





# सञ्चालक समिति



अनुप कुमार उपाध्याय अध्यक्ष



महेश रिमाल



मेगबहादुर बिश्वकर्मा सञ्चालक



उदयराज सापकोटा सञ्चालक



लीला देवी गडतौला

पराऋम शर्मा सञ्चालक



# व्यवस्थापन समूह



ष्ठविराज पोखेल प्रमुख कारीकारी अधिकृत



सुक्ति बोध न्यौपानें कम्पनी सचिव/नायब सहाप्रबन्धक (वित्त)



अरुण रजौरिया नायब महाप्रबन्धक (हाइड्रो)

# छैटौँ बार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

# जलिवचुत लगानी तथा विकास कम्पनी लिमिटेड हात्तिसार, काठमाडौं

# (प्रथम पटक प्रकाशित मिति २०७४।०९।०७)

आदरणीय शेयरधनी महान्भावहरू,

यस कम्पनीको मिति २०७४।०८।१९ गते बसेको संचालक समितिको १६४औं बैठकको निर्णायानुसार यस कम्पनीको छैटौँ 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 : २०७४।०९।२८ गते शुक्रबार (January 12, 2018)

२) समय : दिउसो १:०० बजे

३) स्थान : नक्साल ब्यांक्वेट, नारायणचौर, नक्साल, काठमाण्डौं ।

# छलफलका विषय सूचीहरू:

# (क) साधारण प्रस्तावः

- 9) संचालक सिमितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूले कम्पनीको वार्षिक प्रतिवेदन प्रस्तुत गर्ने र सो प्रस्ताव उपर छलफल गरी पारित गर्ने ।
- २) लेखापरिक्षकको प्रतिवेदन सिहत २०७४ आषाढ मसान्तको वासलात, आ.व. २०७३/७४ को नाफा नोक्सान हिसाब र नगदप्रवाह सिहतको वित्तीय विवरणहरू (अन्सूची समेत) छलफल गरी पारित गर्ने ।
- ३) महालेखापरिक्षकको कार्यालयबाट परामर्श प्रदान गरिएबमोजिम चालु आ.व. २०७४/७५ को लागि लेखापरिक्षकको नियुक्ति गर्ने र निजको पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने ।
- ४) संचालक सिमितिबाट प्रस्ताव गरे अनुसार शेयरधनीहरुलाई चुक्ता पूँजीमा ५(पाँच) प्रतिशत का दरले हुन आउने रु.५०,००,००,००। (पचास करोड रुपैया) (कर सिहत) नगद लाभांश वितरण गर्ने प्रस्ताव पारित गर्ने ।
- ४) कम्पनीको स्वतन्त्र व्यावसायिक सञ्चालक मनोनयन सम्बन्धमा ।

# (ख) विशेष प्रस्तावः

- (१) कम्पनीको प्रबन्धपत्र र नियमावली तथा संचालनका नीतिगत आधारमा थप व्यवस्था तथा संशोधन गर्ने ।
- कम्पनीको प्रवन्धपत्र र नियमावली संशोधन स्वीकृत गर्ने तथा प्रस्तावित संशोधनमा नियमनकारी निकायले फेरबदल गर्न सुकाव वा निर्देशन दिएमा सो अनुरुप आवश्यक समायोजन गर्न संचालक समितिलाई अधिकार प्रदान गर्ने ।
- ३) कम्पनीको संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व बहन गर्ने क्रममा पृथ्वी माध्यमिक विद्यालय, नुवाकोट र कुविन्दे सामूदायिक अध्ययन केन्द्र, सिन्धुपाल्चोकलाई रु ३१४२३८।०० (तिन लाख चौध हजार दुई सय अठ्तिस मात्र)को सिन्धुपाल्चोकमा कम्प्युटर, शैक्षिक तथा खेलकुद सामाग्री वितरण गरिएकोमा सो को अनुमोदन गर्ने तथा कम्पनी ऐन २०६३ को दफा १०५ अनुसारको काम गर्न सञ्चालक समितिलाई स्वीकृती प्रदान गर्ने ।

# (ग) विविध ।

# साधारण सभा सम्बन्धी जानकारी

- १) यस कम्पनीको छैटौँ बार्षिक साधारण सभा प्रयोजनको लागि कम्पनीको शेयरधनी दर्ता पुस्तिका तथा शेयर दाखिला खारेजीको कार्य मिति २०७४।०९।१२ देखि २०७४।०९।२८ गतेसम्म बन्द रहने छ । शेयरधनी पुस्तिका बन्द भएको अघिल्लो दिन मिति २०७४।०९।११ 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 सिंहत यस कम्पनीको शेयर रिजस्ट्रार श्री ग्लोबल आइएमई क्यापिटल लिमिटेड, राष्ट्रिय नाचघर, जमल काठमाण्डौमा पेश भएको विवरणको आधारमा कायम भएका शेयरधनीहरु मात्र छैटौँ साधारण सभामा भाग लिन योग्य मानिने छन् ।
- २) बार्षिक 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 आउन् 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 अर्थात २०७४।०९।२५ गते विहान १:०० बजेभित्र कम्पनीको कार्यालय, हात्तिसारमा दर्ता गराई सक्नु पर्नेछ । आफ्नो शेयर विभाजन गरी वा नगरी एक भन्दा बढी व्यक्तिलाई प्रतिनिधि नियुक्त गरेमा वा अन्य कुनै किसिमवाट छुट्याएर दिएको प्रोक्सी स्वत: 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 दिइँ अर्को शेयरधनीलाई प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गरेमा त्यसरी नियुक्त प्रतिनिधि (प्रोक्सी) ले सभामा भाग लिन र मतदान गर्न पाउने छ यस्तो अवस्थामा अधिल्लो प्रतिनिधि (प्रोक्सी) स्वतः बदर भएको मानिनेछ ।
- (४) 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) शेयरधनी महानुभावहरु सभास्थलमा आउँदा सकेसम्म भोला तथा अन्य बस्तुहरु निलई आउनु हुन अनुरोध गरिन्छ । आवश्यक ठानेमा सुरक्षाकर्मीले सुरक्षा जाँच गर्न सक्ने हुँदा सो कार्यमा सहयोग गरिदिनु हुन समेत अनुरोध गरिन्छ ।
- ७) संयुक्त रुपमा शेयर खरिद गरेको अवस्थामा लगत किताबमा पहिले नाम उल्लेख भएको व्यक्ति अथवा सर्वसम्मतबाट प्रतिनिधि नियुक्त गरिएको एक ब्यक्तिले मात्र सभामा भाग लिन पाउनेछन्।
- सभामा भाग लिने प्रत्येक शेयरधनी महानुभावहरुले सभा हुने स्थानमा रहेको हाजिरी पुस्तिकामा दस्तखत गर्नु पर्नेछ । शेयरधनी महानुभावहरुको सुविधाको लागि हाजिरी पुस्तिका विहान ११:०० बजे देखि खुल्ला रहनेछ ।
- ९) साधारण सभा सम्बन्धमा थप जानकारी आवश्यक परेमा कम्पनीको कार्यालय, हात्तिसार, काठमाण्डौंमा सम्पर्क गर्नु हुन वा website : www.hidcl.org.np मा हेर्नु हुन अनुरोध छ ।

आज्ञाले, कम्पनी सिचव जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लिमिटेड

# विषय-सूची

संचालक समितिको प्रतिवेदन	٩٩
कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०९ को उपदफा ४ अनुसारको थप विवरण	99
लेखापरिक्षकको प्रतिवेदन	१६
आर्थिक वर्ष २०७३/७४ को वित्तीय विवरण	95

# आर्थिक वर्ष २०७३।७४ सम्बन्धी सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन

# आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

यस जलिवद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लिमिटेडको छैटौं वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरू तथा हाम्रो निमन्त्रणा स्वीकार गरेर पाल्नुहुने अतिथिहरूलाई कम्पनीको संचालक सिमितिको तर्फबाट हार्दिक स्वागत गर्न पाउँदा मलाई हर्षको अनुभूति भइरहेको छ । यस अवसरमा कम्पनीको २०७४ आषाढ मसान्तको वासलात, आर्थिक वर्ष २०७३/७४ को नाफा-नोक्सान हिसाब, नाफा-नोक्सान बाँडफाँड हिसाब, नगद प्रवाह विवरण तथा आवश्यक अन्य वित्तीय विवरणहरू सभाको स्वीकृतिका लागि प्रस्तुत गर्ने अनुमित चाहन्छु । प्रस्तुत वित्तीय विवरण तथा प्रतिवेदनको अध्ययन पश्चात यहाँहरूबाट यस कम्पनीले पाउने रचनात्मक सुभाव, प्रत्यक्ष तथा अप्रत्यक्ष सहयोग र सद्भावले कम्पनीको भावी कार्य योजना निर्माण तथा लक्ष्य प्राप्तिमा थप मद्दत पुग्ने छ भन्ने विश्वास लिएको छु ।

# कम्पनीको परिचय:

यस जलिवद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लिमिटेड कम्पनी रिजष्ट्रार कार्यालयमा मिति २०६८।०३।२७ मा दर्ता भई मिति २०६८।०४।०२ मा नेपाल राजपत्र भाग ५, खण्ड ६१, संख्या १४ मा नेपाल सरकारले नेपाल राष्ट्र बैंक ऐन २०५८ को दफा २ को खण्ड (६) ले दिएको अधिकार प्रयोग गरी कम्पनीलाई वित्तिय संस्थाको रुपमा तोकेको र मिति २०६९।०३।२६ मा नेपाल राष्ट्र बैंक ऐन २०५८ को दफा ७६ बमोजिम ऋण लगानी गर्न स्वीकृत प्राप्त कम्पनी हो । कम्पनीको रिजष्टर्ड कार्यालय बबरमहल, काठमाण्डौंमा रहदै आएकोमा मिति २०७४।०७२३ गते देखि काठमाण्डौं महानगरपालीका वडा नं. १, शान्ति मार्ग १, घर नं. २१ मा रही कारोबार गर्दै आएको छ ।

यस कम्पनीको अधिकृत पूजीं ५० अर्व रुपयाँ जारी पूजीं र चुक्ता पूजीं १० अर्व रुपयाँ रहेको छ । कम्पनीमा ८० प्रतिशत संस्थापक तथा २० प्रतिशत सर्वसाधरण शेयर रहेको छ । कम्पनीको शेयरधनीहरुको विवरण यस प्रकार छ ।

ऋ.स.	नाम	शेयर रकम	शेयर प्रतिशत
٩.	नेपाल सरकार अर्थ मन्त्रालय	२ अर्व	२० प्रतिशत
٦.	नेपाल सरकार उर्जा मन्त्रालय	१ अर्व	१० प्रतिशत
₹.	नेपाल सरकार, कानुन न्याय, संसदीय मामीला मन्त्रालय	१ अर्व	१० प्रतिशत
8.	नेपाल सरकार, महालेखा नियन्त्रकको कार्यालय	१ अर्व	१० प्रतिशत
<b>X</b> .	कर्मचारी सञ्चय कोष	१ अर्व	१० प्रतिशत
€.	राष्ट्रिय विमा संस्थान	१ अर्व	१० प्रतिशत
<u>.</u>	नागरीक लगानी कोष	१ अर्व	१० प्रतिशत
5.	सर्वसाधारण	२ अर्व	२० प्रतिशत
	जम्मा	१० अर्व	१०० प्रतिशत



# विगत वर्षको कारोबारको सिंहावलोकन :

विशेष परिस्थितिमा नयाँ राष्ट्रिय लक्ष्य सिंहत स्थापना भएको यस कम्पनीले मुलुकको उर्जा विकासमा टेवा पुऱ्याउन राष्ट्रिय प्राथिमकताको जलविद्युत क्षेत्रमा लगानी गर्ने नेतृत्वदायी भूमिकालाई निरन्तरता दिँदै आएको कुरा सगौरव प्रस्तुत गर्न चाहन्छु । यस कम्पनीले राष्ट्रिय लक्ष्य प्राप्तिका लागि जलविद्युत क्षेत्रमा राष्ट्रिय तथा अन्तराष्ट्रिय क्षेत्रबाट लगानी जुटाउनका लागि निरन्तर रूपमा प्रयासरत रहेको छ । यस कम्पनीले २०७४ भाद्र मसान्तसम्ममा तेह (१३) वटा जलविद्युत परियोजनाहरूमा विभिन्न वाणिज्य बैंकहरूको अगुवाइमा सहवित्तीयकरण अन्तर्गत लगानी गर्ने सुनिश्चितता गरिसकेको व्यहोरा सभामा अवगत गराउन चाहन्छु । समीक्षा अविधमा कम्पनीले गरेका उपलब्धी तथा प्रगति, सञ्चालन गरेका कार्यक्रम आदिको बारेमा संक्षिप्त जानकारी गराउन देहायमा उल्लेखित सूचकाङ्कहरूले केही मद्दत गर्ने विश्वास लिएको छु ।

