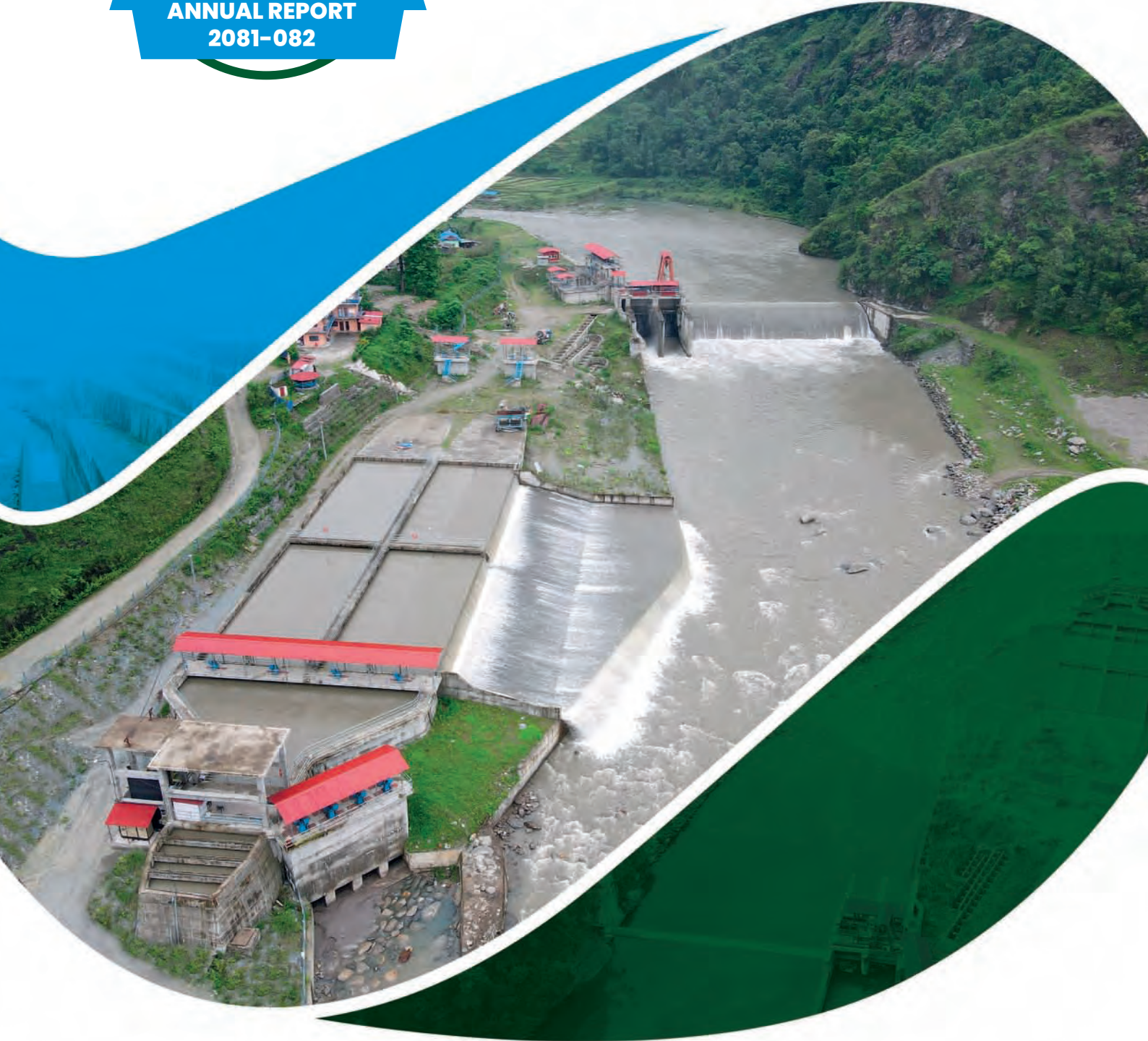




नवौं वार्षिक प्रतिवेदन

(आ.व. २०८१/०८२)



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

श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडको

सञ्चालक समिति



अनुप कुमार उपाध्याय

अध्यक्ष



डा. सुवर्ण दास श्रेष्ठ

सञ्चालक



शान्ति निरौला (ओम्का)

सञ्चालक



गृष्म ओम्का

सञ्चालक



दिलीप श्रेष्ठ

सञ्चालक



भरत रेग्मी

सञ्चालक



कन्हैया कुमार मानन्धर

स्वतन्त्र सञ्चालक



अंगुरा कोइराला

कम्पनी सचिव

पुस्तिकामा समाविष्ट सामाग्रीहरू

क्र.सं.	विवरण	पृष्ठ
१.	नवौँ वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना	१
२.	वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारी	२
३.	प्रोक्सी फाराम तथा प्रवेश-पत्र	३
४.	नवौँ वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षको मन्तव्य	५
५.	नवौँ वार्षिक साधारण सभाको लागि सञ्चालक समितिको तर्फबाट प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन	८
६.	आ.व. २०८१/८२ को लेखापरीक्षण प्रतिवेदन तथा वित्तीय विवरण	१९
७.	धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को नियम २६ को उपनियम (२) सँग सम्बन्धित अनुसूची १५ बमोजिमको वार्षिक विवरण (आ.व. २०८१/८२)	६६
८.	संस्थागत सुशासन सम्बन्धी वार्षिक अनुपालना प्रतिवेदन	६८
९.	सांगठनिक संरचना	७६
१०.	प्रबन्धपत्रको दफा तथा नियमावलीको नियममा प्रस्तावित संशोधनको तीनमहले तालिका	७७
११.	वित्तीय सूचक	७९
१२.	नेपालमा सानिमा समूह	८०
१३.	तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना (२८.१ मे.वा.) को संक्षिप्त परिचय	८३
१४.	तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाका केही ऋलकहरू	८४
१५.	तल्लो लिखु क्यासकेड जलविद्युत आयोजना (६.० मे.वा.) को संक्षिप्त परिचय	८६
१६.	संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व सम्बन्धी कार्यहरू	८७
१७.	वातावरण संरक्षण तथा व्यवस्थापन सम्बन्धी कार्यहरू	८९
१८.	व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी कार्यहरू	९१
१९.	आयोजना क्षेत्रमा सरोकारवालाहरूसँगको अन्तरक्रिया	९२
२०.	आ. व. २०८१/८२ मा आयोजनामा गरिएका मर्मत सम्भार	९३
२१.	विभिन्न निकायबाट तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाको निरीक्षण	९५
२२.	आठौँ वार्षिक साधारण सभाका केही ऋलकहरू	९६

श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेड

(कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम स्थापित संस्था)

का.म.न.पा. वडा नं. ४, काठमाण्डौ

फोन नं. ४-३७३०३०, ४-३७२८२८, फ्याक्स नं. ४०१५७९९

Website: www.swetgangahydropower.com, Email: sghcl@sanimahydro.com

नवौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

श्री शेयरधनी महानुभावहरू,

यस श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडको मिति २०८२ साल भाद्र ३० गते बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको निर्णयानुसार यस कम्पनीको नवौं वार्षिक साधारण सभा निम्न लिखित मिति, समय र स्थानमा देहायका विषयहरू उपर छलफल गरी निर्णय गर्न बस्ने भएकोले सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारी तथा उपस्थितिका लागि यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ ।

सभा हुने मिति, समय र स्थान :

मिति : २०८२ साल असोज ३१ गते (तदनुसार १७ अक्टोबर, २०२५), शुक्रबार ।

समय : बिहान ११:०० बजे ।

स्थान : सेलिब्रेसन हार्ट्स, सुकेधारा, काठमाण्डौ ।

वार्षिक साधारण सभाका प्रस्तावहरू:

(क) साधारण प्रस्तावहरू

१. नवौं वार्षिक साधारण सभाका लागि सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन छलफल गरी पारित गर्ने ।
२. लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन सहित २०८२ साल आषाढ मसान्त सम्मको वासलात, आ.व. २०८१/८२ को नाफा-नोक्सान हिसाब तथा नगद प्रवाह विवरण र सोही अवधिको वार्षिक वित्तीय विवरणसँग सम्बद्ध अनुसूचीहरू समेत छलफल गरी पारित गर्ने ।
३. लेखापरीक्षण समितिले सिफारिस गरे बमोजिम आ.व. २०८२/८३ को लागि लेखापरीक्षकको नियुक्ति गर्ने तथा पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने ।
४. एक जना स्वतन्त्र सञ्चालकको नियुक्ति गर्ने ।
५. कम्पनीका शेयरधनीहरूको तर्फबाट प्रतिनिधित्व गर्ने १ (एक) जना महिला सहित ४ (चार) जना सञ्चालकहरूको निर्वाचन गर्ने ।

(ख) विशेष प्रस्तावहरू

१. कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा ६ को (ड) र (च), दफा ८ को (ख) तथा नियमावलीको नियम ३१ को (१) र (२) संशोधन गर्ने ।
२. कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा नियमानुसार संशोधन गर्ने क्रममा सम्बन्धित नियमनकारी वा नियामक निकाय/कार्यालयले कुनै फेरबदल/संशोधन/परिमार्जन गर्न वा मिलाउन कुनै सुझाव वा निर्देशन दिएमा सोही अनुरूप आवश्यक फेरबदल गर्न कम्पनीको सञ्चालक समितिलाई पूर्ण अख्तियारी प्रदान गर्ने ।

(ग) विविध ।

सञ्चालक समितिको आज्ञाले,
कम्पनी सचिव

वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारी

१. वार्षिक साधारण सभा प्रयोजनका लागि मिति २०८२/०६/२४ गते एक दिन कम्पनीको शेयरधनी दर्ता किताब बन्द गरिने छ । नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेडमा मिति २०८२/०६/२३ गते सम्म कारोबार भई, शेयर खरिद गरी आफ्नो नाममा शेयर नामसारी भई आएका शेयरधनीहरु सो सभामा भाग लिन योग्य हुनेछन् ।
२. वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित शेयरधनी महानुभावहरुको सुविधाको लागि हाजिरी पुस्तिका सभास्थलमा सभा हुने दिन बिहान १०:०० बजे देखि सभा सञ्चालन रहेसम्म खुल्ला रहने छ ।
३. वार्षिक साधारण सभामा भाग लिन आउनु हुने शेयरधनी महानुभावहरुले आफ्नो परिचय खुल्ने प्रमाण कागज तथा हितग्राही खाता खोली शेयर अभौतिकीकरण गरिएको विवरण देखिने DEMAT Account Statement वा शेयर प्रमाणपत्र साथमा लिई आउनु हुन अनुरोध छ, अन्यथा सभाकक्ष भित्र प्रवेश गर्न पाइने छैन ।
४. सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरुको जानकारीका लागि कम्पनीको संक्षिप्त आर्थिक विवरण यसै साथ प्रकाशित गरिएको छ । आर्थिक विवरण लगायतका वार्षिक साधारण सभामा पेश हुने सम्पूर्ण प्रस्तावहरु तथा साधारण सभा सम्बन्धी अन्य जानकारीको लागि कम्पनीको website : www.swetgangahydropower.com मा पनि हेर्न सक्नु हुनेछ ।
५. सभामा आफु उपस्थित नभई प्रतिनिधि नियुक्त गर्न चाहने शेयरधनी महानुभावहरुले सभा शुरु हुने समय भन्दा कम्तीमा ४८ घण्टा अगावै यस कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय धुम्बाराही, काठमाण्डौंमा 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 पर्नेछ । यसरी प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गरिएको व्यक्ति समेत कम्पनीको शेयरधनी हुनु पर्नेछ ।
६. संरक्षक रहनु भएका शेयरधनी महानुभावहरुका तर्फबाट कम्पनीको शेयर लगत किताबमा संरक्षकको रुपमा नाम दर्ता भएको व्यक्तिले, संयुक्त रुपमा शेयर खरिद गरिएको अवस्थामा शेयर लगत किताबमा पहिलो नाम उल्लेख भएको व्यक्ति अथवा सर्वसम्मतिबाट प्रतिनिधि नियुक्त गरिएको एक व्यक्तिले र कुनै संगठित संस्था वा कम्पनीले शेयर खरिद गरेको हकमा त्यस्ता संगठित संस्था वा कम्पनीले मनोनित गरेको प्रतिनिधिले शेयरधनीको हैसियतले सभामा भाग लिन र मतदान गर्न सक्नु हुनेछ ।
७. छलफलका विषय सूची मध्ये विविध 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 रुपमा दिनु पर्नेछ । तर त्यसलाई पारित गरिनु पर्ने प्रस्तावको रुपमा राखिने छैन ।
८. शान्ति सुरक्षाका कारण साधारण सभामा उपस्थित हुने शेयरधनी महानुभावहरुलाई यथाशक्य भोला (ब्याग) नल्याउनु हुन अनुरोध छ । सभाको सुरक्षाका लागि खटिएका सुरक्षाकर्मीहरुले शेयरधनी महानुभावहरु लगायत सभाकक्षमा प्रवेश गर्ने सबैको भोला (ब्याग) र शरीर जाँच गर्न सक्नेछन् ।
९. शेयरधनीहरुको तर्फबाट सञ्चालक समितिमा प्रतिनिधित्व गर्ने सञ्चालक पदमा १ (एक) जना महिला सहित ४ (चार) जनाको निर्वाचन सम्बन्धी कार्यक्रम निर्वाचन अधिकृतले तोके बमोजिम हुनेछ । निर्वाचन कार्यक्रम सम्बन्धी जानकारीका लागि यस कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालयमा सम्पर्क राख्न हुन अनुरोध गरिन्छ ।
१०. सञ्चालक पदको निर्वाचनमा उम्मेदवार हुने शेयरधनीले कम्पनीको कम्तीमा १०० (एक सय) कित्ता शेयर लिई प्रचलित कानुन तथा कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावली बमोजिम सञ्चालक हुन योग्य हुनु पर्दछ । निज शेयरधनीले निर्वाचन कार्यक्रममा तोकिएको अवधि भित्र एकजना शेयरधनी प्रस्तावक र अर्को एक जना शेयरधनी समर्थक सहित कम्पनीले तोकेको ढाँचामा कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय, का.म.न.पा. ४, धुम्बाराही, काठमाण्डौंमा अवस्थित निर्वाचन अधिकृतको कार्यक्षमा आफ्नो उम्मेदवारी दर्ता गर्नु पर्नेछ ।

सञ्चालक समितिको आज्ञाले,
कम्पनी सचिव

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

साधारण सभामा आफ्नो प्रतिनिधि नियुक्त गर्ने निवेदन (प्रोक्सी फारम)

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

श्री सञ्चालक समिति

श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेड,

का.म.न.पा. ४, धुम्बाराही, काठमाण्डौ ।

विषय : प्रतिनिधि नियुक्त गरेको बारे ।

महाशय,

..... जिल्ला म.न.पा./न.पा./गा.पा.

वडा नं. बस्ने म/हामी ले त्यस
कम्पनीको शेयरधनीको हैसियतले वि.सं. २०८२ साल असोज महिना ३१ गतेका दिन हुने नवौं वार्षिक साधारण सभामा म/हामी
स्वयं उपस्थित भई छलफल तथा निर्णयमा सहभागी हुन नसक्ने भएकोले उक्त सभामा मेरो/हाम्रो तर्फबाट भाग लिन तथा मतदान गर्नका
लागि जिल्ला म.न.पा./न.पा./गा.पा.

वडा नं. बस्ने त्यस कम्पनीका शेयरधनी श्री
लाई मेरो/हाम्रो प्रतिनिधि मनोनित गरी पठाएको छु/छौं ।

प्रतिनिधि नियुक्त भएको व्यक्तिको

हस्ताक्षरको नमूना :

नाम :

शेयरधनी नं./BOID No.:

शेयरधनी प्रमाण पत्र नं.:

निवेदक

दस्तखत :

नाम :

ठेगाना :

शेयरधनी नं./BOID No.:

शेयरधनी प्रमाण पत्र नं.:

शेयर संख्या :

फोन नं.:

मिति :

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

प्रवेश-पत्र

शेयरधनीको नाम : शेयरधनी नं. :

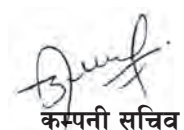
शेयर प्रमाण पत्र नं. : शेयर संख्या :

मिति : २०८२ साल असोज महिना ३१ गतेका दिन हुने श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडको नवौं वार्षिक साधारण
सभामा उपस्थित हुन जारी गरिएको प्रवेश-पत्र ।

द्रष्टव्य :

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

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


कम्पनी सचिव

श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेड

नवौं वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षको मन्तव्य

आदरणीय शेयरधनी महानुभावज्यूहरू,

श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडको आजको यस नवौं वार्षिक साधारण सभामा आफ्नो अमूल्य समय दिएर उपस्थित हुनुभएका सम्पूर्ण शेयरधनी एवं शेयरधनी कम्पनीहरूको तर्फबाट प्रतिनिधित्व गर्नु हुने महानुभावहरू, आमन्त्रित अतिथि महानुभावहरू, कर्मचारी साथीहरू लगायत सभामा उपस्थित भद्र महिला तथा सज्जनवृन्दहरूमा सञ्चालक समिति र मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट यस सभामा हार्दिक स्वागत अभिवादन गर्दछु।

नेपालमा जलविद्युत आयोजनाको विकास, निर्माण तथा सञ्चालन गरी विद्युतिय उर्जा उत्पादन र विक्री गर्ने मुख्य उद्देश्यका साथ स्थापित यस कम्पनीले रामेछाप र ओखलढुङ्गा जिल्लाको सिमाना भएर बग्ने लिखु नदीको बहाव सदुपयोग गरी २८.१ मेगावाट क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना व्यवसायिक रुपमा विगत तीन वर्ष देखि सञ्चालन गर्दै आएको व्यहोरा यहाँहरूलाई अवगत नै छ।

आदरणीय शेयरधनी महानुभावज्यूहरू,

अब म हाल सञ्चालनमा रहेको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाको सञ्चालन अवस्था, कम्पनीको वित्तीय अवस्था तथा कम्पनीसँग सम्बन्धित विषयका सम्बन्धमा यहाँहरूलाई संक्षेपमा जानकारी गराउन चाहन्छु।

आयोजना सञ्चालन तथा विद्युत उत्पादनको अवस्था

२८.१ मेगावाट क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना सफलता पूर्वक निर्माण सम्पन्न भई मिति २०७९ साल कार्तिक १९ गतेबाट व्यवसायिक सञ्चालनमा आएको सम्बन्धमा यहाँहरू जानकारी नै हुनुहुन्छ। यस आर्थिक वर्षमा आयोजना सन्तोषजनक रुपमा सञ्चालन गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणको राष्ट्रिय प्रसारण लाईन मार्फत निरन्तर उर्जा प्रवाह गर्दै आएको छ। आयोजना व्यवसायिक रुपमा सञ्चालनमा आएको पहिलो वर्ष नेपाल विद्युत प्राधिकरणको न्यु खिम्ती सब-स्टेशनमा रहेको ट्रान्सफर्मरको क्षमता आयोजनाबाट उत्पादन हुने सम्पूर्ण विद्युत वितरण गर्न पर्याप्त नहुनु, भार प्रेषण केन्द्रबाट समय समयमा विद्युत उत्पादन घटाउन वा रोक्न नन्-डिस्प्याच इन्स्ट्रक्सन आउनु तथा हाइड्रोलोजीका कारण लिखु नदीको जलाधार क्षेत्रमा पूर्वानुमान भन्दा न्यून वर्षा हुनु आदि जस्ता प्रतिकूलताका कारण विगतका वर्षहरूमा आयोजना पूर्ण क्षमतामा सञ्चालन हुन नपाई अपेक्षित विद्युत उत्पादन हुन नसकेता पनि यस आर्थिक वर्ष २०८१/८२ मा भने १३,९०,८६,२८८ (तेह्र करोड नब्बे लाख छयासी हजार दुई सय अठासी) किलोवाट घण्टा विद्युत उत्पादन भएको छ, जसलाई सन्तोषजनक नै मान्नु पर्दछ।

कम्पनीको वित्तीय अवस्था

कम्पनीले आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत विक्रीबाट यस आर्थिक वर्षमा जम्मा रु. ७८,६५,२५,८६३/- (अक्षरेपी अठहत्तर करोड पैसठ्ठी लाख पच्चीस हजार आठ सय त्रिसठ्ठी रुपैयाँ मात्र) रकम आम्दानी गरेको छ। आयोजनाबाट अपेक्षित विद्युत उत्पादन तथा विक्री गर्न नसकिएता पनि प्रस्तुत आर्थिक वर्ष २०८१/८२ मा कम्पनीले रु. १७,९९,४११/- (अक्षरेपी सत्र लाख उनान्सय हजार चार सय एघार रुपैयाँ मात्र) खुद नाफा आर्जन गर्न सफल भएको व्यहोरा सभा समक्ष जानकारी गराउँदछु।

यस आयोजनाको वित्तीय व्यवस्थापनका लागि श्री लक्ष्मी सन्राइज बैंक लिमिटेड (साविकको लक्ष्मी बैंक लिमिटेड) को अगुवाईमा अन्य चार बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरूको सहभागितामा भएको सहवित्तीयकरण बैंक कर्जा सम्झौता अन्तर्गत स्वीकृत कर्जा रकम मध्ये आर्थिक वर्ष २०८१/८२ सम्ममा आयोजना विकास निर्माणमा रु. ५,१६,८५,७२,२१८/- (अक्षरेपी पाँच अर्ब सोह्र करोड पचासी लाख बहत्तर हजार दुई सय अठार रुपैयाँ मात्र) रकम उपभोग भएको छ।

कम्पनीले आफ्नो आम्दानीबाट आर्थिक वर्ष २०८१/८२ सम्ममा ऋण प्रदायक बैंकहरूलाई साँवा वापत रु. २१,३७,४७,२६६/- (अक्षरेपी एक्काइस करोड सैंतीस लाख सत्चालीस हजार दुई सय छैसठ्ठी रुपैयाँ मात्र) र व्याज वापत रु. ४३,९२,७२,१९६/- (अक्षरेपी त्रिचालीस करोड बयानब्बे लाख बहत्तर हजार एक सय छयान्बे रुपैयाँ मात्र) भुक्तानी गरेको छ। यसैगरी, आर्थिक वर्ष २०८१/८२ मा यस कम्पनीले विद्युत उत्पादन रोयल्टी वापत नेपाल सरकारलाई जडित क्षमता (२८.१ मे.वा.) वापतको रु. २८,१०,०००/- (अक्षरेपी अठ्ठाइस लाख दश हजार रुपैयाँ मात्र) र उत्पादित विद्युत उर्जा विक्री वापतको रु. १,५७,६१,४६१/- (अक्षरेपी एक करोड सन्ताउन्न लाख एकसठ्ठी हजार चार सय एकसठ्ठी रुपैयाँ मात्र) भुक्तानी गरेको छ।

आयोजनामा हुन सक्ने जोखिम व्यवस्थापनका लागि श्री सगरमाथा लुम्बिनी इन्स्योरेन्स कम्पनी लिमिटेडको ६० प्रतिशत र श्री सिद्धार्थ प्रिमियर इन्स्योरेन्स कम्पनी लिमिटेडको ४० प्रतिशत दायित्व रहने गरी उक्त कम्पनीहरूको संयुक्त उपक्रम (Consortium) मा सम्पत्ति बीमा (Property Insurance), आम्दानी बीमा (Loss on Profit/Revenue) तथा सार्वजनिक दायित्व (Public Liability) बीमा गरिएको छ।

यस आर्थिक वर्ष २०८१/८२ को केयर रेटिङ्गस् नेपाल लिमिटेडबाट गरिएको क्रेडिट रेटिङ्ग समीक्षा अनुसार यस कम्पनीलाई डबल बि (BB) रेटिङ्ग प्राप्त भएको छ। जसले कम्पनीको आर्थिक पारदर्शिता तथा वित्तीय कारोबार एवं सञ्चालनको अवस्था सकारात्मक रहेको संकेत गर्दछ। कम्पनीको वित्तीय व्यवस्थापन बारे विस्तृत जानकारीका लागि यहाँहरूलाई उपलब्ध गराइएको आर्थिक वर्ष २०८१/८२ को वित्तीय विवरण तथा लेखापरीक्षण प्रतिवेदन सहितको सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदनमा प्रस्तुत गरिएको छ।

अन्य महत्वपूर्ण विषयहरू

कम्पनी तथा आयोजना सञ्चालनका क्रममा कम्पनीले विभिन्न अन्तर्निहित तथा बाह्य जोखिमको व्यवस्थापन गर्दै जानु पर्ने हुन्छ। आर्थिक, सामाजिक, प्राकृतिक, राजनैतिक लगायतका परिस्थितिका साथै, प्राविधिक तथा यान्त्रिक समस्याका कारण आयोजना सञ्चालनमा समय समयमा अवरोध सिर्जना भई आर्थिक अवस्थामा असर पर्न सक्दछ।

