नेशनल हाइड्रो पावर कम्पनी लिमिटेड

का.म.न.पा.–१०, विनायकनगर, काठमाडौं, नेपाल

NHPC

२१औं वार्षिक प्रतिवेदन

आ.व. २०७३/०७४

वार्षिक साधारणसभामा आफ्नो प्रतिनिधि नियुक्त गर्ने निवेदन (प्रोक्सी फारम)

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

श्री सञ्चालक समिति
नेशनल हाइड्रो पावर कम्पनी लिमिटेड
का.म.न.पा.-१०, विनायकनगर, बानेश्वर, काठमाडौं ।

विषयः प्रतिनिधि नियुक्त गरेको बारे ।

महाशय,

............................जिल्ला .... न. पा. ⁄ गा. वि. स. वडा नं. ....बस्ने म ⁄ हामी .... ले त्यस कम्पनीको शेयरधनीको हैसियतले वि.सं. २०७५ साल ०३ महिना १५ गतेका दिन हुने २१औं वार्षिक साधारणसभामा म ⁄ हामी स्वयं उपस्थित भई छलफल तथा निर्णयमा सहभागी हुन नसक्ने भएकोले उक्त सभामा मेरो ⁄ हाम्रो तर्फबाट भाग लिन तथा मतदान गर्नका लागि .... जिल्ला............................. न.पा. ⁄ गा.वि.स. वडा नं ...... बस्ने श्री .... लाई मेरो ⁄ हाम्रो प्रतिनिधि मनोनित गरी पठाएको छु ⁄ छौं ।

निवेदक

प्रतिनिधि नियुक्त भएको दस्तखतः	नामः
हस्ताक्षरको नमुनाः	ठेगानाः
शेयरधनी नं.:	शेयरधनी नं.:
हितग्राही खाता नंः	हितग्राही खाता नं.:
	शेयर संख्या :

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

प्रवेश-पत्र

नेशनल हाइड्रो पावर कम्पनी लि.को २१औं वार्षिक साधारणसभामा उपस्थितिका लागि जारी गरिएको प्रवेश-पत्र ।

शेयरधनीको नाम : दस्तखत :

शेयर प्रमाण-पत्र नं. :

शेयरधनी नं. :

हितग्राही खाता नं. :

द्रष्टव्य :

१) शेयरधनी आफैंले खाली कोष्ठहरू भर्नु होला ।

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

कम्पनी सचिव

विषय सूची

१.	२१औं वार्षिक साधारणसभा सम्बन्धी सूचना	७
२.	वार्षिक साधारणसभासम्बन्धी सामान्य जानकारीहरू	८
३.	सञ्चालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूको प्रतिवेदन	१०
४.	REPORT OF THE INDEPENDENT AUDITORTO THE SHAREHOLDERS OF NATIONAL HYDRO POWER COMPANY LIMITED	१५
५.	आ.व. २०७३/०७४ को लेखापरीक्षण प्रतिवेदन	२१
६.	Upper Madme Hydropower Project	३९
७.	सुनकोशी हाइड्रो पावर कम्पनी लिमिटेडको आ.व. २०७३।०७४ को लेखापरीक्षण प्रतिवेदन	४१
८.	लोअर ईर्खुवा हाइड्रो पावर कम्पनी प्राइभेट लिमिटेडको १०औं वार्षिक साधारणसभामा संचालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षद्वारा प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन	५२
९.	Status of Lower Erkhuwa Hydropower Project (14.15 MW) (June 2018)	५५

नेशनल हाईड्रो पावर कम्पनी लि.

काठमाडौं १०, बिनायकनगर, बानेश्वर

२१औं वार्षिक साधारणसभा सम्बन्धी सूचना

प्रथम पटक प्रकाशित मिति २०७५/०२/२५

दोश्रो पटक प्रकाशित मिति २०७५/०२/२७

यस नेशनल हाइड्रो पावर कम्पनी लिमिटेडको मिति २०७५/०२/२४ मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको निर्णयानुसार यस कम्पनीको २१औं वार्षिक साधारणसभा निम्न लिखित मिति, समय र स्थानमा देहायका विषयहरू उपर छलफल तथा निर्णय गर्नका लागि बस्ने भएको हुँदा सम्पूर्ण शेयरधनीहरूको जानकारी एवम् उपस्थितिको लागि यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ ।

सभा हुने मिति, समय र स्थान :

मिति : २०७५ साल असार १५ गते शुक्रबार (जुन २९, २०१८)

स्थान : गोदावरी अल्मोनाई एसोसिएसन (जी.ए.ए.) सभा हल, ठमेल, काठमाडौं ।

समय : बिहान ११:०० बजे ।

छलफलका विषयहरू

१. सञ्चालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूको आ.व. २०७३/०७४ को वार्षिक प्रतिवेदन उपर छलफल गरी पारित गर्ने सम्बन्धमा ।

२. लेखापरिक्षकको प्रतिवेदन सहित आर्थिक वर्ष २०७३/०७४ को वासलात, नाफा नोक्सान हिसाब र सोही अवधिको नगद प्रवाह विवरणसँग सम्बन्धित अनुसूचीहरू उपर छलफल गरी पारित गर्ने सम्बन्धमा ।

३. आ.व. २०७४/०७५ को लागि लेखापरिक्षक नियुक्ती गर्ने तथा निजको पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने सम्बन्धमा ।

४. विविध ।

सञ्चालक समितिको आज्ञाले

कम्पनी सचिव

वार्षिक साधारणसभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरु

१. २१औं वार्षिक साधारणसभा प्रयोजनका लागि मिति २०७५/०३/१ देखि २०७५/०३/८ गतेसम्म यस कम्पनीको शेयरको दर्ता किताब बन्द रहने छ। २०७५ साल असार १ गतेको अघिल्लो दिनसम्म नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेडमा कारोबार भई ७ कार्य दिन (असार ०८ गते) भित्र दाखिल खारेजका लागि प्राप्त शेयरहरूबाट कायम रहेका शेयरधनीहरू वार्षिक सभामा भाग लिनका लागि योग्य हुने छन्।

२. लेखापरिक्षकको प्रतिवेदन सहित कम्पनीको वार्षिक आर्थिक विवरण, सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन, कम्पनीको ऐन २०६३ को दफा ७८ बमोजिमको प्रतिवेदन समेतका कागजातहरू निरिक्षण गर्न तथा प्रतिलिपी आवश्यक भएमा कार्यालय समय भित्र कम्पनीको कार्यालय बिनायकनगर, नयाँ बानेश्वर, काठमाडौंमा सम्पर्क राख्न सकिने ब्यहोरा अनुरोध छ।

३. सभामा आफै उपस्थित हुन नसक्ने शेयरधनीले सभामा भाग लिनको लागि प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गर्दा सो सम्बन्धी निवेदन सभा शुरु हुनु भन्दा ४८ घण्टा अगाबै अर्थात् मिति २०७५ साल असार १३ गते बिहान १०:०० बजे भित्र प्रतिनिधि पत्र तोकेको कार्यालयमा दर्ता गराई सक्नु पर्नेछ। प्रतिनिधि पत्र (प्रोक्सी) प्रचलित कम्पनी कानून बमोजिम यस कम्पनीले तोकेको ढाँचामा हुनु पर्नेछ। प्रतिनिधि पत्रको ढाँचा यस कम्पनीको सूचनापाटी तथा कम्पनीको वेबसाइटमा (www.nhpcl.com) मा राखिएको छ। कम्पनीको शेयरधनी बाहेक अन्यलाई प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गर्न पाइने छैन।

४. प्रतिनिधि पत्रबाट मतदान गर्ने शेयरधनीले कुल बिक्री भएको शेयरको १५ प्रतिशत भन्दा बढि प्रोक्सी दर्ता गरेको भएमा पनि १५ प्रतिशत भन्दा बढि मतको गन्ति गरिने छैन।

५. एक जना शेयरधनीले एक भन्दा बढि ब्यक्ति (शेयरधनी) लाई प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गरेमा सबै प्रतिनिधि (प्रोक्सी) स्वतः बदर हुनेछ।

६. प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गर्दा केही शेयर आफैसँग बाँकी राखी आफू समेत साधारण सभामा उपस्थित हुन पाउने उद्देश्यले आंशिक शेयरको प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गर्न पाउने छैन। अर्थात, सम्पूर्ण शेयरको लागि एकै ब्यक्तिलाई प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गर्नु पर्दछ। प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गर्ने शेयरधनी सभामा स्वयम् उपस्थित हुनु भएमा नियुक्त गरिएको प्रतिनिधि (प्रोक्सी) स्वतः बदर हुन्छ। एक भन्दा बढि ब्यक्तिलाई आधा आधा वा अरु कुनै किसिमबाट छुट्याएर प्रोक्सी दिइएमा समेत उक्त प्रतिनिधि (प्रोक्सी)हरू बदर हुनेछन्।

७. प्रतिनिधि पत्र (प्रोक्सी) सम्बन्धी अन्य ब्यवस्थाका बारेमा जानकारी आवश्यक परेमा कार्यालय समय भित्र यस कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय, बिनायननगर नयाँ बानेश्वरमा सम्पर्क राख्न समेत अनुरोध गरिन्छ।

८. नाबालक वा अशक्त/विक्षिप्त शेयरधनीहरूको तर्फबाट यस कम्पनीको शेयर लगत किताबमा

संरक्षकको रुपमा नाम दर्ता भएको ब्यक्तिले सभामा भाग लिन वा मतदान गर्न वा प्रतिनिधि (प्रोक्सी) तोक्न सक्नु हुनेछ ।

९. सभामा भाग लिन इच्छुक शेयरधनी महानुभावहरूले ब्यक्तिगत रुपमा पठाइएको सूचना साथ संलग्न प्रवेशपत्रको साथै शेयर प्रमाणपत्र वा यस कम्पनीको शेयर अभौतिकीकरण गरेको देखिने अभौतिकीकरण खाताको विवरण (Statement of DMAT Account) र आफ्नो परिचय खुल्ने प्रमाण (जस्तै : नागरिकताको प्रमाणपत्र वा अन्य कुनै फोटो सहितको परिचय(पत्र) सभा हुने दिन र स्थानमा अनिवार्य रुपमा साथमा लिई आउनुहुन अनुरोध गरिन्छ । अन्यथा सभाकक्षमा प्रबेश गर्न पाउनु हुने छैन ।

१०. सभामा भाग लिनु हुने प्रत्येक शेयरधनी महानुभावहरूले सभा हुने स्थानमा उपस्थित भई त्यहाँ राखिने हाजिरी पुस्तिकामा हस्ताक्षर गर्नुपर्नेछ । हाजिरी पुस्तिका बिहान १०:०० बजेबाट खुल्ला गरिने छ ।

११. एक भन्दा बढी ब्यक्तिहरूको संयुक्त नाममा शेयर दर्ता रहेको अवस्थामा सर्व सम्मतबाट प्रतिनिधि चयन गरिएको एक जनाले मात्र वा लगत किताबमा पहिलो नाम उल्लेख भएको ब्यक्तिले सभामा भाग लिन सक्नु हुनेछ । कुनै संगठित संस्था वा कम्पनीले शेयर खरिद गरेको हकमा त्यस्ता संगठित संस्था वा कम्पनीले मनोनित गरेको प्रतिनिधिले शेयरवालाको हैसियतले सभामा भागलिन सक्नु हुनेछ ।

१२. साधारणसभा सम्बन्धी थप जानकारी आवश्यक परेमा कार्यालय समय भित्र कम्पनीको कार्यालय का.जि.का.म.न.पा. वडा नं. १०, बिनायकनगर, बानेश्वरमा सम्पर्क राख्न अनुरोध गरिन्छ ।

१३. थप जानकारी लागि कम्पनीको वेबसाइट (www.nhpcl.com) तथा कार्यालयको समयमा सम्पर्क राख्न अनुरोध गरिन्छ ।

नेशनल हाइड्रो पावर कम्पनी लिमिटेडको

२१औं वार्षिक साधारणसभामा संचालक समितिको तर्फबाट

कार्यकारी अध्यक्षद्वारा प्रस्तुत

वार्षिक प्रतिवेदन

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

यस कम्पनीको २१ औं वार्षिक साधारणसभामा आफ्नो अमूल्य समय दिइ पाल्नुभएका सबैमा उपस्थितिको लागि सञ्चालक समिति र मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट समेत हार्दिक स्वागत अभिवादन गर्दछु।

आ.व. २०७३/०७४ को वासलात, नाफा नोक्सान हिसाब सहितको प्रस्तुत प्रतिवेदन यहाँहरूलाई पहिले नै उपलब्ध गराइसकेको हुदाँ यहाँहरूबाट अध्ययन भएको छ भन्ने ठानेको छु। यद्यपी, यहाँहरूको अवगतार्थ तथा अनुमोदनार्थ यहाँ प्रस्तुत गर्ने अनुमति चाहन्छु।

(क) विगत वर्षहरूको कारोबारको सिंहावलोकनः

हाल काठमाडौं लगायत देशका विभिन्न भागमा नेपालीहरूले लोडसेडिङ्गको चपेटाबाट मुक्ति पाएका छन्। राष्ट्रलाई यस सुखको अनुभूति गराउनमा यस कम्पनीको पनि योगदान रहेकोमा यसमा संलग्न हामी सबै, कर्मचारी तथा शेयरधनीहरूले गौरव महशुस गर्नु पर्दछ। विगतका राजनैतिक सङ्क्रमणको चपेटामा पनि यस कम्पनीले सन्तोषजनक प्रगति हासिल गरेको छ। हाम्रो प्रमुख काम कम्पनीको दैनिक व्यवस्थापन गर्नु, सिन्धुपाल्चोक जिल्लामा अवस्थित इन्द्रावति-३ जल विद्युत आयोजनाको सफल सञ्चालन गर्नु तथा अन्य अरु आयोजनाहरूको प्रवर्द्धन गरी लगानीका अवसरहरू पहिल्याइ कम्पनीको आम्दानीको दायरा बढाउँदै जानु हो। यस क्रममा विगत देखि व्यवस्थित हुन बाँकी कम्पनीका कामहरूलाई व्यवस्थित गरिएको छ। यस कम्पनीले आ.व. २०७२/०७३, २०७३/०७४ तथा २०७४/०७५ को वैशाख महिनासम्म बिक्री गरेको विद्युत निम्न रहेको छ।

	२०७२/०७३		२०७३/०७४		२०७४/०७५
	बिजुली बिक्री युनिट	आम्दानी रु.	बिजुली बिक्री युनिट	आम्दानी रु.	बैशाख सम्मको आम्दानी (ले.प. नभएको)
श्रावण	३५,०९,४३०	१,६८,२४,८०२।५०	३९,२७,५७०	१,८३,९२,८२७।५०	१८,५५९,९६५।-
भाद्र	४०,४५,४४०	१,८७,७५,९८०।००	४१,५९,१००	१,९२,०२,२०५।००	१८,२०५,३०५।-
आश्विन	४२,८९,६८०	१,९६,९१,८८०।००	४१,६०,८२०	१,९२,०८,६५५।००	१९,१८२,७७४।९०
कार्तिक	४२,१८,९५०	१,९४,२६,८२२।५०	४२,५२,४२०	१,९५,५२,१५५।००	१९,६५१,८६७।५०
मार्ग	३२,६८,३४०	१,५७,८६,०८२।२५	३९,३०,३३०	१,८३,४४,३१७।५०	१७,८३८,२६०।१०
पौष	२५,९४,७५०	१,२५,३२,६४२।५०	२७,९१,७७०	१,३४,८४,२४९।१०	१४,२५९,९९५।४०
माघ	२१,२८,१६०	१,०२,७९,०१२।८०	२२,९६,२८०	१,१०,९१,०३२।४०	१०,८५१,९४७।४०
फाल्गुण	१८,८४,२५०	९१,००,९२७।५०	२०,१८,६००	९७,४९,८३८।००	९,७५५,५८७।७०
चैत्र	१७,५०,९००	८४,५६,८४७।००	१९,५९,६५०	९४,६५,१०९।५०	९,०३६,३९८।७०
बैशाख	१६,७१,०१०	८०,७०,९७८।३०	२२,८६,६१०	१,१०,४४,३२६।३०	९८,८९,५७०
जेष्ठ	२१,६२,१९०	१,०४,४३,३७७।७०	२८,४५,९६०	१,३७,४५,९८६।८०	
आषाढ	२८,६४,५५०	१,३८,३५,७७६।५०	३५,५३,२८०	१,६९,३०,३८०।००	
जम्मा		१६३२२५१२९।५०		१८,०२,११,०८२।१०	१४,७२,३१,६७१

कम्पनीको आ. व. २०७२/०७३ तथा २०७३/०७४ को लेखा परिक्षित तुलनात्मक आर्थिक विवरण देहाय बमोजिम प्रस्तुत गरिएको छ।

	आ. व. २०७२/०७३	आ. व. २०७३/०७४
कुल सम्पत्ति	१,१२,५७,९०,३२१।५३	१,१०,८४,२७,६४४।८९
कुल नेटवर्थ	१,०१,१७,०१,१४६।४३	९२,२९,१८,२५४।५९
ऋण	११,४०,८९,१७५।१०	१८,५५,०९,३९०।३०
विद्युत रोयल्टी भूक्तानी	४१,६९,९५२.७४	४३,९६,७४२.६५
सञ्चालन नाफा (नोक्सान)	४,६१,४५,७८७.९३	४,७०,३८,५७२.२८

