन्छौं ।

अन्त्यमा, सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरुलाई कम्पनी र कम्पनीको सञ्चालक समितिप्रति देखाउनु भएको सहयोग, सद्भाव र विश्वासको लागि हार्दिक कृतज्ञता एवं धन्यवाद ज्ञापन गर्दै सञ्चालक समितिद्वारा प्रस्तुत प्रतिवेदन माथि छलफल गरी अनुमोदनको लागि प्रस्तुत गर्दै, यस साधारण सभामा उपस्थित महानुभावहरुको अमुल्य सुभावको अपेक्षा गर्दछौं ।

धन्यवाद ।

डा. सुवर्णदास श्रेष्ठ
कार्यकारी सञ्चालक

श्री अनुप कुमार उपाध्याय
सञ्चालक/अध्यक्ष

सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत

मिति : २०८१/०७/०५

Independent Auditor's Report**To the Shareholders of Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd.****Report on the Audit of the Financial Statements****Opinion**

We have audited the financial statements of the Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd. (the "Company"), which comprise the statement of financial position as at Ashadh 31, 2081 (July 15, 2024), 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, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying financial statements presents fairly, in all material respects, the financial position of the Company as at Ashadh 31, 2081 (July 15, 2024), 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.

S.N	Key Audit Matters	Auditor's Response
1.	Revenue Recognition The revenue of the company has to be recognized on an accrual basis. Revenue is mainly derived from sale of electricity to Nepal Electricity Authority. Other income will include income from investments. 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>Our audit approach regarding verification of process of income recognition included:</p> <ul style="list-style-type: none">a. We understood and evaluated the controls and processes over the recording of revenue in system level and control in place for manual processes.b. We obtained the details of revenue from sale of electricity and verified billed amount of energy with the rate of electricity as quoted in power purchase agreement with NEA. We also verified the total chargeable unit of contract energy based on approved meter reading for each period.c. We reviewed the contracts, wherever applicable, to ensure whether revenue as per power purchase agreement is recognized or not.d. For investment incomes, we confirmed whether right to receive the income has





	<p>been established before recognizing the revenue and reconciled the recognized revenue with the general ledger.</p> <p>e. We also assessed the revenue recognition policies adopted by the company for compliance with the relevant accounting standards.</p>
--	---

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 Management Report, Report of the Director's Report 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 a high level of assurance but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with NSAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatement can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in 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 obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by 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.

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, 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.



Aman Upadhyay
Partner

Place: Kathmandu, Nepal
Date: October 21, 2024

UDIN: 241025CA004514FEps



श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्शन लिमिटेडका शेयरधनी महानुभावहरु समक्ष

लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन

वित्तीय विवरण उपरको प्रतिवेदन

लेखापरीक्षकको राय

हामीले श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्शन लिमिटेडको यसैसाथ संलग्न आषाढ ३१, २०८१ (१५ जुलाई २०२४) को वित्तीय स्थितीको विवरण, सोहि मितिमा समाप्त वर्षको नाफा नोक्सान विवरण, अन्य विस्तृत आमदानीको विवरण, इक्वीटीमा भएको परिवर्तनको विवरण र नगद प्रवाह विवरण एवं लेखा नीतिहरु तथा लेखाकासम्बन्धि टिप्पणीहरुको लेखापरीक्षण गरेका छौं।

हामो यसमा श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्शन लिमिटेडको वित्तीय विवरणहरूले आषाढ ३१, २०८१ (१५ जुलाई २०२४) को आर्थिक अवस्था तथा उक्त अवधिको नाफा र नगद प्रवाहको नेपाल वित्तीय प्रतिवेदनमान अनुरूप यथार्थ चित्रण गरेछु।

लेखापरीक्षकको रायका आधारहरु

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

लेखापरीक्षणको मुख्य विषय (Key Audit Matters)

लेखापरीक्षणको मुख्य विषय (Key Audit Matters) हरु त्यस्ता विषयहरु हुन, जुन, हामो उहरमा, कम्पनीको यस ओं व को लेखापरीक्षणको सन्दर्भमा सबमन्दा यहि अर्थपूर्ण रहेका थिए। त्यस्ता विषयहरुलाई वित्तीय विवरणहरुको लेखापरीक्षणको सन्दर्भमा तथा वित्तीय विवरणहरु उपर हाम्रो राय अनुदाने कम्पनी सम्बोधन गरिएको छ र यी विषयहरुमा हामी उहूँ राय प्रदान गरेन्नै। हामीले निम्न विषयहरुलाई हाम्रो प्रतिवेदनमा उल्लेख गर्नुपर्ने लेखापरीक्षणको मुख्य विषयको रूपमा निर्धारण गरेका छौं।

क्र.सं	लेखापरीक्षणको मुख्य विषय	लेखापरीक्षकको प्रतिक्रिया
१.	आमदानीको पहिचान तथा लेखाकन कम्पनीको आमदानी प्रोद्भावी आधारमा पहिचान तथा लेखाकन गर्नुपर्दछ। मुख्यतया नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई विद्युत विकिवाट कम्पनीले आमदानी गर्न गर्दछ। कम्पनीको अन्य आमदानीहरुको रूपमा लगानीबाट प्राप्त आमदानी रहेको छ। हाम्रो जोखिम पहिचानको सिलसिलामा हामीले हरेको आमदानीका शोतहरुको सम्बन्धमा गहन जोखिम रहेको करा निर्धारण गरेका छौं। साथै प्राप्त आमदानी वा प्रक्रिया मा भएको गल्वानीको कारण पनि कम्पनीको आमदानी गलत प्रदर्शित हुन	आमदानीको पहिचान तथा लेखाकनको परिक्षण प्रक्रियाको सम्बन्धमा हाम्रो लेखापरीक्षण पद्धती निम्न अनुसार रहेको छ। <ul style="list-style-type: none"> आमदानीको लेखाकनको सन्दर्भमा कम्पनीकी नियन्त्रण प्रणाली तथा सोको उभावकारीताबाटो अध्ययन तथा परीक्षण। कम्पनीको विद्युत विकिवाट प्राप्त आमदानीहरुको विवरणहरु प्राप्त गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई विद्युत विकिवाट बीम गरिएको रूपमा नेपाल विद्युत प्राधिकरणसम्बन्धित विद्युत खरिद सम्झौता तथा स्विकृत मीटिङ रिडिङ अनुसार भए तभएको परीक्षण।



+977 1 4520807 / 08 / 10 info@sar.com.np
84 Bishal Basti "Ka", Bishal Nagar, GPO Box 4585, Kathmandu, Nepal

<p>सकद्धन् ।</p> <p>आमदानीको परिचान तथा लेखाकनमा गलती हुदा कम्पनीको वित्तीय अवस्थाको यथार्थ चित्रण नहुने हुदा यसलाई लेखापरीक्षणको मुख्य विषय (Key Audit Matter) को रूपमा लिइएको छ ।</p>	<ul style="list-style-type: none"> • कम्पनीसंग भएका सम्झौताहरुको समीक्षा गरी कम्पनीले ती सम्झौता अनुसार आमदानीको लेखाकन गरे नगरीको परिक्षण । • लगानीबाट प्राप्त आमदानीको सन्दर्भमा कम्पनीले आमदानी लेखाकन गर्नु अगाडि त्यस्तो आमदानी प्राप्त गर्ने हक प्राप्त भएको तथा कम्पनीको खातामा आमदानी बाधिएको कुराको पुष्टि । • कम्पनीको आमदानीको परिचान तथा लेखाकनको निती सम्बन्धित नेपाल वित्तीय प्रतिवेदनमान अनुसार भए नभएको परिक्षण ।
--	--

अन्य सुचनाहरु

अन्य सुचनाहरुप्रतिको उत्तरदायित्व व्यवस्थापनको हो । अन्य सुचनाहरुले वित्तीय विवरण तथा सीमाधिको हामी प्रतिवेदन बाहेका कम्पनीको वार्षिक प्रतिवेदनमा उल्लेखित सुचनाहरुलाई जनाउदछ । उल्लेखित वार्षिक प्रतिवेदन यस लेखापरीक्षण प्रतिवेदनको मितिभन्दा पछाडि उपलब्ध हुने अपेक्षा रहेको छ ।

कम्पनीको वित्तीय विवरण उपर हामी रायले त्यस्ता अन्य सुचनाहरुलाई समावेश गर्दैन र हामीले ती अन्य सुचनाहरु उपर कुनै तिकारी प्रदान गर्दैनै ।

वित्तीय विवरणको लेखापरीक्षणको सन्दर्भमा हामी उत्तरदायित्व अन्य सुचनाहरु प्राप्त भएपछि अध्ययन गर्नु र यसो गद्दी त्यस्ता सुचनाहरु वित्तीय विवरण तथा लेखापरीक्षणको सिलसिलामा प्राप्त जानकारीसांग गहन रूपले फरक नराहको तथा अन्यथा गहन रूपले गलत प्रदर्शित नभएको बारे विचार गर्नु हो ।

वित्तीय विवरण प्रति व्यवस्थापनको उत्तरदायित्व

नेपाल वित्तीय प्रतिवेदनमान (NFRS) अनुरूप वित्तीय विवरण तथार गर्ने उत्तरदायित्व कम्पनी व्यवस्थापनको हो । साथै वित्तीय विवरणहरु वित्तीय विवरणहरु गहन रूपले गलत प्रदर्शन हुनबाट विचित्र छन् भन्ने विवरण हुनको लागि आवश्यक पर्ने आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली स्थापना गर्नेको लागि प्राप्त व्यवस्थापन जिम्मेवार हुन्छ ।

वित्तीय विवरणहरु तथार गद्दी व्यवस्थापनले कम्पनीको अविचित्रन व्यवसाय गर्ने सक्ते अवस्थाको आंकलन गर्नुपर्दछ र सो सम्बन्धित आवश्यक कुराहरुको खुलासा (Disclosure) गर्नुपर्दछ साथै व्यवस्थापनले कम्पनीलाई लिंकिङेट गर्ने वा संचालन बन्द गर्ने नियन्त्रण भएको वा सो बाहेको कुनै यथार्थपरक विकल्प नभएको अवस्थामा बाहेक “Going Concern” लाई लेखापरीक्षणको आधारको रूपमा प्रयोग गर्नुपर्दछ ।

कम्पनीको प्रशासन/नियन्त्रण को लागि उत्तरदायि पक्षले कम्पनीको वित्तीय सम्येषण प्रक्रियालाई निरिक्षण गर्नुपर्दछ ।

वित्तीय विवरणको लेखापरीक्षण प्रति लेखापरीक्षकको उत्तरदायित्व

हामी उद्देश्य वित्तीय विवरणहरु गल्ती वा जालसाँझीको कारणले गहन रूपले गलत प्रदर्शन हुनबाट विचित्र छन् भन्ने कुराको सम्बन्धमा उचित आश्वासन (Reasonable assurance) प्राप्त गर्ने र हामी राय सलग्न भएको प्रतिवेदन पेश गर्नु हो ।

उचित आश्वासन (Reasonable assurance) भनेको उच्चस्तरको आश्वासन भएपनि नेपाल लेखापरीक्षणमानको अधारमा गरिएको लेखापरीक्षणले सम्पूर्ण गलत विवरण (misstatements) पता लगाउद्देश्य भन्ने प्रत्याभुति होइन । गलत विवरण गल्ती वा जालसाँझीको कारणले हुनसक्छ र यदि यस्ता गलत विवरणले वित्तीय विवरणको प्रयोगकाठोहरुको अधिक निर्णयहरु प्रभावित गर्न सक्छन भन्ने त्यस्ता गलत विवरणलाई गहन रूपको गलत विवरण (material misstatements) मानिन्छ ।

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

- वित्तीय विवरणहरु गल्ती वा जालसाँझीको कारण गहन रूपले गलत प्रदर्शन हुन सक्ने जीखिम विश्लेषण गरी आवश्यक लेखापरीक्षण विधिहरु अवलम्बन गर्दै हामी रायको लागि यथोचित आधार प्रदान गर्नेको लागि





प्रयोग र उपयुक्त प्रमाण संकलन गर्दछौं । जालसारीका कारणबाट हुने गलत विवरण, गल्तीका कारण उत्पन्न हुने गलत विवरणको तुलनामा पता लगाउन गाहो हुन्छ ।

- लेखापरीक्षणसंग सम्बन्धित कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको बारेमा जानकारी प्राप्त गरी आवश्यक लेखापरीक्षण विधि तर्जुमा गर्दछौं । तर आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको परिक्षणको उद्देश्य सो प्रणालीको प्रभावकारीताको विषयमा राय प्रदान गर्नु चाहिन ।
- प्राप्त प्रमाणहरूको आधारमा व्यवस्थापनद्वारा लेखापरीक्षणको आधारको रूपमा प्रयोग गरेको "Going Concern" अवधारणा (Assumption) को उपयुक्तताको बारेमा निःशर्त गर्दछौं । यदि प्राप्त प्रमाणको आधारमा कम्पनीको "Going Concern" को बारेमा गहन रूपमा अनिश्चितता रहेको देखिएमा सोको बारेमा लेखापरीक्षण प्रतीयेदनमा खुलासा गर्ने वा सो खुलासा अपयोग्य भएमा परिज्ञित राय प्रदान गर्दछौं ।
- व्यवस्थापनले अवलम्बन गरेका लेखा सिद्धान्त तथा महत्वपूर्ण अनुमानहरू एवम् वित्तीय विवरणको प्रस्तुतिको समग्र स्थितिको मुलाङ्कन गर्दछौं ।

हामीले अन्य आवश्यक कुराहरूको अंतिरिक्त लेखापरीक्षणका क्षेत्र, समयतालिका र लेखापरीक्षणका महत्वपूर्ण निष्पक्षहरू साथै लेखापरीक्षणको सिलसिलामा पता लागेको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीमा रहेका महत्वपूर्ण कमजोरीहरू कम्पनीको को प्रशासन/नियन्त्रण को लागि उत्तरदायी पक्षहरूलाई जानकारी गराउदछौं ।

साथै हामी कम्पनीको लेखापरीक्षणको सिलसिलामा आवश्यक आधार सहिता पालना गरेको धोषणा भगायत हामो व्यवसायिक स्वतन्त्रतामा प्रभाव पार्नसक्ने विषय तथा सोको विषयमा हामीले बालेका कदमबारेमा कम्पनीको प्रशासन/नियन्त्रण का लागि उत्तरदायी पक्षहरूलाई जानकारी गराउदछौं ।

हामीले कम्पनीको प्रशासन/नियन्त्रण का लागि उत्तरदायी पक्षहरूलाई जानकारी गराएका विषयहरू मध्य त्यस्ता विषयहरूको ठहर गर्दछौं जुन यस आ.व को वित्तीय विवरणको लेखापरीक्षणको सन्दर्भमा अर्थपूर्ण रहेका थिए र सो कारणले लेखापरीक्षणको मुख्य विषय (Key Audit Matters) मानिएका छन् । हामी त्यस्ता विषयहरूलाई कानुनी रूपमा सो विषय सावैज्ञिक गर्ने बन्देज रहेको अधिका अपेक्षाद अवस्थामा त्यस्ता विषयहरूलाई सावैज्ञिक गर्दा पनजाने नकारात्मक असर ती विषयहरूलाई सावैज्ञिक गर्न तूने सावैज्ञिक काइदाको तुलनामा धेरै हुने भन्ने हामीले निधारण गरेको अवस्थामा बाहेक, हामी प्रतिवेदनमा डब्ल्यूब गर्दछौं ।

कम्पनी ऐन, २०८३ ले तोकेको कुराहरु उपरको प्रतिवेदन

हामीले लेखापरीक्षणको सिलसिलामा आवश्यक ठारी सीधरी तथा कैफयत तलब गरेको कुराहरूको जवाफ एव स्पष्टिकरण सन्तोषजनक पाइयो । कम्पनीको वित्तीय स्थिती को विवरण, जाफा नोक्सान विवरण, अन्य विस्तृत आमदानीको विवरण, इक्वाटीमा भएको परिवर्तनको विवरण र नयाँ प्रवाह विवरण एव लेखा सम्बन्धित तथा लेखासम्बन्धित प्रभावीहरू सहितको आधिक विवरण सार्वभूत रूपमा कम्पनी ऐन २०८३ को व्यवस्थाअनुसार तयार गरिएको छन् र कम्पनीले संचालक लेखासंग दुरुस्त रहेका छन् तथा कम्पनीको हिसाब किताबहरू प्रचलित कानुन बमीजिम ट्राईक्सर राखिएका छन् ।

लेखापरीक्षणको सिलसिलामा पाएसम्मको सूचना तथा स्पष्टिकरणको आधारमा कम्पनीको कारोबार संरापणद रूपमा संचालन भएको तथा कम्पनीको कारोबारहरू आफूनो अछित्यार भित्र रहि संचालन गरेको पाईयो । कम्पनीले लगानीकर्ताहरूको हित विपरित हुने कैने काम गरेको, कैने किसिमको लेखा सम्बन्ध जालसारी गणिको तथा संचालक समिति वा कैने संचालक वा कैने विधिकारीले कानुनी व्यवस्थाहरू विपरित वा अनियमित काय गरेको वा कम्पनीलाई हानी नोक्सानी गरे गराएको वा कोनूनको विविलाप काम गरेको पाइएन साथै यस्ता कुराहरूको बारमा व्यवस्थापनबाट समेत जानकारी हुन आएन ।



अमन उप्रेती
सामन्तवार

स्थान : काठमाडौं, नेपाल
मिति : २०८१ कार्तिंक ५, गते

UDIN: 241025CA004514FEPs



SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

As at Ashad 31, 2081

Amount in NPR

Particulars	Note	FY 2080-81	FY 2079-80 (Restated)
Assets			
Non Current Assets			
Property, Plant & Equipment	4.11	16,352,642	18,164,823
Intangible Assets	4.12	6,250,732,345	6,415,201,530
Intangible Assets Under Development	4.12	4,684,104	912,164
Deferred Tax Assets	4.13	-	-
Total Non-Current Assets		6,271,769,091	6,434,278,517
Current Assets			
Advance and Receivables	4.14	179,985,180	169,765,271
Other Assets	4.15	11,839,993	11,880,523
Inventories	4.15.1	395,575	288,727
Cash and cash equivalents	4.16	3,247,582	4,716,810
Current tax assets	4.17	462,072	394,509
Total Current Assets		195,930,402	187,045,839
Total Assets		6,467,699,492	6,621,324,356
Equity			
Share Capital	4.18	1,593,000,000	1,593,000,000
Other Equity			
Other Reserves	4.19	2,177,111	1,358,535
Retained Earnings	4.20	(444,696,329)	(278,376,156)
Total Equity		1,150,480,782	1,315,982,380
Liabilities			
Non Current Liabilities			
Financial Liabilities			
Non current Borrowings	4.21	4,650,006,884	4,412,931,954
Non current Other Financial Liabilities	4.22	99,905,405	183,384,678
Provisions	4.23	1,821,799	1,796,042
Total Non Current Liabilities		4,751,734,088	4,598,112,674
Current Liabilities			
Other Financial Liabilities			
Current Borrowings	4.24	437,235,464	516,268,363
Current Other Financial Liabilities	4.25	127,592,526	189,762,819
Current Other Liabilities	4.26	656,633	1,198,121
Total Current Liabilities		565,484,623	707,229,303
Total Liabilities		5,317,218,711	5,305,341,976
Total Liabilities and Equity		6,467,699,492	6,621,324,356