यस किसिमको प्रतिकूलताको नियन्त्रण तथा व्यवस्थापनका लागि विद्युत केन्द्रको नियमित निरीक्षण, मर्मत सम्भार तथा जगेडा पार्ट-पूजाहरूको समयमै उचित व्यवस्था गरिएको छ भने, क्षति व्यवस्थापनको लागी संरचनाहरू र निश्चित उर्जा उत्पादनको बीमा गरिएको छ। जलवायु परिवर्तनको कारण नदीको जलप्रवाह घट्नु हामीहरूको वशमा नभएता पनि यसको असर न्यूनीकरण गर्न अन्य आयोजनाहरू तथा सम्बन्धित संघ संस्थाहरूसँग समेत सहकार्य गरी जलाधार क्षेत्रमा वृक्षारोपण गर्ने, तथा बाढी पहिरो नियन्त्रणका लागि सम्बन्धित विज्ञहरूसँग परामर्श लिई सम्भाव्य उपायहरू अपनाउने जस्ता कार्यलाई यस वर्ष पनि निरन्तरता दिइएको छ।

विद्युत केन्द्र सञ्चालनका क्रममा उत्पन्न हुन सक्ने जोखिम तथा दुर्घटनालाई न्यूनीकरण गर्नका लागि व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी अभ्यासहरूको पालना तथा कार्यान्वयनलाई कम्पनीले विगतका वर्षहरूमा जस्तै यस वर्ष समेत निरन्तरता दिइएको छ। यसका साथै, वातावरणीय व्यवस्थापन, संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत स्थानीय निकाय तथा समुदायहरूसँगको सहकार्य तथा समन्वयमा वृक्षारोपण, शिक्षा, सिंचाइ, स्थानीय सडकको स्तरोन्नती लगायत विभिन्न क्षेत्रमा निरन्तर रुपमा कार्य गर्दै आएको छ। यस्ता सकारात्मक कार्यहरूलाई कम्पनीले सदैव प्राथमिकतामा राखी निरन्तरता दिनेछ।

आयोजनाको विद्युत उत्पादन केन्द्र दक्षतापूर्वक निर्वाध रुपमा सञ्चालनका लागि यसका भौतिक संरचना र उपकरणहरू मात्र उच्च गुणस्तरिय हुनु पर्याप्त हुँदैन, सोको सञ्चालन, व्यवस्थापन र प्रयोग गर्ने दक्ष, सक्षम र जिम्मेवार जनशक्तिहरूको भूमिका पनि त्यत्तिकै महत्वपूर्ण रहेको हुन्छ। यसै विषयलाई मध्यनजर गर्दै दक्ष तथा योग्य कर्मचारीहरू परिचालन गर्ने एवं कार्यरत कर्मचारीहरूको दक्षता अभिवृद्धिका लागि समय समयमा आवश्यक आन्तरिक तथा बाह्य तालिम तथा प्रशिक्षणमा सहभागी गराउँदै आफ्नो दायित्व तथा जिम्मेवारी वहनका लागि प्रोत्साहन गरिँदै आएको छ।

आदरणीय शेयरधनी महानुभावज्यूहरू,

तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत विक्री नै हाल यस कम्पनीको आम्दानीको मुख्य श्रोतको रुपमा

रहेको छ । विविध बाध्यात्मक कारणहरूले गर्दा प्रस्तुत आर्थिक वर्ष आयोजना पूर्ण क्षमतामा सञ्चालन हुन नसकि अपेक्षित विद्युत उत्पादन तथा आमदानी गर्न नसकिएको व्यहोरा मैले यहाँहरू समक्ष यस अघि नै जाहेर गरी सकेको छु । यसका साथै, सहवित्तीयकरण बैंकहरूको सम्झौता अनुरूप कम्पनीले अघिल्लो दुई आर्थिक वर्षहरूमा कर्जा बापत तिरेको व्याजदर तुलनात्मक रूपमा उच्च रहन गएको तथा अन्य खर्च व्यवस्थापनको कारण कम्पनीले प्रस्तुत आर्थिक वर्ष २०८१/८२ मा नाफा गर्न सफल भएतापनि लाभांश वितरणको अवस्था नरहेको यहाँहरू समक्ष जानकारी गराउन चाहन्छु ।

यद्यपी, कम्पनीको वित्तीय अवस्थामा थप सुधार गरी लगानीकर्ताहरूलाई उचित प्रतिफल प्रदान गर्न आयोजना सक्षम रूपमा सञ्चालनका लागि हर सम्भवका प्रयासहरू गर्नुका साथै, सहवित्तीयकरण बैंक कर्जा बापतको व्याजदर समय सापेक्ष न्यूनतम कायम गर्न कम्पनीले आवश्यक पहल निरन्तर गरी रहेको छ । कम्पनीले नेपाल वित्तीय प्रतिवेदन मापदण्ड (Nepal Financial Reporting Standard-NFRS) अनुसार तयार पारेको प्रस्तुत आर्थिक वर्ष २०८१/८२ को वासलात, नाफा नोक्सान हिसाब, नगद प्रवाह विवरण लगायत लेखापरीक्षकबाट पेश गरिएको प्रतिवेदन सहित सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन अध्ययनका लागि यहाँहरूलाई उपलब्ध गराई सकिएकोले अनुमोदनका लागि प्रस्तुत गर्न चाहन्छौं ।

यसै गरी, लगानीकर्ताहरूलाई दिर्घकालिन रूपमा लगानीको उच्च प्रतिफल प्राप्त होस् भन्ने उद्देश्यले हाल सञ्चालनमा रहेको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाको निकास नहरको पानी सदुपयोग गरी क्यास्केड आयोजनाको रूपमा ६.० मेगावाट क्षमताको तल्लो लिखु क्यास्केड जलविद्युत आयोजनाको प्रवर्द्धन गर्न कम्पनीले प्राप्त गरेको सर्वेक्षण अनुमतिपत्र अन्तर्गतको सम्पूर्ण अध्ययन कार्य पुरा गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग कनेक्सन एग्रीमेन्ट सम्पन्न भई आयोजना निर्माण तथा सञ्चालनका लागि नेपाल सरकार, उर्जा जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालय, विद्युत विकास विभागबाट विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र समेत प्राप्त गरी सकेको व्यहोरा जानकारी गराउन चाहन्छौं । उक्त आयोजनाको विद्युत खरिद विक्री सम्झौताका लागि आवेदन दिई प्रक्रियामा रहेको हुँदा सो सम्झौता सम्पन्न भए पश्चात् आयोजना निर्माणको लागि आवश्यक वित्तीय व्यवस्थापनका कार्यहरू सम्पन्न गरी आयोजनको भौतिक निर्माण कार्य प्रारम्भ गरिने छ ।

कम्पनीको हालसम्मको उपलब्धि, क्रियाकलाप तथा गतिविधिहरूका सम्बन्धमा शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीका लागि सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदनमा विस्तृत रूपमा उल्लेख गरिएको छ भने, समग्र प्रगति र आगामी कार्यक्रम समेटिएको संक्षिप्त श्रव्य दृश्य प्रस्तुतीकरण यहाँहरू समक्ष यस मन्तव्य पश्चात् 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 महानुभावहरू, सरकारी नियमनकारी तथा नियामक निकायहरू, अन्य सम्बद्ध सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरू लगायत आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरू तथा कम्पनीको व्यवसायिक हित तथा उद्देश्य पूर्तीका लागि लगनशील र इमान्दारिताका साथ निरन्तर एवं अहोरात्र आफ्नो जिम्मेवारी पुरा गर्ने सम्पूर्ण कर्मचारी मित्रहरूलाई हृदयदेखि नै म तथा सञ्चालक समितिको तर्फबाट हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु । व्यक्तिगत रूपमा सञ्चालक समितिको सहकर्मी साथीहरूमा समेत सहयोग र सहकार्यको लागी आभार व्यक्त गर्न चाहन्छु ।

आगामी दिनहरूमा समेत यहाँहरूको निरन्तर साथ र सहयोगको अपेक्षा गर्दै आफ्नो व्यस्तताको बावजुद आजको यस नवौं 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 : २०८२ असोज ३१ गते (तदनुसार १७ अक्टोबर, २०२५)

श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडको

नवौं वार्षिक साधारण सभाको लागि सञ्चालक समितिको तर्फबाट प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन

यस कम्पनीको कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०९ को उपदफा (४) बमोजिमको सञ्चालक समितिको आ.व. २०८१/८२ को प्रतिवेदन समीक्षा अवधि र चालु आ.व. को यथास्थितिका बारेमा सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीका लागि कम्पनी ऐन, २०६३ मा निर्दिष्ट गरिए बमोजिमको विवरण निम्नानुसार पेश गरिएको छ ।

(क) विगत वर्षको कारोबारको सिंहावलोकन :

नेपालमा जलविद्युत आयोजना विकास निर्माण तथा सञ्चालन गर्ने मुख्य व्यवसायिक उद्देश्य अनुरूप यस कम्पनीले निर्माण गरी सञ्चालन गर्दै आएको २८.१ मे.वा. जडित क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना नै यस कम्पनीको आम्दानीको मुख्य स्रोतको रूपमा रहेको छ । गत वर्ष जस्तै आ.व. २०८१/८२ मा पनि विद्युत केन्द्र दक्षता पूर्वक सञ्चालन गरी विद्युतीय उर्जा उत्पादन तथा विक्रीलाई अधिकतम बनाउने प्रयासलाई निरन्तरता दिइएको छ । विविध प्रतिकूल अवस्थाका बाबजुद आयोजनाबाट विद्युतीय उर्जा उत्पादनलाई निरन्तरता दिई प्रस्तुत आर्थिक वर्ष २०८१/८२ मा कम्पनीले रु. १७,९९,४११/- (अक्षरेपी सत्र लाख उनान्सय हजार चार सय एघार रुपैयाँ मात्र) खुद नाफा आर्जन गर्न सफल भएको छ ।

समीक्षा अवधिमा २०८१ सालको कार्तिक देखि २०८२ सालको जेष्ठ महिना सम्म देशव्यापी रूपमा औषत भन्दा न्यून वर्षा हुनु र सोही अनुरूप आयोजनाको जलाधार क्षेत्रको नदीमा पानीको बहाव उच्चदरमा घट्नु तथा वर्षायामको समयमा नेपाल विद्युत प्राधिकरणको भार प्रेषण केन्द्रबाट लगातार Non-dispatch instruction प्राप्त हुनु जस्ता प्रतिकूलताका कारणहरूले गर्दा आयोजना पूर्ण क्षमतामा सञ्चालन हुन नपाएकाले अपेक्षित विद्युत उत्पादन हुन सकेको थिएन ।

तथापी, आयोजनालाई निरन्तर एवं दक्षता पूर्वक सञ्चालन गर्नका लागि नियमित जाँच परीक्षण तथा समय समयमा आवश्यक मर्मत सम्भार गरी विद्युत उत्पादन अधिक बनाई आम्दानी बढाउनका लागि सञ्चालक समितिको मार्गनिर्देशनमा कम्पनी व्यवस्थापन पक्षबाट अधिकतम प्रयासहरू भएका छन् ।

शेयरधनीहरूको जानकारीका लागि आ.व. २०८१/८२ को कम्पनीको आर्थिक कारोबारको संक्षिप्त विवरण तपसिल बमोजिम प्रस्तुत गरिएको छ ।

तपसिल

विवरण	आ.व. २०८१/८२	आ.व. २०८०/८१	कम्पनीको वृद्धि / (कमी)
आयोजना निर्माण आम्दानी	४,६७,५९४	६,८९,९९,३८२	(९९%)
आयोजना निर्माण खर्च	(४,६७,५९४)	(६,८९,९९,३८२)	(९९%)
विद्युत विक्रीबाट प्राप्त आम्दानी	७८,६५,२५,८६३	७४,५८,२८,५७१	५%
विद्युत गृह सञ्चालन खर्च	(१०,०८,२३,८२६)	(८,५१,६२,९९३)	१८%
जम्मा आम्दानी	६८,५७,०२,०३८	६६,०६,६५,५७८	४%
अन्य आम्दानी	२८,५००	५,३२,९८५	(९५%)

विवरण	आ.व. २०८१/८२	आ.व. २०८०/८१	कम्पनीको वृद्धि/(कमी)
प्रशासनिक तथा अन्य सञ्चालन खर्च	(२,५६,०५,६३६)	(३,०३,१४,५६९)	(१६%)
ह्रास कट्टी	(५०,८४,६३४)	(३७,५७,६९९)	३५%
परिशोधन	(२२,६०,२७,२६८)	(२२,५४,३७,३१९)	०.२६%
सञ्चालन मुनाफा/(नोक्सान)	४२,९०,१२,९९९	४०,१६,८८,९७५	७%
वित्तीय आम्दानी	९,००,९७०	१५,१९,०६६	(४१%)
वित्तीय खर्च	(४२,२७,९०,७२०)	(५५,९८,२३,५२७)	(२४%)
विदेशी विनिमय नाफा/(नोक्सान)	(५२,८७,११५)	(२०,२६,७६४)	१६१%
कर तथा बोनस अधिको खुद मुनाफा/(नोक्सान)	१८,३६,१३४	(१५,८६,४२,२५०)	१०१%
कर्मचारी बोनस	३६,७२३	-	-
कर अधिको खुद मुनाफा/(नोक्सान)	१७,९९,४११	(१५,८६,४२,२५०)	-
आयकर आम्दानी/(खर्च)	-	-	-
कर पछिको खुद मुनाफा/(नोक्सान)	१७,९९,४११	(१५,८६,४२,२५०)	-
शेयर संख्या	१,५९,२९,०६०	१,५९,३०,०००	-
प्रति शेयर आम्दानी	०.११	(९.९६)	-

आ.व. २०८१/८२ को अन्त्य सम्म कम्पनीको पुँजीगत संरचना देहाय बमोजिम रहेको छ :

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

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

चुक्ता पुँजी : १,५९,२९,०६,०००/- (अक्षरेपी एक अर्ब उनान्साठी करोड उनान्तीस लाख छ हजार रुपैयाँ मात्र)

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

जलविद्युत आयोजनाको निर्माण, विद्युत उत्पादन तथा विक्री वितरण गर्ने तथा निर्माण व्यवसाय सम्बन्धी कार्यहरु गर्ने मुख्य उद्देश्यका साथ स्थापित यस कम्पनीले विभिन्न स्वदेशी तथा विदेशी संघ संस्था, निकायहरूसँग प्रत्यक्ष परोक्ष रुपमा व्यवसायिक सम्बन्ध कायम राख्नु पर्ने हुन्छ। तसर्थ, कम्पनीको कारोबारमा राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिले असर पार्न सक्दछ।

आयोजनाको नियमित सञ्चालन तथा मर्मत सम्भारका लागि विभिन्न यन्त्र उपकरण तथा जगेडा पार्ट-पूजा खरिद गर्न आवश्यक पर्ने जाने विदेशी मुद्राको मूल्यमा हुने फेरबदल, राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय अर्थतन्त्रमा हुने मुद्रास्फीति, अन्तर्राष्ट्रिय मूल्य स्तरमा वृद्धि आदि जस्ता प्रतिकूलताले गर्दा कम्पनीको खर्च बढ्न गई कम्पनीमा आर्थिक भार बढ्ने गर्दछ।

यसरी विभिन्न राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिको असर यस कम्पनीमा समेत समय समयमा पर्ने गएको छ र भविष्यमा पनि पर्ने सक्ने सम्भावना रहि रहन्छ। तथापी, त्यस्ता प्रतिकूल असरबाट उत्पन्न हुने जोखिमहरुलाई न्यूनीकरण गर्न जगेडा पार्ट-पूजाहरु (Spare Parts) को आवश्यकता अनुसार अग्रिम व्यवस्थापन गरी राखिएको छ भने, सबैको साथ सहयोगमा आयोजना चुस्त रुपमा सञ्चालन गरी निरन्तर रुपमा विद्युत उत्पादन गर्दै लैजानेमा कम्पनीको तर्फबाट हरसम्भवको प्रयास रहि रहनेछ।

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

यस आ.व. २०८१/८२ र प्रतिवेदन तयार भएको मिति सम्म चालु आर्थिक वर्षका उपलब्धिहरू निम्नानुसार भएको व्यहोरा जानकारी गराउन चाहन्छौं :

- (१) यस कम्पनीद्वारा प्रवर्द्धित २८.१ मे. वा. क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाले आर्थिक वर्ष २०८१/८२ मा १३,९०,८६,२८८ किलोवाट घण्टा विद्युत उत्पादन भएको छ भने, सो विद्युत विक्रीबाट रु.७८,६५,२५,८६३/- (अक्षरेपी अठहत्तर करोड पैसठ्ठी लाख पच्चीस हजार आठ सय त्रिसठ्ठी रुपैयाँ मात्र) आम्दानी गरेको छ ।
- (२) आ.व. २०८१/८२ मा यस कम्पनीले विद्युत उत्पादन रोयल्टी अन्तर्गत नेपाल सरकारलाई जडित क्षमता (२८.१ मे.वा.) वापत रु. २८,१०,०००/- (अक्षरेपी अठ्ठाइस लाख दश हजार रुपैयाँ मात्र) र उत्पादित विद्युत उर्जा विक्री वापत रु.१,५७,६१,४६१/- (अक्षरेपी एक करोड सन्ताउन्न लाख एकसठ्ठी हजार चार सय एकसठ्ठी रुपैयाँ मात्र) भुक्तानी गरेको छ ।
- (३) आयोजनालाई चुस्त रुपमा सञ्चालन गर्नका लागि नियमित एवं आकस्मिक निरीक्षण, मर्मत सम्भार तथा जगेडा पार्ट-पूजाहरूको उचित व्यवस्थापन गरिएको छ ।
- (४) कम्पनीले आयोजनाको आम्दानीबाट आ.व. २०८१/८२ मा ऋण प्रदायक बैंकहरूलाई साँवा वापत रु.२१,३७,४७,२६६/- (अक्षरेपी एक्काइस करोड सैंतीस लाख सत्चालीस हजार दुई सय छैसठ्ठी रुपैयाँ मात्र) र व्याज वापत रु.४३,९२,७२,१९६/- (अक्षरेपी त्रिचालीस करोड बयानब्बे लाख बहत्तर हजार एक सय छयानब्बे रुपैयाँ मात्र) भुक्तान गरेको छ ।
- (५) यस कम्पनीद्वारा सञ्चालित तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना (२८.१ मे.वा.) को निकास नहरको पानी (Tail Water) सदुपयोग गरी क्यास्केड जलविद्युत आयोजनाको रुपमा तल्लो लिखु क्यास्केड जलविद्युत आयोजना (६.० मे.वा.) को सर्वेक्षण अनुमतिपत्र अन्तर्गत गर्नु पर्ने सम्पूर्ण अध्ययन कार्य पुरा गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग कनेक्सन एग्रीमेन्ट सम्पन्न भई आयोजना निर्माण तथा सञ्चालनका लागि नेपाल सरकार, उर्जा जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालय, विद्युत विकास विभागबाट विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र समेत प्राप्त गरिएको छ । उक्त आयोजनाको विद्युत खरिद विक्री सम्झौताका लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरण समक्ष आवेदन दिई प्रक्रियामा रहेको हुँदा सो सम्झौता सम्पन्न भए पश्चात् आयोजना निर्माणको लागि आवश्यक वित्तीय व्यवस्थापनका कार्यहरू सम्पन्न गरी आयोजनाको भौतिक निर्माण कार्य प्रारम्भ गरिने छ ।
- (६) कम्पनीको शेयरको सार्वजनिक निष्काशनका क्रममा आयोजना क्षेत्रका बासिन्दाहरूका लागि छुट्याईएको शेयर मध्ये १,०७० कित्ता शेयर आयोजना क्षेत्रभन्दा बाहिरको आवेदकहरूलाई बाँडफाँड भएको हुँदा नेपाल धितोपत्र बोर्डको निर्देशानुसार उक्त शेयर जफत गरी मिति २०८२/०३/०२ गते आयोजना प्रभावित क्षेत्रका पहिलेकै आवेदकहरू मध्येमा १०७ जना स्थानीयहरूलाई विवरणपत्रमा उल्लेख भए बमोजिमको अनुपातमा गोलाप्रथाद्वारा पुनः बाँडफाँड गरिएको छ ।
- (७) यस आर्थिक वर्ष २०८१/८२ को केयर रेटिङ्ग नेपाल लिमिटेडबाट गरिएको क्रेडिट रेटिङ्ग समीक्षा अनुसार यस कम्पनीलाई डबल बि (BB) रेटिङ्ग प्राप्त भएको छ ।
- (८) सम्बन्धित सबैको जानकारीका लागि यस कम्पनीले त्रैमासिक तथा वार्षिक वित्तीय प्रतिवेदन, सूचना तथा जानकारीहरू नियामक निकायहरूमा पेश गर्नुका साथै नियमानुसार राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिका तथा कम्पनीको वेबसाइटमा नियमित रुपमा प्रकाशित गर्दै आएको छ ।

(घ) कम्पनीको औद्योगिक वा व्यवसायिक सम्बन्ध :

कम्पनीले आफ्नो व्यवसायिक तथा औद्योगिक क्षेत्रसँग प्रत्यक्ष वा परोक्ष सम्बन्ध राख्ने संघ संस्था, निकायहरू तथा

सरोकारवाला संस्थाहरु जस्तै, नेपाल सरकारको उर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालय, विद्युत नियमन आयोग, विद्युत विकास विभाग, उद्योग विभाग, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, वन तथा वातावरण मन्त्रालय, स्थानीय विकास मन्त्रालय, गृह मन्त्रालय, रक्षा मन्त्रालय, 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 क्लियरिङ लिमिटेड, आयोजना क्षेत्रका स्थानीय सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरु लगायत स्थानीय समुदाय, जगेडा पार्ट-पूजाहरु (Spare Parts) तथा उपकरणहरुका स्वदेशी तथा विदेशी आपूर्तिकर्ता तथा परामर्शदाताहरु आदि सबैसँग सौहार्दपूर्ण सम्बन्ध कायम राख्दै आएको छ ।

(ड) सञ्चालक समितिमा भएको हेरफेर र सोको कारण :

यस कम्पनीको सञ्चालक समितिमा आ.व. २०८१/८२ र प्रतिवेदन तयार गरिएको समीक्षा अवधि सम्ममा कुनै हेरफेर भएको छैन । हाल यस कम्पनीमा शेयरधनीहरुको तर्फबाट प्रतिनिधित्व गर्ने १ (एक) जना महिला सहित ६ (छ) जना र १ (एक) जना स्वतन्त्र सञ्चालक गरी जम्मा ७ (सात) जना सञ्चालकहरुको निम्नानुसारको सञ्चालक समिति रहेको छ ।

तपसिल

क्र.सं.	नाम थर	पद	कार्य विभाजन
१	श्री अनुप कुमार उपाध्याय	सञ्चालक	अध्यक्ष
२	डा. सुवर्ण दास श्रेष्ठ	सञ्चालक	सदस्य
३	श्री शान्ति निरौला (ओझा)	सञ्चालक	सदस्य
४	श्री गृष्म ओझा	सञ्चालक	सदस्य
५	श्री भरत रेग्मी	सञ्चालक	सदस्य
६	श्री दिलिप श्रेष्ठ	सञ्चालक	सदस्य
७	श्री कन्हैया कुमार मानन्धर	स्वतन्त्र सञ्चालक	सदस्य

कम्पनीका शेयरधनीहरुको तर्फबाट प्रतिनिधित्व गर्नु हुने माथि तालिकाको क्रमसंख्या १ देखि ४ सम्मका १ (एक) जना महिला सहित ४ (चार) जना सञ्चालकहरुको कार्यकाल यसै नवौं वार्षिक साधारणसभा सम्मका लागि भएको हुँदा, आगामी कार्यकालका लागि ४ (चार) जना सञ्चालकहरुको निर्वाचन/नियुक्ति सम्बन्धी प्रस्ताव साधारणसभामा पेश गरिएको छ ।

साथै, क्रमसंख्या ७ का स्वतन्त्र सञ्चालक श्री कन्हैया कुमार मानन्धरज्यूको कार्यकाल समेत यसै नवौं वार्षिक साधारणसभा सम्मका लागि भएको हुँदा, आगामी कार्यकालका लागि स्वतन्त्र सञ्चालकको नियुक्ति गर्न कम्पनी ऐन तथा यस कम्पनीको नियमावली बमोजिम निम्नानुसारका योग्य व्यक्तिहरुको नाम पेश गरिएको छ :

तपसिल

क्र. सं.	नाम, थर र ठेगाना	शैक्षिक योग्यता	सम्बन्धित विषयमा कार्य अनुभव
१	श्री मीरा थपलिया का.म.न.पा. वडा नं. ३, काठमाण्डौ	स्नातक (व्यवस्थापन संकाय)	सम्बन्धित विषयमा २३ वर्ष भन्दा बढिको कार्य अनुभव ।
२	श्री ज्ञानेन्द्र लाल श्रेष्ठ का.म.न.पा. वडा नं. ३, काठमाण्डौ	स्नातकोत्तर (भू-प्राविधिक इन्जिनियरिङ्ग) स्नातक (सिभिल इन्जिनियरिङ्ग)	सम्बन्धित विषयमा ३५ वर्ष भन्दा बढिको कार्य अनुभव ।
३	श्री आर्यक रञ्जन वराल का.म.न.पा. वडा नं. ७, काठमाण्डौ	वि.कम/ चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट	सम्बन्धित विषयमा १२ वर्ष भन्दा बढिको कार्य अनुभव ।