(ख) गत वर्षका उपलब्धी र भविष्यमा गर्नु पर्ने कुराको सम्बन्धमा सञ्चालक समितिको धारणा :

शेयरधनी महानुभावहरू,

विगतका वर्षहरू कम्पनीको शुरु कालदेखि नै व्यवस्थापन हुनु पर्ने तर नभएका महत्वपूर्ण कामहरू सुल्झाउनमा सञ्चालक समितिको अधिकतम समय र शक्ति व्यतित भए। ती मध्ये केही महत्वपूर्ण कामहरू निम्नानुसारका छन् :

(क) इन्द्रावति ३ ज.वि. आयोजनाको सञ्चालनमा थप Efficiency ल्याउने।

(ख) इन्द्रावति ३ ज.वि. आयोजनाको मरमत सम्भार नियमित रुपमा गर्दै जाने।

(ग) कम्पनीले बुझाउनु पर्ने कर तथा बक्यौताहरू नियमित गरी, सो लाई निरन्तरता दिने।

(घ) कर्मचारी व्यवस्थापन सुदृढ गरी सो लाई निरन्तरता दिने ।

(ङ) इन्द्रावति ३ ज.वि. आयोजना निर्माण गर्दा लिइएको सम्पूर्ण ऋण तिरी सकिएको भएता पनि तल्लो इन्द्रावतिको निर्माण गर्दा लिएको ऋण समेत कम्पनीले तिर्नुपर्ने भएकोले सो ऋण नियमित रुपमा भूक्तानी गरिँदै छ।

(च) तल्लो इन्द्रावतिको निर्माण अनुमति पत्र खारेज भएकोले सो आयोजनाको अनुमति पत्र प्राप्त गर्न पहल भइरहेको छ।

(छ) माद्मे खोलाको सर्वेक्षण अनुमति पत्र लिइ सो खोलामा करिब १२ मेगावाटको जल विद्युत आयोजनाको प्राविधिक अध्ययन शुरु गरिएको छ।

(ज) लोअर इर्खुवा हाइड्रोपावर कम्पनीमा यस कम्पनीले ६७ प्रतिशत शेयर लगानी गर्ने निर्णय गरी सो आयोजनाको विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता सम्पन्न गरी पूर्व निर्माणका कामहरू शुरु गरिएको छ।

(झ) कम्पनीले बुझाउनु पर्ने विवरणहरू समयमा नै बुझाइएको छ।

(ग) कम्पनी आफ्नो भावी रणनीति र कार्य योजना निम्नानुसार बनाएर अगाडि बढ्दैछ।

(i) इन्द्रावति ३ ज.वि. आयोजनाको मरमत सम्भार, सुदृढिकरण तथा दैनिक सञ्चालन :

विगतमा गर्दै आएको नियमित मर्मत सम्भार तथा दैनिक सञ्चालनको अलवा इन्द्रावति ३ ज.वि.

आयोजनाका विभिन्न प्राविधिक समस्याहरूको समाधान गर्नु पर्नेछ । जसका लागि विभिन्न उपकरणको विशेषज्ञहरूबाट मर्मत सम्भार गर्नुपर्ने भएको छ भने समय अनुसार विभिन्न उपकरण फेरिनुपर्ने अवस्था छ ।

(ii) **सुनकोशी हाइड्रो पावर कम्पनी लि. तथा तल्लो इन्द्रावति जल विद्युत आयोजना :**

यस कम्पनीको सहायक कम्पनी सुनकोशी हाइड्रो पावर कम्पनी लि.ले तल्लो इन्द्रावति आयोजना बनाउनको लागि लिएको विद्युत उत्पादनको अनुमति पत्र खारेज भएको विदितै छ । साथै नबिल बैंक लि.को अगुवाइमा बनेको कन्सोर्टियमबाट उक्त आयोजना निर्माण गर्नको लागि दिइएको ऋण उक्त आयोजना समयमा सम्पन्न गर्न नसकेको तथा विद्युत उत्पादनको अनुमति पत्र खारेज भएको कारणले गर्दा ऋण डिफल्ट (default) भएको, र उक्त डिफल्ट (default) ऋणको कारणबाट यस नेशनल हाइड्रो पावर कम्पनी लि. समेत कालो सूचीमा पर्न सक्ने हुँदा कम्पनी नै धरासायी हुने भएको कारणबाट सुनकोशी हाइड्रो पावर कम्पनी लि.को ऋण र धन दुबै यस कम्पनीले स्वीकार्ने गरी जम्मा रु.१९,९९,७४,९०७९२ (रु.उन्नइस करोड उनान्न सय लाख चौहत्तर हजार नौ सय सात रुपैयाँ बयान्नब्बे पैसा) को ऋण यस कम्पनीले स्वीकारेको कुरा अघिल्लो साधारणसभामा नै अवगत गराइएको थियो । सो ऋण नियमित रुपमा नै भूक्तानी गरिदै आएको छ ।

तल्लो इन्द्रावति ज.वि. आयोजनामा धेरै काम सम्पन्न भइसकेको तथा उक्त आयोजनामा यस नेशनल हाइड्रो पावर कम्पनी लि.को करोडौंको लगानी भइसकेकोले उक्त तल्लो इन्द्रावति ज.वि. आयोजनाको विद्युत उत्पादनको अनुमति पत्र पुनः प्राप्त गर्न सञ्चालक समितिबाट पहल भै रहेको छ ।

(iii) **तल्लो ईर्खुवा जल विद्युत आयोजनाको प्रवर्द्धन :**

यस कम्पनीले आफ्नो आम्दानीको दायरा बढाउने हेतुले भोजपुर जिल्लामा अवस्थित १४.१५ मेगावाट क्षमता भएको **तल्लो ईर्खुवा जल विद्युत** आयोजनाको निर्माण गर्नका लागि सो आयोजनाको अनुमति पत्र प्राप्त गरी विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता समेत सम्पन्न भई सकेको छ । यस आयोजनाको लागि आवश्यक वित्तिय व्यवस्थापनको काम अगाडी बढाईएको छ । यो आयोजना आउँदो हिउँद देखि निर्माण सञ्चालन गरी २०७९ साल श्रावणमा विद्युत उत्पादन गर्ने लक्ष्य रहेको छ ।

(घ) सञ्चालक समिति तथा त्यसमा भएको हेरफेर :

यस कम्पनीको मिति २०७४/०४/३१ गते सम्पन्न भएको वार्षिक साधारणसभाबाट निर्वाचित ७ जना सञ्चालकहरू श्री कुमार पाण्डे, श्री बासुदेब प्रसाद गौतम, श्री नबराज नेपाल, श्री बिश्वेश्वर सुबेदी, श्री सोमनाथ सापकोटा, श्री शुशिला कुमारी शर्मा र श्री एल्सन श्रेष्ठ हुन् । निर्वाचित सञ्चालक समितिको मिति २०७४/०५/०४ मा बसेको संचालक समितिको बैठकबाट सर्वसम्मत रुपमा श्री कुमार पाण्डेलाई कार्यकारी अध्यक्षमा चयन गरिएको छ ।

(ङ) विगत आ.व.को कूल व्यवस्थापन खर्चको विवरण :

आ.व. २०७३/०७४ को व्यवस्थापन खर्च निम्नानुसार रहेको छ।

खर्च	आ.व. २०७३/०७४
कुल व्यवस्थापन खर्च	१,६६,५१,६४७।८४
कार्यालय सञ्चालन खर्च	१,००,५३,७६८।२३
कर्मचारी खर्च (साईट सहित)	६५,९७,८८०।६१

(च) वित्तिय व्यवस्थापन तथा कर्जा भूक्तानी व्यवस्था :

यस कम्पनीले इन्द्रावती ३ ज.वि. आयोजना निर्माण तथा व्यवस्थापनार्थ नबिल बैंक लिमिटेडको अगुवाइमा बनेको कन्सोर्टियमबाट लिएको ऋण चुक्ता गरिसकेको छ। यद्यपि उक्त ऋणको final reconciliation भने हुन बाकी नै छ। यस प्रतिवेदनमा माथि उल्लेख गरेअनुसार सुनकोशी हाइड्रो पावर कम्पनी लि. को ऋण यस कम्पनीले स्वीकारेको तथा ऋण सम्झौता अनुसार २०७३/०७४ तथा २०७४/०७५ मा उक्त ऋणको सावाँ ब्याज भूक्तानी गर्दै आएको र सो ऋणको अवस्था निम्नानुसार रहेको छ।

ऋण रकम	२०७३/०७४	२०७२/०७३
शुरु ऋण	११,४७,२९,२६१।८१	७,९४,७४,१९७।३३
थप ऋण	९८२६१९३८।३०	१०,१६,६१,९१२।३५
चुक्ता गरिएको ऋण	२७४८१८०९।८१	६,६४,०६,८४७।८७
बाँकी भएको ऋण	१८,५५,०९,३९०।३०	११,४७,२९,२६१।८१
ब्याज भूक्तानी	१,७८,७०,०४८।९४	३४,१२,२३९।७०

(छ) बीमा व्यवस्था :

यस कम्पनीको विद्युतगृह लगायत सम्पूर्ण संरचनाहरू बीमित छन् भने कर्मचारीहरूलाई दुर्घटना बीमाको व्यवस्था गरिएको छ। दैवी प्रकोप वा अन्य कारणले विद्युत उत्पादन १५ दिन भन्दा बढी समय बन्द भएमा सोबाट पर्ने घाटा पूर्ति गर्न दावि भूक्तानी पाउने गरी Loss of Profit बीमा व्यवस्था गरिएको छ। यसरी आयोजनामा कुनै पनि कारणले क्षति पुगेको अवस्थामा पूर्ण सुरक्षा व्यवस्था मिलाइएको छ।

(ज) कर बक्यौता सम्बन्धमा :

आन्तरिक राजश्व कार्यालय क्षेत्र नं. ३ बाट पुरानो वक्यौता टि.डि.एस्. वापतको रकमको लागि पत्राचार भई आएको छ। त्यसको लागि सम्बन्धित कार्यालयमा वक्यौता फछ्र्यौटको लागि हिसाब मिलान (Reconciliation) गर्न कार्य अघि बढाइएको र सोही अनुसार २०७४ जेष्ठ ०६ को चिठ्ठी अनुसार आन्तरिक राजश्व विभागले कम्पनीसँग रु.४०,५८२,०९४।- (ब्याज बाहेक) बराबरको रकम माग गरेको सबै रकम जम्मा गरी आर्थिक वर्ष २०७२/०७३ सम्मको कर चुक्ता प्रमाण पत्र र पूर्ण कर परिक्षण समेत भई सकेको जानकारी गराउन चाहन्छौ र सो खर्चलाई आर्थिक वर्ष २०७३/०७४ को वार्षिक प्रतिवेदनमा नै समाबेश गरेको जानकारी समेत गराउन चाहन्छौ।

(झ) मुद्दा तथा कानूनी कारवाही :

(i) यस कम्पनीका विरुद्धमा लेख बहादुर शाही, दिपक कार्की, प्रकाश रजौरे समेत, राम बहादुर तामाङ्ग, निर्मल प्रधान समेत, लेख बहादुर शाहीले यस कम्पनी र सञ्चालक समितिलाई बिपक्षी बनाई उच्च अदालत पाटनमा दायर गरेको र यस कम्पनीले राम बहादुर तामाङ्गलाई विपक्षी बनाई उच्च अदालत पाटनमा र काठमाडौं जिल्ला अदालतमा दायर गरेको मुद्दाहरू विचाराधिन अवस्थामा रहेको छ ।

(ii) रामेश्वर यादवले यस कम्पनीलाई विपक्षी बनाई उच्च अदालत पाटनमा दायर गरेको मुद्दा फैसला भई सकेकोमा पुनः रामेश्वर यादवले सर्वोच्च अदालतमा पुनरावेदन गरेकोमा यस कम्पनीको नाममा म्याद आई विचाराधिन अवस्थामा रहेको छ ।

(ञ) **आर्थिक वर्ष २०७३/०७४ मा कम्पनीका सञ्चालकहरूले लिएको शेयरको स्वामित्वको विवरण : सञ्चालकहरू मध्ये शेयर रहेका सञ्चालकहरूको विवरण निम्नानुसार छ :**

क्र.सं.	नाम	पद	
१.	श्री कुमार पाण्डे	अध्यक्ष	१०५५
२.	श्री प्रकाश रजौरे	संचालक	१६८००
३.	श्री विशेश्वर सुबेदी	संचालक	११७०
४.	श्री रुद्र कुमार श्रेष्ठ	संचालक	१०००
५.	श्री शिबराम प्रधान	संचालक	५०००
६.	श्री विकास लामा	संचालक	५००

(ट) धन्यवाद् ज्ञापन :

शेयरधनी महानुभावहरू, गत साधारणसभामा हामीले कम्पनी नयाँ चरणमा प्रवेश गरेको र यो चरणमा कम्पनीको चौतर्फी सम्वृद्धि नै (Overall growth) गर्ने प्रण गरेका थियौं । सञ्चालक समिति तथा कम्पनीको व्यवस्थापन यसै लक्ष्य प्राप्तिको लागि समर्पित छ ।

यस कम्पनीलाई प्रगति र सफलतातिर लैजान अहोरात्र सहयोग पुऱ्याउने तथा बहुमुल्य सुझाव दिई कम्पनीको कार्य अभिवृद्धि गर्न सहयोग पुऱ्याउने सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरू, उर्जा मन्त्रालाय तथा नेपाल सरकारका सम्बन्धित निकायका पदाधिकारीज्यूहरू, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज, नेपाल विद्युत प्राधिकरणका पदाधिकारीज्यूहरू, नबिल बैंक लगायत अन्य ऋणदाता बैंकहरू, कम्पनीका तर्फबाट बहस पैरवी गर्ने कानून ब्यवसायी, कम्पनी सचिब तथा यस कम्पनीको केन्द्रिय कार्यालय र सिन्धुपाल्चोकको विद्युत उत्पादन केन्द्रमा अहोरात्र खटिएका कर्मचारी मित्रहरू सबैलाई धन्यवाद् दिन चाहन्छु । आगामी दिनहरूमा पनि यस कम्पनीले यहाँहरूबाट सहयोग तथा सद्भाव पाउने अपेक्षा राखेका छौं । धन्यवाद् ।

कुमार पाण्डे
कार्यकारी अध्यक्ष
२०७५।०२।२४

REPORT OF THE INDEPENDENT AUDITOR
TO THE SHAREHOLDERS OF
NATIONAL HYDRO POWER COMPANY LIMITED

Dear Shareholders,

We have audited the accompanying Balance Sheet of **M/S NATIONAL HYDRO POWER COMPANY LIMITED, (NHPCL)** Binayaknagar, New Baneshwor, Kathmandu-10 as of 31stAshad 2074, (Corresponding to 15th July 2017), related Profit and Loss Account, Cash Flow Statement and Statement of Changes in Equity of the Company for the year ended on that date annexed thereto and a Summary of Significant Accounting Policies and other explanatory notes.

Management's Responsibility for the financial statements

Management of NHPCL is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with Nepal Accounting Standards. This responsibility includes designing, implementing and maintaining internal control relevant to the preparation and fair presentation of the financial statements that are free from the material misstatement, whether due to fraud or error, selecting and applying appropriate accounting policies, making accounting estimates and applying judgments that are reasonable in the circumstances.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with Nepal Standards on Auditing. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance whether the financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on our professional judgment, including the assessment of risk of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, we considered internal controls relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of the accounting policies used and the reasonableness of the accounting estimates made by management as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Basis of Qualified Opinion

Our bases of audit qualifications are:

a) As per the records of Share Registrar appointed by the Company, the Paid-up share Capital of the Company is NRs 1,390,245,200 (No of shares 13,902,452). However, the paid-up share capital in the financial statements is NRs 1,387,433,200 (No of shares 13,874,332) resulting the understatement of paid up share capital by NRs 2,812,000 in the financial statements. Had the company recorded the above understated paid up share capital, liability toward the shareholders would be increased by NRs 2,812,000 in the financial statements.

b) The Company has outstanding calls in arrears of NRs 1,522,000. The recovery of remaining receivable on such shares are unascertainable since the name of partly paid up shareholders are not available with the Company.

c) As stated in note no. 2.9 to the financial statements, the company has not provided for liability towards gratuity. Had the company provided for liability towards gratuity for employee on accrual basis the profit of the company for the year would be reduced by the amount equal to the liability. The policy adopted by company to recognize gratuity liability is not in accordance with NAS14.

d) As stated in note 2.4 to the financial statement, the company has adopted policy to depreciate Buildings, Office Equipments, Computer Accessories, Vehicles, Machineries Equipments as per rates as prescribed by Income Tax Act 2058 on written down value method. Adoption of such policy does not confirm with NAS O6 which requires estimation of useful life of assets for formulating policy for depreciation.

   i) As per auditor's report of FY 2063-64, the company had depreciated Electromechanical Equipments at the rate of 6.66 % on straight line method during the financial year 2059-60 to 2062-63 resulting in excess depreciation of Rs. 20,109,330 as against depreciation that would have to be charged at the rate of 4% of depreciation rate on SLM basis provided in Electricity Act 2049. Similarly the company had depreciated Civil, Transmission Line, Hydro Mechanical Equipments and Approach Road at the rate of 2.209 % on straight line method during the financial year 2059-60 to 2062-63 resulting in short depreciation of Rs. 79,042,161 as against depreciation that would have to be charged at the rate of 4% of depreciation rate on SLM basis provided in Electricity Act 2049. The excess and short depreciation for the aforesaid period 2059-60 to 2062-63 has not been adjusted in the books of company while preparing financial statement of financial year 2073-74. Had the company adjusted the net short depreciation charged up to 2062-2063 accumulated loss of the company would increase by Rs. 58,932,831.

   ii) As per earlier audited financial statement and auditor's report of FY 2072-73, the company

had depreciated Civil Hydro Electrical Rectification using depreciation rate of 2.209 % on SLM basis during FY 2066-67, 2067-68, 2068-69, 2069-70, 2070-71, 2071-72& 2072-73 as against depreciation that would have to be charged at the rate of 4% on SLM basis provided in Electricity Act 2049. Had the company depreciated Civil Hydro Electrical Rectification using the depreciation rate as per Electricity Act 2049 accumulated loss of the company would have increased by Rs. 178,461,759/-

iii) As stated in note 2.4 to the financial statement, policy for depreciation adopted by company related to Civil Hydro Electrical Rectification is not in accordance with provision of Electricity Act 2049. The company has used 2.209 % depreciation rate on straight line method over the project life of 45.25 years. Had the company followed the depreciation rate of 4% on straight line method as per Electricity Act, 2049 depreciation for Civil Hydro Electrical Rectification for the current year would have increased by Rs. 25,247,287/-.

