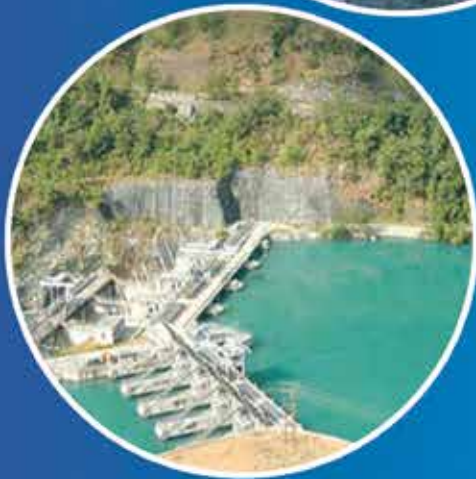
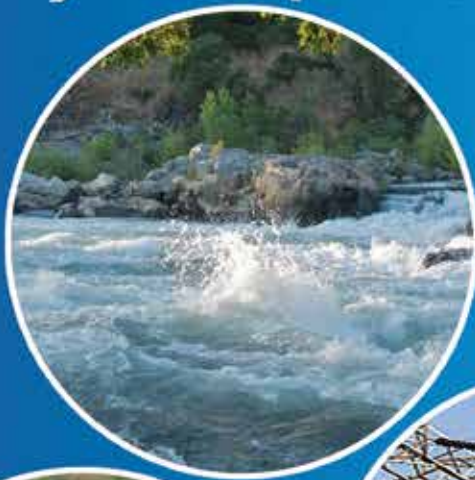




बार्षिक प्रतिवेदन २०७२/२०७३



जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लि.
Jalvidhyut Lagani Tatha Bikas Company Ltd.

सञ्चालक समिति



अनुप कुमार उपाध्याय
अध्यक्ष



रामशरण पुडासैनी
सञ्चालक



जगन्नाथ देवकोटा
सञ्चालक



कृष्ण प्रसाद आचार्य
सञ्चालक



पराक्रम शर्मा
सञ्चालक



मेगबहादुर बिश्वकर्मा
सञ्चालक



मुक्ति बोध न्यौपाने
कम्पनी सचिव

श्री सञ्चालक समिति

जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लि.
बबरमहल, काठमाडौं ।

विषय : प्रतिनिधि नियुक्त गरेको बारे ।

..... जिल्ला म.न.पा./गा.वि.स. वडा नं. बस्ने म/हामी
..... ले त्यस कम्पनीको शेयरधनीको हैसियतले मिति २०७३ पौष २९ गतेका दिन हुने पाँचौं वार्षिक
साधारण सभामा म/हामी स्वयं उपस्थित भई छलफल तथा निर्णयमा सहभागी हुन नसक्ने भएकाले उक्त सभामा
मेरो/हाम्रो तर्फबाट भाग लिनका लागि जिल्ला म.न.पा./गा.वि.स. वडा नं.
..... बस्ने श्री लाई मेरो/हाम्रो प्रतिनिधि नियुक्त गरी पठाएको छु/पठाएका छौं ।
प्रतिनिधि नियुक्त भएको व्यक्तिको नाम :-
दस्तखत नमुना :-
शेयर प्रमाणपत्र/शेयरधनी परिचय नं. :-

निवेदकको दस्तखत :
नाम :
ठेगाना :
शेयरधनी परिचय नं :
शेयर प्रमाणपत्र नं :
शेयर संख्या :
मिति :

नोट: यो निवेदन साधारण सभा हुनुभन्दा कम्तीमा ७२ घण्टा अगावै कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालयमा पेश गरिसक्नुपर्नेछ ।

प्रवेश-पत्र

शेयरधनीको नाम :-
शेयर संख्या :-
शेयरधनीको दस्तखत :-
शेयरधनी परिचय नं. :-

मिति २०७३ पौष २९ गते शुक्रबारका दिन हुने जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लिमिटेडको पाँचौं वार्षिक
साधारण सभामा उपस्थित हुन जारी गरिएको प्रवेश पत्र ।

द्रष्टव्य :

- १) शेयरधनीहरूले माथि उल्लिखित सम्पूर्ण विवरण अनिवार्य रूपमा भर्नुहुन अनुरोध छ ।
- २) सभाकक्षमा प्रवेश गर्न यो प्रवेश-पत्र अनिवार्य रूपमा प्रस्तुत गर्नुहुन अनुरोध छ ।

.....
कम्पनी सचिव
मुक्ति बोध न्यौपाने

पाँचौ वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लिमिटेड बबरमहल, काठमाडौं

(प्रथम पटक प्रकाशित मिति २०७३।०९।०९)

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

यस कम्पनीको मिति २०७३।०९।०८ गते बसेको संचालक समितिको १४७ औं बैठकको निर्णयानुसार यस कम्पनीको पाँचौ वार्षिक साधारण सभा देहायका विषयमा छलफल तथा निर्णय गर्न निम्न मिति, समय र स्थानमा बस्ने भएकोले सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारी एवं उपस्थितिको लागि कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा ६७ तथा कम्पनीको नियमावली २०६८ को नियम १८(४) बमोजिम यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ ।

साधारण सभा बस्ने मिति, समय र स्थान

- १) मिति २०७३।०९।२९ गते शुक्रवार (January 13, 2017)
- २) समय : विहानको ११:०० बजे
- ३) स्थान : आर्मी अफिसर्स क्लब, भद्रकाली, काठमाडौं ।

छलफलका विषय सूचीहरू:

(क) साधारण प्रस्ताव:

- १) सञ्चालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूले कम्पनीको वार्षिक प्रतिवेदन प्रस्तुत गर्ने र सो प्रस्ताव उपर छलफल गरी पारित गर्ने ।
- २) लेखापरिक्षकको प्रतिवेदन सहित २०७३ आषाढ मसान्तको वासलात, आ.व. २०७२/७३ को नाफा नोक्सान हिसाब र नगदप्रवाह सहितको वित्तीय विवरणहरू (अनुसूची समेत) छलफल गरी पारित गर्ने ।
- ३) महालेखापरिक्षकको कार्यालयबाट परामर्श प्रदान गरिएबमोजिम चालु आ.व. २०७३/७४ को लागि लेखापरिक्षकको नियुक्ति गर्ने र निजको पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने ।
- ४) कम्पनीको सर्वसाधारण शेयरधनीहरूको तर्फबाट सञ्चालक समितिमा प्रतिनिधित्व गर्न सञ्चालक पद १ को लागि निर्वाचन गर्ने ।
- ५) कम्पनीको सञ्चालक समितिले प्रस्ताव गरेबमोजिम चुक्ता पूजिको पाँच प्रतिशत (कर समेत) का दरले नगद लाभांश वितरण गर्न स्वीकृत गर्ने ।

(ख) विशेष प्रस्ताव:

- (१) कम्पनीको प्रबन्धपत्र, नियमावली तथा संचालनका नीतिगत आधारमा थप व्यवस्था तथा संशोधन गर्ने ।

आज्ञाले,

कम्पनी सचिव

जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लिमिटेड

साधारण सभा सम्बन्धी जानकारी

- १) यस कम्पनीको पाँचौँ वार्षिक साधारण सभा प्रयोजनको लागि कम्पनीको शेयरधनी दर्ता पुस्तिका तथा शेयर दाखिला खारेजीको कार्य मिति २०७३।०९।१७ देखि २०७३।०९।२९ गतेसम्म बन्द रहने छ । शेयरधनी पुस्तिका बन्द भएको अघिल्लो दिन मिति २०७३।०९।१६ गते सम्म नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेडमा भएको कारोबारबाट शेयर खरिद गरी शेयरधनी पुस्तिका बन्द भएको मितिले ७ सात कार्य दिन सम्म नामसारी तथा दाखिल खारेजका लागि आवश्यक कागजात सहित यस कम्पनीको शेयर रजिस्ट्रार श्री ग्लोबल आइएमई क्यापिटल लिमिटेड, राष्ट्रिय नाचघर, जमल काठमाण्डौमा पेश भएको विवरणको आधारमा कायम भएका शेयरधनीहरु मात्र पाँचौँ साधारण सभामा भाग लिन योग्य मानिने छन् ।
- २) वार्षिक साधारण सभामा भाग लिन इच्छुक शेयरधनी महानुभावहरुले हितग्राही खाता (Demat) खोलिएको, शेयर प्रमाण पत्र र आफ्नो परिचय खुल्ने प्रमाणपत्र वा सो को प्रतिलिपि अनिवार्य रुपमा साथमा लिई आउनु हुन अनुरोध छ ।
- ३) साधारण सभामा भाग लिनका लागि प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्ति गर्न चाहने शेयरधनीहरुले कम्पनीको अर्को शेयरधनीलाई प्रतिनिधिपत्र (प्रोक्सी फारम) भरी प्रतिनिधि नियुक्त गरी सभा सुरु हुनु भन्दा कम्तीमा ७२ घण्टा अगावै कम्पनीको कार्यालय, बबरमहलमा दर्ता गराई सक्नु पर्नेछ । आफ्नो शेयर विभाजन गरी वा नगरी एक भन्दा बढी व्यक्तिलाई प्रतिनिधि नियुक्त गरेमा वा अन्य कुनै किसिमबाट छुट्याएर दिएको प्रोक्सी स्वतः बदर हुनेछ ।
- ४) एक जना शेयरधनीले एक भन्दा बढीलाई प्रतिनिधि (प्रोक्सी) मुकरर गरेमा प्रतिनिधि (प्रोक्सी) स्वतः बदर हुनेछ । तर प्रतिनिधि (प्रोक्सी) दिने शेयरधनीले आफुले दिएको प्रतिनिधि (प्रोक्सी) बदर गरेको व्यहोरा स्पष्ट उल्लेख गरी छुट्टै निवेदन दिई अर्को शेयरधनीलाई प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गरेमा त्यसरी नियुक्त प्रतिनिधि (प्रोक्सी) ले सभामा भाग लिन र मतदान गर्न पाउने छ यस्तो अवस्थामा अघिल्लो प्रतिनिधि (प्रोक्सी) स्वतः बदर भएको मानिनेछ ।
- ५) नाबालक वा विक्षिप्त शेयरधनीको तर्फबाट कम्पनीको शेयर लगत कितावमा संरक्षकको रुपमा नाम दर्ता भएको व्यक्तिले सभामा भाग लिन वा मतदान गर्न वा प्रतिनिधि तोक्न सक्नुहुनेछ ।
- ६) प्रकरण १ मा उल्लेख गरे बमोजिम शेयरधनी दर्ता कितावमा कायम भएका शेयरधनीहरु मात्र सो सभामा हुने सञ्चालक पद १ को निर्वाचनमा उमेदवार/मतदाता तथा सो सभाबाट परित लाभांस रकमको हकदार हुनेछन् । तर उमेदवार हुन न्युनतम १०० कित्ता साधारण शेयर धारण गरेको हुन पर्ने छ ।
- ७) शेयरधनी महानुभावहरु सभास्थलमा आउँदा सकेसम्म भोला तथा अन्य वस्तुहरु नलिई आउनु हुन अनुरोध गरिन्छ । आवश्यक ठानेमा सुरक्षाकर्मीले सुरक्षा जाँच गर्न सक्ने हुँदा सो कार्यमा सहयोग गरिदिनु हुन समेत अनुरोध गरिन्छ ।
- ८) साधारण सभा सम्बन्धमा थप जानकारी आवश्यक परेमा कम्पनीको कार्यालय, बबरमहल, काठमाण्डौमा सम्पर्क गर्नु हुन वा website : www.hidcl.org.np मा हेर्नु हुन अनुरोध छ ।

विषय-सूची

सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन	१
कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०९ को उपदफा ४ अनुसारको थप विवरण	११
लेखापरिक्षकको प्रतिवेदन	१५
आर्थिक वर्ष २०७२/७३ को वित्तीय विवरण	१६



आर्थिक वर्ष २०७२/७३ सम्बन्धी सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

यस जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लिमिटेडको पाँचौ वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरू तथा हाम्रो निमन्त्रणा स्वीकार गरेर पाल्नुहुने अतिथिहरूलाई कम्पनीको संचालक समितिको तर्फबाट हार्दिक स्वागत गर्न पाउँदा मलाई हर्षको अनुभूति भइरहेको छ। यस अवसरमा कम्पनीको २०७३ आषाढ मसान्तको वासलात, आर्थिक वर्ष २०७२/७३ को नाफा-नोक्सान हिसाब, नाफा-नोक्सान बाँडफाँड हिसाब, नगद प्रवाह विवरण तथा आवश्यक अन्य वित्तीय विवरणहरू सभाको स्वीकृतिका लागि प्रस्तुत गर्ने अनुमति चाहन्छु। प्रस्तुत वित्तीय विवरण तथा प्रतिवेदनको अध्ययन पश्चात यहाँहरूबाट यस कम्पनीले पाउने रचनात्मक सुझाव, प्रत्यक्ष तथा अप्रत्यक्ष सहयोग र सद्भावले कम्पनीको भावी कार्य योजना निर्माण तथा लक्ष्य प्राप्तमा थप मद्दत पुग्ने छ भन्ने विश्वास लिएको छु।

विगत वर्षको कारोबारको सिंहावलोकन :