(च) कारोबारलाई असर गर्ने मुख्य कुराहरू :

- (१) यस कम्पनी नेपालको प्रचलित कानून बमोजिम स्थापना भई सोको अधिनमा रही आयोजनाको सञ्चालन तथा कारोबार गर्नुपर्ने हुनाले नेपाल सरकारले जारी गर्ने नयाँ ऐन, कानून, नियमहरू तथा विद्यमान ऐन कानूनमा हुने संशोधन, करको दरमा हुने हेरफेर तथा परिवर्तनले निजी क्षेत्रबाट प्रवर्द्धन गरिने जलविद्युत आयोजनाका सञ्चालन लगायतका कार्यमा अनुकुल/प्रतिकूल असर पर्न सक्ने ।
- (२) यसका साथै, विभिन्न सामाजिक, आर्थिक, राजनैतिक, प्राकृतिक आदि परिस्थितिहरू जस्तै बन्द, हडताल, चक्काजाम, नाकाबन्दी, बाढी, पहिरो, खडेरी, भुकम्प तथा अन्य अप्रत्याशित प्रकोप, रोगव्याधी, महामारी तथा सोको नियन्त्रणका लागि लागू हुने बन्दाबन्दी तथा निषेधाज्ञा साथै मुद्रास्फीती, इन्धनको मूल्य वृद्धि, बैंकको व्याजदरमा वृद्धि, विनिमयदरमा परिवर्तन आदि आर्थिक/वित्तीय कारणहरूले पनि जलविद्युत आयोजनाहरूको सञ्चालन तथा मर्मत सम्भार जस्ता कार्यमा प्रतिकूल असर पर्न सक्ने ।
- (३) **अन्तर्निहित जोखिमहरू :**
 - जलस्रोतको उपयोग गरी विद्युत उत्पादन गरिने हुनाले खडेरी, अनावृष्टि, अतिवृष्टि, जलस्रोतको मुहानमा हुने अप्रत्याशित परिवर्तन, जलवायु परिवर्तनका कारण हुने अनपेक्षित वातावरण परिवर्तन आदिका कारण पानीको बहावमा कमी आएमा उत्पादन क्षमतामा कमी आउन सक्ने ।
 - यस आयोजना भन्दा माथिल्लो तटमा रहेका लिखु नदीको पानी सदुपयोग गरी निर्माण तथा सञ्चालनमा रहेका अन्य आयोजनामा हुने विभिन्न समस्या, मर्मत तथा सम्भार आदिका कारण बाँध क्षेत्र भन्दा माथिल्लो भागमा समय समयमा पानीको बहाव परिवर्तन भई क्यासकेड असर पर्न गई विद्युत उत्पादन क्षमतामा असर पर्न सक्ने ।
 - प्राकृतिक प्रकोप तथा काबु बाहिरका परिस्थितिहरू सिर्जना भई आयोजनाको भौतिक संरचना तथा उपकरणहरूमा 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 विद्युतीय तथा यान्त्रिक (Electro-mechanical) उपकरणहरूमा हुने खराबीका कारण विद्युत उत्पादन तथा आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने ।
 - नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग भएको विद्युत खरिद विक्री सम्झौता अनुरूप सोही संस्थाको राष्ट्रिय प्रणाली मार्फत मात्र विद्युत विक्री गर्नु पर्ने हुँदा, उत्पादन अनुसार विद्युतको खपत, बजार व्यवस्थापन आदि समयमै हुन नसकेमा समेत व्यवसायिक आम्दानीमा असर पर्न सक्ने ।
 - आयोजनाको लागि आवश्यक दक्ष जनशक्ति तथा पार्ट-पूजाहरूको व्यवस्थापनमा चुनौती ।
 - आयोजनाको यन्त्र, उपकरण तथा पार्ट-पूजाको मर्मत सम्भारका लागि स्वदेशी दक्ष जनशक्ति तथा कार्यशालाको कमी भएकाले विदेशी कम्पनीहरूमा परनिर्भर हुनु पर्ने बाध्यताका कारण आयोजना समयमा सञ्चालनमा ल्याउन नसकिने चुनौती ।

यस कम्पनीले उपरोक्त सम्भावित जोखिमहरूलाई ध्यानमा राखी त्यस्ता जोखिमहरूको न्यूनीकरण गर्न उपकरणहरूको ह्रास खर्चको व्यवस्थाका साथै जलविद्युत केन्द्रको सम्पूर्ण संरचना, मेसिन, औजार तथा उपकरणहरूको बीमा गरेको छ । साथै, जलविद्युत केन्द्रको मेसिनरी, उपकरण, सिभिल संरचना तथा प्रसारण लाईन आदिको नियमित तथा आकस्मिक रूपमा निरीक्षण र मर्मत सम्भार गर्ने कार्यलाई निरन्तरता दिँदै सोको लागि आवश्यक पर्ने जगेडा पार्ट-पूजाहरू (Spare Parts) को उचित व्यवस्था गरिएको छ ।

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

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

(ज) लाभांश बाँडफाँड गर्न सिफारिस गरिएको रकम :

आ.व. २०८१/८२ को सुख्खा याम भरी लिखु नदीमा पानीको बहाव अत्याधिक न्यून भई उर्जा उत्पादनमा भएको कमी, आयोजना मर्मत सम्भारका क्रममा पूर्वानुमान गरिएको भन्दा बढी भएका कतिपय खर्चका साथै वर्षायाममा ने. वि. प्रा. को भार प्रेषण केन्द्रबाट आयोजना पूर्ण क्षमतामा सञ्चालन गर्न अनुमति प्राप्त नभएको लगायतका विभिन्न बाध्यात्मक परिस्थिति, बैंक कर्जाको साँवा ब्याज भुक्तानी (pay back) गर्नु पर्ने आदि कारण यस आर्थिक वर्षमा लाभांश दिन सक्ने अवस्था नभएकोले लाभांश बाँडफाँडको सिफारिस गरिएको छैन ।

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

आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरूका लागि शेयरको सार्वजनिक निष्कासनका क्रममा आयोजना क्षेत्र भन्दा बाहिरको आवेदकहरूलाई बाँडफाँड भएको प्रतिशेयर अंकित मूल्य रु. १००/- दरका १,०७० कित्ता शेयर जफत गरी सो वापतको रकम मध्ये रु. १,०२,०००/- फिर्ता गरिएको छ भने रु. ५,०००/- फिर्ता गर्न बाँकी रहेको छ, जुन चाँडै नै फिर्ता गरिनेछ । साथै, उक्त जफत गरिएको शेयर मिति २०८२/०३/०२ गते आयोजना प्रभावित क्षेत्रका पहिलेकै आवेदकहरू मध्येमा १०७ जना स्थानीयहरूलाई विवरणपत्रमा उल्लेख भए बमोजिमको अनुपातमा गोलाप्रथा गरी बाँडफाँड गरिएको छ ।

(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 ।

(ट) कम्पनी तथा त्यसको सहायक कम्पनीले आर्थिक वर्षमा सम्पन्न गरेको प्रमुख कारोबारहरू 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 गराएका छैनन् ।

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

आ.व. २०८१/८२ 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 किता व्यक्तिगत - १० किता
डा. सुवर्ण दास श्रेष्ठ (प्रतिनिधि सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा.लि.)	सञ्चालक - सदस्य	संस्थागत - १,८४,००० किता व्यक्तिगत - २४,७५० किता
श्री शान्ति निरौला (ओझा)	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - १,००० किता
श्री गृष्म ओझा (प्रतिनिधि सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड)	सञ्चालक - सदस्य	संस्थागत - ४५,००,००० किता व्यक्तिगत - १३,२०० किता
श्री भरत रेग्मी	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - २,१६० किता
श्री दिलिप श्रेष्ठ	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - २०० किता
श्री कन्हैया कुमार मानन्धर	स्वतन्त्र सञ्चालक	नभएको

(ढ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीसँग सम्बन्धित सम्झौताहरूमा कुनै सञ्चालक तथा निजको नजिकको नातेदारको व्यक्तिगत स्वार्थ बारेमा उपलब्ध गराइएको जानकारीको व्यहोरा :

त्यस प्रकारको जानकारी प्राप्त 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 गरे वापत कम्पनीले भुक्तानी गरेको रकम :

कम्पनीले आफ्नो शेयर आफैले खरिद गरेको छैन ।

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

(अ) कम्पनीको कारोबार तथा व्यवस्थापन सुव्यवस्थित रुपमा 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 निर्देशनहरू जारी गरी त्यसको कार्यान्वयन गरिएको छ ।

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

(इ) कम्पनीको आ.व. २०८१/८२ को आन्तरिक वित्तीय तथा लेखा सम्बन्धी प्रक्रियाहरू र नियन्त्रणका लागि कम्पनीले आन्तरिक लेखापरीक्षकबाट नियमित रुपमा आन्तरिक लेखापरीक्षण गराउँदै आएको छ ।

(ई) कम्पनीको आ.व. २०८१/८२ को वित्तीय तथा आर्थिक कारोबारको हिसाब किताबको लेखापरीक्षणका लागि बाह्य, स्वतन्त्र लेखापरीक्षक JBRH & Co., Chartered Accountants बाट लेखापरीक्षण गराइएको छ ।

(उ) कम्पनीको जोखिम, सम्पत्ति तथा दायित्व व्यवस्थापनका लागि निम्नानुसारको सम्पत्ति तथा दायित्व समिति र जोखिम व्यवस्थापन समिति गठन गरिएको छ :

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

सम्पति 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) विगत आर्थिक वर्षको कुल व्यवस्थापन खर्चको विवरण :

आ.व. २०८१/८२ मा कुल व्यवस्थापन खर्च मध्ये कर्मचारी खर्च रु. ३,५४,४८,५८६/- (अक्षरेपी तीन करोड चौवन्न लाख अठ्चालीस हजार पाँच सय छयासी रुपैयाँ मात्र) र कार्यालय सञ्चालन खर्च रु. १,१४,२८,७६०/- (अक्षरेपी एक करोड चौध लाख अठ्ठाईस हजार सात सय साठी रुपैयाँ मात्र) भएको छ। जसको विवरण नाफा-नोक्सान हिसाबमा उल्लेख गरिएको छ।

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

लेखापरीक्षण समितिका सदस्यहरूको नामावली :

सञ्चालक समितिको मिति २०७९/११/२८ गतेको निर्णयानुसार यस कम्पनीमा निम्नानुसारको लेखापरीक्षण समिति पुनर्गठन गरिएको छ।

तपसिल

क्र.सं.	पदाधिकारीहरू	पद
१	श्री दिलिप श्रेष्ठ	सञ्चालक/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 मात्र बैठक भत्ता वापत आ.व. २०८१/८२ मा जम्मा रु ८४,०००/- (अक्षरेपी चौरासी हजार रुपैयाँ मात्र) उपलब्ध गराइएको छ।

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

लेखापरीक्षण समितिको मिति २०८२/०५/२२ गतेको निर्णयबाट :-

- यस कम्पनीका लेखापरीक्षक JBRH & Co., Chartered Accountants बाट आ.व. २०८१/८२ को लेखापरीक्षण सम्पन्न गरी प्रस्तुत गरेको कम्पनीको वार्षिक आर्थिक विवरणलाई सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत गरी अनुमोदनका लागि यस वार्षिक साधारण सभा समक्ष सिफारिस गरिएको छ ।
- आ.व. २०८२/८३ को आर्थिक तथा वित्तीय कारोबारको लेखापरीक्षण गर्न लेखापरीक्षण समितिको सिफारिस बमोजिम लेखापरीक्षक संस्था JBRH & Co., Chartered Accountants लाई लेखापरीक्षण सेवा वापतको पारिश्रमिक, मुल्य अभिवृद्धि कर बाहेक रु. २,२०,०००/- (अक्षरेपी दुई लाख बीस हजार रुपैयाँ मात्र) उपलब्ध गराउने गरी पुनः लेखापरीक्षक नियुक्तिका लागि साधारण सभा समक्ष सिफारिस गरिएको छ ।

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

यस कम्पनीका 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, भत्ता तथा सुविधाको रकम :

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

आ.व. २०८१/८२ मा बैठक भत्ता वापत जम्मा रकम रु. ८,१२,०००/- (अक्षरेपी आठ लाख बाह्र हजार रुपैयाँ मात्र) र सञ्चार खर्च वापत रु. १,२०,०००/- (अक्षरेपी एक लाख बीस हजार रुपैयाँ मात्र) गरी जम्मा रु. ९,३२,०००/- (अक्षरेपी नौ लाख बत्तीस हजार रुपैयाँ मात्र) र कम्पनीका कार्यकारी सञ्चालक र महाप्रबन्धकलाई पारिश्रमिक तथा चाडपर्व खर्च वापत क्रमशः रु. २१,३५,९७६/- (अक्षरेपी एककाईस लाख पैतिस हजार नौ सय छयहत्तर रुपैयाँ मात्र) र रु. ३०,६७,२७१/- (अक्षरेपी तीस लाख सत्सठ्ठी हजार दुई सय एकहत्तर रुपैयाँ मात्र) उपलब्ध गराइएको छ ।

(प) शेयरधनीले बुझिलिन बाँकी रहेको लाभांशको रकम :

हालसम्म यस कम्पनीले कुनै लाभांश वितरण गरेको छैन ।

(फ) दफा १४१ बमोजिम सम्पत्ति खरिद गरेको कुरा :

आ.व. २०८१/८२ मा दफा १४१ बमोजिम सम्पत्ति खरिद गरिएको छैन ।

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

आ.व. २०८१/८२ मा दफा १७५ बमोजिम सम्बद्ध कम्पनी नरहेको ।

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

सञ्चालक समितिले आफ्नो वार्षिक प्रतिवेदनमा पारदर्शी भई खुलाउनु पर्ने विषयका सम्बन्धमा सदैव सचेत रहनेछ र सो प्रतिवेदनमा स्पष्ट पार्नु पर्ने सम्पूर्ण विवरणहरु प्रष्ट पार्दै लगिनेछ ।

(म) अन्य आवश्यक कुराहरु :

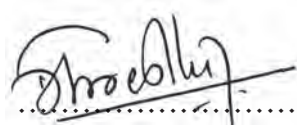
- (१) लक्ष्मी सन्राइज बैंक लि. (साविकको लक्ष्मी बैंक लि.) को अगुवाई तथा कुमारी बैंक लि., जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लि., प्रभु बैंक लि. तथा सेन्चुरी कर्मशियल बैंक लि. (हाल प्रभु बैंक लि. मा गाभिएको) को सहभागितामा मिति २०७४/११/१० गतेको सहवित्तीयकरण बैंक कर्जा सम्झौता तथा मिति २०८०/०३/०६ गतेको दोस्रो पुरक सहवित्तीयकरण सम्झौता अन्तर्गत रु. ५,२६,७७,१५,५८०/- (अक्षरेपी पाँच अर्ब छब्बीस करोड सतहत्तर लाख पन्ध्र हजार पाँच सय असी रुपैयाँ मात्र) स्वीकृत गरिएको कर्जा रकम मध्ये आ.व. २०८१/८२ सम्ममा रु. ५,१६,८५,७२,२१८/- (अक्षरेपी पाँच अर्ब सोह्र करोड पचासी लाख बहत्तर हजार दुई सय अठार रुपैयाँ मात्र) उपभोग गरिएकोमा रु. ४,९४,१०,५७,९७४/- (अक्षरेपी चार अर्ब चौरानब्वे करोड दश लाख सन्ताउन्न हजार नौ सय चौहत्तर रुपैयाँ मात्र) बुझाउन बाँकी रहेको छ । जस अन्तर्गत आवधिक कर्जा रु. ४,७९,८९,१४,६६२/-, त्रिजग्याप कर्जा रु. २,६५,७४,९५०/- र अधिविकर्ष कर्जा रु. ११,५५,६८,३६२/- रहेको छ । यसै गरी आवधिक कर्जा वापतको रकम रु. १,३९,१५,६३४/- (अक्षरेपी एक करोड उनान्चालीस लाख पन्ध्र हजार छ सय चौतीस रुपैयाँ मात्र) ब्याज बुझाउन बाँकी रहेको छ । सम्झौता मुताविक अबको करिब १२ वर्ष ६ महिनामा बाँकी कर्जा रकम चुक्ता भई सक्नेछ ।
- (२) यस कम्पनीको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना (२८.१ मे. वा.) को सम्पत्ति बीमा Property Insurance (PI), Loss on Profit/Revenue (LOP) तथा Public Liability (PL) १७ नोभेम्बर २०२४ देखि एक वर्षको अवधि (१६ नोभेम्बर २०२५) का लागि PI को कुल बीमाङ्क रकम (Sum Insured) रु. ४,७६,२२,७२,३२९/- (अक्षरेपी चार अर्ब छयहत्तर करोड बाईस लाख बहत्तर हजार तीन सय उनान्तीस रुपैयाँ मात्र), LOP को कुल बीमाङ्क रकम रु. ९८,७३,३९,६२९/- (अक्षरेपी अन्ठानब्वे करोड त्रिहत्तर लाख उनान्चालीस हजार छ सय उनान्तीस रुपैयाँ मात्र) र PL बीमाङ्क रकम रु. १,००,००,०००/- (अक्षरेपी एक करोड रुपैयाँ मात्र) मध्ये ६०% श्री सगरमाथा लुम्बिनी इन्स्योरेन्स कम्पनी लि. र ४०% श्री सिद्धार्थ प्रिमियर इन्स्योरेन्स कम्पनी लि. को दायित्व रहने गरी उक्त कम्पनीहरुको संयुक्त उपक्रम (Consortium) मा बीमा 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 लिई सो कार्यलाई अवलम्बन पनि गर्दै आएको छ ।
- (४) कम्पनीले प्रचलित ऐन नियम बमोजिम नियमनकारी निकायहरु, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, विद्युत विकास विभाग, विद्युत नियमन आयोग, उद्योग विभाग, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज, श्रम तथा रोजगार कार्यालय लगायतका निकायहरुमा बुझाउनु पर्ने विवरणहरु नियमित रुपमा बुझाउँदै आएको छ ।
- (५) धितोपत्र सम्बन्धी प्रचलित कानून बमोजिम यस कम्पनीको शेयरको प्रारम्भिक सार्वजनिक निष्काशन भएको मितिले तीन वर्ष पछि संस्थापक समूहको शेयर रोक्का फुकुवा भए पश्चात् संस्थापक र सर्वसाधारण गरी शेयरधनीको समूह विभाजन नहुने भएकाले यस कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा रहेको शेयरधनीको समूह सम्बन्धी प्रावधानहरु लागू नहुने हुँदा सोही बमोजिम कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा ६ (ड) र ६ (च), ८ (ख) र नियमावलीको नियम ३१ (२) हटाउने तथा नियमावलीको नियम ३१ (१) मा संशोधन गर्नका लागि नवौं वार्षिक साधारण सभा समक्ष विशेष प्रस्ताव पेश गरिएको 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 पुर्याउनु हुने सम्पूर्ण सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरु र सरोकारवालाहरुलाई हृदयदेखि नै धन्यवाद दिदै 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 महानुभावहरुबाट अमूल्य सुझावको अपेक्षा गर्दछौं ।

धन्यवाद ।



डा. सुवर्ण दास श्रेष्ठ
सञ्चालक



श्री अनुप कुमार उपाध्याय
सञ्चालक/अध्यक्ष

सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत

मिति : २०८२/०५/३०

Regd. (ICAN) No. 079
PAN: 500182468

JBRH and Co.
Chartered Accountants

Newplaza Road, Putlisadak
Kathmandu-29, Nepal
Tel: 01-4417968
E-mail: jbrh@info.com.np

**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 accompanying financial statements of Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd. (the "Company"), which comprise the Statement of Financial Position as at Ashadh 32, 2082 (July 16, 2025), and the Statement of Profit or Loss, Statement of Other Comprehensive Income, Statement of Cash Flow and Statement of Change in Equity 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 present fairly, in all material respects, the financial position of Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd. as at Ashadh 32, 2082 (July 16, 2025), and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS).

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 (NEA). 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	Our audit approach regarding verification of process of revenue recognition included: 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 (PPA) 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 PPA is recognized or not, d. For investment incomes, we confirmed whether right to receive the income has been established before recognizing



material revenue streams, Revenue may also be misstated due to errors in system calculations or manual processes.	the revenue and reconciled the recognized revenue with the general ledger. e. We also assessed the revenue recognition policies adopted by the company for compliance with the relevant accounting standards.
---	--

INFORMATION OTHER THAN FINANCIAL STATEMENTS AND AUDITOR'S REPORT THEREON

Management is responsible for the other information. The other information comprises the information included in the Management Report, 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 high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with NSAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatement can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

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

- Identify and assess the risk of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtained audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purposes of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.



- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by the management,
- Conclude on the appropriateness of the management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.

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 other comprehensive income, statement of changes in equity, statement of cash flow 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.



CA Raju Kumar Sibakoti
Partner
JBRH & Co.
Chartered Accountants

Place: Kathmandu
Date: 15th September 2025
UDIN: 250917CA00112njP5V

Regd. (ICAN) No. 079
PAN: 500182468

JBRH and Co.
Chartered Accountants

Newplaza Road, Putlisadak
Kathmandu-29, Nepal
Tel: 01-4417968
E-mail: jbrh@info.com.np

श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडका शेयरधनी महानुभावहरु समक्ष
स्वतन्त्र लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन

वित्तीय विवरण उपरको प्रतिवेदन

लेखापरीक्षकको राय

हामीले श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडको यसैसाथ संलग्न आषाढ ३२, २०८२ (१६ जुलाई २०२५) को वित्तीय स्थितीको विवरण, सोहि मितिमा समाप्त वर्षको नाफा नोक्सान विवरण, अन्य विस्तृत आम्दानीको विवरण, नगद प्रवाह विवरण र इक्विटीमा भएको परिवर्तनको विवरण एवं लेखा नीतिहरु तथा लेखासम्बन्धि टिप्पणीहरुको लेखापरीक्षण गरेका छौं।

हाम्रो रायमा श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडको वित्तीय विवरणहरुले आषाढ ३२, २०८२ (१६ जुलाई २०२५) को आर्थिक अवस्था तथा उक्त अवधिको नाफा र नगद प्रवाहको नेपाल वित्तीय प्रतिवेदनमान अनुरूप यथार्थ चित्रण गर्दछ।

लेखापरीक्षकको रायका आधारहरु

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

लेखापरीक्षणको मुख्य विषय (Key Audit Matters)

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

क्र.सं	लेखापरीक्षणको मुख्य विषय	लेखापरीक्षकको प्रतिक्रिया
१.	आम्दानीको पहिचान तथा लेखांकन कम्पनीको आम्दानी प्रोद्भावी आधारमा पहिचान तथा लेखांकन गर्नुपर्दछ। मुख्यतया नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई विद्युत बिक्रि बाट कम्पनीले आम्दानी गर्ने गर्दछ। कम्पनीको अन्य आम्दानीहरुको रूपमा लगानीबाट प्राप्त आम्दानी रहेको छ। हाम्रो जोखिम पहिचानको सिलसिलामा हामीले हरेक आम्दानीका श्रोतहरुको सम्बन्धमा गहन जोखिम रहेको कुरा निर्धारण गरेका छौं। साथै प्रणाली वा प्रक्रिया मा भएको गल्तीको कारण पनि कम्पनीको आम्दानी गलत प्रदर्शित हुन सक्छन्। आम्दानीको पहिचान तथा लेखांकनमा गल्ती हुँदा कम्पनीको वित्तीय अवस्थाको यथार्थ चित्रण नहुने हुँदा यसलाई लेखापरीक्षणको मुख्य विषय (Key Audit Matter) को रूपमा लिइएको छ।	आम्दानीको पहिचान तथा लेखांकनको परिक्षण प्रक्रियाको सम्बन्धमा हाम्रो लेखापरीक्षण पद्धती निम्न अनुसार रहेको छ, - आम्दानीको लेखांकनको सन्दर्भमा कम्पनीको नियन्त्रण प्रणाली तथा सोको प्रभावकारीता वारेको अध्ययन तथा परिक्षण। - कम्पनीको विद्युत बिक्रिबाट प्राप्त आम्दानीहरुको विवरणहरु प्राप्त गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई विद्युत बिक्रि बापत बील गरिएको रकम नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँगको विद्युत खरिद सम्झौता तथा स्विक्कृत मीटर रिडिङ अनुसार भए नभएको परिक्षण। - कम्पनीसँग भएका सम्झौताहरुको समीक्षा गरी कम्पनीले ती सम्झौता अनुसार आम्दानीको लेखांकन गरे नगरेको परिक्षण। - लगानीबाट प्राप्त आम्दानीको सन्दर्भमा कम्पनीले आम्दानी लेखांकन गर्नु अगाडि त्यस्तो आम्दानी प्राप्त गर्ने हक प्राप्त भएको तथा कम्पनीको खातामा आम्दानी बाँधिएको कुराको पुष्टि। - कम्पनीको आम्दानीको पहिचान तथा लेखांकनको निती सम्बन्धित नेपाल वित्तीय प्रतिवेदनमान अनुसार भए नभएको परिक्षण।



अन्य सुचनाहरू

अन्य सुचनाहरूप्रतिको उत्तरदायित्व व्यवस्थापनको हो । अन्य सुचनाहरूले वित्तीय विवरण तथा सो माथिको हाम्रो प्रतिवेदन बाहेकका कम्पनीको वार्षिक प्रतिवेदनमा उल्लेखित सुचनाहरूलाई जनाउँदछ । उल्लेखित वार्षिक प्रतिवेदन यस लेखापरीक्षण प्रतिवेदनको मितिभन्दा पछाडि उपलब्ध हुने अपेक्षा रहेको छ ।

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

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

वित्तीय विवरण प्रति व्यवस्थापनको उत्तरदायित्व

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

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

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

वित्तीय विवरणको लेखापरीक्षण प्रति लेखापरीक्षकको उत्तरदायित्व

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

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

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

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



हामीले अन्य आवश्यक कुराहरुको अतिरिक्त लेखापरीक्षणका क्षेत्र, समयतालिका र लेखापरीक्षणका महत्वपूर्ण निष्कर्षहरु साथै लेखापरीक्षणको सिलसिलामा पत्ता लागेका आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीमा रहेका महत्वपूर्ण कमजोरीहरु कम्पनीको प्रशासन नियन्त्रण का लागि उत्तरदायि पक्षहरुलाई जानकारी गराउँदछौ ।

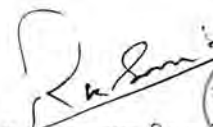
साथै हामी कम्पनीको लेखापरीक्षणको सिलसिलामा आवश्यक आचार संहिता पालना गरेको घोषणा लगायत हाम्रो व्यवसायिक स्वतन्त्रतामा प्रभाव पार्नसक्ने विषय तथा सोको विषयमा हामीले चालेका कदमबारेमा कम्पनीको प्रशासन/नियन्त्रण का लागि उत्तरदायि पक्षहरुलाई जानकारी गराउँदछौ ।

हामीले कम्पनीको प्रशासन/नियन्त्रण का लागि उत्तरदायि पक्षहरुलाई जानकारी गराएका विषयहरु मध्य त्यस्ता विषयहरुको ठहर गर्दछौ 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 विषयहरुलाई, कानुनी रुपमा सो विषय सार्वजनिक गर्न बन्देज रहेको अथवा अपवाद अवस्थामा त्यस्ता विषयहरुलाई सार्वजनिक गर्दा पर्नजाने नकारात्मक असर ती विषयहरुलाई सार्वजनिक गर्दा हुने सार्वजनिक फाइदाको तुलनामा धेरै हुने भन्ने हामीले निर्धारण गरेको अवस्थामा बाहेक, हाम्रो प्रतिवेदनमा उल्लेख गर्दछौ ।

कम्पनी ऐन, २०६३ ले तोकेको कुराहरु उपरको प्रतिवेदन

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

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


बि.ए. राजू कुमार सिवाकोटी
साम्भेदार



जे.बि.आर.एच. एण्ड कं.

चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स

स्थान: काठमाण्डौ, नेपाल

मिति २०८२ भाद्र ३० गते

UDIN: 250917CA00112njP5V

SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

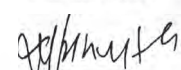
As at Ashad 32, 2082

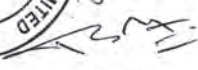
Amount in NPR

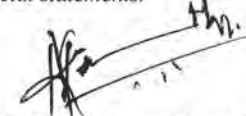
Particulars	Note	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Assets			
Non Current Assets			
Property, Plant & Equipment	4.11	19,187,325	16,352,642
Intangible Assets	4.12	6,033,203,918	6,258,763,592
Intangible Assets Under Development	4.12	9,593,502	4,684,104
Right Of Use Assets	4.13	8,727,485	-
Total Non-Current Assets		6,070,712,230	6,279,800,338
Current Assets			
Advance and Receivables	4.14	158,752,076	174,226,597
Other Assets	4.15	11,316,249	11,839,993
Inventories	4.15.1	5,710,050	395,575
Cash and cash equivalents	4.16	2,175,601	3,247,582
Current tax assets	4.17	463,692	462,072
Total Current Assets		178,417,667	190,171,819
Total Assets		6,249,129,898	6,469,972,157
Equity			
Share Capital	4.18	1,592,906,000	1,593,000,000
Other Equity			
Other Reserves	4.19	2,633,329	2,177,111
Retained Earnings	4.20	(440,198,550)	(441,874,966)
Total Equity		1,155,340,780	1,153,302,145
Liabilities			
Non Current Liabilities			
Financial Liabilities			
Non current Borrowings	4.21	4,497,298,036	4,650,006,884
Non current Other Financial Liabilities	4.22	69,552,101	99,905,405
Lease Liabilities	4.28	8,963,641	-
Provisions	4.23	1,183,368	1,821,799
Total Non Current Liabilities		4,576,997,146	4,751,734,088
Current Liabilities			
Other Financial Liabilities			
Current Borrowings	4.24	443,759,937	437,235,464
Current Other Financial Liabilities	4.25	71,537,370	127,043,828
Current Other Liabilities	4.26	251,416	656,633
Lease Liabilities	4.13	1,243,249	-
Total Current Liabilities		516,791,972	564,935,924
Total Liabilities		5,093,789,118	5,316,670,012
Total Liabilities and Equity		6,249,129,898	6,469,972,157

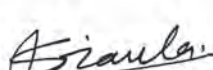
The accompanying notes are integral part of these financial statements.


 Krishna Adhikari
 Finance Head


 Dilip Shrestha
 Director


 Bharat Regmi
 Director


 Kanhaiya Kumar Manandhar
 Director


 Shanti Niraula Ojha
 Director

As per our report of even date,


 CA Raju Kumar Sibakoti
 Partner
 JBRH & Co,
 Chartered Accountants


 Grishma Ojha
 Director


 Dr. Subarna Das Shrestha
 Director


 Anup Kumar Upadhyay
 Chairman

Date: 2082-05-30

Place: Kathmandu, Nepal

SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
For the Year Ended Ashad 32, 2082

Amount in NPR			
Particulars	Note	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Revenue (Construction)	4.1	467,594	68,999,382
Cost of Sales (Construction)	4.2	(467,594)	(68,999,382)
Revenue From Sale of Electricity	4.3	786,525,863	745,828,571
Plant Operating Expenses	4.4	(100,823,826)	(85,162,993)
Gross Profit		685,702,038	660,665,578
Other Income	4.5	28,500	532,985
Administrative and Other Operating Expenses	4.6	(25,605,636)	(30,314,569)
Depreciation Expenses	4.11	(5,084,634)	(3,757,699)
Amortization Expenses	4.11	(226,027,268)	(225,437,319)
Profit/(Loss) From Operation		429,012,999	401,688,975
Finance Income	4.7	900,970	1,519,066
Finance costs	4.8	(422,790,720)	(559,823,527)
Foreign exchange gain/(loss)	4.9	(5,287,115)	(2,026,764)
Profit/(Loss) Before Bonus & Tax		1,836,134	(158,642,250)
Provision for Staff Bonus		36,723	-
Profit/(Loss) Before Tax		1,799,411	(158,642,250)
Income tax (expense)/income	4.10	-	-
Profit/(Loss) For the Year		1,799,411	(158,642,250)

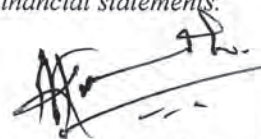
Earnings per equity share of Rs. 100 each

Basic Earning Per Share 0.11 (9.96)

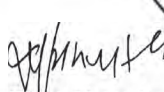
Diluted Earning Per Share 0.11 (9.96)

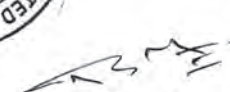
The accompanying notes are integral part of these financial statements.

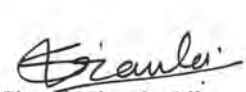

Krishna Adhikari
Finance Head


Kanhaiya Kumar Manandhar
Director

As per our report of even date,

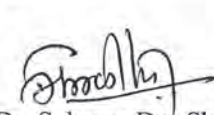

Dilip Shrestha
Director

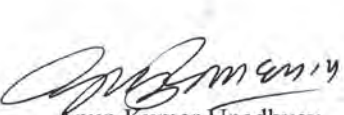

Bharat Regmi
Director


Shanti Niraula Ojha
Director


CA Raju Kumar Sibakoti
Partner
JBRH & Co,
Chartered Accountants


Grishma Ojha
Director


Dr. Subarna Das Shrestha
Director


Anup Kumar Upadhyay
Chairman

Date: 2082-05-30

Place: Kathmandu, Nepal

SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

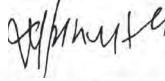
STATEMENT OF OTHER COMPREHENSIVE INCOME
For the Year Ended Ashad 32, 2082

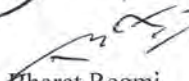
Particulars	Amount in NPR	
	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Profit for the Year	1,799,411	(158,642,250)
a) Items that will not be reclassified to Profit or loss		
Gain/(loss) on Actuarial valuation of defined benefit liability	438,224	818,576
Income tax relating to above items	-	-
Net Other Comprehensive Income that will not be reclassified to Profit or Loss	438,224	818,576
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	438,224	818,576
Total comprehensive income for the year, net of tax	2,237,635	(157,823,674)

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

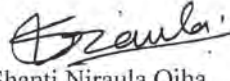

Krishna Adhikari
Finance Head


Sajjan Shrestha
General Manager


Dilip Shrestha
Director


Bharat Regmi
Director

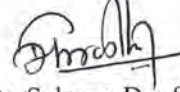

Kanhaiya Kumar Manandhar
Director


Shanti Niraula Ojha
Director

As per our report of even date,


CA Raju Kumar Sibakoti
Partner
JBRH & Co,
Chartered Accountants


Grishma Ojha
Director


Dr. Subarna Das Shrestha
Director


Anup Kumar Upadhyay
Chairman

Date: 2082-05-30

Place: Kathmandu, Nepal



SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF CASH FLOW
For the Year Ended Ashad 32, 2082

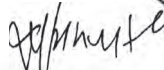
Amount in NPR

Particulars	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Cash Flow from Operating Activities		
Net Profit for the Year (Net of Tax)	1,799,411	(158,642,250)
Prior Period adjustment	(105,000)	(4,856,560)
Adjustment for:		
Amortization	226,027,268	225,437,319
Depreciation	5,084,634	3,757,699
Leave Provision	438,224	818,576
Interest Expense (Net)	421,889,750	558,304,461
Cash Flow from Operating Activities Before Changes in Working Capital	655,134,288	624,819,245
Cash Flow from Changes in Working Capital		
(Increase)/ Decrease in Current Assets	10,682,171	(4,595,208)
Increase/(Decrease) in Current Liabilities	(76,696,521)	(146,713,995)
Cash Flow from Operating Activities	589,119,938	473,510,042
Cash Flow from Investing Activities		
(Increase)/Decrease in Intangible Assets	(5,376,992)	(72,771,322)
Right of Use Asset	(8,727,485)	-
Capitalisation/Purchase of Fixed Assets	(7,919,318)	(1,945,518)
Cash Flow on Investing Activities	(22,023,795)	(74,716,840)
Cash Flow from Financial Activities		
Increase/(Decrease) in Borrowings	(146,184,374)	158,042,031
Share calls in arrears	(94,000)	-
Interest Expense (Net)	(421,889,750)	(558,304,461)
Cash Flow from Financial Activities	(568,168,124)	(400,262,430)
Total Cash Generated	(1,071,981)	(1,469,228)
Opening Cash and Bank Balances	3,247,582	4,716,810
Cash and cash equivalent at the end of the Period	2,175,601	3,247,582

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

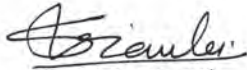

Krishna Adhikari
Finance Head


Sajan Shrestha
General Manager


Dilip Shrestha
Director


Bharat Regmi
Director


Kanhaiya Kumar Manandhar
Director


Shanti Niraula Ojha
Director

As per our report of even date,


CA Raju Kumar Sibakoti
Partner
JBRH & Co,
Chartered Accountants


Grishma Ojha
Director


Dr. Subarna Das Shrestha
Director


Anup Kumar Upadhyay
Chairman

Date: 2082-05-30

Place: Kathmandu, Nepal

SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
 Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
 For the Year Ended Ashad 32, 2082

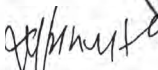
Figure in NPR

Particulars	Share Capital	Retained Earnings (Restated)	CSR Reserves	Actuarial Reserve	Total Shareholders' Funds
Balance as at Ashad 31 2080	1,365,997,500	(107,613,861)	-	954,237	1,259,337,875
Net profit for the year	-	(158,642,250)	-	-	(158,642,250)
Prior period adjustment	-	(4,856,560)	-	-	(4,856,560)
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	-	-	-	818,576	818,576
Balance as at Ashad 31 2081	1,593,000,000	(441,874,966)	-	2,177,111	1,153,302,145
Net profit for the period	-	1,799,411	-	-	1,799,411
Prior period adjustment	-	(105,000)	-	-	(105,000)
Other Adjustments	-	-	-	-	-
Issue of new shares	-	-	-	-	-
Calls in Arrears	(94,000)	-	-	-	(94,000)
Transfer to Other Reserves					
CSR Reserve	-	(17,994)	17,994	-	-
Other Reserves	-	-	-	-	-
Other Adjustments					
Adjustments to Actuarial reserve through OCI	-	-	-	438,224	438,224
Balance as at Ashad 32 2082	1,592,906,000	(440,198,550)	17,994	2,615,335	1,155,340,780

The accompanying notes are integral part of these financial statements.


 Krishna Adhikari
 Finance Head

 Sagar Shrestha
 General Manager

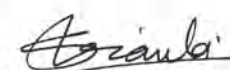

 Dilip Shrestha
 Director

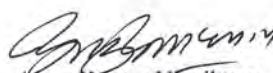

 Bharat Regmi
 Director


 Grishma Ojha
 Director


 Dr. Subarna Das Shrestha
 Director


 Kanhaiya Kumar Manandhar
 Director


 Shanti Niraula Ojha
 Director


 Anup Kumar Upadhyay
 Chairman

As per our report of even date,


 CA Raju Kumar Sibakoti
 Partner
 JBRH & Co,
 Chartered Accountants

Date: 2082-05-30
 Place: Kathmandu, Nepal

SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

For the year ended Ashad 32,2082

4.1 Revenue(Construction)

Figure in NPR

Particulars	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Lower Likhu Hydro Power Project	467,594	68,999,382
Total	467,594	68,999,382

4.2 Cost Of Sales(Construction)

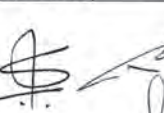
Particulars	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Construction Cost	467,594	68,999,382
Total	467,594	68,999,382

4.3 Revenue from Sale of Electricity

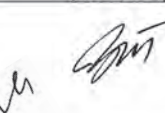
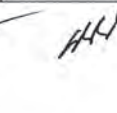
Particulars	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Revenue From Sale of Electricity (See note 4.3.1 below)	786,525,863	745,828,571
Total	786,525,863	745,828,571

4.3.1 Revenue From Sales of Electricity from Lower Likhu Hydropower Plant

Month	FY 2081-82			FY 2080-81 (Restated)		
	Invoiced as per PPA	Short Supply of Energy Charges	Total	Invoiced as per PPA	Short Supply of Energy Charges	Total
Shrawan	98,159,477	-	98,159,477	78,040,503	-	78,040,503
Bhadra	98,155,048	-	98,155,048	85,188,220	-	85,188,220
Ashwin	94,988,757	-	94,988,757	92,090,240	-	92,090,240
Kartik	90,016,090	-	90,016,090	81,694,752	-	81,694,752
Mangsir	56,867,755	-	56,867,755	53,179,504	-	53,179,504
Poush	74,371,889	-	74,371,889	68,912,112	-	68,912,112
Magh	58,634,297	-	58,634,297	52,802,969	-	52,802,969
Falgun	45,845,219	-	45,845,219	43,200,888	-	43,200,888
Chaitra	41,816,918	(1,547,178)	40,269,740	39,164,054	-	39,164,054
Baisakh	12,913,702	-	12,913,702	24,457,793	(966,966)	23,490,827
Jestha	20,103,641	-	20,103,641	38,853,910	(2,610,764)	36,243,146
Asadh	96,200,249	-	96,200,249	91,821,357	-	91,821,357
Total	788,073,041	(1,547,178)	786,525,863	749,406,301	(3,577,730)	745,828,571






SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

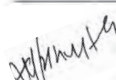
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended Ashad 32,2082

4.4 Plant Operating Expenses - LLHP
4.4.1 Administrative Expenses

Particulars	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Corporate Social Responsibility Expenses	3,580,527	4,873,898
Fuel and Lubricant	1,474,317	1,954,977
Generation Royalty	15,761,461	14,988,126
Plant Insurance	14,523,347	15,148,627
Advertisement Expenses	-	12,995
Bay and Control Relay Panel Charges	302,400	432,000
Books/ Newspaper/ Magazine	-	5,200
Business Promotion	259,967	270,681
Communication Expenses	348,285	436,797
Compensation	300,000	623,428
Computer Expenses	52,802	21,961
Consultancy Fee	137,970	120,458
Covid Support	240,000	280,735
Education Tour, Training & Seminar Expenses	92,721	-
Electricity Expenses	761,184	547,045
Fines & Penalties	1,500	2,000
Government Fee/ Land Lease/ Renew	8,000	8,110
Hospitality Expenses	340,744	612,423
Housekeeping Expenses	168,722	243,298
Insurance & Taxes	224,923	231,098
Kitchen Goods	75,440	34,342
Lab Test Expenses	2,938	38,646
Land Related Expenses	-	792,549
Meeting Expenses	19,118	-
Miscellaneous Expenses	119,369	212,435
Operation & Maintenance Management Service	10,897,453	2,633,261
Postage/ Air Documents	-	500
Occupational Health and Safety Expenses	130,835	254,315
Office Rent	174,000	173,333
Parking Expenses	560	-
Plantation	37,894	19,322
Porter/ Helper/ Labour Charge	600,569	1,117,291
Printing & Stationery	71,916	74,605
Protection Work	17,060	51,561
Safety Items	2,200	17,769
Security Guard Expenses	2,463,174	2,345,880
Site Office Consumable Goods	277,272	465,782
Staff Insurance	215,213	208,687
Staff Refreshment/Picnic/Sports/Entertainment	2,789,011	3,002,056
Transportation Expenses	326,878	385,770
Travelling Expenses	989,177	958,687
Vehicle Renew & Taxes	190,105	249,800
Total	57,979,052	53,850,450

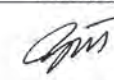
4.4.2 Repair & Maintenance

Particulars	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Repair & Maintenance Civil Structure	8,893,658	5,187,656
Repair & Maintenance Consumable Goods	40,685	127,579
Repair & Maintenance Electromechanical	6,693,147	98,597
Repair & Maintenance Hydromechanical	2,258,084	330,800
Repair & Maintenance Office Building	890,225	204,020
Repair & Maintenance Other	469,299	568,575
Repair & Maintenance Transmission Line	1,247,505	346,831
Repair & Maintenance Vehicles	1,080,462	1,880,316
Total	21,573,064	8,744,373










SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

For the year ended Ashad 32,2082

4.4.3 Staff Cost

Particulars	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Basic Salary	7,053,297	7,472,404
Allowances	9,980,878	11,009,397
Social Security Fund 20%	1,410,659	1,494,481
Leave Allowances	951,551	986,449
Over Time Allowance	701,827	165,628
Dashain Allowance	917,835	1,048,869
Leave provision Expenses	255,663	390,942
Total	21,271,710	22,568,170
Grand Total (4.4.1+4.4.2+4.4.3)	100,823,826	85,162,993

4.5 Other income

Particulars	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Other Income (See Note 5.31)	28,500	532,985
Total	28,500	532,985

4.6 Administrative and Other Operating Expenses

Particulars	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Loss on Sale of Fixed Asset	-	476,570
Personnel expenses(See note 4.6.1)	14,176,876	18,367,043
Capacity Royalty	2,810,000	2,810,000
Actuarial Valuation Expenses	9,048	9,048
Advertising and Publicity	295,230	202,199
Annual General Meeting	694,959	530,182
Audit Expenses	29,511	17,755
Audit Fee	226,000	143,510
Bank Commission & Charges	17,176	8,459
BOD-Communication Allowance	120,000	108,000
Books/Newspaper/Magazine	-	145
Business Promotion Expenses.	450,499	1,529,783
Communication Expenses	312,354	195,146
Computer Expenses/Anti virus Exp.	67,086	53,270
Consultancy fees	368,000	18,750
Credit Rating Fees	536,750	536,750
Electricity / Water	125,092	36,408
Fine & Penalties	377,330	-
Fuel & Lubricants	249,905	756,008
Government Fee	157,263	1,100
Hospitality Expenses	62,385	71,547
Insurance & Taxes - Staffs	70,124	102,615
Insurance & Taxes - Vehicle & Others	57,039	64,648
Leasehold Operating Expenses	325,159	-
Meeting Expenses	51,368	30,575
Meeting Fee	172,000	249,000
Meeting Fee (BOD)	700,000	834,000
Membership Fees & Renewal	120,000	-
Miscellaneous Expenses	5,001	111,761
Office Consumable goods.	70,766	22,116
Office Rent	166,938	909,248
Porter/Helper	44,444	12,122
Printing & Stationery Expenses	119,956	163,659
Repair & Maintenance Others	81,172	28,363
Repair & Maintenance(Vehicle)	398,301	280,836
Occupational Health & Safety	3,769	2,028
Security Guard Expenses	48,329	421,536
Share Management Fees & Charges	548,575	520,000
Training & Seminar Expenses	99,635	80,080
Staff Refreshment/Picnic/Spa	694,136	522,680
Transportation & Fares	18,742	4,750
Website Maintenance Expenses	5,650	26,182
Tax Expenses (VAT)	691,266	-
Vehicle Renewal and Taxes	27,800	56,700
Total	25,605,636	30,314,569

SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended Ashad 32,2082

4.6.1 Personnel expenses

Particulars	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Basic Salary	5,558,830	7,623,601
Allowances	5,547,203	7,188,900
Dashain Expenses	1,097,343	1,090,887
Leave Provision Expenses	474,892	266,496
Leave Allowances	386,842	672,439
SSF Expenses	1,111,766	1,524,720
Total	14,176,876	18,367,043

4.7 Finance income

Particulars	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Interest on Deposit - Call Account	900,970	1,519,066
Total	900,970	1,519,066

4.8 Finance costs

Particulars	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Interest On Overdraft Loan	9,266,832	12,958,744
Interest On Term Loan	-407,424,186	541,269,961
Interest On Financial Liabilities	862,509	-
Bank Commission & Charges	5,237,194	5,594,822
Total	422,790,720	559,823,527

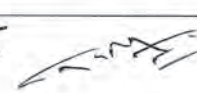
4.9 Foreign exchange gain/(loss)

Particulars	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Realized Foreign Exchange Gain / (Loss) (See Note 4.9.1)	(2,614,185)	653,509
Unrealized Foreign Exchange Gain / (Loss) (See Note 4.9.1)	(2,672,930)	(2,680,274)
Total	(5,287,115)	(2,026,764)

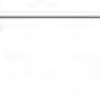
4.10 Income tax income/(expense)

Particulars	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Income Tax	-	-
Current Year	-	-
Previous Year	-	-
Total	-	-











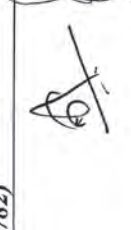




SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal
As at Ashad 32, 2082

4.9.1 Foreign Exchange Gain/Loss Calculation

Payment Details (FY 2081/82)									
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	7th lot Retention Money	3,241,169	489,548	16-Jul-24	133.96	20-Feb-25	139.3	5.34	2,614,185
Sub-Total -									2,614,185
Revaluation Details									
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	734,322	15-Jul-24	133.96	16-Jul-25	137.6	3.64	2,672,930
Sub-Total									2,672,930
Total (2081/82)									5,287,115






SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 32, 2082

4.11 PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

Figure in NPR

Particulars	Computer, Furniture, Office & Electrical Equipment	Vehicle	Mechanical Equipment	Capital WIP	Total
Cost:					
At Ashad 31 2080	11,555,361	30,511,283	3,025,400	-	45,092,044
Additions	863,013	283,900	527,371	1,146,222	2,820,506
This Year adjustment/written off	-	-	-	-	-
Disposals	(1,940,844)	(2,690,046)	-	-	(4,630,890)
At Ashad 31 2081 (Restated)	10,477,530	28,105,137	3,552,771	1,146,222	43,281,660
Additions	3,892,161	4,317,435	-	-	8,209,595
This Year adjustment/written off	-	-	-	-	-
Disposals	-	-	-	(1,146,222)	(1,146,222)
At Ashad 32 2082	14,369,691	32,422,572	3,552,771	-	50,345,033
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 (Restated)	6,862,953	17,959,933	2,106,133	-	26,929,019
Depreciation charge (See 4.11.1)	1,332,852	2,678,842	216,996	-	4,228,689
This Year Depreciation adjustment/written	-	-	-	-	-
Disposals	-	-	-	-	-
At Ashad 32 2082	8,195,804	20,638,775	2,323,129	-	31,157,708
Net book value:					
At Ashad 31 2080	4,888,056	15,256,229	1,759,057	-	21,903,342
At Ashad 31 2081 (Restated)	3,614,577	10,145,204	1,446,638	-	16,352,642
At Ashad 32 2082	6,173,887	11,783,796	1,229,642	-	19,187,325

4.12 INTANGIBLE ASSETS

Figure in NPR

Particulars	Computer software	Service Concession Arrangements	Intangible Assets Under Development
Cost:			
At Ashad 31 2080	16,950	6,565,161,763	-
Additions (See 4.23.1)	-	68,999,382	-
Disposals	-	-	-
At Ashad 31 2081 (Restated)	16,950	6,634,161,145	4,684,104
Additions (See 4.12.1)	-	467,594	4,909,398
Disposals	-	-	-
At Ashad 32 2082	16,950	6,634,628,739	9,593,502
Accumulated Amortization			
At Ashad 31 2080	16,950	149,960,233	-
Additions	-	225,437,319	-
Disposals	-	-	-
At Ashad 31 2081 (Restated)	16,950	375,397,553	-
Additions	-	226,027,268	-
Disposals	-	-	-
At Ashad 32 2082	16,950	601,424,821	-
Net book value:			
At Ashad 31 2080	-	6,415,201,530	-
At Ashad 31 2081 (Restated)	-	6,258,763,592	4,684,104
At Ashad 32 2082	-	6,033,203,918	9,593,502





SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.