Had the company depreciated Civil Hydro Electrical Rectification, Electromechanical Equipments and Civil, Transmission Line, Hydro Mechanical Equipments and Approach Road using depreciation rate of 4% on SLM basis as per Electricity Act 2049, as discussed in point (i) to (iii) above accumulated depreciation as at the end of the financial year 2073-74 would increase by Rs. 262,641,877/- and value of fixed assets would decrease by the same amount.

e) As per NAS 11, foreign currency monetary items are to be translated at the spot exchange rate at the balance sheet date. As stated in schedule 8 to the financial statement, NHPC has been maintaining US $ Account with Nepal Bangladesh Bank, which is not translated using spot exchange rate on balance sheet date but has been presented same balance of Rs. 90,300.32 since few last years.

f) The Company has not maintained proper records showing full particulars, including quantitative details and situation of fixed assets. The fixed assets of the Company have been physically verified during the FY 2072-73 by using the service of professional valuator, however substantial difference was observed between report of valuator and books of the company. The company has carrying value exceeding for the recoverable amount by NRs. 90,112,737.67 as on 31.03. 2074.The provision for the impairment loss has not been provided in the financial statements.

g) Gratuity has been recognized on cash basis which is not in accordance with the Nepal Accounting Standard (NAS-14).

h) No provision for Corporate Social responsibility has been created as per Industrial Enterprises Act, 2073.

i) The company has not maintained its books of accounts following Nepal Financial Reporting System (NFRS).

Qualified Opinion

In our opinionand to the best of our information and according to the explanation given to us, except for the effect on financial statements of matters referred to in paragraph (a) to (i) above, said financial statements read together with the notes forming part thereof give the information required by the Companies Act in the manner so required and give a true and fair view in accordance with Nepal Accounting Standards:

i) In case of Balance Sheet, of the state of affairs of the company as at 31stAshad, 2074;

ii) In case of Profit and Loss Account, of the Profit for the year ended 31stAshad, 2074 and

iii) In case of Cash Flow Statement, of the Cash Flows for the year ended 31stAshad, 2074.

Emphasis of Matter

Without qualifying our opinion, we draw attention to following matters:

a) As per Share Registrar appointed by the Company, total no of share issue and paid up is 13,902,452 whereas the number of share listed for trading in Nepal Stock Exchange is 13,851,862 (as represented by the Management) resulting the difference in number of share by 50,590.

b) As per the letter dated 2065.02.01 issued by Office of Company Registrar, the Company had increased its authorized and subscribed capital to 2,500,000,000 and 2,100,000,000 respectively. However, as per financial statements, the authorized and subscribed capital is 2,000,000,000 and 1,400,000,000 respectively. Further, the number of paid up shares as per record (Share Lagat) of Office of Company Registrar is not available for audit.

c) As per Note 3.4 (B) of Schedule – 16 of financial statements, The Company has issued right share during financial year 2065-66, where transaction of NRs 70,000,000 was received in Cash and the same amount was invested in Sunkoshi Hydro Power Company Limited in Cash, which is not in compliance with Companies Act 2063

d) As per Note 3.2 of Schedule – 16 of Financial Statements, the Company has made total provision for loss of advances and receivable of NRs 350,473,301.07 in the financial statements. Out of which;

i. NRs 10,000,000 was given for purchase of excavator (as represented by the Management). Substantive evidence is not available for audit to whom it has been given. Accordingly, the Management has created the provision for loss due to

unidentified advance recipient.

ii. NRs 45,361,595 has advances to Pingxiang Mining Industry Group Co. Limited for modification work, purchase of spare parts. Accordingly, the Management has created the provision for loss due to advance recipient.

iii. As stated in Schedule 7 –the Company has recognized advance receivable of NRs 3,804,526.13 from NB Insurance Limited in the financial statements. We are unable to verify this as the company has not provided supporting or substantive evidence to us. Management has created the provision for loss on such receivables as there is uncertainty in recovery.

e) We draw attention to note 3.7.1, 3.7.2 and 3.10 of the financial statements which discusses the fact that the meeting fees and Expenses of directors of NRs. 859,629/-, managing director remuneration NRs. 1,630,000/- and donation of Rs. 109,600/- shall be ratified by the forthcoming AGM.

f) The Company had invested NRs 350,000,000 in equity share of Sunkoshi Hydropower Limited (referred as SCHL hereafter). However, the Energy Ministry, on instruction of the Commission for Investigation of Abuse of Authority (CIAA), had revoked the license in the name of Sunkoshi Hydropower Company Limited, a subsidiary of National Hydro Power Co. Limited, 2071.09.30 after it failed to complete the project even in a decade. Due to material uncertainty about the company's ability to continue as going concern the company has provisioned the same above in its financial statements.

g) As stated in Schedule 3 of financial statements, the Company has no outstanding loan to Employee Provident Fund (EPF) at balance sheet date. As stated in schedule-7 if the financial statement of the company the Management believes it has paid excess amount over the loans by NRs. 2,231,678.40. However, the management has not created provision regarding the same and has initiated for the recovery of the same.

h) The Company has not complied certain regulatory requirement with respect to the Companies Act 2063 and other securities laws and regulations, and that the financial impact of these non-compliances on the Company were estimated by the Management to be not material to the financial statements.

As per the requirement of the Companies Act 2063 we further report that:

a) We have obtained all the information and explanations, which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit.

b) In our opinion, the company has kept proper books of account as required by law so far, as appears from our examinations of those Books.

c) The financial statements dealt with by this report are in agreement with the books of account maintained by the company.

d) The financial statements dealt with by this report are in agreement with the books of account maintained by the company.

e) We do not have noticed any accounting frauds during the course of our audit.

f) Neither we have come across any of the information about the misappropriation of fund by the directors or any of the representative or company's staffs during the course of our audit nor have we received any such information from the management.

Date: 2075/02/23 (06th June 2018)

Place: Kathmandu, Nepal

B.B.R.B. & Associates ★ Nepalgunj ★ Chartered Accountants

CA. Bishwa Ram Bhandari
(Partner)
B.B.R.B. & Associates
Chartered Accountants

नेशनल हाइड्रो पावर लिमिटेड

बिनायकनगर – १०, बानेश्वर, काठमाडौं, नेपाल

वासलात

२०७४ आषाढ मसान्तका दिन (जुलाई १५, २०१७)

विवरण	अनुसूची	२०७४ असार मसान्त	२०७३ असार मसान्त
पुजीं र दायित्व			
शेयर पुंजी	१	१,३८५,९११,२००.००	१,३८५,९११,२००.००
जगेडा कोश र संचित नाफा	२	(४६२,९९२,९४५.४१)	(३७४,२१०,०५३.५७)
मध्यम तथा दीर्घकालीन ऋण	३	१८५,५०९,३९०.३०	११४,०८९,१७५.१०
कुल		**१,१०८,४२७,६४४.८९**	**१,१२५,७९०,३२१.५३**
सम्पती			
प्लान्ट, घरजग्गा र उपकरण	४		
परल मूल्य		१,८१२,६१४,३५६.८४	१,७७३,२०२,९५३.४६
घटाउने : ह्रास कट्टी		२९,६५१,४२२.१६	६७५,८४८,१९५.५४
शेष मूल्य		**१,०८२,९६२,९३४.६८**	**१,०९७,३५४,७५७.९२**
दीर्घ अवधी लगानी	५	८,७५१,७००.००	४१,०००.००
चालु सम्पती			
इनभेन्ट्री	६	-	-
अग्रीम भुक्तानी, पेश्की, सापटी, धरौटी	७	६३,३०८,७१४.६४	४५,४६१,३३०.६६
नगद तथा बैंक मौज्दात	८	६,१५७,७५९.३५	४,७३८,९०६.६०
कुल चालु सम्पती		**६९,४६६,४७३.९९**	**५०,२००,२३७.२६**
घटाउने : चालु, दायित्व र व्यवस्थाहरु			
व्यापारिक तथा अन्य भुक्तानी गर्नु पर्ने रकम	९	५२,६९९,०५५.४०	१९,६४८,३२७.८३
व्यवस्थाहरु	१०	५४,४०८.३८	२,१५७,३४५.८२
कुल चालु दायित्व		**५२,७५३,४६३.७८**	**२१,८०५,६७३.६५**
खुद चालु सम्पती		**१६,७१३,०१०.२१**	**२८,३९४,५६३.६१**
कुल		**१,१०८,४२७,६४४.८९**	**१,१२५,७९०,३२१.५३**
संभावित दायित्व	१४		
लेखा नीति तथा टिप्पणी अनूसुचि १ देखि १४ सम्म यस विवरणका अभिन्न अंग हुन् ।	१५		

हाम्रो आजको मितिको संलग्न
प्रतिवेदनको आधारमा
बि.बि.आर.बि. एण्ड
एसोसिएट्स

नेशनल हाइड्रोको तर्फबाट

तारा पन्त	**कुमार पाण्डे**	**वासुदेव प्रसाद गौतम**	**नवराज नेपाल**	**सिए. विश्वराम भण्डारी**
लेखापाल	**कार्यकारी अध्यक्ष**	**संचालक**	**संचालक**	**साझेदार**
विश्वेश्वर सुबेदी	**सोमनाथ सापकोटा**	**सुशिला शर्मा**	**एलसन श्रेष्ठ**	**मिति : २०७४/११/२१**
संचालक	**संचालक**	**संचालक**	**संचालक**	**काठमाण्डौं, नेपाल**

नेशनल हाइड्रो पावर लिमिटेड

बिनायकनगर – १०, बानेश्वर, काठमाडौं, नेपाल

आय विवरण

विवरण	अनुसूची	आ.व. २०७३/०७४	आ.व. २०७२/०७३
बिजुली बिक्री		१८०,२११,०८२.१०	१६३,२२५,१२९.५०
घटाउने : बिक्रीको खर्च	११	५०,४५८,४०३.१३	५६,६१२,७५३.३७
खुद आम्दानी		**१२९,७५२,६७८.९७**	**१०६,६१२,३७६.१३**
जोड्ने : अन्य आम्दानी	१२	५,६१०,८१६.७१	६,४०७,७५०.९८
संचालन तथा सामान्य खर्च	१३	१६,६५१,६४७.८४	१८,६५५,४१२.४५
व्याज, कर कट्टी र ह्रास कट्टी पूर्व नाफा		**११८,७११,८४७.८४**	**९४,३६४,७१४.६६**
ह्रास कट्टी	४	५३,८०३,२२६.६३	४४,८०६,६८७.७०
व्याज र कर कट्टी पूर्व नाफा/(नोक्सान)		**६४,९०८,६२१.२१**	**४९,५५८,०२६.९६**
घटाउने : व्याज खर्च		१७,८७०,०४८.९४	३,४१२,२३९.०३
कर कट्टी पूर्व नाफा /(नोक्सान)		**४७,०३८,५७२.२७**	**४६,१४५,७८७.९३**
घटाउने : सापटी उपर व्यवस्थाहरु		९८,३३१,६५६.७४	११९,२१३,०००.००
जोड्ने : अतिरिक्त व्यवस्थाहरु मेटाइएको		–	–
घटाउने : कर			
चालु आ.व.को कर		५४,४०८.३७	-
गत आ.व.को कर		१,६८९,९००.००	१२२,४१८.८४
गत आ.व.को कर माँग		३५,७४५,४९९.००	–
आय कर कट्टी पछिको नाफा /(नोक्सान)		**(८८,७८२,८९१.८४)**	**(७३,१८९,६३०.९१)**
वासलातमा सारिएको नाफा/(नोक्सान)		**(८८,७८२,८९१.८४)**	**(७३,१८९,६३०.९१)**
कुल शेयर कित्ता संख्या		१३,८५९,११२.००	१३,८५९,११२.००
प्रति शेयर कित्ता आम्दनी		(६.४१)	(५.२८)
प्रति शेयर कित्ता पतित आम्दानी		(६.४१)	(५.२८)
संभावित दायित्व	१४		
लेखा नीति तथा टिप्पणी अनुसुचि १ देखि १४ सम्म यस विवरणका अभिन्न अंग हुन् ।	१५		

हाम्रो आजको मितिको
संलग्न प्रतिवेदनको आधारमा

नेशनल हाइड्रोको तर्फबाट

बि.त्रि.आर.बि. एण्ड
एसोसिएट्स
चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स

तारा पन्त लेखापाल	कुमार पाण्डे कार्यकारी अध्यक्ष	वासुदेव प्रसाद गौतम संचालक	नवराज नेपाल संचालक	सिए. विश्वराम भण्डारी साझेदार
विश्वेश्वर सुबेदी संचालक	सोमनाथ सापकोटा संचालक	सुशिला शर्मा संचालक	एलसन श्रेष्ठ संचालक	मिति : २०७४/११/२१ काठमाण्डौं, नेपाल

नेशनल हाइड्रो पावर लिमिटेड

बिनायकनगर – १०, बानेश्वर, काठमाडौं, नेपाल

नगद प्रवाह विवरण

विवरण	चालु आ.व. २०७३/०७४	गत आ.व. २०७२/०७३
संचालन गतिविधिबाट नगद प्रवाह		
आय विवरण अनुसार कर कट्टी पछिको नाफा	(८८,७८२,८९१.८४)	(७३,१८९,६३०.९१)
जोड्ने : ह्रास कट्टी:	५३,८०३,२२६.६३	४४,८०६,६८७.७०
व्यज खर्च	१७,८७०,०४८.९४	३,४१२,२३९.०३
कार्यशिल पूजीं परिवर्तन अधिको संचालन नगद प्रवाह	**(१७,१०९,६१६.२७)**	**(२४,९७०,७०४.१८)**
चालु सम्पतीमा भएको कमि/(वृद्धि)	(१७,८४७,३८३.९९)	४,३६७,६०३.३०
आलु दायित्वमा भएको वृद्धि/(कमी)	३०,९४७,७९०.१३	(५,८५५,०७७.१६)
पूर्व संचालन खर्चमा भएको वृद्धि/(कमी)	–	–
संचालन गतिविधिबाट खुद नगद प्रवाह	**(४,००९,२१०.१३)**	**(२६,४५८,१७८.०४)**
लगानी गतिविधिको नगद प्रवाह		
खुद स्थिर सम्पती बिक्री/(खरिद)	(३९,४११,४०३.३८)	(९३४,१७१.००)
शेयरमा लगानी	(८,७१०,७००.००)	–
लगानी गतिविधिको खुद नगद प्रवाह	**(४८,१२२,१०३.३८)**	**(९३४,१७१.००)**
वित्तिय गतिविधिबाट नगद प्रवाह		
शेयर पूजींमा थप /(घट)	–	–
ऋणमा थप /(घट)	७१,४२०,२१५.२०	३४,६१४,९७७.७७
व्याज कट्टी	(१७,८७०,०४८.९४)	(३,४१२,२३९.०३)
वित्तिय गतिविधिबाट खुद नगद प्रवाह	**५३,५५०,१६६.२६**	**३१,२०२,७३८.७४**
नगदमा भएको कुल वृद्धि /(कमी)	**१,४१८,८५२.७५**	**३,८१०,३८९.७०**
वर्षारम्भ नगद तथा बैंक मौज्दात	४,७३८,९०६.६०	९२८,५१६.९०
वर्षान्त नगद तथा बैंक मौज्दात	**६,१५७,७५९.३५**	**४,७३८,९०६.६०**