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

Krishna Adhikari
Finance Head

Kanhaiya Kumar Manandhar
Director

Dilip Shrestha
Director

As per our report of even date,

CA Aman Upadhyay
Partner
S.A.R Associates
Chartered Accountants

Bharat Regmi
Director

Shanti Niraula Ojha
Director

Grishma Ojha
Director

Dr. Subarna Das Shrestha
Executive Director



Anup Kumar Upadhyay
Chairman

Date: 2081-07-05

Place: Kathmandu, Nepal



SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
For the Year Ended Ashad 31, 2081

Particulars	Note	FY 2080-81	FY 2079-80 (Restated)	Amount in NPR
Revenue (Construction)	4.1	68,999,382	682,893,982	
Cost of Sales (Construction)	4.2	(68,999,382)	(682,893,982)	
Revenue From Sale of Electricity	4.3	747,200,927	436,718,001	
Plant Operating Expenses	4.4	(85,170,160)	(64,521,377)	
Gross Profit		662,030,767	372,196,624	
Other Income	4.5	532,985	14,606,632	
Administrative and Other Operating Expenses	4.6	(267,540,835)	(178,962,377)	
Profit/(Loss) From Operation		395,022,917	207,840,879	
Finance Income	4.7	1,519,066	1,543,421	
Finance costs	4.8	(559,823,527)	(358,019,502)	
Foreign exchange gain/(loss)	4.9	(2,799,446)	(6,143,712)	
Profit/(Loss) Before Tax		(166,080,989)	(154,778,914)	
Income tax (expense)/income	4.10	-	(9,543,452)	
Profit/(Loss) For the Year		(166,080,989)	(164,322,366)	
Earnings per equity share of Rs. 100 each				
Basic Earning Per Share		(10.43)	(10.38)	
Diluted Earning Per Share		(10.43)	(10.38)	

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

Krishna Adhikari
Finance Head

Kanhaiya Kumar Manandhar
Director

Dilip Shrestha
Director

As per our report of even date,

Bharat Regmi
Director

Shanti Niraula Ojha
Director

Grishma Ojha
Director

CA Aman Upadhyay
Partner
S.A.R Associates
Chartered Accountants

Dr. Subarna Das Shrestha
Executive Director



Anup Kumar Upadhyay
Chairman

Date: 2081-07-05

Place: Kathmandu, Nepal



SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF CASH FLOW
For the Year Ended Ashad 31, 2081

Particulars	FY 2080-81	Amount in NPR FY 2079-80 (Restated)
Cash Flow from Operating Activities		
Net Profit for the Year (Net of Tax)	(166,080,989)	(164,322,366)
Prior Period adjustment	(239,184)	(6,671,716)
Adjustment for:		
Amortization	233,468,566	149,960,233
Depreciation	3,757,699	4,176,212
Leave Provision	818,576	404,298
Interest Expense (Net)	558,304,461	356,476,081
Income Tax (Income)/Expenses	-	5,814,967
Cash Flow from Operating Activities Before Changes in Working Capital		
Working Capital	630,029,129	345,837,708
Cash Flow from Changes in Working Capital		
(Increase)/ Decrease in Current Assets	(10,353,791)	(50,218,454)
Increase/(Decrease) in Current Liabilities	(146,165,296)	(11,975,831)
Cash Flow from Operating Activities		
	473,510,042	283,643,424
Cash Flow from Investing Activities		
(Increase)/Decrease in Intangible Assets	(72,771,322)	(683,806,146)
Capitalisation/Purchase of Fixed Assets	(1,945,518)	(2,400,973)
Cash Flow on Investing Activities		
	(74,716,840)	(686,207,120)
Cash Flow from Financial Activities		
Increase/(Decrease) in Borrowings	158,042,031	509,729,131
Issuance of Share Capital	-	227,002,500
Interest Expense (Net)	(558,304,461)	(356,476,081)
Cash Flow from Financial Activities		
	(400,262,438)	380,255,550
Total Cash Generated		
Opening Cash and Bank Balances	1,469,228	(22,308,146)
Cash and cash equivalent at the end of the Period		
	4,716,810	27,024,955
The accompanying notes are integral part of these financial statements.		

Krishna Adhikari
Finance Head

Kanhaiya Kumar Manandhar
Director

As per our report of even date,
Dilip Shrestha
Director

Bharat Regmi
Director

Shanti Niraula Ojha
Director

Grishma
Ojha

CA Aman Upadhyay
Partner
S.A.R. Associates
Chartered Accountants

Dr. Subarna Das Shrestha
Executive Director

Anup Kumar Upadhyay
Chairman

Date: 2081-07-05
Place: Kathmandu, Nepal



SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

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

Particulars	FY 2080-81	Amount in NPR FY 2079-80 (Restated)
Profit for the Year	(166,080,989)	(164,322,366)
a) Items that will not be reclassified to Profit or loss		
Gain/(loss) on Actuarial valuation of defined benefit liability	818,576	404,298
Income tax relating to above items	-	-
Net Other Comprehensive Income that will not be reclassified to Profit or Loss	818,576	404,298
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		
Other comprehensive income for the year, net of tax	818,576	404,298
Total comprehensive income for the year, net of tax	(165,262,413)	(163,918,068)

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

Krishna Adhikari
Finance Head

Kanhaiya Kumar Manandhar
Director

Dilip Shrestha
Director

As per our report of even date,

CA Aman Upadhyay
Partner
S.A.R Associates
Chartered Accountants

Bharat Regmi
Director

Shanti Niraula Ojha
Director

Grishma Ojha
Director

Dr. Subarna Das Shrestha
Executive Director

Anup Kumar Upadhyay
Chairman

Date: 2081-07-05

Place: Kathmandu, Nepal



SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
For the Year Ended Ashad 31, 2081

Figure in NPR

Particulars	Share Capital	Retained Earnings (Restated)	Actuarial Reserve	Total Shareholders' Funds (Restated)
Balance as at Ashad 32 2079	1,365,997,500	(107,613,861)	954,237	1,259,337,875
Net profit for the year	-	(164,322,366)	-	(164,322,366)
Prior period adjustment	-	(6,671,716)	-	(6,671,716)
Other Adjustments	-	231,787	-	231,787
Issue of new shares	227,002,500	-	-	227,002,500
Transfer to Other Reserves				
Other Reserves	-	-	-	-
Other Adjustments				
Adjustments to Actuarial reserve through OCI	-	-	404,298	404,298
Balance as at Ashad 31 2080	1,593,000,000	(278,376,156)	1,358,535	1,315,982,380
Net profit for the period	-	(166,080,989)	-	(166,080,989)
Prior period adjustment	-	(239,184)	-	(239,184)
Other Adjustments	-	-	-	-
Issue of new shares	-	-	-	-
Transfer to Other Reserves				
Other Reserves	-	-	-	-
Other Adjustments				
Adjustments to Actuarial reserve through OCI	-	-	818,576	818,576
Balance as at Ashad 31 2081	1,593,000,000	(444,696,329)	2,177,111	1,150,480,783

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

Krishna Adhikari

Finance Head

Kanhaiya Kumar Manandhar

Director

Dilip Shrestha

Director

As per our report of even date,

CA Aman Upadhyay

Partner
S.A.R Associates
Chartered Accountants

Bharat Regmi

Director

Shanti Niraula Ojha

Director

Grishma Ojha

Director

Dr. Subarna Das Shrestha

Executive Director

Anup Kumar Upadhyay

Chairman

Date: 2081-07-05

Place: Kathmandu, Nepal



SWET-GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.

Kathmandu, Nepal

I. CORPORATE INFORMATION

1.1 General

Swet-Ganga Hydropower & Construction Ltd. (SGHCL) is a public limited company registered with the Company Registrar's Office (CRO) under the companies Act, 2053 on 17th Ashwin, 2073 with registration number 157101/073/74. Initially the company was incorporated as private limited company and subsequently on 17th Ashwin, 2073, the company was converted into Public limited company. The company has its registered office at Kathmandu Metropolitan City, Ward no: 4, Dhumbarahi, Kathmandu. Currently the Company has been developing Lower Likhu Hydropower Project (28.1 MW) for which generation license was obtained on 2nd Baisakh 2073.

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

The company is currently engaged in operation of hydropower plant at Likhu Khola in Okhaldhunga District with a capacity of 28.1 MW (Tallo Likhu Jalavidyalaya). The plant had started its commercial operation on 19th Kartik, 2079.

1.2 Financial Statements

The Financial Statement of the SGHCL for the year ended 31st Ashad 2081 comprises:

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

1.3 Principal Activities and Operations

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

1.4 Responsibility for Financial Statements

The Board of Directors is responsible for the fair preparation and presentation of Financial Statements of SGHCL as per the provisions of the Companies Act, 2006, in accordance with Nepal Financial Reporting Standard (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 5th Kartik, 2081 and recommended for its 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 SGHCL which comprises components mentioned above have been prepared in accordance with Nepal Financial Reporting Standards comprising of Nepal Financial Reporting Standards and Nepal Accounting Standards (hereafter referred as NFRS), laid down by the Institute of Chartered Accountants of Nepal and in compliance with the requirements of the Companies Act ,2006.

2.3 Functional and Presentation Currency

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

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS

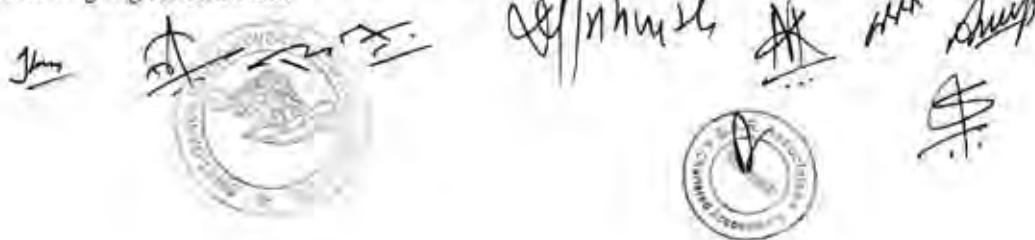
The preparation of Financial Statements in conformity with Nepal Financial Reporting Standards requires the management to make judgments, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Actual results may 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 most significant effect in the Financial Statements are as follows:-

3.1 Going Concern

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

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

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

A photograph showing several handwritten signatures and a circular stamp. The signatures are in black ink and appear to be in Nepali script. One signature is clearly legible as 'SGHCL'. A circular stamp is visible in the lower right area, containing text that is partially obscured but includes 'SGHCL' and 'Nepal'. The entire image is set against a plain white background.

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 or 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.



The image shows several handwritten signatures and two official circular seals. One seal is partially visible at the bottom left, and another is at the bottom center. The signatures appear to be in black ink and are somewhat stylized.



SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
As at Asadh 31,2081

4.1 Revenue(Construction)

Particulars	FY 2080-81	FY 2079-80
Lower Likhu Hydro Power Project	68,999,382	682,893,982
Total	68,999,382	682,893,982

4.2 Cost Of Sales(Construction)

Particulars	FY 2080-81	FY 2079-80
Construction Cost	68,999,382	682,893,982
Total	68,999,382	682,893,982

4.3 Revenue from Sale of Electricity

Particulars	FY 2080-81	FY 2079-80
Revenue From Sale of Electricity (See note 4.3.1 below)	747,200,927	436,718,001
Total	747,200,927	436,718,001

4.3.1 Revenue From Sales of Electricity from Lower Likhu Hydropower Plant

	FY 2080-81		FY 2079-80	
Month	Invoiced as per PPA	Short Supply of Energy Charges	Total	Invoiced as per PPA
Shrawan	80,478,255	-	80,478,255	-
Bhadra	85,810,549	-	85,810,549	-
Ashwin	92,411,289	-	92,411,289	-
Kartik	81,694,344	-	81,694,344	17,306,510
Mangsir	53,180,091	-	53,180,091	53,044,895
Poush	68,913,996	-	68,913,996	74,671,110
Magh	52,802,969	-	52,802,969	54,597,700
Falgun	43,200,888	-	43,200,888	47,374,589
Chaitra	39,164,054	-	39,164,054	49,553,630
Baisakh	24,457,010	964,088	23,492,923	22,303,987
Jestha	38,854,154	4,803,556	34,050,598	46,426,944
Asadh	92,000,972	-	92,000,972	1,327,092
Total	752,968,570	5,767,644	747,200,927	444,626,566
				7,908,565
				436,718,001

*Commercial Operation has started from 19th Kartik 2079.



SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
As at Ashad 31, 2081

4.4 Plant Operating Expenses - LLHP

4.4.1 Administrative Expenses

Particulars	FY 2080-81	FY 2079-80
Corporate Social Responsibility Expenses	4,873,898	2,746,290
Fuel and Lubricant	1,954,977	2,080,238
Generation Royalty	14,995,292	8,766,700
Plant Insurance	15,148,627	10,571,495
Advertisement Expenses	12,995	6,498
Bay and Control Relay Panel Charges	432,000	432,000
Books/ Newspaper/ Magazine	5,200	6,500
Business Promotion	270,681	39,906
Communication Expenses	456,797	471,738
Compensation	623,428	89,897
Computer Expenses	21,961	84,491
Consultancy Fee	120,458	419,004
Covid Support	280,735	273,200

4.4.1 Administrative Expenses

Particulars	FY 2080-81	FY 2079-80
Education Tour, Training & Seminar Expenses	-	105,402
Electricity Expenses	547,045	683,565
Fines & Penalties	2,000	6,600
Government Fee/ Land Lease/ Renew	8,110	33,716
Hospitality Expenses	612,423	1,366,890
Housekeeping Expenses	243,298	246,727
Insurance & Taxes	231,098	91,248
Kitchen Goods	54,342	60,110
Lah Test Expenses	58,646	37,347
Land Lease Expenses	-	75,304
Land Related Expenses	792,549	17,330
Meeting Allowances	-	168,000
Meeting Expenses	-	2,000
Miscellaneous Expenses	212,435	141,622
Operation & Maintenance Management Service	2,633,261	-
Postage/ Air Documents	500	-
Occupational Health and Safety Expenses	254,315	18,546
Office Rent	173,333	101,262
Plantation	19,322	247,990
Porter/ Helper/ Labour Charge	1,117,291	1,497,305
Printing & Stationery	74,605	115,685
Protection Work	51,561	412,622
Safety Items	17,769	82,331
Security Guard Expenses	2,345,880	1,165,535
Site Office Consumable Goods	465,782	531,924
Staff Insurance	208,687	3,416
Staff Refreshment/Picnic/Sports/Entertainment	3,002,056	2,330,930
Transportation Expenses	385,770	290,650
Travelling Expenses	958,687	889,355
Vehicle Renew & Taxes	249,800	181,450
Total	53,857,616	36,892,816

4.4.2 Repair & Maintenance

Particulars	FY 2080-81	FY 2079-80
Repair & Maintenance Civil Structure	5,187,656	223,337
Repair & Maintenance Consumable Goods	127,579	6,300
Repair & Maintenance Electromechanical	98,597	248,580
Repair & Maintenance Hydromechanical	330,800	565,921
Repair & Maintenance Office Building	204,020	369,263
Repair & Maintenance Other	568,575	848,459
Repair & Maintenance Transmission Line	346,831	58,578
Repair & Maintenance Vehicles	1,880,316	1,441,839
Total	8,744,373	3,762,276



SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
As at Ashad 31,2081

4.4.3 Staff Cost

Particulars	FY 2080-81	FY 2079-80
Salary Expenses	7,472,404	7,272,481
Allowances	11,009,397	11,709,479
Social Security Fund 20%	1,494,481	1,454,496
Leave Allowances	986,449	3,362,188
Over Time Allowance	165,628	-
Dashain Allowance	1,048,869	-
Leave provision Expenses	390,942	67,641
Total	22,568,170	23,866,285
Grand Total (4.4.1+4.4.2+4.4.3)	85,170,160	64,521,377

4.5 Other income

Particulars	FY 2080-81	FY 2079-80
Other Income (See Note 5.30)	532,985	14,606,632
Total	532,985	14,606,632

4.6 Administrative and Other Operating Expenses

Particulars	FY 2080-81	FY 2079-80
Depreciation Charges (See note 4.11)	3,757,699	4,176,212
Amortization (See note 4.12)	233,468,566	149,960,233
Loss on Sale of Fixed Asset	476,570	-
Personnel expenses(See note 4.6.1)	18,367,043	14,709,003
Capacity Royalty	2,810,000	1,955,452
Actuarial Valuation Expenses	9,048	16,287
Advertising and Publicity	202,199	133,198
Annual General Meeting	530,182	583,416
Audit Expenses	17,755	59,004
Audit Fee	143,510	130,515
Bank Commission & Charges	8,459	7,912
BOD-Communication Allowance	108,000	86,250
Books/Newspaper/Magazine	145	170
Business Promotion Expenses	1,529,783	630,241
Communication Expenses	195,146	99,469
Computer Expenses/Anti virus Exp.	53,270	69,495
Consultancy fees	18,750	37,239
Credit Rating Fees	536,750	548,050
Electricity / Water	36,408	48,394
Fuel & Lubricants	756,008	813,281
Government Fee	1,100	-
Hospitality Expenses	71,547	135,996
Insurance & Taxes - Staffs	102,615	60,921
Insurance & Taxes - Vehicle & Others	64,648	94,573
Meeting Expenses	30,575	70,322
Meeting Fee	249,000	119,000
Meeting Fee (BOD)	834,000	1,002,000
Membership Fees & Renewal	-	60,000
Miscellaneous Expenses	110,701	42,555
Office Consumable goods	22,116	17,157
Office Rent	909,248	870,277
Parking Expenses	1,060	2,215
Porter/Helper	12,122	9,597
Postage/Air Document	-	1,150





SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at Asiad 31,2081

4.6 Administrative and Other Operating Expenses

Particulars	FY 2080-81	FY 2079-80
Printing & Stationery Expenses	163,659	206,286
Repair & Maintenance Others	28,363	44,078
Repair & Maintenance(Vehicle)	280,836	108,660
Occupational Health & Safety	2,028	-
Security Guard Expenses	421,536	372,839
Share Management Fees & Charges	520,000	520,000
Training & Seminar Expenses	80,080	42,845
Staff Refreshment/Picnic/Sports	522,680	1,055,025
Transportation & Fares	4,750	6,960
Website Maintenance Expenses	26,182	-
Vehicle Renewal and Taxes	56,700	56,100
Total	267,540,835	178,962,377

4.6.1 Personnel expenses

Particulars	FY 2080-81	FY 2079-80
Salary	7,623,601	5,956,643
Allowances	7,188,900	5,582,780
Dashain Expenses	1,090,887	853,741
Leave Provision Expenses	266,496	461,704
Leave Pay Expenses	672,439	662,807
SSF Expenses	1,524,720	1,191,329
Total	18,367,043	14,709,003

4.7 Finance income

Particulars	FY 2080-81	FY 2079-80
Interest on Deposit - Call Account	1,519,066	1,290,611
Interest on Deposit - FD	-	252,811
Total	1,519,066	1,543,421