Kathmandu, Nepal

As per Accounting Policy

Schedule 4.11.1: Fixed Assets and Depreciation

Figure in NPR

Group	Particulars	Depr. Rate	Gross Value As at 01.04.2081	Addition during the year	Disposal during the year	Total Gross Value As at 32.03.2082	Depreciation			Unabsorbed Addition for the year	WDV As at 32.03.2082	WDV As at 31.03.2081	
							Accumulated As at 01.04.2081	Disposal	For The Year				
1	Pool B Depreciable Assets Computer, Furniture, Office & Electrical Equipment	25%	10,477,530	1,716,829	-	12,194,359	6,862,953	-	1,332,852	8,195,804	2,175,332	3,998,555	3,614,577
			10,477,530	1,716,829	-	12,194,359	6,862,953	-	1,332,852	8,195,804	2,175,332	3,998,555	3,614,577
2	Pool C Vehicle	20%	28,105,137	3,249,006	-	31,354,143	17,959,933	-	2,678,842	20,638,775	1,068,428	10,715,368	10,145,204
			28,105,137	3,249,006	-	31,354,143	17,959,933	-	2,678,842	20,638,775	1,068,428	10,715,368	10,145,204
3	Pool D Electro mechanical Equipment	15%	3,552,771	-	-	3,552,771	2,106,133	-	216,996	2,323,129	-	1,229,642	1,446,638
			3,552,771	-	-	3,552,771	2,106,133	-	216,996	2,323,129	-	1,229,642	1,446,638
4	Pool E Computer Software	20%	16,950	-	-	16,950	16,950	-	-	16,950	-	-	-
			16,950	-	-	16,950	16,950	-	-	16,950	-	-	-
Total			42,152,388	4,965,836	-	47,118,224	26,945,969	-	4,228,689	31,174,658	3,243,760	15,943,566	15,206,420



SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended Ashad 32,2082

Schedule: 4.12.1 Service Concession Arrangements (CAPITAL WIP)

Figure in NPR

Particular	Closing Balance FY 2081-82	Expenses / Adjustments During the Year	Opening Balance FY 2080-81 (Restated)
Lower Likhu Hydropower Project (28.1MW)	6,565,629,357	467,594	6,565,161,763
Total	6,565,629,357	467,594	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	3,641,585,442	-	3,641,585,442
Hydromechanical Works	421,917,694	-	421,917,694
Electromechanical Works	625,752,301	-	625,752,301
Transmission Line Works	265,853,304	-	265,853,304
Land	80,739,743	-	80,739,743
Land Lease Expenses	5,571,486	-	5,571,486
Explosive Arrangement Expenses	78,135,112	-	78,135,112
Access Road	72,867,921	-	72,867,921
Staff Quarter	66,796,488	43,844	66,752,644
Construction Powerline	48,740,108	-	48,740,108
Project Development support charges including provision	85,000,000	-	85,000,000
Sub-total (a)	5,392,959,599	43,844	5,392,915,755
General Overhead Cost			
Consulting fees and charges	85,648,132	423,750	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)	36,077,368	-	36,077,368
Compensation	14,514,886	-	14,514,886
Other General project related overheads	86,226,234	-	86,226,234
Sub-total (b)	1,172,669,758	423,750	1,172,246,008
Total (a+b)	6,565,629,357	467,594	6,565,161,763

[Handwritten signatures]



SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
As at Ashad 32, 2082
Figure in NPR

4.13.1 Right Of Use Assets	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Right of Use Assets	9,583,430	-
Total	9,583,430	-

4.14 Advance and receivables

Current Other Financial Assets	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Advance to Others	25,000	2,903,493
Advance for Land Purchase	35,356,493	35,356,493
Advance to Staff	144,580	550,500
Business Advance to Staff	1,045,000	1,153,460
Sundry Debtors	121,949,376	133,965,086
Receivables from others	231,627	297,565
Total	158,752,076	174,226,597

4.15 Other Current Assets

Particulars	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Deposit	5,285,200	5,510,000
Prepaid Expenses	886,840	1,138,677
Prepaid Insurance	5,144,208	5,191,316
Total	11,316,249	11,839,993

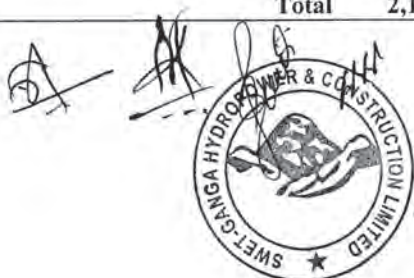
4.15.1 Inventories

Particulars	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Diesel	8,880	88,990
Hydraulic Oil	370,453	268,804
Other Spare Parts	5,329,457	31,866
Petrol	1,260	5,915
Total	5,710,050	395,575

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 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Cash in Hand	40,969	3,557
Laxmi Sunrise Bank Ltd. Loan A/C (00511155259)	54,062	-
Laxmi Sunrise Bank Ltd. (Debt Payment - 00534012133)	8,191	2,011,592
Laxmi Sunrise Bank Ltd. (Call A/c - 00534010887)	5,717	5,632
Laxmi Sunrise Bank Ltd. (Revenue - 00534012126)	246,791	164,143
Nepal Investment Mega Bank Ltd.(Current Account)	559,230	210,485
Prabhu Bank Ltd. (Loan)	259,892	259,892
Prabhu Bank Ltd. (Current)	5,056	5,056
HIDCL (Loan)	586	-
Sanima Bank Ltd. (Call Account)	994,108	586,225
Sanima Bank Ltd. (Current Account)	1,000	1,000
Total	2,175,601	3,247,582

SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
As at Ashad 32, 2082

Figure in NPR

4.17 Current Tax Assets / Liabilities

Particulars	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Income Tax Liabilities	-	-
Advance Tax	463,692	462,072
Net Tax Liability	(463,692)	(462,072)

4.18 Share Capital

Particulars	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
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	1,593,000,000
Add: New issue	-	-
Add: Adjustment	-	-
Add: Bonus Shared Issued	-	-
Add: Right Shared Issued	-	-
Add: Addition this year	-	-
Less: Calls in Arrears	(94,000.00)	-
Share Capital as at 32 Ashad 2082	1,592,906,000	1,593,000,000

4.18.1 Reconciliation of No. of Shares

Particulars	FY 2081-82	FY 2080-81
Ordinary Shares as at 1st Shrawan	15,930,000	15,930,000
Add: New issue	-	-
Add: Adjustment	-	-
Add: Bonus Shared Issued	-	-
Add: Right Shared Issued	-	-
Add: Addition this year	-	-
Less: Calls in Arrears (See note 5.10)	(940.00)	-
Ordinary Shares as at 32 Ashad 2082	15,929,060	15,930,000

Other Equity

Particulars	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
4.19 Other Reserves		
CSR Reserve	17,994	-
Actuarial reserve	2,615,335	2,177,111
Total	2,633,329	2,177,111

4.20 Retained Earnings

Particulars	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Opening Balance	(441,874,966)	(278,376,156)
Prior Period adjustment	(105,000)	(4,856,560)
Share Issue Expense	-	-
Transfer to CSR Reserve	(17,994)	-
Profit/(Loss) For the Year	1,799,411	(158,642,250)
Total	(440,198,550)	(441,874,966)



Handwritten signatures and initials of the management and auditors.



SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
As at Ashad 32, 2082
Figure in NPR

4.21 Non current Borrowings	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Consortium Term Loan		
Laxmi Sunrise Bank Limited (Lead Bank)	1,340,484,871	1,396,569,783
Kumari Bank Limited	1,042,500,224	1,090,934,804
Hydroelectricity Investment & Development Co. Ltd.	864,579,862	889,949,446
Prabhu Bank Ltd.	1,249,733,080	1,272,552,851
Total	4,497,298,036	4,650,006,884

4.22 Non Current Other Financial Liabilities	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Retention Money Payable	69,552,101	99,905,405
Total	69,552,101	99,905,405

4.23 Other Provisions	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Other Provisions		
Employees Leave Fund	1,183,368	1,821,799
Total	1,183,368	1,821,799

Borrowings

4.24 Current Borrowings	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Bridge Gap Loan	26,574,950	68,900,000
Overdraft Loan- Laxmi Sunrise Bank Ltd.	115,568,362	119,999,995
Current Portion of Consortium Term Loan	301,616,626	248,335,468
Total	443,759,937	437,235,464

OTHER FINANCIAL LIABILITIES¹

4.25 Current Other Financial Liabilities	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Advance to Equity	754,284	754,284
Audit Fee Payable	223,000	141,605
CIT Deduction Payable	146,211	222,300
Rent Payable	48,769	42,519
Leave Allowance Payable	845,881	893,423
Overtime Allowance Payable	121,631	8,545
Payable to Contractors	9,544,521	8,214,825
Payable to Others	10,194,417	1,614,854
Interest Payable	13,915,634	43,351,693
Royalty Payable	2,628,596	2,919,754
Retention Money Payable	33,101,026	68,470,870
Salary Payable	13,400	45,695
Social Security Fund Payable	-	363,462
Total	71,537,370	127,043,828

Other Liabilities

4.26 Current Other Liabilities	FY 2081-82	FY 2080-81 (Restated)
Withholding Tax Payable	214,693	576,668
Provisions Staff Bonus	36,723	-
Staff Payable	-	79,965
Total	251,416	656,633



Handwritten signatures and initials of various officials, including the Chairman and Managing Director, and other board members.



SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.

Kathmandu, Nepal

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 32, 2082

4.26. Employee Benefits:

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

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

	2081-82 Leave Encashment (Non-Funded)	2080-81 (Restated) Leave Encashment (Non-Funded)
1 (Income)/ Expenses Recognized in Statement of Profit or Loss		
Interest Cost	155,952	155,490
Current Service Cost	673,550	931,981
Total	829,502	1,087,471
2 (Income)/Expenses Recognized in Other Comprehensive Income		
Actuarial (Gain)/ Loss	(438,224)	(818,576)
Return on Plan Assets (Greater)/Lesser than discount rate	-	-
Expenses recognized in Other Comprehensive Income	(438,224)	(818,576)
3 Change in Present Value Obligations		
PV of Obligation at beginning of the year	1,821,799	1,796,042
Interest Cost	155,952	155,490
Current Service Cost	673,550	931,981
Acquisitions (credit)/ cost	-	-
Benefit paid	(1,029,709)	(243,138)
Actuarial (Gain)/ Loss	(438,224)	(818,576)
Liability at the end of the year	1,183,368	1,821,799
4 Change in Fair Value of Plan Assets		
Fair Value of Plan Assets at Beginning of the Year	-	-
Acquisition Adjustment	-	-
Interest Income on Plan Assets	-	-
Fair Value of Plan Assets at End of the Year	-	-

	2081-82 Leave Encashment (Non-Funded)	2080-81 (Restated) Leave Encashment (Non-Funded)
5 Amount Recognized in Statement of Financial Position		
Present Value of Obligations at Year End	1,183,368	1,821,799
Fair Value of Plan Assets at Year End	-	-
Funded Status	(1,183,368)	(1,821,799)
Unrecognised Actuarial (Gain)/Loss at Year End	-	-
Unrecognised Past Service Cost	-	-
Net Asset/(Liability) Recognised in Statement of Financial Position	(1,183,368)	(1,821,799)
6 Actuarial Assumptions		
Discount rate	10%	10%
Salary escalation rate	10%	12%
Retirement age	58	58
Remaining Working Life	7.12	7.00
Mortality	Nepali Assured Lives Mortality (2009)	Nepali Assured Lives Mortality (2009)




SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
As at Ashad 32, 2082

4.13 Right of Use Assets					Figure in NPR	
Particulars	Opening Balance	Addition during the year	Depreciation for the year	As at Ashad 32, 2082		
Head Office Building	-	9,583,430	855,945	8,727,485		
Total	-	9,583,430	855,945	8,727,485		
Lease Liabilities:						
Particulars	Opening Balance	Addition during the year	Interest Expenses (+)	Lease Payment (-)	As at Ashad 32, 2082	
Head Office Building	-	9,583,430	862,509	239,049	10,206,890	
Total	-	9,583,430	862,509	239,049	10,206,890	
4.13 Lease Liabilities						
Non- Current Lease Liability						
Particulars	Opening Balance	As on Ashadh 32, 2082				
Head Office Building	-	8,963,641				
Total	-	8,963,641				
Current Lease Liability						
Particulars	Opening Balance	As on Ashadh 32, 2082				
Head Office Building	-	1,243,249				
Total	-	1,243,249				
Interest Expenses for Lease Liabilities						
Particulars	2081/82	2080/81				
Head Office Building	862,509	-				
Total	862,509	-				
Lease Payments for Lease Liabilities						
Particulars	2081/82	2080/81				
Head Office Building	239,049	-				
Total	239,049	-				



SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

Income Tax Calculation Sheet for the FY 2081-82	
Particulars	Amount (NPR)
Net profit as per the Income Statement	1,836,134
Add back:	
Depreciation as per account	231,111,902
Repair & Maintenance as per account	21,461,381
Foreign Exchange loss as per books	5,287,115
Miscellaneous	124,370
Business Promotion Expenses	710,466
Provision for Leave	730,555
Prior Period Expenses	105,000
Tax Expenses	691,266
Fine & Penalties	378,830
Less:	
Actual Lease Rental Paid	1,105,652
Depreciation as per tax	502,256,646
Foreign Exchange loss as per tax	10,417,575.06
Repair & Maintenance as per tax	20,550,104
Leave payment during the year	930,761
Taxable profit/ (Loss)	(272,823,719)
Tax Rate	0%
TOTAL TAX LIABILITY	-
Less: Advance taxes paid and TDS paid	
Advance Tax	463,692
Advance Tax on Call Deposit- Laxmi Bank (non Set-offable)	
Other Advance Tax	463,692
Tax Receivable as advance tax as at 32-03-2082	463,692

[Handwritten signatures and initials]



SWET-GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.**Kathmandu, Nepal****1. 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 Jalavidyut Aayojana). 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 32nd Ashad 2082 comprises:

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

1.3 Principal Activities and Operations

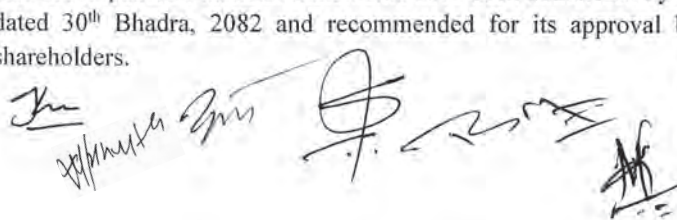
The principal activity of the company is to generate and sell hydroelectricity to Nepal Electricity Authority.

1.4 Responsibility for Financial Statements

The Board of Directors is responsible for the fair preparation and presentation of Financial Statements of 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 30th Bhadra, 2082 and recommended for its approval by the 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 is 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.

The block contains several handwritten signatures and two circular stamps. The first stamp is for 'SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LIMITED' with a mountain logo. The second stamp is for 'JBRH & Co. Kathmandu' with 'CHARTERED ACCOUNTANTS' written around the bottom.

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.



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.

[Handwritten signatures]



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 are stated at cost less accumulated depreciation less accumulated impairment losses.

5.2.2 Revaluation Model

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

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

[Handwritten signatures and stamps]

[Circular stamp: SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LIMITED]

[Circular stamp: JBRH & Co. Kathmandu CHARTERED ACCOUNTANTS]

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.

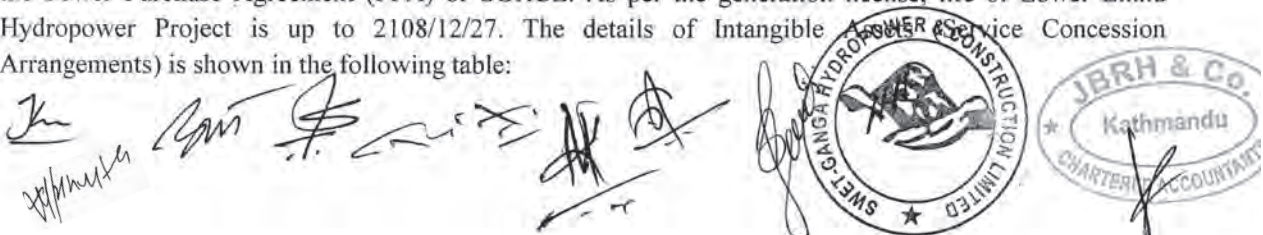
Intangible assets that have finite lives are amortized over their estimated useful lives by the straight-line method unless it is practical to reliably determine the pattern of benefits arising from the asset. An intangible asset with an indefinite useful life is not amortized.

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 2081/82	FY 2080/81
Project Development Cost		
Main Civil Works	3,698,560,137	3,698,560,137
Hydro Mechanical Works	421,867,133	421,867,133
Electromechanical Works	625,677,313	625,677,313
Transmission Line Works	266,691,813	266,691,813
Land	89,857,317	89,857,317
Land Lease Expenses	5,571,486	5,571,486
Explosive Arrangement Expenses	78,135,112	78,135,112
Access Road	72,859,189	72,859,189
Staff Quarter	67,002,228	66,958,384
Construction Power line	47,117,261	47,117,261
Project Development support charges	85,000,000	85,000,000
Sub-total	5,458,338,988	5,458,295,144
General Overhead Cost		
Consulting fees and charges	87,199,804	86,776,054
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	37,048,126
Compensation	15,612,450	15,612,450
Other General project related overheads	86,226,234	86,226,234
Sub-total	1,176,289,751	1,175,866,001
Total	6,634,628,739	6,634,161,145

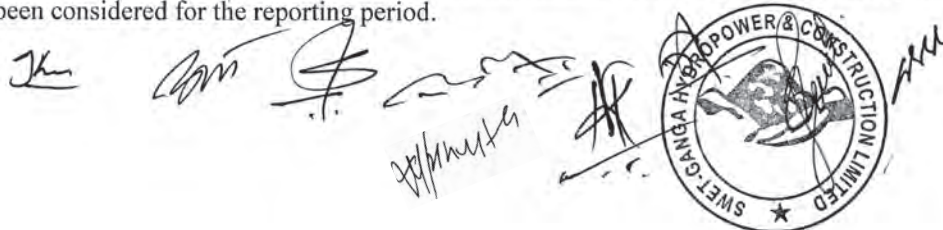
Gains or losses arising from de-recognition of an intangible asset are measured as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset and are recognized in the statement of profit or loss when the asset is derecognized.

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

5.5.2 Recognition as an Intangible Asset

The intangible asset model is used to the extent that the 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 out rights and obligations related to the infrastructure and the services to be provided to the public user through Nepal Electricity Authority. The right to consideration gives rise to an intangible asset and accordingly, the intangible asset models is applied.

5.6 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.

Payable to High Himalaya Hydro-Bavari Construction JV as on 32nd Ashad, 2082 is NPR 6,000,000.

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 Machhapuchhre 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.

Retention Money Payable to Machhapuchhre Metal and Machinery Works Pvt. Ltd. as on 32nd Ashad, 2082 is NPR 478,227.

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 32nd Ashad, 2082 is NPR 101,042,645.

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, 2082 is NPR 939,475.

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.

[Handwritten signatures and stamps are present at the bottom of the page, including a circular stamp of Swet Ganga Hydropower & Construction Limited and a rectangular stamp of a Chartered Accountant's office in Kathmandu.]

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

After initial measurement, available for sale financial investments are subsequently measured at fair value. Unrealized gains and losses are recognized directly in equity through 'Other comprehensive income / expense' in the 'Available for sale reserve'. When the investment is disposed of the cumulative gain or loss previously recognized in equity is recognized in the Statement of Profit or Loss under 'Other operating income'. Where 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 loan is of NR 4,497,298,036 has been




shown under Non-Current Borrowings and current portion of the consortium term loan of NPR 301,616,626 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 NPR 5,278,115.

d) Credit Risk

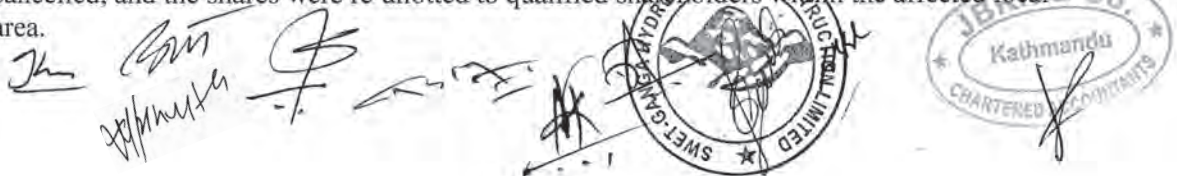
Credit risk refers to the risk that the counterparty will default on its contractual obligation resulting in financial loss to the company. The carrying amounts of financial assets and contract assets represent the maximum credit exposure. The Company is not exposed to significant credit risk as the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

During the year, it was identified that 1,070 units of local shares had been inadvertently allotted to individuals outside the affected local area of the project. The said allotment was cancelled, and the shares were re-allotted to qualified shareholders within the affected local area.



Out of the 1,070 units re-allotted, calls in arrears remain outstanding for 940 units as at the reporting date.

5.11 Depreciation and Amortization

1. Depreciation is recognized so as to write off the cost of assets (other than freehold land and properties under construction) less their residual values over their useful lives, using the written down method.
2. Amortization is recognized on a straight-line basis over their estimated useful lives. The estimated useful life and amortization method are reviewed at the end of each reporting period, with the effect of any changes in estimate being accounted for on a prospective basis.
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 a 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.

5.12 Impairment of Non-financial Assets

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

5.13 Retirement Benefits Obligations

5.13.1 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

[Handwritten signatures and stamps]

[Circular stamp: SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LIMITED]

[Circular stamp: J.B. Co. Kathmandu CHARTERED ACCOUNTANTS]

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.

5.13.2 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).

5.14 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 have 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.

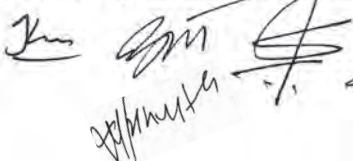
5.15 Short-term Employee Benefits

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

5.16 Provisions and Contingencies

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

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



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

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

As per the Grid Connection Agreement signed by the company and Nepal Electricity Authority, the company shall bear the cost arising from the usage of NEA transformer and associated switchgear cost. This amount will be calculated by NEA and will be adjusted while making payments by NEA. Till this date, no such cost have been charged by NEA and it is probable to be charged in next FY.

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

5.17 Government Grants

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

Government grants can be Grants related to assets or Grants related to income. Under Grants related to assets, 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 Sambhridha Nepal" point – 61 of Annual Budget for F/Y 2071-72, 'For projects completed by 2079-80 and connected to National Grid, a lump sum amount of NPR 50 lakhs/MW to be provided as Government Grant. An additional 10% will be provided to those projects which will be completed and connected to the National grid by 2074-75.'

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.

5.18 Borrowing Cost



The section contains several handwritten signatures and two circular stamps. The first stamp is for 'SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LIMITED' with a signature across it. The second stamp is for 'JBRH & Co. Kathmandu' with the text 'CHARTERED ACCOUNTANTS' and a signature across it.