संभावित दायित्व १४

लेखा नीति तथा टिप्पणी अनूसुचि १ देखि १४ सम्म यस विवरणका अभिन्न अंग हुन्। १५

हाम्रो आजको मितिको संलग्न प्रतिवेदनको आधारमा

नेशनल हाइड्रोको तर्फबाट

बि.बि.आर.बि. एण्ड एसोसिएट्स चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स

तारा पन्त **लेखापाल**	**कुमार पाण्डे** **कार्यकारी अध्यक्ष**	**बासुदेव प्रसाद गौतम** **संचालक**	**नवराज नेपाल** **संचालक**	**सिए. विश्वराम भण्डारी** **साझेदार**
विश्वेश्वर सुबेदी **संचालक**	**सोमनाथ सापकोटा** **संचालक**	**सुशिला शर्मा** **संचालक**	**एलसन श्रेष्ठ** **संचालक**	**मिति : २०७४/११/२१** **काठमाण्डौं, नेपाल**

नेशनल हाइड्रो पावर लिमिटेड

बिनायकनगर - १०, बानेश्वर, काठमाडौं, नेपाल

इक्यूटीमा भएको परिवर्तन को विवरण

विवरण	शेयर पूजीं	शेयर प्रिमियम	पूनर्मूल्याङ्कन जगेडा	जगेडा कोष र संचित	अन्य जगेडा	कुल
२०७३ असार ३१ सम्मको मौज्दात	१,३८५,९११,२००.००	-	-	(३०१,०२०,४२२.६६)	-	१,०८४,८९०,७७७.३४
२०७३ असार ३१ सम्मको मौज्दात	१,३८५,९११,२००.००	-	-	(३०१,०२०,४२२.६६)	-	१,०८४,८९०,७७७.३४
आ.व.को कुल नाफा/(नोक्सान)	-	-	-	(७३,१८९,६३०.९१)	-	(७३,१८९,६३०.९१)
२०७४ असार ३१ सम्मको मौज्दात	१,३८५,९११,२००.००	-	-	(३७४,२१०,०५३.५७)	-	१,०११,७०१,१४६.४३

नेशनल हाइड्रो पावर लिमिटेड

बिनायकनगर – १०, बानेश्वर, काठमाडौं, नेपाल

आ.व. २०७३/०७४ अषाढ मसान्तमा तयार गरिएको आर्थिक विवरण संग सम्बन्धित अनुसुचिहरु

शेयर पूजीं — अनुसुचि -१

विवरण	२०७४ असार मसान्त	२०७३ असार मसान्त
अधिकृत पूजीं		
२००,००,००० शेयर कित्ता प्रति शेयर रु १०० ले	२,०००,०००,०००.००	२,०००,०००,०००.००
जारी पूजीं		
१४०,००,००० शेयर प्रति कित्ता प्रति शेयर रु १०० ले	१,४००,०००,०००.००	१,४००,०००,०००.००
चुक्ता पूजीं		
१,३८,७४,३३२ शेयर प्रति कित्ता रु १०० ले	१,३८७,४३३,२००.००	१,३८७,४३३,२००.००
घटाउन : अरियरमा रहेको माग	(१,५२२,०००.००)	(१,५२२,०००.००)
जम्मा	**१,३८५,९११,२००.००**	**१,३८५,९११,२००.००**

जगेडा कोष र संचित नाफा — अनुसुची - २

विवरण	२०७४ असार मसान्त	२०७३ असार मसान्त
वर्षारम्भ जगेडा कोष र संचित नाफा	(३७४,२१०,०५३.५७)	(३०१,०२०,४२२.६६)
जोड्ने : आ.व. नाफा/(नोक्सान)	(८८,७८२,८९१.८४)	(७३,१८९,६३०.९१)
घटाउने : आ.व. लाभाँश	–	–
जम्मा	**(४६२,९९२,९४५.४१)**	**(३७४,२१०,०५३.५७)**

मध्यम तथा दीर्घकालीन ऋण — अनुसुची - ३

विवरण	२०७४ असार मसान्त	२०७३ असार मसान्त
क) कन्सोर्टिएम ऋण		
एन.सि.सि. बैंक लि.	५३२,२६१.७७	३,५३२,२६१.७७
नेपाल बैंक लि.	–	१३४,८६६.१२
राष्ट्रिय वाणिज्य बैंक लि.	–	४७,९४४.६३
	३,५३२,२६१.७७	**३,७१५,०७२.५२**
ख) अवधि ऋण २		
एन.सि.सि. बैंक लि.	४,१०२,१९०.२३	४,१०२,१९०.२३
	४,१०२,१९०.२३	**४,१०२,१९०.२३**
ग) अवधि ऋण ४		
नबिल बैंक लि.	९०,४२२,६३०.७१	१०१,६६१,९१२.३५
नेपाल बैंक लिमिटेड	४७,२१८,१८०.०६	-
राष्ट्रिय वाणिज्य बैंक लि.	४०,२३४,१२७.५३	–
	१७७,८७४,९३८.३०	**१०१,६६१,९१२.३५**
घ) न्यून अवधि ऋण		
राष्ट्रिय वाणिज्य बैंक लि.	–	१,६४२,०००.००
नेपाल बंगलादेश बैंक लि.	-	१०,०००.००
नेपाल बैंक लि.	-	२,९५८,०००.००
	-	**४,६१०,०००.००**
जम्मा	**१८५,५०९,३९०.३०**	**११४,०८९,१७५.१०**

दिर्घ अवधि लगानी (निवेश) — अनुसुची -५

विवरण	२०७४ असार मसान्त	२०७३ असार मसान्त
सुनकोशी हाइड्रो पावर कम्पनी लि.(३५००००० शेयर कित्ता रु १००ले)	३५०,०००,०००.००	३५०,०००,०००.००
एन.बि. इन्सोरेन्स (१५१७ शेयर कित्ता रु १०० ले)	१५१,७००.००	४१,०००.००
लोवर इर्खुवा हाइड्रो पावर कम्पनी प्राइभेट लिमिटेड	८,६००,०००.००	-
घटाइएको : लगानी (सुनकोशी हाइड्रो) उपर गरिएको व्यवस्था	(३५०,०००,०००.००)	(३५०,०००,०००.००)
जम्मा	**८,७५१,७००.००**	**४१,०००.००**

नोट : एन.बि. इन्सोरेन्सका शेयरहरु नबिल बैंक लि. संग धितोमा राखिएका छन् ।

इन्भेन्ट्री — अनुसुची - ६

विवरण	२०७४ असार मसान्त	२०७३ असार मसान्त
पार्ट पुर्जाहरु	-	-
जम्मा	-	-

नेशनल हाइड्रो पावर लिमिटेड

काठमाडौं, नेपाल

आ.व. २०७३/०७४ आषाढ मसान्तमा तयार गरिएको आर्थिक विवरण संग सम्बन्धित अनुसुचिहरु

अग्रिम भुक्तानी तथा व्यपारिक प्राप्तीहरु — अनुसुची - ७

विवरण		२०७४ असार मसान्त	२०७३ असार मसान्त
अग्रिम भुक्तानी			
कार्यलय प्रायोजन पेश्की	२,९८८,५८०.००		-
घटाइएको : व्यवस्थाहरु	२,०९२,५२८.४८)	८९६,०५१.५२	२,३५८,४८२.७०
टि.डि.एस. प्राप्ती हुने		५,१९४,४७६.९६	२,८५२,५३५.२८
उपकरणको लागि दिइएको अग्रिम भुक्तानी (पहिचान रहित)	१०,०००,०००.००		
घटाइएको : व्यवस्थाहरु	(१०,०००,०००.००)	-	-
पार्ट पुर्जाको लागि दिइएको अग्रिम भुक्तानी (पिड स्याड माइनिङ्ग)	४५,३६१,५९५.००		
घटाइएको : व्यवस्थाहरु	(४५,३६१,५९५.००)	-	-
वि.आर. गोर्खाली (प्रमुख सुपरिवेक्षक)	३००,०००.००		
घटाइएको : व्यवस्थाहरु	(३००,०००.००)	-	-
निक्षेप	३४२,१४१.००		
घटाइएको : व्यवस्थाहरु	(३३७,६४१.००)	४,५००.००	२,५००.००
इलेक्ट्रीकल रिपेयरिङ्ग वर्कस	३६८.००		
घटाइएको : व्यवस्थाहरु	(३६८.००)	-	-
हाइड्रो कन्सल्ट	३६०,०००.००		
घटाइएको : व्यवस्थाहरु	(३६०,०००.००)	-	-
अन्य	६९०,२२८.७७		
घटाइएको : व्यवस्थाहरु	(२५४,२२२.००)	४३६,००६.७७	२६५,४४७.६६
अग्रिम विमा भुक्तानी		.५११,२५०.९०	२,५०६,८०६.९३
अग्रिम पत्र पत्रिका भुक्तानी		१९,२०८.५९	१०,७३३.००
तलब पेश्की	१५,९१४.१२		
घटाइएको : व्यवस्थाहरु	(३१२,५२१.०९)	३०३,३९३.०३	१४८,१७०.०१
सुनकोशी हाइड्रो पावर कम्पनी लि.	२८१,८०२,२९८.००		
घटाइएको : व्यवस्थाहरु	(२८१,८०२,२९८.००)	-	-
प्रयास नेपाल	५,०००.००		
घटाइएको : व्यवस्थाहरु	(५,०००.००)	-	-
एन.वि. इन्सोरेन्स	३,८०४,५२६.००		
घटाइएको : व्यवस्थाहरु	(३,८०४,५२६.००)	-	-
कर माग उपर जम्मा (जमानत खाता)		-	१२०,४५९.००
अन्य पुन: प्राप्तीहरु (प्रमाण छैन)	१,०८३,६७३.००		
घटाइएको : व्यवस्थाहरु	(१,०८३,६७३.००)	-	-
काठमाण्डौं रिक्रियशन सेन्टर	४,७५८,९२९.००		
घटाइएको : व्यवस्थाहरु	(४,७५८,९२९.००)	-	-
नेपाल हाइड्रो इलेक्ट्रीक		३१४,०२३.६१	३१४,०२३.६१
इन्टरनेट खर्चको लागि पेश्की		३,३९०.००	-
मेगा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा.लि.		-	१,०००,०००.००
लोअर इखुवा हाइड्रो पावर प्रा लि.(शेयर अग्रिम)		८,५००,०००.००	४,०००,०००.००
शंकरमाली निर्माण सेवा प्रा.लि.		-	२,१९६,१११.००
कर्मचारी संचय कोष धेरै तिरिएको (पून: प्राप्ती गर्न मिल्ने)		२,२३१,६७८.३३	२,२३१,६७८.४०
एन.सि.सि. बैंक लि. धेरै तिरिएको (पून: प्राप्त गर्न मिल्ने)		१९,४४१.३८	१९,४४१.३८
एन.सि.सि. बैंक लि. पि.ए.डि. ऋण (पून: प्राप्त गर्न मिल्ने)		३,१११,१९७.८९	३,१११,१९७.८९
नबिल बैंक लि.(ऋण पत्र नगद मार्जिन)		९,०४३,१३९.२६	-
व्यवसायिक प्राप्तीहरु			
नेपाल विद्युत प्राधिकरण		०,७२०,९५६.४०	२४,३२३,७४३.८०
जम्मा		**६३,३०८,७१४.६४**	**४५,४६१,३३०.६६**

नगद तथा बैंक मौज्दात — अनुसुची - ८

विवरण	२०७४ असार मसान्त	२०७३ असार मसान्त
नगद मौज्दात		
नगद (व्यवस्थापनले प्रमाणित गरेको)	-	३०४ ४२
खुद्रा नगद(व्यवस्थापनले प्रमाणित गरेको)	१४२.८६	९,६६५.८१
बैंक मौज्दात		
नेपाल बंगलादेश बैंक लि.	१०,०००.००	१०,०००.००
नेपाल बैंक लि. चौतारा	२,१५८.४८	२,१५८.४८
बैंक अफ काठमाण्डौं लि.	८,९११.२१	८,९११.२१
नेपाल बंगलादेश बैंक लि.	३२,६५६.०३	३२,६५६.०३
एन.सि.सि. बैंक लि. (बनेपा)	१७,७५०.४०	१७,७५०.४०
नेपाल बंगलादेश बैंक लि.(अमेरिकी डलर खाता)	९०,३००.३२	९०,३००.३२
एन.सि.सि. बैंक लि. (न्यूरोड)	१०,९८३.७७	१०,९८३.७७
नबिल बैंक लि.	५,३०८,७३६.६०	४,७२२,६८४.५७
नबिल बैंक लि.	४६८,६४५.६७	४६८,६४५.६७
सेन्ट्रल फाइनान्स लि.	३,४८५.०६	३,४८५.०६
एन.बि. बैंक लि	१,४४७.५७	१,४४७.५७
नबिल बैंक लि. (०८८)	२०२,५४१.३८	(६४०,०८६.७१)
जम्मा	**६,१५७,७५९.३५**	**४,७३८,९०६.६०**

नेशनल हाइड्रो पावर लिमिटेड

काठमाडौं, नेपाल

आ.व. २०७३/०७४ अषाढ मसान्तमा तयार गरिएको आर्थिक विवरण संग सम्बन्धित अनुसुचिहरु

व्यवसायिक र अन्य भुक्तानीहरु — **अनुसुची - ९**

विवरण	२०७४ असार मसान्त	२०७३ असार मसान्त
लेखा परीक्षण शूल्क २०७३/०७४	१११,५००.००	-
लेखा परीक्षण शूल्क २०७२/०७३	-	१११,५००.००
लेखा परीक्षण शूल्क २०७१/०७२	-	१११,५००.००
लेखा परीक्षण शूल्क २०७०/०७१	-	१११,५००.००
लेखा परीक्षण शूल्क २०६९/०७०	-	१११,५००.००
लेखा परीक्षण शूल्क २०६८/०६९	-	१११,५००.००
पुनरावलोकन लेखा परीक्षण शुल्क	-	२४,३२७.४४
अवधारणा जम्मा	३९,०००.००	३९,०००.००
रोयलटी शुल्क	४,३९६,७४२.६५	६,५१०,१५९.२०
हाइ हिमाल हाइड्रो कन्सट्रक्सन	-	-
कालिन्चोक सेक्युरिटिज सर्भिसेस	-	१३५,३००.६०
अम्बे हार्डवेयर एण्ड एम.पि. सप्लायर्स	८२,९५५.७८	-
तलव भत्ता दायित्व	१,४००,७९२.८६	१,८८२,१०७.८३
कर्मचारी बिदा दायित्व	९८२,६३७.४०	९०८,६४१.२०
आयकर दायित्व	-	-
कर्मचारी लगानी कोष दायित्व	१८४,८४६.८६	५३९,०३१.२९
कर्मचारी मेडिकल दायित्व	८२६,२००.१६	१,२५३,८५१.८७
अन्य दायित्व	७२,९०५.००	१,०३५,१५७.६६
ओभर टाइम तलब भत्ता दायित्व	८३,०८५.७५	-
साइट कार्यालय	-	१५०,६६१.९७
विविध साहुहरु	७,१४९,१६१.७३	२,८८६,२१२.८६
बैठक खर्च दायित्व	१०५,२२१.९५	८३,२२१.९५
प्रभावित गा.वि.स. प्रति दायित्व	-	५४०,२९३.००
विजुली खर्च दायित्व	१२,९९९.९०	७२९,७४०.६०
बोनस दायित्व	-	३५२,३१६.००
ज्याला दायित्व	२७,९१८.००	-
भाडा तथा जग्गा पट्टा प्रतिको दायित्व	-	५१८,०२९.९९
पुरानो आ.व. स्रोत कर दायित्व	३५,८५५,८५६.००	-
स्रोत कर दायित्व (०६७/६८)	-	१६५,८७७.५६
स्रोत कर दायित्व (०६८/६९)	१९१,९७८.६८	४०२,३६७.३१
स्रोत कर दायित्व (०६९/७०)	३०९,५८८.८०	३१८,०३५.८०
स्रोत कर दायित्व (०७०/७१)	१७२,९६५.८८	२१०,५२५.८८
स्रोत कर दायित्व (०७१/७२)	६५,४५४.१६	१२७,११४.०२
स्रोत कर दायित्व (०७२/७३)	१००,८६५.४५	२७८,८५३.८०
स्रोत कर दायित्व (०७३/७४)	३२६,३७८.३९	-
जम्मा	**५२,६९९,०५५.४०**	**१९,६४८,३२७.८३**

व्यवस्थाहरु — **अनुसुची -१०**

विवरण	२०७४ असार मसान्त	२०७३ असार मसान्त
कुल आयकर व्यवस्था	५४,४०८.३८	,१५७,३४५.८२
जम्मा	**५४,४०८.३८**	**२,१५७,३४५.८२**