4.8 Finance costs

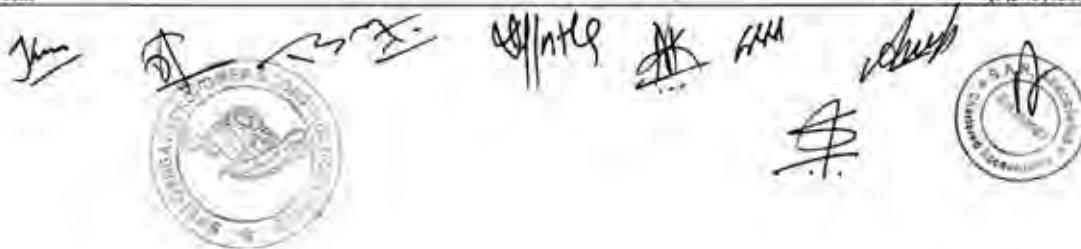
Particulars	FY 2080-81	FY 2079-80
Interest On Overdraft/ Loan	12,958,744	6,409,979
Interest On Term Loan	541,269,961	343,463,104
Bank Commission & Charges	5,594,822	8,146,420
Total	559,823,527	358,019,502

4.9 Foreign exchange gain/(loss)

Particulars	FY 2080-81	FY 2079-80
Realized Foreign Exchange Loss (See Note 4.9.1)	(119,172)	(1,050,080)
Unrealized Foreign Exchange Loss (See Note 4.9.1)	(2,680,274)	(5,093,633)
Total	(2,799,446)	(6,143,712)

4.10 Income tax income/(expense)

Particulars	FY 2080-81	FY 2079-80
Provision for Income Tax	-	(3,728,485)
Deferred Tax Income/(Expenses)	-	(5,814,967)
Total	-	(9,543,452)








SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal
As at Ashad 31,2081

4.9.1 Foreign Exchange Gain/Loss Calculation

Payment Details (FY 2080/81)						Revaluation Details			
S.N.	Descriptions (Lot)	Total Invoice	Payment	Invoice/ Valuation Date	USD Rate (Invoice/ Valuation)	Settlement Date	USD Rate (Settlement)	Diff	Foreign exchange (Gain)/Loss
1	5th lot Retention Money	3,241,169	24,834	17-Jul-23	131.77	13-Sep-23	133	1.23	30,546
2	6th lot Retention Money		49,790	17-Jul-23	131.77	08-Nov-23	133.55	1.78	88,626
3	Adjustments		93,210	17-Jul-23	131.77	17-Jul-23	131.77	0.00	-
Sub-Total									119,172
S.N.	Descriptions (Lot)	Total Invoice	Remaining	Invoice/ Valuation Date	USD Rate (Invoice/ Valuation)	Valuation Date	USD Rate (Revaluation)	Diff	Foreign exchange (Gain)/Loss
1	Retention Money Payable	3,241,169	1,223,869	17-Jul-23	131.77	15-Jul-24	133.96	2.19	2,680,274
Sub-Total									2,680,274
Total (2080/81)									2,799,446





SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 31, 2081

4.11 PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

Figure in NPR

Particulars	Computer, Furniture, Office & Electrical Equipment	Vehicle	Mechanical Equipment	Total
Cost:				
At Ashad 31 2080	11,555,361	30,511,283	3,025,400	45,092,044
Additions	2,009,235	283,900	527,371	2,820,506
This Year adjustment/written off	-	-	-	-
Disposals	(1,940,844)	(2,690,046)	-	(4,630,890)
At Ashad 31 2081	11,623,752	28,105,137	3,552,771	43,281,660
Accumulated Depreciation				
At Ashad 31 2080	7,514,782	17,508,295	1,904,144	26,927,222
Depreciation charge (See 4.11.1)	1,040,605	2,515,106	201,989	3,757,699
This Year Depreciation adjustment/written	-	-	-	-
Disposals	(1,692,434)	(2,063,468)	-	(3,755,902)
At Ashad 31 2081	6,862,953	17,959,933	2,106,133	26,929,019
Net book value:				
At Ashad 31 2080	4,040,579	13,002,988	1,121,256	18,164,823
At Ashad 31 2081	4,760,799	10,145,204	1,446,638	16,352,642

4.12 INTANGIBLE ASSETS

Figure in NPR

Particulars	Computer software	Service Concession	Intangible Assets Under Development
Cost:			
At Ashad 31 2080	16,950	6,565,161,763	912,164
Additions (See 4.12.1)	-	68,999,382	3,771,940
Disposals	-	-	-
At Ashad 31 2081	16,950	6,634,161,145	4,684,104
Accumulated Amortization			
At Ashad 31 2080	16,950	149,960,233	-
Additions	-	233,468,566	-
Disposals	-	-	-
At Ashad 31 2081	16,950	383,428,800	-
Net book value:			
At Ashad 31 2080	-	6,415,201,530	912,164
At Ashad 31 2081	-	6,250,732,345	4,684,104





SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.

Kathmandu, Nepal
As per Accounting Policy

Schedule 4.1.1 : Fixed Assets and Depreciation

Group	Particulars	Depr. Rate	Gross Value As at 01.04.2060	Addition during the year	Disposal during the year	Depreciation		Unabsorbed Addition for the year	WDV As at 31.03.2061	WDV As at 31.03.2060
						Total Gross Value As at 31.03.2061	Accumulated Disposal As at 01.04.2060	For The Year	Accumulated At 31.03.2061	
<i>Depreciable Assets</i>										
1	Pool B Computer Furniture, Office & Electrical Equipment	25%	11,555,561 11,555,561	370,250 370,250	1,940,844 1,940,844	9,984,767 9,984,767	7,514,782 (1,692,434)	1,040,605 (1,692,434)	6,382,953 6,382,953	3,371,814 3,371,814
2	Pool C Vehicle	20%	36,511,283	199,119	2,690,046	28,020,356	17,508,295 (2,063,468)	2,515,106	17,959,933 17,959,933	10,060,423 84,781
3	Pool D Electro mechanical Equipment	15%	3,025,400 3,025,400	225,337 225,337	-	3,250,737 3,250,737	1,904,144 1,904,144	-	2,106,133 2,106,133	1,144,614 302,034
4	Pool E Computer Software	20%	16,950 16,950	-	-	16,950 16,950	-	-	16,950 16,950	1,121,256 302,034
Total			45,108,994	794,705	4,610,890	41,271,809	26,944,172	(1,755,902)	26,945,969	14,326,841
<i>Figure in N.R.s</i>										



SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
As at Ashad 31,2081

Schedule: 4.12.1 Service Concession Arrangements (CAPITAL WIP)

Particular	Closing Balance FY 2080-81	Figure in NPR	
		Expenses / Adjustments During the Year	Opening Balance FY 2079-80 (Restated)
Lower Likhu Hydropower Project (28.1MW)	6,634,161,145	68,999,382	6,565,161,763
Total	6,634,161,145	68,999,382	6,565,161,763

Details of Capital WIP

Detailed Expenses transferred to Capital work in progress (CWIP) for Lower Likhu Hydropower Project-28.1MW

Particular	Closing Balance	Expenses / Adjustments During the Year	Opening Balance
Project Development Cost			
Civil Works	3,698,560,137	56,974,695	3,641,585,442
Hydromechanical Works	421,867,133	(50,561)	421,917,694
Electromechanical Works	625,677,313	(74,988)	625,752,301
Transmission Line Works	266,691,813	838,509	265,853,304
Land	89,857,317	9,117,574	80,739,743
Land Lease Expenses	5,571,486	-	5,571,486
Explosive Arrangement Expenses	78,135,112	-	78,135,112
Access Road	72,859,189	(8,732)	72,867,921
Staff Quarter	66,958,384	205,740	66,752,644
Construction Powerline	47,117,261	(1,622,848)	48,740,108
Project Development support charges including provision	85,000,000	-	85,000,000
Sub-total (a)	5,458,295,144	65,379,388	5,392,915,755
General Overhead Cost			
Consulting fees and charges	86,776,054	1,551,671	85,224,382
Government fees	8,792,445	-	8,792,445
Financial charges	767,352,040	-	767,352,040
Salary & allowances to direct project personnel	146,211,021	-	146,211,021
Wages and contracts	10,501,932	-	10,501,932
Site and other project related travelling expenses	11,130,433	-	11,130,433
Transportation Expenses	6,215,267	-	6,215,267
Community Social Responsibility (CSR)	37,048,126	970,758	36,077,368
Compensation	15,612,450	1,097,564	14,514,886
Other General project related overheads	86,226,234	-	86,226,234
Sub-total (b)	1,175,866,001	3,619,993	1,172,246,008
Total (a+b)	6,634,161,145	68,999,382	6,565,161,763





SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
As at Ashad 31, 2080

Figure in NPR

4.13.1 Deferred Tax Assets	FY 2080-81	FY 2079-80
Deferred Tax Assets	-	-
Total	-	-

4.14 Advance and receivables

Current Other Financial Assets	FY 2080-81	FY 2079-80
Advance to Others	2,903,493	822,919
Advance for Land Purchase	35,356,493	34,384,993
Advance to Staff	550,500	119,000
Business Advance to Staff	1,153,460	1,041,900
Sundry Debtors	139,723,668	121,942,453
Receivables from others	297,565	11,454,006
Total	179,985,180	169,765,271

4.15 Other Current Assets

Particulars	FY 2080-81	FY 2079-80
Deposit	5,510,000	5,350,000
Prepaid Expenses	1,138,677	898,195
Prepaid Insurance	5,191,316	5,632,329
Total	11,839,993	11,880,523

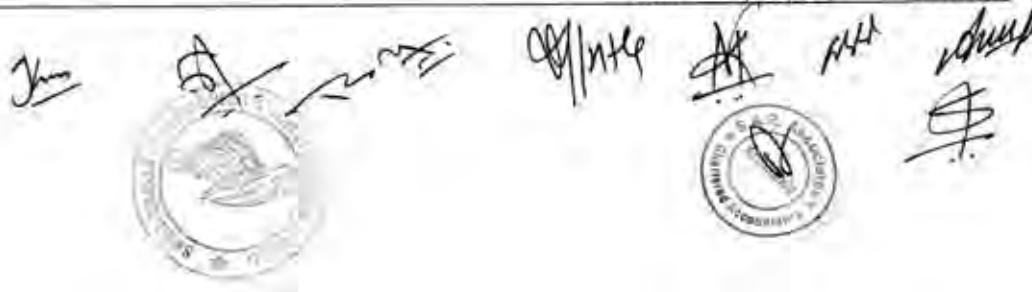
4.15.1 Inventories

Particulars	FY 2080-81	FY 2079-80
Diesel	88,990	157,615
Hydraulic Oil	268,804	111,667
Other Spare Parts	31,866	-
Petrol	5,915	19,445
Total	395,575	288,727

4.16 Cash and Cash Equivalents

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

Particulars	FY 2080-81	FY 2079-80
Cash in Hand	3,557	24,491
Century Commercial Bank Ltd. (Loan)	-	259,892
Century Commercial Bank Ltd.	-	5,056
Laxmi Bank Loan A/C (00511155259)	-	265,710
Laxmi Bank Ltd. (Debt Payment - 00534012133)	2,011,592	1,078,288
Laxmi Sunrise Bank Ltd. (Call A/c - 00534010887)	5,632	-
Laxmi Bank Ltd. (Revenue - 00534012126)	164,143	96,323
Nepal Investment Mega Bank Ltd. (Current Account)	210,485	297,689
Prabhu Bank Ltd. (Loan)	259,892	804,070
Prabhu Bank Ltd. (Current)	5,056	-
Sanima Bank Ltd. (Call Account)	586,225	1,884,291
Sanima Bank Ltd. (Current Account)	1,000	1,000
Total	3,247,582	4,716,810





SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
As at Ashad 31, 2080

Figure in NPR

4.17 Current Tax Assets / Liabilities

Particulars	FY 2080-81	FY 2079-80
Income Tax Liabilities	-	3,776,896
Advance Tax	462,072	4,171,404
Net Tax Liability	(462,072)	(394,509)

4.18 Share Capital

Particulars	FY 2080-81	FY 2079-80
Authorized Capital		
(16,000,000 Equity Shares at NPR 100)	1,600,000,000	1,600,000,000
Issued Capital		
(15,930,000 Equity Shares at NPR 100)	1,593,000,000	1,593,000,000
Paid up Share Capital		
Shares as at 1st Shrawan	1,593,000,000	1,365,997,500
Add: New issue	-	227,002,500
Add: Adjustment	-	-
Add: Bonus Shared Issued	-	-
Add: Right Shared Issued	-	-
Add: Addition this year	-	-
Add: Calls in Advance	-	-
Share Capital as at 31 Ashad 2080	1,593,000,000	1,593,000,000

4.18.1 Reconciliation of No. of Shares

Particulars	FY 2080-81	FY 2079-80
Ordinary Shares as at 1st Shrawan	15,930,000	13,659,975
Add: New issue	-	2,270,025
Add: Adjustment	-	-
Add: Bonus Shared Issued	-	-
Add: Right Shared Issued	-	-
Add: Addition this year	-	-
Add: Calls in Advance	-	-
Ordinary Shares as at 31 Ashad 2080	15,930,000	15,930,000

Other Equity

4.19 Other Reserves	FY 2080-81	FY 2079-80
Actuarial reserve	2,177,111	1,358,535
Total	2,177,111	1,358,535

4.20 Retained Earnings

	FY 2080-81	FY 2079-80
Opening Balance	(278,376,156)	(107,613,861)
Prior Period adjustment	(239,184)	(6,671,716)
Share Issue Expense	-	-
Other Adjustments		231,787
Profit/(Loss) For the Year	(166,080,989)	(164,322,366)
Total	(444,696,329)	(278,376,156)



SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
As at Ashad 31, 2080

	<i>Figure in NPR</i>	
	FY 2080-81	FY 2079-80
4.21 Non current Borrowings		
Consortium Term Loan		
Laxmi Bank Limited (Lead Bank)	1,396,569,783	1,307,992,343
Kumari Bank Limited	1,090,934,804	1,210,466,154
Hydroelectricity Investment & Development Co. Ltd.	889,949,446	841,986,665
Prabhu Bank Ltd.	1,272,552,851	1,052,486,793
Total	4,650,006,884	4,412,931,954
4.22 Non Current Other Financial Liabilities	FY 2080-81	FY 2079-80
Retention Money Payable	99,905,405	183,384,678
Total	99,905,405	183,384,678
4.23 Other Provisions	FY 2080-81	FY 2079-80
Other Provisions		
Employees Leave Fund	1,821,799	1,796,042
Total	1,821,799	1,796,042
Borrowings		
4.24 Current Borrowings	FY 2080-81	FY 2079-80
Bridge Gap Loan	68,900,000	242,799,982
Overdraft Loan- Laxmi Bank Ltd.	119,999,995	118,399,407
Current Portion of Consortium Term Loan	248,335,468	155,068,974
Total	437,235,464	516,268,363
OTHER FINANCIAL LIABILITIES		
4.25 Current Other Financial Liabilities	FY 2080-81	FY 2079-80
Advance to Equity	754,284	754,284
Audit Fee Payable	141,605	130,515
Landlease Payable	-	56,281
CIT Deduction Payable	222,300	-
Lease Rent Payable: Sanima Pvt. Ltd.	42,519	42,519
Leave Allowance Payable	893,423	2,470,406
Overtime Allowance Payable	8,545	-
Payable to Contractors	8,214,825	10,091,980
Payable to Others	1,614,854	1,865,211
Interest Payable	43,351,693	-
Royalty Payable	2,695,771	2,715
Retention Money Payable	69,243,551	173,829,878
Salary Payable	45,695	-
Social Security Fund Payable	363,462	519,030
Total	127,592,526	189,762,819
Other Liabilities		
4.26 Current Other Liabilities	FY 2080-81	FY 2079-80
Withholding Tax Payable	576,668	1,031,893
Staff Payable	79,965	166,228
Total	656,633	1,198,121



SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

Income Tax Calculation Sheet	
Particulars	Amount (NPR)
Net profit as per the Income Statement	(166,080,989)
Add back:	
Depreciation as per account	237,226,266
Repair & Maintenance as per account	309,199
Foreign Exchange loss as per books	2,799,446
Donation	225,000
Disallowable Expenses on Beverage	463,165
Business Promotion Expenses	-
Provision for Leave	672,439
Less: Depreciation as per tax	266,658,471
Less: Foreign Exchange loss as per tax	4,082,827.82
Less: Repair & Maintenance as per tax	91,754,135
Less: Leave payment during the year	672,439
Profit before loss carry forward	(287,553,349)
Taxable profit/ (Loss)	(287,553,349)
Tax Rate	0%
TOTAL TAX LIABILITY	-
Less: Advance taxes paid and TDS paid	
Advance Tax	462,072
Advance Tax on Call Deposit- Laxmi Bank (non Set-offable)	
Other Advance Tax	462,072
Tax Receivable Tax as at 31-03-2081	462,072

Handwritten signatures and initials are present above the table, including a large signature on the left, a dollar sign, a checkmark, and several smaller signatures and initials to the right.





5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES AND NOTES TO ACCOUNTS

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

5.1 Current versus Non-Current Classification

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

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

All other assets are classified as non-current.

The company classifies a liability as current when:

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

The 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 Cost model or Revaluation model.

5.2.1 Cost Model

Property and Equipment is stated at cost less accumulated depreciation less accumulated impairment losses.

5.2.2 Revaluation Model

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

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



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

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

Capital Work in Progress

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

5.3 Intangible Assets

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

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

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

Software is amortized over a period of Five years on straight line basis.

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

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

Service concession arrangements of SGHCL includes Project Assets of Lower Likhu Hydropower Project (28.1 MW). Service concession arrangements are amortized over the contractual period of 30 years as per the Power Purchase Agreement (PPA) of SGHCL. As per the generation license, life of Lower Likhu Hydropower Project is up to 2108/12/27. The details of Intangible Assets (Service Concession Arrangements) is shown in the following table:





Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Project Development Cost		
Main Civil Works	3,698,560,137	3,641,585,442
Hydro Mechanical Works	421,867,133	421,917,694
Electromechanical Works	625,677,313	625,752,301
Transmission Line Works	266,691,813	265,853,304
Land	89,857,317	80,739,743
Land Lease Expenses	5,571,486	5,571,486
Explosive Arrangement Expenses	78,135,112	78,135,112
Access Road	72,859,189	72,867,921
Staff Quarter	66,958,384	66,752,644
Construction Power line	47,117,261	48,740,108
Project Development support charges	85,000,000	85,000,000
Sub-total	5,458,295,144	5,392,915,755
General Overhead Cost		
Consulting fees and charges	86,776,054	85,224,582
Government fees	8,792,445	8,792,445
Financial Charges	767,352,040	767,352,040
Salary & allowances to direct project personnel	146,211,021	146,211,021
Wages and contracts	10,501,932	10,501,932
Site and other project related travelling expenses	11,130,433	11,130,433
Transportation Expenses	6,215,267	6,215,267
Community Social Responsibility (CSR)	37,048,126	36,077,368
Compensation	15,612,450	14,514,886
Other General project related overheads	86,226,234	86,226,234
Sub-total	1,175,866,001	1,172,246,008
Total	6,634,161,145	6,565,161,763

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 or loss when the asset is derecognized.

5.4 Right of Use Assets

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

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

Lease payments are discounted at the implicit interest rate underlying the lease to the extent that this can be determined. Otherwise, discounting is at the incremental borrowing rate. The 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.