विशेष परिस्थितिमा नयाँ राष्ट्रिय लक्ष्य सहित स्थापना भएको यस कम्पनीले स्थापनाको छोटो अवधिमाै मुलुकको उर्जा विकासमा टेवा पुऱ्याउन राष्ट्रिय प्राथमिकताको जलविद्युत क्षेत्रमा लगानी गर्ने नेतृत्वदायी भूमिकालाई निरन्तरता दिँदै आएको कुरा सगौरव प्रस्तुत गर्न चाहन्छु। यस कम्पनीले उल्लिखित राष्ट्रिय लक्ष्य प्राप्तिका लागि जलविद्युत क्षेत्रमा राष्ट्रिय तथा अन्तराष्ट्रिय क्षेत्रबाट लगानी जुटाउनका लागि निरन्तर रूपमा प्रयासरत रहेको छ। यस कम्पनीले २०७३ मंसिर मसान्तसम्ममा एघार (११) वटा जलविद्युत परियोजनाहरूमा विभिन्न वाणिज्य बैंकहरूको अगुवाइमा सहवित्तीयकरण अन्तर्गत लगानी गर्ने सुनिश्चितता गरिसकेको व्यहोरा सभामा अवगत गराउन चाहन्छु। समीक्षा अवधिमा कम्पनीले गरेका उपलब्धी तथा प्रगति, सञ्चालन गरेका कार्यक्रम आदिको बारेमा संक्षिप्त जानकारी गराउन देहायमा उल्लेखित सूचकाङ्कहरूले केही मद्दत गर्ने विश्वास लिएको छु।

मुख्य वित्तीय सूचकाङ्कहरू :

“रु हजारमा”

क्र.सं.	विवरण	आ.व. २०७२/७३	आ.व. २०७१/७२	वृद्धि/कमी	
				रकम	प्रतिशत
१	शेयर पूंजी तथा जगेडा	१०,९९९,००९।८२	८,७४४,९८२।०८	२,२५४,०२७।७४	२५।७८%
२	कूल सम्पत्ति	११,०२२,४६२।७२	८,७४८,७४१।७३	२,२७३,७२०।९९	२६।१९%
३	बैंक मौज्दात	१०,५२२,६९३।९३	८,६९५,६३४।७८	१,९०६,९७९।१५	२२।१३%
४	कूल आम्दानी	५११,७०७।८७	५३४,७७७।९८	(२३,०७०।११)	(४।३१%)
५	कूल खर्च	१४८,७५५।९७	५०,६६४।९१	९८,०९१।०६	१९३।६१%
६	सञ्चालन नाफा (कर अघि)	३६२,९५१।८९	४८४,११३।०७	(१२१,१६१।१८)	(२५।०३%)
७	खुद मुनाफा (कर पछि)	२५४,०२७।७३	३३८,८०६।२९	(८४,७७८।५६)	(२५।०२%)
८	प्रति शेयर आम्दानी (रूपैयाँमा)	२।५४	४।२४	(१।७०)	(४०।०९%)



यस वर्ष कम्पनीको खुद मुनाफा अघिल्लो आ.व.को तुलनामा २५.०२% ले घट्न गई रू. २५.४० करोड पुगेको छ । चालु आर्थिक वर्षमा कम्पनीले सर्वसाधारण शेयर निष्कासन गरि २ अर्ब चुक्ता पूँजी बढाएको तथा कम्पनीको खुद मुनाफा समेतबाट कम्पनीको शेयर पूँजी तथा जगेडा कोषमा जम्मा रकम रू. १० अर्ब ९९ करोड पुगेको छ । गत वर्षको तुलनामा कम्पनीको आम्दानी ४.३१%ले घटेको छ भने खर्च १९३.६१% ले वृद्धि भई समीक्षा अवधिमा कूल आम्दानी रू. ५१ करोड १७ लाख र कूल खर्च रू. १४ करोड ८७ लाख रहेको छ । समीक्षा अवधिमा कुल खर्च अघिल्लो वर्षको तुलनामा बढेको देखिएको छ । आ.व. २०७२/७३मा शेयर निष्काशन बापतको खर्च रु ११ करोड २१ लाख रहेकोले अघिल्लो आ.व.को तुलनामा अलि बढी देखिएको हो । कम्पनीको २०७३ आषाढ मसान्तमा बैंक मौज्दात रू. १० अर्ब ५२ करोड रहेको छ ।

व्यवसायको प्रकृति :

कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा कम्पनीको मूल उद्देश्य जलविद्युत क्षेत्रको समग्र विकास तथा प्रवर्द्धनको लागि राष्ट्रिय तथा अन्तराष्ट्रिय निकायहरूबाट वित्तीय श्रोत परिचालन गरी जलविद्युत उत्पादन, प्रसारण तथा वितरण आयोजनाहरूमा स्व:पूँजी तथा कर्जा लगानी गर्ने रहेको छ । उल्लिखित लक्ष्य तथा उद्देश्य बमोजिम यस कम्पनीले मझौला तथा ठूला जलविद्युत आयोजनाहरूमा लगानीको क्षेत्र पहिचान गर्दै हालसम्म जम्मा एघार वटा जलविद्युत आयोजनाहरूमा ऋण लगानी र एक प्रसारण लाईन (पावर ट्रान्समिसन कम्पनी नेपाल लिमिटेड) आयोजनामा तथा एक सहायक कम्पनी (रेमिट हाइड्रो)मा आफ्नो वित्तीय स्रोतबाट स्व:पूँजी लगानी गरिसकेको छ भने विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेडमा स्व:पूँजी लगानी गर्ने निर्णय गरिसकेको छ । साथै विश्व बैंकबाट ३७.६ मेगावाट क्षमताको कावेली ए जलविद्युत आयोजनाको निर्माणको लागि नेपाल सरकारलाई उपलब्ध हुने ४० मिलियन अमेरिकी डलर यस कम्पनीबाट सहायक ऋणको रूपमा उपलब्ध गराउन स्विकृत भई सहायक ऋण सम्झौता समेत भईसकेको छ । यस आ.व.मा जलविद्युत उत्पादन आयोजनामा स्व:पूँजी तथा ऋण लगानीको लागि बैंकहरू तथा परियोजना विकासकर्ताहरूबाट थप प्रस्तावहरू प्राप्त भएका छन् । कम्पनीमा लगानीका लागि बैंकहरू मार्फत आउने प्रस्तावहरूलाई विश्लेषणात्मक तरिकाले सूक्ष्म अध्ययन अवलोकन गरी कर्जा उपलब्ध गराउने प्रकृया अवलम्बन गरिएको छ । कम्पनीलाई विभिन्न बैंकहरूको अगुवाइमा सहवित्तीयकरण अन्तर्गत लगानी गर्न प्रस्ताव प्राप्त भएपछि कम्पनीले बाह्य विज्ञहरू सम्मिलित जोखिम मूल्याङ्कन इकाइ (Risk Assessment Cell) गठन गरी प्रस्तावित परियोजनाहरूको विभिन्न पक्षहरू मूल्याङ्कन गराउने प्रकृया अवलम्बन गरेको छ । जोखिम मूल्याङ्कन इकाइबाट प्राप्त मूल्याङ्कन प्रतिवेदन जोखिम व्यवस्थापन समिति (Risk Management Committee) मा पर्याप्त छलफल पश्चात् लगानीको विषयमा संचालक समितिमा



सिफारिस गर्ने प्रणालीको स्थापना गरिएको छ । जोखिम व्यवस्थापन समितिको सिफारिसका आधारमा संचालक समितिबाट लगानी सम्बन्धी निर्णय हुने व्यवस्था रहेको छ । कम्पनीमा लगानीका लागि प्राप्त हुने प्रस्तावहरूको प्रभावकारी विश्लेषण गर्ने उद्देश्यले कम्पनीले विज्ञहरूको समूहबाट Investment Appraisal Template निर्माण कार्य सम्पन्न गर्ने कार्य अन्तिम चरणमा पुगेको छ । जसको कार्यन्वयनबाट कार्य सम्पादन स्तर बढाउन सहज हुनेछ ।

यस कम्पनीले संस्थागत सुशासनको सिद्धान्तलाई अनुशरण गर्दै सरल एवं प्रभावकारी कर्जा प्रणाली, सूचना प्रविधिमा पहुँच, चुस्त दुरुस्त आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली जस्ता मूल्य र मान्यतायुक्त स्वःपूँजी (Equity) तथा कर्जा लगानी प्रणाली अवलम्बन गरी कार्य सम्पादन गरिरहेकाले स्थापना भएको छोटो अवधिमा नै राष्ट्रिय तथा अन्तराष्ट्रिय स्तरमा जलविद्युत क्षेत्रमा लगानी गर्ने एउटा सशक्त वित्तीय संस्थाको रूपमा आफ्नो छुट्टै पहिचान बनाउन सफल भएको छ ।

जलविद्युत क्षेत्रको अवस्था तथा विकास :

मुलुकमा व्याप्त ऊर्जा संकट समाधान गर्नु राष्ट्रकै चुनौति भएकोले ऊर्जा क्षेत्रको विकासलाई राष्ट्रिय प्राथमिकतामा राखिएको वर्तमान सन्दर्भमा जलविद्युतक्षेत्रको विकासमा सरकारी तथा निजी क्षेत्रको सहकार्य तथा निजी क्षेत्रको उत्साहजनक सहभागिता हुनेगरी यस कम्पनीले जलविद्युत परियोजनाहरूका प्रवर्द्धकहरूलाई वित्तीय सेवाका अतिरिक्त सल्लाहकार सेवा समेत प्रदान गर्ने लक्ष्य मुताविक कार्य गर्दै आएको छ ।

जलविद्युत क्षेत्रको अवस्था तथा विकास सम्बन्धमा नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट प्रकाशित पछिल्लो तथ्याङ्क (नेपाल विद्युत प्राधिकरण वार्षिक प्रतिवेदन २०१५/१६) का आधारमा ऊर्जा क्षेत्रको स्थिति हेर्दा आर्थिक वर्ष २०७२/७३ को अन्त्यसम्ममा देशभरमा नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट सञ्चालित विभिन्न जलविद्युत आयोजनाहरूबाट जम्मा ४७७.९३ मेगावाट र निजी क्षेत्रबाट सञ्चालित विभिन्न जलविद्युत आयोजनाहरूबाट ३२४.४५ मेगावाट जडित क्षमता रहेको देखिन्छ । साथै भारतबाट १७५८.४१ गिगावट आवर विद्युत आयात गरिएको छ ।

यस कम्पनीको प्रमुख उद्देश्य जलविद्युत क्षेत्रमा लगानी गर्नु तथा जलविद्युत सम्बन्धी पुर्वाधारको विकासमा योगदान गर्ने भएकाले समीक्षा वर्षमा पनि कम्पनीले उल्लेख्य रूपमा यस क्षेत्रमा कर्जालगानी गर्न प्रतिबद्धता जनाएको छ । हालसम्म विभिन्न बैंकहरू मार्फत सहवित्तीयकरण अन्तर्गत सहभागी यस कम्पनीले कर्जा प्रवाह तथा कर्जा प्रवाहको प्रतिबद्धता गरिसकेका निर्माणाधीन आयोजनाहरू एघार वटा पुगेका छन् जसको कूल



प्रस्तावित जडित क्षमता ४५८.१० मेगावाट रहेको छ । लगानीको प्रतिबद्धता भएका आयोजनाहरूको अवस्था देहाय बमोजिम रहेको छ :

क्र.स	आयोजनको नाम	उत्पादन क्षमता (मे.वा)	कम्पनीले लगानी गर्ने रकम (रु. करोडमा)	कैफियत
१.	मिस्ती खोला जलविद्युत आयोजना, म्याग्दी	४२	९८.६	ऋण प्रवाह सुरु भएको ।
२.	दोर्दी खोला जलविद्युत आयोजना, लमजुङ्ग	२७	५०	ऋण प्रवाह सुरु भएको ।
३.	सोलु खोला जलविद्युत आयोजना, सोलुखुम्बु	२३.५	२०	ऋण प्रवाह सुरु भएको ।
४	कावेली वि १ जलविद्युत आयोजना, ताप्लेजुङ्ग	२५	२०	ऋण प्रवाह सुरु भएको ।
५	तल्लो सोलु खोला जलविद्युत आयोजना, सोलुखुम्बु	८२	६०	प्रारम्भीक चरणको कार्य सुरु भएको ।
६	बागमती साना जलविद्युत आयोजना, मकवानपुर र ललितपुर	२०	२०	प्रारम्भीक चरणको कार्य सुरु भएको ।
७	तल्लो हेवा जलविद्युत आयोजना, पाँचथर	२१.६	१५	ऋण प्रवाह सुरु भएको ।
८	सुपर दोर्दी हाइड्रोपावर परियोजना, लमजुङ्ग	४९.६	४०	प्रारम्भीक चरणको कार्य सुरु भएको ।
९	सोलु दुधकोशी हाइड्रो पावर प्रोजेक्ट, सोलुखुम्बु	८६	९०	प्रारम्भीक चरणको कार्य सुरु भएको ।
१०.	न्यादी खोला जलविद्युत आयोजना, लमजुङ्ग	३०	४५	प्रारम्भीक चरणको कार्य सुरु भएको ।
११.	लिखु १, जलविद्युत आयोजना, रामेछाप	५१.४	८०	प्रारम्भीक चरणको कार्य सुरु भएको ।
जम्मा		४५८.१०	५३८.६०	

कम्पनीको आफ्नो वित्तीय स्रोतबाट लगानी गर्न लागिएको उपरोक्त आयोजनाहरू बाहेक ताप्लेजुङ्ग र पाँचथर जिल्लामा कावेली इनर्जी लिमिटेडले निर्माण गर्न लागेको ३७.६ मेगावाट क्षमताको कावेली-ए जलविद्युत आयोजनाको लागि विश्व बैंकबाट नेपाल सरकारलाई प्राप्त हुने ४० मिलियन अमेरिकी डलर उक्त आयोजनालाई यस कम्पनी मार्फत सहायक ऋणको रूपमा उपलब्ध गराउन विश्व बैंक, नेपाल सरकार तथा कावेली इनर्जी लिमिटेडबीच सम्झौता सम्पन्न भएका छन् । त्यसैगरी यस कम्पनी र कावेली इनर्जी लिमिटेडबीच उक्त ऋणप्रवाह गर्न सहायक सम्झौता समेत सम्पन्न भईसकेको छ ।