बिक्रीको खर्चहरु — **अनुसुची -११**

विवरण	आ.व. २०७३/०७४	आ.व. २०७२/०७३
विजुली खर्च	६८०,११९.३८	१५७,०२६.४०
मेशिनरी इन्धन	१५३,४५२.८६	८७७,७९५.००
बिमा खर्च	३,६२३,५८५.१७	३,८१५,५३०.४०
जग्गा पट्टा खर्च	-	४०७,०१८.३८
ओभर टाइम खर्च	५९०,७७०.६६	२८७,६०२.३३
मर्मत तथा सम्भार (पि.एच.) खर्च	२२,२४२,७७२.१६	२७,४८०,०४२.४०
मर्मत तथा सम्भार (मेशिनरी र जेनेरेटर)	४४४,९००.००	,८०९,७६५.९९
एक्साभेटर भाडा	-	२,२९६,२४७.००
जग्गा सर्भेक्षण खर्च	-	९१,०००.००
रोयलटी खर्च	४,३९६,७४२.६५	४,१६९,९५२.७४
तलब तथा भत्ता (साइड कार्यालय)	१६,९१९,३६५.२५	१३,२१७,०८१.८८
ग्रेज्युटी खर्च	११२,८००.००	६३२,७१०.४२
प्रशारण लाइन खर्च	-	१३,०००.००
जग्गा सम्वन्धी खर्च	२२०,४९५.००	-
ज्याला	४८,४००.००	७०९,६४९.४३
बर्दि	६२५,०००.००	६४८,३३१.००
जम्मा	**५०,४५८,४०३.१३**	**५६,६१२,७५३.३७**

नेशनल हाइड्रो पावर लिमिटेड

काठमाडौं, नेपाल

आ.व. २०७३/०७४ आषाढ मसान्तमा तयार गरिएको वित्तिय प्रतिवेदनसँग सम्बन्धित अनुसुचिहरु

अन्य आम्दानीहरु — **अनुसुची -१२**

विवरण	आ.व. २०७३/०७४	आ.व. २०७२/०७३
व्याज आम्दानी	४५,३१०.००	४०७,७५०.९८
बिमा माँग	-	६,०००,०००.००
अन्य	,१४५,०२०.००	-
थप प्रावधान फिर्ता लिइएको	१२०,४८६.७१	-
जम्मा	**५,६१०,८१६.७१**	**६,४०७,७५०.९८**

संचालन सँभार खर्च — **अनुसुची -१३**

विवरण	आ.व. २०७३/०७४	आ.व. २०७२/०७३
विज्ञापन	४९२,१३४.००	४४७,५७६.३१
वार्षिक साधारण सभा खर्च	६५०,२९५.०५	२९९,०७१.२०
लेखा परीक्षण शुल्क	१३,०००.००	११३,०००.००
लेखा परीक्षण शुल्क (गत वर्ष)	७१,५८५.००	-
कम्पनी रजिष्ट्रार कार्यालय खर्च	१,२४७,२००.००	-
बैंक शुल्क, कमिशन र एजेन्सी शुल्क	४,३००.३०	७,९४३.३३
सवारी खर्च	२५,२०८.५८	२३,६६५.००
सम्प्रशरण खर्च	६८१.००	८५०.००
किराया खर्च	६८५,३५१.००	११०,२२२.५५
दैनिक भत्ता	९४,५००.००	७६,८००.००
दशैं भत्ता	१२,५००.००	८७१,०००.५०
भुकम्प राहत	-	२५०,०००.००
विनिमय फरक	१,७४९.००	-
दण्ड र जरिवाना	७२,५६९.५८	८९,८१४.३६
इनधन (गाडी)	११२,९२१.३२	४९०,२४२.०५
दान तथा उपहार	१०९,६००.००	१६१,७००.००
ग्रेज्युटी	-	१०७,३८७.१२
आतिथ्य तथा वनभोज खर्च	४०९,२८१.१८	६५४,१२५.३५
घर भाडा	४०४,७३६.००	४३९,४४६.००
कर्मचारी बिदा खर्च	१,०६२,३९३.३३	९८४,७७९.५९
ऋण पत्र जारी खर्च	१९५,१४९.६३	-
कानुनी सेवा खर्च	१२२,०००.००	८१०,४७५.००
मेडिकल भत्ता	१५९,०००.००	९५२,४८२.८१
वैठक खर्च तथा भत्ता	८९५,६२८.७७	७८८,४५७.२१
सदस्यता खर्च	३०,०००.००	-
अन्य विविध	६३,११७.६२	२२,८१८.९१
पत्र पत्रिका	८,८२४.४१	१५,९६७.००
कार्यालय खर्च	२९५,४४५.४९	११२,११०.००
पूजा खर्च	१९,४७५.००	१६,७८५.००
मुद्रण तथा स्टेशनरी खर्च	४३,०६२.५०	९२,८०२.४४
कर्मचारी संचय कोष योगदान	२३१,९५१.८५	९६२,२००.६५
रजिष्ट्रेशन खर्च	१०,०००.००	-
नविकरण खर्च (एन.एस.इ.)	५०,०००.००	५०,०००.००
नविकरण खर्च (गाडीहरु)	८४,६८०.००	-
मर्मत तथा सम्भार (अन्य)	२५२,६४३.४७	४४१,३५९.४०
मर्मत तथा सम्भार (गाडी)	३४१,९५१.६४	४४३,४२५.००
आर.टि.एस. खर्च	-	३१८,९३०.७५
तलव तथा भत्ता	४,७३२,०३४.४३	४,२५६,६४२.४३
सरसफाइ खर्च	२१,०३२.००	४३,४१९.००
सुरक्षा खर्च	२७,१२०.००	३१९,०९३.००
टेलिफोन र इन्टरनेट खर्च	२६५,१९४.९६	४०३,३०७.२०
यातायात तथा भ्रमण खर्च	५८३,८६०.००	३५३,०५५.७९
साइट कार्यालयको खर्च	३०,९९०.००	१,८५०.००
शेयर सूचीकरण खर्च	-	१,१२०,०००.००
सि.डि.एस खर्च	२२०,०००.००	३७०,०००.००
विविध क्षतिपूर्ति खर्च	१३,०००.००	१,१९०,०००.००
परामर्श खर्च	१,५०३,५००.००	६५,०००.००
विशेष छानबिन खर्च	-	५०,०००.००
खाना तथा आवाशिय खर्च	४४,२१०.७३	२४८,७४६.००
वेव साइट र प्रविधि खर्च	३७,७७०.००	७८,८६१.५०
जम्मा	**१६,६५१,६४७.८४**	**१८,६५५,४१२.४५**

नेशनल हाइड्रो पावर लिमिटेड

बिनायकनगर – १०, बानेश्वर, काठमाडौं, नेपाल

आ.व. २०७३/२३०७४ आषाढ मसान्तमा गरिएको आर्थिक विवरणसाग सम्बन्धित अनुसुचिहरु

सम्भावित खर्च **अनुसुची -१४**

विवरण	आ.व. २०७३/०७४	आ.व. २०७२/०७३
एन.सि.सि. बैंक लाई व्याज तथा जरिवाना⍰	१५,४१९,८९६.६७	१५,४१९,८९६.६७
जम्मा	**१५,४१९,८९६.६७**	**१५,४१९,८९६.६७**

टिप्पणी ⍰: नेपाल क्रेडिट एण्ड कमर्स बैंक लि. संगको कन्सोर्टिएम ऋणको वित्तिय वन्दोवस्त गर्दा आउन सक्ने सम्भावित दायित्व रु.१५,५७७,५२५ छ। यस बारे कम्पनीले बैंक संग आवश्यक वार्ता र कुराकानी गरिरहेको छ।

नेशनल हाइड्रो पावर लिमीटेड

बिनायकनगर - १०, बानेश्वर, काठमाडौं, नेपाल

आ.व. २०७३/०७४ अषाढ मसान्तमा तयार गरिएको आर्थिक विवरण संग सम्बन्धित अनुसुचिहरु

प्लान्ट, घरजग्गा र उपकरण

अनुसुची -४

क.स.	विवरण	दर	परल मूल्य				संग्रहित ह्रास				शेष मुल्य	
			वर्षारम्भ	थप	समायोजन	कुल	वर्षारम्भ	समायोजन	यस आ.व. को	कुल	आ.व. २०७३/०७४	आ.व. २०७२/०७३
१	जग्गा	०%	२०,०३४,१२०.३८	४,४९२,८००.००	-	२४,५२६,९२०.३८	-	-	-	-	२४,५२६,९२०.३८	२०,०३४,१२०.३८
२	घर	५%	१,४७३,४८४.१३	-	-	१,४७३,४८४.१३	७५४,४२८.३१	-	३५,९५२.७९	७९०,३८१.१०	६८३,१०३.०३	७१९,०५५.८२
३	फर्निचर	२५%	३,३६७,२५७.०३	-	-	३,३६७,२५७.०३	२,६२२,९६७.१०	-	१८६,०७२.४९	२,८०९,०३९.५९	५५८,२१७.४४	७४४,२८९.९३
४	कम्प्यूटर र पार्ट पुर्जा	२५%	३१२,४६२.००	२०९,२१५.००	-	५२१,६७७.००	१४४,०१४.७९	-	२०४,२८४.७२	३४८,२९९.५१	१७३,३७७.४९	१६८,४४७.२१
५	अन्य	२५%	१,२०४,९५३.६०	-	-	१,२०४,९५३.६०	८९८,९३१.२२	-	७६,४९८.१०	९७५,४५९.३२	२२९,४९४.२९	३०५,९९२.३८
६	गाडीहरु	२०%	६,८७१,२५०.००	-	-	६,८७१,२५०.००	६,३७२,५७२.०१	-	९९,७३५.६०	६,४७२,३०७.६१	३९८,९४२.३९	४९८,६७७.९९
७	बिधुतिय तथा यान्त्रिक औजार सिभिल हाइड्रो विधुतिय	४%	२४४,४५८,७२७.३४	५७४,६९७.३८	-	२४५,०३३,४२४.७२	१४५,८२८,६०६.४४	-	९,७९३,६७४.३६	१५५,६२२,२८०.८०	८९,४११,१४३.९२	९८,६३०,१२०.९०
८	रेक्टिफायर	२.२१%	१,४०९,६७५,४३०.०८	-	-	१,४०९,६७५,४३०.०८	४७७,४३४,४५१.२२	-	३१,१२९,७३०.२५	५०८,५७४,१८१.४७	९०१,१०१,२४८.६१	९३२,२४०,९७८.८६
९	सडक	४%	८३,०६५,३१५.९७	-	-	८३,०६५,३१५.९७	३९,५६६,००३.५६	-	३,३२२,६१२.६४	४२,८८८,६१६.२०	४०,१७६,६९९.७७	४३,४९९,३१२.४१
१०	यान्त्रिक औजार	१५%	२,७२९,९५२.९३	३४,१३४,६९१.००	-	३६,८७४,६४३.९३	२,२२६,१९०.८९	-	८,९४४,६६५.६९	११,१७०,८५६.५८	२५,७०३,७८७.३५	५१३,७६२.०५
	जम्मा		**१,७७३,२०२,९५३.४६**	**३९,४११,४०३.३८**	**-**	**१,८१२,६१४,३५६.८४**	**६७५,८४८,१९५.५४**	**-**	**५३,८०३,२२६.६३**	**७२९,६५१,४२२.१७**	**१,०८२,९६२,९३४.६७**	**१,०९७,३५४,७५७.९२**

नेशनल हाइड्रो पावर कम्पनी लि.

बिनायकनगर-१०, बानेश्वर, काठमाडौं, नेपाल

आ.व. २०७३-०७४ को वित्तिय विवरणका अनुसूचीहरू

मुख्य लेखानीतिका सार र वित्तिय विवरण टिप्पणीहरू :
अनुसूची १५

१. सामान्य जानकारी

नेशनल हाइड्रो पावर कम्पनी लि. (यस पश्चात् 'कम्पनी' उल्लेख गरिएको छ) नेपाल कम्पनी ऐन अन्तर्गत दर्ता भएको पब्लिक कम्पनी हो। यसको रजिष्टर्ड कार्यालय बिनायकनगर-१०, बानेश्वर, काठमाडौं, नेपालमा रहेको छ। यस कम्पनीको मुख्य उद्देश्य विद्युत उत्पादन हो। कम्पनीले सिन्धुपाल्चोक जिल्लामा ७.५ मेगावाटको इन्द्रावती हाइड्रो पावर परियोजना १९९९ देखि विकास गरी सो परियोजना सञ्चालन गर्दै आएको छ। कम्पनीले नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग उर्जा खरिद सम्झौता गरेको छ। कम्पनीको मुख्य निवेश सुनकोशी हाइड्रो पावरमा रहेको छ। सञ्चालक समितिले वित्तिय विवरण २१ माघ २०७४ मा जारी गर्न स्वीकृत गरेको छ।

२. मुख्य लेखानीतिहरू

२.१ तयार पार्ने आधार

वितिय विवरणहरू ऐतिहासिक लागत Convention मा Accrual आधारमा नेपाल लेखामानका प्रमुख पक्षहरूलाई ध्यानमा राखी कम्पनी ऐन २०६३ र अरु कानूनी प्रावधानलाई पालना गरी बनाइएको छ। कम्पनीले लेखानीति अविरोध ढङ्गले लागू गरेको छ।

२.२ अनुमानको प्रयोग

वित्तिय विवरणहरू बनाउँदा लेखामान, सामान्यतया स्वीकृत लेखापाल सिद्धान्तसँग एकरुप गरिएको छ। जस अनुसार आ.व.को अन्तिम दिनमा अनुमान र विवेकहरू लगाइनु पर्छ। उक्त अनुमान र विवेकहरूले वित्तिय विवरणहरूमा उल्लेखित सम्पत्ति र दायित्व र खुलासा गरिएको संभावित दायित्व र आ.व.को नाफा/नोक्सानलाई प्रभाव पार्न सक्छन्। अनुमान लगाउनुका कारण देखिपरेको फरकहरू, सो फरक जानकारीमा आएको आ.व.मा पहिचान/मापन गर्ने गरिन्छ।

२.३ घर जग्गा, प्लान्ट र उपकरण

घर जग्गा, प्लान्ट र उपकरण उक्त सम्पत्ति प्रयोगमा ल्याउन लागेको सबै प्रत्यक्ष र अप्रत्यक्ष लागत, र ह्रासकट्टी को वियोगमा देखाइन्छ। पछि गरिएका खर्चहरू मध्ये ती मात्र खर्चहरूलाई पुंजीगत गरिन्छ जसले उक्त सम्पत्तिको पुर्व अनुमानित कार्यप्रदर्शनलाई बढाउँछ र त्यसबाट भविष्यमा थप लाभहरू लिन सकिन्छ। ती सम्पत्तिहरू जो सक्रिय प्रयोगबाट बाहिरी सकेका हुन्छन्, उनीहरूलाई किताबी मूल्य या रियलाइजेवल मूल्यमा (दुबै मध्यको कम) छुट्टै देखाइन्छ।

थप, अपरेटिङ पट्टि रद्द गर्न सकिन पट्टि हो । त्यसकारण, वित्तिय विवरणमा थप खुलासा छैन ।

२.४ ह्रासकट्टी

सम्पत्तिमा ह्रासकट्टीको सिधा रेखा विधि र ह्रासकट्टीको घट्दो मूल्य विधिबाट कम्पनीले निर्णय गरे अनुसार प्रभावकारी आयुको आधारमा निम्न दरमा गरिन्छ ।

घर –	५ प्रतिशत घट्दो मूल्य विधि
कार्यालय औजार र फर्निचर –	२५ प्रतिशत घट्दो मूल्य विधि
कम्प्यूटर र पार्टपुर्जा –	२५ प्रतिशत घट्दो मूल्य विधि
गाडीहरू –	२० प्रतिशत घट्दो मूल्य विधि
इलेक्ट्रो मेकानिकल इक्यूपमेन्ट –	४ प्रतिशत घट्दो मूल्य विधि
अप्रोच रोड –	४ प्रतिशत सिधा रेखा विधि
सिभिलहाइड्रो रेक्टिफिकेसन –	२.२०९ प्रतिशत घट्दो मूल्य विधि
मेशिनरी औजार –	१५ प्रतिशत घट्दो मूल्य विधि
अन्य –	२५ प्रतिशत घट्दो मूल्य विधि

२.५ व्यवस्था र संभावित दायित्वहरू

व्यवस्थाहरू : व्यवस्थाहरूको पहिचन तब गर्ने गरिन्छ जब भूतकालिन घटनाले गर्दा वर्तमान उत्तरदायित्व खडा भएको र उक्त दायित्व भविष्यमा व्यवस्थापान (Settle) गर्न, आर्थिक लाभहरू र श्रोत साधनको वर्हिगमनको अपेक्षा गरी सो उत्तरदायित्वको एउटा विश्वासनीय अनुमान राख्न सकिन्छ । व्यवस्थाहरूको मापन वर्तमान दायित्व व्यवस्थापन (Settle) गर्न लागतको उत्कृष्ठ रुपमा अनुमान गरी गर्ने गरिन्छ ।

संभावित दायित्व : संभावित दायित्व तब खुलासा गर्ने गरिन्छ जब कुनै भूतकालिन घटनाको कारणले दायित्व सिर्जना हुन सक्ने कुरा अनुमानित हुन्छ र सो दायित्वको उत्पति भविष्यमा कुनै संभावित घटना प्रति निर्भर हुनका साथै सो घटना घट्नु/नघट्नु कम्पनीको बसमा हुँदैनन् । सो संभावित दायित्व या त दायित्व खडा हुनुमा कम सम्भावना हुन्छ या त सो दायित्व एउटा विश्वासनीय अनुमानद्वारा मापन गर्न नसकिने खालका हुन्छन् ।