# मुख्य वित्तीय सूचकाङ्गहरू :

"रू हजारमा"

		आ.व.	आ.व.	वृद्धि / क	मी
क्र.सं.	विवरण	२०७३।७४	२०७२/७३	रकम	प्रतिशत
٩	शेयर पूंजी तथा जगेडा	१०९८९९९३।१६	१०,९९९,००९।८२	(९०१६।६६)	-0.05%
२	कूल सम्पत्ति	११३८७५२२।७७	११,०२२,४६२।७३	३६५०६०।०४	३.३१%
भ	बैंक मौज्दात	९९२४१४३।२०	१०,५२२,६१३।९३	( <b>x</b> & \times \t	- ५.६९%
8	कूल आम्दानी	८०१,४३४।१९	<u> ५</u> ११,७०७८७	२८९,८२६।३२	५६.६४%
X	कूल खर्च	४३,८१६।८४	१४८,७५५।९७	(१०४,९३९।१२)	- 90.48%
Ę	सञ्चालन नाफा (कर अघि)	७०१,५९०।१३	३६२,९४१।८९	३३८,६३८।२४	<b>९</b> ३.३०%
૭	खुद मुनाफा (कर पछि)	४९०,९८३।३४	२५४,०२७।७४	२३६,९४५।६०	९३.२८%
5	प्रति शेयर आम्दानी (रूपैंयामा)	४।९१	રાષ્ટ્ર૪	રારૂહ	९३.३१%

यस वर्ष कम्पनीको खुद मुनाफा अघिल्लो आ.व.को तुलनामा २३६९४४ हजारले बह्न गई रू. ४९०९८३ हजार पुगेको छ । कम्पनीको खुद मुनाफामा भएको बहोत्तरी समेतबाट कम्पनीको शेयर पूँजी तथा जगेडा कोष जम्मा रकम रू. १०९८९९३ हजार पुगेको छ । गत वर्षको तुलनामा कम्पनीको आम्दानी २८९८२६ हजारले बहेको छ भने खर्च १०४९३९ हजारले कमी आई समीक्षा अविधमा कूल आम्दानी रू. ८०१४३४ हजार र कूल खर्च रू. ४३८१६ हजार रहेको छ । सिमक्षा अविधमा कुल खर्च अधिल्लो बर्षको तुलनामा बहेको देखिएको छ । कम्पनीको २०७४ आषाढ मसान्तमा बैंक मौज्दात रू. ९ अर्व ९२ करोड रहेको छ ।



# व्यवसायको प्रकृति :

कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा कम्पनीको मूल उद्देश्य जलिवद्युत क्षेत्रको समग्र विकास तथा प्रबर्द्धनको लागि राष्ट्रिय तथा अन्तराष्ट्रिय निकायहरूबाट वित्तीय श्रोत परिचालन गरी जलिवद्युत उत्पादन, प्रशारण तथा वितरण आयोजनाहरूमा स्व:पूँजी तथा कर्जा लगानी गर्ने रहेको छ । उल्लिखित लक्ष्य तथा उद्देश्य बमोजिम यस कम्पनीले मभ्गौला तथा ठूला जलिवद्युत आयोजनाहरूमा लगानीको क्षेत्र पिहचान गर्दे हालसम्म जम्मा १३ वटा जलिवद्युत आयोजनाहरूमा ऋण लगानी र एक प्रशारण लाईन आयोजना (पावर ट्रान्सिमसन कम्पनी नेपाल लिमिटेड), एक विद्युत उत्पादन गर्ने कम्पनी (विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेड), विद्युत ब्यापार गर्ने कम्पनी (नेपाल पावर ट्रेड कम्पनी लिमिटेड), एक ईन्जिनियरीङ्ग कम्पनी (एन.ई.ए ईन्जिनियरिङ्ग कम्पनी लिमिटेड) तथा एक सहायक कम्पनी (रेमिट हाइड्रो लिमिटेड) मा आफ्नो वित्तीय स्रोतबाट स्व:पूँजी लगानी गरिसकेको छ । साथै विद्युत उत्पादन कम्पनी मार्फत अगाडी बढाइएको फुकोट कर्णाली (४२६ MW)) जलिवद्युत आयोजनामा कुल स्व:पूजीको १० % ले हुन आउने रकम शेयर पुँजीको रुपमा लगानी गरिने भएको छ ।

मुलुकमा विप्रेषणबाट प्राप्त हुने वार्षिक करिव रू. ७०० अरव रकमको केही अंश जलजिद्युत आयोजनाको निमार्णमा परिचालन गर्ने उद्देश्यले कम्पनीले रेमिट हाइड्रोको अवधारणा विकास गरी सोको कार्यान्वयनका लागि रेमिट हाइड्रो लिमिटेड नामक सार्वजिनक 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 अनुमित प्राप्त गरि सकेको छ । साथै उल्लिखित 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 ।

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 लिमिटेड बीच सम्भौता सम्पन्न भए अनुसार प्रथम किस्ता स्वरुप हालसम्म २५,५०,०००। अमेरिकी डलर कर्जा लगानी भई सकेको छ

हालसम्म विभिन्न बैंकहरू मार्फत सहिवत्तीयकरण अन्तर्गत सहभागी यस कम्पनीले कर्जा प्रवाह तथा कर्जा प्रवाहको प्रतिबद्धता गरिसकेका निर्माणाधीन आयोजनाहरू १३ वटा पुगेका छन् जसको कूल प्रस्तावित जिंदित क्षमता ५०४.२ मेगावाट रहेको छ ।



# लगानीको प्रतिबद्धता भएका आयोजनाहरूको अवस्था देहाय बमोजिम रहेको छ :

	का प्रातिबद्धता मेएका आयोजनाहरूका 	उत्पादन उत्पादन	कम्पनीले लगानी	<u> </u>
ऋ.स	आयोजनको नाम		गर्ने रकम	कैफियत
ক.প	जायाजनका नाम	क्षमता (मे.वा)		काभवत
	पिरनी सोना सोना उन्हेंबर अणेटन		(रू. करोडमा) ० - <sup>-</sup>	
٩.	म्रिस्ती खोला खोला जलविद्युत आयोजना,	४२	<b>९</b> ८.६	ऋण प्रवाह सुरू भईसकेको र
	म्याग्दी			आयोजाको करिव ४० प्रतिशत कार्य
	24 2 2	•		सम्पन्न भएको ।
₹.	दोर्दी खोला जलविद्युत आयोजना,	२७	५०	ऋण प्रवाह सुरू भईसकेको र
	लमजुङ्ग			आयोजाको करिव ४० प्रतिशत कार्य
				सम्पन्न भएको ।
₹.	सोलु खोला जलविद्युत आयोजना,	२३.५	२०	ऋण प्रवाह सुरू भईसकेको र
	सोलुखुम्बु			आयोजाको करिव ६५ प्रतिशत कार्य
				सम्पन्न भएको ।
8	काबेली बि १ जलविद्युत आयोजना,	२५	२०	ऋण प्रवाह सुरू भईसकेको र
	ताप्लेजुङ्ग			आयोजाको निर्माण कार्य अन्तिम
				चरणमा रहेको ।
X	तल्लो सोलु खोला जलविद्युत आयोजना,	57	६०	ऋण प्रवाह सुरू भईसकेको र
	सोलुखुम्बु			आयोजाको करिव ३५ प्रतिशत कार्य
				सम्पन्न भएको ।
દ્	बाग्मती साना जलविद्युत आयोजना,	२०	२०	ऋण प्रवाह सुरू भएको ।
	मकवानपूर र ललितपूर			-
9	तल्लो हेवा जलविद्युत आयोजना,	२१.६	9ሂ	ऋण प्रवाह सुरू भईसकेको र
	पाँचथर			आयोजाको निर्माण कार्य अन्तिम
				चरणमा रहेको ।
5	सुपर दोर्दी हाइड्रोपावर परियोजना,	४९.६	४०	प्रारम्भीक चरणको कार्य सुरु भएको ।
	लम्जुङ्ग			
9	सोलु (दुधकोशी हाइड्रो पावर प्रोजेक्ट)	7	९०	प्रारम्भीक चरणको कार्य सुरु भएको ।
	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,			G
90.	न्यादी खोला जलविद्युत आयोजना,	३०	४४	ऋण प्रवाह सुरू भएको ।
	लम्जुङ्ग			
99.	लिखु १, जलविद्युत आयोजना	५१.४	50	प्रारम्भीक चरणको कार्य सुरु भएको ।
' ' '	(पान हिमालयन ईनर्जी प्रा.ली.)	, , ,		
92.	माथील्लो सोलुखोला जलविद्युत आयोजना,	95	२०	प्रारम्भीक चरणको कार्य सुरु भएको ।
ι \.	सोल्ख्म्ब्	, ,	Ì ,	
<b>9</b> ₹.	तल्लो लिख् जलविद्युत परियोजना,	२८.१	50	प्रारम्भीक चरणको कार्य सुरु भएको ।
17.	रामेछाप	, <b>.</b>		
98	काबेली ए जलविद्युत आयोजना, पाँचथर	<b>ર</b> ૭.પ્ર	विश्व बैंकबाट नेपाल	सरकारलाई प्राप्त हुने ४० मिलियन अमेरिकी
( *	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	, , ,	डलर कम्पनी मार्फत	
		11.014.5		
	जम्मा	५०४.२		



यस कम्पनीबाट विभिन्न कम्पनीहरुमा शेयर पूँजी लगानी गरेका कम्पनीहरुको विवरण यस देहाय बमोजिम रहेका छन्।

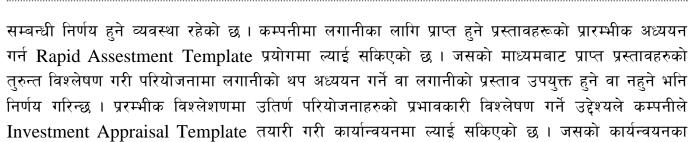
सि.	निकायको नाम	निकायको स्थापना	निकायको चुक्ता पूँजी	चुक्तापूजीमध्ये यस कम्पनीले
न.		वर्ष		लगानी गरेको शेयर पूजी
٩	पावर ट्रासमिशन कम्पनी नेपाल	२०६४।०५।३०	४०,००,००,०००।	१४ प्रतिशत
	लिमिटेड			
2	रेमिट हाइड्रो लिमिटेड	२०७१।०८।२८	२५,५०,००,०००।	१०० प्रतिशत
3	विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेड	२०७३।०८।०९	२,३४,३०,००,०००।	४ प्रतिशत
8	एनइए इन्जिनियरिङ्ग कम्पनी लि.	२०७३।११।२०	90,00,00,0001	१५ प्रतिशत
X	नेपाल पावर ट्रेडिङ्ग कम्पनी लि.	२०७३।११।२४	90,00,00,0001	१५ प्रतिशत

यस कम्पनी तथा सहायक कम्पनीबाट शेयर स्वःपूँजी लगानी हुने आयोजनाहरुको विवरण देहाय बमोजिम रहेका छन् ।

सि.न.	आयोजनाको नाम	अगुवाई कम्पनी	उत्पादन क्षमता (मे.वा)	कम्पनीले लगानी गर्ने रकम (कूल स्वपूजीं प्रतिशतमा)
٩	घुन्सा खोला जलविद्युत आयोजना	रेमिट हाइड्रो लिमिटेड	૭૧. પ્ર	५१
२	सिम्बुवा खोला जलविद्युत आयोजना	रेमिट हाइड्रो लिमिटेड	५३.७	५१
३	फुकोट कर्णाली जलविद्युत आयोजना	विद्युत उत्पादन कम्पनी	४२६	90

यस आ.व.मा जलविद्युत उत्पादन आयोजनामा स्वःपूँजी 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 अबलम्बन गरिएको छ । कम्पनीलाई विभिन्न बैंकहरूको अगुवाइमा सहिवत्तीयकरण अन्तर्गत लगानी गर्न प्रस्ताव प्राप्त भएपछि कम्पनीले बाह्य विज्ञहरू सिम्मिलत जोखिम मूल्याइकन इकाइ (Risk Assessment Cell) गठन गरी प्रस्तावित परियोजनाहरूको विभिन्न पक्षहरूको मूल्याङ्कन गराउने प्रकृया अबलम्बन गरेको छ । जोखिम मूल्याङ्कन इकाइबाट प्राप्त मूल्याङ्कन प्रतिवेदन जोखिम व्यवस्थापन सिमिति (Risk Management Committee) मा पर्याप्त छलफल पश्चात् लगानीको विषयमा संचालक सिमितिमा सिफारिस गर्ने प्रणालीको स्थापना गरिएको छ । जोखिम व्यवस्थापन सिमितिको सिफारिसका आधारमा संचालक सिमितिबाट लगानी