यस कम्पनी समेत प्रबद्धकको रूपमा रहने गरी स्थापित पावर ट्रान्समिशन कम्पनी नेपाल लिमिटेडबाट प्रसारण लाइनको विस्तारित कार्य द्रुत गतिमा अगाडि बढिरहेको छ भने अन्य विभिन्न जलविद्युत आयोजनाहरूको विकास तथा व्यवस्थापनमा समेत कम्पनी प्रत्यक्ष तथा अप्रत्यक्ष रूपमा संलग्न रहेको छ ।

मुलुकमा विप्रेषणबाट आ.व. २०७२/७३ मा ६६५ अर्ब ६ करोड भित्रिएको थियो । वार्षिक कुल ग्राहस्थ उत्पादनको करिब २८-२९ प्रतिशत रकमको केही अंश जलविद्युत आयोजनाको निर्माणमा परिचालन गर्ने उद्देश्यले कम्पनीले रेमिट हाइड्रोको अवधारणा विकास गरी सोको कार्यान्वयनका लागि रेमिट हाइड्रो लिमिटेड नामक सार्वजनिक कम्पनी खडा गरी ७१.५ मेगावटको घुन्सा खोला तथा ५३.७ मेगावटको सिम्बुवा खोला जलविद्युत आयोजना निर्माण गर्ने उद्देश्यले विद्युत विकास विभाग समक्ष आयोजनाहरूको सर्वेक्षण अनुमति प्राप्त गरिसकेको छ । साथै उल्लेखित जलविद्युत आयोजनाहरूको निर्माणका लागि आवश्यक वित्तीय व्यवस्थापन गर्न यस कम्पनीले अग्रणी भूमिका निर्वाह गर्ने लक्ष्य लिएको छ । हाल उक्त कम्पनीको अन्तरिम व्यवस्थापन यस कम्पनीबाट नै भइरहेको छ ।

राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिबाट परेको असर । (स्रोत: नेपाल राष्ट्र बैंक, देशको वर्तमान आर्थिक स्थिति, आर्थिक वर्ष २०७२/७३ को वार्षिक तथ्याङ्कमा आधारित)

वैदेशिक व्यापार

समीक्षा वर्ष २०७२/७३ मा नेपालको निर्यात अधिल्लो वर्षको तुलनामा १७.८ प्रतिशतले कमि आई कुल ७० अर्ब १२ करोड भएको छ । अधिल्लो वर्षको तुलनामा आयात ०.१ प्रतिशतले घटेर ७७३ अर्ब ६० करोड भएको छ जुन कुल ग्राहस्थ उत्पादनको ३४.४ प्रतिशत हुन आउछ । अन्य बस्तुहरूको आयात बढेता पनि पेट्रोलियम पदार्थको आयातमा उल्लेखनिय मात्रामा कमि आएकोले समग्र आयातमा कमि आएको हो ।

मुद्रास्फीति तथा उपभोक्ता मूल्य सूचकाङ्क

समीक्षा वर्ष २०७२/७३ मा वार्षिक औसत उपभोक्ता मुद्रास्फीति ९.९ प्रतिशत रहेको छ । आर्थिक वर्ष २०७१/७२ मा यस्तो मुद्रास्फीति ७.२ प्रतिशत रहेको थियो । मुद्रास्फीतिको कारकहरूमध्ये समीक्षा वर्षमा पेट्रोलियम पदार्थ तथा अन्य बस्तुहरूको आपूर्तिमा असहजता, सिम नाका अवरोध, तराई आन्दोलन जस्ता विविध कारणले मुल्य बृद्धिमा थप चाप पर्न गएको हो ।



आन्तरिक कर्जा

समीक्षा वर्ष २०७२/७३ मा कूल आन्तरिक कर्जा १७.४ प्रतिशतले बढेको छ । अघिल्लो वर्ष उक्त कर्जा १६.२ प्रतिशतले बढेको थियो । समीक्षा वर्षमा निजी क्षेत्र तथा वित्तीय संस्थाहरू माथिको दाबी बढेकोले कूल आन्तरिक कर्जाको वृद्धिदर अघिल्लो वर्षभन्दा केही बढेको हो । समीक्षा वर्षमा निजी क्षेत्रतर्फको कर्जा २३.२ प्रतिशतले बढेको छ । अघिल्लो वर्ष यस्तो कर्जा १९.४ प्रतिशतले बढेको थियो ।

निक्षेप परिचालन

समीक्षा वर्षमा बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरूको निक्षेप १९.४ प्रतिशत ले बढेको छ । अघिल्लो वर्ष उक्त निक्षेप २०.१ प्रतिशतले बढेको थियो । समीक्षा वर्षमा वाणिज्य बैंक र विकास बैंकहरूको निक्षेप क्रमशः २०.७ प्रतिशत र १६.५ प्रतिशतले बढेको छ भने वित्त कम्पनीहरूको निक्षेप १२ प्रतिशतले घटेको छ । अघिल्लो वर्ष वाणिज्य बैंक, विकास बैंक र वित्त कम्पनीहरूको निक्षेप क्रमशः २१.४ प्रतिशत, १५.२ प्रतिशतले बढेको थियो भने वित्त कम्पनीहरूको निक्षेप ०.६ प्रतिशतले घटेको थियो ।

कर्जा प्रवाह

समीक्षा वर्ष २०७२/७३ मा बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरूबाट निजी क्षेत्रमा प्रवाहित कर्जा २३.७ प्रतिशतले बढेको छ । अघिल्लो वर्ष यस्तो कर्जा १९.८ प्रतिशतले बढेको थियो । समीक्षा वर्षमा निजी क्षेत्रतर्फ प्रवाहित कर्जामध्ये वाणिज्य बैंक, विकास बैंक र वित्त कम्पनीहरूको कर्जा प्रवाह क्रमशः २६.५ प्रतिशत, २०.३ प्रतिशतले बढेको छ भने वित्त कम्पनीहरूको कर्जा प्रवाह १२.५ प्रतिशतले घटेको छ ।

कम्पनीको औद्योगिक, व्यवसायिक तथा अन्तर्राष्ट्रिय स्तरमा सम्बन्ध :

कम्पनीले जलविद्युत क्षेत्रसँग सम्बन्धीत सबै सरोकारवालाहरूसँग सौहार्द्रपूर्ण सम्बन्ध राख्दै आएको छ । समीक्षा वर्षमा कम्पनीले नेपाल सरकारका विभिन्न निकायहरू, बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरू, विभिन्न घरेलु संघ संस्थाहरू (NHA, IPPAN, FNCCI, CNI) , विश्व बैंक, एशियाली विकास बैंक, अन्तर्राष्ट्रिय विकास संस्था, SAARC Development Fund, International Hydropower Association लगायतका अन्तर्राष्ट्रिय संघ-संस्थाहरूसँग जलविद्युत क्षेत्रमा के-कसरी लगानी बढाउन सकिन्छ भन्ने विषयमा छलफललाई निरन्तरता दिएको छ । यसैको फलस्वरूप कावेली-ए जलविद्युत आयोजना निर्माण गर्न अन्तर्राष्ट्रिय विकास संस्थाले नेपाल सरकारलाई प्रदान गर्ने चालिस करोड अमेरिकी डलर तेइस वर्षसम्मको लागि यस कम्पनीमार्फत लगानी गर्ने गरी सम्झौता भईसकेको छ । साथै कम्पनीको वित्तसम्बन्धी आवश्यकतालाई मध्येनजर गरी कम्पनीले एशियाली विकास बैंकसँग पचास मिलियन अमेरिकी डलरको सहूलियतपूर्ण ऋण लिने प्रकृया अगाडी बढाइएको छ । कम्पनीले विभिन्न राष्ट्रिय संघसंस्थाहरू, नियमनकारी निकाय, कम्पनीका ग्राहकहरू, राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय सरकारी तथा गैर सरकारी संघसंस्था, कम्पनी, व्यक्ति र कर्मचारीहरूसँग सुमधुर व्यावसायिक सम्बन्ध स्थापित गर्दै आइरहेको छ ।



कारोबारलाई असर पार्ने मुख्य कुराहरू :

राष्ट्रको आर्थिक, वित्तीय, मौद्रिक नीतिमा हुने नियमित परिवर्तन, भुकम्प पछिको पुनः निर्माणले खासै गति नलिएको तथा देशको राजनैतिक वातावरणले स्थिरता पाउन नसकेका कारणले लगानीको अवसरको कमी तथा कारोबारको लागि संकुचन तथा प्रचलित कानूनी व्यवस्थामा भएका भ्रष्टाचारिलो व्यवस्था आदि जस्ता विषयहरू कारोबारलाई असर पार्ने तत्वहरू हुन ।

जलविद्युत क्षेत्रमा लगानी गर्ने मुख्य लक्ष्य लिएको यस कम्पनीले पर्याप्त लगानी योग्य जलविद्युत आयोजनाहरूको अभाव भएमा कम्पनीको कारोबारलाई असर पर्न सक्ने देखिन्छ । विनिमयदर परिवर्तनबाट हुन सक्ने जोखिमहरू, पूँजी बजारमा आउन सक्ने उतार-चढावबाट हुन सक्ने जोखिमहरू, लगानीका क्षेत्रहरूको पहिचानमा ढिलाई, कारोबारलाई असर पार्ने जोखिमको रूपमा लिन सकिन्छ । पहिचान भएका सम्भावित जोखिम तथा चुनौतिहरूलाई व्यवस्थापन गर्न विभिन्न प्रकारका नीति तर्जुमा गरी कार्यान्वयनमा ल्याइएको छ ।

कम्पनीका भावी योजनाहरू :

१. कम्पनीको उद्देश्य अनुरूप मझौला तथा ठूला जलविद्युत आयोजनाहरूमा लगानीको प्रकृयालाई निरन्तरता दिने र स्वपूँजी (Equity) लगानीको आवश्यक पूर्वाधारहरू तयार गरी लगानी गर्न प्रकृया अगाडि बढाउने ।
२. वैदेशिक रोजगारीमा गएका नेपालीहरूको लगानीलाई समेट्ने गरी कम्पनीले ल्याएको रेमिट्यान्स हाइड्रोको अवधारणाको कार्यान्वयनको क्रममा रेमिट हाइड्रो लिमिटेडलाई पहिचान गरिएको आयोजनाहरूको निर्माणका लागि आवश्यक वित्त व्यवस्थापनमा अग्रणी भूमिका निवार्ह गर्ने ।
३. कम्पनीको उद्देश्य प्राप्तिका लागि राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय निकायहरूसँग सम्पर्क विस्तार गर्दै जाने ।
४. स्वपूँजी (Equity) परिचालनको लागि सर्वसाधारण तथा राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय वित्तीय संस्थाहरूसँगको सहकार्यमा एक स्वपूँजी कोष (Equity Fund) स्थापनाको लागि प्रकृया अगाडि बढाउने ।
५. कम्पनीको कारोबारलाई नियमित रूपमा वृद्धि गर्दै लगानीकर्तालाई यथोचित प्रतिफल दिन प्रयत्नशील रहने ।
६. संस्थागत क्षमता अभिवृद्धि तथा प्रवर्धनका लागि समय-समयमा विभिन्न तालिम, गोष्ठी, सेमिनार, कार्यशाला आयोजना गर्दै जाने ।
७. अन्तर्राष्ट्रिय Funding Agencies /Investorsबाट दीर्घकालिन अन्तर्राष्ट्रिय कोष आकर्षित गर्न पहल गर्ने कार्यलाई निरन्तरता दिने, लगानी बैठकहरू आयोजन गर्ने र सहभागी हुने ।
८. कम्पनीका सम्पूर्ण क्रियाकलापहरूलाई छिटो-छरितो, भरपर्दो एवं पारदर्शी बनाउनका लागि उपयुक्त सुचना प्रविधि प्रणालीको व्यवस्था गर्ने ।
९. संस्थागत सुशासन, पारदर्शिता तथा जवाफदेहिता प्रवर्द्धनका लागि आवश्यक कृयाकलापहरूलाई बढावा दिने ।



संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व :

यस कम्पनीले समाजमा आफ्नो उपस्थिति विभिन्न माध्यमबाट देखाउँदै आएको छ । व्यवसायसँग सम्बद्ध सरोकारवालाहरूका अतिरिक्त समाजप्रतिको उत्तरदायित्व (Corporate Social Responsibility) निर्वाह गर्न विभिन्न सामाजिक क्रियाकलापमा संलग्न भई सदैव कम्पनी क्रियाशील रहेको छ ।

यस कार्यक्रम अन्तर्गत कम्पनीले समीक्षा अवधिमा श्री विद्यामन्दिर माध्यमीक विद्यालय, चन्द्रागिरी १९, पुरानो नैकापलाई खेलकुद तथा स्टेसनरी सामाग्री सहयोग प्रदान गरेको छ ।

अन्तराष्ट्रिय सम्मान :

कम्पनीले गुणस्तर, उत्कृष्टता तथा नेतृत्व प्रदान गर्ने विषयमा देखाएको प्रतिबद्धतालाई मध्येनजर गरी स्पेन स्थित Business Initiative Directions ले कम्पनीलाई International Arch of Europe (Gold Category) Award -2014 बाट सम्मानित गरेको छ ।

संस्थागत सुशासन:

पारदर्शिता तथा संस्थागत सुशासनलाई कम्पनीको अभिन्न अंगको रूपमा अँगाली यसको परिपुरणका लागि कम्पनी निरन्तर क्रियाशील छ । यसै सन्दर्भमा कम्पनीको संचालक तथा कर्मचारीहरूको लागि संस्थागत सुशासन सम्बन्धि व्यवस्था २०७०, मिति २०७०/१०/०३ बाट लागू गरिएको छ भने कम्पनीको Corporate Governnace Frameworkमिति २०७१/०७/१५ बाट लागू गरिएको छ । कम्पनीको सञ्चालन जोखिमहरू कम गर्न, कारोवारलाई व्यवस्थित गर्न समयानुकूल नीति निर्देशिकाहरू सञ्चालक समितिले पारित गरी लागू गर्दै आएको छ । कम्पनीका क्रियाकलापहरू प्रचलित मूल्य मान्यता तथा सरोकारवालाहरूको समुचित हित अनुरूप सञ्चालन भए-नभएको बारेमा सञ्चालक समितिले सदै उच्च सतर्कता अपनाउँदै आएको छ । यस प्रयोजनका लागि कम्पनीमा सञ्चालक समितिका पदाधिकारीहरू सम्मिलित देहायका समितिहरू क्रियाशील रहेका छन् ।

- (१) जोखिम व्यवस्थापन समिति (Risk Management Committee)
- (२) लेखापरीक्षण समिति (Audit Committee)
- (३) कर्मचारी व्यवस्थापन तथा सेवा सुविधा समिति (Human Resource and Compensation Commmittee)

कम्पनीले पारदर्शिता तथा जवाफदेहितालाई सुनिश्चित गर्न समयमै लेखापरीक्षण सम्पन्न गराउने तथा लेखापरीक्षणको प्रतिवेदन सम्बन्धित समिति र संचालक समितिमा छलफल गर्ने व्यवस्था मिलाएको छ ।

संचालक समितिमा भएको हेरफेर र सोको कारण :

मौजुदा संचालक समितिका सदस्य महालेखा नियन्त्रकको कार्यालयबाट प्रतिनिधीत्व गर्नु हुने श्री योगेन्द्र गौचनको स्थानमा उक्त कार्यलयको मिति २०७२/११/०३ को पत्रबाट श्री जगन्नाथ देवकोटा, नागरिक लगानी कोषको मिति २०७१/१२/२६ को पत्रबाट श्री रामकृष्ण पोखरेलले प्रतिनिधीत्व गर्दै आउनु भएकोमा कर्मचारी सञ्चयकोषको तर्फबाट उक्त कोषको मिति २०७३/०२/०७ को पत्रानुसार प्रशासक श्री कृष्ण प्रसाद आचार्य यस कम्पनीको संचालक समितिमा मनोनयन हुनुभएको छ । निवर्तमान सदस्यहरू श्री योगेन्द्र गौचन, श्री रामकृष्ण पोखरेलले यस कम्पनीमा पुऱ्याउनुभएको योगदानप्रति यस अवसरमा हार्दिक धन्यवाद ज्ञापन गर्न पनि चाहन्छु ।



साथै, संचालक समितिका अध्यक्ष रहनुभएका उर्जा मन्त्रालयको तर्फबाट प्रतिनिधित्व गर्नु हुने उर्जा सचिव श्री सुमन प्रसाद शर्माको स्थानमा मिति २०७३/०६/०७ मा बसेको १३६ औं बैठकबाट उर्जा मन्त्रालयका सचिव श्री अनुप कुमार उपाध्याय मनोनयन हुनुभएको छ । सचिव शर्माज्यूले यस कम्पनीको लागि पुर्‍याउनुभएको योगदानप्रति यस अवसरमा हार्दिक धन्यवाद ज्ञापन गर्न चाहन्छु ।

लेखापरीक्षक :

आ.व.२०७२/७३ को कम्पनीको हिसाव किताबको लेखापरीक्षण कम्पनीको चौथो वार्षिक साधारण सभाको निर्णयबमोजिम श्री शैलेन्द्र उप्रेतीलाई कम्पनीको Statutory Auditor नियुक्ति गरी उहाँबाट लेखापरीक्षण सम्पन्न भएको छ । यस आ.व. २०७३/०७४ मा कम्पनीको लेखापरीक्षण गर्ने सम्बन्धमा श्री महालेखापरीक्षकको कार्यालयलाई लेखापरीक्षकको नियुक्तिको लागि परामर्श माग गरीएको छ । प्राप्त परामर्श अनुसार लेखापरीक्षकको विवरण प्रस्तावकोरूपमा साधारण सभामा पेश गरेको छु । समीक्षा अवधिमा कम्पनीको आन्तरिक लेखापरीक्षक चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट श्री जोशी एण्ड भण्डारी रहेको थियो ।

शेयरको सार्वजनिक निस्काशन:

कम्पनीले दोस्रो वार्षिक साधारणसभाबाट पारित एवं नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट मिति २०७२ भाद्र २९ गते दिएको स्वीकृती बमोजिम शेयरको सार्वजनिक निस्काशन मिति २०७२ कार्तिक १२ गतेबाट कार्तिक १९ गतेसम्म भएको थियो । जसबाट सर्वसाधारणको लागि छुट्टाईएको २ अर्व (कुल पूँजीको २० प्रतिशत) शेयर पुँजी चुक्ता भएको छ ।

सुचना प्रविधिको कार्यान्वयन:

कम्पनीको कार्यहरूलाई छिटो छरितो तथा थप प्रभावकारी बनाउने उद्देश्यले कम्पनीले Enterprises Resource Planning (ERP) Software को प्रयोग गर्दै आईरहको छ । ERP Software को Customization को कार्य निरन्तर रूपमा अगाडि बढाइएको छ । साथै सुचना प्रविधि संयन्त्रलाई थप व्यवस्थित एवं प्रभावकारीगर्ने कार्य अगाडी बढाइएको छ ।

धन्यवाद ज्ञापन :

यस कम्पनीको उद्देश्य प्राप्तिका लागि प्रत्यक्ष तथा अप्रत्यक्ष रूपले सहयोग पुर्‍याउनु हुने संस्थापक शेयरधनी, साधारण शेयरधनी महानुभावहरू, नेपाल सरकारका सम्बन्धितनिकाय, नेपाल राष्ट्र बैंक, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, महालेखापरीक्षकको कार्यालय लगायतका नियमनकारी निकायहरू तथा स्वदेशी तथा विदेशी संघ संस्थाहरू, कम्पनीका लेखापरीक्षक, पत्रकार मित्रहरू, साधारण सभाको लागि हल उपलब्ध गराउने नेपाली सेनाको आर्मी अफिसर्स क्लव, सुरक्षामा खटिएका मित्रहरू, तथा अन्य सम्बद्ध संघ संस्थाएवं सरोकारवालाहरूप्रति हार्दिक कृतज्ञता सहित धन्यवाद व्यक्त गर्दछु । कम्पनीको कार्यप्रगतिमा पुर्‍याउनुभएको योगदानका लागि कम्पनीका प्रमुख कार्यकारी अधिकृतलगायत कम्पनीका सम्पूर्ण कर्मचारीहरू र अन्य सहयोगीहरूबाट कम्पनीले निर्धारण गरेको लक्ष्य प्राप्तिका लागि देखाउनुभएको प्रतिबद्धता तथा अथक परिश्रमको सराहना गर्दै धन्यवाद दिन्छु । साथै, हाम्रा आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरूले कम्पनीप्रति देखाउनुभएको अगाध विश्वासको निम्ति हार्दिक धन्यवाद ज्ञापन गर्दै आगामी दिनमा यहाँहरूको सदाशयता र सहयोग कायमै रहने अपेक्षा गर्दछु ।



कम्पनीको संचालक समिति, कम्पनी व्यावस्थापन एवं सबै तहका कर्मचारीहरूबाट शेयरधनी महानुभावहरूको रचनात्मक सल्लाह, सुझाव र सहयोगलाई सदैव मार्ग निर्देशनका रूपमा लिइने छु भन्ने प्रतिबद्धता व्यक्त गर्दै हार्दिक कृतज्ञता तथा आभार व्यक्त गर्दछु । अन्त्यमा, सभाको छलफलको विषयसूची अनुसारका विषयहरूमा छलफल प्रारम्भ गरी सभाको कारवाहि अघि बढाउनको लागि अनुरोध गर्दै आफ्नो मन्तव्य अन्त्य गर्दछु ।

धन्यवाद ।

मिति: २०७३ पौष २९

सञ्चालक समितिको तर्फबाट
अनुप कुमार उपाध्याय
अध्यक्ष



कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०९ को उपदफा ४ अनुसारको थप विवरण

- १) लाभांश बाँडफाँड गर्न सिफारिस गरिएको रकम :
आ.व. २०७२/७३ मा चुक्ता पूँजीको ५ प्रतिशत (कर समेत) ले हुन आउने रकम रु ५० करोड लाभांश वितरण गर्नको लागि प्रस्ताव गरिएको छ ।
- २) जफत गरिएको शेयर सम्बन्धी विवरण :
समीक्षा अवधिमा कम्पनीले कुनै शेयरहरू जफत गरेको छैन ।
- ३) कम्पनीको सहायक कम्पनी सम्बन्धी विवरण :
कम्पनीले समीक्षा अवधिमा सहायक कम्पनीको रुपमा रेमिट हाइड्रो लिमिटेड स्थापना गरेको छ । विद्युत विकाश विभागबाट ताप्लेजुङ्ग जिल्लाका घुन्सा खोला र सिम्बुवामा जलविद्युत आयोजना निर्माण गर्न सर्वेक्षण अनुमती समेत प्राप्त भईसकेको छ ।
- ४) विगत आ.व. मा कम्पनीका आधारभूत शेयरधनीहरूले कम्पनीलाई उपलब्ध गराएको जानकारी :
आधारभूत शेयरधनीहरूले कम्पनीलाई हालसम्म यस्तो कुनै जानकारी उपलब्ध गराउनुभएको छैन ।
- ५) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीका सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरूले लिएको शेयरको स्वामित्वको विवरण र कम्पनीको शेयर कारोवारमा नीजहरू संलग्न भएको भए सो सम्बन्धमा निजहरूबाट कम्पनीले प्राप्त गरेको जानकारी :
आ. व. ०७२/७३ मा कम्पनीका सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरूले कम्पनीको शेयर खरिद गर्नु भएको छैन । सञ्चालक समितिमा बहाल रहेका पदाधिकारीहरू कम्पनीका संस्थापक शेयरधनी नेपाल सरकार तथा अन्य निकायहरूको प्रतिनिधिको रूपमा रहनुभएको छ ।
- ६) कम्पनीसंग सम्बन्धित सम्झौताहरूमा कुनै सञ्चालक तथा निजको नजिकको नातेदारको व्यक्तिगत स्वार्थको बारेमा उपलब्ध गराइएको जानकारीको व्यहोरा :
यस सम्बन्धी कुनै जानकारी सञ्चालकबाट कम्पनीलाई हालसम्म प्राप्त हुन आएको छैन ।
- ७) कम्पनीले आफ्नो शेयर आफैले खरिद गरेको विवरण :
हालसम्म कम्पनीले आफ्नो शेयर आफैले खरिद गरेको छैन ।
- ८) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको विस्तृत विवरण :
नियमनकारी नियन्त्रण प्रणालीका अतिरिक्त कम्पनीमा प्रभावकारी एवं सक्षम आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली रहेको छ । यसका लागि कम्पनीमा सञ्चालक स्तरीय लेखापरीक्षण समिति, जोखिम व्यवस्थापन समिति र कर्मचारी व्यवस्थापन तथा सेवा सुविधा समिति रहेको छ । कम्पनीको आन्तरिक लेखापरीक्षण कार्य कम्पनीभन्दा बाहिरको विशेषज्ञ मार्फत् गर्ने गरिएको छ । संचालन प्रकृयातर्फ आर्थिक प्रशासन विनियमावली, कर्मचारी (सेवा शर्त) विनियमावली, आर्थिक प्रशासन तथा खरिद विनियमावली २०६८, लेखा नीति (Accounting Policy), आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली तथा आवश्यक नीति तथा कार्य निर्देशिकाहरू तयार गरी लागू गरिएको छ । यसका अतिरिक्त प्रचलित ऐन, कानून तथा नेपाल सरकारबाट प्राप्त निर्देशनको अधिनमा रही कम्पनीले कार्य गर्दै आएको छ ।
आन्तरिक नियन्त्रणलाई प्रभावकारी बनाउनका लागि कम्पनीमा सञ्चालक समितिका पदाधिकारीहरू सम्मिलित देहायका समितिहरू क्रियाशिल रहेका छन् ।



लेखापरीक्षण समिति:

स्वतन्त्र लेखापरीक्षकबाट नियमित रूपमा आन्तरिक लेखापरीक्षण गर्ने र आन्तरिक लेखापरीक्षणको प्रतिवेदन सोभै लेखापरीक्षण समितिलाई पेश गर्ने व्यवस्था मिलाईएको छ । सोको अलवा यस समितिले अन्तिम लेखापरीक्षण प्रतिवेदन, कम्पनीको कार्य प्रणालीको स्थलगत अवलोकन, बाह्य लेखापरीक्षण प्रतिवेदन उपर समेत छलफल गरी राय सुझाव सहित संचालक समितिमा पेश गर्ने गरेको छ । समीक्षा वर्षमा लेखापरीक्षण समितिको १५ वटा बैठक बसको छ ।

जोखिम व्यवस्थापन समिति:

जोखिम व्यवस्थापन समितिले विद्यमान जोखिम पहिचान तथा व्यवस्थापन सम्बन्धमा उपयुक्त प्रणालीको विकास गर्ने, व्यवसायिक गतिविधिमा निहित जोखिमको पहिचान गरी त्यसको व्यवस्थापनको आवश्यक रणनीति तयार गर्ने, जोखिमको आंकलन, मूल्याङ्कन, नियन्त्रण तथा अनुगमन सम्बन्धमा छलफल गर्ने, कम्पनीले लिने जोखिमको विश्लेषण गर्ने लगायत नियमनकारी निकायबाट जारी गरिएका नीति निर्देशनबमोजिम काम भए नभएको लगायतका जोखिम न्यूनिकरणका उपायहरूको समीक्षा गरी आफ्नो राय सुझाव सञ्चालक समितिलाई उपलब्ध गराउने व्यवस्था मिलाईएको छ । समीक्षा वर्षमा जोखिम व्यवस्थापन समितिको २९ वटा बैठक बसको छ ।