२.६ खण्ड रिपोटिङ्ग

कम्पनीले आफ्नो व्यवसायमा एउटा मात्र खण्ड निर्धारण गरेको छ ।

२.७ आय निर्धारण

कम्पनीको बिजुली बिक्रीबाट आउने आय आय विवरणमा Accrual आधारमा तब निर्धारण गरिन्छ जब कम्पनीले नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बील बुझाई नेपाल विद्युत प्राधिकरणले सो बीललाई प्रामणित गर्दछ ।

२.८ व्याज आम्दानी

व्याज आम्दानी एक्रुएल आधारमा पहिचान गरिन्छ।

२.९ ग्रेज्यूटी र बिदा नगदीकरणको लेखा नीति

ग्रेज्यूटीको नगदी आधारमा व्यवस्था गर्ने गरिएको छ जो नेपाल लेखामानका अनुसार छैन। बिदा नगदीकरण Accrual आधारमा प्रस्तुत गरिएको छ।

२.१० इन्भेन्ट्री (व्यवस्थापनले लिएको, मूल्याङ्कन गरेको र प्रमाणित गरेको)

इन्भेन्ट्री लागत वा खुद Releasable (दुबै मध्यको कम) मूल्यमा प्रस्तुत गरिएको छ।

२.११ नगद र नगद समकक्ष

यसमा नगद मौज्दात बैंकसँग सञ्चित निक्षेप र अन्य अति तरल निवेशहरू परिपक्वता समय एक महिना वा कम भएका पर्दछन्।

२.१२ वैदेशिक मुद्रीत कारोबार

शुरुको पहिचान यस्ता सबै कारोबारहरू उक्त मितिको विनिमय दरमा अभिलेख गरिन्छ।

आ.व. अन्तिम दिनमा वैदेशिक मुद्रीत कारोबारको पछिल्लो पहिचान (निर्धारण) गर्दा ऐतिहासिक लागतमा उल्लेखित गैर मौद्रीक वस्तुहरू कारोबार मितिको विनिमय दरमा प्रस्तुत गरिन्छन् भने अन्य सही मूल्यमा उल्लेखित गैर मौद्रिक वस्तुहरू आ.व. अन्तिम दिनको विनिमय दरमा प्रस्तुत गरिन्छन्।

२.१३ Going Concern

वित्तिय विवरणहरू Going Concern को अवधारणामा छ भन्ने आधारमा बनाइएका छन्।

२.१४ कर्मचारी लाभ

परिभाषित योगदान योजना : कम्पनीले अवकास पश्चात्को लागि संचयकोषको रुपमा परिभाषित योगदान योजना लागू गरेको छ। उक्त योजनामा कम्पनीले कर्मचारी संचयकोषमा (जो सरकार संचालित कोष हो) योगदान गर्ने गर्छ। कम्पनीको यस भन्दा अरु योगदान गर्नु पर्ने कुनै दायित्व छैन। सो योजनाका खर्च, आय व्यय विवरण हालिएको छ।

परिभाषित लाभ योजना: कम्पनीको परिभाषित लाभ योजना अन्तर्गत ग्रेज्यूटीको रुपमा योजना रहेका छन्। कम्पनीले नेपाल लेखामान १४ का अनुसार वित्तिय विवरणमा ग्रेज्यूटीको व्यवस्था गरेको छैन।

सुक्ष्म करार कर्मचारी लाभ: सो योजनामा घर बिदा, बिमारी बिदा पर्दछन्। जो क्रमानुसार ६० दिन र १८० दिनसम्म जम्मा गर्न मिल्छ। सो योजना अनुसार भूक्तान गर्नुपर्ने दायित्व आय व्यय खातामा चढाइएको छ।

३. लेखाको टिप्पणीहरू

३.१ कर

क) चालु वर्ष कर

कम्पनीले आयकर एनेमा उपलब्ध कार्य शुरुवात गरेको मिति (२१ आश्विन २०५९) देखि १५ वर्ष सम्मको लागि आयकर छुटको लाभ उठाइरहेको छ। तसर्थ कम्पनीले कुनै आयकर दायित्वको लागि प्रावधान गरेको छैन तर कम्पनीले समयमा आयकर रिटर्न पेश नगरेकाले रु.१६,८९,९०० को गत आ.व.को कर दायित्वका लागि व्यवस्था गरेको छ।

ख) अस्थगित कर

कम्पनीले कर छुटको लाभ उठाइरहेकाले अस्थगित करको हेरफेर गर्नु पर्ने जरुरी छैन।

३.२ वित्तिय विवरणमा देखाइएका अग्रीम भूक्तानी र आय दावीहरू

तल भएका दाबी र अग्रिम भुक्तानीहरुबाहेक व्यवस्थापनले सबै दाबी र अग्रीम भूक्तानीहरू सही र पुनः प्राप्त गर्न सकिने कुरामा आश्वासित छ।

विवरण	रकम रु.	कैफियत
औजारका लागि अग्रीम भूक्तानी	१०,०००,०००	व्यवस्थापनसँग प्रमाण छैन
पिङ स्याङ्ग माइनिङ	४५,३६१,५९५	पिङ स्याङ्ग माइनिङका लागि अग्रीम भूक्तानी
बि. आर गोर्खाली (प्रमुख सुपरिवेक्षक)	३००,०००	यी लिनु पर्ने रकमहरू सम्बन्धित व्यक्तिले पुष्टि गरेको छैनन् र सो लिनु पर्ने रकम १ साल भन्दा बढी रही आएका छन्।
जम्माहरू	३३७,६४०।५२	
हाइड्रो कन्सल्ट	३६०,०००	
इलेक्ट्रिकल रिपेयरिङ वर्क्स	३६८।२५	
अन्य	२५४,२२२।००	
सुनकोशी हाइड्रो पावर कम्पनी लि.	२८१,८०२,२९८।००	अग्रीम भूक्तानी रु१८३,४७०,६४१।८० को लागि आ.व. २०७२/०७३ मा व्यवस्था गरिएको थियो र अत्तिरिक्त अग्रीम भूक्तानी रु.९८,३३१,६५६.७४ यस वर्षमा दिइएको र सो का खातिर नोक्सानको व्यवस्था गरिएको।
प्रयास नेपाल	५,०००	पार्टीले रकम पुष्टि गरेको छैन र सो रकम एक वर्ष भन्दा बढि देखि आइरहेको छ।
अन्य (प्रमाण नभएकाहरू)	१,०८३,६७२।६५	यो रकम बीमा दावी अनुसार लिइनु पर्ने छ तर किताबमा realize गरेको छैन।
एन.बि. इन्स्योरेन्स	३,८०४,५२६।१३	व्यवस्थापनहरूसँग प्रमाणहरू छैन।
काठमाडौं रिक्रिएसन सेन्टर	४,७५८,९२९	व्यवस्थापनहरूसँग प्रमाणहरू छैन।
तलब अग्रीम	३१२,५२१।०९	व्यवस्थापनहरूसँग प्रमाणहरू छैन।
कार्यालय प्रयोजनको लागि अग्रीम भूक्तानी	२,०९२,५२८।४३	व्यवस्थापनहरूसँग प्रमाणहरू छैन।
कुल	**३५०,४७३,३०१।०७**	

३.२.१ अग्रीम भूक्तानीको उपर गरिएको व्यवस्थाका विवरण

अग्रीम भूक्तानीको उपर गरिएका व्यवस्थाहरू ३१ असार २०७४ का दिन रु.३५०,४७३,३०१।०७ छन् ।

३.४ इन्भेन्ट्री

चालु आ.व.मा मर्मतका लागि खरिद गरिएका इन्भेन्ट्री वस्तुहरू खर्चका रुपमा लेखा गरिएको छ ।

३.५ सुनकोशी हाइड्रो पावर कम्पनी लि.मा गरिएको निवेश

क) कम्पनीले सुनकोशी हाइड्रो पावर कम्पनी लि.को शेयर पुजींमा रु.३५ करोड निवेश गरेको थियो । अख्तियार अनुसन्धान आयोगको सुझावमा उर्जा मन्त्रालयले लाइसेन्स खारेज गरे वापत सो लगानीको ह्रास प्रति ध्यान दिई नोक्शानको व्यवस्था आ.व.२०६८-०६९ मा गरिएको थियो ।

ख) कम्पनीले निवर्तमान शेयरधनीहरूलाई आ.व.२०६४/०६५ मा हकप्रद शेयर जारी गरेको थियो । जस वापत रु.७ करोड (अज्ञात स्रोतबाट) नगद जम्मा भएको थियो । सो नगद सुनकोशी हाइड्रो पावर कम्पनी लि.को शेयर पुजींमा लगानी गरिएको थियो । कम्पनीसँग सो नगद प्राप्ति र निवेशको बारेमा अरु कुनै थप प्रमाणहरू छैनन् ।

३.६ सबसिडेयरी खाताको विवरण/अनुसूची

कम्पनी ऐन २०६३, को दफा १४३ का अनुसार कम्पनीले सुनकोशी हाइड्रो पावर लि.का बारेमा निम्न लिखित कागजातहरू संलग्न राख्नु पर्दछ ।

क) गत आ.व.को वार्षिक लेखा प्रतिवेदन

ख) लेखा परीक्षण प्रतिवेदन

ग) अन्य विवरण

सुनकोशी हाइड्रो पावर कम्पनीको आ.व. २०७३/०७४ को लेखा परीक्षण प्रतिवेदन यसै वित्तिय विवरणसँगै संलग्न गरिएको छ ।

३.७ सम्बन्धित व्यक्तिसँगका कारोबारहरूको प्रस्तुति

३.७.१ नेपाल लेखामान १६ (सम्बन्धी व्यक्तिसँगका कारोबारहरूको प्रस्तुति) का निम्न अनुसार कुराहरू प्रस्तुत गरिएको छ। कम्पनीले पूरै उर्जा नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बेचेको छ। सम्बन्धित व्यक्तिहरूसँग गरिएका कारोबारहरू यस प्रकार रहेका छन्।

विवरण	रुचिका आधार	रकम रु.
सुनकोशी हाइड्रो पावर कम्पनी लि.	सबसीडेयरीमा निवेश	३५०,०००,०००।००
	अग्रिम भूक्तानी	२८१,८०२,२९८।००
तल्लो इर्खुवा हाइड्रो पावर लि.	शेयरमा लगानी	८,६००,०००।००
नेपाल विद्युत प्राधिकरण	बिक्री (२०७३/०७४)	१८०,२११,०८२।१०
नेपाल विद्युत प्राधिकरण	प्राप्त हुने रकम	३०,७२०,९५६।४०
व्यवस्थापकीय संकलन	तलब	१,६३०,०००।००
तल्लो इर्खुवा हाइड्रो पावर लि.	शेयर अग्रीम	८,५००,०००।००
संचालक	व्यवस्थापन बैठक खर्च	४,०६,०००।००

सुनकोशी हाइड्रो पावर कम्पनी लि.मा गरिएको निवेश र अग्रीम भूक्तानी उपरान्त नोक्सानको व्यवस्था गरिएको छ।

३.७.२ बैठक शुल्क :

संचालक समितिले प्राप्त गरेको बैठक शुल्क र खर्च रु.८५९,६२९ रहेका छन्। जसलाई आगामी साधारणसभामा अनुमोदन गर्नु पर्ने हुन्छ।

३.८ कर्पोरेट ग्यारेन्टी

सुनकोशी हाइड्रो पावर कम्पनीका लागि नबिल बैंकका नेतृत्वमा पारित भएको सहवित्तियकरण (Consortium) ऋणको उपर कम्पनीले ग्यारेन्टी दिइएको थियो। ११ जुलाई २०१६ का दिन हस्ताक्षर गरिएको सम्झौता पत्र अनुसार कम्पनीले रु.१९९,९७४,९०७ बराबरको ऋणको उत्तरदायित्व लिएको छ र आ.व. २०७३-७४ बाट कम्पनीले खातामा लेखा गरेको छ।

३.९ सम्पत्तिको दीर्घकालिन ह्रास (Impairment)

आ.व. २०७२/०७३ मा व्यवसायिक मूल्याङ्कनकर्ताका सेवा लिई सम्पत्तिको Impairment आंकलन गरिएको थियो। जस अनुसार २०७३/२०७४ मा पून: प्राप्त रकम भन्दा पूरा रकम रु.९०,११२,७३७६७ ले अधिक देखिएको छ। सो Impairment को लागि वित्तिय विरणमा कुनै प्रावधान (व्यवस्था) गरिएको छैन। यो आंकडा तुलनिय छैन।

३.१० अन्य

दान र उपहार

कम्पनीले खर्च गरेको दान रु.१०९,६०० कम्पनी ऐन २००६ का अनुरुप अनुज्ञय छैन । त्यसैले सो रकम शेयरधनीहरूले वार्षिक साधारणसभामा अनुमोदन गर्नु पर्ने हुन्छ ।

३.११ नगद

नगदको भौतिक उपस्थिति व्यवस्थापनले लिएको र प्रमाणित गरेको हो ।

३.१२ पून : मूल्याङ्कन

चालु आ.व.मा कुनै पनि सम्पत्तिको पूनः मूल्याङ्कन गरिएको छैन ।

३.१३ आंकडाका पूनः समूहिकरण

गत आ.व.का आंकडाहरू आवश्यक्ता अनुसार पूनः समूहिकीकरण गरिएको छ ।

३.१४ मसलन्द

१) सबै रकमहरू नेपाली रुपैयाँमा राखिएको छ र नजिकको १ रुपैयाँमा एराउन्ड अफ गरिएको छ ।

२) लिनु पर्ने र दिनु पर्ने लेखाहरूका पुष्टिहरू गरिने प्रकृयामा छन् ।

३) अनुसूची १-१५ वित्तिय विवरणका अभिन्न अङ्ग हुन् ।

Upper Madme Hydropower Project

NHPC acquired the survey license for the Upper Madme Hydropower Project in 2074. It is a high head project with a small discharge. After receiving the license the feasibility study of the Project has been initiated. So far we have completed the topographic survey, hydrological analysis and the geological study and analysis of the Project. We will complete the feasibility study and start the negotiations for the Power Purchase agreement in the coming Fiscal Year 2075/076. The major salient features of the project are provided below:

Salient Features of Upper Madme Hydropower Project

General	
Development region	Western
Zone	Gandaki
District	Kaski
District headquarter	Pokhara
VDCs	Namarjung
Type of scheme	Run of River
Project location	
Longitude	84° 09' 12" to 84° 10' 48" East
Latitude	28° 25' 48" to 28° 26' 49" North
Hydrology	
Catchment area	32.3 km^2
Long term average flow 4.92 m^3/s	
Design discharge	3.59 m^3/s ($Q_{42\%}$)
Compensation flow	0.15m^3/s
Power and energy	
Gross head	420 m
Rated net head	403.70 m
Installed capacity	12.3 MW
Dry season energy	21.46 GWh
Wet season energy	48.60 GWh
Annual energy	70.06 GWh
Project components	
Weir	
Type	Concrete lined weir
Crest level	3020 m amsl

Length of weir	15 m
Length of undersluice	2.5 m
Undersluice gate nos.	1 nos
Spillway type	Free overflow
Intake Cum Gravel trap	
Type	Gated side orifice intake with course trash rack
Nos. of opening	3 no.
Opening size	1.5 x 1.5 m
Gravel flushing gate	0.5m x 0.5 m
Gravel Trap	4.5m X15 m
Settling basin	
Type	Double chamber, gravity flushing type
Settling zone length	55 m
Inlet transition length	15 m
Single basin width	5 m
Overall depth	4.5 m
Particle size to be settled	0.15 mm with 90% settling efficiency
Headrace Tunnel	
Type	Inverted D Shaped
Length	2000 m
Width	2.5 m
Height	2.5m
Longitudinal Slope	1:1000
Surge Tank	
Type	Cylindrical
Height	40 m
Diameter	6 m
Penstock pipe	
Type	Surface mild steel welded
Length	800m
Internal diameter	1.8 m
Thickness	8 to 40 mm

Powerhouse	
Type	Surface
Length	35m
Width	25m
Height	9 m
Tailrace length	50.00 m
Turbine	
Type Pelton (Vertical axis)2	No of units
Rated capacity	6150 kW one unit
Design flow 1.795 m^3/s for one unit2600.0m	Turbine axis level
Rated speed	750 rpm
Generator	
Type	Synchronous brush less, 3Ø AC
Rated capacity 8000 kVA each2	No of units
Rating	50 Hz, 750 rpm
Step up transformer	
TypeNo of Units kVA, 6.3/132kV, 50 Hz	3-Phase, ONAN cooled, Outdoor type 2 x 8000
Transmission line	132kV single circuit transmission line
Length of transmission line	3 km from powerhouse to Switchyard of Madme HEP (connecting to Upper Madi Substation)
Connection with grid	Lekhnath substation at Lekhanath, Kaski
Length of Access Road	10 km upto project powerhouse and additional 5 km to reach upto headworks site.