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

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

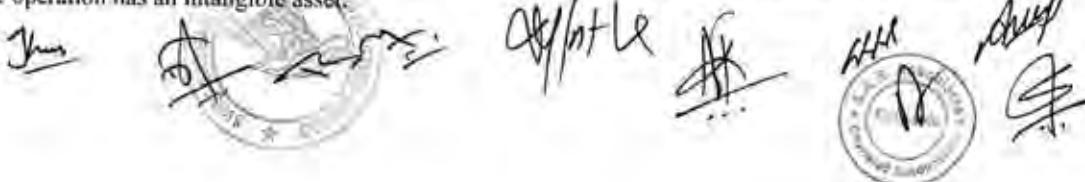
The consideration received by the operator is recognized at fair value. Consideration may result in the recognition of a financial asset or an intangible asset.

5.5.1 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 guarantee to pay the operator (a) specific or determinable amount; (b) the shortfall, if any, between amounts received from the users of the public services and specified or determinable amounts.

5.5.2 Recognition as an Intangible Asset

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





The Company manages concession arrangements which includes power supply from its hydro power plant namely Lower Likhu Hydropower Project (28.1 MW). The Company maintains and services the infrastructure during the concession period. The concession period for Lower Likhu Hydropower Project is up to B.S 2108/12/27. These concession arrangements set our rights and obligations related to the infrastructure and the services to be provided to the public user through Nepal Electricity Authority. The right to consideration gives rise to an intangible asset and accordingly, the intangible asset models is applied.

5.6 Construction Agreements:

5.6.1 Main Civil Contract:

Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd. has entered the contract of Main Civil Works of LLHP with High Himalaya Hydro-Bavari Construction JV on 19/03/2018 further amended on 02/01/2023 amounting to NPR 3,279,211,066.23 excluding VAT. The Contractor has issued Final Payment bill (i.e up to IPC-39 till 31st Ashad, 2081,

Payable to High Himalaya Hydro-Bavari Construction JV as on 31st Ashad, 2081 is NPR 8,214,825.

5.6.2 Hydro Mechanical Contract:

Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd. has entered the contract of Hydro Mechanical Works of LLHP excluding cost of steel plates with Machapuchhre Metal and Machinery Works Pvt. Ltd. on 24/12/2018 further amended on 22/01/2023 amounting to NPR 310,824,793.72 excluding VAT. The Contractor has issued Final Payment bill (i.e. up to IPC-03 till 31st Ashad, 2081.

Retention Money Payable to Machapuchhre Metal and Machinery Works Pvt. Ltd. as on 31st Ashad, 2081 is NPR 2,378,227.

5.6.3 Electro Mechanical Contract:

Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd. has entered the contract of Electro Mechanical Works of LLHP with Asia Pacific Power-Tech Co. Ltd., China on 04/09/2019 further amended on 20/12/2021 having contract amount of USD 4,895,477. The Contractor has issued final bill till 31st Ashad, 2080.

Retention money Payable to Asia Pacific Power-Tech Co. Ltd., China as on 31st Ashad, 2081 is NPR 164,722,160.

5.6.4 Transmission Line Contract:

Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd. has entered the contract of Transmission Line Works of LLHP excluding cost of conductor with Aster Teleservices Nepal Pvt. Ltd. on 23/07/2020 further amended on 06/02/2022 amounting to INR 50,124,729 for supply and NPR 114,439,793 for service portion. The Contractor has issued bills up to IPC 2 till 31st Ashad, 2081.

Retention money Payable to Aster Teleservices Nepal Pvt. Ltd. as on 31st Ashad, 2081 is NPR 2,048,569.

5.7 Financial Instruments

5.7.1 Date of Recognition

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

5.7.2 Recognition and Initial Measurement of Financial Instruments

The classification of financial instruments at the initial recognition depends on their purpose and characteristics and the management's intention in acquiring them. All financial instruments are measured initially at their fair value plus transaction costs that are directly attributable to acquisition or issue of such financial instruments except in the case of such financial assets and liabilities at fair value through profit or

loss, as per the Nepal Accounting Standard - NAS 39 (Financial Instruments: Recognition and Measurement), Transaction cost in relation to financial assets and financial liabilities at fair value through profit or loss are dealt with the Statement of Profit or Loss.

5.7.3 Classification and Subsequent Measurement of Financial Assets

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

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

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification.

5.7.3. 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.

5.7.3. a (i) Financial Assets Held for Trading

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

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

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

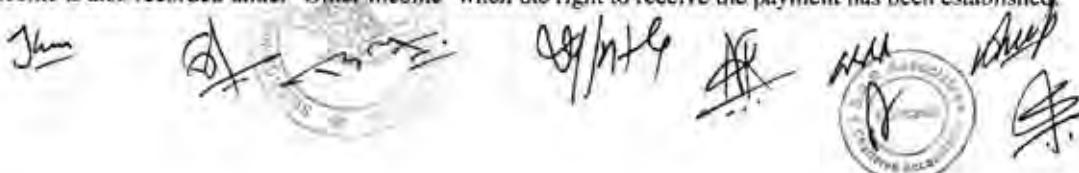
Financial assets held for trading include instruments such as government securities and equity instruments that have been acquired principally for the purpose of selling or repurchasing in the near term.

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

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

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

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





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

5.7.3. 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 SGHCL 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 shall be recognized in the Statement of Profit or Loss.

The company does not have any Available for sale investments.

5.7.3. c Financial Assets Available for Sale

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

After initial measurement, available for sale financial investments are subsequently measured at fair value. Unrealized gains and losses are recognized directly in equity through 'Other comprehensive income / expense' in the 'Available for sale reserve'. When the investment is disposed of the cumulative gain or loss previously recognized in equity is recognized in the Statement of Profit or Loss under 'Other operating income'. Where SGHCL 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 does not have any Available for sale investments.

5.8 Financial Liabilities

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

De-recognition of other financial liabilities

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

Long Term Loan (Bank Loan)

The company has recognized long term liability (Bank Loan) as financial liability and has been measured at transaction cost. The Non-Current portion of the consortium term loan is of NPK 4,650,006,884 has been shown under Non-Current Borrowings and current portion of the consortium term loan of NPK 248,335,468 has been shown under current borrowings.

5.9 Financial Risk Management Objectives

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

a) Risk Management Framework

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

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

b) Market Risk

Market risk is the risk that changes in market prices, such as foreign exchange rates, interest rates and equity prices that will affect the company's income or the value of its holdings of financial instruments. The objective of market risk management is to manage and control market risk exposures within acceptable parameters while optimizing the return. The Company currently has outstanding loan taken for the project from consortium banks where interest rates is calculated based on monthly rolling weighted average base rate from FY 2080/81 which will expose the company to interest rate fluctuation risk. To mitigate the risk, consortium meetings are regularly conducted and appropriate negotiations are carried out with the banks.

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 there is a foreign exchange loss of NPK 2,799,446.

d) Credit Risk

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

e) Liquidity Risk

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

5.10 Depreciation and Amortization

1. Depreciation is recognized so as to write off the cost of assets (other than freehold land and properties under construction) less their residual values over their useful lives, using the written down method.





2. Amortization is recognized on a straight line basis over their estimated useful lives. The estimated useful life and amortization method are reviewed at the end of each reporting period, with the effect of any changes in estimate being accounted for on a prospective basis.
3. Depreciation is provided on the written down method based on the estimated useful lives of the assets determined by the management. Depreciation on additions to fixed assets is charged on pro-rata basis in the year of purchase. The useful life of the assets and the corresponding rates at which the assets are depreciated are as follows:

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

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

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

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

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

5.11 Impairment of Non-financial Assets

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

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

5.12 Retirement Benefits Obligations

5.12.1 Defined Contribution Plans

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

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

The company has been registered with Social Security Fund as required by 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.

5.12.2 Defined Benefit Plans

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

5.13 Unutilized Accumulated Leave

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

Leave encashment have been subject to actuarial valuations as per the provisions of NAS 19. The actuarial valuation of leave provision is done by G.N. Agarwal, Consulting Actuary, Mumbai, India.

5.14 Short-term Employee Benefits

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

5.15 Provisions and Contingencies

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

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

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

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

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





5.16 Government Grants

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

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

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

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

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

As per topic "Urja Ujyalo Nepal Sambriddha 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.'

Lower Likhu Hydropower Plant (28.1MW) has been completed and connected to National Grid on 2079-07-19 and is eligible for the grant mentioned above of NPR 14.05 crore. 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.

5.17 Borrowing Cost

As per NAS 23, Borrowing costs are the costs incurred by the company in borrowing loans for construction of assets or any capital goods. Borrowing cost also includes exchange differences to the extent regarded as an adjustment to the borrowing costs. Borrowings can be general or specific. Borrowing costs are capitalized till the construction of asset is complete and is ready for use.

The costs incurred after the commercial operation date have been charged to the Statement of Profit or Loss.

5.18 Leases

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

Company as a Lessee

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

The company depreciates the right-of-use assets on a straight-line basis from the lease commencement date to the earlier of the end of the useful life of the right-of-use asset or the end of the lease term. The 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

SGHCL has used the relief option provided for leases of low-value assets and short-term leases and expense the payments in the income statement according to the straight-line method.

The company has accounted for operating lease payments on straight line basis over the period of lease term. The company has booked NPR 909,248 as lease expense (office rent) for the FY 2080-81 under operating lease agreement with Sanima Pvt. Ltd.

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.

Lease commitments

Particulars	2080-81	2079-80
Not later than one year	76,072	909,247
Later than one year but not later than five years	-	76,072
Later than five years	-	-
Grand Total	76,072	985,320

5.19 Receivables and Payables

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

5.20 Retention Amount Payable

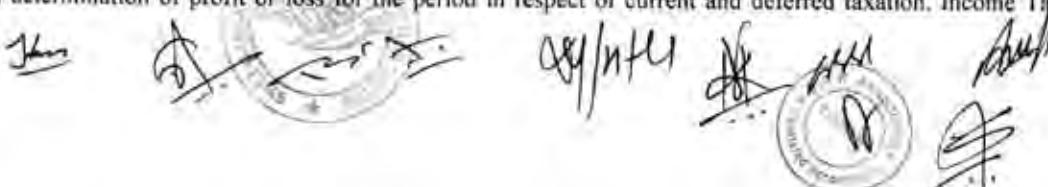
Retention Amount Payable to the Main Contractors of LLHP as at 31st Ashad, 2081 is as follows:

Particulars	Amount in NPR
Machapuchhre Metal and Machinery Works	2,378,227
Asia Pacific Power-Tech Co. Ltd.	164,722,160
Aster Teleservices Nepal Pvt. Ltd.	2,048,569
Total	169,148,956

Out of total retention money payable NPR 99,905,405 pertaining to Asia Pacific Power-Tech Co. Ltd. has been booked under head Non-current other financial liabilities since the amount is payable after 2nd year of commercial operation date and remaining NPR 69,243,551 has been booked under head "Current Other Financial Liabilities" since the amount will have to be released within next 12 months.

5.21 Income Tax

As per Nepal Accounting Standard- NAS 12 (Income Taxes) tax expense is the aggregate amount included in determination of profit or loss for the period in respect of current and deferred taxation. Income Tax





expense is recognized in the statement of Profit or Loss, except to the extent it relates to items recognized directly in equity or other comprehensive income in which case it is recognized in equity or in other comprehensive income.

As per Section 11 (3Gha) 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. For income other than Revenue from Generation of Electricity, 25% corporate tax is levied.

5.21.1 Current Tax

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

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

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 has been computed at the tax rate of 25% flat.

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

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

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

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

5.22 Cash and Cash Equivalent

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

5.23 Inventory

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

5.24 Other Reserves

The other reserves includes actuarial reserve. The actuarial reserve comprises of the effect of actuarial gain/loss) in respect of actuarial valuation of Accumulated Leave.

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 SGHCL; therefore, revenue is recognized at the rate/s given in the Power Purchase Agreement based on the approved meter reading from New Khimti substation of Nepal Electricity Authority. Revenue is recognized after netting off any deduction made by Nepal Electricity Authority.

The company has commenced its commercial operation during the reporting period effective from 19th Kartik 2079 and subsequently has recognized revenue from sale of electricity of NPR 436,718,001 during the previous FY 2079-80 and of NPR 747,200,927 during the Current Year 2080-81.

5.25.2 Construction Revenue (Service Concession Arrangement)

The Company has recorded the revenue of NPR 68,999,382 representing revenue from construction activities carried out with respect to creation of Project Assets during the year, which is based on forecasted cost as per IFRIC 12.

5.25.3 Construction Cost (Service Concession Arrangement)

The Construction Cost represents aggregate of cost incurred for creation of Project Assets during the reporting period.

The details of the Construction Revenue and Construction Cost recorded with respect to the creation of Project Assets is as follows:

Particulars	FY 2080-81 NPR	FY 2079-80 NPR
Construction Revenue (Refer Note 4.1)	68,999,382	682,893,982
Construction Cost (Refer Note 4.2)	(68,999,382)	(682,893,982)
Construction Service Mark Up	-	-

5.26 Disposal of Fixed Assets

The company has disposed of fixed assets which were damaged beyond repair during the year. The net value of disposed assets was NPR 4,630,890 which has been shown under Schedule 4.11.1.

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 on the settlement of monetary items or on translating monetary items at rates different from those at which they were translated on initial recognition during the period or in previous financial statements has been recognized (using the closing rate of reporting date) as foreign exchange gain or loss and adjusted with statement of Profit and Loss as per NAS 21 shown under Schedule 4.9.1.

5.28 Trade Debtors

Trade debtors include receivables of revenue for the month of Jestha 2081, Ashad 2081.

5.29 Deposits

Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd. has provided deposit of NPR 5,000,000 from Laxmi Sunrise Bank Ltd. to Nepal Electricity Authority for Survey License of Cascade Project.

5.30 Other Income

Other Income amounting NPR 532,985 includes the incomes as follows:

Particulars	Amount (NPR)
Income Received on disposal of assets	532,985
Total	532,985

5.31 Operation & Maintenance Contract: Swet Ganga Hydropower & Construction has entered into Operation & Maintenance Contract of Tallo Likhu Jalvidhyut Aayojana with Sanima Hydro and Engineering Pvt. Ltd. on 3rd April, 2024.

5.32 Royalty

Capacity royalty at NPR 100 per Kilo Watt amounting to a total of NPR 2,810,000 has been accounted and booked as **Other Operating and administrative expenses**, whereas generation royalty @ 2% of revenue receipt, amounting to NPR 14,995,292 has been accounted for as Plant operating expenses.

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

The generation royalty is deducted at the rate of 2% of revenue from the sale of electricity at the source i.e., by Nepal Electricity Authority on a monthly basis.

5.33 Prior Period Adjustment

Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd. has made prior period adjustment during the year amounting NPR 239,184.31 paid for L.C. Commission relating to FY 2079-80.

5.34 Earnings per share

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

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

	FY 2080/81	FY 2079/80(Restated)
Amount used as a Numerator		
Profit Attributable to ordinary Shareholders	(166,080,989)	(164,322,366)

[Handwritten signatures and initials over the table]

Number used as the Denominator

Weighted average number of Ordinary Shares	15,930,000	15,824,562
Basic Earnings per Ordinary Share (NPR)	(10.43)	(10.38)
Diluted Earnings per Ordinary Share (NPR)	(10.43)	(10.38)

5.35 Events After the Reporting Period

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

5.36 Related Party Transactions

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

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

Key management personnel refers to the person who have authority and responsibility for planning, directing and controlling the activities of the entity either directly or indirectly.

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

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

Key Managerial Personnel

S.N.	Name	Title
1	Anup Kumar Upadhyay	Chairman
2	Dr. Subarna Das Shrestha	Executive Director
3	Grishma Ojha	Director
4	Shanti Niraula Ojha	Director
5	Bharat Regmi	Director
6	Dilip Shrestha	Director
7	Kanhaiya Kumar Manandhar	Director
8	Bhoj Raj Paudel	General Manager

Company with Common Directors

S. N.	Name of Director	Related Parties
1	Dr. Subarna Das Shrestha	1. Dacha Investment Pvt. Ltd. 2. Fund for Hydro Investment Pvt. Ltd. 3. Sanima Reliance Life Insurance Ltd. 4. Bavari Construction Pvt. Ltd.
2	Grishma Ojha	1. Sanima Jum Hydropower Ltd.
3	Shanti Niraula Ojha	1. Laxminarayan Mill & Agriculture Farm Pvt. Ltd.
4	Bharat Regmi	1. Darwin Education Pvt. Ltd. 2. Gaurav Investment Pvt. Ltd.
5	Dilip Shrestha	1. Revive Leisure Park Pvt. Ltd. 2. Sanima GIC Insurance Ltd.



Transactions with Key Managerial Personnel (KMPs)

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

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

Compensation of Key Management Personnel

Particulars	2080/81	2079/80
Short term employee benefits	9,517,519	11,039,211
Post-employment benefits	1,738,627	845,520
Total	11,256,146	11,884,731

Particulars	2080/81	2079/80
Board Meeting Fee	834,000	1,121,000
Communication Allowance	108,000	86,250
Other expenses related to Board Meeting	-	40,500

Related Party Transaction:

The company has entered into following transactions with related parties:

Related Party	Status	Amount(NPR)	Transaection Type
Sanima Hydro & Engineering Pvt. Ltd.	Promoter	7,506,545	Consultancy fee, Operation & Maintenance Services.

A photograph showing handwritten signatures and a circular stamp placed over the transaction table above. The stamp contains the text 'SWET GANGA HYDROPOWER' and '2079/80'.