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.

5.19 Leases

The determination of whether an arrangement is (or contains) a lease is based on the substance of the arrangement at the inception of the lease. The arrangement is, or contains, a lease if fulfillment of the arrangement is dependent on the use of a specific asset or assets and the arrangement convey 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

The Right of use assets and lease liabilities along with depreciation and interest expenses has been shown in more illustrative way in Schedule 4.28.

Company as a Lessor

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

5.20 Receivables and Payables

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

5.21 Retention Amount Payable

Retention Amount Payable to the Main Contractors of LLHP as at 32nd Ashad, 2082 is as follows:

Particulars	Amount in NPR
Machhapuchhre Metal and Machinery Works	478,227
Asia Pacific Power-Tech Co. Ltd.	101,042,645
Aster Teleservices Nepal Pvt. Ltd.	939,475
Total	102,653,126

[Handwritten signatures and stamps are present below the table, including a circular stamp of Swet Ganga Hydropower & Construction Limited and a rectangular stamp of Jyoti & Co. Chartered Accountants, Kathmandu.]

Out of total retention money payable NPR 67,361,764 pertaining to Asia Pacific Power-Tech Co. Ltd. has been booked under head Non-current other financial liabilities since the amount is payable after 3rd year of commercial operation date and remaining NPR 34,410,994 has been booked under head "Current Other Financial Liabilities" since the amount will have to be released within next 12 months.

5.22 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.

5.22.1 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.

5.22.2 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.

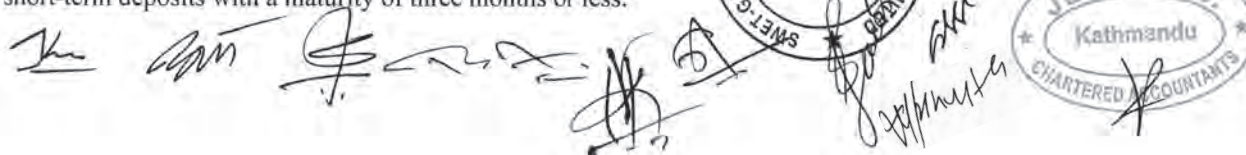
Income tax, in so far as it relates to items disclosed under other comprehensive income or equity, are disclosed separately under other comprehensive income or equity, as applicable.

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.

5.23 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.



The block contains several handwritten signatures in black ink. There are two circular official stamps. The first stamp is from 'SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LIMITED' and the second is from 'JBRH & Co. Kathmandu CHARTERED ACCOUNTANTS'.

5.24 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.

5.25 Other Reserves

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

5.26 Revenue Recognition

5.26.1 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 sub-station 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 745,828,571 during the previous FY 2080-81 and of NPR 786,525,863 during the Current Year 2081-82.

From the co-ordination committee meeting minute, SGHCL has yet to receive the following revenue pertaining to previous years.

Month	Amount
Jestha, 2080	38,440
Asadh, 2080	2,348,436
Shrawan, 2080	761,673
Bhadra, 2080	2,011,065
Ashoj, 2080	772,903
Kartik, 2080	8,775

5.26.2 Construction Revenue (Service Concession Arrangement)

The Company has recorded the revenue of NPR 467,594 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.

5.26.3 Construction Cost (Service Concession Arrangement)

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

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



Particulars	FY 2081-82	FY 2080-81
	NPR	NPR
Construction Revenue (Refer Note 4.1)	467,594	68,999,382
Construction Cost (Refer Note 4.2)	(467,594)	68,999,382

5.27 Disposal of Fixed Assets

The company has not disposed any fixed assets during the year.

5.28 Foreign Currency Translation

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

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

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

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

5.29 Trade Debtors

Trade debtors include receivables of revenue for the month of Jestha 2082, Ashad 2082 and previous years claimed revenue approved by Coordination Committee minute.

5.30 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.

5.31 Other Income

Other Income amounting NPR 28,500 includes the incomes as follows:

Particulars	Amount (NPR)
Vehicle Insurance Claim received	28,500
Total	28,500

5.32 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 15th April, 2025.

5.33 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 15,761,461 has been accounted for as Plant operating expenses.

[Signatures and Stamps]

Swet Ganga Hydropower & Construction Limited
 JBRH & Co. Chartered Accountants
 Kathmandu

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.

5.34 Prior Period Adjustment/Restatement

During the year, the Company identified a prior period error relating to booking of Corporate Social Responsibility Expenses of NPR 105,000. Further, Adjustment of Generation Royalty of NPR 4,544.64 has been made to recognize the generation royalty claim made by NEA. During the FY 2080-81, restatements were made pertaining to the figure of reversal of Revenue from sale of Electricity amounting NPR 1,372,355, reversal of Generation Royalty amounting NPR 7,166.17, Sundry Debtors have been reduced by NPR 3,722,750 and royalty payable by NPR 2,357,561. During the FY 2079-80, Sundry Debtors amounting of NPR 2,035,833 and Royalty Payable of NPR 2,581,544 has been reversed due to excess booking. The impact of this adjustment was made in Retained Earnings.

Error related to Intangible assets and amortization of FY 2080-81 have been identified. Intangible assets as on 31st Asadh, 2081 have been restated at amount NPR 6,258,763,592 and related amortization cost NPR 375,397,553.

Particulars	Amount (NPR)
Increase in closing Retained Earning (FY 2080-81)	2,821,363
Decrease in Revenue (FY 2080-81)	1,372,355
Decrease in Generation Royalty Expenses (FY 2080-81)	7,166
Decrease in Sundry Debtors (FY 2080-81)	3,722,750
Decrease in Royalty Payable (FY 2080-81)	2,357,561
Increase in Intangible Assets (FY 2080-81)	8,031,247
Decrease in Amortization Cost (FY 2080-81)	8,031,247
Decrease in Sundry Debtors (FY 2079-80)	2,035,833
Decrease in Royalty Payable (FY 2079-80)	2,581,544

5.35 Provision for Staff Bonus:

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

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

Industrial Enterprises Act 2019 (2076 BS) (the "Act") has come into effect from 28th Magh, 2076. Section 54 of the Industrial Enterprises Act 2019 (2076 BS) makes it mandatory to allocate 1% of the annual profit to be utilized towards corporate social responsibility (the "CSR Requirement"). The fund created for CSR is to be utilized on the basis of annual plans and programs but in the sectors, that are prescribed under the Act. In the current year, the Company has incurred NPR 3,580,527 on Corporate Social Responsibility. Further, 1% of net profit from current year 2081-82 amounting to NPR 17,994 has been set aside for CSR expenses to be made in the next Fiscal Year.

5.37 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 2081/82	FY 2080/81
Amount used as a Numerator		
Profit Attributable to ordinary Shareholders	1,799,411	(158,642,250)
Number used as the Denominator		
Weighted average number of Ordinary Shares	15,929,060	15,930,000
Basic Earnings per Ordinary Share (NPR)	0.11	(9.96)
Diluted Earnings per Ordinary Share (NPR)	0.11	(9.96)

5.38 Events After the Reporting Period

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

5.39 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 refer 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 include 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	Director
3	Grishma Ojha	Director
4	Shanti Niraula Ojha	Director
5	Bharat Regmi	Director
6	Dilip Shrestha	Director
7	Kanhaiya Kumar Manandhar	Director
8	Sajan Shrestha	General Manager

Company with Common Directors

S. N.	Name of Director	Related Parties
1	Dr. Subarna Das Shrestha	1. Dacha Investment Pvt. Ltd. 2. Sanima Reliance Life Insurance Ltd.



		3. Bavari Construction Pvt. Ltd. 4. Sanima Mai Hydropower 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	2081/82	2080/81
Short term employee benefits	5,309,474	9,517,519
Post-employment benefits	74,923	1,738,627
Total		11,256,146

Particulars	2081/82	2080/81
Board Meeting Fee	812,000	834,000
Communication Allowance	120,000	108,000
Other expenses related to Board Meeting	-	-

Related Party Transaction:

The company has entered into following transactions with related parties:

Related Party	Status	Amount(NPR)	Transaction Type
Sanima Hydro & Engineering Pvt. Ltd.	Promoter	13,958,148	Consultancy fee, Operation & Maintenance Services.

[Handwritten signatures and initials]



धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को नियम २६ को उपनियम (२) सँग सम्बन्धित अनुसूची १५ बमोजिमको वार्षिक वितरण (आ. व. २०८१/८२)

१. सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
२. लेखापरीक्षणको प्रतिवेदन : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
३. लेखापरीक्षण भएको वित्तीय विवरण : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
४. कानूनी कारबाही सम्बन्धी विवरण :
 - (क) त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाका विरुद्ध कुनै मुद्दा दायर भएको भए,
 - त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाका विरुद्ध कुनै मुद्दा दायर नभएको ।
 - (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 नेपाल धितोपत्र बोर्डको सुपरीवेक्षण व्यवस्थाको अधिनमा रही कारोबार गरेको ।
 - (ख) आ.व. २०८१/८२ 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	५३५.५०	३५१.९०	४१२	५७	२०,३२५	२२,३५,६५१
दोस्रो	५३४	३७८.२०	५१३	५५	१३,५३३	१८,७८,८९६
तेस्रो	६४९.५०	४८४	५०६.५१	५६	१६,८३६	२१,१५,७४६
चौथो	५२०	३९०	३९६.८२	६३	७,३२९	८,०२,७४४

६. समस्या तथा चुनौती

- (क) आन्तरिक समस्या तथा चुनौती
 - आयोजनाको यन्त्र, उपकरणहरु तथा प्रसारण लाईनमा उत्पन्न हुने प्राविधिक तथा यान्त्रिक गडबडी ।
 - आयोजनाको भौतिक संरचनाहरुमा विभिन्न कारणले उत्पन्न हुन सक्ने क्षति ।
 - आवश्यक दक्ष जनशक्ति व्यवस्थापनमा चुनौती ।

(ख) बाह्य समस्या तथा चुनौती

- बाढि, पहिरो, खडेरी, भुकम्प जस्ता प्राकृतिक विपत्तिबाट हुन सक्ने जोखिम ।
- माथिल्लो तटमा रहेका लिखु नदीको पानी सदुपयोग गरी निर्माण तथा सञ्चालनमा रहेका अन्य आयोजनामा हुने विभिन्न समस्या, मर्मत तथा सम्भार आदिका कारण बाँध क्षेत्र भन्दा माथिल्लो भागमा समय समयमा पानीको बहाव परिवर्तन भई पर्न जाने क्यास्केड असर ।
- आवश्यक मेशिनरी उपकरण तथा जगेडा पार्ट-पूजाहरू (Spare Parts) स्वदेशी तथा विदेशी आपूर्तिकर्ताहरूबाट विभिन्न कारणले गर्दा समयमा उपलब्ध नहुनु ।
- राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा उत्पन्न हुन सक्ने विभिन्न प्राविधिक समस्याहरू ।
- वैदेशिक विनिमय दरमा हुने परिवर्तन ।
- ऐन, कानून तथा सरकारी नीति नियममा हुने परिवर्तन ।
- केन्द्र, प्रदेश र स्थानीय सरकार बीच समन्वयमा कमी तथा कर्तव्य र अधिकार क्षेत्र सम्बन्धी अन्यौलता ।

(ग) रणनीति

- लगानीकर्ताहरूको प्रतिफल सुनिश्चित गराउन भविष्यमा आईपर्ने चुनौतीहरूको पहिचान, विश्लेषण र मूल्याङ्कन गरी अवसरको रूपमा परिणत गर्ने, गराउने ।
- जगेडा पार्ट-पूजाहरू (Spare Parts) को समयमा नै आवश्यक मौज्जात व्यवस्था गर्ने ।
- प्राकृतिक प्रकोपका कारण हुन सक्ने क्षतिलाई ध्यानमा राखी सो अनुसारको संरक्षण रणनीति बनाई कार्यान्वयन गर्ने, गराउने ।
- आयोजनाका लागि पर्याप्त बीमा नीति (Insurance policy) को व्यवस्था गर्ने ।
- आयोजनाको सम्पत्तिको पर्याप्त सुपरीवेक्षण, निरीक्षण र मर्मत सम्भार गर्ने, गराउने ।
- सहवित्तीयकरण बैंक कर्जा बापतको व्याजदर समय सापेक्ष न्यूनतम कायम गर्न आवश्यक पहल गर्ने ।

७. संस्थागत सुशासन

- प्रचलित ऐन, नियम अनुसार सम्बन्धित नियमनकारी निकायहरूद्वारा जारी गरिएको निर्देशन तथा परिपत्रहरूको नियमानुसार परिपालना गरिएको छ ।
- संस्थागत सुशासनलाई सदैव उच्च प्राथमिकतामा राख्दै आएको र संस्थागत सुशासन सम्बन्धी निर्देशन तथा परिपत्रहरूको पूर्ण रूपले पालना गरिएको छ ।
- 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 निर्देशनहरू 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 कन्स्ट्रक्सन 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 कन्स्ट्रक्सन लिमिटेड
ठेगाना, इमेल र वेबसाइट	का.म.न.पा. वडा नं. ४, धुम्बाराही, काठमाण्डौ । Email: sghcl@sanimahydro.com Website : www.swetgangahydropower.com
फोन नं.	(+९७७-१) ४३७३०३०, ४३७२८२८
प्रतिवेदन पेश गरिएको आ.व.	२०८१/८२

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 समूह	शेयर संख्या (कित्ता)	नियुक्ति भएको मिति	पद तथा गोपनीयताको शपथ लिएको मिति	सञ्चालक नियुक्तिको तरिका (विधि)
१.	श्री अनुप कुमार उपाध्याय चवराचौतारा ८, डोटी हाल महालक्ष्मी न.पा. ५, ललितपुर ।	प्रतिनिधि सानिमा हाइड्रोपावर लिमिटेड	संस्थागत - ७,१५,००० 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 बुढानिलकण्ठ न. पा. १, काठमाण्डौ ।	प्रतिनिधि सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग 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 ओझा 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.	श्रीमति शान्ति निरौला (ओझा) खैरहनी-७, चितवन, हाल बुढानिलकण्ठ न.पा. ४, काठमाण्डौ ।	संस्थापक शेयरधनी	व्यक्तिगत - १,००० कित्ता	२०७८/०७/०४	२०७८/०७/०४	साधारण सभामा सर्वसम्मति
५.	श्री दिलिप श्रेष्ठ ललितपुर उ.म.न.पा. १३, ललितपुर ।	सर्वसाधारण समूह	व्यक्तिगत - २०० कित्ता	२०७९/०९/२९	२०७९/०९/२९	साधारण सभामा सर्वसम्मति

क्र.सं.	सञ्चालकहरूको नाम र ठेगाना	प्रतिनिधित्व भएको समूह	शेयर संख्या (कित्ता)	नियुक्ति भएको मिति	पद तथा गोपनीयताको शपथ लिएको मिति	सञ्चालक नियुक्तिको तरिका (विधि)
६.	श्री भरत रेग्मी नागार्जुन न.पा. १, काठमाण्डौ ।	सर्वसाधारण समूह	व्यक्तिगत - २,१६० कित्ता	२०७९/०९/२९	२०७९/०९/२९	साधारण सभामा सर्वसम्मति
७.	श्री कन्हैया कुमार मानन्धर का.म.न.पा. ३०, काठमाण्डौ हाल का.म.न.पा. ३, 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. २०८१/८२ मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको मिति	उपस्थित सञ्चालकको संख्या	बैठकको निर्णयमा भिन्न मत राखी हस्ताक्षर गर्ने सञ्चालकको संख्या	आ. व. २०८०/८१ मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको मिति
१	२०८१/०४/२७	६	०	२०८०/०५/०५
२	२०८१/०६/२२	७	०	२०८०/०६/०७
३	२०८१/०७/०५	६	०	२०८०/०७/१२
४	२०८१/०८/०३	७	०	२०८०/०७/२३
५	२०८१/०८/२४	७	०	२०८०/०८/०४
६	२०८१/१०/२२	७	०	२०८०/०८/२५
७	२०८१/१२/०४	७	०	२०८०/१०/१८
८	२०८२/०१/२४	७	०	२०८०/११/२४
९	२०८२/०२/२३	७	०	२०८०/१२/२१
१०	२०८२/०३/३०	७	०	२०८१/०२/०६
११				२०८१/०३/११
१२				२०८१/०३/२६

- 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 बैकाल्पिक सञ्चालक उपस्थित भए नभएको (नभएको अवस्थामा बैठकको मिति सहित कारण खुलाउने):	सञ्चालक समितिको प्रत्येक बैठकमा बहुमत संख्या पुगेको ।
सञ्चालक समितिको बैठकमा उपस्थित सञ्चालकहरू, छलफल भएको विषय र तत् सम्बन्धमा भएको निर्णयको विवरण (माइन्युटको छुट्टै अभिलेख राखे नराखेको) :	सञ्चालक समितिको प्रत्येक बैठकको लिखित अभिलेख राखी उपस्थित सञ्चालकहरूको हस्ताक्षरबाट प्रमाणित गरिएको ।
सञ्चालक समितिको दुई लगातार बसेको बैठकको अधिकतम अन्तर (दिनमा):	५५ दिन

सञ्चालक समितिको बैठक भत्ता निर्धारण सम्बन्धमा बसेको वार्षिक साधारण सभाको मिति :	२०७८/०७/०४
सञ्चालक समितिको प्रति बैठक भत्ता	अध्यक्ष रु. १२,०००/- प्रति सञ्चालक सदस्य रु. १०,०००/- उपसमिति प्रति सञ्चालक सदस्य रु. ७,०००/- सञ्चार भत्ता प्रति महिना रु. १,५००/-
आ.व. २०८१/८२ को सञ्चालक समितिको कुल बैठक खर्च	रु. ८,१२,००० /-

२. सञ्चालकको आचरण सम्बन्धी तथा अन्य विवरण :

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

✓ नेपालको प्रचलित कानून बमोजिम भएको ।

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

✓ नभएको ।

- सञ्चालकहरूको वार्षिक रुपमा सिकाई तथा पुर्नताजगी कार्यक्रम सम्बन्धी विवरण :

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

- प्रत्येक सञ्चालकले आफू सञ्चालकको पदमा नियुक्त वा मनोनयन भएको पन्ध्र दिन भित्र देहायका कुराको लिखित जानकारी गराएको/नगराएको र नगराएको भए सोको विवरण :

✓ कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा ९२ बमोजिमको विवरण तथा सूचीकृत संगठित संस्थाहरूको 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 :
(प्रतिवेदन तयार भएको मितिसम्मको विवरण)

सञ्चालकको नाम	सञ्चालक रहेको संस्था	आधारभूत शेयरधनी रहेको संस्था	कैफियत
श्री अनुप कुमार उपाध्याय	-	-	
डा. सुवर्ण दास श्रेष्ठ	सानिमा रिलायन्स लाइफ इन्स्योरेन्स लिमिटेड सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड	-	सञ्चालक

सञ्चालकको नाम	सञ्चालक रहेको संस्था	आधारभूत शेयरधनी रहेको संस्था	कैफियत
श्री गृष्म ओझा	सानिमा जुम हाइड्रोपावर लिमिटेड	-	सूचीकृत संगठित संस्था नभएको
श्रीमती 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 महाप्रबन्धक यस कम्पनीको सञ्चालक सदस्यको पदमा रहनु भएको ।
✓ कम्पनीका सञ्चालक डा. सुवर्ण दास श्रेष्ठ सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडमा सञ्चालक सदस्यको पदमा रहनु भएको ।
- सञ्चालकहरूलाई नियमन निकाय तथा अन्य निकायहरूबाट कुनै कारवाही गरिएको भए सोको विवरण :
✓ छैन ।

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

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

- ✓ २०८१/०३/११ गतेको सञ्चालक समितिको बैठकबाट जोखिम व्यवस्थापन समिति पुनर्गठन भएको छ ।

(ख) जोखिम व्यवस्थापन समिति सम्बन्धी जानकारी :

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

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

(आ) समितिको बैठक संख्या : १

(इ) समितिको कार्य सम्बन्धी छोटो विवरण :

- समितिले यस कम्पनी तथा कम्पनीद्वारा सञ्चालित तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनामा हुन सक्ने जोखिमहरूको पहिचान, नियन्त्रण तथा व्यवस्थापनका सम्बन्धमा अध्ययन गरी आवश्यक नीति, निर्देशन दिने ।

(ग) आन्तरिक नियन्त्रण कार्यविधि भए/नभएको :

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

- “श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन 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 सोको 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 सदस्यहरूको नाम तथा पद)

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

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

सम्पत्ति 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

(आ) समितिको बैठक संख्या (आ. व. २०८१/८२ मा)

- लेखापरीक्षण समिति : ६
- जोखिम व्यवस्थापन समिति : १
- सम्पत्ति तथा दायित्व समिति : १

(इ) समितिको कार्य सम्बन्धी छोटो विवरण :

- लेखापरीक्षण समिति : कम्पनीको आन्तरिक लेखापरीक्षण सम्बन्धी निरीक्षण गर्ने तथा आवश्यक निर्देशन दिने ।

- जोखिम व्यवस्थापन समिति : यस कम्पनी तथा कम्पनीद्वारा सञ्चालित तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनामा हुन सक्ने जोखिमहरूको पहिचान, नियन्त्रण तथा व्यवस्थापनका सम्बन्धमा अध्ययन गरी आवश्यक नीति, निर्देशन दिने ।
- सम्पत्ति तथा दायित्व समिति : यस कम्पनीको स्वामित्वमा रहेका सम्पत्ति तथा कम्पनीको दायित्वहरूको अध्ययन, मूल्याङ्कन तथा उचित प्रबन्ध एवं व्यवस्थापन गर्न आवश्यक नीति, निर्देशन दिने ।

(च) आर्थिक प्रशासन विनियमावली भए/नभएको

- “आर्थिक प्रशासन विनियमावली, २०७९” लागू गरिएको छ ।

४. सूचना तथा जानकारी प्रवाह सम्बन्धी विवरण :

(क) संस्थाले सार्वजनिक गरेको सूचना तथा जानकारी प्रवाहको विवरण :

विषय	माध्यम	सार्वजनिक गरेको मिति
वार्षिक साधारण सभाको सूचना	राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिका तथा कम्पनीको वेबसाइट	२०८१/०७/०६ र २०८१/०७/१४
वार्षिक साधारण सभाको निर्णय	राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिका तथा कम्पनीको वेबसाइट	२०८१/०९/०३
विशेष साधारण सभाको सूचना	-	-
वार्षिक प्रतिवेदन	राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिका तथा कम्पनीको वेबसाइट	२०८१/०७/०६ र २०८१/०७/१४
त्रैमासिक प्रतिवेदन	राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिका तथा कम्पनीको वेबसाइट	२०८१/०७/२९, २०८१/१०/२९, २०८२/०१/२५ र २०८२/०४/२९
धितोपत्रका मूल्यमा प्रभाव पार्ने मूल्य संवेदनशील सूचना	नेपाल स्टक एक्चेन्ज तथा कम्पनीको वेबसाइट	२०८१/०४/२७, २०८१/०७/०५ र २०८२/०३/११
अन्य	विद्युतीय माध्यम तथा भौतिक रूपमा	२०८१/०८/०९

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

- छैन ।

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

- आठौँ वार्षिक साधारण सभा : २०८१/०८/०६

५. संस्थागत संरचना र कर्मचारी सम्बन्धी विवरण

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

- सञ्चालक समितिको बैठकबाट स्वीकृत “श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडको कर्मचारी सेवा विनियमावली, २०७६” लागू गरिएको छ ।

(ख) सांगठनिक संरचना संलग्न गर्ने:

- संलग्न रहेको ।

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

नाम र पद	शैक्षिक योग्यता	अनुभव
श्री सजन श्रेष्ठ (महाप्रबन्धक)	सिभिल इन्जिनियरिङ्गमा स्नातक	सम्बन्धित विषयमा १७ वर्षभन्दा बढी कार्य अनुभव

(घ) कर्मचारी सम्बन्धी अन्य विवरण :

संरचना अनुसार कर्मचारी पदपूर्ति गर्ने गरे/नगरेको	गरेको
नयाँ कर्मचारीहरूको पदपूर्ति गर्दा अपनाएको प्रक्रिया	आन्तरिक बढुवा र खुल्ला प्रतिस्पर्धा
व्यवस्थापन स्तरका कर्मचारीको संख्या	५
कुल कर्मचारीको संख्या	५२
कर्मचारीहरूको सक्सेसन प्लान भए/नभएको	पारित भएको
आ.व. २०८१/८२ मा कर्मचारीहरूलाई दिइएको तालिम संख्या तथा सम्मिलित कर्मचारी संख्या	तालिम संख्या : ६ सहभागी कर्मचारी : २०
आ.व. २०८१/८२ मा कर्मचारी तालिम तथा भ्रमण खर्च	रु. १,९२,३५६/-
कुल खर्चमा कर्मचारी खर्चको प्रतिशत	४.०५%
कुल कर्मचारी खर्चमा कर्मचारी तालिम खर्चको प्रतिशत	०.५४ %