कारणले कम्पनीको सम्पादन स्तर बढनेछ भन्ने विश्वास लिएका छौं।



कम्पनीको व्यवसाय विस्तारको लागि हालको स्तर बाट माथि उठ्दै आगामी पाँच बर्षको लागि "कम्पनीको पाँच बर्षे व्यवसायीक योजना" समेत यसै आ.व. २०७४/०७५ को श्रावण महिनामा स्वीकृत भई सो अनुसरण गर्दै कार्य प्रारम्भ गरिएको छ ।

यस कम्पनीले संस्थागत सुशासनको सिद्धान्तलाई अनुशरण गर्दै सरल एवं प्रभावकारी कर्जा प्रणाली, सूचना प्रविधिमा पहुँच, चुस्त दुरूस्त आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली जस्ता मूल्य र मान्यतायुक्त स्वःपूँजी (Equity) तथा कर्जा लगानी प्रणाली अवलम्बन गरी कार्य सम्पादन गरिरहेकाले 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 नीजि क्षेत्रको सहकार्य तथा नीजि क्षेत्रको उत्साहजनक सहभागिता हुने गरी 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 प्राधिकरणवाट प्रकाशित पछिल्लो तथ्याङ्कका ( नेपाल विद्युत प्राधिकरण वार्षिक प्रतिवेदन २०१६।१७) आधारमा ऊर्जा क्षेत्रको स्थिति हेर्दा आर्थिक वर्ष २०७३/७४ को अन्त्यसम्ममा देशभरमा नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट सञ्चालित विभिन्न जलविद्युत आयोजनाहरूबाट जम्मा ४७७.९३ मेगावाट र निजी क्षेत्रबाट सञ्चालित विभिन्न जलविद्युत आयोजनाहरूबाट ४४१.५२ मेगावाट जिंदत क्षमता रहेको देखिन्छ । साथै भारतबाट २१७५.०४ गिगावट आवर विद्युत आयात गरिएको छ ।

# कम्पनीको औद्योगिक, व्यवसायिक तथा अन्तर्राष्ट्रिय स्तरमा सम्बन्ध :

कम्पनीले जलिवद्युत क्षेत्रसँग सम्बन्धीत सबै सरकारी निकायहरु र अन्य सरोकारवालाहरूसँग सौहार्द्रपूर्ण सम्बन्ध राख्दै आएको छ । समीक्षा वर्षमा कम्पनीले नेपाल सरकारका विभिन्न निकायहरू, बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरू, विभिन्न स्वदेशी संघ संस्थाहरू (NHA, IPPAN, FNCCI, CNI) तथा विश्व बैंक, एशियाली विकास बैंक,

अन्तर्राष्ट्रिय विकास संस्था, SAARC Development Fund, International Hydropower Association, Asian Development Bank (ADB), International Centre for Hydropower(ICH) लगायतका अन्तर्राष्ट्रिय संघ-संस्थाहरूसँग जलविद्युत क्षेत्रमा के-कसरी लगानी बढाउन सिकन्छ भन्ने विषयमा छलफललाई निरन्तरता दिएको छ । साथै कम्पनीको वित्तसम्बन्धी आवश्यकतालाई छलफल गरी कम्पनीले एशियली विकास बैंकसंग पचास मिलियन अमेरिकी डलरको सहलियतपूर्ण ऋण प्रकृया अगाडी बढाइएको छ ।

# कारोबारलाई असर पार्ने मुख्य कुराहरू :

राष्ट्रको आर्थिक, वित्तीय, मौद्रिक नीतिमा हुने नियमित परिवर्तन, भुकम्प पछिको पुनः निर्माणले खासै गित निलएको तथा देशको राजनैतिक वातावरणले स्थिरता पाउन नसकेका कारणले लगानीको अवसरको कमी तथा कारोवारको लागि संकुचन तथा प्रचलित कानूनी व्यवस्थामा भएका भञ्भिटिलो ब्यवस्था आदि जस्ता विषयहरू कारोवारलाई असर पार्ने तत्वहरू हुन ।

जलिवद्युत क्षेत्रमा लगानी गर्ने मुख्य लक्ष्य लिएको यस कम्पनीले पर्याप्त लगानी योग्य जलिवद्युत आयोजनाहरूको अभाव भएमा कम्पनीको कारोबारलाई असर पर्न सक्ने देखिन्छ । विनिमयदर परिवर्तनबाट हुन सक्ने जोखिमहरू, पूँजी बजारमा आउन सक्ने उतार-चढावबाट हुन सक्ने जोखिमहरू, प्रतिकूल आर्थिक अवस्थाका कारणले लगानी गरेको कर्जा समयमा असुली हुन नसक्दा हुने जोखिमहरू, लगानीका क्षेत्रहरूको पिहचानमा ढिलाई, कारोवारलाई असर पार्ने जोखिमको रूपमा लिन सिकन्छ । पिहचान भएका सम्भावित जोखिम तथा चुनौतिहरूलाई व्यवस्थापन गर्न विभिन्न प्रकारका नीति तर्जुमा गरी कार्यान्वयनमा ल्याइएको छ ।

# कम्पनीका भावी योजनाहरू:

- १. कम्पनीको उद्देश्य अनुरूप मभौला तथा ठूला जलिवद्युत आयोजनाहरूमा ऋण लगानीको प्रकृयालाई निरन्तरता दिने र स्वपूँजी (Equity)लगानीको आवश्यक पूर्वाधारहरू तयार गरी लगानी गर्न प्रकृया अगािड बढाउने ।
- २. वैदेशिक रोजगारीमा गएका नेपालीहरूको लगानीलाई समेट्ने गरी कम्पनीले ल्याएको रेमिट्यान्स हाडड्रोको अवधारणाको कार्यान्वयनको कममा रेमिट हाइड्रो लिमिटेडलाई पिहचान गिरएको आयोजनाहरूको निमार्णका लागि आवश्यक वित्त व्यवस्थापनमा अग्रणी भूमिका निवार्ह गर्ने ।
- ३. कम्पनीको उद्देश्य प्राप्तिका लागि राष्ट्रिय तथा अन्तराष्ट्रिय निकायहरूसँग सम्पर्क विस्तार गर्दै जाने ।
- ४. स्वपूँजी (Equity) परिचालनको लागि सर्वसाधारण तथा राष्ट्रिय तथा अन्तराष्ट्रिय वित्तीय संस्थाहरूसँगको सहकार्यमा एक स्वपूँजी कोष (Equity Fund) स्थापनाको लागि प्रकृया अगाडि बढाउने ।
- ५. कम्पनीको कारोवारलाई नियमित रूपमा वृद्धि गर्दै लगानीकर्तालाई यथोचित प्रतिफल दिन प्रयत्नशील रहने ।
- संस्थागत क्षमता अभिवृद्धि तथा प्रवर्धनका लागि समय-समयमा विभिन्न तालिम, गोष्ठी, सेमिनार, कार्यशाला आयोजना गर्दै जाने ।



- अन्तर्राष्ट्रिय Funding Agencies /Investorsबाट दीर्घकालिन अन्तर्राष्ट्रिय कोष आकर्षित गर्न पहल गर्ने कार्यलाई निरन्तरता दिने, लगानी बैठकहरू आयोजन गर्ने र सहभागी हुने ।
- कम्पनीका सम्पूर्ण क्रियाकलापहरूलाई छिटो-छिरतो, भरपर्दो एवं पारदर्शी बनाउनका लागि उपयुक्त सुचना
  प्रविधी प्रणालीको व्यवस्था गर्ने ।
- ९. संस्थागत सुशासन, पारदर्शिता तथा जवाफदेहिता प्रबर्द्धनका लागि आवश्यक कृयाकलापहरूलाई बढावा दिने ।
- १०. कम्पनीको संस्थागत विकासका लागि समान प्रकृतिको अन्तराष्ट्रिय स्तरका जलविद्युतसंग सम्बिन्धित संस्थाहरुसंग सम्बन्ध विस्तार गर्ने र अनुभव आदान प्रदान गर्ने ।

# संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व :

यस कम्पनीले समाजमा आफ्नो उपस्थिति विभिन्न माध्यमवाट 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 अविधमा श्री पृथ्वी मा.वि, नुवाकोटमा कम्प्युटर ५ थान तथा खेलकुदका सामाग्रीहरु र श्री कुविन्दे सामुदायिक अध्ययन केन्द्र, चौतार, सागा चोकमा कम्प्युटर ५ थान तथा खेलकुदका सामाग्रीहरु सहयोग प्रदान गरेको छ ।

# संस्थागत सुशासनः

संस्थागत सुशासनलाई मुख्य आर्दश मानी कम्पनीले आफ्ना गितविधिहरू संचालन गिरिरहेको छ । पारदिर्शिता तथा संस्थागत सुशासनलाई कम्पनीको अभिन्न अंगको रूपमा अँगाली यसको पिरपुरणका लागि कम्पनी निरन्तर क्रियाशील छ । यसै सन्दर्भमा कम्पनीको संचालक तथा कर्मचारीहरूको लागि संस्थागत सुशासन सम्बन्धि व्यवस्था २०७०, मिति २०७०/१०/०३ बाट लागू गिरएको छ भने कम्पनीको Corporate Governnance Framework मिति २०७१/०७/१५ बाट लागू गिरएको छ । कम्पनीको सञ्चालन जोखिमहरू कम गर्न, कारोवारलाई व्यवस्थित गर्न समयानुकूल नीति निर्देशिकाहरू सञ्चालक सिमितिले पारित गरी लागू गर्दै आएको छ । कम्पनीका क्रियाकलापहरू प्रचितत मूल्य मान्यता तथा सरोकारवालाहरूको समुचित हित अनुरूप सञ्चालन भए-नभएको बारेमा सञ्चालक सिमितिले सदै उच्च सतर्कता अपनाउँदै आएको छ । यस प्रयोजनका लागि कम्पनीमा सञ्चालक सिमितिका पदाधिकारीहरू सिम्मिलत देहायका सिमितिहरू क्रियाशिल रहेका छन् ।

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

कम्पनीले पारदर्शिता तथा जवाफदेहितालाई सुनिश्चत गर्न समयमै लेखापरिक्षण सम्पन्न गराउने तथा लेखापरिक्षणको प्रतिवेदन सम्बन्धित समिति र संचालक समितिमा छलफल गर्ने व्यवस्था मिलाएको छ ।



# संचालक समितिमा भएको हेरफेर र सोको कारण :

मौजुदा संचालक सिमितिका सदस्य महालेखा नियन्त्रकको कार्यालयबाट प्रतिनिधीत्व गर्नु हुने श्री जगन्नाथ देवकोटाको स्थानमा नेपाल सरकार कानून, न्याय तथा संसदीय मामिला मन्त्रालयका पत्रबाट सहसचिव श्रीमती लिला देवी गडतौला कम्पनीको संचालक सिमितिमा मनोनयन हुनु भएको छ । कर्मचारी सञ्चयकोषको तर्फबाट प्रशासक श्री कृष्ण प्रसाद आचार्यले प्रतिनिधीत्व गर्दै आउनु भएकोमा विमा संस्थान लि.को पत्रानुसार श्री आस्वीनी कुमार ठाकुर यस कम्पनीको संचालक सिमितिमा मनोनयन गरेकोमा सोही कार्यालयको अर्को पत्रबाट श्री महेश रिमाल कम्पनीको संचालक सिमितिमा मनोनयन हुनु भएको छ । साथै, संचालक सिमितिमा अर्थ मन्त्रालयको तर्फबाट प्रतिनिधित्व गर्नु हुने सहसचिव श्री रामशरण पुडासैनीको स्थानमा सोही मन्त्रालयको पत्रबाट सहसचिव श्री लक्ष्मण प्रसाद अर्याल कम्पनीको संचालक सिमितिमा मनोनयन भएको र श्री लक्ष्मण प्रसाद अर्यालको स्थानमा सोही मन्त्रालयको पत्रबाट सहसचिव श्री उदयराज सापकोटा मनोनयन हुनुभएको छ । निवर्तमान सदस्यहरू रामशरण पुडासैनी, लक्ष्मण अर्याल, जगन्नाथ देवकोटा, अश्विनी कुमार ठाकुर तथा कृष्ण प्रसाद आचार्यले यस कम्पनीमा पुऱ्याउनुभएको योगदानप्रति यस अवसरमा हार्दिक धन्यवाद ज्ञापन गर्न पनि चाहन्छ ।

# लेखापरीक्षक:

आ.व.२०७३/७४ को कम्पनीको हिसाव किताबको लेखापरीक्षण कम्पनीको पाचौं वार्षिक साधारण सभाको निर्णयबमोजिम श्री सुभाष भुनभुनवालालाई कम्पनीको Statutory Auditor नियुक्ति गरी उहाँबाट लेखापरीक्षण सम्पन्न भएको छ । यस आ.व. २०७४।०७५ मा कम्पनीको लेखापरीक्षण गर्ने सम्बन्धमा श्री महालेखापरीक्षकको कार्यालयलाई लेखापरीक्षकको नियुक्तिको लागि परामर्श माग गराएको छ । प्राप्त परामर्श अनुसार लेखापरीक्षकको विवरण प्रस्तावको रुपमा साधारण सभामा पेश गरेको छ । समीक्षा अविधमा कम्पनीको आन्तरिक लेखापरीक्षक जी एण्ड जी एसोशियट रहेको थियो ।