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

१. सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन : सञ्चालक शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
२. लेखापरीक्षणको प्रतिवेदन : सञ्चालक शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
३. लेखापरीक्षण भएको वित्तिय विवरण : सञ्चालक शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
४. कानूनी कारबाही सञ्चालनी विवरण :
 - (क) त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाका विरुद्ध कुनै मुद्दा दायर भएको भए,
 - त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाका विरुद्ध कुनै मुद्दा दायर भएको छैन ।
 - (ख) संगठित संस्थाका संस्थापक वा सञ्चालकले वा संस्थापक वा सञ्चालकको विरुद्धमा प्रचलित नियमको अवज्ञा वा फौजदारी अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर गरेको वा भएको भए,
 - यस कम्पनीको जानकारीमा नभएको ।
 - (ग) कुनै संस्थापक वा सञ्चालक विरुद्ध आर्थिक अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर भएको भए,
 - यस कम्पनीको जानकारीमा नभएको ।
५. संगठित संस्थाको शेयर कारोबार तथा प्रगतिको विश्लेषण :
 - (क) धितोपत्र बजारमा भएको संगठित संस्थाको शेयरको कारोबार सम्बन्धमा व्यवस्थापनको धारणा :
 - नेपाल स्टक एक्सचेन्ज तथा धितोपत्र बोर्डको सुपरीवेक्षण व्यवस्थाको अधिनमा रही कारोबार गरेको ।
 - (ख) आ.व. २०८०/०८१ मा संगठित संस्थाको अधिकतम, न्यूनतम र अन्तिम मूल्यका साथै कुल कारोबार शेयर संख्या र कारोबार दिन :

त्रैमास	अधिकतम मूल्य	न्यूनतम मूल्य	अन्तिम मूल्य	कुल कारोबार दिन	कुल कारोबार संख्या	कुल कारोबार शेयर संख्या
पहिलो	२६४	२०५.१	२२२.९	६१	९,६२६	३,५०,५८७
दोस्रो	३२४	२०५.१	२२७	४९	१०,०६६	६,९८,९८६
तेस्रो	३६३	२९५.२	३१४.४	५८	१६,०९३	१५,६७,५९८
चौथो	३९१	३०८.१०	३६८	६१	१२,७११	११,४०,९६९

६. समस्या तथा चुनौती

- (क) आन्तरिक समस्या तथा चुनौती
 - यन्त्र, उपकरणहरूमा उत्पन्न हुने प्राविधिक तथा यान्त्रिक गडबडी ।
 - दक्ष जनशक्ति व्यवस्थापनमा चुनौती ।
- (ख) बाह्य समस्या तथा चुनौती
 - मुलुक संघीय संरचनामा प्रवेश गरेको अवस्थामा केन्द्र, प्रदेश र स्थानीय सरकार बीच



समन्वयमा कमी तथा कर्तव्य र अधिकार क्षेत्र सम्बन्धी अन्यौलता ।

- जलविद्युत विकासमा सरकारबाट घोषणा भएको सुविधा तथा सहुलियत कार्यान्वयनमा ढिलासुस्ती ।
- वैदेशिक विनिमय दरमा हुने परिवर्तन ।
- ऐन, कानून तथा सरकारी नीति नियममा हुने परिवर्तन ।
- जलविद्युतको लागि आवश्यक मेशिनरी उपकरण तथा जगेडा पार्ट-पूर्जा (Spare Parts) को लागि स्वदेशी आपूर्तिकर्ता तथा विक्रेताहरुको अभाव ।
- प्रसारण लाईनमा उत्पन्न हुने प्राविधिक समस्याहरु ।
- बाढि, पहिरो, खडेरी, भुकम्प जस्ता प्राकृतिक विपत्तिबाट हुन सक्ने जोखिम ।
- नदीको जलप्रवाहमा आउने अनपेक्षित घटाव ।

(ग) रणनीति

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

७. संस्थागत सुशासन

- प्रचलित ऐन, नियम अनुसार सम्बन्धित नियमनकारी निकायहरुद्वारा जारी गरिएको निर्देशन तथा परिपत्रहरुको नियमानुसार परिपालना गरिएको छ ।
- संस्थागत सुशासनलाई सदैव उच्च प्राथमिकतामा राख्दै आएको र संस्थागत सुशासन सम्बन्धी निर्देशन तथा परिपत्रहरुको पूर्ण रूपले पालना गरिएको छ ।
- संस्थागत सुशासन अभिवृद्धिका लागि सञ्चालक समितिले कर्मचारी सेवा विनियमावली - २०७६, आर्थिक प्रशासन विनियमावली - २०७९, सञ्चालक निर्वाचन सम्बन्धी विनियमावली - २०७९, सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी नीति तथा कार्यविधि - २०७९, जोखिम व्यवस्थापन विनियमावली - २०७९, वित्त तथा लेखा कार्यविधि - २०७९ लगायत समय समयमा कम्पनी व्यवस्थापनबाट आवश्यक निर्देशनहरु जारी गरी त्यसको कार्यान्वयन गरिएको छ ।
- प्रचलित आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली व्यवस्थित गर्न लेखापरीक्षण समिति, जोखिम व्यवस्थापन समिति, सम्पत्ति तथा दायित्व समिति गठन गरिएको छ ।

.....
श्री अनुप कुमार उपाध्याय

सञ्चालक / अध्यक्ष

श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्शन लिमिटेड

संस्थागत सुशासन सम्बन्धी वार्षिक अनुपालना प्रतिवेदन

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

सूचीकृत संगठित संस्थाको नाम	श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्शन लिमिटेड
ठेगाना, इमेल र वेबसाइट	का.म.न.पा. बडा नं. ४, धुम्बाराही, काठमाण्डौ । Email: sghcl@sanimahydro.com Website : www.swetgangahydropower.com
फोन नं.:	(+९७७-०१) ४३७३०३०, ४३७२८२८
प्रतिवेदन पेश गरिएको आ.व.	२०८०/८९

१. सञ्चालक समिति सम्बन्धी विवरण

- (क) सञ्चालक समितिको अध्यक्षको नाम तथा नियुक्ति मिति: श्री अनुप कुमार उपाध्याय (२०७९/१०/२६)
- (ख) संस्थाको शेयर संरचना सम्बन्धी विवरण: प्रति शेयर रु. १००/- दरका १,५९,३०,००० कित्ता शेयर
संस्थापक शेयर : १,११,५१,००० कित्ता
सर्वसाधारण शेयर : ४७,७९,००० कित्ता (कर्मचारी, आयोजना प्रभावित, सर्वसाधारण)

(ग) सञ्चालक समिति सम्बन्धी विवरण :

क्र. सं.	सञ्चालकहरूको नाम र ठेगाना	प्रतिनिधित्व भएको सम्बन्ध	शेयर संख्या (कित्ता)	नियुक्ति भएको मिति	पद तथा जोगनियताको शपथ लिएको मिति	सञ्चालक नियुक्तिको तरिका (विधि)
१	श्री अनुप कुमार उपाध्याय चवरा चौतारा ८, डोटी हाल महालक्ष्मी न.पा. ५, ललितपुर ।	प्रतिनिधि सानिमा हाइड्रोपावर लिमिटेड	संस्थागत - ७,९५,००० कित्ता व्यक्तिगत - १० कित्ता	२०७९/१०/२६	२०७९/१०/२६	कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा ८७(१) (२) बमोजिम बाँकी कार्यकालका लागि नियुक्त
२	डा. सुवर्ण दास श्रेष्ठ ओखलढुङ्गा, ५, ओखलढुङ्गा, हाल बुदानिलकण्ठ न.पा. बडा नं. १, काठमाण्डौ ।	प्रतिनिधि सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ प्रा. लि.	संस्थागत - १,८४,००० कित्ता व्यक्तिगत - २४,७५० कित्ता	२०८०/०१/२६	२०८०/०१/२६	कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा ८७(१) (२) बमोजिम बाँकी कार्यकालका लागि नियुक्त
३	श्री गृष्म ओफा इनर्स्वा न.पा. १, सुनसरी हाल का.म.न.पा. ३५, काठमाण्डौ ।	प्रतिनिधि सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड	संस्थागत - ४५,००,००० कित्ता व्यक्तिगत - १३,२०० कित्ता	२०८०/०१/२६	२०८०/०१/२६	कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा ८७(१) (२) बमोजिम बाँकी कार्यकालका लागि नियुक्त
४	श्री शान्ति निरौला (ओफा) खैरहनी-७, चितवन हाल बुदानिलकण्ठ-४, काठमाण्डौ ।	संस्थापक शेयरधनी	व्यक्तिगत - १,००० कित्ता	२०७८/०७/०४	२०७८/०७/०४	साधारण सभामा सर्वसम्मति
५	श्री दिलिप श्रेष्ठ ललितपुर १३, ललितपुर ।	सर्वसाधारण समुह	व्यक्तिगत - २०० कित्ता	२०७९/०९/२९	२०७९/०९/२९	साधारण सभामा सर्वसम्मति
६	श्री भरत रेमी नागार्जुन न.पा. १, काठमाण्डौ ।	सर्वसाधारण समुह	व्यक्तिगत - २,१६० कित्ता	२०७९/०९/२९	२०७९/०९/२९	साधारण सभामा सर्वसम्मति
७	श्री कहैया कुमार मानन्दर का.म.न.पा. ३०, असन कमलाक्ष्मी हाल का.म.न.पा. ३, बाँसवारी, काठमाण्डौ ।	स्वतन्त्र सञ्चालक	नभएको	२०७८/०७/०४	२०७८/०७/०४	साधारण सभामा सर्वसम्मति



(घ) सञ्चालक समितिको बैठक

❖ सञ्चालक समितिको बैठक सञ्चालन सम्बन्धी विवरण :

क्र.सं.	यस आ.व. ०८०/०८१ मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको मिति	उपस्थित सञ्चालकको संख्या	बैठकको निर्णयमा भिन्न मत राखी हस्ताक्षर गर्ने सञ्चालकको संख्या	आ.व. ०७९/०८० मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको मिति
१	२०८०/०५/०५	६	०	२०७९/०४/१७
२	२०८०/०६/०७	७	०	२०७९/०४/३०
३	२०८०/०७/१२	७	०	२०७९/०५/२८
४	२०८०/०७/२३	६	०	२०७९/०६/१४
५	२०८०/०८/०४	७	०	२०७९/०७/०९
६	२०८०/०८/२५	७	०	२०७९/०७/०६
७	२०८०/१०/१८	७	०	२०७९/०८/०१
८	२०८०/११/२४	७	०	२०७९/०९/०६
९	२०८०/१२/२१	७	०	२०७९/०९/२७
१०	२०८१/०२/०६	७	०	२०७९/१०/१७
११	२०८१/०३/११	६	०	२०७९/१०/२६
१२	२०८१/०३/२६	७	०	२०७९/११/०३
१३				२०७९/११/२८
१४				२०८०/०१/११
१५				२०८०/०१/२६
१६				२०८०/०३/०६
१७				२०८०/०३/२७

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

❖ सञ्चालक समितिको बैठक सम्बन्धी अन्य विवरण :

सञ्चालक समितिको बैठकमा सञ्चालक वा बैकल्पिक सञ्चालक उपस्थित भए नभएको (नभएको अवस्थामा बैठकको मिति सहित कारण खुलाउने):	सञ्चालक समितिको प्रत्येक बैठकमा बहुमत संख्या पुगेको ।
सञ्चालक समितिको बैठकमा उपस्थित सञ्चालकहरु, छलफल भएको विषय र तत् सम्बन्धमा भएको निर्णयको विवरण (माइन्युटको छ्हूट अभिलेख राखे नराखेको) :	सञ्चालक समितिको प्रत्येक बैठकको लिखित अभिलेख राखी उपस्थित सञ्चालकहरुको हस्ताक्षरबाट प्रमाणित गरिएको छ ।
सञ्चालक समितिको दुई लगातार बसेको बैठकको अधिकतम अन्तर (दिनमा):	५१ दिन

सञ्चालक समितिको बैठक भत्ता निर्धारण सम्बन्धमा बसेको वार्षिक साधारण सभाको मिति :	२०७८/०९/०४
सञ्चालक समितिको प्रति बैठक भत्ता	अध्यक्ष रु. १२,०००/- प्रति सञ्चालक रु. १०,०००/- उपसमिति प्रति सञ्चालक रु. ७,०००/- सञ्चार भत्ता प्रति महिना रु. १,५००/-
आ.व. २०८०/८१ को सञ्चालक समितिको कुल बैठक खर्च	रु ९,६०,००० /-

२. सञ्चालकको आचरण संबन्धी तथा अन्य विवरण :

❖ सञ्चालकको आचरण सम्बन्धमा सम्बन्धित संस्थाको आचार संहिता भए/नभएको :

- नेपालको प्रचलित कानून बमोजिम हुने ।

❖ एकाघर परिवारको एक भन्दा बढी सञ्चालक भए सोको सो सम्बन्धी विवरण :

- नभएको ।

❖ सञ्चालकहरुको वार्षिक रूपमा सिकाई तथा पुर्नताजगी कार्यक्रम सम्बन्धी विवरण :

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

❖ प्रत्येक सञ्चालकले आफु सञ्चालकको पदमा नियुक्त वा मनोनयन भएको पन्थ दिन भित्र देहायका कुराको लिखित जानकारी गराएको/नगराएको र नगराएको भए सोको विवरण :

- कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा ९२ बमोजिमको विवरण तथा सूचीकृत संगठित संस्थाहरुको संस्थागत सुशासन सम्बन्धी निर्देशिका, २०७४ को दफा १३ बमोजिमको लिखित जानकारी प्राप्त भएको ।

❖ संस्थासँग निज वा निजको एकाघरको परिवारको कुनै सदस्यले कुनै किसिमको करार गरेको वा गर्न लागेको भए सो को विवरण :

- छैन ।

❖ निज वा निजको एकाघरको परिवारको कुनै सदस्यले संस्था वा सो संस्थाको मुख्य वा सहायक कम्पनीमा लिएको शेयर वा डिबेन्चरको विवरण :

- छैन ।



❖ निज अन्य कुनै संगठित संस्थाको आधारभूत शेयरधनी वा सञ्चालक रहेको भए त्यसको विवरण :

सञ्चालकको नाम	सञ्चालक रहेको संस्था	आधारभूत शेयरधनी रहेको संस्था	कैफियत
श्री अनुप कुमार उपाध्याय	-	-	
डा. सुवर्ण दास श्रेष्ठ	सानिमा रिलायन्स लाइफ इन्स्योरेन्स लिमिटेड	-	सञ्चालक
श्री गृष्म ओझा	सानिमा जुम हाइड्रोपावर लिमिटेड	-	सूचीकृत संगठित संस्था नभएको
श्री शान्ति निरौला (ओझा)	-	-	
श्री दिलिप श्रेष्ठ	सानिमा जिआईसी इन्स्योरेन्स लिमिटेड	-	सञ्चालक
श्री भरत रेग्मी	-	-	
श्री कन्हैया कुमार मानन्धर	-	-	

❖ निजको एकाघरको परिवारको कुनै सदस्यले संस्थामा पदाधिकारी वा कर्मचारीको हैसियतमा काम गरिरहेको भए सोको विवरण :

- छैन ।

❖ सञ्चालक उस्तै प्रकृतिको उद्देश्य भएको सूचीकृत संस्थाको सञ्चालक, तलबी पदाधिकारी, कार्यकारी प्रमुख वा कर्मचारी भई कार्य गरेको भए सोको विवरण :

- शेयर संख्याको अनुपातमा सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडका प्रतिनिधिको रूपमा ऐ. का महा-प्रबन्धक यस कम्पनीको सञ्चालक रहेको ।

❖ सञ्चालकहरूलाई नियमन निकाय तथा अन्य निकायहरूबाट कुनै कारबाही गरिएको भए सोको विवरण :

- छैन ।

3. संस्थाको जोखिम व्यवस्थापन तथा आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सठबन्धी विवरण :

(क) जोखिम व्यवस्थापनको लागि कुनै समिति गठन भए/नभएको, नभएको भए सो को कारण :

- २०७८/०९/०९ गतेको सञ्चालक समितिको बैठकबाट जोखिम व्यवस्थापन समिति गठन भएको छ ।

(ख) जोखिम व्यवस्थापन समिति सम्बन्धी जानकारी :

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

जोखिम व्यवस्थापन समिति		
क्र.सं.	पदाधिकारीहरु	पद
१	श्री भरत रेग्मी	संयोजक/अध्यक्ष
२	श्री सजन श्रेष्ठ	सदस्य
३	श्री अम्बर बहादुर तामाङ	सदस्य
४	श्री रुची जोशी	सदस्य सचिव

(आ) समितिको बैठक संख्या : १

(इ) समितिको कार्य सम्बन्धी छोटो विवरण :

- समितिले यस कम्पनी तथा कम्पनीद्वारा सञ्चालित जलविद्युत आयोजनामा हुन सक्ने जोखिमहरुको पहिचान, नियन्त्रण तथा व्यवस्थापनका सम्बन्धमा अध्ययन गरि आवश्यक नीति, निर्देशन दिने ।

(ग) आन्तरिक नियन्त्रण कार्यविधि भए/नभएको :

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

- “श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्शन लिमिटेडको कर्मचारी सेवा विनियमावली २०७६”, “आर्थिक प्रशासन विनियमावली, २०७९”, “वित्त तथा लेखा कार्यविधि, २०७९”, “सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी नीति तथा कार्यविधि, २०७९”, “सञ्चालक निर्वाचन सम्बन्धी विनियमावली, २०७९” र “जोखिम व्यवस्थापन विनियमावली, २०७९”

(घ) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको लागि कुनै समिति गठन भए /नभएको, नभएको भए सो को कारण :

आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीका लागि लेखापरीक्षण समिति, जोखिम व्यवस्थापन समिति र सम्पत्ति तथा दायित्व समिति गठन गरिएको छ ।

(ङ) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीका समिति सम्बन्धी विवरण :

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

लेखापरीक्षण समिति		
क्र.सं.	पदाधिकारीहरु	पद
१	श्री दिलिप श्रेष्ठ	सञ्चालक/अध्यक्ष
२	श्री शान्ति निरौला (ओभा)	सदस्य
३	श्री रुची जोशी	सदस्य सचिव



संरपति तथा दायित्व समिति		
क्र.सं.	पदाधिकारीहरु	पद
१	श्री कन्हैया कुमार मानन्दर	संयोजक/अध्यक्ष
२	डा. सुवर्ण दास श्रेष्ठ	सदस्य
३	श्री शान्ति निरौला (ओभा)	सदस्य
४	श्री अम्बर बहादुर तामाड	सदस्य सचिव

(आ) समितिको बैठक संख्या (आ. व. २०८०/८१ मा)

- लेखापरीक्षण समिति : ८
- जोखिम व्यवस्थापन समिति : १
- सम्पत्ति तथा दायित्व समिति : १

(इ) समितिको कार्य सम्बन्धी छोटो विवरण :

- लेखापरीक्षण समिति: कम्पनीको आन्तरिक लेखापरीक्षण सम्बन्धी निरीक्षण तथा आवश्यक निर्देशन दिने ।
- जोखिम व्यवस्थापन समिति: यस कम्पनी तथा कम्पनीद्वारा सञ्चालित जलविद्युत आयोजनामा हुन सक्ने जोखिमहरूको पहिचान, नियन्त्रण तथा व्यवस्थापनका सम्बन्धमा अध्ययन गरि आवश्यक निति, निर्देशन दिने ।

(च) आर्थिक प्रशासन विनियमावली भए/नभएको

- “आर्थिक प्रशासन विनियमावली, २०७९” लागु रहेको छ ।

8. सूचना तथा जानकारी प्रवाह संबन्धी विवरण :

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

विषय	माध्यम	सार्वजनिक गरेको मिति
वार्षिक साधारण सभाको सूचना	राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिका तथा कम्पनीको वेबसाईट	२०८०/०८/०५ र २०८०/०८/११
वार्षिक साधारण सभाको निर्णय	राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिका तथा कम्पनीको वेबसाईट	२०८०/०९/०३
विशेष साधारण सभाको सूचना	-	
वार्षिक प्रतिवेदन	राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिका तथा कम्पनीको वेबसाईट	२०८०/०८/०५ र २०८०/०८/११



विषय	माध्यम	सार्वजनिक गरेको मिति
त्रैमासिक प्रतिवेदन	राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिका तथा कम्पनीको वेबसाईट	२०८०/०७/२४, २०८०/१०/२६, २०८१/०१/२९ र २०८१/०४/२८
धितोपत्रका मूल्यमा प्रभाव पार्ने मूल्य संबद्धशील सूचना	नेपाल स्टक एक्सचेन्ज तथा कम्पनीको वेबसाईट	२०८०/०५/०५, २०८०/०६/०७ र २०८०/१२/२१
अन्य	राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिका तथा कम्पनीको वेबसाईट	२०८०/१०/१५

(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 :

- सातौं वार्षिक साधारण सभा : २०८०/०८/२६

५. संस्थागत संरचना र कर्मचारी सम्बन्धी विवरण

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

- सञ्चालक समितिको बैठकबाट स्वीकृत “श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन 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 :

(आ.व. २०८०/८१ र प्रतिवेदन तयार भएको मितिसम्मको)