मानव संसाधन तथा सेवा सुविधा समिति:

यस समितिले कर्मचारी सेवा शर्त विनियमावलीमा आवश्यकताअनुसार संशोधन तथा कर्मचारीहरूको वृत्ति विकासका अतिरिक्त कम्पनीको उद्देश्य सुहाउँदो सेवा सुविधाको विश्लेषण गरी आवश्यक राय सुझाव सहित संचालक समितिमा पेश गर्ने गरेको छ । समीक्षा वर्षमा मानव संसाधन तथा सेवा सुविधा समितिको ९ वटा बैठक बसको छ ।

९) गत वर्षको कूल व्यवस्थापन खर्चको विवरण

कम्पनीको आर्थिक वर्ष २०७२/७३ मा भएको कूल व्यवस्थापन खर्च निम्न बमोजिम रहेको छ:

कर्मचारी खर्च	रु. १,६३,९९,१६९।३८
कार्यालय संचालन खर्च	रु. १३,२४,३६,८०५।४७

जम्मा रु. १४,८७,५५,९७४।८५

१०) 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:

कम्पनीको लेखापरीक्षण समितिमा संचालक समितिका देहाय बमोजिमका ३ जना सञ्चालकहरू पदाधिकारी रहनुभएको छ र उहाँहरूले लेखापरीक्षण समितिको बैठक बापत निम्नानुसार बैठक भत्ता प्राप्त गर्नुभएको छ ।

क्र.सं.	नाम	पद	उपस्थित बैठक संख्या	कूल भत्ता रकम
१	श्री पराक्रम शर्मा	संयोजक	१५	रु. ६०,०००.००
२	श्री जगन्नाथ देवकोटा	सदस्य	५	रु. २०,०००.००
३	श्री कृष्ण प्रसाद आचार्य	सदस्य	१	रु. ४,०००.००
४	श्री योगेन्द्र गौचन	पूर्व सदस्य	९	रु. ३६,०००.००
५	श्री रामकृष्ण पोखरेल	पूर्व सदस्य	२	रु. ८,०००.००



यस समितिबाट आन्तरिक लेखापरीक्षण, बाह्य लेखापरीक्षण आदि समेतबाट प्राप्त प्रतिवेदनहरू स्वतन्त्र रूपमा विस्तृत अध्ययन छलफल गरी सञ्चालक समितिलाई सुधारको लागि सुझाव पेश गर्ने गरिएको छ । साथै, उक्त समितिको बैठकमा विभिन्न विषयमा विस्तृत जानकारी प्राप्त गर्नको लागि आवश्यकताअनुसार कम्पनीका पदाधिकारीहरूलाई समेत आमन्त्रण गर्ने गरिएको छ ।

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

कुनै रकम बुझाउन बाँकी नभएको ।

१२) सञ्चालक, प्रबन्ध सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख तथा पदाधिकारीहरूलाई आ.व २०७२/७३ मा भुक्तानी गरिएको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधा रकम :

(क) कम्पनीको सञ्चालक समितिको बैठकमा समितिका अध्यक्ष तथा संचालकहरूलाई प्रति बैठक रु. ४,०००/- बैठक भत्ता प्रदान गर्ने गरिएको छ । सञ्चालक सम्मिलित अन्य समितिहरूमा पनि उपरोक्त बमोजिम नै बैठक भत्ता प्रदान गर्ने गरिएको छ । संचालक समिति तथा संचालकहरू सम्मिलित अन्य समितिहरूमा कूल रु.१३,३४,५००/- बैठक भत्ता खर्च लेखाङ्कन भएको छ ।

क्र.सं.	संचालकको नाम	पद	संचालक समिति बैठक भत्ता रकम (रु.)	अन्य समिति बैठक भत्ता रकम (रु.)	कूल भत्ता रकम (रु.)
१.	श्री सुमन प्रसाद शर्मा	अध्यक्ष	६४,०००।००		६४,०००।००
२.	श्री रामशरण पुडासैनी	सदस्य	११२,०००।००	८०,०००।००	१९२,०००।००
३.	श्री जगन्नाथ देवकोटा	सदस्य	२८,०००।००	२०,०००।००	४८,०००।००
४.	श्री कृष्ण प्रसाद आचार्य	सदस्य	१२,०००।००	४,०००।००	१६,०००।००
५.	श्री पराक्रम शर्मा	सदस्य	१०८,०००।००	२,६०,०००।००	३,६८,०००।००
६.	श्री मेग बहादुर विश्वकर्मा	सदस्य	१०४,०००।००	१,४४,०००।००	२,४८,०००।००
७.	श्री राजेन्द्र किशोर क्षेत्री	पूर्व अध्यक्ष	४८,०००।००	२,५००।००	५०,५००।००
८.	श्री योगेन्द्र गौचन	पूर्व सदस्य	६८,०००।००	१७२,०००।००	२४०,०००।००
९.	श्री रामकृष्ण पोखरेल	पूर्व सदस्य	५६,०००।००	५२,०००।००	१०८,०००।००
	जम्मा		६,००,०००।००	७,३४,५००।००	१३,३४,५००।००

अन्य पदाधिकारीहरूलाई भुक्तानी गरिएको तलब भत्ता तथा सुविधाको रकम :

ख) कार्यकारी प्रमुख तथा व्यवस्थापन समुहका पदाधिकारीहरूलाई भुक्तान गरिएको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधाको रकम देहाय बमोजिम रहेको छ ।

१. कार्यकारी प्रमुख रु. ३०,६६,३६९।१३

२. अन्य कर्मचारी रु. १,३२,५२,८००।२५

उपरोक्त तलब, भत्ता तथा सुविधाहरूमा प्रचलित कानून अनुसार कर कट्टी गरेर मात्र भुक्तानी गर्ने व्यवस्था रहेको छ ।



- १४) शेयरधनीहरूले बुझिलिन बाँकी रहेको लाभांशको रकम :
शेयरधनीहरूले बुझिलिन बाँकी रहेको लाभांशको रकम नभएको ।
- १५) दफा १४१ बमोजिम सम्पत्ति खरिद वा बिक्री गरेको विवरण:
दफा १४१ बमोजिमको यस कम्पनीबाट खर्च भएर नजाने पूँजिगत सामानहरू खरिद गरिएको छैन ।
- १६) दफा १७५ बमोजिम सम्बद्ध कम्पनी बीच भएको कारोबारको विवरण :
आफ्नो कारोबार तथा व्यवसायको सिलसिलामा भएको कारोबार बाहेक कम्पनी ऐन २०६३ को दफा १७५ मा लेखिए अनुसार कुनै कारोबार भएको छैन ।
- १७) कम्पनी ऐन तथा प्रचलित कानून बमोजिम सञ्चालक समितिको प्रतिवेदनमा खुलाउनु पर्ने अन्य कुनै कुरा :
खुलाउनु पर्ने अन्य कुरा नभएको ।
- १८) अन्य आवश्यक कुराहरू :
अन्य खुलाउन पर्ने विषय नभएको ।
- १९) लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा कुनै कैफियत उल्लेख भएको भए सो उपर संचालक समितिको प्रतिक्रिया :
लेखापरीक्षकको प्रतिवेदनमा सामान्य प्रकृतिका कैफियत रहेको र उक्त कैफियतहरूलाई लेखापरीक्षण समितिमा छलफल गरी संचालक समितिबाट सुधारका लागि व्यवस्थापनलाई निर्देशन दिई सकिएको छ ।
- २०) समस्या तथा चुनौती :
प्रतिवेदनमा उल्लेखित कारोबारलाई असर पार्ने मुख्य कुराहरूलाई नै कम्पनीले समस्या र चुनौतिको रूपमा पहिचान गरेको छ ।
- २१) कम्पनीको मानव संसाधन व्यवस्थापन:
समीक्षा वर्षमा प्रमुख कार्यकारी अधिकृत बाहेक तीन जना स्थायी र पाँच जना व्यवस्थापन करार अन्तर्गत कर्मचारीहरू नियुक्त गरीयो कम्पनीको सांगठनिक ढाँचाअनुसार सेवा करारका छ जना कर्मचारीहरू कार्यरत रहेका छन् ।
यस कम्पनीमा कर्मचारीहरूको प्रशासनिक तथा प्राविधिक सेवाको तह विभाजन, कम्पनीको कार्य सम्पादन गर्न आवश्यक पर्ने संगठनात्मक संरचना र दरबन्दीको व्यवस्था, कार्यविवरण बमोजिम सम्बन्धित पदको काम, कर्तव्य, उत्तरदायित्व र अधिकारको व्यवस्था गरिएको छ । सेवाको रिक्त पदहरू खुल्ला प्रतियोगिताबाट पूर्ति गर्नका लागि एक पदपूर्ति उपसमितिको व्यवस्था भई प्रतियोगितात्मक प्रणालीबाट पदपूर्ति गरिने व्यवस्था रहेको छ ।



**INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT TO SHAREHOLDERS OF
HYDROELECTRICITY INVESTMENT AND DEVELOPMENT COMPANY LIMITED**

Report on the Financial Statements

We have audited the accompanying financial statements of Hydroelectricity Investment And Development Company Limited, which comprise the statement of financial position as at Ashad 31, 2073 (July 15, 2016) and the income statement, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

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 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.

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 about 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 the auditor's 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, the auditor considers 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 policies 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 appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Opinion

In our opinion, the financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of Hydroelectricity Investment And Development Company Limited, as at Ashad 31, 2073 (July 15, 2016) and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Nepal Accounting Standards.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements (Companies Act, 2063)

On examination of the financial statements as aforesaid, we report that:

1. 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.
2. In our opinion, proper books of accounts have been kept by the Company so far as appears from the examination of those books.
3. The Balance Sheet, Profit & Loss Account and Cash Flow Statement dealt with by this report are prepared in compliance with the Nepal Accounting Standards.
4. In our opinion and to the best of our information and according to the explanation given to us, the representative or any employee of the Company has not acted contrary to the provision of law relating to accounts nor caused direct loss or damage to the Company deliberately.

Date : Poush 03, 2073
Kathmandu, Nepal

KATHMANDU
NEPAL
CA. Shailendra Uprety
Partner



जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लि. Jalvidhyut Lagani Tatha Bikas Company Ltd.

Jalvidhyut Lagani Tatha Bikas Company Limited Babarmahal, Kathmandu Balance Sheet as at 31st Ashadh, 2073 (15th July, 2016)

Particulars	Schedule	Current Year NRs	Previous Year NRs
ASSETS			
Cash & Cash Equivalents	1	10,522,613,928.62	8,615,634,776.35
Prepayments and Accrued Income	2	30,279,518.31	29,801,789.57
Other Assets	3	2,800,827.84	2,601,000.00
Investments	4	297,000,000.00	86,400,000.00
Loans to Business	5	156,986,938.71	-
Deferred Income Tax Assets		1,165,712.00	475,281.00
Non-Operating Assets		-	-
Goodwill		-	-
Intangible Assets	6	712,106.13	922,424.53
Property, Plant and Equipment	7	10,903,693.88	12,906,456.44
Total Assets		11,022,462,725.49	8,748,741,727.89
EQUITY AND LIABILITIES			
Trade & Other Payables	8	16,122,806.07	1,354,425.88
Other Liabilities & Provisions	9	2,300,213.36	338,945.02
Deferred Income		-	-
Corporate Income Tax Liabilities		3,460,018.51	2,066,274.73
Debt Instruments		-	-
Provisions for Possible Losses	10	1,569,869.39	-
Total Liabilities		23,452,907.33	3,759,645.63
Equity Attributable to Owners			
Share Capital	11	10,000,000,000.00	8,000,000,000.00
Share Premium		-	-
Convertible Preference Shares		-	-
Reserves and Surplus		-	-
General Reserve	12	359,801,963.64	308,996,416.46
Retained Earnings		638,042,142.52	435,510,384.80
Deferred Tax reserve		1,165,712.00	475,281.00
Total Equity		10,999,009,818.16	8,744,982,082.26
Total Equity and Liabilities		11,022,462,725.49	8,748,741,727.89

Schedules 1 to 20 are the integral part of these financial statements

0.00 (0.00)

Contingent Liabilities : Schedule 18

As per our report on even date

Deepak Paudel
Account Officer

Ramesh Paneru
Senior Account Officer

Mukti Bodh Neupane
Officiating Chief Executive Officer

CA Shailendra Uprety
Partner, Banskota & Company
Chartered Accountants

Meg Bahadur Bishwakarma
Director

Parakram Sharma
Director

Krishna Prasad Acharya
Director

Jagan Nath Devkota
Director

Ramsharan Pudasaini
Director

Anup Kumar Upadhyay
Chairman

Date : 2073.09.03
Place : Kathmandu



Jalvidhyut Lagani Tatha Bikas Company Limited

Babarmahal, Kathmandu

Statement of Income for the year ended 31st Ashadh, 2073 (July 15th, 2016)

Particulars	Schedule	Current Year NRs	Previous Year NRs
Interest Income	13	507,714,492.22	530,437,878.09
Fee Income	14	3,849,674.53	4,231,070.75
Dividend Income		-	-
Net Foreign Exchange Gain (Loss)		-	-
Net Gain (loss) From Disposal Financial Assets		-	-
Other Income	15	143,700.00	109,033.33
Total Revenue		511,707,866.75	534,777,982.17
Employee Benefit Expenses	16	16,319,169.38	11,406,426.33
Financial Cost		36,208.22	-
Depreciation and Amortization Expenses	7	3,202,916.63	3,140,567.48
Operating Expenses	17	15,450,211.75	15,889,697.88
Share Issue Expenses		112,177,599.48	20,228,218.80
Provision For Loan Loss	10	1,569,869.39	-
Total Operating expenses		148,755,974.85	50,664,910.49
Profit Before Bonus and Tax		362,951,891.90	484,113,071.68
Staff Bonus		-	-
Profit Before Income Tax		362,951,891.90	484,113,071.68
Income Tax Expenses		108,924,156.00	145,306,786.00
Current Tax		109,614,587.00	145,443,458.00
Previous Year's Tax		-	-
Deferred Tax		(690,431.00)	(136,672.00)
Net Profit (Loss) For The Year		254,027,735.90	338,806,285.68

As per our report on even date

Deepak Paudel
Account Officer

Ramesh Paneru
Senior Account Officer

Mukti Bodh Neupane
Officiating Chief Executive Officer

CA Shailendra Uprety
Partner, Banskota & Company
Chartered Accountants

Meg Bahadur Bishwakarma
Director

Parakram Sharma
Director

Krishna Prasad Acharya
Director

Jagan Nath Devkota
Director

Ramsharan Pudasaini
Director

Anup Kumar Upadhyay
Chairman

Date : 2073.09.03
Place : Kathmandu



जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लि. Jalvidhyut Lagani Tatha Bikas Company Ltd.