# सुचना प्रविधिको कार्यान्वयनः

कम्पनीको कार्यहरूलाई छिटो छिरतो तथा थप प्रभावकारी बनाउने उद्देश्यले कम्पनीले Enterprises Resource Planning (ERP) Software को प्रयोग गर्दे आईरहको छ । ERP Software को Customization को कार्य निरन्तर रूपमा अगाडि बढाउदै आइरहेको सन्दर्भमा ERP Software को स्तरोन्नती गर्ने कार्य अगाडी बढाईएको छ ।

# धन्यवाद ज्ञापन :

यस कम्पनीको उद्देश्य प्राप्तिका लागि प्रत्यक्ष तथा अप्रत्यक्ष रूपले सहयोग पुऱ्याउनु हुने संस्थापक शेयरधनी, साधारण शेयरधनी महानुभावहरू, नेपाल सरकारका सम्बन्धित निकाय, नेपाल राष्ट्र बैंक, कम्पनी रिजष्ट्रारको कार्यालय, महालेखापरीक्षकको कार्यालय लगायतका नियमनकारी निकायहरू तथा स्वदेशी तथा विदेशी संघ

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

संस्थाहरू, कम्पनीका लेखापरीक्षक, पत्रकार मित्रहरू, साधारण सभाको लागि हल उपलब्ध गराउने नक्साल ब्यांक्वेट तथा अन्य सम्बद्ध संघ संस्थाएवं सरोकारवालाहरूप्रित हार्दिक कृतज्ञता सिहत धन्यवाद व्यक्त गर्दछु । कम्पनीको उत्तरोत्तर कार्यप्रगतिमा पुऱ्याउनुभएको 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, सुभाव र सहयोगलाई सदैव मार्ग निर्देशनका रूपमा लिइने छ भन्ने प्रतिबद्धता व्यक्त गर्दै हार्दिक कृतज्ञता तथा आभार व्यक्त गर्दछु । अन्त्यमा, सभाको छलफलको विषयसूची अनुसारका विषयहरूमा छलफल प्रारम्भ गरी सभाको कारबाहि अघि बढाउनको लागि अनुरोध गर्दै आफ्नो मन्तव्य अन्त्य गर्दछु ।

# धन्यवाद ।

मितिः २०७४ पौष २८ गते

सञ्चालक सिमितिको तर्फबाट अनुप कुमार उपाध्याय अध्यक्ष

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

- 9) **लाभांश बाँडफाँड गर्न सिफारिस गरिएको रकम**:
  आ.व. २०७३।७४ मा ५ प्रतिशत (कर समेत) लाभांश वितरण गर्नको लागि प्रस्ताव गरिएको छ ।
- २) जफत गरिएको शेयर सम्बन्धी विवरण : समीक्षा अवधिमा कम्पनीले कुनै शेयरहरू जफत गरेको छैन ।
- इ) कम्पनीको सहायक कम्पनी सम्बन्धी विवरण : कम्पनीले समीक्षा अबिधसम्ममा एक सहायक कम्पनी स्थापना गरेको छ । सो अर्न्तगत दुईवटा जलविद्यत आयोजनाहरुको सर्वेक्षण अन्मती पत्र प्राप्त गरी सर्वेक्षण कार्य अगाडी बढाईएको 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 निजहरूवाट कम्पनीले प्राप्त गरेको जानकारी:

आ. व.२०७३।७४ 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 रहन्भएको छ ।

- ६) कम्पनीसंग सम्बन्धित सम्भौताहरूमा कुनै सञ्चालक तथा निजको निजको नातेदारको व्यक्तिगत स्वार्थको बारेमा उपलब्ध गराइएको जानकारीको व्यहोरा : यस सम्बन्धी कुनै जानकारी सञ्चालकबाट कम्पनीलाई हालसम्म प्राप्त हुन आएको छैन ।
- (9) कम्पनीले आफ्नो शेयर आफैले खरिद गरेको विवरण : हालसम्म कम्पनीले आफ्नो शेयर आफैले खरिद गरेको छैन ।
- अान्तरिक 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 वाहिरको 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

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

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 लागी कम्पनीमा सञ्चालक समितिका पदाधिकारीहरू सम्मिलित देहायका समितिहरू क्रियाशिल रहेका छन् ।

# लेखापरीक्षण समितिः

स्वतन्त्र लेखापरीक्षकबाट नियमित रूपमा आन्तरिक लेखापरीक्षण गर्ने र आन्तरिक लेखापरीक्षणको प्रतिवेदन सोभौ 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 सुभाव सिहत संचालक समितिमा पेश गर्ने गरेको छ । समीक्षा वर्षमा लेखापरीक्षण समितिको १० 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, मूल्याङ्गन, 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 सुभाव सञ्चालक समितिलाई उपलब्ध गराउने व्यवस्था मिलाइएको छ । समिक्षा बर्षमा जोखिम व्यवस्थापन समितिको २२ वटा बैठक बसको छ ।

# मानव संशाधन तथा व्यवस्थापन समिति:

यस सिमितिले कर्मचारी सेवा शर्त विनियमावलीमा आवश्यकताअनुसार संशोधन तथा कर्मचारीहरूको वृत्ति विकासका अतिरिक्त कम्पनीको उद्देश्य सुहाउँदो सेवा सुविधाको विश्लेषण गरी आवश्यक राय सुभाव सिहत संचालक सिमितिमा पेश गर्ने गरेको छ। समीक्षा बर्षमा मानव संशाधन तथा व्यवस्थापन सिमितिको ४ वटा बैठक बसको छ।

# ९) गत वर्षको कूल व्यवस्थापन खर्चको विवरण

कम्पनीको आर्थिक वर्ष २०७३।७४ मा भएको कूल व्यवस्थापन खर्च निम्न बमोजिम रहेको छः

कर्मचारी खर्च कार्यालय संचालन खर्च रू. १,८४,४२,९७५।९७

रू. २,५३,७३,८७४।८८

जम्मा रू. ४,३८,१६,८४०।८४

१०) लेखापरीक्षण सिमितिका सदस्यहरूको नामावली, निजहरूले प्राप्त गरेको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधा,
 सो सिमितिले गरेको काम कारवाहीको विवरण र सो सिमितिले कुनै सुभाव दिएको भए सोको विवरणः

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 ।

ऋ.सं.	नाम	पद	उपस्थित बैठक संख्या	कूल भत्ता रकम
٩.	श्री पराक्रम शर्मा	संयोजक	90	रू.४०,०००.००
₹.	श्री आश्वीनी कुमार ठाकुर	सदस्य	٩	रू.४,०००.००
₹.	श्री मनोज कुमार ज्ञावली	सदस्य	٩	रू.४,०००.००
٧.	श्री जगन्नाथ देवकोटा	पूर्व सदस्य	9	रू.३६,०००.००
ሂ.	श्री कृष्ण प्रसाद आचार्य	पूर्व सदस्य	8	रू.१६,०००.००

यस सिमितिबाट आन्तरिक लेखापरीक्षण, बाह्य लेखापरीक्षण आदि समेतबाट प्राप्त प्रतिवेदनहरू स्वतन्त्र रूपमा विस्तृत अध्ययन गरी सञ्चालक सिमितिलाई सुधारको लागि सुभाव पेश गर्ने गरिएको छ । साथै, उक्त सिमितिको बैठकमा विभिन्न विषयमा विस्तृत जानकारी प्राप्त गर्नको लागि आवश्यकताअनुसार कम्पनीका पदाधिकारीहरूलाई समेत आमन्त्रण गर्ने गरिएको छ ।

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

कुनै रकम बुकाउन बाँकी नभएको।

- 9२) सञ्चालक, प्रबन्ध सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख तथा पदाधिकारीहरूलाई आ.व २०७३।७४ मा भुक्तानी गरिएको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधा रकम :
  - (क) कम्पनीको सञ्चालक समितिको बैठकमा समितिका अध्यक्ष तथा संचालकहरूलाई प्रति बैठक रू. ४,०००/- बैठक भत्ता प्रदान गर्ने गरिएको छ । सञ्चालक सम्मिलित अन्य समितिहरूमा पिन उपरोक्त बमोजिम नै बैठक भत्ता प्रदान गर्ने गरिएको छ । संचालक समिति तथा संचालकहरू सम्मिलित अन्य समितिहरूमा कूल रू.१२,१६,०००/- बैठक भत्ता खर्च लेखाङ्कन भएको छ ।



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

			संचालक समिति	अन्य समिति	कूल भत्ता रकम
ऋ.सं.	संचालकको नाम	पद	बैठक भत्ता रकम	बैठक भत्ता रकम	(₹€`)
			(₹6.)	(₹∞.)	
٩.	श्री अनुप कुमार उपाध्याय	अध्यक्ष	९६,०००।००		९६,०००।००
٦.	श्री लक्ष्मण अर्याल	सदस्य	88,000100	२८,०००।००	७२,०००।००
₹.	श्री लीला देवी गड्तौला	सदस्य	२०,०००।००	२०,०००।००	80,000100
٧.	श्री आश्वीनी कुमार ठाकुर	सदस्य	२०,०००।००	5,000100	२८,०००।००
ሂ.	श्री पराक्रम शर्मा	सदस्य	९६,०००।००	१,७२,०००।००	२,६८,०००।००
€.	श्री मेग बहादुर विश्वकर्मा	सदस्य	55,000100	२,२०,०००।००	३,०८,०००।००
૭.	श्री मनोज कुमार ज्ञवाली	सदस्य	80,000100	२४,०००।००	६४,०००।००
۲.	श्री सुमन प्रसाद शर्मा	पूर्व अध्यक्ष	5,000100		2000100
٩.	श्री रामशरण पुडाशैनी	पूर्व सदस्य	५६,०००।००	६०,०००।००	<b>१,१६,०००।००</b>
90.	श्री जगन्नाथ देवकोटा	पूर्व सदस्य	50,000100	३६,०००।००	१,१६,०००।००
99.	श्री कृष्ण प्रसाद आचार्य	पूर्व सदस्य	६४,०००।००	३६,०००।००	<u> </u>
	जम्मा		६,१२,०००।००	६,०४,०००।००	१२,१६,०००।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 रू. ३८,९९,०५१।१९
  - २.अन्य कर्मचारी रू १,४३,०७,५३२।३८

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

# १४) शेयरधनीहरूले बुिकालिन बाँकी रहेको लाभांशको रकम:

यस कम्पनीले घोषण गरेको लाभांशमध्ये २०७३।७४ को असाढ मसान्तसम्म शेयरधनीहरुबाट दावी नआएको रकम रु ६,६३,२९,४९४ रहेको छ ।

१५) दफा १४१ बमोजिम सम्पत्ति खरिद वा बिक्री गरेको विवरणः

प्रस्तुत विषयमा यस कम्पनीबाट खर्च भएर नजाने पूँजिगत सामानहरू खरिद गरिएको छैन।

१६) दफा १७५ बमोजिम सम्बद्ध कम्पनी बीच भएको कारोबारको विवरण :

यसै प्रतिवेदनको वुँदा नं. ३ मा उल्लेख गरिएको छ।



# १७) कम्पनी ऐन तथा प्रचलित कानून बमोजिम सञ्चालक सिमितिको प्रितवेदनमा खुलाउनु पर्ने अन्य कुनै कुरा :

ख्लाउन् पर्ने अन्य क्रा नभएको।

# १८) अन्य आवश्यक क्राहरू:

अन्य खुलाउन पर्ने विषय नभएको।

# 9९) लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा कुनै कैफियत उल्लेख भएको भए सो उपर संचालक समितिको प्रतिकिया : लेखापरीक्षकको प्रतिवेदनमा सामान्य प्रकृतिका कैफियत रहेको र उक्त कैफियतहरूलाई लेखापरीक्षण

समितिमा छलफल गरी संचालक समितिबाट सुधारका लागि व्यवस्थापनलाई निर्देशन दिई सिकएको छ।

# २०) समस्या तथा चुनौती :

प्रतिवेदनमा उल्लेखित कारोवारलाई असर पार्ने मुख्य कुराहरूलाई नै कम्पनीले समस्या र चुनौतिको रूपमा पहिचान गरेको छ ।

# २१) कम्पनीको मानव संसाधन व्यवस्थापनः

समीक्षा वर्षको आषाढ मसान्तसम्ममा प्रमुख कार्यकारी अधिकृत बाहेक यस कम्पनीमा तीन जना स्थायी र छ जना व्यवस्थापन करार अन्तर्गत कर्मचारीहरू नियुक्त गरी कार्यरत रहेका र कम्पनीको सांगठिनक 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 ।

Subhash & Co.