नाम र पद	शैक्षिक योग्यता	अनुभव	कैफियत
डा. सुवर्णदास श्रेष्ठ (कार्यकारी सञ्चालक)	पि.एच.डि. हाइड्रो-टेक्निकल एण्ड रिक्लेमेसन कन्स्ट्रक्सन	सम्बन्धित विषयमा २५ वर्षभन्दा बढी कार्य अनुभव	



नाम र पद	शैक्षिक योज्यता	अनुभव	कैफियत
श्री भोजराज पौडेल (महा-प्रबन्धक)	हाइड्रोपावर डेभलपमेन्टमा स्नातकोत्तर	सम्बन्धित विषयमा ३० वर्षभन्दा बढी कार्य अनुभव	सञ्चालक समितिको मिति २०८१/०४/२७ गतेको बैठकबाट मिति २०८१/०४/३२ बाट लागू हुने गरी राजिनामा स्वीकृत भएको

(घ) कर्मचारी सम्बन्धी अन्य विवरण :

संरचना अनुसार कर्मचारी पदपूर्ति गर्ने गरे/नगरेको	गरेको
नयाँ कर्मचारीहरुको पदपूर्ति गर्दा अपनाएको प्रक्रिया	आन्तरिक बद्रुवा र खुल्ला प्रतिस्पर्धा
व्यवस्थापन स्तरका कर्मचारीको संख्या	५
कुल कर्मचारीहरुको संख्या	५३
कर्मचारीहरुको सक्षेसन प्लान भए/नभएको	पारित हुन बाँकी
आ. व. २०८०/०८१ मा कर्मचारीहरुलाई दिइएको तालिम संख्या तथा सम्मिलित कर्मचारी संख्या	तालिम संख्या : ८ सहभागी कर्मचारी संख्या : ३१
आ. व. २०८०/०८१ मा कर्मचारी तालिम तथा भ्रमण खर्च	रु. १,०८,०८०/-
कुल खर्चमा कर्मचारी खर्चको प्रतिशत	६.०७ %
कुल कर्मचारी खर्चमा कर्मचारी तालिम खर्चको प्रतिशत	०.२६ %

६. संस्थाको लेखा तथा लेखापरीक्षण संबन्धी विवरण

(क) लेखासम्बन्धी विवरण :

संस्थाको पछिल्लो आ. व. को वित्तीय विवरण NFRS अनुसार तयार गरे/नगरेको, नगरेको भए सो को कारण	गरेको
सञ्चालक समितिबाट पछिल्लो वित्तीय विवरण स्वीकृत भएको मिति आ. व. २०८०/०८१ को	२०८१/०७/०५
आ. व. २०८०/०८१ को चौथो त्रैमासिक वित्तीय विवरण प्रकाशन गरेको मिति	२०८१/०४/२८
अन्तिम लेखापरीक्षण सम्पन्न भएको मिति आ. व. २०८०/०८१ को	२०८१/०७/०५
साधारणसभाबाट वित्तीय विवरण स्वीकृत भएको मिति (गत आ. व. २०७९/०८० को)	२०८०/०८/२६
संस्थाको आन्तरिक लेखापरीक्षण सम्बन्धी विवरण	
(अ) आन्तरिक रूपमा लेखापरीक्षण गर्ने गरिएको वा बाह्य विज्ञ नियुक्त गर्ने गरिएको	आन्तरिक रूपमा आन्तरिक 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 सदस्यको नाम, पद तथा योग्यता :

नाम	पद	योग्यता
श्री दिलिप श्रेष्ठ	संयोजक	स्नातकोत्तर इंजिनियरिंग
श्री शान्ति निरौला (ओभा)	सदस्य	प्रविणता तह
श्री रुची जोशी	सदस्य सचिव	स्नातकोत्तर व्यवस्थापन

- ❖ बैठक बसेको मिति तथा उपस्थित सदस्य संख्या

क्र. सं.	बैठक बसेको मिति	उपस्थित संख्या	कैफियत
१	२०८०/०४/२८	३	
२	२०८०/०६/१७	२	
३	२०८०/०७/२३	२	
४	२०८०/०८/०४	३	
५	२०८०/१०/२५	३	
६	२०८०/११/२३	३	
७	२०८१/०१/२८	३	
८	२०८१/०३/२६	३	

- ❖ प्रति बैठक भत्ता रु. ७,००० ।— (सञ्चालक सदस्यको मात्र)
- ❖ लेखापरीक्षण समितिले आफ्नो काम कारबाहीको प्रतिवेदन सञ्चालक समितिमा पेश गरेको मिति :
 - लेखापरीक्षण समितिको बैठकहरुबाट भएको निर्णयका सम्बन्धमा सञ्चालक समितिलाई नियमित जानकारी गराउँदै आएको ।

६. अन्य विवरण

संस्थाले सञ्चालक तथा निजको एकाघरका परिवारको वित्तीय स्वार्थ भएको व्यक्ति, बैंक तथा वित्तीय संस्थाबाट ऋण वा सापटी वा अन्य कुनै रूपमा रकम लिए/ नलिएको	नलिएको ।
प्रचलित कानून बमोजिम कम्पनीको सञ्चालक, शेयरधनी, कर्मचारी सल्लाहाकार, परामर्शदाताका हैसियतमा पाउने सुविधा वा लाभ बाहेक सूचीकृत सङ्गठित संस्थाको वित्तीय स्वार्थ भएको कुनै व्यक्ति, फर्म, कम्पनी, कर्मचारी, सल्लाहाकार, 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 सुपरीवेक्षण गर्दा संस्थालाई दिइएको निर्देशन पालना भए / नभएको	हाल सम्म त्यस्तो निर्देशन प्राप्त नभएको ।
संस्था वा सञ्चालक विरुद्ध अदालतमा कुनै मुद्दा चलिरहेको भए सो को विवरण	उर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालय तथा नेपाल विद्युत प्राधिकरणसहित अन्य ७ स्वतन्त्र विद्युत उत्पादक कम्पनीहरूसमेत गरि यस कम्पनी विरुद्ध रिट दायर गरिएको ।

परिपालना अधिकृतको नाम : रुची जोशी

पद : प्रबन्धक (परिपालना अधिकृत)

मिति : २०८१/०७/०५

संस्थाको छाप :

सोही मितिको संलग्न प्रतिवेदन अनुसार

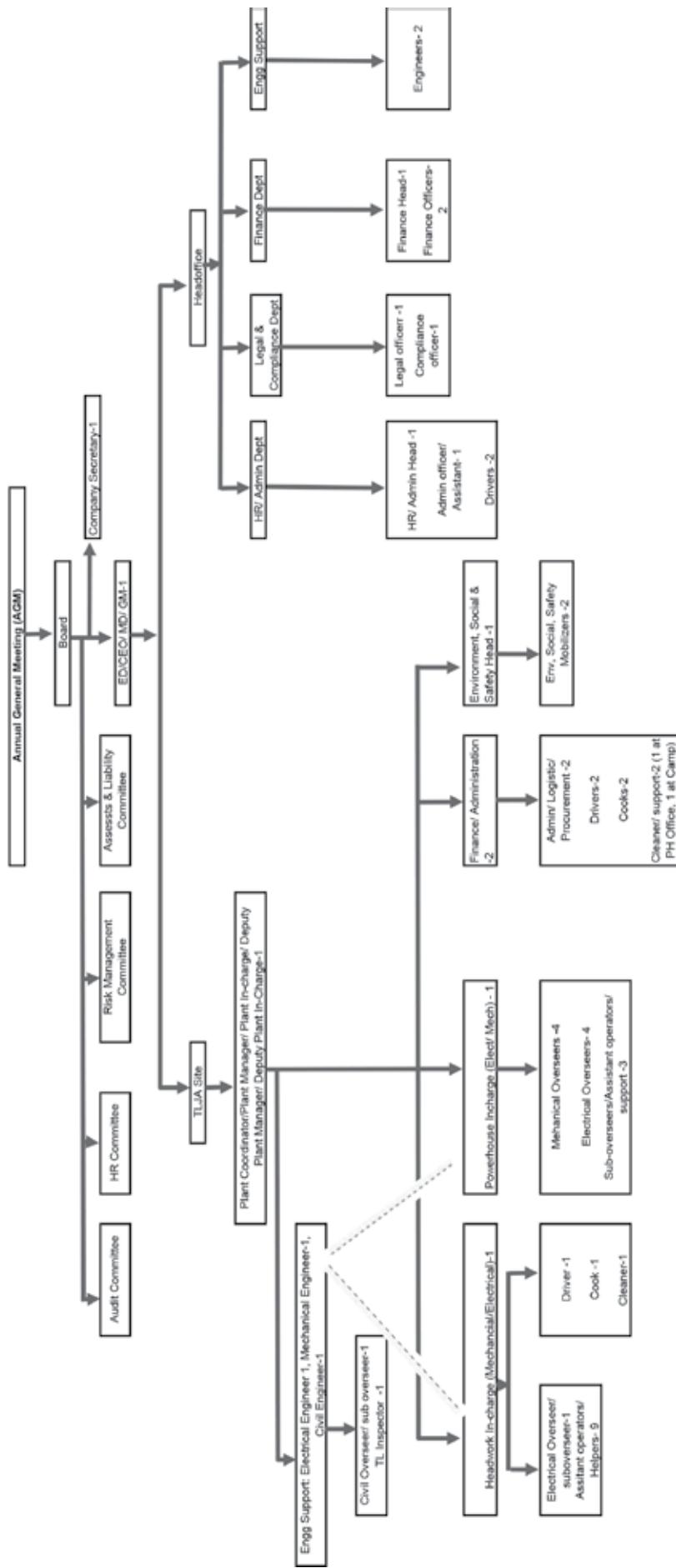
सि.ए. अमन उप्रेती

S.A.R Associates, Chartered Accountants

प्रतिवेदन सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत भएको मिति : २०८१/०७/०५

सांगठनिक संरचना

Sweet Ganga Hydropower & Construction Limited
(Talao Likhu Jalvidhyut Anyojane, 28.1 MW)
Organization Chart - Operation Phase
October, 2022





टिपोट



Swet Ganga
Hydropower & Construction Limited

टिपोट

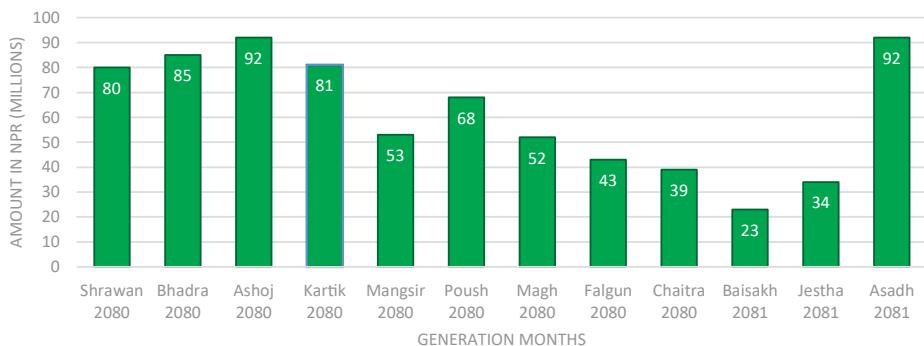


टिपोट



वित्तीय सूचक

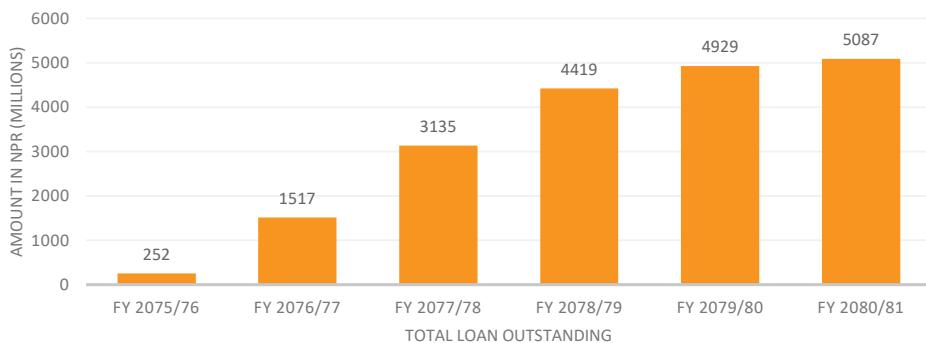
REVENUE FROM SALE OF ELECTRICITY



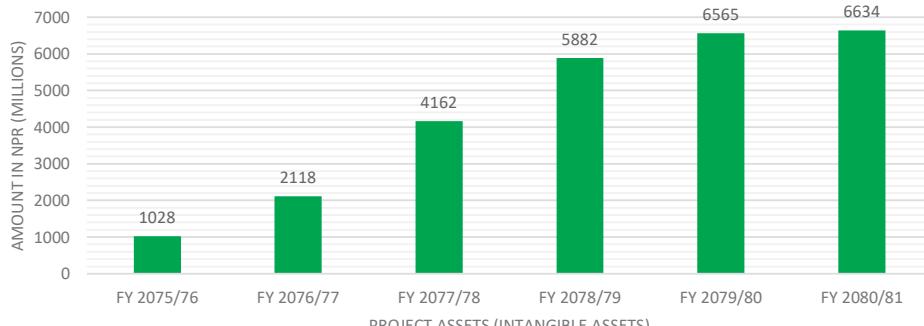
EQUITY SHARE CAPITAL



TOTAL LOAN OUTSTANDING



PROJECT ASSETS (INTANGIBLE ASSETS)





नेपालमा सानिमा समूह

नेपालको दिगो विकासका लागि महत्वपूर्ण पूर्वाधारमूलक व्यवसायिक क्षेत्रमा लगानी गर्ने द्येयले आजको साढे दुई दशक अघि जलविद्युत प्रवर्द्धक कम्पनी सानिमा हाइड्रोपावरको स्थापना भएको हो । जलविद्युत व्यवसाय विस्तारको विजारोपण भने, सिन्धुपाल्चोक जिल्ला स्थित २.६ मे. वा. को सुनकोशी सानो जलविद्युत आयोजनाको सफल निर्माण तथा सञ्चालनबाट भएको थियो । सानिमा समूह सुनकोशी आयोजनाको सफल कार्यान्वयनसँगै जलविद्युत व्यवसाय विस्तारको भगिरथयात्रामा एक पछि अर्को इतिहास रचन सफल हुँदै आईरहेको छ ।

सानिमा हाइड्रोपावरको सुनकोशी सानो जलविद्युत आयोजनाको सफल निर्माण तथा सञ्चालनबाट शुरु भएको जलविद्युत व्यवसायको यात्रा अहिलेसम्म आइपुगदा सानिमा समूह अन्तर्गत विभिन्न ६ वटा कम्पनीहरूका ७ वटा आयोजनाहरूबाट कुल १४७ मे.वा. जडित क्षमताको जलविद्युत आयोजनाहरू सफलता पूर्वक निर्माण सम्पन्न भई व्यवसायिक सञ्चालनमा आइसकेको छ ।

व्यवसाय विस्तार

(क) जलविद्युत :

नेपालको महत्वपूर्ण प्राकृतिक सम्पदाको रूपमा रहेको जलस्रोत उपयोग गरी वातावरणमैत्री नविकरणीय तथा स्वच्छ उर्जाको रूपमा जलविद्युत उत्पादन गर्ने उद्देश्यका साथ करिब २५ वर्ष अघि स्थापना भएको सानिमा समूहले नेपालको अर्थतन्त्रमा पनि टेवा पुग्ने गरी जलविद्युत आयोजनाहरूको अध्ययन, विकास, निर्माण तथा सञ्चालन गरिरहेको छ । वि. सं. २०५५ साल चैत्रमा सानिमा हाइड्रोपावर प्रा. लि. स्थापना गरी यस अन्तर्गत प्रवर्द्धन गरिएको सिन्धुपाल्चोक जिल्ला स्थित २.६ मे.वा. क्षमताको सुनकोशी सानो जलविद्युत आयोजना सानिमा समूहको पहिलो जलविद्युत आयोजना रहेको छ ।

उक्त आयोजनाको सफल निर्माण, व्यवसायिक विद्युत उत्पादन तथा सञ्चालनले हौस्याएको जाँगरलाई निरन्तरता दिँदै यस समूहले अन्य स्वदेशी तथा विदेशी व्यवसायिक लगानीकर्ताहरू समेट्दै, आजको दिनसम्म आइपुगदा नेपालका विभिन्न स्थानहरूमा वातावरण र सामाजिक पक्षहरूका अन्तर्राष्ट्रिय मूल्य र मान्यताहरू पालना गर्दै विभिन्न क्षमताका जलविद्युत आयोजनाहरूको अध्ययन, निर्माण एवं सञ्चालन गरिरहेको छ । हालसम्म यस समूह अन्तर्गतका विभिन्न कम्पनीहरूद्वारा प्रवर्द्धित कुल १४७ मे.वा. क्षमताको जलविद्युत आयोजनाहरूको निर्माण सम्पन्न भई सफल व्यापारिक उत्पादन शुरु गरी सञ्चालन भई रहेको छ ।

सानिमा समूह अन्तर्गतका कम्पनीहरूबाट अध्ययन, अनुसन्धान, निर्माण तथा सञ्चालन भईरहेका आयोजनाहरूको हालको अवस्था यसप्रकार रहेका छन् :



क्र. सं.	जलविद्युत आयोजनाको नाम र आयोजना स्थल	जडित क्षमता	प्रवर्द्धक कम्पनीको नाम	तालको अवस्था
१	सुनकोशी सानो ज.वि.आ, सिन्धुपाल्चोक	२.६ मे.वा.	सानिमा हाइड्रोपावर लि.	२०६१ चैत्र २४ बाट व्यापारिक उत्पादन भई निरन्तर सञ्चालनमा रहि रहेको ।
२	माई ज.वि.आ, ईलाम	२२ मे.वा.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.	२०७१ फागुन १४ बाट व्यापारिक उत्पादन भई निरन्तर सञ्चालनमा रहि रहेको ।
३	माई क्यास्केड ज.वि.आ, ईलाम	७ मे.वा.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.	२०७२ माघ २९ बाट व्यापारिक उत्पादन भई निरन्तर सञ्चालनमा रहि रहेको ।
४	तल्लो लिख ज.वि.आ, रामेछाप/ओखलढुङ्गा	२८.१ मे.वा.	श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्शन लि.	२०७९ कार्तिक १९ बाट व्यापारिक उत्पादन भई निरन्तर सञ्चालनमा रहि रहेको ।
५	माथिल्लो मैलुड खोला ज.वि.आ, रसुवा	१४.३ मे.वा.	माथिल्लो मैलुड खोला जलविद्युत लि.	२०८० माघ २८ बाट व्यापारिक उत्पादन भई निरन्तर सञ्चालनमा रहि रहेको ।
६	मध्य तमोर ज.वि.आ, ताप्लेजुङ्ग	७३ मे.वा.	सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि.	२०८१ वैशाख २३ बाट व्यापारिक उत्पादन भई निरन्तर सञ्चालनमा रहि रहेको ।
७	जुम खोला ज.वि.आ, दोलखा	५६ मे.वा.	सानिमा जुम हाइड्रोपावर लि.	विद्युत खरीद विक्री सम्झौता र वित्तीय व्यवस्थापन सम्पन्न गरी मुख्य भौतिक संरचनाहरूको निर्माणका लागि मुख्य ठेकेदार कम्पनीसँग सम्झौता गरी आवश्यक पूर्वाधार सुविधाहरूको निर्माण तथा व्यवस्थापनका कार्यहरु भई रहेको ।
८	मध्य मैलुड खोला ज.वि.आ, रसुवा	१३ मे.वा.	माथिल्लो मैलुड खोला जलविद्युत लि.	विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विद्युत खरीद विक्रीको प्रक्रियमा रहेको ।
९	माथिल्लो मैलुड-वि ज.वि.आ, रसुवा	१७ मे.वा.	माथिल्लो मैलुड खोला जलविद्युत लि.	विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विद्युत खरीद विक्रीको प्रक्रियमा रहेको ।
१०.	तल्लो लिखु क्यास्केड ज.वि.आ, रामेछाप/ओखलढुङ्गा	९.५ मे.वा.	श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्शन लि.	प्राविधिक अध्ययन तथा वित्तीय विश्लेषणबाट सम्भाव्य क्षमता ६ मे.वा. को विद्युत उत्पादनको सर्वेक्षण अनुमतिपत्र संशोधन तथा विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र र विद्युत खरीद विक्रीको प्रक्रियामा रहेको ।
जम्मा		२४२.५ मे.वा.		