Jalvidhyut Lagani Tatha Bikas Company Limited Babarmahal, Kathmandu Cash Flow Statement for the year ended 31st Ashadh, 2073 (15th July, 2016)

Particulars	Current year NRs	Previous year NRs	
Cash Flows from Operating Activities			
Add: Interest Income	507,714,492.22	530,437,878.09	
: Fee Income	3,849,674.53	4,231,070.75	
: Dividend Income	-	-	
: Other Income	143,700.00	109,033.33	
Less: Employee Benefit Expenses Including Bonus	(16,319,169.38)	(11,406,426.33)	
: Share Issue Expenses	(112,177,599.48)	(20,228,218.80)	
: Operating Expenses	(15,239,893.35)	(15,785,179.48)	
: Income Taxes paid	(108,220,843.22)	(147,705,648.98)	
: Interest Paid	(36,208.22)	-	
(Increase) Decrease in operating assets:			
Decrease (Increase) in Treasury Bills and Government Bonds	-	-	
Decrease (Increase) in Loans and advances to Power Projects	(156,986,938.71)	-	
Decrease (Increase) in Loans to Business	-	-	
Decrease (Increase) in Prepayments and Accrued Income	(477,728.74)	979,403.33	
Decrease (Increase) in Other Assets including Prepaid	(199,827.84)	(2,597,250.00)	
Increase (Decrease) in Operating Liabilities:			
(Decrease) Increase in Certificate of Deposit	-	-	
(Decrease) Increase in Trade & Other Payables	14,768,380.19	442,577.46	
(Decrease) Increase in Other Liabilities/Provision	1,961,268.34	175,238.35	
Net Cash from Operating Activities	A	118,779,306.34	338,652,477.72
Cash Flows from Investing Activities			
Purchase of Property, Plant & Equipment	(1,200,154.07)	(6,696,978.50)	
Disposal of Purchase of Property, Plant & Equipment	-	-	
Purchase of Intangible Assets	-	(963,000.00)	
Disposal of Intangible Assets	-	-	
Investment in Subsidiary & Associates	-	-	
Disposal of Investment in Subsidiary & Associates	-	-	
Disposal and maturity of investment in Debt Instruments of Power Projects	-	-	
Equity instrument of Power Projects	(210,600,000.00)	(78,000,000.00)	
Disposal of Equity Instrument of Power Projects	-	-	
Dividends Received from Subsidiary and Associates	-	-	
Net cash from Investing Activities	B	(211,800,154.07)	(85,659,978.50)
Cash flow from Financing Activities			
Issue of Ordinary Share Capital	2,000,000,000.00	-	
Issue of Convertible Preference Shares	-	-	
Issue of Redeemable Preference Shares	-	-	
Payment of Redeemable Preference Shares	-	-	
Issue of Bonds and Debenture	-	-	
Payment of Bonds and Debenture	-	-	
Dividends paid to Ordinary Shareholders	-	(400,000,000.00)	
Dividends paid to Preference Shareholders	-	-	
Net cash from financing activities	C	2,000,000,000.00	(400,000,000.00)
Effects of Exchange Rate Changes on Cash and Cash Equivalents	D	-	-
Net Increase in Cash and Cash Equivalents (A+B+C+D)	E	1,906,979,152.27	(147,007,500.78)
Cash and Cash Equivalents at the beginning of period	F	8,615,634,776.35	8,762,642,277.13
Cash and Cash Equivalents at end of period (E+F)	G	10,522,613,928.62	8,615,634,776.35
		0.00	-

As per our report on even date

Deepak Paudel
Account Officer

Ramesh Paneru
Senior Account Officer

Mukti Bodh Neupane
Officiating Chief Executive Officer

CA Shailendra Uprety
Partner, Banskota & Company,
Chartered Accountants

Meg Bahadur Bishwakarma
Director

Parakram Sharma
Director

Krishna Prasad Acharya
Director

Jagan Nath Devkota
Director

Ramsharan Pudasani
Director

Anup Kumar Upadhyay
Chairman

Date : 2073.09.03
Place : Kathmandu



Jalvidhyut Lagani Tatha Bikas Company Limited
Babarmahal, Kathmandu
Statement of Changes in Equity for the year ended 31st Ashadh, 2073(15th July, 2016)

Particulars	Share Capital	Retained Earnings	General Reserve	Revaluation Reserve	Deferred Tax Reserve	Other Free Reserve	Total
Balance at Shrawan 1, 2072	8,000,000,000.00	435,510,384.80	308,996,416.46	-	475,281.00	-	8,744,982,082.26
Change in Accounting Policy							
Restated balance	8,000,000,000.00	435,510,384.80	308,996,416.46	-	475,281.00	-	8,744,982,082.26
Changes in equity for the FY 2072/73							
Share Capital Issued	2,000,000,000.00						2,000,000,000.00
Net Profit (Loss) for the Year		254,027,735.90					254,027,735.90
Dividend							
General Reserve Fund		(50,805,547.18)	50,805,547.18				
Special Activities Reserve							
Deferred tax reserve					690,431.00		
Convertible Preference Shares		(690,431.00)					
Balance at Ashadh End 2073	10,000,000,000.00	638,042,142.53	359,801,963.64	-	1,165,712.00	-	10,999,009,818.17

As per our report on even date

CA Shailendra Uprety
Partner, Banskota & Company
Chartered Accountants

Mukti Bodo Neupane
Officiating Chief Executive Officer

Ramesh Paneru
Senior Account Officer

Parakram Sharma
Director

Krishna Prasad Acharya
Director

Jagan Nath Devkota
Director

Ramsharan Pudasani
Director

Anup Kumar Upadhyay
Chairman

Date : 2073.09.03
Place : Kathmandu



Jalvidhyut Lagani Tatha Bikas Company Limited

Babarmahal, Kathmandu

Profit and Loss Appropriation Account From 1st Shrawan, 2072 to 31st Ashadh 2073

Particulars	Current Year NRs	Previous Year NRs
Income		
Net Profit of Previous Year	435,510,384.80	564,602,028.26
Add: Current Year Profit	254,027,735.90	338,806,285.68
Deferred Tax Income of Previous Year	475,281.00	338,609.00
Total	690,013,401.70	903,746,922.94
Appropriation		
General Reserve	50,805,547.18	67,761,257.14
Special Activities Reserve	-	-
Revaluation Reserve	-	-
Other Free Reserve	-	-
Retained Earnings	-	-
Debenture Redemption Reserve	-	-
Deferred Tax Fund	1,165,712.00	475,281.00
Dividend	-	400,000,000.00
Exchange Equilization Fund	-	-
Total	51,971,259.18	468,236,538.14
Accumulated Profit & Loss Account	638,042,142.52	435,510,384.80



Jalvidhyut Lagani Tatha Bikas Company Limited
Babarmahal, Kathmandu

Schedule Annexed to and Forming part of the Balance Sheet & Statement Of Income

	Schedule No.	Current YearNRs	Previous YearNRs
<u>Cash & Cash Equivalent</u>	1		
Petty Cash Fund		-	-
<u>Current and Call Deposits</u>			
Agricultural Development Bank Ltd		258,440.20	5,159,696.91
Bank Of Kathmandu Ltd.		150,048.74	126,613.77
Century Commercial Bank Ltd.		7,814,820.80	7,002,015.45
Citizen Bank International Ltd.		7,156,665.39	10,197,867.05
Civil Bank Ltd.		1,945,043.58	4,052,520.75
Everest Bank Ltd (Operational Account)		11,786,963.19	11,112,359.04
Everest Bank Ltd (Dharauti Account)		5,000.00	21,353.67
Global Ime Bank Limited		8,101,288.06	9,658,279.02
Grand Bank Limited		159,152.48	155,510.49
Janta Bank Nepal Limited		49,790.05	5,016,541.27
Prabhu Bank Limited		11,740.34	11,623.54
Kumari Bank Limited		105,728.26	7,761,140.79
Laxmi Bank Limited		179,061.59	597,405.03
Lumbini Bank Limited		4,250,376.01	272,757.41
Machhachchhre Bank Limited		2,223,986.31	3,624,077.27
Mega Bank Nepal Limited		294,906.80	195,787.96
Nabil Bank Limited		114,500.00	-
NCC Bank Limited		5,545,419.62	7,539,892.64
Nepal Bangladesh Bank Ltd.		6,220,916.46	-
Nepal Investment Bank Limited		12,257.58	12,257.58
Nepal Rastra Bank		5,462.26	5,462.26
NIC Asia Bank Limited		6,154,533.01	336,237.67
NMB Bank Limited		102,906.60	216,745.39
Prime Commercial Bank Limited		5,937,977.40	6,188,290.82
Rastya Banijya Bank Limited		5,416.33	5,416.33
Sanima Bank Limited		2,632,392.64	14,989.51
Siddhartha Bank Limited		12,759,518.02	1,094,570.18
Sunrise Bank Limited		8,629,616.90	10,122,364.55
		92,613,928.62	90,634,776.35
<u>Fixed Deposits</u>			
Fixed Deposits with Various banks		10,430,000,000.00	8,525,000,000.00
Total		10,522,613,928.62	8,615,634,776.35

Total Balance of Call & Current Account as per Bank Statement Amounts to 94,866,625.13

<u>Prepayments and Accrued Income</u>	2		
Interest Accrued on FD and Call		29,707,056.67	29,676,198.29
Prepaid Expenses		572,461.64	125,591.28
Total		30,279,518.31	30,781,192.90



जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लि. Jalvidhyut Lagani Tatha Bikas Company Ltd.

Jalvidhyut Lagani Tatha Bikas Company Limited Babarmahal, Kathmandu

Schedule Annexed to and Forming part of the Balance Sheet & Statement Of Income

Particulars	Schedule No.	Amount (Rs.) Current YearNRs	Amount (Rs.) Previous YearNRs
Other Assets	3		
Staff Advance Salary		913,750.00	2,579,250.00
Deposits		21,750.00	21,750.00
Loan to Staff		1,865,327.84	-
Total		2,800,827.84	3,750.00
Investments	4		
Investments in the Shares of PTCN		42,000,000.00	36,400,000.00
Investment In Remit Hydro Limited		255,000,000.00	50,000,000.00
		297,000,000.00	8,400,000.00
Loan to Business (Power Projects)	5		
Himalayan Power Partner Limited		33,633,121.72	-
Arun Kabeli Power Limited		60,995,230.59	-
Mountain Hydro Nepal P. Ltd.		31,921,596.05	-
Upper Solu Hydroelectric Co. Ltd.		30,436,990.35	-
		156,986,938.71	-
Intangible Assets	6		
Software		706,200.00	898,800.00
Website Development		5,906.13	23,624.53
Total		712,106.13	922,424.53
Trade & Other Payables	8		
Account Payable		567,766.78	750,743.17
TDS Deduction		15,458,739.29	486,029.04
Retention & Bid bond Security		96,300.00	117,653.67
Total		16,122,806.07	911,848.42
Other Liabilities and Provisions	9		
Provision for Leave Encashment		480,555.02	338,945.02
Provision for Welfare Fund		1,819,658.34	-
Provision for Staff Bonus		-	-
Total		2,300,213.36	338,945.02
Loan Loss Provision	10		
Performing Loan			
Pass Loan		156,986,938.71	-
Watchlist		-	-
Non Performing Loan			
Substandard		-	-
Doubtful		-	-
Loss		-	-
Total Loan		156,986,938.71	-
Loan Loss Provision			
Pass		1,569,869.39	-
Watchlist		-	-
Substandard		-	-
Doubtful		-	-
Loss		-	-
Total Loan Provision		1,569,869.39	-
Provisioning up to Previous Year		-	-
Written Back Provision		-	-
This Year's Additional Provision		1,569,869.39	-



Jalvidhyut Lagani Tatha Bikas Company Limited
Babarmahal, Kathmandu

Schedule Annexed to and Forming part of the Balance Sheet & Statement Of Income

Particulars	Schedule No.	Amount (Rs.)	Amount (Rs.)
		-	-
<u>Share Capital</u>	11		
<u>Authorized</u>			
50,00,00,000 Ordinary Shares @ Rs. 100/- each (Previous Year: 5,00,00,000 ordinary Share @ 1000)		50,000,000,000.00	50,000,000,000.00
<u>Issued</u>			
10,00,00,000 Ordinary Shares @ Rs. 100/- each (Previous Year: 1,00,00,000 ordinary Share @ 1000)		10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
<u>Paid Up</u>			
10,00,00,000 Ordinary Shares @ Rs. 100/- each		10,000,000,000.00	8,000,000,000.00
Total		10,000,000,000.00	8,000,000,000.00
<u>General Reserve</u>	12		
Opening Balance		308,996,416.46	241,235,159.32
Add: Additions In the Current year		50,805,547.18	67,761,257.14
Total		359,801,963.64	308,996,416.46
<u>Interest Income</u>	13		
Interest From Fixed Deposits Account		488,788,009.34	527,723,873.30
Interest From Call Deposits		12,679,245.48	2,714,004.79
Interest From Loan to Projects		6,227,861.40	-
Interest from loan to Staff		19,376.00	-
Total		507,714,492.22	530,437,878.09
<u>Fee Income</u>	14		
Management Fees		2,846,856.25	4,231,070.75
Other Fee/LC Commission		1,002,818.28	-
Total		3,849,674.53	4,231,070.75
<u>Other Income</u>	15		
Rent Income		120,000.00	65,333.33
Tender & Application Fees		23,700.00	43,700.00
Total		143,700.00	109,033.33
<u>Employee Benefit Expenses</u>	16		
Salary		6,619,476.04	5,557,611.00
Allowance		4,660,745.84	3,783,805.03
Staff Training		1,551,158.14	976,912.55
Dress Allowance		262,500.00	202,500.00
Incentives		-	481,500.00
Leave Encashment		207,036.67	175,238.35
Group Accidental Insurance		16,274.26	-
Health Insurance		13,932.91	-
Group Life Insurance		729,130.51	-
Staff Welfare Expenses		1,819,658.34	-
PF Contribution Expenses		439,256.67	228,859.40
Total		16,319,169.38	11,406,426.33



Jalvidhyut Lagani Tatha Bikas Company Limited
Babarmahal, Kathmandu

Schedule Annexed to and Forming part of the Balance Sheet & Statement Of Income

Particulars	Schedule No.	Amount (Rs.)	Amount (Rs.)
Operating Expenses	17		
Office Rent/Cost of Space Occupied		1,611,720.00	1,465,200.00
Water & Electricity		413,493.90	213,378.71
R&M Vehicle		158,792.14	178,617.26
R&M Computer Equipments		88,555.00	144,638.50
R&M Furniture & Fixtures		10,593.75	13,876.05
R&M Machinery & Equipment		-	6,215.00
Insurance of Fixed Assets		173,825.05	149,824.85
Communications (Postage, Telex, Telephone & Fax)		236,767.24	278,042.26
Travelling Allowance & expense		1,557,628.49	2,163,059.89
Printing & stationery Expense		252,416.91	244,469.37
Magazines and Periodicals		33,185.00	46,421.00
Advertisement & Promotional Costs		593,198.60	976,710.14
Fee, Rates & Taxes (Vehicle/Post Box/Property Tax And Other R		88,570.00	62,320.00
Directors Meeting Fees and Allowances		2,019,775.00	1,592,525.00
Directors Meetings Expenses		260,457.45	192,840.55
Management Meetings Fee/Allowances		1,254,550.00	1,834,900.00
Management Meetings Expenses		220,824.92	64,556.07
AGM Expenses		146,593.11	186,218.00
Audit and Examination Fee		1,005,961.30	307,149.00
Appraisal & Investigation Cost		1,875,847.60	1,211,885.05
Intangible Assets Written off		210,318.40	104,518.40
Security Expenses		305,637.71	273,794.99
Fuel Expenses		447,903.70	658,767.70
Conference and Seminar Expenses		719,853.03	515,690.42
Legal Expenses		194,360.00	409,060.00
Miscellaneous Office Expenses		129,358.50	271,495.40
Anniversary Expenses		-	111,907.29
Kitchen Utensil & Others		62,702.76	32,470.00
Cleaning (Janitorial Services)		32,181.00	67,805.83
Bank Charges		8,030.00	1,390.00
Corporate Social Responsibility		203,941.50	1,685,511.30
Membership and Subscription Fee		25,000.00	-
Refreshment		149,502.72	-
Consultancy Services Fees		958,666.97	424,439.85
Total		15,450,211.75	15,889,697.88

Contingent Liabilities

18

Letters of Credit

113,853,712.21

28,486,182.60



Schedule 7

Jalvidhyut Lagani Tatha Bikas Company Limited
Babarmahal, Kathmandu

Details of Property Plant and Equipment

S.N.	Particulars	Gross Block			Depreciation			Net Block	
		Previous Year	Addition	Total	Previous Year	This Year	Total	This Year	Previous Year
1	Vehicle	14,101,940.00	378,000.00	14,479,940.00	4,422,346.40	1,961,118.72	6,383,465.12	8,096,474.88	9,679,593.60
2	Computers & Office equipments	3,881,062.90	475,456.88	4,356,519.78	1,932,117.68	591,780.35	2,523,898.03	1,832,621.75	1,948,945.22
3	Lease Hold Improvements	1,896,648.50	287,936.19	2,184,584.69	1,517,318.80	436,916.94	1,954,235.74	230,348.95	379,329.70
4	Furniture and Fixtures	1,657,512.94	24,973.00	1,682,485.94	932,603.52	183,308.44	1,115,911.96	566,573.98	724,909.42
5	Other Assets	213,609.51	33,788.00	247,397.51	39,931.01	29,792.18	69,723.19	177,674.32	173,678.50
	Total	21,750,773.85	1,200,154.07	22,950,927.92	8,844,317.41	3,202,916.63	12,047,234.04	10,903,693.88	12,906,456.44

Details of Depreciation Calculation

S.N	Particulars	Opening Balance(Net)	2072.04.01 to 2072.09.30		2072.10.01 to 2072.12.30		2073.01.01 to 2073.03.31		Total Addition	Depreciation Basis	Depreciation	Rate
			-	377,670.83	-	23,730.00	378,000.00	74,056.05				
1	Vehicle	9,679,593.60	-	377,670.83	-	23,730.00	378,000.00	74,056.05	378,000.00	9,805,593.60	1,961,118.72	20%
2	Computers & Office equipments	1,948,945.22	377,670.83	377,670.83	23,730.00	-	74,056.05	-	475,456.88	2,367,121.40	591,780.35	25%
3	Lease Hold Improvements	379,329.70	287,936.19	287,936.19	-	-	-	-	287,936.19	667,265.89	436,916.94	20% on Straight Line
4	Furniture and Fixtures	724,909.42	-	-	-	-	24,973.00	24,973.00	24,973.00	733,233.75	183,308.44	25%
5	Other Assets	173,678.50	16,385.00	16,385.00	8,250.00	-	9,153.00	33,788.00	33,788.00	198,614.50	29,792.18	15%
	Total	12,906,456.44	681,992.02	681,992.02	31,980.00	31,980.00	486,182.05	1,200,154.07	1,200,154.07	13,771,829.14	3,202,916.63	



Jalvidhyut Lagani Tatha Bikas Company Limited
Babarmahal, Kathmandu

Schedule 20

Significant Accounting Policies

For the Year Ended 31st Ashadh, 2073

1. General Information

Following Government of Nepal's decision, Jalvidhyut Lagani Tatha Bikas Company Limited or Hydroelectricity Investment and Development Company Ltd. (HIDCL) in English was formally established on 11 July, 2011 under the Company's Act, 2063. Engaged in a mission to mobilize funds from domestic and international resource base to cater to the needs of investments in middle to mega hydroelectricity generation, transmission and distribution projects, offering timely and quality services to customers and partners with integrity and professionalism, and creating value to the shareholders, HIDCL envisages to become the top hydropower investment company of the country.

2. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

2.1 Basis of Preparation

2.1.1 Statement of Compliance

Financial statements have been prepared in accordance with Nepal Accounting Standards (NAS) and the prevailing Company Act, 2063 and except where otherwise stated, they are based on accrual and historical cost convention basis. These policies are consistently applied to all the years presented unless stated otherwise.

2.1.2 Critical Accounting Estimates

The preparation of the financial statements in conformity with Nepal Accounting Standards requires the use of certain critical accounting estimates and judgments. It also requires management to exercise judgment in the process of applying the company's accounting policies. The company makes certain estimates and assumptions regarding the future events. Estimates and judgments are continuously evaluated based on historical experience and other factors, including expectations of future events that are believed to be reasonable under the circumstances. In the future, actual result may differ from these estimates and assumptions. The estimates and assumptions that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year are to be disclosed.

2.1.3 Functional and Presentation Currency

The financial statements are prepared in Nepalese rupees, which is the company's functional currency. All the financial information presented in Nepalese rupees has been rounded to two decimal numbers, except otherwise indicated.

2.2 Accounting Policies

The principal accounting policies adopted in the preparation of the financial statements are set out below.



2.2.1 Cash and Cash Equivalents

Cash and cash equivalents comprise cash balances, all deposits with banks and other short term highly liquid investments.

2.2.2 Intangible Assets

An intangible asset is recognized if it is probable that the future economic benefits that are attributable to the assets will flow to the company and the cost of the assets can be measured reliably.

Capitalized software and website development cost have been written off over its expected useful life of five years.

2.2.3 Property, Plant and Equipment

Items of property, plant and equipment are initially recognized at cost. Cost includes the purchase price and other directly attributable costs as well as the estimated present value of any future unavoidable costs of dismantling and removing items. The corresponding liability is recognized within provisions.

2.2.4 Depreciation

- Fixed assets are stated at cost less accumulated depreciation
- Developments made on lease hold property are depreciated at rates based on their useful life, using the straight line method and grouped under lease hold development in Schedule 6. The leasehold development shall be depreciated in 5 years on straight line basis as per the contract.
- The method and rate of depreciation used is as Follows:

Category	Rate of Depreciation
Vehicle	20% on WDV Method
Computer & office Equipment	25% on WDV Method
Furniture & Fixtures	25% on WDV Method
Other Assets	15% on WDV Method

The normal rate of depreciation is applied for the assets purchased on or before the 1st and 2nd quarter of the financial year. Whereas, for assets which were purchased during the 3rd and 4th quarter of the financial year the depreciation rate applied is 2/3rd and 1/3rd of the normal rate of depreciation.

- Fixed assets costing less than NRs.5000.00 has been charged-off as revenue expense in the year of purchase irrespective of their useful life.

2.2.5 Trade and Other Receivables

Trade and other receivables are stated at their cost less provision for impairment. The amount of the provision is recognized in the income statement.



2.2.6 Inventory

Inventories are initially recognized at cost, and subsequently at the lower of cost and net realizable value. Net realizable value is the estimated selling price in the ordinary course of business, less the variable selling expenses.

However, in case of inventory of stationery items; the amount is directly charged to revenue at the time of purchase.

2.2.7 Investments in Equity Securities

Investment is carried at cost or market value whichever is lower. However, in the case of unlisted securities the investment is carried at cost.

2.2.8 Share capital

The company's equity shares are classified as equity instruments.

2.2.9 General Reserve Fund

Company has appropriated 20% of net profit after tax towards General Reserve Fund.

2.2.10 Trade and Other Payables

Trade and other payables are stated at their cost.

2.2.11 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets

The company creates a provision when there is a present obligation as a result of past events that probably requires an outflow of resources and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation. A disclosure for a contingent liability is made when there is a possible obligation or a present obligation that may, but probably will not, require an outflow of resources. When there is a possible obligation or a present obligation in respect of which the likelihood of the outflow of resources is remote, no provision or disclosure is made.

2.2.12 Provision for Possible Losses

The Loan Loss Provisions on the loan provided to hydroelectricity generation, transmission and distribution projects will be:

S. No	Classification		Loan Loss Provision
1	Performing	Regular	1 % on the Outstanding Loan
		Watch-list	10 % on the Outstanding Loan
2	Non-Performing	Sub-Standard	25 % on the Outstanding Loan
		Doubtful	50 % on the Outstanding Loan
		Bad	100 % on the Outstanding Loan

2.2.13 Interest Income

Interest income from investments and other assets are recognized on an accrual basis.

2.2.14 Management Fees

Management fees are recognized in the year when the services are executed.



2.2.15 Employee Benefit

a. Short Term Employee Benefit

The undiscounted amount of short-term employee benefits, such as salaries, medical facilities, allowances, etc. which are expected to be paid in exchange for the service rendered is recognized during the period when the employee renders the service.

Company offers leave encashment facilities to its staffs which may be en-cashed during the service period as per staff service rules of the company and unused leave accumulated and paid at the time of separation from service. Provision for leave is made on accrual basis and accounted accordingly in the books of accounts in accordance with staff service bylaws.

b. Defined Contribution Plan

Company contributes 10% of the basic salary of all permanent employees and CEO; the amount is deposited in approved retirement fund. Company's contribution is charged as expenses when employee has rendered service to the company.

c. Defined Benefit Plan

Permanent employees of the company are eligible for the gratuity payment on leaving the service as per the staff service bylaw of the company. To be eligible under this scheme they have to contribute at least 5 years of service. The company so far has not made any provisions regarding gratuity.

2.2.16 Share Issue Expenses

The expenses related to Initial Public Offering shall be recorded as expenses in the financial statement in the year it occurs.

Taxation Including Deferred tax

Income tax on the profit or loss for the year comprises current taxes and deferred taxes. Income tax is recognized in the income statement except to the extent that it relates to items recognized directly to equity. Current tax is the expected tax payable on the taxable income for the year using tax rates at the balance sheet date and any adjustment to tax payable in respect of previous years.

Deferred tax is provided using the balance sheet liability method, providing for temporary differences between the carrying amount of assets and liabilities for financial reporting purpose and the amounts used for taxation purposes. The amount of deferred tax provided is based on the expected on realization or settlement of the carrying amount of assets and liabilities using tax rates at the balance sheet date.

A deferred tax asset is recognized only to the extent that it is probable that future taxable profits will be available against which the asset can be utilized. Deferred tax assets are reduced to the extent that it is no longer probable that the related tax benefit will be realized.

The company has adopted a practice to appropriate amount equal to the deferred tax assets to deferred tax reserve.