६. संस्थाको लेखा तथा लेखापरीक्षण सम्बन्धी विवरण

(क) लेखासम्बन्धी विवरण :

संस्थाको पछिल्लो आ.व. को वित्तीय विवरण NFRS अनुसार तयार गरे/नगरेको, नगरेको भए सोको कारण	गरेको
सञ्चालक समितिबाट पछिल्लो वित्तीय विवरण स्वीकृत भएको मिति आ.व. २०८१/८२ को	२०८२/०५/३०
आ.व. २०८१/८२ को चौथो त्रैमासिक वित्तीय विवरण प्रकाशन गरेको मिति	२०८२/०४/२९
अन्तिम लेखापरीक्षण सम्पन्न भएको मिति आ.व. २०८१/८२ को	२०८२/०५/३०
साधारणसभाबाट वित्तीय विवरण स्वीकृत भएको मिति (गत आ.व. २०८०/८१ को)	२०८१/०८/०६
संस्थाको आन्तरिक लेखापरीक्षण सम्बन्धी विवरण	
(अ) आन्तरिक रुपमा लेखापरीक्षण गर्ने गरिएको वा बाह्य विज्ञ नियुक्त गर्ने गरिएको	आन्तरिक रुपमा लेखापरीक्षण गर्ने गरिएको
(आ) बाह्य विज्ञ नियुक्त गरिएको भए सोको 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 ईन्जिनियरिङ्ग
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	२०८१/०४/२७	३	
२	२०८१/०७/०४	३	
३	२०८१/०७/२८	३	
४	२०८१/१०/२२	३	
५	२०८२/०१/२४	३	
६	२०८२/०३/३०	३	

प्रति बैठक भत्ता रु. ७,०००/- (सञ्चालक सदस्यको मात्र)

लेखापरीक्षण समितिले आफ्नो काम कारबाहीको प्रतिवेदन सञ्चालक समितिमा पेश गरेको मिति : २०८१/०७/०५, २०८१/१०/२२ र २०८२/०३/३०

७. अन्य विवरण

संस्थाले सञ्चालक तथा निजको एकाघरका परिवारको वित्तीय स्वार्थ भएको व्यक्ति, बैंक तथा वित्तीय संस्थाबाट ऋण वा सापटी वा अन्य कुनै रुपमा रकम लिए/नलिएको	नलिएको ।
प्रचलित कानून बमोजिम कम्पनीको सञ्चालक, शेयरधनी, कर्मचारी सल्लाहकार, परामर्शदाताका हैसियतमा पाउने सुविधा वा लाभ बाहेक सूचीकृत सञ्जातित संस्थाको वित्तीय स्वार्थ भएको कुनै व्यक्ति, फर्म, कम्पनी, कर्मचारी, सल्लाहकार, परामर्शदाताले संस्थाको कुनै सम्पत्ति कुनै किसिमले भोगचलन गरे/नगरेको	नगरेको ।
नियमनकारी निकायले इजाजत पत्र जारी गर्दा तोकेको शर्तहरूको पालना भए/नभएको	भएको ।
नियमनकारी निकायले संस्थाको नियमन निरीक्षण वा सुपरीवेक्षण गर्दा संस्थालाई दिइएको निर्देशन पालना भए/नभएको	हाल सम्म त्यस्तो निर्देशन प्राप्त नभएको ।
संस्था वा सञ्चालक विरुद्ध अदालतमा कुनै मुद्दा चलिरहेको भए सोको विवरण	उर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालय, ने.वि.प्रा. सहित अन्य ७ स्वतन्त्र विद्युत उत्पादक कम्पनीहरु सहित यस कम्पनी विरुद्ध रिट निवेदन परेको ।

परिपालना अधिकृतको नाम : रुची जोशी

पद : प्रबन्धक (परिपालना अधिकृत)

मिति : २०८२/०५/३०

संस्थाको छाप :

सोही मितिको संलग्न प्रतिवेदन अनुसार

.....

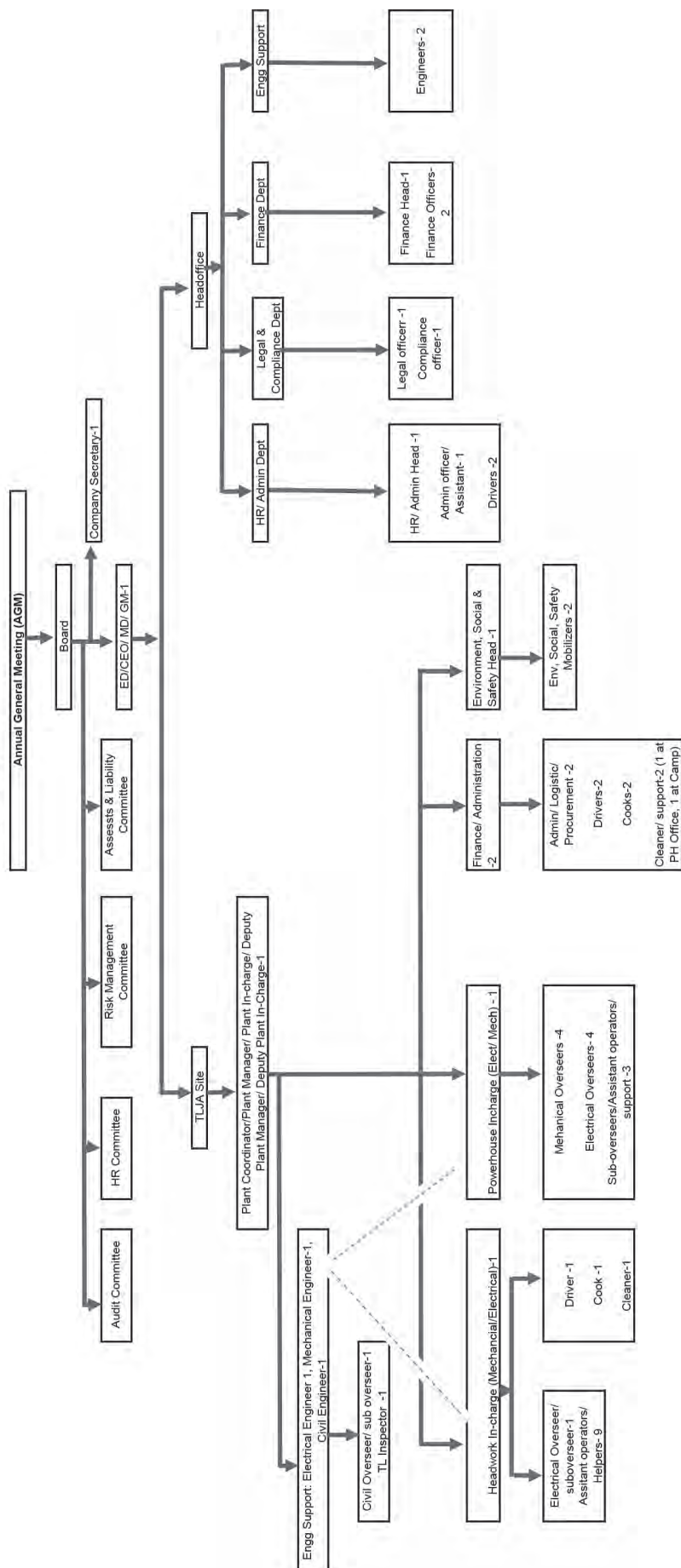
सि.ए. राजु कुमार शिवाकोटी

JBRH and Co., Chartered Accountants

प्रतिवेदन सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत भएको मिति : २०८२/०५/३०

सांख्यिक संरचना

Swet Ganga Hydropower & Construction Limited
(Tallo Likhu Jalvidhyut Aayojana, 28.1 MW)
Organization Chart- Operation Phase
October, 2022



श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेड

(प.लि. दर्ता नं. १५७१०१/०७३/०७४)

प्रबन्धपत्रको प्रस्तावित दफा संशोधनको तीनमहले तालिका

दफा	हाल कायम व्यवस्था	संशोधित व्यवस्था	संशोधन गर्नु पर्ने कारण
६	६(ड) संस्थापक समूहका शेयरधनीहरूलाई समूह “क” मा वर्गीकरण गरिएको छ र यो समूहको शेयर स्वामित्व ७० प्रतिशत हुनेछ । ६(च) सर्वसाधारण र आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरूलाई विक्री गरिने शेयर खरिद गर्ने शेयरधनीहरूलाई सर्वसाधारण अन्तर्गत समूह “ख” मा वर्गीकरण गरिएको छ र यो समूहको शेयर स्वामित्व जारी पूँजीको जम्मा २५ प्रतिशत हुनेछ । कम्पनीका कर्मचारीहरूका लागि जारी गरिने शेयर खरिद गर्ने शेयरधनीलाई समूह “ग” मा वर्गीकरण गरिएको छ र यो समूहको शेयर स्वामित्व जारी पूँजीको ५ प्रतिशत हुनेछ ।	हटाउने	धितोपत्र सम्बन्धी प्रचलित कानून बमोजिम यस कम्पनीको शेयर संस्थापक र सर्वसाधारण गरी शेयरधनीको समूह वर्गीकरण आवश्यक नहुने भएकाले ।
८	८(ख) जुन समूहको शेयर खरिद गरेको हो, सो खरिद गर्ने व्यक्तिलाई सोही समूहमा राखिने छ ।		

नियमवालीको प्रस्तावित नियम संशोधनको तीनमहले तालिका

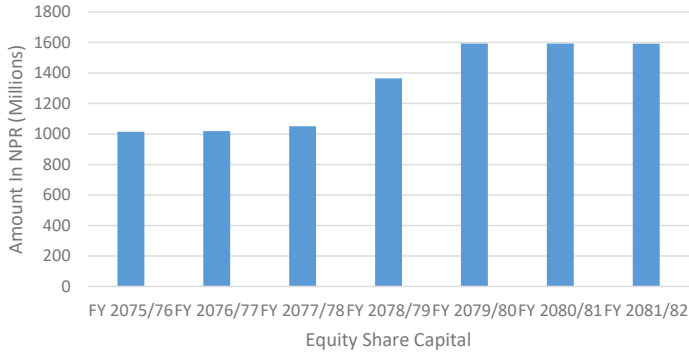
नियम	हाल कायम व्यवस्था	संशोधित व्यवस्था	संशोधन गर्नु पर्ने कारण
३१	३१(१) यस कम्पनीमा ७ (सात) जनाको सञ्चालक समिति हुनेछ । त्यसमा संस्थापक समूहका शेयरधनीहरूको समूह “क” को तर्फबाट मनोनित प्रक्रिया वा आपसी सहमति वा निर्वाचनको प्रक्रियाद्वारा ४ (चार) जना सञ्चालक तथा शेयरधनीहरूको समूह “ख” र “ग” को तर्फबाट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



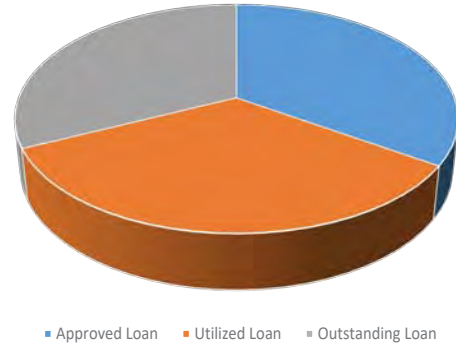
This image shows a single page of white paper with horizontal ruling lines. The lines are evenly spaced and run across the width of the page, typical of notebook or legal stationery. There are no margins, text, or other markings present.

वित्तीय सूचक

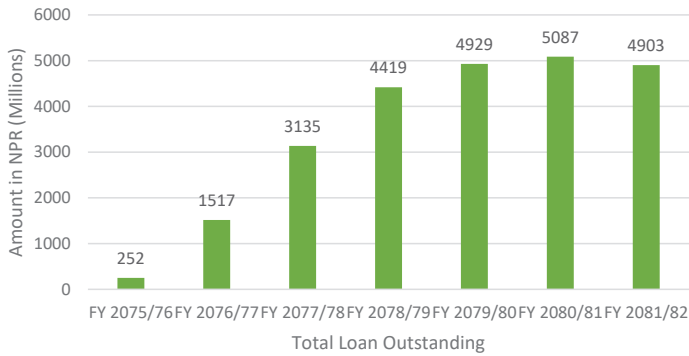
Equity Share Capital



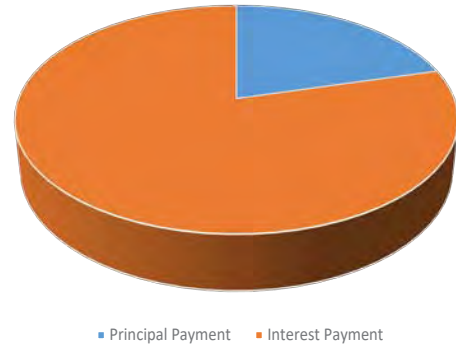
Loan Status



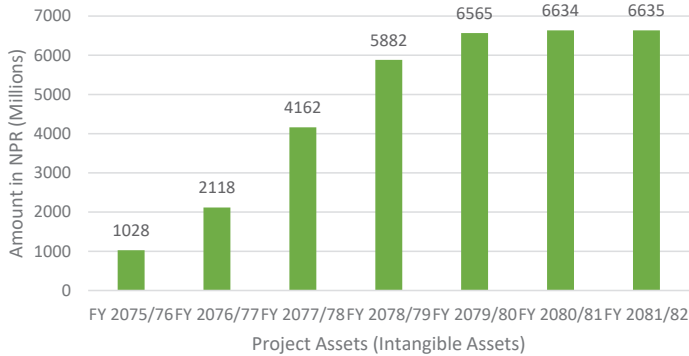
Total Loan Outstanding



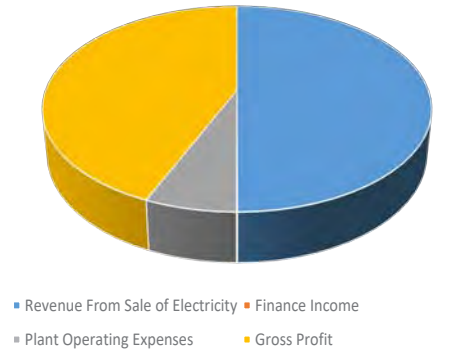
Principal & Interest Payment



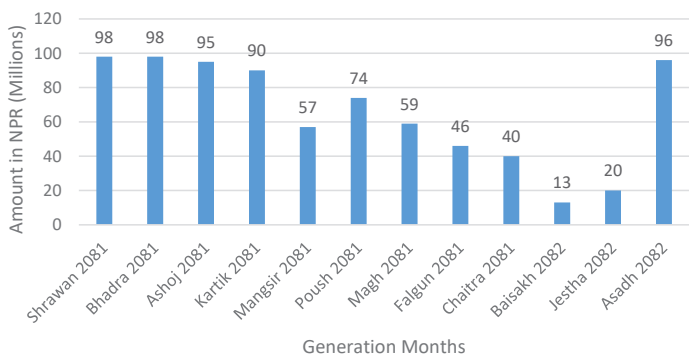
Project Assets (Intangible Assets)



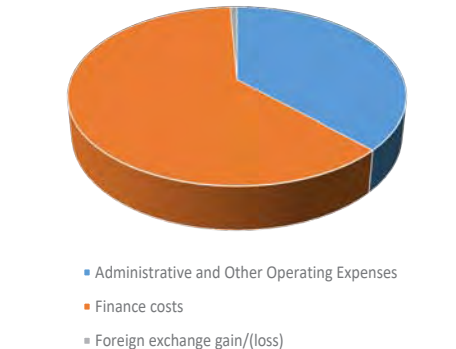
Gross Profit



Revenue from Sale of Electricity



Expenses



नेपालमा सानिमा समूह

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

व्यवसायिक क्षेत्रहरू

(क) जलविद्युत :

सानिमा समूहले विगत साढे दुई दशक भन्दा बढि समय देखि विभिन्न जलविद्युत आयोजनाहरूको सम्भाव्यता अध्ययन, आयोजना विकास, निर्माण तथा सञ्चालन गरी आफ्नो व्यवसायिक क्षमतामा क्रमिक रूपमा वृद्धि गर्दै आएको छ । नेपालको विभिन्न स्थानहरूमा रहेका विभिन्न क्षमताका जलविद्युत आयोजनाहरूका लागि कानून बमोजिम अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विकास तथा निर्माण गरिएका अधिकांश आयोजनाहरू व्यवसायिक रूपमा सञ्चालनमा आईसकेका छन् भने केही आयोजनाहरू भौतिक निर्माणको क्रममा रहेका छन् र केही आयोजनाहरूको सम्भाव्यता अध्ययनका कार्यहरू सम्पन्न भई विद्युत खरिद विक्री सम्झौताको प्रक्रियामा रहेका छन् ।

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

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

क्र. सं.	जलविद्युत आयोजनाको नाम र आयोजना स्थल	जडित क्षमता	प्रवर्द्धक कम्पनीको नाम	हालको अवस्था
७	जुम खोला ज.वि.आ, दोलखा	५६ मे.वा.	सानिमा जुम हाइड्रोपावर लि.	आयोजनस्थलसम्म पुग्ने पहुँच सडक निर्माण कार्य सम्पन्न भई मुख्य भौतिक संरचनाहरूको निर्माण कार्य शुरु गरिएको ।
८	मध्य मैलुङ्ग खोला ज.वि.आ, रसुवा	१३ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लि.	विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विद्युत खरिद विक्री सम्झौताको प्रक्रियामा रहेको ।
९	माथिल्लो मैलुङ्ग-बि ज.वि.आ, रसुवा	१७ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लि.	विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विद्युत खरिद विक्री सम्झौताको प्रक्रियामा रहेको ।
१०.	तल्लो लिखु क्यास्केड ज.वि.आ, ओखलढुङ्गा/रामेछाप	६ मे.वा.	श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि.	विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विद्युत खरिद विक्री सम्झौताको प्रक्रियामा रहेको ।
जम्मा		२३९ मे.वा.		

(ख) प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा :

प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा प्रदान गरी जलविद्युत आयोजनाहरूको निर्माण तथा सञ्चालनमा सहयोग गर्ने मुख्य व्यवसायिक उद्देश्यका साथ यस समूहबाट सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा. लि. वि.सं. २०६२ साल बैशाख २२ मा स्थापना भई यस कम्पनीले आफ्नो समूह भित्रका जलविद्युत आयोजना एवं स्वदेशी तथा विदेशी जलविद्युत आयोजना लगायत अन्य भौतिक संरचना निर्माण गर्ने प्रवर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरूलाई परियोजना छनौट, अध्ययन, अनुसन्धान, निर्माण सुपरीवेक्षणदेखि सञ्चालनसम्मका अन्तर्राष्ट्रिय स्तरको सम्पूर्ण प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा प्रदान गरिरहेको छ । तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाका लागि आवश्यक प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा प्रदान गर्ने तथा विद्युत उत्पादन केन्द्रको नियमित सुपरीवेक्षण, निरीक्षण र तत्कालिन आवश्यकता अनुरूप परामर्श दिने जिम्मेवारी पनि यसै कम्पनीलाई दिइएको छ । सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा. लि. ले ISO 9001:2015 गुणस्तर प्रमाणपत्र प्राप्त गरी अन्तर्राष्ट्रिय स्तरको प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा प्रदान गर्ने संस्थाको रूपमा पहिचान बनाई सकेको छ ।

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

सानिमा समूह लगायत अन्य व्यवसायिक लगानीकर्ताहरूसँग सम्बद्ध प्रवर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरूबाट स्थापित “क” वर्गको वाणिज्य बैंकका रूपमा सानिमा बैंक लि., धितोपत्र व्यवसायी संस्था सानिमा क्यापिटल लि., सानिमा सेक्युरिटीज, बीमा कम्पनीहरू सानिमा रिलायन्स लाईफ इन्स्योरेन्स लि. र सानिमा जिआईसि इन्स्योरेन्स लि. एवं लगानी प्रवर्द्धक कम्पनी सानिमा लिमिटेड आदि दक्षतापूर्वक सञ्चालनमा रहेका छन् ।

(घ) निर्माण व्यवसाय क्षेत्र :

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

एवं प्रकार, यस कम्पनीले अत्यन्त जटिल भुगोलमा ४० मे.वा. क्षमताको राहुघाट जलविद्युत आयोजनाको ३.० मि. व्यास भएको १९५ मि. ठाडो सुरुङ्ग र १४५ मि. इन्क्लाइन्ड सुरुङ्ग खन्ने काम समयमै सम्पन्न गरेको छ। साथै, २२.० मे. वा. क्षमताको मिड होंगु खोला ए जलविद्युत आयोजनामा ३.० मि. व्यास भएको १५१ मि. उचाईको ठाडो सुरुङ्ग, ३०.५ मि. पाईलट साफ्ट सुरुङ्ग, ८७० मि. लामो हेडरेस सुरुङ्ग तथा मिड होंगु खोला बी जलविद्युत आयोजनामा ११.४ मि. व्यास भएको ३४ मि. उचाईको सर्ज साफ्ट र ४७५ मि. लामो हेडरेस सुरुङ्ग खन्ने काम सम्पन्न गरेको छ। यी आयोजनाहरूमा कम्पनीले अत्याधुनिक प्रविधियुक्त आफ्नै रेज क्लाइम्बर मेसिन (एलिमेक) को प्रयोग गरी सम्पूर्ण कामहरू समयमै सम्पन्न गरेर आफूलाई अब्बल साबित गरिसकेको छ।

२०७९ साल असोज १२ गते A-class निर्माण व्यवसायी कम्पनीको प्रमाणपत्र प्राप्त गरेको यस कम्पनीले आयोजनाको निर्माणमा मात्र नभई मर्मत सम्भारमा समेत आफ्नो दक्षता प्रमाणित गरिसकेको छ। विनाशकारी बाढी, पहिरोबाट अत्याधिक क्षतिग्रस्त ४२ मे.वा. क्षमताको मिस्त्र खोला ज.वि.आ तथा ४ मे.वा. क्षमताको खुदी जलविद्युत आयोजनाहरूको हेडवर्क्स, सेटलिङ्ग बेसिन, सुरुङ्ग, अन्डरस्लुईस, बाँध लगायतका क्षतिग्रस्त संरचनाहरू छोटो समयमा मर्मत सम्भार गरी सञ्चालनमा ल्याएका सबल उदाहरण रहेका छन्।

संरचनागत रूपमा आफ्नै अत्याधुनिक भवनमा रही, उच्चस्तरीय सक्षम जनशक्तिको प्रयोग गरी निर्माण कार्यमा अनवरत अगाडी बढिरहेको बाबरी कन्स्ट्रक्सन प्रा. लि. ले हाल ५६ मे.वा. जडित क्षमताको जुम खोला जलविद्युत आयोजनाको मुख्य सिभिल ठेकेदारको रूपमा निर्माण सेवा प्रदान गरिरहेको छ।

(ड) अन्य व्यवसायिक क्षेत्र :

सानिमा समूह सम्बद्ध प्रवर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरूबाट अकामा होटेल लि., मेडिकेयर नेशनल हस्पिटल एण्ड रिसर्च लि., सोपान मल्टिपल कम्पनी लि. आदि विभिन्न कम्पनीहरूको शेयर पूँजीमा लगानी मार्फत व्यवसायिक रूपमा संलग्न रहेको छ।

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

श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडद्वारा रामेछाप तथा ओखलढुङ्गा जिल्लाको सिमाना भएर बग्ने लिखु नदीको बहाव सदुपयोग गरी प्रवर्द्धन गरिएको २८.१ मे.वा. क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाको सम्पूर्ण निर्माण तथा परीक्षण कार्य सम्पन्न गरी मिति २०७९ कार्तिक १९ गतेबाट व्यवसायिक उत्पादन शुरू भएको हो ।

यस आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतीय उर्जालाई २३ कि.मि. लामो, १३२ के.भी. को सिंगल सर्किट विद्युत प्रसारण लाईन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको न्यू खिम्ती सब-स्टेशनमा पुर्‍याई राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा समाहित गरिएको छ ।

आ.व. २०८१/८२ मा तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाबाट वर्षायाममा ११,४२,९२,०९४.४० किलोवाट घण्टा र सुख्खायाममा २,४७,९४,१९३.६० किलोवाट घण्टा गरी जम्मा १३,९०,८६,२८८.०० किलोवाट घण्टा जलविद्युत उत्पादन भएको छ ।