S.Kafle& Associates
Registered Auditor

Kathmandu Metro-4, Baluwatar
Kathmandu, Nepal
Telephone number: 97714416873
Cell no: 9851001524
Email:skumarkafle@gmail.com
ICAN Number: B-879
PAN number: 500028423

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT TO THE SHARE HOLDERS OF SUNKOSHI HYDROPOWER COMPANY LIMITED

We have audited the accompanying financial statements of SUNKOSHI HYDERO POWER COMPANY LIMITED which comprise the balance sheet as at 15 July 2017, and the statement of receipt & payment for the period then ended and a summary of significant accounting policies and notes to accounts.

Management's responsibility for the financial statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with Nepal Accounting Standards and related statutory provisions. This responsibility included designing, implementing and maintaining internal control relevant to the preparation and fair presentations of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error; selecting and applying appropriate accounting policies; and making accounting estimates that are reasonable in the circumstances.

Auditors' responsibility

Our responsibility is to express an option on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with Nepal Standard on Auditing. Those standards require that we comply with relevant ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance whether the financial statements are free of material misstatements. An audit involves performing procedure to obtain audit evidence about the amounts and disclosure in the financial statements. The procedure selected depends on our judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, we consider internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting principles used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and to appropriate to provide a basis for our opinion.

Disclaimer of Opinion

We were initially appointed as statutory auditor of the company on 2074.05.23 which was subsequent to the closure of financial year 2073.74. While reviewing the information and records to extend made available, we observed that the company has no evidence of different expenses and other transaction of financial record, which the detailed of supporting documents are not available with the company.

S. Kafle & Associates ★ Registered Auditor, Kathmandu

Basis of Disclaimer Opinion

a. The Company has recorded interest receivable of Rs 4,46,88,389.87. However, the company has no records from whom the amount is receivable creating doubt on recoverability of such interest receivables.

b. The Company has recorded payable to Gandaki securities and Investment Pvt. Ltd of Rs.3,01,38,092.37. However, the company has no records of agreements with Gandaki securities and Investment Pvt. Ltd for confirmation of such payable amount.

c. The Company has recorded payable of withholding Tax (TDS) of Rs.54,59,644.02 exclusive of interest, fine and penalty. However, the company has no records of such TDS payable. Further, such amount is still remaining payable to respective Inland Revenue Office.

d. The Company has recorded salary payable of Rs. 20,71,054.21. However, the company has no records of details of employees to whom such amount is payable.

e. The Company has recorded other payable of Rs 26,99,838.83. However, the company has no records to whom the amount is payable.

f. The Company is a subsidiary company of National hydropower company Limited. The company has not made any disclosure regarding related party transactions.

g. The Company has recorded Pre-operating Expenses Amounting Rs 358,649,072/- as on 31st Ashad 2074 against which the details and Evidence is not available with the Company.

h. Loan from Nabil Bank, Nepal Bank Limited and Rastriya Banijya Bank has been debited Rs. 98,261,938 to National Hydro Power Company Limited (Holding Company) during the year recorded by the Company.

i. **Going Concern:**

The Department of Electricity has cancelled the license of the hydro project vide letter dated 04/10/2071. Thus, in such circumstances the "Going Concern" assumption of the company seems to be doubtful.

S.Kafle & Associates Registered Auditors Kathmandu

Shrawan Kumar Kafle
Proprietor
For S.Kafle & Associates
Registered Auditor

Sunkoshi Hydro Power Company Limited
Anamnagar,Kathmandu

Balance Sheet
As on 31 Ashad,2074

Particulars	Schedule	As on 31st Ashad 2074	As on 31st Ashad 2073
Shareholder's Fund:			
Share Capital	1	360,000,000	360,000,000
Reserve & Surplus	2		-
Other Funds	3	-	78,693,221
Secured Loan			
Total		360,000,000	438,693,221
Fixed Assetes	4		
Gross Block		11,650,221	11,650,221
Less : Accumulated Depreciation		913,456	893,819
Net Block		10,736,764	10,756,402
Investment in Shares	5	102,500	41,000
Advance for Capital Work	6	263,297,845	263,297,845
		-	-
Current Assets			
Cash & Bank Balances	7	1,044,168	1,044,168
Prepaid,Loan,Advances,Deposits	8	49,408,169	49,408,169
Total Current Assets (A)		50,452,337	50,452,337
Current Liabilities			
Account Payable	9	314,523,860	216,192,203
Other Payable	10	8,714,658	8,359,497
Total Current Liabilities (B)		323,238,518	224,551,700
Net Current Assets (A-B)		(272,786,181)	(174,099,363)
Preliminary & Pre-Operating Expenses	11	358,649,072	338,697,337
Total		360,000,000	438,693,221

Significant Accounting Policies and Notes to Accounts 12

As per our attached of even date

Bisheshwor Subedi
Chairman

Som Nath Sapkota
Director

Shrawan Kumar Kafle
Proprietor
S. Kafle & Associates
Registered Auditor

Kumar Pandey
Director

Sushila Kumari Sharma
Director

Subas Danuwar
Account

Date : 14-02-2075
Place : Kathmandu, Nepal

Sunkoshi Hydro Power Company Limited
Anamnagar,Kathmandu

Income Statement
For the Period of 1st Shrawan 2073 to 31st Ashad 2074

Particulars	Schedule	Current Year	Previous Year
Sales of Electricity			
Less : Direct Expenses			
Gross Profit		-	-
Other Income			
Business Expenses			
Distribution Expenses			
Administration Expenses			
Profit From Operation		-	-
Other Expenses			
Financial Expenses			
Depreciation			
Dividend from Subsidiary Company			
Income from other Investment			
Amortisation/Write Off of Inveestment			
Profit/ Loss on Sale Of Fixed Assets			
Loss from Closed Business			
Extraordinary Income/Expenses			
Profit Before Tax		-	-
Provision for Tax			
Net Profit after Tax		-	-
Appropriation			
General Reserve			
Prposed Dividend			
Other Reserve			
Balance transferred to Balance Sheet		-	-

Bisheshwor Subedi
Chairman

Som Nath Sapkota
Director

Shrawan Kumar Kafle
Proprietor
S. Kafle & Associates
Registered Auditor

Kumar Pandey
Director

Sushila Kumari Sharma
Director

Subas Danuwar
Account

Kafle & Associates Kathmandu Registered Auditors

Sunkoshi Hydro Power Co.Ltd. Kamaladi Kathmandu

Date: 14-02-2075
Place : Kathmandu, Nepal

Sunkoshi Hydro Power Company Limited
Anamnagar,Kathmandu

Cash Flow Statement
For the Period of 1st Shrawan 2073 to 31st Ashad 2074

Particulars	For the year 2073-74	For the year 2072-73
Net Profit /(Loss)	-	-
Adjustment		
Depreciation	19,638	25,654
Financial Expenses		
Cash Flow fron Operating Before Working Capital	19,638	25,654
Increase/(Decrease) in Current liabilities	98,686,817	119,241,250
(Increase)/Decrease in Current Assets	-	-
Cash Flow from Operating Activities(A)	98,706,456	119,266,904
Purchase of Fixed Assets		
Capital WIP	-	-
Investment in Shares	(61,500)	-
Preliminary & Pre-Operating Expenses	(19,951,735)	(36,092,902)
Cash Flow from Investing Activities (B)	(20,013,235)	(36,092,902)
Increase /(Decrease) in Bank Loans	(78,693,221)	(82,270,469)
Share Capital		
Cash Flow From Financing Activities (C)	(78,693,221)	(82,270,469)
Net Increase / (Decrease) in Cash & Bank Balances(A+B+C)	-	903,533
Cash & Bank Balances at the beginning of the Year	1,012,489	108,955
Cash & Bank Balance at the end of the Year	1,012,489	1,012,489

Bisheshwor Subedi
Chairman

Som Nath Sapkota
Director

Shrawan Kumar Kafle
Proprietor
S. Kafle & Associates
Registered Auditors

Kumar Pandey
Director

Sushila Kumari Sharma
Director

Subas Danuwar
Account

Date: 14-02-2075
Place : Kathmandu, Nepal

S. Kafle & Associates Kathmandu Registered Auditors

Sunkoshi Hydro Power Co.Ltd. Kamaladi Kathmandu

Sunkoshi Hydro Power Company Limited
Anamnagar,Kathmandu

Statement of Change in Equity
As on the year ended 31 Asadh, 2074

Particulars	Share Capital	Retained Earning	Capital Reserve	Share Premium	Other Reserve	Total
Opening Balance	360,000,000.00	-	-	-	-	360,000,000.00
Adjustment						
Issued Capital during the year						
Profit/(Loss)during the year						
Provision for Bonus						
Closing Balance	360,000,000.00	-	-	-	-	360,000,000.00

Bisheshwor Subedi
Chairman

Som Nath Sapkota
Director

Shrawan Kumar Kafle
Proprietor
S. Kafle & Associates
Registered Auditor

Kumar Pandey
Director

Sushila Kumari Sharma
Director

Subas Danuwar
Account

Date: 14-02-2075
Place : Kathmandu, Nepal

Sunkoshi Hydro Power Co.Ltd. Kamaladi Kathmandu

S. Kafle & Associates Kathmandu Registered Auditors

Sunkoshi Hydro Power Company Limited
Anamnagar,Kathmandu

Schedule 1 : Share Capital

Particulars	As on 31 Ashad 2074	As on 31 Ashad 2073
Authorised Capital		
Ordinary Shares of Rs. 100/- Each	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
Issued Capital		
Ordinary Shares of Rs. 100/- Each	400,000,000.00	400,000,000.00
Paid Up Capital		
Ordinary Shares of Rs. 100/- Each	360,000,000.00	360,000,000.00
Total	360,000,000.00	360,000,000.00

Schedule 2: Reserve & Surplus

Particulars	As on 31 Ashad 2074	As on 31 Ashad 2073
Profit & Loss Account	-	-
Total	-	-

Schedule 3:Secured Loans

Particulars	As on 31 Ashad 2074	As on 31 Ashad 2073
Nepal bank term loan	-	42,920,551.96
RBB Term Loan	-	35,772,668.81
Total	-	78,693,220.77

Schedule 5: Investment

Particulars	As on 31 Ashad 2074	As on 31 Ashad 2073
Share of NB Insurance	102,500.00	41,000.00
Total	102,500.00	41,000.00

Schedule 6: Advance for CWIP

Particulars	As on 31 Ashad 2074	As on 31 Ashad 2073
PXMIG	263,297,845.23	263,297,845.23
Total	263,297,845.23	263,297,845.23

Sunkoshi Hydro Power Co. Ltd. Kamaladi Kathmandu

S. Kafle & Associates Kathmandu Registered Auditors

Sunkoshi Hydro Power Company Limited
Anamnagar,Kathmandu

Schedule 4: Fixed Assets

S.N.	Particular	Rate	Gross Block			Depreciation			WDV	
			Opening Balance	Additional/ Deletion during the year	Total	Opening Balance	Depreciation for the year	Total	Balance as on 31 Ashad 2074	Balance as on 31 Ashad 2073
1	Land	0%	10,671,485.56	-	10,671,485.56	-	-	-	10,671,485.56	10,671,485.56
2	Building	5%	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Furniture	25%	315,903.00	-	315,903.00	298,096.97	4,451.51	302,548.48	13,354.52	17,806.03
4	Office Equipment	25%	475,916.71	-	475,916.71	442,572.96	8,335.94	450,908.90	25,007.81	33,343.75
5	Vehicle	20%	139,900.00	-	139,900.00	108,085.04	6,362.99	114,448.03	25,451.97	31,814.96
6	Others	25%	47,016.00	-	47,016.00	45,064.23	487.94	45,552.18	1,463.82	1,951.77
	Total		11,650,221.27	-	11,650,221.27	893,819.21	19,638.38	913,457.58	10,736,763.69	10,756,402.06

Sunkoshi Hydro Power Co.Ltd. Kamaladi Kathmandu

S. Kafle & Associates Kathmandu Registered Auditors

Sunkoshi Hydro Power Company Limited
Anamnagar,Kathmandu

Schedule 7: Cash & Bank Balance

Particulars	As on 31 Ashad 2074	As on 31 Ashad 2073
BOK 26261	5,431.09	5,431.09
NB Bank 566662 C	10,020.00	10,020.00
NCCB 363	33,315.60	33,315.60
NCCB 45301	10,000.00	10,000.00
NCCB 87241 C	10,006.77	10,006.77
Nepal Bank Ltd. Chautara	27,894.79	27,894.79
Kumari Bank Ltd.	10,299.61	10,299.61
NB Bank5641 S A/C	5,739.56	5,739.56
Nabil bank 823	903,532.41	903,532.41
Cash	27,927.75	27,927.75
Total	1,044,167.58	1,044,167.58

Schedule 8:Prepaid ,Loan ,Advances ,& Deposits

Particulars	As on 31 Ashad 2074	As on 31 Ashad 2073
Advance for Land	26,597.00	26,597.00
Advance Income Tax	59.04	59.04
Bhola Nath Bhandari	100,000.00	100,000.00
Brij Automobiles	4,128.00	4,128.00
CSC & Co.	423,750.00	423,750.00
Dil Bdr. Karki	4,000.00	4,000.00
Earnest Money (Tender)	5,000.00	5,000.00
Geo Physical Service & Research Centre	74,000.00	74,000.00
Hari Dutal	103,912.00	103,912.00
Hydro Consult	50,000.00	50,000.00
Interest Receivable	44,688,389.87	44,688,389.87
K.C. Thakur	97,677.51	97,677.51
Kabeli A Hydro Project	42,295.00	42,295.00
Krishna Giri	1,000.00	1,000.00
L/C Margin Stucky	506,427.00	506,427.00
Lok Nath Neupane	9,000.00	9,000.00
NB Power	3,750.00	3,750.00
Office Work Advance Annex B	935,277.71	935,277.71
Salary Advance Annex A	114,619.15	114,619.15
Sat-Ne	50,000.00	50,000.00
Telephone Deposit	15,000.00	15,000.00
Travelling Advance	376,000.00	376,000.00
United Express Courier P.Ltd.	1,787.00	1,787.00
Water Resource Consultant	1,750,500.00	1,750,500.00
Muskan auto care	25,000.00	25,000.00
Total	49,408,169.28	49,408,169.28

Sunkoshi Hydro Power Co. Ltd. Kamaladi Kathmandu

S... & Associates Kathmandu Registered Auditors

Sunkoshi Hydro Power Company Limited
Anamnagar,Kathmandu

Schedule 9 :Accounts Payable

Particulars	As on 31 Ashad 2074	As on 31 Ashad 2073
National Hydro Power Co. Ltd.	281,819,933.56	183,488,277
International Recreation Center	112,123.00	112,123
Himal Refrigeration	4,500.00	4,500
House Rent Payable	139,100.00	139,100
Ugrachandi Workshop	5,187.00	5,187
Salary Payable	2,071,054.21	2,071,054
Pm Auto Mobiles Works	724.00	724
Auto Service Point	47,000.00	47,000
Consultancy fee Payable	122,802.50	122,803
CIT Payable	57,773.07	57,773
Chandra Bdr. Shrestha	5,570.00	5,570
Gandaki Securities and Investment	30,138,092.37	30,138,092
Total	314,523,860	216,192,203

Schedule 10: Others Payable

Particulars	As on 31 Ashad 2074	As on 31 Ashad 2073
Audit Fee Payable	24,500.00	-
GB& Company	74,600.00	74,600.00
P.S.H & Associates	100,425.00	141,250.00
D.S. & Associates	55,750.00	-
TDS Payable	5,459,644.02	5,443,808.46
Other Payable	2,699,838.83	2,699,838.83
Salary Payable	257,400.00	-
Meeting fee payable	42,500.00	-
Total	8,714,657.85	8,369,497.29

Schedule 11: Preliminary & Pre-Operating Expense

Particulars	As on 31 Ashad 2074	As on 31 Ashad 2073
Pre-Operating (Opening)	338,697,337	302,604,435
AGM Expenses	8,329	-
Audit Expenses	16,800	-
Audit Fee	28,250	28,250
Bank Charge	-	45,472
Financial Interest	19,568,718	35,993,525
Depreciation	19,638	25,654
Meeting Fee/Expenses	50,000	-
Salary & Allowance	260,000	-
Total	358,649,072	338,697,336.88

S. Kafle & Associates
Registered Auditors
Kathmandu

Sunkoshi Hydro Power Co. Ltd.
Kamaladi
Kathmandu

Schedule -12

Significant Accounting Policies and Notes To The Accounts:

1. **General Information:**

   The company is incorporated as a private limited company under the Company Act, 2063. The primary objective of the company is production of electricity.

2. **Significant Accounting Policies & Notes to the Accounts:**

   a. **Accounting Convention**

   The Financial Statements are prepared under historical cost convention and comply with Accounting Standards. In preparation of financial statement, the presentation requirements of Companies Act of Nepal Electricity Act have been followed.

   b. **Revenue Recognition**

   No revenue has been recognized.

   c. **Advance for Capital Work in Progress:**

   Amount paid for IPCs for Civil Works has been shown as Advance for Capital Work in Progress.

   d. **Accrual Basis**

   The financial statements have been prepared in accordance with accrual basis of accounting.

   e. **Fixed Assets**

   Fixed Assets are recorded at the cost of acquisition including incidental costs related to acquisition and installation.

   f. **Depreciation**

   Depreciation on fixed assets is provided on the diminishing balance method as per the rates prescribed by the Income Tax Act, 2058.

   g. **Income Tax Provision**

   Provision for income tax has not made since the company has not generated any income.

   h. **Regrouping of Figures**

   The figures of the previous year have been regrouped/rearranged wherever necessary.