2.2.17 Previous Year Figures

Previous year's figures are regrouped or rearranged where ever necessary.



Jalvidhyut Lagani Tatha Bikas Company Limited
Babarmahal, Kathmandu

Schedule 19

Notes to Accounts
For the Year Ended 31stAshadh 2073

1. Fixed Deposits

Fixed Deposits as shown in schedule 1 consists of "Mainly One Year Fixed Deposits" opened in various commercial banks on different dates. Details of balance of Fixed Deposits in various banks as on 31stAshadh, 2073 are as follows:

(Amount in NRs)

S.N	Bank Name	Balance of Fixed Deposits
1	Bank Of Kathmandu Lumbini Ltd	1150,000,000.00
2	Century Commercial Bank Ltd	600,000,000.00
3	Citizens Bank International Ltd.	650,000,000.00
4	Civil Bank Limited	510,000,000.00
5	Everest Bank Ltd	350,000,000.00
6	Global IME Bank Limited	500,000,000.00
7	Himalayan Bank Ltd	200,000,000.00
8	Janata Bank Nepal Limited	350,000,000.00
9	Kumari Bank Limited	850,000,000.00
10	Laxmi Bank Limited	100,000,000.00
11	Machhapuchhre Bank Limited	700,000,000.00
12	NCC Bank Limited	640,000,000.00
13	Nepal Bangladesh Bank Limited	600,000,000.00
14	NIC Asia Bank Limited	630,000,000.00
15	NMB Bank Limited	600,000,000.00
16	Prime Commercial Bank Limited	350,000,000.00
17	Sanima Bank Ltd	250,000,000.00
18	Siddhartha Bank Ltd	500,000,000.00
19	Sunrise Bank Limited	900,000,000.00
	Total	10,430,000,000

2. Accrued Interest Receivable

NRs 29,707,056.67 has been depicted in Schedule-2 as interest accrued but not received as on 31stAshadh, 2073. The details of the same is provided below:

(Amount in NRs)

S.N	Name of Bank	Amount
1	Bank of Kathmandu Limited	8,208,904.11
2	Civil Bank Limited	2,054.79
3	Everest Bank Limited	2,135,958.90
4	Global IME Bank Limited	(499.67)
5	Himalayan Bank Limited	2,334,246.57
6	Janta Bank Limited	3,519,178.08
7	Kumari Bank Limited	4,037,850.36
8	Laxmi Bank Limited	623,287.66
9	Machhapuchchhre Bank Limited	2,893,287.66
10	NCC Bank Limited	54.79
11	NMB Bank Limited	5,928,082.37
12	Sunrise Bank Limited	24,651.05
	Total	29,707,056.67



3. Investments

Company has made additional investment of NRs.5.6 million in the equity shares of Power Transmission Company Nepal Ltd. (PTCN). The total equity investment in PTCN stands at NRs 42 million, which is 14% of the issued share capital of PTCN.

Company has invested additional equity shares of Rs 205 Million in Remit Hydro Limited. The total equity investment in Remit Hydro Limited stands at NRs 255 million, which is 100% of the issued share capital of Remit Hydro Limited.

4. Fixed Assets

During the year company has purchased fixed assets amounting to NRs 1,200,154.07 and NRs. 3,413,235.03 has been charged as depreciation and amortization expenses on fixed assets as per the policy of the company.

5. General Reserve Fund

The company has credited NRs. 50,805,547.18 to maintain General Reserve by crediting 20% of the net profit earned in the financial year.

6. Provision for Bonus

Provision for bonus has not been made in the current year. As per the provision of the Bonus Act, 2030, the rate of bonus shall be as determined by the government of Nepal.

7. Contingent Liability

Letter of Credit

The outstanding LC facility where the company has made commitment is NRs. 113,853,712.21

8. Related Party Disclosure

Company has made following transactions with the related parties, the details of which are as follows:

Transactions with Promoter Shareholders

S.N.	Name of the Organization	Details of Transaction
1	Rastriya Beema Sansthan (RBS)	The fixed assets and staff of the company were insured with RBS amounting to NRs. 1,635,902.09 during the fiscal year 2072/73.
2	Employee Provident Fund (EPF)	Company contributes 10% of the basic salary of all permanent and management contract employees including CEO as provident fund contribution. The total amount deposited in EPF during the fiscal year was NRs. 876,740.00
3	Citizens Investment Trust (CIT)	Some of the employees of the company are also making retirement contributions with CIT based on their own choice. The total amount deposited in CIT during the fiscal year NRs. 941,000.00. CIT has also been appointed as the Issue Manager and Underwriter for the IPO of NRs.2 billion. Payment made to CIT for this work is Rs. 99,882,058.11



Transactions with Subsidiary Company

Company has made the following transactions with Remit Hydro Limited, which is 100% owned subsidiary company.

(Amount in NRs)

S.N.	Nature of Transactions	Amount
1.	Investment in Equity Shares (2,050,000 units @ NPR 100 each)	205,000,000.00
2.	Borrowing from Remit Hydro Limited	23,600,000.00
3.	Interest paid to Remit Hydro Limited on borrowing	36,208.22
4.	Rental Income	120,000.00

The management team of Remit Hydro Ltd has been represented by officials from HIDCL from the inception of Remit Hydro. However, they have not received any monetary benefits from the company.

Transactions with Key Management Personnel

Payments made by the company to key management personnel of the company in the fiscal year 2072/73 are as follows:

(Amount in NRs)

Party	Particulars	Amount	Amount
Directors	Meeting Allowance		1,334,500.00
CEO	Salary and Allowance	2,443,869.13	
	Meeting Allowance	6,22,500.00	
	Total	3,066,369.13	3,066,369.13
	Grand Total		4,400,869.13

9. Earnings Per Share

The company's earnings per share (EPS) is NRs 2.54 (previous Year NRs.4.24). The company does not have any convertible instruments, therefore computation and disclosure of diluted EPS is not required.

10. Loan Commitment

The company has made total loan commitment of NRs. 4,586 millions in the following projects under consortium finance.

(Amount in NRs Million)

S.No	Projects	Location (District)	Capacity (MW)	Consortium Lead	Total Project Cost	HIDCL Investment Commitment
1	Mristi Khola HEP	Myagdi	42	NABIL Bank Ltd.	5640	986
2	Dordi Khola HEP	Lamjung	27	Prime Bank	3590	500
3	Solu HEP	Solukhumbu	23.5	Laxmi Bank Ltd	4100	200
4	Lower Solu	Solukhumbu	82	Prime Bank Ltd.	16900	600
5	Lower Hewa HEP	Panchthar	21.6	Prime Bank Ltd.	3758	150



6	Bagmati Small HEP	Lalitpur & Makwanpur	20	Prime Bank Ltd.	3607	200
7	Kabeli B1 HEP	Panchthar & Taplejung	25	NIBL	4000	200
8	Nyadi Hydropower Project	Lamjung	30	Everest Bank Ltd.	5866	450
9	Super Dordi HEP	Lamjung	49.6	NABIL Bank Ltd.	8431	400
10	Solu Dudhkoshi HEP	Solukhumbu	86	NIBL	11860	900
Total			406.7		67752	4586

In addition to above, HIDCL is in the process of on-lending the loan facility of USD 40 Million made available to Nepal Government by World Bank (International Development Association) for the development of Kabeli-A HEP (37.6 MW) located in Panchthar and Taplejung.

The consortium formed to finance Khani Khola HEP (30 MW) located in Dolakha district led by Prime Commercial Bank Ltd. has been terminated in fiscal year 2072.73. The total cost of the project is NPR. 3,300 Million and HIDCL had committed to lend NPR. 400 Million under the consortium.

11. a. Interest Income from fixed and call deposit.

Interest Income from fixed deposits and call accounts are as shown in schedule 13 and includes the following.

(Amount in NRs)

S.N	Bank Name	Interest from Call Deposit	Interest From Fixed Deposit	Total Interest
1	Agricultural Development Bank	1,360,390.54	44,201,589.08	45,561,979.62
2	Bank of Kathmandu Lumbini Ltd.	152,021.82	53,481,219.15	53,633,240.97
3	Century Commercial Bank Ltd.	163,713.76	25,249,201.59	25,412,915.35
4	Citizen bank International Ltd.	239,755.51	28,319,382.83	28,559,138.34
5	Civil Bank Limited	213,151.19	20,587,449.85	20,800,601.04
6	Everest Bank Ltd	74,365.56	10,046,917.81	10,121,283.37
7	Global IME Bank Limited	507,707.10	29,200,301.37	29,708,008.47
8	Himalayan Bank Limited	-	2,334,246.57	2,334,246.57
9	Janta Bank Nepal Limited	245,478.09	19,192,816.44	19,438,294.53
10	Kumari Bank Limited	3,251,904.11	32,275,384.61	35,527,288.72
11	Laxmi Bank Limited	158,915.83	4,080,342.48	4,239,258.31
12	Machhapuchchhre Bank Ltd.	3,605,625.33	23,471,506.83	2,707,7132.16
13	Mega bank Limited	170,381.77	18,534,953.37	18,705,335.14
14	NCC Bank Limited	344,318.80	31,061,262.97	31,405,581.77
15	Nepal Bangladesh Bank Limited	159,957.73	10,460,958.73	10,620,916.46
16	Nic Asia Bank Limited	11,870.68	11,006,424.66	11,018,295.34
17	NMB Bank Limited	121,251.06	25,394,516.91	25,515,767.97
18	Prabhu Bank limited	3,758.79	-	3,758.79
19	Prime Commercial Bank Limited	131,4551.7	34,432,534.83	35,747,086.53
20	Sanima Bank Limited	183,011.53	5,201,711.60	5,384,723.13
21	Siddhartha Bank Limited	165,691.32	21,254,657.52	21,420,348.84
22	Sunrise Bank Limited	231,423.26	39,000,630.14	39,232,053.4
Total		12,679,245.48	488,788,009.34	501,467,254.82



b. Interest Income from Loan Disbursed to Power Projects

Interest Income from loan disbursed to power projects as shown in schedule 13 and includes the following.

(Amount in NRs)

S.N	Projects Name	Developers Name	Total Interest
1	Dordi Khola Hydroelectric Project	Himalayan Power Partner Limited	2,450,863.09
2	Kabeli B1 Hydroelectric Project	Arun Kabeli Power Limited	1,577,165.00
3	Lower Hewa Hydroelectric Project	Mountain Hydro Nepal P. Ltd.	670,084.89
4	Solu Hydro Electric Project	Upper Solu Hydroelectric Co. Ltd.	1,529,748.42
	Total		6,227,861.40

12. Fees and Commissions.

Management fee is received towards the successful financial closure of projects and LC commission is received toward the letter of credit facilities provided to the projects by consortium. The amount towards management fees and LC Commission is NRs. 3,849,674.53 which is depicted in schedule 14. The details of which is:-

(Amount in NRs.)

S.N	Name of Project	Management Fees	LC Commission	Total Fees and Commissions
1	Solu Hydroelectric Project-23.5Mw	-	128,491.01	128,491.01
2	Dordi Khola Hydroelectric Project-27MW	-	477,418.77	477,418.77
3	Kabeli B1 Hydroelectric Project-25 MW	-	396,908.50	396,908.50
4	Lower Hewa Hydroelectric Project-21.6 MW	-	-	-
5	Bagmati Hydroelectric Project -20 MW	222,656.25	-	222,656.25
6	Nyadi Hydroelectric Project -30MW	1,124,200.00	-	1,124,200.00
7	Super Dordi Hydroelectric Project - 49.6 MW	1,500,000.00	-	1,500,000.00
	Total	2,846,856.25	1,002,818.28	3,849,674.53

13. Written Off Expense

NRs. 210,318.40 has been charged to income statement as intangible assets written off and the same has been depicted in schedule 6. The detail of the same is provided below:

(Amount in NRs)

Intangible assets	Opening Balance	Write off	Closing Balance
ERP Software	898,800.00	192,600.00	706,200.00
Website Development Expenses	23,624.53	17,718.40	5,906.13
Total	1,026,942.93	210,318.40	712,106.13



14. Income Taxes

Income Tax liability has been computed as per the provisions of Income Tax Act, 2058. The current year tax is NRs 109,614,587.00

Deferred tax assets of NRs. 475,281.00 up to previous financial year attributable to temporary difference have been accounted in the Statement of Income as a separate item.

The Deferred Tax Assets as shown in the Balance Sheet is NRs 1,165,712 which has been derived after addition of deferred tax income of NRs. 690,431 in this financial year and the same has been provided in the Statement of Income.

Separate reserve for deferred tax asset has been created out of the company's profit and has been separately shown in the balance sheet.

The Deferred tax has been computed as follows:

(Amount in NRs)				
S.N	Particulars	As per Financial Statement	As per Tax Base	Temporary Difference
1	Fixed Assets	11,615,800.01	13,201,294.51	1,585,494.50
2	Provisions	2,300,213.36	-	2,300,213.36
Total Temporary Difference				3,885,707.86
Total Deferred Tax Assets/(Liability)				1,165,712.00
Less: Opening Deferred Tax Assets				475,281.00
Additional Deferred tax assets in the F/Y 2072.73				690,431.00

15. Share Capital

The company has issued 20,000,000 number of ordinary Shares @ Rs. 100/- each to the public. The paid up share capital of the company now stands at NPR 10,000,000,000.00 as shown in schedule 11.

16. Dividend

The Board of Directors on its 147th Meeting has proposed 5% cash dividend including tax to the shareholders of the Company.



जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लि.
Jalvidhyut Lagani Tatha Bikas Company Ltd.

बबरमहल, काठमाडौं, फोन : ०१-४२५७०२४, ४२५७०२५

फ्याक्स: ९७७-१-४२६१०६०

वेब: www.hidcl.org.np, ईमेल: info@hidcl.org.np