आयोजनाका प्रमुख विशेषताहरू	
नदीको नाम	लिखु
ग्रस हेड	११९ मि.
जडित क्षमता	२८.१ मेगावाट
जलाधार क्षेत्र	७१७.५४ वर्ग कि.मि.
डिजाईन डिस्चार्ज	२९.७५ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
बाँधको लम्बाई	५४ मि.
इनटेक प्रकार	साईड इनटेक (४ वटा ढोका भएको)
विद्युत गृह	अर्ध सतही
टर्बाइन प्रकार, संख्या	भर्टिकल फ्रान्सिस, २ वटा
औषत वार्षिक उर्जा	१७,०८,४१,५१७ किलोवाट घण्टा
सुख्खायामको उर्जा	३,०९,४८,१०७ किलोवाट घण्टा
वर्षायामको उर्जा	१३,९८,९३,४१० किलोवाट घण्टा
प्रसारण लाईन	२३ कि.मि, १३२ के.भी., सिंगल सर्किट
जम्मा लागत	रु. ६,८६,०७,१५,५८०/- (अक्षरेपी छ अर्ब छयासी करोड सात लाख पन्ध्र हजार पाँच सय असी रुपैयाँ मात्र)
व्यवसायिक उत्पादन शुरू मिति	२०७९ कार्तिक १९ गते
उत्पादन अनुमतिपत्र वहाल रहने अवधि	२०७२ चैत्र २८ गतेबाट २१०८ चैत्र २७ गतेसम्म
विद्युत खरिद विक्री सम्भौता वहाल रहने अवधि	व्यवसायिक उत्पादन शुरू 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 हुने बाँकी अवधि	करिब १२ वर्ष ६ महिना

तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाका केही भलकहरू



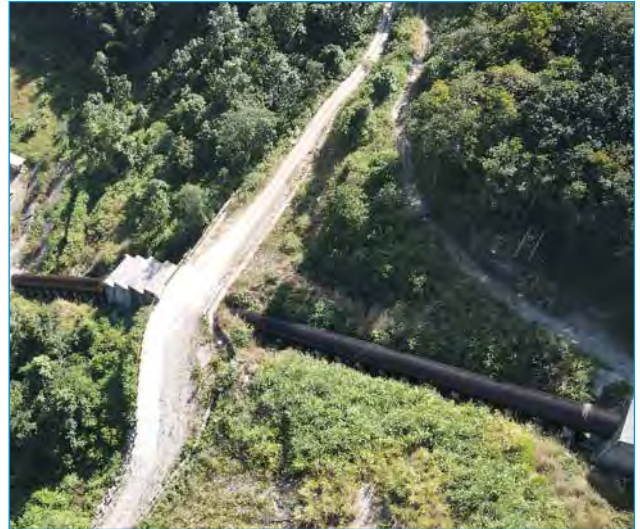
हेडवर्क्स



बालुवा थिग्राउने पोखरी



पोकु खोल्सी साइफन क्रसिङ



पेनस्टक



विद्युतगृह



स्विचयार्ड



टेलेरेस



सर्ज साफ्ट



१३२ के.भी. प्रसारण लाईन



न्यू खिम्ती सब-स्टेशन



हेडवर्क्स स्थित कर्मचारी आवासगृह



विद्युतगृह स्थित कर्मचारी आवासगृह

तल्लो लिखु क्यासकेड जलविद्युत आयोजना (६.० मे.वा.) को संक्षिप्त परिचय

यस कम्पनीद्वारा सञ्चालित तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना (२८.१ मे.वा.) को निकास नहरको पानी सदुयोग गरी क्यासकेड आयोजनाको रुपमा ६.० मे. वा. क्षमताको तल्लो लिखु क्यासकेड जलविद्युत आयोजनाको प्रवर्द्धन कार्य अगाडि बढाइएको छ । आयोजनाको सर्वेक्षण अध्ययनका लागि विद्युत विकास विभागबाट मिति २०७९/१२/२६ मा विद्युत उत्पादनको सर्वेक्षण अनुमति पत्र (वि.उ.स. १२३२) प्राप्त गरिएको थियो । हाल आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन कार्य सम्पन्न गरी प्रारम्भिक वातावरणीय अध्ययन प्रतिवेदन नेपाल सरकार, उर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालयबाट स्वीकृत भई सकेको छ । प्रस्तुत आयोजनाको नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग कनेक्सन एग्रीमेन्ट सम्पन्न भई सकेको छ भने आयोजनाबाट विद्युत उत्पादनका लागि नेपाल सरकार, उर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालय, विद्युत विकास विभागबाट मिति २०८२/०५/१२ मा विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र (वि.वि.वि. ०८२/८३, वि.उ. ४९०) समेत प्राप्त भई सकेको छ । यसका साथै, यस आयोजनाको विद्युत खरिद विक्री सम्झौताका लागि ने. वि. प्रा. मा आवेदन दिई प्रक्रियामा रहेको हुँदा सो सम्झौता सम्पन्न भए पश्चात् वित्तीय व्यवस्थापनका कार्यहरु सम्पन्न गरी भौतिक निर्माण कार्य प्रारम्भ गरिने छ ।

यस आयोजनाको प्रमुख विशेषताहरु निम्नानुसार रहेका छन् :

आयोजना क्षेत्र	ओखलढुङ्गा जिल्लाको लिखु गाउँपालिका, वडा नं. ४, रामेछाप जिल्लाको लिखु तामाकोशी गाउँपालिका, वडा नं. ४ र रामेछाप नगरपालिका, वडा नं. १
प्रदेश	कोशी र बागमती
अक्षांश	२७° २२' १४" उ देखि २७° २३' २३" उ
देशान्तर	८६° १३' १०" पू देखि ८६° १४' ०२" पू
जडित क्षमता	६.० मेगावाट
डिजाइन डिस्चार्ज	२९.७५ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
हेडपण्ड पोन्डेज लेभल	६२२.६५ मि. (amsl)
टेल वाटर लेभल	५९७.०० मि. (amsl)
टर्बाइन प्रकार, संख्या	होराइजेन्टल एक्सिस फ्रान्सिस टर्बाइन, २ वटा
ग्रस हेड	२५.६५ मि.
नेट हेड	२३.०४ मि.
औषत वार्षिक उर्जा	३५.९३ गिगावाट घण्टा

संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व सम्बन्धी कार्यहरू

संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वको अभ्यासबाट व्यवसायिक संस्थाले आर्थिक, सामाजिक, सांस्कृतिक, वातावरणीय लगायत समाजका विभिन्न पक्षहरूमा सकारात्मक प्रभाव पार्न सक्दछ तसर्थ समुदाय प्रति सदैव उत्तरदायी हुनु जरुरी हुन्छ। यस मान्यतालाई आत्मसाथ गर्दै यस कम्पनीले आयोजनाको शुरुवातदेखि नै संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वलाई प्राथमिकता दिँदै आएको छ। सोही अनुरूप विशेष गरेर विद्युत गृह तथा बाँधक्षेत्र वरिपरिका प्रत्यक्ष वा अप्रत्यक्ष रूपमा प्रभावित क्षेत्रहरूमा बसोवास गर्ने स्थानीयहरूको हितलाई मध्यनजर गरी विद्युत, खानेपानी, शिक्षा, स्वास्थ्य, सिंचाइ, खेलकुद, सडक जस्ता क्षेत्रहरूमा सहयोग पुऱ्याउँदै आएको छ।

आ.व. २०८१/८२ मा संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत कम्पनीले गरेका मुख्य कार्यहरू निम्नानुसार रहेका छन् :

सिंचाइ :

कम्पनीले आयोजना क्षेत्रमा कृषि योग्य भूमिको लागि आवश्यक सिंचाइ कुलोहरूको मर्मत, सम्भार तथा सोको मुहान सुधार एवं पानीको व्यवस्थापन गर्ने कार्य निरन्तर रूपमा गर्दै आएको छ। यसै गरी, आयोजना स्थल वरपरका क्षेत्रहरूमा सिंचाइ सुविधाको सुनिश्चितताका लागि कम्पनीले आवश्यकता अनुसार पम्पिङ्ग गरी पानीको व्यवस्था गराउँदै आएको छ।



स्थानीय सिंचाइका लागि गरिएको कुलोको मर्मत सम्भार



पम्पिङ्गको माध्यमबाट सिंचाइको व्यवस्था

शिक्षा :

कम्पनीले विगतका वर्षहरूमा जस्तै यस वर्ष पनि स्थानीय शैक्षिक संस्थाहरूलाई दिँदै आएको आर्थिक तथा अन्य सहयोगलाई निरन्तरता दिएको छ। यस वर्ष आयोजनास्थलमा रहेका विभिन्न विद्यालयमा अध्ययनरत विद्यार्थीहरूका लागि तयारी विद्यालय पोशाक (ट्रयाक सुट) वितरण, विद्यालयको भौतिक संरचनाहरूको स्तरोन्नति तथा विभिन्न विद्यालयहरूको शैक्षिक स्तर उन्नतिका लागि आर्थिक सहयोग प्रदान गर्ने कार्यहरू गरिएको छ।



आयोजना प्रभावित क्षेत्रका विद्यालयमा ट्रयाक सुट वितरण

सडक विकास तथा स्तरोन्नति :

आयोजना क्षेत्रमा सहज तथा सुरक्षित आवत जावत गर्नका लागि कम्पनीले सम्बन्धित सरोकारवालाहरूसँग मिलि स्थानीय सडकहरूको मर्मत सम्भार तथा स्तरोन्नति गर्नुका साथै सोका लागि आर्थिक सहयोग समेत प्रदान गर्दै आएको छ ।

खेलकुद कार्यक्रममा सहयोग :

कम्पनीले आयोजनास्थलमा रहेका विभिन्न युवा क्लब तथा सेवा समाजद्वारा आयोजित खेलकुद कार्यक्रमहरूमा विगतका वर्षहरूमा जस्तै यस वर्ष पनि आर्थिक सहयोग गर्ने कार्य गरेको छ ।



आयोजना क्षेत्रमा रहेका स्थानीय सडकहरूको मर्मत तथा स्तरोन्नति

सांस्कृतिक तथा धार्मिक क्रियाकलापमा सहयोग :

कम्पनीले 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 भौतिक तथा आर्थिक सहयोग गर्दै आएको छ ।



लिखु गा.पा. वडा नं. ९ मा शिव मन्दिर निर्माणमा आर्थिक सहयोग



स्थानीय निकायबाट प्राप्त प्रशंसा तथा सम्मान पत्र

अन्य कार्यहरू :

यसका साथै, कम्पनीले आयोजनास्थलका स्थानीय बासिन्दाहरूको आकस्मिक स्वास्थ्योपचार सुविधाका लागि आयोजनाका सवारी साधनहरू आवश्यकता अनुसार उपलब्ध गराउँदै आएको छ । त्यसैगरी, स्थानीय आगलागी पिडितलाई सिरक डसना तथा खाद्यान्न वितरण गरेको छ । समाजमा सौहार्द वातावरण तथा भाईचारा बढाउनको लागि स्थानीय सरोकारवाला तथा बासिन्दाहरूसँग समय समयमा छलफल कार्यक्रम गर्ने गरिएको छ भने, आयोजना केन्द्रस्थलमा गुनासो पेटिकाको समेत व्यवस्था गरिएको छ ।



लिखु तामाकोशी गा.पा. वडा नं ४ मा स्वास्थ्य चौकी निर्माणका लागि प्री-फ्याब सामान सहयोग



लिखु तामाकोशी गा.पा. वडा नं. २ का अग्नी पीडित परिवारलाई खाद्यान्न तथा लत्ता कपडा वितरण

वातावरण संरक्षण तथा व्यवस्थापन सम्बन्धी कार्यहरू

वातावरण संरक्षण बिना दिगो आर्थिक विकास सम्भव हुँदैन तसर्थ यस कम्पनीले आयोजना निर्माणको शुरुवाती चरण देखि नै वातावरण संरक्षण तथा व्यवस्थापनलाई प्राथमिकतामा राखी आफ्नो व्यवसायिक क्रियाकलापहरू गर्दै आएको छ, जसका लागि आयोजना स्थलमा वृक्षारोपण गर्ने र सोको संरक्षण तथा सम्बर्द्धनका कार्यलाई निरन्तरता दिँदै आएको छ । साथै, यस कम्पनीले आयोजनाको स्वीकृत प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण प्रतिवेदनमा औल्याइएका वातावरण व्यवस्थापनका उपायहरू अपनाउँदै वातावरणीय नकारात्मक प्रभावहरूलाई न्यूनीकरण गर्ने तथा सकारात्मक प्रभावहरूलाई बढोत्तरी दिने कार्यहरू गर्दै आएको छ ।

यसैगरी, स्थानीय कृषिका लागि सिंचाइको व्यवस्था, कुलो तथा सोको मुहानहरूको मर्मत सम्भार एवं पानीको व्यवस्थापन गर्ने कार्यलाई निरन्तरता दिइएको छ । लिखु नदीमा हुने माछाहरू तथा जलचरको संरक्षण तथा आवागमनको सहजताका लागि फिसपासको निर्माण तथा सञ्चालन गरिनुका साथै, जलचरहरूको संरक्षण तथा सम्बर्द्धन गर्नका लागि लिखु नदीमा माछा लगायतका अन्य जलचरहरूको प्रजातीको अध्ययन गर्ने कार्य गरिदै आएको छ । साथै, वातावरणीय अध्ययन प्रतिवेदन अनुसार नदी कटान नियन्त्रण, भू-क्षय नियन्त्रण, सांस्कृतिक महत्वका रुख बिरुवाहरूको संरक्षण, संरक्षित प्रजातीका बोट बिरुवाहरूको संरक्षण एवं जंगली जनावरहरूको संरक्षणको लागि निरन्तर सचेतनामूलक कार्यक्रम गर्दै आएको छ भने, लिखु नदीको तल्लो तटमा वातावरणीय अध्ययन प्रतिवेदन अनुसार न्यूनतम पानीको बहाव सुनिश्चित गरिएको छ ।



आयोजना क्षेत्रमा आर्थिक वर्ष २०८१/८२ मा वृक्षारोपण गरिएका दृश्यहरू



आयोजना परिसर भित्र गरिएको सरसफाई तथा फोहोरमैला व्यवस्थापन कार्यक्रम



आयोजना क्षेत्रमा पहिरो नियन्त्रण तथा रोकथामका लागि रोपिएको नेपियर घाँस



लिखु नदीमा पानीको प्रवाह मापन

व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी कार्यहरू

मानवीय जीवन अमूल्य छ तसर्थ प्रत्येक व्यक्तिले स्वास्थ्य तथा सुरक्षालाई प्राथमिकतामा राखेर व्यवसायिक क्रियाकलापमा संलग्न हुनु पर्दछ भन्ने मान्यतालाई आत्मसाथ गर्दै कम्पनीले सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी नीति तथा कार्यविधि, २०७९ बनाई लागू गर्नुका साथै प्रचलित ऐन तथा कम्पनीको विनियमावली बमोजिम कर्मचारीहरूको व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सुनिश्चितताका लागि विभिन्न कार्यहरू गर्दै आएको छ ।

यस आर्थिक वर्ष २०८१/८२ मा पनि आयोजनास्थलका कर्मचारीहरूलाई व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी विभिन्न तालिम तथा प्रशिक्षण प्रदान गरिएको छ भने कम्पनीमा कार्यरत कर्मचारीहरूको औषधोपचार तथा दुर्घटना बीमा गरिएको छ । यसका साथै, आयोजनाको कार्यस्थलमा आवश्यक पर्ने व्यक्तिगत सुरक्षा सामाग्री (Personal Protective Equipment-PPE) जस्तै वाटर बुट, सेफ्टि हेलमेट तथा हाईभिजन ज्याकेट, Ear Muff, फ्लड लाईट, नचिप्लने डोरी, रेनकोट आदिको व्यवस्था गरिएको छ ।

यसै गरी, आयोजनास्थलमा सुरक्षाजन्य सूचना पाटीहरू राख्ने, आयोजनाको पहुँच तथा स्थानीय सडकको सुरक्षाका लागि नालाहरू बनाउने कार्य गरिएको छ । यसका साथै, विभिन्न कारणले नदीको पानीको बहावमा आउने आकस्मिक उतार चढावबाट सुरक्षित हुन एवं सावधानी अपनाउन लिखु नदी किनारको विभिन्न स्थानमा साइनहरूको व्यवस्था गरी सोको सञ्चालन गरिएको छ ।



आयोजनास्थलका कर्मचारीहरूलाई व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी सैद्धान्तिक तथा व्यवहारिक तालिम



आयोजना क्षेत्रमा राखिएका सुरक्षा सूचक बोर्ड



आयोजनास्थलमा सुरक्षा सम्बन्धी छलफल



बाढीको सूचना तथा सतर्कताका लागि राखिएका साईरन



मेसिन सुरक्षा सम्बन्धी जानकारी गराउँदै

आयोजना क्षेत्रमा सरोकारवालाहरूसँगको अन्तरक्रिया



तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाका सरोकारवालाहरूसँग छलफल



तल्लो लिखु क्यास्केड जलविद्युत आयोजनाको प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण प्रतिवेदन सम्बन्धी सार्वजनिक सुनुवाई कार्यक्रम



आ. व. २०८१/८२ मा आयोजनामा गरिएका मर्मत सम्भार



अन्डरस्लुईस मर्मतका लागि नदी डाइभर्जन



अन्डरस्लुईस रेडियल गेट च्याम्बरमा फ्लोरको मर्मत



रेडियल गेटको बटम सिल बिम मर्मत



अन्डरस्लुईस डिभाइड वालको मर्मत

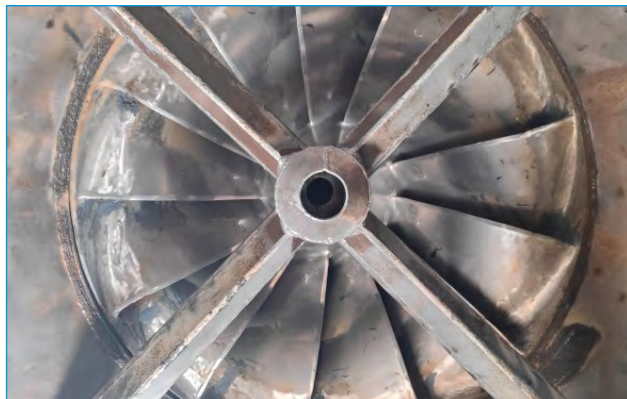




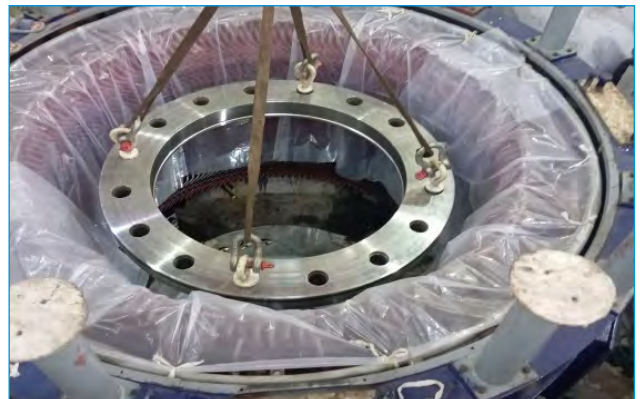
सर्ज साफ्टको माथिल्लो भागमा पहिरो गएको स्थानमा Slope Stabilization



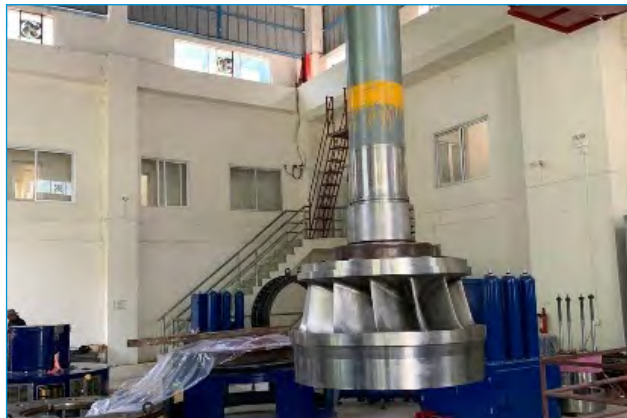
पोकु खोल्सी क्रसिङ्ग Anchor Block को मर्मत



Unit #1 मा टर्वाईनको रनर मर्मत



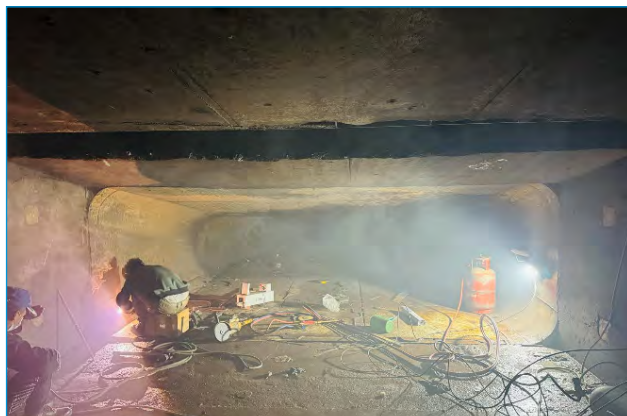
Unit #2 मा Bottom Ring को मर्मत पश्चात् जडान गरिदै



Unit #2 मा टर्वाईनको रनर परिवर्तन



MIV को मर्मत सम्भार

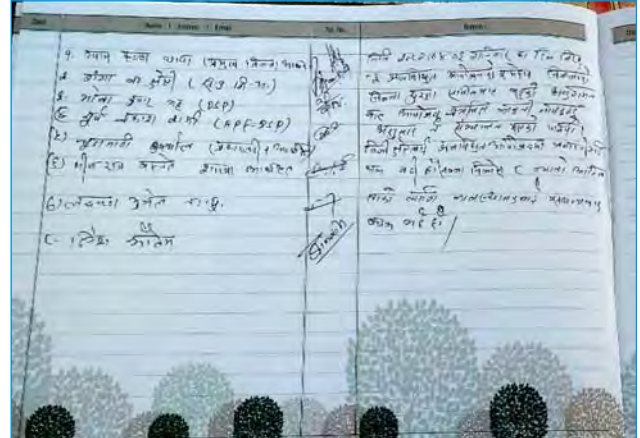


Draft Tube भन्दा तल्लो भागमा रहेको Steel Lining को मर्मत

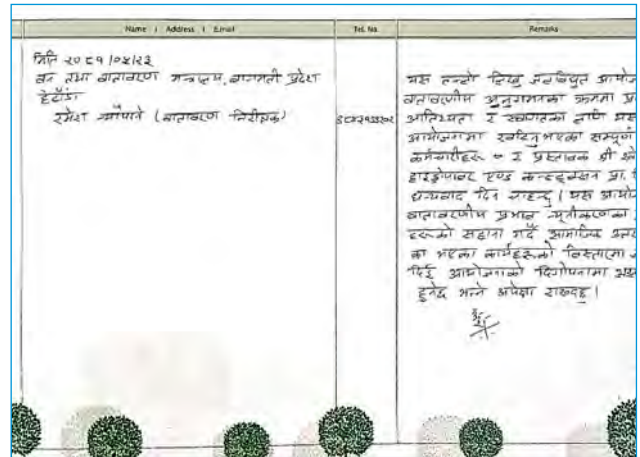


विद्युतगृहभित्र रहेका उपकरणहरूको मर्मत

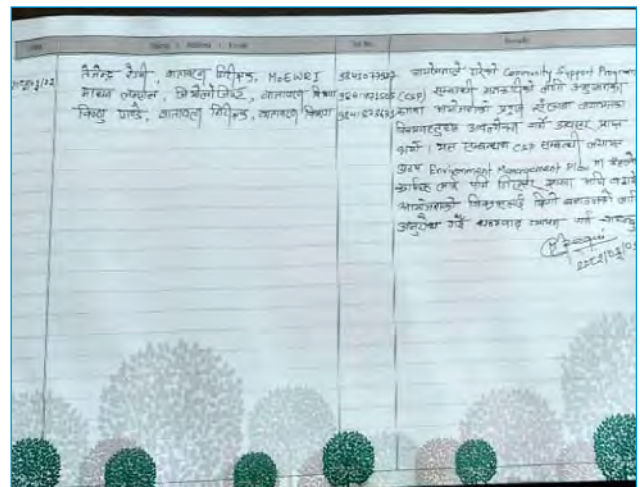
विभिन्न निकायबाट तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाको निरीक्षण



रामेछाप जिल्लाका प्रमुख जिल्ला अधिकारीको प्रतिनिधित्वमा आयोजना क्षेत्रको निरीक्षण



वन तथा वातावरण मन्त्रालय, बागमती प्रदेशका प्रतिनिधिहरुबाट आयोजना क्षेत्रको निरीक्षण



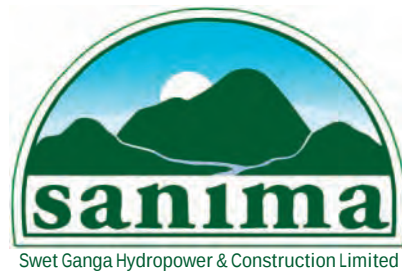
वातावरण विभाग, वन तथा वातावरण मन्त्रालयका प्रतिनिधिहरुबाट आयोजना क्षेत्रको निरीक्षण

आठौं वार्षिक साधारण सभाका केही भलकहरु



श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडका कर्मचारीहरु





श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेड

Swet Ganga Hydropower & Construction Limited



KMC-4, Dhumbarahi, Kathmandu, Nepal | P.O.Box: 19737
Tel: 977-1-4373030/4372828 | Email: sghcl@sanimahydro.com
Web: www.swetgangahydropower.com