(ख) प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ सेवा :

प्राविधिक परामर्शदाता कम्पनीको रूपमा इन्जिनियरिङ सेवा दिन वि.सं. २०६२ साल बैशाख २२ मा स्थापना भई ISO 9001:2015 प्रमाणपत्र प्राप्त सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ प्रा. लि. ले आफ्नै समूह भित्रका जलविद्युत आयोजनाहरुको निर्माण तथा सञ्चालनका लागि आवश्यक पर्ने प्राविधिक परामर्श (Engineering Service) प्रदान गर्नुका साथ साथै, राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय रूपमा पनि जलविद्युत आयोजना लगायत अन्य भौतिक संरचना निर्माण गर्ने प्रवर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरुलाई परियोजना छनौट, अध्ययन, अनुसन्धान, निर्माण सुपरीवेक्षण देखि सञ्चालनसम्मका सम्पूर्ण इन्जिनियरिङ तथा प्राविधिक परामर्श सेवा प्रदान गर्दै आएको छ। हालसम्म यस संस्थाले करिब एक सयभन्दा बढि स्वदेशी तथा विदेशी संस्थाहरुलाई इन्जिनियरिङ परामर्श सेवा प्रदान गरिसकेको छ।

(ज) वित्तीय क्षेत्र - बैंक, बीमा कम्पनी :

सानिमा समूह लगायत अन्य व्यवसायिक लगानीकर्ताहरुसँग सम्बद्ध प्रवर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरुबाट स्थापित “क” वर्गको वाणिज्य बैंकका रूपमा सानिमा बैंक लि., धितोपत्र व्यवसायी संस्था सानिमा क्यापिटल लि., सानिमा सेक्युरिटीज, बीमा कम्पनीहरु सानिमा रिलायन्स लाईफ इन्स्योरेन्स लि. र सानिमा जिआईसि इन्स्योरेन्स लि. दक्षता पूर्वक सफल सञ्चालनमा रहेका छन्।

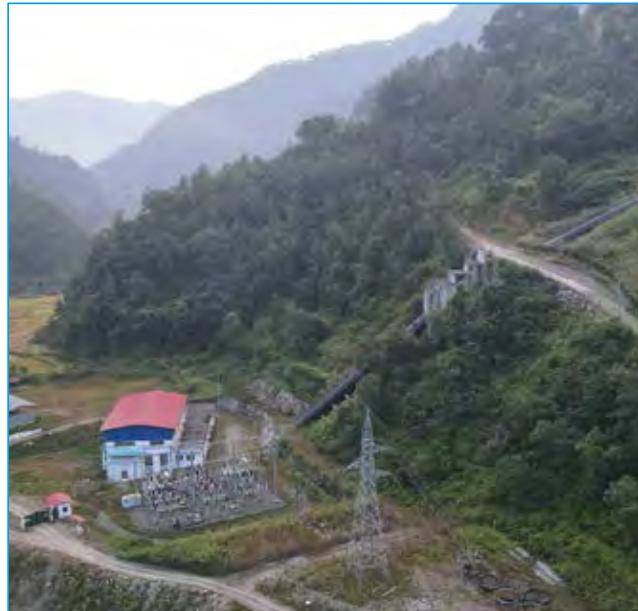
(घ) निर्माण व्यवसाय क्षेत्र :

सानिमा समूह अन्तर्गतका व्यक्ति तथा संस्थाहरुको लगानी तथा संलग्नतामा वि.सं. २०७२ साल श्रावण १२ गते निर्माण व्यवसायी कम्पनीको रूपमा बावरी कन्स्ट्रक्शन प्रा. लि. को स्थापना भई सञ्चालनमा रहेको छ। यस कम्पनीले आफ्नो व्यवसायिक उद्देश्य अनुरूप विशेषत: जलविद्युत आयोजना निर्माणमा केन्द्रित रही २८.१ मे.वा. क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना (हाई हिमालय हाइड्रो कन्स्ट्रक्शन प्रा. लि. सँग जे.भी. गरी) र १४.३ मे.वा. क्षमताको माथिल्लो मैलुड खोला जलविद्युत आयोजनाको सफलतापूर्वक निर्माण सम्पन्न गरी आफ्नो अब्बल क्षमता प्रदर्शन गरिसकेको छ। निर्माण सम्पन्न भए पश्चात् ती आयोजनाहरु हाल निरन्तर सफल सञ्चालनमा रहेका छन्। २०७९ साल असोज १२ गते A-Class निर्माण व्यवसायी कम्पनीको प्रमाणपत्र प्राप्त गरेको बावरी कन्स्ट्रक्शन कम्पनीले जलविद्युत आयोजना निर्माणमा मात्र सिमित नभई अन्य भौतिक संरचनाहरुको निर्माणमा समेत संलग्न भई कार्य गरिरहेको छ। यसका साथै, यस कम्पनीले विभिन्न आयोजनाहरुको मर्मत सम्भारको कार्य समेत गर्दै आएको छ।

(इ) अन्य व्यवसायिक क्षेत्र :

यस सानिमा समूह सम्बद्ध प्रवर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरु मार्फत होटेल (अकामा होटेल लि.), स्कुल (निर्सग बाटिका प्रा. लि.), सञ्चार (कान्तिपुर टेलिभिजन नेटवर्क लि.), अस्पताल (मेडिकेयर नेशनल हस्पिटल एण्ड रिसर्च लि.), इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी (सानिमा लि., सोपान मल्टिपल कम्पनी लि., ओब्जर इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी लि., फण्ड फर हाइड्रो इन्भेष्टमेन्ट प्रा.लि., अमला इन्भेष्टमेन्ट प्रा.लि.) आदि विभिन्न कम्पनीहरुको शेयर पूँजीमा लगानी गरि व्यवसायिक संलग्नता कायम रहेको छ।

तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना (२८.१ मे.वा.) को संक्षिप्त परिचय



श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्शन लिमिटेडद्वारा रामेछाप तथा ओखलढुङ्गा जिल्लाको सिमाना भएर बग्ने लिखु नदीको बहाव सदृपयोग हुने गरी प्रवर्द्धन गरिएको २८.१ मे.वा. क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाको भौतिक निर्माण कार्य मिति २०७५ मंसिर ३ गतेबाट शुरु भई सम्पूर्ण भौतिक निर्माण तथा परीक्षणका कार्य सम्पन्न भए पश्चात् मिति २०७९ कार्तिक १९ गतेबाट व्यापारिक उत्पादन शुरु गरिएको छ ।

यस आयोजनाको सिभिल निर्माण कार्य हाई हिमालय हाइड्रो-बाबरी कन्स्ट्रक्शन जे.भि. बाट गरिएको छ भने हाईड्रो मेकानिकल, इलेक्ट्रो मेकानिकल तथा विद्युत प्रसारण लाईनका कार्यहरु क्रमशः माछापुच्छे मेटल एण्ड मेशिनरी वर्क्स प्रा.लि., एसिया प्यासिफिक पावर टेक कं. लि. र एस्टर टेलिसर्भिसेस नेपाल प्रा.लि. द्वारा गरिएको छ । यस आयोजनाको इन्जिनियरिङ डिजाइन तथा प्राविधिक परामर्श सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ प्रा. लि. ले गरेको छ ।

यस आयोजनाको सहवितीयकरण बैंक कर्जाका लागि लक्ष्मी सन्‌राइज बैंक लि. को अगुवाईमा, कुमारी बैंक लि., जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लि., सेन्चुरी कर्मशियल बैंक लि. (हाल प्रभु बैंक लि. मा गाभिएको) र प्रभु बैंक लि. को लगानी रहेको छ ।

आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतीय उर्जालाई २३ कि.मि. लामो १३२ के.भी. को सिंगल सर्किट विद्युत प्रसारण लाइन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको न्यू खिम्ती सव-स्टेशनमा पुर्याई राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा समाहित गरिएको छ । न्यू खिम्ती सव-स्टेशनमा रहेको ट्रान्सफर्मरको क्षमता २०८० आश्विन १० मा १०० एम.भि.ए बाट अभिवृद्धि गरी ३०० एम.भि.ए पुर्याईएको छ भने, २२० के. भी. को जि. आई. एस. सव-स्टेशन पनि सोही मितिबाट सञ्चालनमा आए पश्चात् यस आयोजनाले आफ्नो क्षमता अनुसारको विद्युतीय उर्जा उत्पादन गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई निरन्तर बिक्री वितरण गर्दै आएको छ ।

आ.व. २०८०/८१ मा तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाबाट वर्षायाममा ११,३१,२५,५७७ किलोवाट घण्टा र सुख्खायाममा २,३९,२३,६६८ किलोवाट घण्टा गरी जम्मा १३,७०,४९,४४५ किलोवाट घण्टा जलविद्युत उत्पादन भएको छ ।



आयोजनाका प्रमुख विशेषताहरू

नदीको नाम	लिखु
ग्रस हेड	११९ मि.
जडित क्षमता	२८.१ मे.वा.
जलाधार क्षेत्र	७७७.५४ वर्ग कि. मि.
डिजाईन डिस्चार्ज	२९.७५ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
बाँधको लम्बाई तथा उचाई	५४ मि तथा ८.५ मि
इनटेक प्रकार	साईड इनटेक ४ वटा ढोका भएको
विद्युत गृह	अर्ध सतही
टर्वाइन प्रकार, संख्या	भर्टिकल फ्रान्सिस, २ वटा
औषत वार्षिक ऊर्जा	१७,०८,४९,५१७ किलोवाट घण्टा
सुख्खा समय ऊर्जा	३,०९,४८,९०७ किलोवाट घण्टा
वर्षात समय ऊर्जा	१३,९८,९३,४९० किलोवाट घण्टा
प्रसारण लाईन	२३ कि.मि, १३२ के.भि., सिंगल सर्किट
जम्मा लागत	रु. ६,८८,०७,१५,५८०/- (अक्षरेपी छ अर्ब छयासी करोड सात लाख पन्थ हजार पाँच सय असी रुपैया मात्र)
अपेक्षित प्रतिफल (FIRR)	१३.३६%
व्यापारिक उत्पादन शुरु मिति	२०७९ कार्तिक १९ गते
उत्पादन अनुमतिपत्र वहाल रहने अवधि	२०७२ चैत्र २८ गतेबाट २१०८ चैत्र २७ गतेसम्म
विद्युत खरिद बिक्री सम्भौता वहाल रहने अवधी	व्यापारिक उत्पादन शुरु भएको मिति २०७९ कार्तिक १९ गतेबाट ३० वर्ष वा विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्रको अवधी मध्ये जुन घटी छ सो समय सम्मका लागि अर्थात् २१०८ चैत्र २७ सम्म
ऋण चुक्ता बाँकी अवधी	१३.५ वर्ष

वातावरणीय संरक्षण तथा व्यवस्थापन सम्बन्धी कार्यहरू

कम्पनीले आयोजना निर्माणको शुरुवाती काल देखि नै वातावरण संरक्षण तथा व्यवस्थापनमा विशेष ध्यान दिई आयोजनस्थलमा वृक्षारोपण गर्ने र उक्त बोट बिरुवाहरूको हेरचाह र स्याहार सुसार गर्ने कार्यलाई निरन्तरता दिएको छ। यसका साथै, स्थानीय कृषकहरूका लागि सिंचाईको व्यवस्था गर्ने, कुलोहरूको मर्मत सम्भार एवं पानीको व्यवस्थापन गर्ने लगायतका कार्यहरूलाई समेत निरन्तरता दिइएको छ। यसै गरी, लिखु खोलामा माछाहरू लगायतका जलचरको संरक्षण तथा आवत जावतको लागि Fish Pass को निर्माण तथा सञ्चालन गरिनुका साथै, माछाको संरक्षण तथा सम्बर्द्धन गर्नका लागि लिखु नदीमा भएका माछाको प्रजातीको अध्ययन गर्ने कार्य गरिएको छ। यसका साथै, वातावरणीय अध्ययन प्रतिवेदन अनुसार नदी कटान नियन्त्रण, भू-क्षय नियन्त्रण, धार्मिक तथा साँस्कृतिक महत्वका रुख बिरुवाहरूको संरक्षण, संरक्षित प्रजातीका बोट बिरुवाहरू एवं जंगली जनावरहरूको संरक्षणको लागि निरन्तर सचेतनामूलक कार्यक्रम आदि गर्दै आएको छ भने, लिखु खोलाको तल्लो तटमा वातावरणीय अध्ययन प्रतिवेदन अनुसार न्यूनतम पानीको बहाव सुनिश्चित गरिएको छ।



आयोजना क्षेत्रमा आर्थिक वर्ष २०८०/८१ मा भएका वृक्षारोपणका दृश्यहरू



डिभिजन वन कार्यालय रागेलापको आयोजनामा नदी जलासयमा जलचर संरक्षणका लागि नदी संरक्षण तथा जनघेतनामूलक कार्यक्रम



आयोजनाले माडामा लिई प्रयोग गरिएका जग्गाहरू पुनर्स्थापना पश्चात कृषि योग्य जमिनमा परिणत गरिएको दृश्य



संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व सम्बन्धी कार्यहरू

संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व सम्बन्धी कार्यहरूले समाजका सामाजिक, आर्थिक, सांस्कृतिक एवं वातावरणीय समस्याहरूलाई सम्बोधन गर्दै समुदायका साथै राष्ट्रको विकासमा योगदान पुऱ्याउछ । यसै मान्यता अनुरूप यस कम्पनीले संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व सम्बन्धी कार्यहरूलाई निरन्तरता दिँदै आइरहेको छ । यस कम्पनीले संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत आयोजनास्थल क्षेत्रमा बसोबास गर्ने स्थानीयहरूलाई ध्यानमा राखी सिंचाई, खानेपानी, सडक, शिक्षा, स्वास्थ्य लगायतका क्षेत्रमा सहयोग तथा सहकार्य गर्दै आएको छ ।

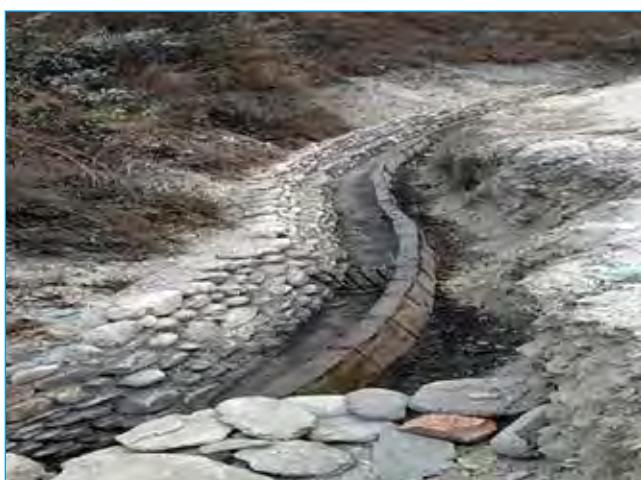
संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत कम्पनीले गरेका मुख्य कार्यहरू:

सिंचाई तथा कुलोहरू :

कम्पनीले आयोजना प्रभावित क्षेत्रमा स्थानीय किसानहरूको सिंचाई सुविधाका लागि विभिन्न स्थानमा सिंचाई कुलोहरूको मर्मत, सम्भार तथा सो को मुहान सुधार एवं पानीको व्यवस्थापनको कार्य गर्दै आएको छ । यसै गरी, आयोजनाको तल्लो तटीय क्षेत्रमा रहेका सिंचाई योग्य जमिनलाई सुखायाममा कम्पनीले पम्पद्वारा स्थानीय कृषकहरूलाई सिंचाईको सुविधा उपलब्ध गराउँदै आएको छ ।



स्थानीय कृषिका लागि सिंचाई कुलोहरूको मर्मत तथा सम्भार



स्थानीय कृषि सिंचाई सुविधाका लागि कुलोहरूको मर्मत तथा सम्भार



परिपड्को माध्यमबाट सिंचाई सुविधाका लागि विद्युत आपूर्ति गर्ने ट्रान्सफरर जडान गरिँदै



आयोजनाको तल्लो तटीय क्षेत्रमा सुरक्षायामगा सिंचाईको सुविधाका लागि पठिपङ्ग गरी पानी उपलब्ध गराउदै ।

ग्रामीण खानेपानी व्यवस्थापन :

आयोजना प्रभावित क्षेत्रमा कम्पनीले स्थानीय बासिन्दाहरुको लागि पिउने पानीको निरन्तर व्यवस्थापन गर्दै आएको छ । यसका लागि कम्पनीले आयोजना क्षेत्रमा खानेपानी ट्याइइकीको निर्माण तथा मर्मत सम्भारका साथै खानेपानीको पाईप वितरण गर्ने कार्य गर्दै आएको छ ।



लिखु तामाकोशी जा.पा. स्थित काटुरीसँगको सहकार्यमा रातामाठामा निर्माण गरिएका खानेपानी ट्याइकी

शिक्षा :

यस कम्पनीले आयोजनाको निर्माणक्रम देखि नै गुणस्तरीय शिक्षालाई प्राथमिकतामा राखी स्थानीय शैक्षिक संस्थाहरुलाई दिई आएको सहयोगलाई निरन्तरता दिई, यस वर्ष पनि विभिन्न विद्यालयहरुका विद्यार्थीहरुलाई शैक्षिक सामाग्रीहरु, तयारी विद्यालय पोशाक (ट्र्याक सुट), खेलकुदका सामाग्रीहरु आदि वितरण तथा शिक्षक तलब सुविधा प्रदान गर्ने कार्यहरु गर्दै आएको छ । यसका साथै, आयोजना स्थलमा रहेका विद्यालयहरुको भौतिक संरचनाहरुको स्तरोन्नति तथा शैक्षिक क्षेत्र सुधारका लागि आर्थिक सहयोग गर्दै आएको छ ।



लिखु तामाकोशी गा.पा २ स्थित श्री कालिका आधारभूत विद्यालयका विद्यार्थीहरुलाई तथारी पोशाक वितरण



लिखु तामाकोशी गा.पा ४ स्थित श्री मुद्रेश्वर मा.वि. का विद्यार्थीहरुलाई तथारी पोशाक वितरण



लिखु गा.पा ६ स्थित श्री ग्रामोनाति आधारभूत विद्यालयका विद्यार्थीहरुलाई तथारी पोशाक वितरण



लिखु तामाकोशी गा.पा ४ स्थित श्री रुपादेवि आधारभूत विद्यालयका विद्यार्थीहरुलाई झोला वितरण



लिखु तामाकोशी गा.पा ८ स्थित श्री गैंगादेवि आधारभूत विद्यालयका विद्यार्थीहरुका लागि उपलब्ध गराइएको खेलकुद सामाजी

स्थानीय सडक विकास तथा स्तरोन्नति :

यस कम्पनीले स्थानीय बासिन्दाहरुको सहज आवतजावतको लागि सार्वजनिक बाटोहरुको समय समयमा मर्मत सम्भार तथा स्तरोन्नति गर्ने कार्य गर्दै आएको छ । यसका साथै, आयोजना क्षेत्रमा स्थानीयहरुको दैनिक क्रियाकलापका क्रममा सुरक्षित आवतजावत गर्नका लागि बाटो वरपर छेकाबार तथा तारजालीको व्यवस्थापन गरिएको छ ।



स्थानीय सडकको स्तरोन्नतीका लागि स्टोन सोलिङ्ग

सांस्कृतिक तथा धार्मिक क्रियाकलापमा सहयोग :

कम्पनीले स्थानीय समुदायमा सामाजिक, सांस्कृतिक एवं धार्मिक आस्था र मूल्य मान्यता सम्बर्द्धन एवं संरक्षण गर्नका लागि स्थानीय क्षेत्रमा रहेका विभिन्न धार्मिक स्थलको निर्माण, मर्मत सम्भार, संरक्षण तथा प्रवर्द्धनमा सहयोग गर्दै आएको छ। यसका साथै, स्थानीय समुदायद्वारा आयोजना हुने धार्मिक तथा सांस्कृतिक कार्यक्रममा आर्थिक सहयोग गर्दै आएको छ।



कम्पनी समेतको आर्थिक सहयोगमा निर्मित मनिदर तथा धार्मिक कार्य

अन्य कार्यहरू :

यसका साथै, आयोजनाको भौतिक निर्माणका क्रममा भाडामा लिई प्रयोग गरिएको जग्गाहरूलाई उब्जाउ र उर्वर भूमिमा परिणत गरि जग्गाधनीहरूलाई फिर्ता गरिएको छ भने, उक्त जग्गाहरूमा मौसम अनुसारको खेतीपाती गर्ने कार्य भईरहेको छ। साथै, स्थानीयहरूको सहजताको लागि विभिन्न ठाउँमा मलामी विश्राम घर तथा चिताघाटको निर्माण गरिएको छ। स्थानीयहरूको आकस्मिक स्वास्थ्योपचार सुविधाका लागि आयोजनाका सवारी साधनहरु उपलब्ध गराउदै आएको छ। त्यसैगरी, आर्थिक रूपमा विपन्न स्थानीयहरूका लागि न्यानो लुगा, सिरक डसना तथा नगद वितरण गर्नुका साथै दीर्घ रोग तथा दुर्घटना पिडितहरूलाई आर्थिक सहयोग गर्दै आएको छ। समाजमा सौहार्द वातावरण तथा भाईचारा बढाउनको लागि स्थानीय सरोकारवालाहरु तथा स्थानिय बासिन्दाहरूसँग समय समयमा छलफल कार्यक्रम गर्ने गरिएको छ भने, आयोजना केन्द्रस्थलमा गुनासो पेटिकाको स्थापना गरि प्राप्त गुनासोहरूको सम्बोधन गर्दै आएको छ।



आयोजना क्षेत्रका आर्थिक रूपले विपन्न स्थानीयहरुलाई जाडेको लागी न्यानो कपडा वितरण



आयोजनाले विभिन्न स्थानमा निर्माण गरेका मलाम घरहरू

व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी कार्यहरू

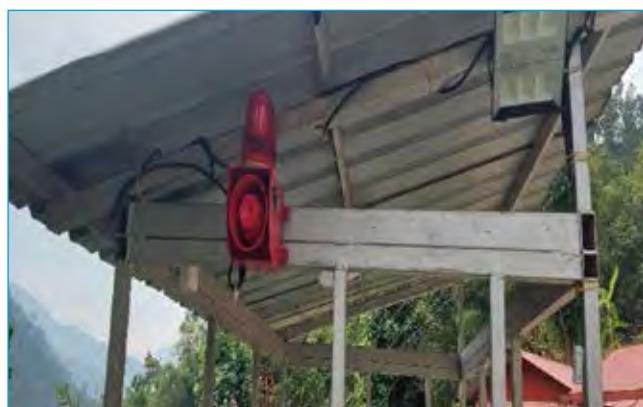
“सुरक्षा पहिले” (Safety first) भन्ने मान्यतालाई आत्मसाथ गर्दै कम्पनीले विगतका वर्षहरुमा जस्तै यस वर्षमा पनि व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्यलाई उच्च प्राथमिकतामा राख्ने कार्यलाई निरन्तरता दिएको छ । आयोजनास्थलका कर्मचारीहरुको व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्यलाई सुनिश्चित गर्नका लागि कम्पनीको सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी नीति तथा कार्यविधि - २०७९ र कर्मचारी सेवा विनियमावली - २०७६ मा व्यवस्था भए बमोजिम यस आर्थिक वर्ष २०८०/८१ मा पनि आयोजनास्थलका कर्मचारीहरुलाई व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी विभिन्न तालिम तथा प्रशिक्षण प्रदान गरिएको छ भने कम्पनीमा कार्यरत कर्मचारीहरुको औषधोपचार तथा दुर्घटना बीमा गरिएको छ । यसका साथै, आयोजनाको कार्यस्थलमा आवश्यक पर्ने व्यक्तिगत सुरक्षा सामाग्री (Personal Protective Equipment-PPE) जस्तै वाटर बुट, फ्लड लाईट, नचिप्लने डोरी, रेनकोट, हेलमेट, हाईभिजन ज्याकेट, Ear muff आदिको व्यवस्था गरिएको छ । त्यसै गरी, मानवीय सुरक्षा जोखिमलाई न्यून गर्दै आपतकालिन सुरक्षित प्रबन्धका आवश्यक उपायहरु अपनाइएको छ । यस वर्ष सार्वजनिक बाटोहरुमा सुरक्षा छेकबार (Barricade) लगाउने कार्य, विभिन्न स्थानहरुमा सुरक्षाजन्य सूचना पाटीहरु राख्ने, आयोजनाको पहुँच तथा स्थानीय सडकको सुरक्षाका लागि निकास नहरहरु बनाउने कार्य गरिएको छ । यसै गरी, विभिन्न कारणले नदीको पानीको बहावमा आउने आकस्मिक उतार चढावबाट सुरक्षित हुन एं सावधानी अपनाउन लिखु नदी किनारमा साइरनहरुको व्यवस्था गरी सोको सञ्चालन गरिएको छ ।



आयोजनाका कर्मचारीहरुलाई व्यवसायजन्य स्वास्थ्य तथा सुरक्षा सरबन्धी सैद्धान्तिक तथा व्यवहारिक तालिम प्रदान गरिएँ



आयोजना क्षेत्रमा राखिएका सुरक्षा सूचक बोर्डहरु



आयोजनाको बाँध तथा तल्लो तटीय क्षेत्रमा सुरक्षा सर्तकताका लाहि राखिएका साईरनहरु



आयोजनास्थलमा कार्यरत सुरक्षा गार्डहरुको क्षमता
अभिवृद्धि तथा तालिम



आयोजना क्षेत्रमा राखिएको सुरक्षा बारहरु



आयोजनामा गरिएका मर्मत सम्भार कार्यहरू:

आयोजनाको भौतिक संरचना तथा उपकरणहरुको नियमित मर्मत सम्भार अन्तर्गत विशेषतः मुख्य भौतिक संरचना मर्मत सम्भारको लागी नेपाल विद्युत प्राधिकरण समक्ष मिति २०८१ वैशाख ३ देखि २३ र पुनः १८ देखि ३१ गतेसम्म समय (Schedule Outage) माग गरिएकोमा नदीहरुको जलप्रवाहमा अत्याधिक मात्रामा कमी आई राष्ट्रव्यापी रूपमा विद्युत उत्पादन घटि, माग र उत्पादनको असुन्तलनले गर्दा यस आ.व. मा सो अनुमती प्राप्त भएन। सो विषयमा ने. वि. प्रा. सँग सल्लाह भए अनुसार अति नै आवश्यक मर्मत सम्भार मात्र गर्न अनुमती प्राप्त भएकाले विद्युत केन्द्रमा मिति २०८० चैत्र १६ देखि १८ गतेसम्म मात्र इलेक्ट्रो मेकानिकल उपकरणको अत्यावश्यक मर्मत सम्भार गरिएको थियो। यसका साथै, विद्युत उत्पादनलाई निरन्तरता दिनका लागि समय समयमा आवश्यकता अनुरूप मर्मत सम्भार तथा सुधारका कार्यहरु गरिएका छन्।

यस आ.व.मा मुख्य गरी निर्नानुसारका मर्मत सम्भारका कार्यहरु गरिएका छन् :

- ❖ आयोजनाको हेडवर्क्सको संरचनाहरुमा Undersluice को Downstream Apron र दाँया किनाराको Floodwall मा नदीको बहावसँगै आएको ठूला दुङ्गाहरुले क्षति पुऱ्याएकोले कम्पनी तथा सिभिल ठेकेदारको संयुक्त प्रयासद्वारा सोको मर्मत सम्भार कार्य विद्युत उत्पादनलाई निरन्तरता दिई २०८० पौष २८ गतेबाट शुरु गरी २०८० फाल्गुन १८ गते सम्पन्न गरिएको थियो। उक्त मर्मत सम्भार अन्तर्गत undersluice को downstream apron मा epoxy laying तथा concrete beam को मर्मत सम्भार, Floodwall मा स्टिल पाता जडान गर्ने तथा non-shrink grout भर्ने र stilling basin मा boulder mixed concrete infill गर्ने काम गरिएको थियो।
- ❖ यस विद्युत केन्द्रको Main Inlet Valve (MIV) मा पानी चुहिने (leakage) समस्या उत्पन्न भएकोले २०८१ जेष्ठ २६ देखि २८ गते सम्म ने.वि.प्रा. को प्रणाली संचालन विभागबाट आकस्मिक विद्युत आपुर्ती बन्द (Emergency shut down) गर्ने अनुमति लिई सो समस्या समाधान गरिएको थियो।
- ❖ यसै गरी, विभिन्न समयमा इलेक्ट्रोमेकानिकल ठेकेदार कम्पनीका प्रतिनिधिको नेतृत्वमा विद्युत उत्पादनलाई असर नपूऱ्याई इलेक्ट्रोमेकानिकल उपकरणहरुको आवश्यक मर्मत सम्भार गरिएको छ। जस अन्तर्गत युनिट १ र २ मा Resistance Temperature Detector sensor फेर्ने, Rotor को brake pad निरीक्षण गर्ने लगायतका कार्य गरिएको थियो।
- ❖ यसका साथै, fish pass gate र gravel flushing gate को seal मर्मत सम्भारका साथै अन्य गेटहरु तथा trash rack को आवश्यकता अनुसार सरसफाई तथा ग्रिजिङ गरिएको छ भने bifurcation भन्दा माथिको पेनस्टक पाईपमा Black Japan Paint द्वारा पेन्टिङ गर्ने कार्य समेत गरिएको छ।



डिवाटरिङ्का लागि बण्ड निर्माण



अन्डरस्लुइसको स्टिलिङ बेसिनमा कठिकट इनफिल्ड बोल्डर लाइनिङ



फिस पास गेटको सिल मर्त



सेटलिङ बेसिन आउटलेट गेटहरूमा यिजिङ



MIV को मर्त सरभार



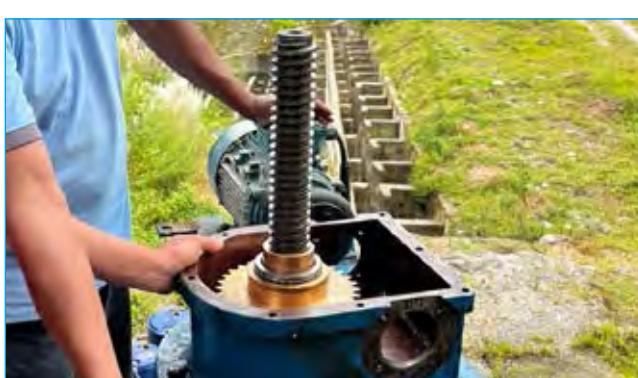
PPV को हाईड्रोलिक O-Ring पाइपको मर्त



रेडियल गेटको hydraulic power pack मा तेल परिवर्तन



सेफ्टी भल्मको मर्त सरभार



Fish pass gate को worm gear को मर्त



Downstream Floodwall मा स्टील पाता लगाइदै



आयोजना स्थलका केही भालकहरु



Headworks (बाँध क्षेत्र)



Settling Basin (बालुवा चिंगाउने पोस्करी)



Poku Crossing Syphon (पोकु ऋसिङ साइफोन)



Penstock (पेनस्टक)



Powerhouse (विद्युतगृह)



Switchyard (स्विचचार्ड)



Tailrace (टेलरेस)



Headworks staff camp (हेडवर्कर्स स्थित कर्मचारी आवास गृह)

तल्लो लिखु क्यासकेड जलविद्युत आयोजनाको संक्षिप्त परिचय

श्वेत-गंगा हाईड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्शन लिमिटेडको व्यवसायिक उद्देश्य अनुसार थप आयोजनाहरु निर्माण तथा सञ्चालन गर्ने र शेयरधनीहरूलाई अधिकतम लाभ दिनका लागि गृहकार्य गर्ने क्रममा, तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाको टेलरेसको पानी उपयोग गरी, तल्लो लिखु क्यास्केड जलविद्युत आयोजनाको प्रवर्द्धन गर्ने गरी अगाडि बढ्न उपयुक्त हुने निचोड निकाली सो को लागि आवश्यक अध्ययन अगाडि बढाईएको छ। यस क्रममा, विद्युत विकास विभागबाट मिति २०७९/१२/२६ मा विद्युत उत्पादनको सर्वेक्षण अनुमति पत्र (वि.उ.स. १२३२) प्राप्त गरिएको छ भने, सो को भौतिक संरचनाहरु रहने सम्भावित क्षेत्रको टोपोग्राफिक सर्वेक्षण (Topographic Survey), Geological mapping, alternative layout study, project optimization लगायतका सर्वेक्षण अध्ययन कार्य गर्न, परामर्शदाता कम्पनी सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ प्रा. लि. सँग सम्झौता गरी, हाल सर्वेक्षण अध्ययन (Feasibility Study) समेत सम्पन्न भई सकेको छ। प्रस्तुत क्यास्केड आयोजनाका लागि ९.५ मे.वा क्षमताको विद्युत उत्पादनको सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त भई गरिएको सर्वेक्षण एवं सम्भाव्यता अध्ययन प्रतिवेदनले प्राविधिक र वित्तीय रूपमा ६ मे.वा. मा आयोजना निर्माण गर्नु उपयुक्त देखिएकोले सोही अनुरूप विद्युत उत्पादनको सर्वेक्षण अनुमतिपत्र संशोधनका लागि नियामक निकाय समक्ष पेश गरिएको छ। यसका साथै, आयोजनाको प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षणको कार्यसूची (TOR) प्रतिवेदन स्वीकृतिका लागि विद्युत विकास विभाग समक्ष पेश गरि सकिएको छ। यस आयोजनाको विद्युत उत्पादनको अनुमति पत्रका लागि विद्युत विकास विभाग र विद्युत खरिद विक्री सम्बन्धी सम्झौताको लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरण समक्ष आवेदन दिने तयारी भईरहेको छ।



तल्लो लिखु क्यासकेड जलविद्युत आयोजनाको प्रस्तावित निर्माण क्षेत्र

विभिन्न निकायका प्रतिनिधिबाट तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाको निरीक्षण



रामेछापका तत्कालीन प्रमुख जिल्ला अधिकारी अनिता निरौला सहितका पदाधिकारीहरुबाट आयोजना स्थल निरीक्षण



कोशी प्रदेशका वन तथा वातावरण मन्त्री मा. गणेश उप्रेती सहितका पदाधिकारीहरुबाट आयोजना स्थल निरीक्षण



उद्योग तथा वाणिज्य महासंघ, रामेछापका प्रतिनिधिहरुबाट आयोजना स्थल निरीक्षण



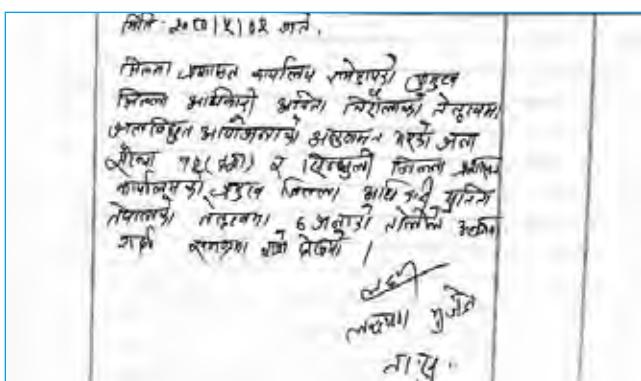
डिजिजन वन कार्यालय, रामेछापका प्रमुख ओम सागर मण्डारी सहितका पदाधिकारीहरुबाट आयोजना स्थल निरीक्षण



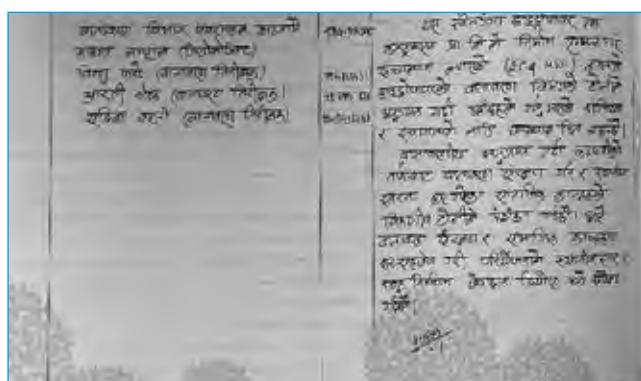
वन तथा वातावरण मन्त्रालयका प्रतिनिधिहरुबाट आयोजना स्थल निरीक्षण



प्रदेश वन तथा निर्देशनालय, हेटौडाका प्रतिनिधिहरु आयोजना स्थल निरीक्षण



आगान्तुक पुस्तिकामा आयोजनाको निरीक्षण परचातको लिखित धारणा



आयोजना क्षेत्रका बासिन्दा तथा सरोकारवालाहरूसँग आयोजना सम्बन्धी विविध पक्षमा विभिन्न स्थान र समयमा भएका अन्तिक्रिया





सातौं साधारण सभाका केही झलकहरु



श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्शन लिमिटेडका कर्मचारीहरू





स्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्शन लिमिटेड Swet Ganga Hydropower & Construction Limited

KMC-4, Dhumbarahi, Kathmandu, Nepal | P.O.Box: 19737

Tel: 977-1-4373030/4372828 | Email: sghcl@sanimahydro.com

Website: www.swetgangahydropower.com