Chartered Accountants

Tanka Prasad Marg, Baneshwor Heights P.O. Box: 129 Kathmandu, Nepal Tel: +977-01-4497223/01-4482239 Email: casubhash@wlink.com.np

# INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF Jalvidhyut Lagani Thatha Bikas Company Limited

We have audited the accompanying financial statements of Jalvidhyut Lagani Thatha Bikas Company Limited which comprise the Statement of Financial Position as at Ashad 31st, 2074 (July 15, 2017) and the related Statement of Profit or Loss, Statement of Changes in Equity and Statement of Cash Flows for the Year ended on that date.

### Management's Responsibility for the financial Statements

Management of the company 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 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.

# 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 our professional 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 considered the internal control relevant to Company's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that were appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the Company's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of the accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by the management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

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

### Basis for Disclaimer of Opinion

The Institute of Chartered Accountants of Nepal (ICAN) changed the applicable Financial Reporting Framework for the Company to Nepal Financial Reporting Standards (NFRS) from Nepal Accounting Standards effective from the financial year 2073/074 (2016/017). Change in financial reporting framework required transition to Nepal Financial Reporting Standards as at 16 July 2016 and presentation of at least three ststements of financial position, two statements of comprehensive income, two separate income statements, two statements of cash flows and two statements of changes in equity and related notes, including comparative information. However, financial statement of Jalvidhyut Lagani Thatha Bikas Company Limited has not been prepared based on transitional provision of Nepal Financial Reporting Standards (NFRS)-1 which requires identification, restatement, presentation and disclosure of financial information based on new accounting policies as per Nepal Financial Reporting Standards.

The cumulative effect of not restating, presenting and disclosing financial information in compliance with transitional provision of NFRS is uncetain and could be material and pervasive.

### Disclaimer of Opinion

Because of significance of the matters decribed in the Basis for Disclaimer of Opinion paragraph, we have not been able to obtain sufficient appropriate audit evidence for cumulative effect of not restating financial items and making additional disclosure as required by NFRS to provide basis a basis for an audit opinion. Accordingly, we do not express an opinion on the financial statements which have not been prepared in compliance with NFRS.

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

# Report on Requirement of the Company Act 2063 and Other Prevailing Acts

On the basis of our examination and explanations given to us, we would like to report that:

- i. We have obtained all the information and explanations, which were considered necessary for the purpose for our audit.
- ... Company has kept proper books of accounts as required by law, in so far as it appears from our examination of those books of account.
- The Statement of Financial Position, Statement of Profit or Loss, Cash Flow Statement, Statement of Changes in Equity dealt with by this report is in agreement with the books of account maintained by the Company.
- During our examination of the books of account of the Company, we have not come across the cases where the Board of Directors or any iv. member of there or any representative or any office holder or any employee of the Company has acted contrary to the provisions of law or caused loss or damage to the Company, and
- v. We have not come across any fraudulence in the accounts.

Place: Kathmandu

Date:

2074.8.05

FOR: SUBHASH & CO. Chartered Accountant

A. S.K. Jhunjhunwala Partner



Babarmahal, Kathmandu

Balance Sheet as at 31<sup>st</sup> Ashadh, 2074 (15<sup>th</sup> July, 2017)

Particulars		Schedule	Current NRs		Previous Year NRs
ASSETS					
Cash & Cash Equi	valents	1	9,924	,143,203.85	10,522,613,928.62
Prepayments and	Accrued Income	2	86	,536,918.09	30,279,518.31
Other Assets		3	2	,546,299.60	2,800,827.84
Equity Investments	S	4	335	,500,000.00	297,000,000.00
Loans to Business		5	762	,631,485.87	156,986,938.71
Onlending-Loan (	Kabeli Energy Limited)	6.a	263	,906,556.00	-
Deferred Income	Tax Assets		1	,196,173.00	1,165,712.00
Non-Operating As	sets			-	-
Goodwill				-	-
Intangible Assets		8		-	5,906.13
Property, Plant and	d Equipment	7	11	,062,132.65	11,609,893.88
Total Assets			11,387	,522,769.06	11,022,462,725.49
EQUITY AND LIABILITIES			-	<del></del> -	
Trade & Other Pay	vables	9	67	,010,369.48	16,122,806.07
Other Liabilites & F		10		,986,373.17	2,300,213.36
Deferred Income				-	-
Corporate Income	e Tax Laibilites			-	3,460,018.51
Onlending-Loan F		6.b	263	,906,556.00	-
Debt Instruments				-	-
Provisions for Possi	ble Losses	11	7	,626,314.86	1,569,869.39
Total Liabilities			397	.529,613.51	23,452,907.33
Equity Attributable to C	Owners				
Share Capital		12	10.000	,000,000.00	10,000,000,000.00
Share Premium			,	-	-
Convertible Prefer	rence Shares			-	_
Reserves and Surp				-	-
General Rese		13	457	,998,631.12	359,801,963.64
Retained Ear	nings			,966,346.88	638,042,142.52
Loan Guard I	Fund	14	3	,832,004.55	-
Deferred Tax	reserve		1	,196,173.00	1,165,712.00
Total Equity			10,989	,993,155.55	10,999,009,818.16
Total Equity and Liabilit	lies		11,387	,522,769.06	11,022,462,725.49
	ntegral part of these financial st	tatements			
Contingent Liabilities : Sche	dule 20			As per o	our report on even date
Deepak Paudel Account Officer	Ramesh Paneru Senior Account Officer	Mukti Bodh Neupane DGM-Finance	Chhabi Raj Pokhrel Chief Executive Officer		nash Kumar Jhunjhunwala ubhash & Co. Chartered IS
Manoj Kumar Gyawali Director	Meg Bahadur Bishwakarma Director	Parakram Sharma Director	Mahesh Rimal Director	Lila Devi Gadtaula Director	Uday Raj Sapkota Director
Date: 2074.07.20					Anup Kumar Upadhyay Chairman



Babarmahal, Kathmandu

Statement of Income for the year ended 31<sup>st</sup> Ashadh, 2074 (July 15<sup>th</sup>, 2017)

Particulars	Schedule	Current Ye	ear P	revious Year NRs
Interest Income	15	782,52	2,148.16	507,714,492.22
Fee Income	16	18,86	6,263.11	3,849,674.53
Dividend Income			-	-
Net Foreign Exchange Gain (Loss)			-	-
Net Gain (loss) From Disposal Financial Assets			-	-
Other Income	17	14	5,775.00	143,700.00
Total Revenue		801,53	4,186.27	511,707,866.75
Employee Benefit Expenses	18	18,44	2,975.97	16,319,169.38
Financial Cost			_	36,208.22
Depreciation and Amortization Expenses	7	2.74	4,281.82	3,413,235.03
Operating Expenses	19		3,147.59	15,239,893.35
Share Issue Expenses			-	112,177,599.48
Provision For Loan Loss	11	6,05	6,445.47	1,569,869.39
Total Operating expenses		43,81	6,850.85	148,755,974.85
Profit Before Bonus and Tax		757,71	7,335.42	362,951,891.90
Staff Bonus		56,12	7,210.03	-
Profit Before Income Tax		701,59	0,125.39	362,951,891.90
Income Tax Expenses		210,60	6,788.00	108,924,156.00
Current Tax		210,50	7,498.00	109,614,587.00
Previous Year's Tax		12	9,751.00	-
Deferred Tax		(3	0,461.00)	(690,431.00)
Net Profit (Loss) For The Year		490,98	3,337.39	254,027,735.90
			As per our re	port on even date
Deepak Paudel Ramesh Paneru Mukti	Bodh Neupane M-Finance	Chhabi Raj Pokhrel Chief Executive Officer		umar Jhunjhunwala h & Co. Chartered
Manoj Kumar Gyawali Meg Bahadur Bishwakarma Director Director	Parakram Sharma Director	Mahesh Rimal Director	Lila Devi Gadtaula Director	Uday Raj Sapkota Director
Date: 2074 07 20				 Kumar Upadhyay

Date: 2074.07.20 Place: Kathmandu Anup Kumar Upadhyay Chairman



Babarmahal, Kathmandu

Cash Flow Statement for the year ended 31<sup>st</sup> Ashadh, 2074 (15<sup>th</sup> July, 2017)

Particulars		Current year NRs	Previous year NRs
Cook Flows from Operating Activities			
Cash Flows from Operating Activities  Add: Interest Income		782,522,148.16	507,714,492.22
: Fee Income		18,866,263.11	3,849,674.53
: Dividend Income		-	
: Other Income		145,775.00	143,700.00
Less: Employee Benefit Expenses Including Bonus		(74,570,186.00)	(16,319,169.38)
: Share Isuue Expenses		-	(112,177,599.48)
: Operating Expenses		(16,573,147.59)	(15,239,893.35)
: Income Taxes paid		(226,091,751.00)	(108,220,843.22)
: Interest Paid		-	(36,208.22
(Increase) Decrease in operating assets:			
Decrease (Increase) in Treasury Bills and Government Bonds		-	<del>-</del>
Decrease (Increase) in Loans and advances to Power Projects		(590,190,045.16)	(156,986,938.71
Decrease (Increase) in Loans to Business		-	-
Decrease (Increase) in Prepayments and Accrued Income		(56,257,399.78)	(477,728.74
Decrease (Increase) in Other Assets including Prepaid		254,528.24	(199,827.84
Increase (Decrease) in Operating Liabilities: (Decrease) Increase in Certificate of Deposit		_	_
(Decrease) Increase in Trade & Other Payables		(15,441,930.59)	14,768,380.19
(Decrease) Increase in Other Liabilities/Provision		53,226,141.30	1,961,268.34
Net Cash from Operating Activities	A	(124,109,604.31)	118,779,306.34
Cash Flows from Investing Activities		(12.1/101/00.1101)	, , , ,
Purchase of Property, Plant & Equipment		(2,190,614.46)	(1,200,154.07
Disposal and maturity of investment in Debt Instruments of Powe	r Projects	- '	· -
Equity instrument of Power Projects		(38,500,000.00)	(210,600,000.00
Disposal of Equity Instrument of Power Projects		-	-
Dividends Received from Subsidiary and Associates		-	-
Net cash from Investing Activities	В	(40,690,614.46)	(211,800,154.07)
Cash flow from Financing Activities  Issue of Ordinary Share Capital		_	2,000,000,000.00
Payment of Bonds and Debenture			_
Dividends Paid		(433,670,506.00)	-
Net cash from financing activities	С	(433,670,506.00)	2,000,000,000.00
Effects of Exchange Rate Changes on Cash and Cash Equivalents	D	-	-
Loan Guard Fund Net Increase in Cash and Cash Equivalents (A+B+C+D)	E	(598,470,724.77)	1,906,979,152.27
ter mercuse in Gush and Gush Edorvalens (A-5-6-5)			
			8,615,634,776.35
Cash and Cash Equivalents at the beginning of period	F	10,522,613,928.62	0,010,004,770.00
	F G	10,522,613,928.62 9,924,143,203.85	10,522,613,928.62
		9,924,143,203.85	
		9,924,143,203.85	10,522,613,928.62
Cash and Cash Equivalents at end of period (E+F)  Deepak Paudel Ramesh Paneru Mukti Bodh Neupane	<b>G</b> Chhabi Raj Po	<b>9,924,143,203.85</b> -  As per our	10,522,613,928.62 report on even date
Cash and Cash Equivalents at end of period (E+F)  Deepak Paudel Ramesh Paneru Mukti Bodh Neupane	G	<b>9,924,143,203.85</b> -  As per our	10,522,613,928.62 - report on even date
Cash and Cash Equivalents at end of period (E+F)  Deepak Paudel Ramesh Paneru Mukti Bodh Neupane Account Officer Senior Account Officer DGM-Finance (	<b>G</b> Chhabi Raj Pc Chief Executive O	9,924,143,203.85  -  As per our obtained CA Subhasi Partner, Shub Accountants	10,522,613,928.62 - report on even date h Kumar Jhunjhunwala shash & Co. Chartered
Cash and Cash Equivalents at end of period (E+F)  Deepak Paudel Ramesh Paneru Mukti Bodh Neupane	<b>G</b> Chhabi Raj Po Chief Executive O	9,924,143,203.85  -  As per our obtained CA Subhasi Partner, Shub Accountants	10,522,613,928.62 report on even date h Kumar Jhunjhunwala shash & Co. Chartered
Cash and Cash Equivalents at end of period (E+F)  Deepak Paudel Ramesh Paneru Mukti Bodh Neupane Account Officer Senior Account Officer DGM-Finance (	G  Chhabi Raj Po Chief Executive O  Sharma	9,924,143,203.85  -  As per our  Dishrel CA Subhasi Partner, Shub Accountants  Mahesh Rimal L  Director	10,522,613,928.62 report on even date h Kumar Jhunjhunwala hash & Co. Chartered

Statement of Changes in Equity for the year ended  $31^{\rm st}$  Ashadh, 2074 (15<sup>th</sup> July, 2017)

						•	Amount In NRs
Particulars	Share Capital	Retained Earnings	General Reserve	Revaluation Reserve	Loan Guard Fund	Deferred Tax Reserve	Total
Balance at Shrawan 1, 2073 Change in Accounting Policy	10,000,000,000.00	638,042,142.53	359,801,963.64	1	1	1,165,712.00	10,999,009,818.17
Restated balance	10,000,000,000.00	638,042,142.53	359,801,963.64			1,165,712.00	10,999,009,818.17
Changes In equity for the FT 20/3//4 Share Capital Issued							
Net Profit (Loss) for the Year Dividend		490,983,337.39 (500,000,000,000)					490,983,337.39 (500,000,000.00)
General Reserve Fund		(98,196,667.48)	98,196,667.48				
Loan Gurad Fund		(3,832,004.55)			3,832,004.55		•
Deferred tax reserve Convertible Preference Shares		(30,461.00)				30,461.00	
Balance at Ashadh End 2074	10,000,000,000.00	526,966,346.89	457,998,631.12		3,832,004.55	1,196,173.00	10,989,993,155.56
			1				As per our report on even date
Deepak Paudel Account Officer Se	Ramesh Paneru Senior Account Officer	Mukti Bodh Neupane DGM-Finance	<b>v</b>	Chhabi Raj Pokhrel Chief Executive Officer	okhrel officer	CA Subhash K Partner, Shubh Accountants	CA Subhash Kumar Jhunjhunwala Partner, Shubhash & Co. Chartered Accountants

Date; 2074.07.20 Place : Kathmandu

Anup Kumar Upadhyay Chairman

> Uday Raj Sapkota Director

Lila Devi Gadtaula Director

Mahesh Rimal Director

Parakram Sharma Director

Meg Bahadur Bishwakarma Director

Manoj Kumar Gyawali Director

Babarmahal, Kathmandu

# Profit and Loss Appropriation Account From 1st Shrawan, 2073 to 31st Ashadh 2074

Partiulars	Current Year NRs	Previous Year NRs
Income		
Net Profit of Previous Year	638,042,142.52	435,510,384.80
Add: Current Year Profit	490,983,337.39	254,027,735.90
Deferred Tax Income of Previous Year	1,165,712.00	475,281.00
Total	1,130,191,191.91	690,013,401.70
Appropriation		
General Reserve	98,196,667.48	50,805,547.18
Special Activities Reserve	-	-
Revaluation Reserve	_	-
Other Free Reserve	_	-
Retained Earnings	-	-
Debenture Redemption Reserve	-	-
Loan Guard Fund	3,832,004.55	-
Deferred Tax Fund	1,196,173.00	1,165,712.00
Dividend	500,000,000.00	-
Exchange Equilization Fund	-	-
Total	603,224,845.03	51,971,259.18
Accumulated Profit & Loss Account	526,966,346.88	638,042,142.52

260,833.42
8,370,168.62
8,370,168.62
8,370,168.62
19,993,847.24 11,041,043.54 11,041,043.54 18,653,742.80 18,653,742.80 11,786,963.19 5,000.00 12,842,011.14 8,101,288.06 5,742,629.86 8,222,790.89 170,892.82 10,583,237.80 49,790.05 14,069,404.81 105,728.26 169,390.22 179,061.59 - 4,250,376.01 3,892,868.03 20,722,003.67 294,906.80 114,500.00 19,190,828.01 4,187,343.48 6,220,916.46 165,322.65 5,462.26 4,187,343.48 6,220,916.46 165,322.65 5,462.26 16,364,987.43 8,719,342.18 40,824,624.97 30,427,138.05 5,937,977.40 15,312.11 5,416.33 2,669,459.07 294,343,203.85 92,613,928.62
11,041,043.54 18,653,742.80 18,653,742.80 16,816,058.19 5,000.00 5,000.00 12,842,011.14 8,101,288.06 5,742,629.86 8,222,790.89 170,892.82 10,583,237.80 49,790.05 14,069,404.81 169,390.22 179,061.59 - 4,250,376.01 3,892,868.03 20,722,003.67 294,906.80 114,500.00 19,190,828.01 4,187,343.48 6,220,916.46 165,322.65 5,462.26 16,364,987.43 6,154,533.01 8,719,342.18 40,824,624.97 30,427,138.05 5,937,977.40 15,312.11 5,416.33 2,669,459.07 294,343,203.85 92,613,928.62
18,653,742.80       1,945,043.58         16,816,058.19       11,786,963.19         5,000.00       5,000.00         12,842,011.14       8,101,288.06         5,742,629.86       -         8,222,790.89       170,892.82         10,583,237.80       49,790.05         14,069,404.81       105,728.26         169,390.22       179,061.59         -       4,250,376.01         3,892,868.03       2,223,986.31         20,722,003.67       294,906.80         114,500.00       114,500.00         19,190,828.01       5,545,419.62         4,187,343.48       6,220,916.46         165,322.65       12,257.58         5,462.26       5,462.26         16,364,987.43       6,154,533.01         8,719,342.18       102,906.60         40,824,624.97       30,427,138.05       5,937,977.40         15,312.11       5,416.33         2,669,459.07       2,632,392.64         12,893,618.65       12,759,518.02         7,380,234.76       8,629,616.90         294,343,203.85       92,613,928.62
16,816,058.19 5,000.00 5,000.00 12,842,011.14 8,101,288.06 5,742,629.86 8,222,790.89 170,892.82 10,583,237.80 14,069,404.81 105,728.26 169,390.22 179,061.59 - 4,250,376.01 3,892,868.03 20,722,003.67 294,906.80 114,500.00 119,190,828.01 5,545,419.62 4,187,343.48 6,220,916.46 165,322.65 5,462.26 16,364,987.43 8,719,342.18 40,824,624.97 30,427,138.05 15,312.11 5,416.33 2,669,459.07 294,343,203.85 92,613,928.62
5,000.00       5,000.00         12,842,011.14       8,101,288.06         5,742,629.86       -         8,222,790.89       170,892.82         10,583,237.80       49,790.05         14,069,404.81       105,728.26         169,390.22       179,061.59         -       4,250,376.01         3,892,868.03       2,223,986.31         20,722,003.67       294,906.80         114,500.00       114,500.00         19,190,828.01       5,545,419.62         4,187,343.48       6,220,916.46         165,322.65       12,257.58         5,462.26       5,462.26         16,364,987.43       6,154,533.01         8,719,342.18       102,906.60         40,824,624.97       30,427,138.05       5,937,977.40         15,312.11       5,416.33         2,669,459.07       2,632,392.64         12,893,618.65       12,759,518.02         7,380,234.76       8,629,616.90         294,343,203.85       92,613,928.62
12,842,011.14 8,101,288.06 5,742,629.86 - 8,222,790.89 170,892.82 10,583,237.80 49,790.05 14,069,404.81 105,728.26 169,390.22 179,061.59 - 4,250,376.01 3,892,868.03 2,223,986.31 20,722,003.67 294,906.80 114,500.00 114,500.00 19,190,828.01 5,545,419.62 4,187,343.48 6,220,916.46 165,322.65 12,257.58 5,462.26 5,462.26 16,364,987.43 6,154,533.01 8,719,342.18 102,906.60 40,824,624.97 30,427,138.05 5,937,977.40 15,312.11 5,416.33 2,669,459.0/ 2,632,392.64 12,893,618.65 12,759,518.02 7,380,234.76 8,629,616.90
5,742,629.86 8,222,790.89 170,892.82 10,583,237.80 49,790.05 14,069,404.81 105,728.26 169,390.22 179,061.59 - 4,250,376.01 3,892,868.03 20,722,003.67 294,906.80 114,500.00 119,190,828.01 5,545,419.62 4,187,343.48 6,220,916.46 165,322.65 5,462.26 16,364,987.43 6,154,533.01 8,719,342.18 102,906.60 40,824,624.97 30,427,138.05 5,937,977.40 15,312.11 5,416.33 2,669,459.07 12,893,618.65 12,759,518.02 7,380,234.76 8,629,616.90 294,343,203.85 92,613,928.62
8,222,790.89 170,892.82 10,583,237.80 49,790.05 14,069,404.81 105,728.26 169,390.22 179,061.59 - 4,250,376.01 3,892,868.03 2,223,986.31 20,722,003.67 294,906.80 114,500.00 114,500.00 19,190,828.01 5,545,419.62 4,187,343.48 6,220,916.46 165,322.65 12,257.58 5,462.26 5,462.26 16,364,987.43 6,154,533.01 8,719,342.18 102,906.60 40,824,624.97 30,427,138.05 5,937,977.40 15,312.11 5,416.33 2,669,459.07 2,632,392.64 12,893,618.65 12,759,518.02 7,380,234.76 8,629,616.90
10,583,237.80
10,583,237.80
169,390.22 179,061.59 - 4,250,376.01 3,892,868.03 2,223,986.31 20,722,003.67 294,906.80 114,500.00 114,500.00 19,190,828.01 5,545,419.62 4,187,343.48 6,220,916.46 165,322.65 12,257.58 5,462.26 5,462.26 16,364,987.43 6,154,533.01 8,719,342.18 102,906.60 40,824,624.97 30,427,138.05 5,937,977.40 15,312.11 5,416.33 2,669,459.07 2,632,392.64 12,893,618.65 12,759,518.02 7,380,234.76 8,629,616.90 294,343,203.85 92,613,928.62
- 4,250,376.01 3,892,868.03 2,223,986.31 20,722,003.67 294,906.80 114,500.00 114,500.00 19,190,828.01 5,545,419.62 4,187,343.48 6,220,916.46 165,322.65 12,257.58 5,462.26 5,462.26 16,364,987.43 6,154,533.01 8,719,342.18 102,906.60 40,824,624.97 30,427,138.05 5,937,977.40 15,312.11 5,416.33 2,669,459.07 2,632,392.64 12,893,618.65 12,759,518.02 7,380,234.76 8,629,616.90 294,343,203.85 92,613,928.62
- 4,250,376.01 3,892,868.03 2,223,986.31 20,722,003.67 294,906.80 114,500.00 114,500.00 19,190,828.01 5,545,419.62 4,187,343.48 6,220,916.46 165,322.65 12,257.58 5,462.26 5,462.26 16,364,987.43 6,154,533.01 8,719,342.18 102,906.60 40,824,624.97 30,427,138.05 5,937,977.40 15,312.11 5,416.33 2,669,459.07 2,632,392.64 12,893,618.65 12,759,518.02 7,380,234.76 8,629,616.90 294,343,203.85 92,613,928.62
3,892,868.03 2,223,986.31 20,722,003.67 294,906.80 114,500.00 114,500.00 19,190,828.01 5,545,419.62 4,187,343.48 6,220,916.46 165,322.65 12,257.58 5,462.26 5,462.26 16,364,987.43 6,154,533.01 8,719,342.18 102,906.60 40,824,624.97 30,427,138.05 5,937,977.40 15,312.11 5,416.33 2,669,459.0/ 2,632,392.64 12,893,618.65 12,759,518.02 7,380,234.76 8,629,616.90 294,343,203.85 92,613,928.62
20,722,003.67 294,906.80 114,500.00 114,500.00 19,190,828.01 5,545,419.62 4,187,343.48 6,220,916.46 165,322.65 12,257.58 5,462.26 5,462.26 16,364,987.43 6,154,533.01 8,719,342.18 102,906.60 40,824,624.97 30,427,138.05 5,937,977.40 15,312.11 5,416.33 2,669,459.0/ 2,632,392.64 12,893,618.65 12,759,518.02 7,380,234.76 8,629,616.90 294,343,203.85 92,613,928.62
114,500.00 19,190,828.01 4,187,343.48 6,220,916.46 165,322.65 5,462.26 5,462.26 16,364,987.43 6,154,533.01 8,719,342.18 102,906.60 40,824,624,97 30,427,138.05 5,937,977.40 15,312.11 5,416.33 2,669,459.0/ 12,893,618.65 12,759,518.02 7,380,234.76 8,629,616.90 294,343,203.85 11,500.00 114,500.00 12,545,416.36 12,759,518.02 7,380,234.76 12,632,392.64
19,190,828.01 5,545,419.62 4,187,343.48 6,220,916.46 165,322.65 12,257.58 5,462.26 5,462.26 16,364,987.43 6,154,533.01 8,719,342.18 102,906.60 40,824,624.97 30,427,138.05 5,937,977.40 15,312.11 5,416.33 2,669,459.0/ 2,632,392.64 12,893,618.65 12,/59,518.02 7,380,234.76 8,629,616.90 294,343,203.85 92,613,928.62
4,187,343.48 6,220,916.46 165,322.65 12,257.58 5,462.26 5,462.26 16,364,987.43 6,154,533.01 8,719,342.18 102,906.60 40,824,624.97 30,427,138.05 5,937,977.40 15,312.11 5,416.33 2,669,459.0/ 2,632,392.64 12,893,618.65 12,/59,518.02 7,380,234.76 8,629,616.90 294,343,203.85 92,613,928.62
165,322.65 12,257.58 5,462.26 5,462.26 16,364,987.43 6,154,533.01 8,719,342.18 102,906.60 40,824,624.97 30,427,138.05 5,937,977.40 15,312.11 5,416.33 2,669,459.0/ 2,632,392.64 12,893,618.65 12,/59,518.02 7,380,234.76 8,629,616.90 294,343,203.85 92,613,928.62
5,462.26       5,462.26         16,364,987.43       6,154,533.01         8,719,342.18       102,906.60         40,824,624.97       5,937,977.40         30,427,138.05       5,937,977.40         15,312.11       5,416.33         2,669,459.07       2,632,392.64         12,893,618.65       12,759,518.02         7,380,234.76       8,629,616.90         294,343,203.85       92,613,928.62
16,364,987.43 6,154,533.01 8,719,342.18 102,906.60 40,824,624.97 30,427,138.05 5,937,977.40 15,312.11 5,416.33 2,669,459.0/ 2,632,392.64 12,893,618.65 12,/59,518.02 7,380,234.76 8,629,616.90 294,343,203.85 92,613,928.62
8,719,342.18 102,906.60 40,824,624.97 30,427,138.05 5,937,977.40 15,312.11 5,416.33 2,669,459.0/ 2,632,392.64 12,893,618.65 12,/59,518.02 7,380,234.76 8,629,616.90 294,343,203.85 92,613,928.62
40,824,624.97 30,427,138.05 5,937,977.40 15,312.11 5,416.33 2,669,459.07 12,893,618.65 12,759,518.02 7,380,234.76 8,629,616.90 294,343,203.85 92,613,928.62
30,427,138.05 5,937,977.40 15,312.11 5,416.33 2,669,459.0/ 2,632,392.64 12,893,618.65 12,/59,518.02 7,380,234.76 8,629,616.90 294,343,203.85 92,613,928.62
15,312.11 5,416.33 2,669,459.0/ 2,632,392.64 12,893,618.65 12,/59,518.02 7,380,234.76 8,629,616.90 294,343,203.85 92,613,928.62
2,669,459.07 2,632,392.64 12,893,618.65 12,759,518.02 7,380,234.76 8,629,616.90 294,343,203.85 92,613,928.62
7,380,234.76 8,629,616.90 294,343,203.85 92,613,928.62
294,343,203.85 92,613,928.62
-
9,629,800,000.00 10.430.000.000.00
1,11,11,11,11
9,924,143,203.85 10,522,613,928.62

Particulars	Schedule No.	Current Year NRs	Previous Year NRs
Other Assets	3		
Staff Advance Salary	•	-	913,750.00
Deposits		21,750.00	21,750.00
Loan to Staff		2,524,549.60	1,865,327.84
Total	_	2,546,299.60	2,800,827.84
Equity Investments	4		
Power Transmission Company Limited	·	56,000,000.00	42,000,000.00
Remit Hydro Limited		255,000,000.00	255,000,000.00
Vidhyut Utpadan Company Limited		20,000,000.00	- · · · · · -
Nepal Power Trading Company Limited		2,250,000.00	-
NEA Engineering Company Ltd		2,250,000.00	-
	_	335,500,000.00	297,000,000.00
Loan to Business (Power Projects)	5		
Himalayan Power Partner Limited		92,498,047.88	33,633,121.72
Arun Kabeli Power Limited		132,573,210.18	60,995,230.59
Mountain Hydro Nepal P. Ltd.		99,474,370.33	31,921,596.05
Upper Solu Hydroelectric Co. Ltd.		77,687,551.52	30,436,990.35
Solu Hydropower Private Limited		160,725,000.00	-
Mandu Hydropower Ltd.		29,494,766.98	-
Robust Energy Ltd.		136,586,810.94	-
Nyadi Hydropower Limited		33,591,728.04	-
	_	762,631,485.87	156,986,938.71
Onlending Loan to KEL Opening balance Add :Disbursment During the year Add: Interest Charged During the year Less: Repayment of Interest During the year Total	6.a 	263,823,000.00 83,556.00 - 263,906,556.00	- - - -
	<del></del>		
Onlending Loan From GoN (World Bank)	6.b		
Opening balance		-	-
Add :Receipts During the year Add: Interest Accrued During the year		263,823,000.00 83,556.00	-
Less: Repayment of Interest During the year		-	-
Total	_	263,906,556.00	-
Intangible Assets Website Development	8	-	5,906.13
•			·
Total	_	-	5,906.13
Trade & Other Payables	9		
Account Payable		14,114.00	567,766.78
Meeting Fee Payable		79,350.00	
Dividends Payable (Public Shareholders)		66,329,494.00	-
TDS Payable		491,111.48	15,458,739.29
Retention Money Deduction		96,300.00	96,300.00
Total	_	67,010,369.48	16,122,806.07
Other Link Willer and Dec 12	10		
Other Liabilities and Provisions	10	FF 1 000 0 /	100 555 00
Provision for Leave Encashment Provision for Employe Welfare Expenses		554,880.06 1,849,302,81	480,555.02 1,819,658.34
Provision for Expenses  Provision for Expenses		1,849,302.81 454,980.27	1,017,030.34
Provision for Staff Bonus		56,127,210.03	_
Total		58,986,373.17	2,300,213.36
. 3101	=		_,000,2:0.00

		Current Year	Previous Year
Particulars	Schedule No.	NRs	NRs
Loan Loss Provision	11		
Performing Loan			
Pass Loan		762,631,485.87	156,986,938.71
Watchlist		-	-
Non Performing Loan			
Substandard		-	-
Doubtful		-	-
Loss		-	<u> </u>
Total Loan		762,631,485.87	156,986,938.71
Loan Loss Provision			
Pass		7,626,314.86	1,569,869.39
Watchlist		-	-
Substandard		-	-
Doubtful		-	-
Loss		-	<u> </u>
Total Loan Provision		7,626,314.86	1,569,869.39
Provisioning up to Previous Year		1,569,869.39	-
Written Back Provision		-	-
This Year's Additional Provision	<u> </u>	6,056,445.47	1,569,869.39

Particulars	Schedule No.	Current Year NRs	Previous Year NRs -
Share Capital	12		
Authorized 50,00,00,000 Ordinary Shares @ Rs. 100/- each	n	50,000,000,000.00	50,000,000,000.00
<u>Issued</u> 10,00,00,000 Ordinary Shares @ Rs. 100/- each	n	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
<u>Paid Up</u> 10,00,00,000 Ordinary Shares @ Rs. 100/- each	า	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
Total	<u> </u>	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
General Reserve	13		
Opening Balance Add: Additions In the Current year		359,801,963.64 98,196,667.48	308,996,416.46 50,805,547.18
Total	_	457,998,631.12	359,801,963.64
Loan Guard Fund	14		
Opening Balance Add: Additions In the Current year		3,832,004.55 <b>3,832,004.55</b>	- - -
Interest Income Interest From Fixed Deposits	15	718,732,349.67	488,788,009.34
Interest From Call Deposits Interest From Loan to Projects Interest from Ioan to Staff		25,428,181.99 38,320,045.50 41,571.00	12,679,245.48 6,227,861.40 19,376.00
Total	_	782,522,148.16	507,714,492.22
Fee Income  Management Fees Other Fee/LC Commission  Total	16	11,364,000.00 7,502,263.11 <b>18,866,263.11</b>	2,846,856.25 1,002,818.28 <b>3,849,674.53</b>
Other Income	17		
Rent Income Tender & Application Fees Total		120,000.00 25,775.00 <b>145,775.00</b>	120,000.00 23,700.00 <b>143,700.00</b>
Employee Benefit Expenses	18	.,	
Salary Allowance Staff Training Dress Allowance Incentives		8,462,910.58 4,756,961.69 520,392.40 292,500.00	6,619,476.04 4,660,745.84 1,551,158.14 262,500.00
Leave Encashment Group Accidental Insurance Health Insurance		304,800.00 308,740.46 44,025.35 43,864.78	207,036.67 16,274.26 13,932.91
Group Life Insurance Staff Welfare Expenses PF Contribution Expenses		1,253,993.26 1,020,388.22 609,399.23	729,130.51 1,819,658.34 439,256.67
Vehicle Facilities  Total	_	825,000.00 <b>18,442,975.97</b>	- 16,319,169.38

Schedule Annexed to and Forming part of the Balance Sheet & Statement Of Income for the year ended 31st Ashadh, 2074 (15th July, 2017)

		Current Year	Previous Year
Particulars	Schedule No.	NRs	NRs
Operating Expenses	19	== 0.0 =0	500 100 /0
Advertisement & Promotional Costs		1,477,819.50	593,198.60
AGM Expenses		599,441.82	146,593.11
Appraisal & Investigation Cost		532,100.00	1,875,847.60
Audit and Examination Fee		678,252.10	1,005,961.30
Bank Charges		6,310.01	8,030.00
Cleaning (Janitorial Services)		108,543.02	32,181.00
Communications (Postage, Telex, Telephone &	Fax)	305,708.20	236,767.24
Conference and Seminar Expenses		720,702.49	719,853.03
Consultancy Services Fees		615,634.18	958,666.97
Corporate Social Responsibility		314,238.00	203,941.50
Cost of Space Occupied		1,641,720.00	1,611,720.00
Directors Meeting Fees and Allowances		2,289,050.00	2,019,775.00
Directors Meetings Expenses		256,023.86	260,457.45
Fee and Renewal Charges		98,435.00	88,570.00
Fuel Expenses		570,408.82	447,903.70
Insurance of Fixed Assets		167,501.07	173,825.05
Kitchen Utensil & Others		72,715.75	62,702.76
Legal Expenses		-	194,360.00
Magazines and Periodicals		37,650.00	33,185.00
Management Meetings Expenses		127,924.39	220,824.92
Management Meetings Fee/Allowances		934,626.82	1,254,550.00
Membership and Subscription Fee		17,746.65	25,000.00
Miscellaneous Office Expenses		117,251.62	129,358.50
Printing & stationery Expense		363,136.02	252,416.91
R&M Computer Equipments		136,071.50	88,555.00
R&M Furniture & Fixtures		96,931.40	10,593.75
R&M Machinery & Equipment		22,600.00	_
R&M Vehicle		571,242.12	158,792.14
AMC for ERP Software		144,450.00	-
Refreshment		177,519.09	149,502.72
Security Expenses		185,772.00	305,637.71
Share Management Expenses		1,700,993.14	-
Travelling Allowance & expense		1,023,190.67	1,557,628.49
Water & Electricity		461,438.35	413,493.90
Total		16,573,147.59	15,239,893.35
	00		
Contingent Liabilities Letters of Credit	20	702,665,717.44	113,853,712.21

बार्षिक प्रतिवेदन २०७३/७४

Schedule 7

# **Details of Property Plant and Equipment**

2017)	
th July,	
, 2074 (15th July, 2017)	
As at 31st Ashadh, 2074 (15th July, 2017)	
As at 31st Ashadh,	
As	

						•			Amount in NRs
S.N	S.N.   Particulars		Gross Block			Depreciation		Ž	Net Block
		Previous Year	Addition	Total	Previous Year	This Year	Total	This Year	Previous Year
_	Vehicle	14,479,940.00	00.009,886	15,419,540.00	6,383,465.12	1,681,934.98	8,065,400.10	7,354,139.90	8,096,474.88
7	Computers & Office equipments	4,356,519.78	1,062,631.76	5,419,151.54	2,523,898.03	613,331.38	3,137,229.41	2,281,922.13	1,832,621.75
m	Lease Hold Improvements	2,184,584.69	1	2,184,584.69	1,954,235.74	57,587.24	2,011,822.98	172,761.71	230,348.95
4	Furniture and Fixtures	1,682,485.94	174,596.70	1,857,082.64	1,115,911.96	164,496.84	1,280,408.80	576,673.84	566,573.98
2	Other Assets	247,397.51	13,786.00	261,183.51	69,723.19	28,425.25	98,148.44	163,035.07	177,674.32
9	ERP Software	963,000.00	'	963,000.00	256,800.00	192,600.00	449,400.00	513,600.00	706,200.00
	Total	23,913,927.92	2,190,614.46	26,104,542.38	12,304,034.04	2,738,375.69	15,042,409.73	11,062,132.65	11,609,893.88

# **Details of Depreciation Calculation**

									Amount in NRs	
S.N	S.N Particulars	Opening Balance(Net)	2073.04.01 to 2073.09.29	2073.10.01 to 2073.12.30	2074.01.01 to 2074.03.31	Total Addition	Depreciation Basis	Depreciation	Rate	
-	Vehicle	8,096,474.88			939,600.00	939,600.00	8,409,674.88	1,681,934.98	20%	
7	Computers & Office equipments	1,832,621.75	257,359.76	284,760.00	520,512.00	1,062,631.76	2,453,325.51	613,331.38	25%	
က	Lease Hold Improvements	230,348.95				1	230,348.95	57,587.24	SLM Method	
4	Furniture and Fixtures	566,573.98	24,396.70	50,850.00	99,350.00	174,596.70	657,987.35	164,496.84	25%	
2	Other Assets	177,674.32	7,910.00	5,876.00	1	13,786.00	189,501.65	28,425.25	15%	
9	ERP Software	706,200.00					706,200.00	192,600.00	SLM Method	
	Total	11,609,893.88	289,666.46	341,486.00	1,559,462.00		2,190,614.46 12,647,038.34	2,738,375.69		

•	2	I	ĺ	Ē	ĺ	•	5	ľ	5	)		Į	J	1	(	ì	ĉ	È	Ì	(	<u></u>		•	5	,	Ī		;	Ş	į	C	)	(	0	0	)	9	3	,	/	(	(	)	8	3	3	



Schedule 21

# **Significant Accounting Policies**

For the Year Ended 31st Ashadh, 2074

# 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 leading 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) to the extent applicable 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 results 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.

# 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

- a. Fixed assets are stated at cost less accumulated depreciation
- b. 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.
- c. 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  $3^{rd}$  and  $4^{th}$  quarter of the financial year the depreciation rate applied is  $2/3^{rd}$  and  $1/3^{rd}$  of the normal rate of depreciation.

d. 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 Loan Guard Fund

The company has to maintain Loan Guard Fund by crediting 10% of interest income from loans disbursed (including capitalized interest) to hydroelectricity generation, transmission and distribution projects in the fiscal year as per the Loan Loss Provision Guidelines of the Company. The company has not created loan guard fund in the case of interest income from Kabeli Energy Limited as in this loan the company does not assume any risk.

# 2.2.11 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-	Sub-Standard	25 % on the Outstanding Loan
	Performing Doubtful		50 % on the Outstanding Loan
		Bad	100 % on the Outstanding Loan

The company has made an on-lending of loan to Kabeli Energy Limited. The risk on this loan has to be borne by the Government of Nepal and HIDCL does not have to take any liability whatsoever, HIDCL does not have to make provision for loan loss.

# 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 thebooks 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 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.

Schedule 22

Notes to Accounts
For the Year Ended 31st Ashadh 2074

# 1. Fixed Deposits

Fixed Deposits as shown in schedule 1 consists of "One Year Fixed Deposits" placed in various commercial banks on different dates. Fixed Deposits in various commercial banks as on 31st Ashadh, 2074 is Rs 9.629.800,000,00

# 2. Accrued Interest Receivable

Accrued interest receivable as on 31st Ashad, 2074 is Rs.39,005,326.68.

(Amount in Rs.)

		(Annoen in Ken)
S.N	Name of Bank	Amount
1	Bank of Kathmandu Limited	26,204,466.40
2	Civil Bank Limited	2,054.79
3	Global IME Bank Limited	47,215.35
4	Himalayan Bank Limited	2,425,643.84
5	Kumari Bank Limited	2,070,362.73
6	Machhapuchchhre Bank Limited	2,170,205.47
7	NCC Bank Limited	18,835.53
8	NMB Bank Limited	5,796,574.68
9	NB Bank Limited	61,642.28
10	Solu Hydropower Private Limited (Lower Solu HEP -82MW)	208,325.61
	Total	39,005,326.68

# 3. Equity Investments

The total equity investment as depicted in schedule-4 is Rs. 33.55 crores as on 31<sup>st</sup>Ashadh, 2074. The details of the same is provided below:

- Company has made additional investment of Rs. 1.4 crores in the equity shares of Power Transmission Company Nepal Ltd. (PTCN). The total equity investment in PTCN stands at Rs 5.6 crore, which is 14% of the issued share capital of PTCN.
- The total equity investment in Remit Hydro Limited is Rs.25.5 crore, which is 100% of the issued share capital of Remit Hydro Limited.
- The company has made equity investment of Rs.2crores in Vidhyut Utpadan Company Limited, which is formed for the purpose of developing mega hydropower projects in Nepal. This is a government initiative venture, where JLTBCL has 4% shares in the capital structure.

 The company has also made 15% commitment in NEA initiated NEA Engineering Company Ltd and Nepal Power Trading Company Limited. During the reporting period, the company has made equity investment of Rs. 22.50 lakh each in both the companies.

# 4. Fixed Assets

During the year company has purchased fixed assets amounting to Rs.2,190,614.46 and Rs.2,744,281.82 was charged as depreciation and amortization expenses on fixed assets as per the policy of the company.

# 5. General Reserve Fund

The company has credited Rs. 98,196,667.48 to maintain General Reserve by crediting 20% of the net profit earned in the fiscal year.

### 6. Loan Guard Fund

The company has credited Rs. 3,832,004.55 to maintain Loan Guard by crediting 10% of interest income from loans disbursed (including capitalized interest) to hydroelectricity generation, transmission and distribution projects in the fiscal year as per the Loan Loss Provision Guidelines of the Company. The company has not created loan guard fund in the case of interest income from Kabeli Energy Limited as in this loan the company does not assume any risk.

# 7. Provision for Bonus

Provision for bonus of Rs. 56,127,210.03 has been made in the current fiscal year as per the provision of the Bonus Act, 2030. It is subject to approval from Government of Nepal.

# 8. Contingent Liability

# **Letter of Credit**

Contingent Liability was made for the outstanding LC facility of Rs.669,893,875.33

# **Related Party Disclosure**

Company has made following transactions with related parties:-

# <u>Transactions with Promoter Shareholders</u>

S.N.	Name of the Organization		ization	Details of Transaction
1	Rastriya Beema Sansthan (RBS)			Insurance premium of Rs. 1,787,593.31 was made during the fiscal year 2073/74 for Group Life Insurance of staffs.

2	Employee Provident Fund (EPF)	The total amount deposited in EPF during the fiscal year 2073/74 including employees' contribution was Rs.1,211,898.46
3	Citizens Investment Trust (CIT)	The total amount deposited voluntarily by different employees in CIT during the fiscal year 2073/74 Rs.1,204,000.00

# <u>Transactions with Subsidiary Company</u>

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

(Amount in Rs.)

S.N.	Nature of Transactions	Amount
1.	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 Limited. However, they have not received any monetary benefits from the company except for doing ad-hoc assignments of RHL like formation of different documents, preparation of technical documents etc.

# <u>Transactions with Key Management Personnel</u>

Payments made by the company to key management personnel of the company in the fiscal year 2073/74 are as follows:

(Amount in Rs)

Party	Particulars	Amount	Amount
Directors	Meeting Allowance		1,216,000.00
Retired	Salary and Allowance Meeting Allowance	2,000,699.38 234,000.00	
CEO	Total		2,234,699.38
Existing CEO	Salary and Allowance Meeting Allowance	1,614,351.81 50,000.00	
	Total		1,664,351.81
	Grand Total		5,115,051.19

# 9. Earnings Per Share

The company's earnings per share (EPS) is Rs 4.91 (previous Year Rs.2.54). 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 Rs.5,386 millions in the following projects under consortium finance.

(Amount in Rs. Million)

S.No	Projects	Location (District)	Capacity (MW)	Consortium Lead	Total Project Cost	HIDCL Investment Commitment
1	MristiKholaHEP	Myagdi	42	NABIL Bank Ltd.	5640	986
2	DordiKholaHEP	Lamjung	27	Prime Commercial Bank Ltd.	3590	500
3	SoluHEP	Solukhumbu	23.5	Laxmi Bank Ltd	4100	200
4	Lower Solu HEP	Solukhumbu	82	Prime Commercial Bank Ltd.	16900	600
5	Lower HewaHEP	Panchthar	21.6	Prime Commercial Bank Ltd.	3758	150
6	Bagmati Small HEP	Lalitpur&Ma kwanpur	20	Prime Commercial 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	SoluDudhkoshi HEP	Solukhumbu	86	Nepal Investment Bank Ltd.	11860	900
11	Likhu -1 HEP	Ramechhap	51.4	Prime Commercial Bank Ltd.	9287.3	800
	Total		458.1		77,039.3	5,386

In addition to above, Company has involved in on-lending of 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 districts. Disbursement of loan to this project in the fiscal year is Rs. 2.55 Million.

# 11. A. Interest Income from fixed and call deposit.

The company made deposits in call accounts and fixed deposit accounts in various commercial bank and earned total interest of Rs 744,160,531.66 which is shown in schedule 15.

Interest from Fixed Deposits
Interest from Call Deposits
Rs 718,732,349.67
Rs 25,428,181.99

# B. Interest Income from Loan Disbursed to Power Projects (As per schedule 15)

# (Amount in Rs)

		1	(Amooni iii ka)
S.N	Projects Name	Developers Name	Total Interest
1	Solu HEP - 23.5 MW	Upper Solu Hydroelectric Co. Ltd.	4,870,561.17
2	Dordi Khola HEP - 27 MW	Himalayan Power Partners Ltd.	6,823,926.16
3	Kabeli B1 -25MW	Arun Kabeli Power Limited	8,791,951.26
4	Lower Hewa HEP- 21.6 MW	Mountain Hydro Nepal Ltd.	6,551,874.28
5	Mistrikhola HEP -42 MW	Robust Energy Limited	6,581,676.94
6	Lower Solu HEP* 82 MW	Solu Hydropower Private Limited	3,819,540.61
7	Nyadi HEP-30 MW	Nyady Hydropower Ltd	484,632.08
8	Bagmati Small HEP-20 MW	Mandu Hydropower Ltd.	395,883.00
	Total		38,320,045.50

# 12. Fees and Commissions.

Management fee is received from successful financial closure of projects and LC commission is received from letter of credit facilities provided to projects. The amount of management fee and LC Commission isRs.18,886,263.11 which is shown in schedule 16. The details of which is:-

(Amount in Rs.)

			(Amooni in Ks.)	
S.N	Name of Project	Management Fees	LC Commission	Total Fees and Commissions
1	Solu Hydroelectric Project-23.5Mw	-	287,299.93	287,299.93
2.	Mristi Khola HEP- 42MW	-	1,722,506	1,722,506
3	KabeliB1 Hydroelectric Project-25 MW	-	54,898.43	54,898.43
4	Lower Hewa Hydroelectric Project-21.6 MW	-	245,541.97	245,541.97
5	Lower Solu Hydroelectric Project-82 MW	-	4,947,644.57	4,947,644.57
6	Bagmati Hydroelectric Project -20 MW	-	244,371.6	244,371.6
7	Kabeli –A Hydroelectric Project - 37.6MW	10,364,000.00	-	10,364,000.00
8	Likhu-1 Hydroelectric Project -51.4 MW	1,000,000.00	-	1,000,000.00
	Total	11,364,000.00	7,502,263.11	18,886,263.11

# 13. Written Off Expense

Rs. 5,906.13 was charged to income statement as intangible assets written off and the same has been depicted in schedule 8. The details of the same is provided below:



(Amount in Rs.)

Intangible assets	Opening Balance	Write off	Closing Balance
Website Development Expenses	5,906.13	5,906.13	-
Total	5,906.13	5,906.13	-

### 14. Income Taxes

Income Tax liability has been computed as per the provisions of Income Tax Act, 2058. The fiscal year 2073-74tax is Rs **210,507,498**.

Deferred tax assets of Rs.1,165,712 up to previous fiscal year attributable to temporary difference has been accounted in the Statement of Income as a separate item.

The Deferred Tax Assets as shown in the Balance Sheet is Rs 1,196,173 which has been derived after addition of deferred tax income of Rs. 30,461 in this fiscal year and the same has been provided in the Statement of Income.

Separate reserve for deferred tax assets 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 Rs.)

S.N	Particulars	As per Financial Statement	As per Tax Base	Temporary Difference
1	Fixed Assets	11,062,132.65	12,645,192.16	1,583,059.51
2	Provisions	2,404,182.87	-	2,404,182.87
Total	Temporary Difference	3,987,242.38		
Total	Deferred Tax Assets/(	1,196,173.00		
Less: (	Opening Deferred Ta	1,165,712.00		
Addit	ional Deferred tax as	30,461.00		

# 15. Share Capital

The paid up share capital of the company now stands at Rs.10,000,000,000.00 as shown in schedule 12.

# 16. Undistributed Dividend

The total dividend payable for last year was Rs. 50 crores before tax. Out of this amount Rs. 1 crore was deposited as tax to the tax office and remaining 45.5 crores was paid to different shareholders and share registrar. Remaining dividend of Rs. 3.5 crores has been shown as dividend payable which will be disbursed to the share registrar once demand for the payment is requested from them based on the request of public shareholders.



Dematerialization of shares by shareholders is a requirement for the payment of dividends. Large numbers of shares are yet to be dematerialized by the shareholders.

# 17. Proposed Dividend

The Board of Directors on its 163<sup>th</sup> Meeting has proposed 5% dividend including tax to the shareholders of the Company.