Sunkoshi Hydro Power Co. Ltd. Kathmandu

S. Kafle & Associates, Registered Auditors, Kathmandu

लोअर ईर्खुवा हाइड्रो पावर कम्पनी प्राइभेट लिमिटेडको
१०औं वार्षिक साधारणसभामा
संचालक समितिको तर्फबाट
अध्यक्षद्वारा प्रस्तुत

वार्षिक प्रतिवेदन

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

यस कम्पनीको १०औं वार्षिक साधारणसभामा आफ्नो अमूल्य समय दिई पाल्नुभएका सबैमा उपस्थितिको लागि सञ्चालक समिति र मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट समेत हार्दिक स्वागत अभिवादन गर्दछु ।

आ.व. २०७३/०७४ को वासलात तथा नाफा नोक्सान हिसाबको प्रतिवेदन यहाँहरूलाई उपलब्ध गराइ सकिएको छ । ती प्रतिवेदनहरू अनुमोदनार्थ यहाँ प्रस्तुत गर्ने अनुमति चाहन्छु ।

(क) कम्पनीको लक्ष्य तथा मुख्य कामः

जलश्रोत हाम्रो देशको एकमात्र दिगो उर्जाको श्रोत भएको कुरा हामी सबैले बुझेकै हो । सम्वृद्ध नेपालको सपना साकार पार्न यस सम्पदाको उचित विकास गर्नुको विकल्प छैन । गत वर्षहरूको राजनैतिक परिवर्तनहरू र अनिश्चितताको बाबजुद यस कम्पनीले सन्तोषजनक प्रगति हासिल गरेको छ । यस कम्पनीको प्रमुख काम भोजपुर जिल्लामा अवस्थित तल्लो ईर्खुवा जल विद्युत आयोजनाको सफल प्रवर्द्धन नै हो । सोको लागि कम्पनीको दैनिक व्यवस्थापन गर्नु, पनि हाम्रा प्राथमिकता भित्र परेका छन् ।

(ख) गत वर्षका उपलब्धी

शेयरधनी महानुभावहरू,

कम्पनीको शुरु कालदेखि नै तल्लो इर्खुवा ज.वि. आयोजनाको काम अगाडी बढाइएको छ । निम्न कार्यहरू सम्पन्न भइसकेको ब्यहोरा अनुरोध गर्न चाहन्छु :

१. सम्भाब्यता अध्ययन र जडित क्षमताको निर्क्यौल : यस आयोजनाको प्राविधिक, आर्थिक तथा वातावरणीय सम्भाब्यता अध्ययन गरी आयोजनाले अधिकतम लाभ दिन सक्ने गरी आयोजनाको रुप रेखा तय गरिएको छ । जस अनुसार आयोजनाको संक्षिप्त विवरण निम्नानुसारको छ । यस अनुसारको विद्युत उत्पादनको अनुमति पत्र प्राप्त भइसकेको छ ।

जडित क्षमता	:	१४.१५ मेगावाट
आयोजनाको अनुमानित लागत	:	रु.२४८ करोड
कुल आवश्यक पुँजी	:	रु.७५ करोड
वार्षिक विद्युत उत्पादन	:	७ करोड ८० लाख युनिट
वार्षिक विद्युत बिक्री	:	रु.४३ करोड
निर्माण अवधि	:	३० महिना

२. वातावरण अध्ययनको अवस्था : नेपालको विद्यमान कानून अनुसार यस आयोजनाको प्रारम्भिक वातावरण परिक्षण (Initial Environmental Examination) को अन्तिम प्रतिवेदन नेपाल सरकार उर्जा मन्त्रालयबाट स्वीकृति भइसकेको छ ।

३. जग्गा प्राप्ति : आयोजनाको लागि आवश्यक लगभग २७ रोपनी जग्गा पावर हाउस क्षेत्रमा र करिब ३ रोपनी जग्गा बाँध क्षेत्रमा खरिद गरी सोको सिमाङ्कन तथा संरक्षणको काम गरिएको छ । अब आयोजना निर्माणको लागि सिमित थप जग्गा मात्र आवश्यक पर्ने देखिन्छ ।

४. विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता : नेपाल विद्युत प्राधिकरण तथा यस कम्पनी बीच सम्पन्न हुने आयोजनाको विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता (Power Purchase Agreement) को अन्तिम मस्यौदा स्वीकृत भइसकेको छ ।

५. उद्योग दर्ता : कम्पनीको अधिकृत पुँजी रु. ९०,००,००,००० मा वृद्धि गरी यस कम्पनीलाई नेपाल सरकार उद्योग मन्त्रालय, उद्योग विभाग मा दर्ता गराइएको छ ।

(घ) भविष्यमा गर्नुपर्ने कामहरूको सम्बन्धमा सञ्चालक समितिको धारणा :

साझेदार निर्क्यौल गर्ने तथा स्वः पुजी व्यवस्थापन : तल्लो ईर्खुवा जल विद्युत आयोजनाको लागि आवश्यक लगानी व्यवस्थापन गर्न अनुकूल साझेदार निर्क्यौल गर्ने तथा निजहरूले लगानी गर्ने स्वःपुँजी समेतको अन्तिम टुङ्गो लगाईने छ । यस क्रममा नेशनल हाइड्रो पावर कम्पनीले ६७ प्रतिशत शेयर ग्रहण गर्ने गरी यस कम्पनीको विशेष साधारणसभाबाट पारित भइसकेको छ भने अन्य भरपर्दो लगानीकर्तासमेत कम्पनीमा समावेश गराउँदै लैजाने कार्यक्रम छ ।

६. वित्तिय व्यवस्थापन (financial closure) : आयोजना निर्माणको लागि आवश्यक करिब रु.१७३ करोड ऋणको लागि वित्तिय संस्थाहरूसँग ऋण सम्झौता गरिने छ ।

७. आयोजना निर्माण : बाँकी प्रकृया पूरा गरी आगामी वर्ष यस आयोजनाको निर्माण शुरु गर्ने लक्ष राखिएको छ ।

(घ) सञ्चालक समिति

हाल सञ्चालक समितिमा श्री कुमार पाण्डे (अध्यक्ष), श्री श्याम ब. बस्नेत, श्री रुद्र कुमार श्रेष्ठ, श्री शिवराम प्रधान, श्री राम बहादुर तमाङ्ग, श्री प्रकाश रजौरे, श्री कञ्चन प्रकाश पाण्डे, श्री निर्मल कुमार तुलाधर बहाल हुनुहुन्छ र सञ्चालक श्री विश्वेश्वर सुवेदीले प्रबन्ध सञ्चालकको जिम्मेवारी निर्वाह गरिरहनु भएको छ ।

(ङ) धन्यवाद् ज्ञापनः

यस कम्पनीलाई प्रगति र सफलतातिर लैजान सहयोग पुऱ्याउने तथा बहुमुल्य सुझाव दिइ कम्पनीको कार्य अभिवृद्धि गर्न सहयोग पुऱ्याउने सम्पूर्ण शेयर धनी महानुभावहरू, उर्जा मन्त्रालाय तथा नेपाल विद्युत प्राधिकरणका पदाधिकारीज्यूहरू, नेपाल सरकारका सम्बन्धित निकायका पदाधिकारीज्यूहरू, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, कम्पनीका सञ्चालकज्यूहरू तथा प्रबन्ध सञ्चालकज्यू, कर्मचारी वर्ग सबैलाई धन्यवाद् दिन चाहन्छु। आगामी दिनहरूमा पनि यहाँहरूबाट सहयोग तथा सद्भाव पाउने अपेक्षा राखेका छौं ।

धन्यवाद् ।

कुमार पाण्डे
अध्यक्ष
२०७४/१२/१६

Status of Lower Erkhuwa Hydropower Project (14.15 MW) (June 2018)

1. **Project:** The proposed Lower Erkhuwa Hydro Power Project (LEHPP) is a ready-to start Project which lies on the Erkhuwa River, a tributary of the Arun River, in Eastern Nepal. The Lower Erkhuwa Hydropower Company (P) Ltd. , an undertaking of National Hydro Power Company, has license for the development of the Project. The proposed project lies within $87^0$05'57" E to $87^0$07' 44" E longitude and 27^0 24'28" N $27^0$25'24" N latitude.

2. **License**: The LEHPP has been well studied and its installed capacity has been optimized to 14.15 MW for Nepal's internal consumption. Lower Erkhuwa Hydropower Company (P) Ltd., a Special Purpose Vehicle Company incorporated to execute the LEHPP, has received the generation license for developing the Project.

3. **Survey and Investigation:** the following tasks as part of the feasibility study have been completed:

   a. **Topographical Survey**: The entire project area has been surveyed for designing project structures and finalizing the quantity of works.

   b. **Hydrological Investigation**: We carried out daily readings from a gauging station to ascertain the flow in the river. We also had direct river measurements over the study period. These data have been analyzed for refining the hydrology of the project. Likewise a sediment study has also been carried out to ascertain the amount and variety of sediment the river carries in the monsoon time.

   c. **Geological investigation:** The surface geology has been mapped. These data have been used for the structural design of the project components.

   d. **Construction material survey** has been completed

   e. **Project design and optimization**: the project has been designed and optimized as per the requirements of the Department of Electricity Development (Ministry of Energy).

4. **Power Purchase Agreement:** The Power Purchase Agreement for this Project has been signed between the off-taker, Nepal Electricity Authority, and the Project Company.

5. **Environmental Impact Assessment (EIA):** The environmental study consisting of physical environment, biological environment and social and cultural environment has been studied and the report has been approved by the Government of Nepal.

6. **Land acquisition**: Major amount of private land required for the project has been acquired by the Company. Public and government land will be awarded to the project once the generation license is obtained.

7. **Access road** to the project site has mostly been opened. About 3 km of additional road will need to be opened up.

8. **Project cost:** the Project is estimated to cost approximately N. Rs. 2,250,000,000.

9. **Project construction period**: This project could be built within three years of commencing construction.

10. **Power evacuation**: This project lies in the Arun corridor, where projects of over 2500 MW capacity have been identified. The Government of Nepal has contracted the construction of the Koshi Corridor transmission line, which is expected to be completed by 2019.

Executive summary

The proposed Lower Erkhuwa Hydropower Project (LEHPP) is being developed by Lower Erkhuwa Hydropower Company (P) Ltd. The proposed project is located in Bhojpur District in Province 1 (Eastern Development Region) of Nepal. The LEHPP is a tributary of Arun River. The project is a run-of-river project with gross head of 150 m. Design flow data for LEHPP was computed from different standard methods and verified with direct measurement. The design discharge of 11.3 m3/s has been considered for an installed capacity of 14.15 MW which will generate 53.1 GWh and 22.8 GWh energy in the wet and dry season, respectively.

All of the hydraulic structures including the settling basins, tunnel, surface penstock and surface powerhouse are proposed to be constructed along the right bank of the Erkhuwa River. Several alternatives were examined during the Project design phase, and field visits were made for the verification of those alternatives. The layout was finalized based on the length of waterway, ease in construction, structural safety, ease of operation, and overall cost of the Project.

The project comprises of a Concrete Gravity weir across the River. The proposed weir consists of gated undersluice and non-gated spillway with a total length of about 35m to divert water into the double chambered Doufer type settling Basin of 58 × 12 x 4.4 m, to settle particles of size up to 0.2 mm. The clean water will then be transported through a 2491 m long tunnel having diameter of 2.7 m. A surge tank will be constructed at the downstream end of the tunnel having 30.5m height and 6m internal diameter. 575 m long steel penstock of diameter 2.2 m will supply water to 2 sets of generating units to generate 14.15 MW. The surface powerhouse is proposed to be of 36.6 m × 17.5 m × 14.5 m. The tailrace, 89.7 × 2.5 × 2.5, will discharge the water back to the Erkhuwa River. A 132KV transmission line will be constructed to evacuate power from the project. The Tumlingtar substation (400 kV/220 kV/132 kV) has been designated the delivery point foe the energy generated at the LEHPP, which is approximately 14 km away from the Power house.

After careful study of all the obtained values and considering the safety of hydraulic structures, the flood discharge of 218 m3 /second for 100 year of return period has been adopted as design flood discharge for weir. Likewise the approved environmental report has recommended continuous release of 0.2 m^3/second as riparian release.

The total cost of the project is estimated to be NRS 2.25 Billion. Revenue in the first year of generation is expected to be in the tune fo N. Rs. 450million which will increase by 3 % up to the 9th year. Project will be financed trough 70 % loan and the remaining 30 % will be injected as owner's equity. Under this financing scenario, the IRR on Developers' equity is computed to be 21.4%, B/C ratio is 1.33 and the NPV of the Project is calculated to be N.Rs. 2251 Million.

The construction period of the project is considered to be 3 years.

In general, this is an attractive project for construction. It is simple to build and can be financially beneficial to the investors.

Name of the project	:	Lower Erkhuwa Khola Hydropower Project
Type	:	Run-of-River
Location	:	Bhojpur District
Longitude	:	87^0 05' 57" E to 87^0 07' 44" E
Latitude	:	27^0 24' 28" N 27^0 25' 24" N
Access	:	Earthen Road and Foot Trail
Hydrology		
Catchment area at headwork site	:	200.89 km^2
Mean Annual Precipitation	:	1993.95 mm
Mean Annual Flow	:	14.87 m^3/s
Minimum Monthly Flow	:	3.46 m^3/s
Design Flood (1 in 100 years)	:	218.28 m^3/s
Power Development		
Type of Power Generation	:	Run-of-river
Design Discharge (Q40%)	:	11.20 m^3/s
Minimum Flow	:	3.46 m^3/s
Full Supply Level	:	EL 495.71 m
Tail Water Level	:	EL 345.06 m
Gross Turbine Head	:	150.65 m
Net Turbine Head	:	145.78 m
Installed Capacity	:	14.15 MW
Average Annual Energy	:	75.9 GWh
Annual Wet Energy	:	53.1 GWh

Annual Dry Energy	:	22.8 GWh
Weir		
Type	:	Ogee Shaped, Overflow Type
Length	:	35 m
Height	:	2.9 (River Bed Level)
Crest Level of Weir	:	EL 495.90m
Under Sluice		
Invert level near gate	:	493.00 masl
No.	:	2 Nos.
Width	:	2.5 m
Height	:	3.58 m
Intake		
Intake Type	:	Orifice
No.	:	3 Nos.
Size (W×D)	:	(2.3× 1.5) m
Invert Level of Intake	:	494 m
Gravel Trap		
Type	:	Surface
No. of Basin	:	2
Size (L × B × H)	:	(11 × 5.5 × 2.53) m
Particle Size to be Settled	:	>2 mm
NWL	:	495.6 m
Settling Basin		
Type	:	Surface/Hopper
Settling Criteria	:	90% of > 0.2 mm
No. of Chamber	:	4 Nos.
Size (L × W)	:	(58 × 12) m
Total Depth	:	4.4 m
NWL of Settling Basin	:	495.53 m
Forebay Size (L × B × H)	:	(24.5 × 6 × 7) m
NWL at Forebay	:	495.50 m
Headrace Tunnel		
Tunnel Type	:	Inverted D-Shaped
Tunnel Length	:	2491.13 m

Tunnel Size (W×D)	:	2.7 m × (1.35+1.35) m
Type of Lining		Shotcrete, Concrete
Surge Tank		
Type	:	Non Spilling Type
Shape	:	Circular
Diameter of Surge Tank	:	6 m
Height	:	30.5 m
Up Surge Level	:	503.69 m
Down Surge Level	:	485.75 m
Penstock		
Penstock Type	:	Surface and Underground (Steel Penstock)
Length	:	575m
Inner diameter	:	2.2m
Minimum Shell Thickness	:	10-16 mm
Power House		
Type of Powerhouse	:	Surface
Size (L x B x H)	:	40 m × 25 m × 14.5 m
Tailrace Canal		
Size (L x B x H)	:	113 × 2.8 × 1.6
Tail Water Level	:	EL 345.06 m
Turbine		
Turbine Type	:	Francis
Rated Discharge	:	5.60 m^3/s
Number of Turbine	:	2 Nos.
Rated Output	:	2 x 7.075 MW
Rated Net Head	:	145.78 m
Efficiency of turbine		92%
Generator		
Number of units	:	2 Nos.
Rated output	:	2 × 8.84 MVA
Rated speed	:	500 rpm
Rated frequency	:	50 Hz
Type	:	Synchronous with brushless excitation system, water cooled
Efficiency	:	97 %

Transformer

Rating	:	2 × 8.84 MVA
Primary Voltage	:	11 kV
Secondary Voltage	:	132 kV
Frequency	:	50 Hz
Efficiency of transformer		99 %

Efficiency

Overall Efficiency Adopted	:	88.3 %

Transmission Line	:	About 14 km, 132 kV single circuit to Khadbari

sub-station at Tumlingtar.

Construction Period	:	3.5 Years

Financial Parameters

Total Project Cost	:	NRs. 2.25 Billion
Net Present Value	:	NRs. 2251 Million
Avg. DSCR	:	1.78
Return on Investment	:	21.40 %
Benefit Cost Ratio	:	1.33

Note: