

विषय सूची

छैठौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना	२
वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरु	२
प्रोक्सी फारम तथा प्रवेश पत्र	३
सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन	५
धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली बमोजिमको विवरण	१७
अनुसूचिहरु	२०
आ.व.२०७८/७९ को लेखापरिक्षकको प्रतिवेदन सहितको वित्तीय विवरण	३१
कम्पनी तथा आयोजनाको वर्तमान अवस्था भक्तिकने तस्बिरहरु	४८



BHDC विन्ध्यवासिनी हाइड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड

का.म.न.पा. बडा नं.१०, नयाँ बानेश्वर, काठमाण्डौ फोन न. +977-014781891, 977-014786030

को

आ.व.२०७८/७९ को वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

श्री शेयरधनी महानुभावहरु,

यस विन्ध्यवासिनी हाइड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेडको सञ्चालक समितिको मिति २०७९/०८/२९ गते बसेको बैठकको निर्णयानुसार कम्पनीको छैठौं वार्षिक साधारण सभा निम्नलिखित मिति, समय र स्थानमा बस्ने भएकोले सो सभामा यहाँको सहभागिताको लागि यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ।

वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी कार्यक्रम :

मिति : २०७९/०९/२२ गते, शुक्रवार ।

समय : विहान १०:०० बजे ।

स्थान : माध्यम भौतिक : अनमोल बैंकवेट, शंखमुल, काठमाडौं

भर्चुअल : (weblink कम्पनीको website www.bindhyabasinhydro.com.np मा प्रकाशन गरिएको ।)

वार्षिक साधारण सभाको विषय सूची :

सामान्य प्रस्ताव

- सञ्चालक समितिको आ. व. २०७८/७९ वार्षिक प्रतिवेदनमा छलफल गरी स्वीकृत गर्ने।
- कम्पनीको आ. व. २०७८/७९ को लेखापरीक्षण प्रतिवेदन सहितको वित्तीय विवरण छलफल गरी अनुमोदन गर्ने।
- आ. व. २०७९/८० को लागि लेखापरीक्षकको नियुक्ति गर्ने र पारीश्रमिक तोक्ने।
- कम्पनीको चुक्ता पूँजीको ०.०२६३२ % नगद लाभांश (बोनश शेयरको कर तिर्ने प्रयोजनका लागि मात्र) वितरण गर्ने।
- कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावली अनुसार समुह (ख) अर्न्तगत सर्वसाधारण शेयरधनीहरुको तर्फबाट सञ्चालक समितिमा प्रतिनिधित्व २ जना सञ्चालक चयन/निर्वाचन गर्ने
- विविध।

विशेष प्रस्ताव

- कम्पनीको हाल कायम रहेको चुक्ता पूँजीको ५ प्रतिशतका दरले बोनश शेयर वितरण गर्ने।
- कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा ६ को उपदफा ख र ग संशोधन गर्ने।
- कम्पनीको नियमावलीको दफा २३ संशोधन गर्ने।
- कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा प्रस्तावित संशोधनहरुमा नियमन निकायहरुको निर्देशनमा परिमार्जन, हेरफेर तथा थपघट गर्न आवश्यक हुने भएमा सो अनुसार गर्न सञ्चालक समितिलाई अख्तियारी प्रदान गर्ने।

वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरु

- वार्षिक साधारण सभा प्रयोजनको लागि कम्पनीको शेयरधनी दर्ता पुस्तिका र शेयर दाखिला खारेजको कार्य मिति २०७९/०९/१३ गते १ दिन बन्द रहनेछ। शेयरधनी पुस्तिका बन्द भएको अधिल्लो दिन सम्म नेपाल स्टक एक्सचेञ्ज लिमिटेडमा कारोबार भई कायम रहेका शेयरधनीहरु मात्र साधारण सभामा भाग लिन पाउनेछन्।
- वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित शेयरधनी महानुभावहरुको सुविधाको लागि हाजिरी पुस्तिका सभा स्थलमा सभा हुने दिन विहान ९:०० बजे देखि सभा सञ्चालन रहेसम्म खुल्ला रहनेछ।
- संगठित संस्था शेयरधनी भएकोमा त्यस्तो संस्थाले प्रतिनिधि नियुक्त गरेको व्यक्ति अख्तियारीपत्र सहित उपस्थित हुनु पर्नेछ। साथै प्राकृतिक व्यक्तिले नियुक्त गर्ने व्यक्ति कम्पनीको शेयरधनी हुनुपर्ने छ।
- सभामा भाग लिनको लागि प्रतिनिधि नियुक्त गर्न चाहने व्यक्तिगत शेयरधनीले कम्पनीको अर्को शेयरधनीलाई प्रतिनिधि नियुक्त गरि सभा हुनुभन्दा ७२ घण्टा अगावै अर्थात मिति २०७९/०९/१९ गते १० बजे भित्र कम्पनीमा उक्त प्रतिनिधि पत्र (प्रोक्सी) यस कम्पनीको कार्यालयमा दर्ता गराई सक्नुपर्ने छ।
- कम्पनीमा दर्ता गरिएको प्रतिनिधिपत्र (प्रोक्सी) साधारण सभाको गणपुरक सडक्या र निवाचन दुवै प्रयोजनको लागि मान्य हुनेछ।
- प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गर्दा सम्पूर्ण शेयर विभाजन नहुने गरि एकै व्यक्तिलाई मात्र प्रतिनिधि नियुक्त गर्नुपर्ने छ। शेयर विभाजन गरि दिइएको प्रतिनिधि पत्र स्वतः बदर हुनेछ।
- एकजना भन्दा बढि वा साभ्ना गरि लिइएको शेयरधनीले सञ्चालकको पदमा उम्मेद्वारी दिन चाहेमा शेयर प्रमाण पत्रमा उल्लेख भएका अन्य शेयरधनीको मञ्जुरीनामा पेश गर्नुपर्नेछ।
- सर्वसाधारण शेयरधनीहरुको प्रतिनिधि गर्ने सञ्चालकको निर्वाचन सम्बन्धी कार्यक्रम तथा कार्यतालिका साधारण सभा हुनु भन्दा ७ दिन अगावै कम्पनीको वेबसाइट www.bindhyabasinhydro.com.np मा राखिनेछ।
- साधारण सभामा सहभागी हुन अनिवार्य रुपमा आफ्नो परिचय-पत्र वा हितग्राहि खाताको विवरण प्रस्तुत गर्नुपर्ने छ।
- साधारण सभा सम्बन्धी थप जानकारीका लागि कम्पनीको कार्यालयमा सम्पर्क गर्न सकिनेछ।

सञ्चालक समितिको आज्ञाले,
कम्पनी सचिव

प्रोक्सी फारम

श्री संचालक समिति
विन्ध्यवासिनी हाइड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड
का.म.न.पा. वडा नं १०, नयाँ बानेश्वर, काठमाडौं

विषय: प्रतिनिधि नियुक्त गरिएको बारे

महाशय,

..... जिल्ला..... न. पा./ गा. पा. वडा नं..... मा बस्ने म/हामी.....
ले त्यस कम्पनीको शेयरधनीको हैसियतले मिति २०७९।०९।२२ गते हुन गईरहेको छैठौं वार्षिक साधारण सभामा म/हामी स्वयं
उपस्थित भई छलफल तथा निर्णयमा सहभागी हुन नसक्ने भएकाले उक्त सभामा मेरो/हाम्रो तर्फबाट कम्पनीको उक्त सभामा भाग
लिन तथा निर्णयमा सहभागी हुनका लागि तल प्रस्तुत गरे बमोजिम मेरो/हाम्रो प्रतिनिधि नियुक्त गरी पठाएको छु/छौं।

प्रतिनिधि नियुक्त भएको व्यक्तिको:

हस्ताक्षर :

नाम :

ठेगाना :

शेयरधनी नं./BOID नं.:

शेयर संख्या :

मिति

निवेदक

हस्ताक्षर :

नाम :

ठेगाना :

शेयरधनी नं./BOID नं.:

शेयर संख्या :

मिति :

नोट: साधारण सभामा आफू स्वयं उपस्थित हुन नसक्ने शेयरधनीहरूले यस संस्थाको केन्द्रीय कार्यालय नयाँ बानेश्वर,
काठमाडौं वा फोन नं ०१४७९१८९१, ०१४७९६०३० मा सम्पर्क गर्नुहोला। साथै यो निवेदन साधारण सभा शुरु हुनुभन्दा कम्तिमा
७२ घण्टा अगावै कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालयमा पेश गरिसक्नुपर्ने छ।

प्रवेश पत्र

शेयरधनीको नाम:

शेयरधनी नं./BOID नं.

शेयरप्रमाण पत्र नं.

शेयर संख्या:

१. शेयरधनी आफैले खाली कोष्ठहरू भर्नु होला।
२. सभाकक्षमा प्रवेश गर्न यो प्रवेश पत्र प्रस्तुत गर्न अनिवार्य छ।
३. शेयरधनी स्वयं उपस्थित भएमा प्रोक्सीद्वारा नियुक्त प्रतिनिधि स्वतः रद्द हुनेछ।
४. प्रोक्सी दिँदा कम्पनीको शेयरधनीलाई मात्र दिन पाइनेछ।

.....
कम्पनी सचिव

विन्ध्यवासिनी हाइड्रोपावर डेभेलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेडको

छैठौं वार्षिक साधारण सभाको अवसरमा कम्पनीका अध्यक्षद्वारा प्रस्तुत गर्नुहुने

सञ्चालक समितिको

आ.व. २०७८/०७९ को वार्षिक प्रतिवेदन

मिति: २०७९ पौष २२ गते ।

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरु,

यस विन्ध्यवासिनी हाइड्रोपावर डेभेलपमेण्ट कम्पनी लि. को छैठौं वार्षिक साधारण सभामा आफ्नो अमूल्य समय दिएर भौतिक तथा भर्चुअल माध्यमबाट उपस्थित हुनु भएका शेयरधनी महानुभावहरु, लगानीकर्ताहरु एवं आमन्त्रीत व्यक्तित्वहरु समक्ष सञ्चालक समितिको तर्फबाट हार्दिक स्वागत गर्दछु।

कम्पनीको आर्थिक, व्यवसायिक गतिविधि तथा वित्तीय अवस्था उपलब्धिमूलक रहेको जानकारी दिँदै यहाँहरु समक्ष सञ्चालक समितिको आ.व २०७८/०७९ को वार्षिक प्रतिवेदन प्रस्तुत गर्दछु।

कम्पनी तथा कम्पनीले सञ्चालन गरेका आयोजनाहरु सम्बन्धी संक्षिप्त विवरण ।

क). विगत वर्षको कारोबारको सिंहावलोकन:

- **कम्पनीको नाम:** विन्ध्यवासिनी हाइड्रोपावर डेभेलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेड ।
- **रजिष्टर्ड कार्यालय:** का.म.न.पा.वडा नं. १०, श्री कृष्ण सदन, नयाँ वानेश्वर, काठमाडौं ।
- **उद्योग सञ्चालन गरिएको मुख्य स्थान (जलविद्युत केन्द्र):** यस कम्पनीको जलविद्युत उत्पादन केन्द्र कास्की जिल्लाको मादी गाउँपालिका र लमजुङ्ग जिल्लाको क्वोलासोथार गाउँपालिका (तत्कालिन कास्की जिल्लाको मिजुरेडाँडा गा.वि.स र लमजुङ्ग जिल्लाको पसगाँउ गा.वि.स) भएर बहने रुदी खोलामा रहेको छ।
- **कम्पनीको पूँजी संरचना:**
 - (क) अधिकृत पूँजी रु. २,००,००,००,०००।
 - (ख) जारी शेयर पूँजी : रु. १,००,००,००,०००।-
 - (क) संस्थापक शेयर पूँजी: रु. ७५,००,००,०००/-
 - (ख) साधारण शेयर पूँजी: रु. २५,००,००,०००/- मध्ये जारी पूँजीको १०% रकम आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दा र १५% शेयर कर्मचारी, Mutual Fund तथा सर्वसाधारणको स्वामित्व रहेको)

➤ कम्पनीले निर्माण/सञ्चालन गरेका आयोजनाहरुको संक्षिप्त विवरण:

क. रुदी खोला ए जलविद्युत आयोजना:

- कास्की जिल्लाको मादी गाउँपालिकाको बालुवाबेसीमा पावरहाउस तथा लमजुङ्ग जिल्लाको क्वोलासोथार गाउँपालिकामा हेडवर्क्स रहेको यस आयोजनाले उर्जा मन्त्रालयबाट मिति २०६५/०३/२० गते विद्युत उत्पादनको सर्वेक्षण अनुमति पत्र प्राप्त गरी मिति २०७०/०९/२२ गते विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र प्राप्त गरेको छ। आयोजनाको उत्पादन अनुमतिपत्र २१०५/०९/११ गते सम्म कायम रहनेछ।
- आयोजनाले २०७५ साल चैत्र ५ गतेदेखि नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई विद्युत बिक्री गर्दै आएको छ।
- रुदी खोला ए ज.वि.आ.को मुख्य खोला रुदी खोला रहेको छ भने छेदुवा खोला यस आयोजनाको सहायक खोलाको रूपमा रहेको छ।

ख. रुदी खोला 'बी' जलविद्युत आयोजना:

- लमजुङ्ग जिल्लाको क्वोलासोथार गाउँपालिका क्षेत्रमा पावर हाउस तथा कास्की जिल्लाको मादी गाउँपालिका र लमजुङ्ग जिल्लाको क्वोलासोथार गाउँपालिका क्षेत्रमा हेडवर्क्स रहेको यस आयोजनाले मिति २०६९/०९/२६ गते

विद्युत उत्पादनको सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त गरी मिति २०७९/१२/१३ विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र प्राप्त गरेको छ। आयोजनाको उत्पादन अनुमतिपत्रको बहाल मिति २९०९/०२/२५ गते सम्म कायम रहनेछ।

- आयोजनाको अधिकांश निर्माण कार्य सम्पन्न भई २०७६ साल फाल्गुण ५ गते देखि व्यापारिक उत्पादन शुरु गरेको छ।
- आयोजनामा प्रयोग हुने ४ वटा खोलाहरु मध्ये टोगो खोला मुख्य खोला रहेको छ, भने कार्बू खोला, कैयु खोला र लिगुर खोलालाई सहायक खोलाको रूपमा लिइएको छ।
- उक्त खोलाहरु मध्ये टोगो खोला, कार्बू खोला र कैयु खोलाको हेडवर्क्स निर्माण सम्बन्धी कार्य यस अघि नै सम्पन्न भैसकेको छ भने आयोजनाको सहायक हेडवर्क्सको रूपमा रहेको लिगुर खोलाको निर्माण सम्बन्धी कार्य अन्तिम चरणमा रहेको छ।
- आयोजनाको सहायक हेडवर्क्सको निर्माण कार्य भैरहेको हुँदा आयोजनामा हाल सम्म भएको खर्चलाई Fixed Assets मा Convert गरिएको छैन।
- आयोजनाको सबै काम सम्पन्न हुनासाथ आयोजनामा हालसम्मको पूँजीकृत खर्च (सञ्चालन तथा अन्य खर्च बाहेक) लाई Fixed Asset मा परिणत गरी आयोजनाको बाँकी अवधि गणना गरी Straight Line Method बाट Depreciation कट्टा गर्न शुरु गरिने छ।

In FY 2078/79 Details of Additional Works done in Rudi Khola B HEP

Particulars	Amount (Nrs.)	Total (Nrs.)
Civil Construction Works -Rudi B		
Final Civil IPC - 3HC Kaiyun Khola (IPC 13)	22,480,534	
Ligur Khola construction IPCs (IPC 1&2)	7,030,463	
Karbu Khola Clearance -Civil -Rudi B	1,187,862	
Total of Additional Civil Work in Rudi B		30,698,859
Metal Work & Hydromechanical Works -Rudi B		
HM IPC Final (IPC 11&12) - Karbu/Kaiyun/Togo	3,791,442	
Ligur Khola Works - HM Procurement, Fabrication & Erection	7,805,885	
Total of Additional HM Works		11,597,327
Total Addition		42,296,186

- उपरोक्त दुवै आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतलाई ३३ के.भी डबल सर्किट ट्रान्समिसन लाइन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको कास्की जिल्ला मादी गाउँपालिका ९, मिजुरेडाँडा सबस्टेसन स्थित राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा जोडिएको छ।
- भविष्यमा आइपर्ने विभिन्न किसिमका प्रकोप तथा जोखिम न्यूनिकरणका लागि दुवै आयोजनाको सम्पत्ति, Loss on Profit Due to Machinery Breakdown (LOP MB), Loss on Profit Due to Property Damage (LOP Property) Machinery Breakdown तथा तेस्रोपक्ष बीमा गरिएको छ। आयोजना सञ्चालनको लागि जनशक्तिहरुको आवश्यक व्यवस्थापन गरिएको छ।

➤ कम्पनी/आयोजनाको आ.व. २०७८/०७९ को प्रमुख वित्तीय सारंशः

(क) कम्पनीको सञ्चालन आम्दानी तथा खर्च सम्बन्धी विवरणः

- कम्पनीले नेपाल विद्युत प्राधिकरण (ने.वि.प्रा.) मा पेश गरेको बील रकमलाई कूल आम्दानी मानिएको छ।
- ने.वि.प्रा.ले बिल रकम भुक्तान गर्दा बील पेश भएको ४५ दिन पश्चात विद्युत खरिद गरे वापतको रकम कम्पनीको खातामा पठाउने भएकोले जेठ र असार महिनाको बील रकमलाई भुक्तानी पाउन बाँकी रकममा राखिएको छ।
- कम्पनीको नाममा रहेको युनाइटेड मोदी हाइड्रोपावर लि. को २०,९९९ कित्ता शेयर यस आ.व. मा विक्री गरी आर्जन भएको रु.७२,४६,४९९/-, बैंक मौज्जातामा व्याज रकम रु.९,२९,८१८/- र हाइड्रो इलेक्ट्रीसिटी इन्भेष्टमेण्ट एण्ड डेभेलपमेण्ट कं. लि.बाट प्राप्त लाभांश रु.९,८९,६०४/- समेत गरी जम्मा रु.७,५५७,८४२ (पचहत्तर लाख सन्तावन्न हजार आठ सय वैयालीस रुपैयाँ मात्र) कम्पनीको अन्य आम्दानीमा समावेश गरिएको छ।
- कम्पनीले सञ्चालन गरेको दुवै आयोजनाको कर्जा भुक्तानी अवधि २०७८ साल वैशाख महिनाबाट लागू हुनेगरी १५ वर्ष कायम गरिएको साथै आयोजनाको कर्जाको व्याजदर १० वर्षसम्मको लागि ७.९० प्रतिशत कायम रहेको छ।

कम्पनीले आ.व. २०७८/०७९ मा १४,३३,८३,४२९/- (चौध करोड तेत्तीस लाख त्रियासी हजार चार सय उन्तीस रुपैया) व्याज बापत भुक्तानी गरेको छ।

- आयोजना सञ्चालन संग सम्बन्धित सबै खर्चलाई वर्तमान लेखामान सिद्धान्त बमोजिम सम्बन्धित खर्च शिर्षकमा वर्गीकरण गरी आयोजना सञ्चालन खर्चमा समावेश गरिएको छ।

कम्पनीको आ.व. २०७८/०७९ को सञ्चालन आम्दानी तथा खर्चको संक्षिप्त विवरण यस प्रकार रहेको छ।

● रुदी खोला बी ज.वि.आ.को लागत खर्च सम्बन्धी विवरण

Incomes	Annexure	Budget for FY 2078/79 (In NPR)	Actual for FY 2078/79 (In NPR)	Budget Consumption (%)
Income From Sale Of Electricity	2	440,863,681	400,254,325	90.79%
Other Income	3	6,000,000	7,557,842	125.96%
Total Income		446,863,681	407,812,167	91.26%
Operating & Financial Expenses	Annexure	Budget for FY 2078/79 (In NPR)	Actual for FY 2078/79 (In NPR)	Budget Consumption (%)
Financial Charges	4	154,546,975	146,112,992	94.54%
Staff Salary And Site Mess Expenses	5	24,200,000	22,158,782	91.57%
Corporate Social Responsibility	6	3,500,000	7,093,564	202.67%
Fuel And Transportation Expenses	7	660,000	1,134,604	171.91%
Project Repair And Maintenance Expenses	8	11,900,000	14,681,019	123.37%
Communication Expenses	9	600,000	478,089	79.68%
Royalty Expenses		10,485,714	9,679,492	92.31%
Meeting And AGM Expenses	10	1,800,000	3,077,300	170.96%
Ipo Processing/Update Expenses	11	6,000,000	7,419,261	123.65%
Daily Operating Expenses	12	2,610,000	2,250,017	86.21%
Project Insurance Expenses		15,000,000	10,155,744	67.70%
Project Detail Design Consultancy Charges		2,000,000	-	0.00%
Financial Consultancy Charges		100,000	33,900	33.90%
Office Rent And Utility Expenses		1,200,000	1,076,518	89.71%
Renewal Expenses		500,000	635,626	127.13%
Audit Expenses		200,000	282,500	141.25%
Total Operating And Financial Expenses		235,302,689	226,269,408	96.16%
Profit/ Loss Before Staff Bonus, Income Tax And Depreciation		211,560,992	181,542,758	85.81%
Less: Depreciation & Amortisation		(101,148,476)	(54,932,980)	54.31%
Net Profit Before Staff Bonus And Tax		110,412,517	126,609,778	114.67%
Add: Opening Reserve And Surplus (After Deducting Dividend Declared of Fy 2077/78)		18,712,793	10,032,847	53.61%
Accumulated Profit Before Staff Bonus And Tax(B)		129,125,310	136,642,626	105.82%

आम्दानी तथा खर्चको विस्तृत विवरण यसै साथ संलग्न अनुसूचि "क" मा संलग्न गरिएको छ।

(ख) कम्पनीको शेयर पूँजी, दायित्व तथा सम्पत्ति सम्बन्धी विवरण:

- कम्पनीमा हाल संस्थापक शेयर रकम ७५ करोड रुपैयाँ र सर्वसाधारण शेयर रकम २५ करोड रुपैयाँ गरी कूल १ अर्ब रुपैयाँलाई कम्पनीको शेयर पूँजीमा राखिएको छ।
- कम्पनीले पहिलो चरणमा निर्माण गरेको रुदी खोला जलविद्युत आयोजना निर्माण तथा सञ्चालनका लागि कम्पनीले सानिमा बैंकको नेतृत्वमा लिएको कर्जा मध्ये तिर्नबाँकी कर्जालाई कम्पनीको कर्जा दायित्वमा राखिएको छ।

- कम्पनीले निर्माण गरेको रुदी खोला ए जलविद्युत आयोजना निर्माण संग सम्बन्धित सबै खर्चलाई आयोजना लागतमा लेखाङ्कन गरिसकिएको छ भने आयोजनाबाट विद्युत उत्पादन भइरहेता पनि केही मुख्य संरचना (लिंगुर कलेक्शन हेडवर्क्स) निर्माणको क्रम जारी रहेको हुँदा रुदी खोला बी जलविद्युत आयोजनाको निर्माण समयको सम्पूर्ण खर्च तथा आयोजना सञ्चालन आइसके पश्चातका मुख्य संरचना निर्माण संग सम्बन्धित खर्चलाई आयोजनाको पूँजीगत खर्चमा राखिएको छ। लिंगुर खोलाको निर्माण कार्य पूरा हुनासाथ रुदी खोला बी ज.वि.आ. निर्माण संग सम्बन्धित सबै खर्चलाई आयोजनाको कूल लागतमा परिणत गरी कम्पनीको वर्तमान कानून नियम लेखाङ्कन गरिने छ।
- आयोजना निर्माण/सञ्चालनका क्रममा भएका निर्माण तथा सञ्चालन खर्च गरी भुक्तानी गर्न बाँकी रहेको रकमलाई भुक्तानी दिन बाँकी शिर्षकमा राखिएको छ। भुक्तानी दिन बाँकी रकमलाई कम्पनीको बैंक/नगद प्रवाहको आधारमा भुक्तानी गर्ने गरिएको छ।
- शेयर वापत पेशकी रकम तथा सापटी रकम फिर्ता गर्दा सम्बन्धित लगानीकर्ताहरु संग परामर्श गरी वहाँहरुको चाहना बमोजिम अधिकांश लगानीकर्ताहरुलाई फिर्ता गर्न पर्ने रकम वहाँहरुकै नाममा लगानी कायम हुने गरी पिपुल्स इनर्जी लि.मा कम्पनीबाट सोभै ट्रान्सफर गर्ने व्यवस्था मिलाइएको छ भने नगद रकम फिर्ता गर्न चाहने लगानीकर्ताहरुलाई कम्पनीको नगद प्रवाहको आधारमा रकम फिर्ता गर्ने गरिएको छ।
- आयोजना निर्माणका बखत विभिन्न समूहमा रहने गरी कम्पनीमा लगानी गर्नुभएका अधिकांश लगानीकर्ताहरुलाई सम्बन्धित समूह नेतृत्वकर्ताको शेयरबाट हिसाव मिलान गरी शेयर नामसारी/हक हस्तान्तरण गर्ने कार्य सम्पन्न भएको छ।
- शेयर खरीद/विक्री एवं नामसारी गर्नका लागि सरोकारवाला व्यक्तिको उपस्थिती अनिवार्य हुनु पर्ने व्यवस्था रहेकोमा विविध कारणले सम्पर्कमा नआउनु भएका वा आवश्यक कागजात उपलब्ध गराउन नसकेका व्यक्तिहरुको लगानी रकमलाई उनिहरुकै नाममा तिर्न पर्ने दायित्वमा राखिएको छ।
- कम्पनीद्वारा सञ्चालित दुवै आयोजनाबाट विद्युत उत्पादनबाट प्राप्त हुने रकमले यस कम्पनीको अन्य दायित्व सहित वित्तीय दायित्व वापत तिर्न बाँकी रहेको कर्जा रकम पनि निरन्तर रुपमा भुक्तानी गर्दै आइरहेको छ।
- सञ्चालनमा रहेका दुवै आयोजनाको स्वामित्व निर्धारित अवधि पश्चात नेपाल सरकारलाई हस्तान्तरण गर्नु पर्ने हुँदा शेयरधनीहरुको लगानीको दीर्घकालीन प्रतिफलको लागि कम्पनीले हालसम्म निम्न अनुसारको कम्पनीको शेयर पूँजीमा लगानी गरिसकेको र कम्पनी तथा शेयरधनीको हितलाई ध्यानमा राखी थप लगानी विस्तार गर्दै जाने निति कम्पनीले लिएको छ।

कम्पनीको आ.व. २०७८/७९ को शेयर पूँजी, दायित्व, लगानी तथा सम्पत्ति सम्बन्धी संक्षिप्त विवरण तलको तालिका प्रस्तुत गरिएको छ।

● शेयर पूँजी तथा दायित्व सम्बन्धी विवरण:

Details	Annexure	Budget for FY 2078/79 (In NPR)	Actual for FY 2078/79 (In NPR)	Budget Consumption (%)
Share Capital				
Promoter Share		750,000,000	750,000,000	
General Share		250,000,000	250,000,000	100.00%
Total of Capital		1,000,000,000	1,000,000,000	
Bank Loan:				
Long Term Loan		1,847,979,522	1,842,693,714	99.71%
Working Capital Loan		15,360,290	12,702,937	82.70%
Total of Loan		1,863,339,813	1,855,396,650	
Trade And Other Payable	Annexure 1	121,338,017	85,065,526	70.11%

यस सम्बन्धी विस्तृत विवरण यसैसाथ संलग्न अनुसूचि “क” तथा यसका Annexure/Sub Annexure मा संलग्न गरिएको छ।

सम्पत्ति तथा लगानी सम्बन्धी विवरण:

Details	Annexure	Budget for FY 2078/79 (In NPR)	Actual for FY 2078/79 (In NPR)	Budget Consumption (%)
Details of Project Cost (Rudi A & Rudi B HEP)				
Pre-Operating Expenses		102,104,965	99,726,814	97.67%
Civil Construction Works		966,106,091	959,469,523	99.31%
Metal Works/ Hydromechanical Works		560,225,552	550,223,348	98.21%
Plant, Machinery & Equipments		393,230,449	386,141,208	98.20%
Transmission Line & Switchyard		96,047,300	94,055,190	97.93%
Land Purchased & Development		33,849,016	33,134,814	97.89%
Infrastructure & Access		23,950,689	23,508,562	98.15%
Site Office Building & Camping Facilities		141,939,782	139,841,087	98.52%
Environment Mitigation & Social Contribution		50,010,292	49,029,342	98.04%
Project Supervision, Engineering & Management		134,033,800	131,911,546	98.42%
Interest During Construction		250,026,126	245,143,937	98.05%
Office Furniture And Equipments		5,205,747	4,150,060	79.72%
Vehicles		11,832,834	10,283,074	86.90%
Total Of Project Cost		2,768,562,644	2,726,618,506	98.48%
Investments in other projects/Companies				
Peoples Energy Limited(Khimti-II HEP 48.8MW)		200,000,000	138,183,638	69.09%
Hydroelectricity Investment & Development Company Limited (HIDCL)		1,448,200	3,041,300	210.01%
Nepal Power Exchange (NEPEX)		5,000,000	5,000,000	100.00%
Other Possible Projects		5,091,900	-	0.00%
Total Of Investment		211,540,100	146,224,938	69.12%
Current Assets				
Advances To Contractors & Others	13	16,883,944	22,417,759	132.78%
Margin & Deposit	14	-	10,683,091	0
Receivables	15	81,776,536	72,010,538	88.06%
Cash & Bank Balance		35,039,916	99,149,970	282.96%
Total Of Current Assets(F)		133,700,396	204,261,357	152.78%
Total Assets And Expenditure(G=D+E+F)		3,113,803,140	3,077,104,803	98.82%

विस्तृत विवरण यसैसाथ संलग्न अनुसूचि क तथा यसका Annexure/Sub Annexure मा संलग्न गरिएको

अन्य आवश्यक जानकारीहरु

- सानिमा बैंक लिमिटेडको अगुवाईमा दुवै आयोजनाको निर्माणको लागि ऋण प्राप्त गरी आयोजनाको निर्माण कार्य सम्पन्न गरिएको र यस कम्पनीले हालसम्म विद्युत बिक्री आयबाट नै सफलता पूर्वक कम्पनी र आयोजनाका कामहरु संचालन भै रहेको छ।
- कम्पनीको अद्यावधिक बैंक कर्जा सुविधा प्रयोजनका लागि Care Ratings Nepal Ltd. बाट गरिएको क्रेडिट रेटिङमा कम्पनीले आवधिक कर्जाका लागि Care-NP BB+ [Double B Plus] र अल्पकालिन कर्जाका लागि Care-NPA4+ [A Four Plus] रेटिङ प्राप्त गरेको छ। जसले कम्पनीको वित्तीय दायित्व बहन गर्ने क्षमतामा औसत जोखिम रहेको (Moderate risk of default regarding timely service of financial obligations) जनाउँछ।
- कम्पनीले कम्पनीको आ.व. २०७७/७८ सम्मको संचित मुनाफाबाट शेयरधनीहरुलाई १० प्रतिशतका दरले नगद लाभांश वितरण गरेको छ। कम्पनीका अधिकांश शेयरधनीहरुले लाभांश रकमलाई यस कम्पनी समेत संस्थापक रहेको पिपुल्स इनर्जी लि. मा शेयर लगानी गर्नुभएको छ भने केही शेयरधनीहरुले नगद रकम बुझिलिनु भएको छ। साथै, स्पष्ट बैंक खाता सम्बन्धी विवरण प्राप्त नभएका तथा सम्पर्कमा नआएका केही शेयरधनीहरुको लाभांश रकम कम्पनीको बैंक खातामा नै मौज्दात रहेको छ।
- यस कम्पनी समेत संस्थापक रहेको पिपुल्स इनर्जी लि. मा कम्पनीले कूल शेयर पूँजीको कम्तिमा १० प्रतिशत सम्मको लगानी गर्ने उद्देश्य लिई कम्पनीको नगद प्रवाहको आधारमा लगानी रकम वृद्धि गर्दै लगेको छ भने उक्त कम्पनीले निर्माण गरिरहेको ४८.८ मे.वा. क्षमताको खिम्ती २ जलविद्युत आयोजनाको लागि सानिमा बैंक लि. को अगुवाईमा लिएको/लिने सहवित्तीयकरण

कर्जामा कम्पनीको तर्फबाट Corporate Guarantee समेत उपलब्ध गराएको छ। (कम्पनीले उक्त कम्पनीमा हालसम्म १९ करोड ४८ लाख ८३ हजार ६३८ रुपैयाँ लगानी गरिसकेको छ। यो विवरण तयार पार्दासम्मको खिस्ती २ जलविद्युत आयोजनाको संक्षिप्त प्रगति विवरण अनुसूचि “ख” मा राखिएको छ।)

कम्पनीको साधारण शेयर निष्कासन सम्बन्धमा:

- कम्पनीको आ.व. २०७४/७५ को वार्षिक साधारण सभाले निर्णय गरे बमोजिम आयोजनाका निर्माण समायो लगायत अन्य सामाग्रीहरुको सप्लायर्स, निर्माण कम्पनीहरुलाई तिर्न पर्ने बाँकी रकम तिर्न तथा अल्पकालीन एवं दीर्घकालीन कर्जा/सापटी समेत भुक्तान गर्ने उद्देश्य लिई कम्पनीको कूल जारी पूँजीको २५% शेयर अर्थात् रु.१०० दरको २५,००,००० (पच्चीस लाख) कित्ता साधारण शेयर तपसील बमोजिम निष्कासन गरी सिडिएस तथा क्लियरिङ लि. तथा नेपाल स्टक एक्सचेञ्ज लि. मा दर्ता गरि मिति २०७९/०४/१२ गते देखि कारोबार समेत शुरु भइसकेको छ।

तपसील:

- कम्पनीले सानिमा क्यापिटल लिमिटेड निष्कासन तथा विक्रि प्रबन्धक भई सार्वजनिक निष्कासनको निमित्त छुट्टयाइएको २५,००,००० कित्ता साधारण शेयर मध्ये धितोपत्र दर्ता तथा निष्कासन नियमावली, २०७३ समेतको अधिनमा रहि कुल निष्कासनको १० प्रतिशतले हुन आउने प्रति साधारण शेयर रु. १००/- अंकित दरको १०,००,००० कित्ता आयोजनाको प्रभावित क्षेत्रलाई र बाँकी १५,००,००० कित्ता शेयर कम्पनीमा कार्यरत कर्मचारीहरु, सामूहिक लगानी कोष र सर्वसाधारणहरुका लागि निष्कासन गरी सूचिकृत समेत गरिसकेको छ।
- शेयरको सार्वजनिक निष्कासनका लागि कम्पनीले धितोपत्र निष्कासन तथा विक्री प्रबन्धकमा सानिमा क्यापिटल लि., शेयर प्रत्याभूतिकर्ताको रूपमा लक्ष्मी क्यापिटल रहेको थियो।
- कम्पनीको IPO/Issuers Rating केयर रेटिङ्स नेपाल लि. ले “CARE-NP IPO Grade BB+ (better than BB)” ग्रेड प्रदान गरेको छ।
- कम्पनीको शेयर रजिष्ट्रारको रूपमा सानिमा क्यापिटल लि. रहेको छ। शेयर रजिष्ट्रारले कम्पनीका शेयरहरु धितोपत्र बजार मार्फत खरिद, विक्री तथा हक हस्तान्तरण गराउने, शेयरधनीको लागत अद्यावधिक गर्ने, प्रोक्सी फारमको दर्ता गर्ने, साधारण सभाको सम्पादनमा सहयोगीको भूमिका खेल्ने, शेयर कारोबार सम्बन्धमा जनसम्पर्कको विषयमा कम्पनीलाई राय सुभावा दिने, शेयर अभौतिकीकरण, नगद लाभांश/बोनस शेयर वितरण तथा नियमन निकायहरुबाट माग भए बमोजिम कम्पनीको तर्फबाट कागजात उपलब्ध गराउने कार्य गर्ने छ।
- कम्पनी तथा आयोजना सम्बन्धी नयाँ जानकारी तथा सूचनाको लागि विन्ध्यवासीनी हाईड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेडको Website मा गएर पनि हेर्न सकिने कुरा सबै शेयरधनी महानुभावहरुमा जानकारी गराउँछौं।

संस्थापक शेयर	७५,००,००० कित्ता	७५%
सर्वसाधारण शेयर:		
	२५,००,००० कित्ता	२५%
आयोजना प्रभावित क्षेत्र, म्युचुअल फण्ड कर्मचारी तथा सर्वसाधारण जम्मा	१००,००,०००	१००%
विद्युत नियमन आयोग	दर्ता: पौष १०, २०७६	स्वीकृति: पौष २५, २०७६
धितोपत्र बोर्ड	दर्ता: माघ ०१, २०७६	स्वीकृति: चैत्र २५, २०७६
कम्पनी रजिष्ट्रार कार्यालय	दर्ता: चैत्र २५, २०७६	स्वीकृति: चैत्र २९, २०७६
आह्वान-पत्र	चैत्र ३०, २०७६	
आयोजना प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दाहरु	खुल्ला: वैशाख ११, २०७९	बन्द: वैशाख २७, २०७९
आयोजना प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दाहरुलाई शेयर बाँडफाँड	जेठ ०८, २०७९	
म्युचुअल फण्ड	वैशाख २७, २०७९	जेठ ०४, २०७९
म्युचुअल फण्ड बाँडफाँड	जेठ ०९, २०७९	
कर्मचारी तथा सर्वसाधारण आह्वान	खुल्ला: जेठ २०, २०७९	बन्द: जेठ २५, २०७९
कर्मचारी तथा सर्वसाधारण शेयर बाँडफाँड	असार ०३, २०७९	
केन्द्रीय निक्षेप प्रणालीमा दर्ता (CDSC)	साउन ०५, २०७९	
नेपाल स्टक एक्सचेञ्ज लि.मा दर्ता (NEPSE)	साउन १०, २०७९	
कारोबार सुरु	साउन १२, २०७९	
शेयर कारोबारको दर हालसम्ममा	अधिकतम रु ५१०	न्यूनतम रु ३१३

ख) राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिबाट कम्पनीको कारोबारलाई कुनै असर परेको भए सो असर:

- राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय आर्थिक तथा वित्तीय क्षेत्रमा देखा पर्ने प्रतिकूलताहरू जस्तै मुद्रास्फीति, विदेशी मुद्राको मूल्यमा हुने वृद्धि तथा विगत वर्षमा फैलिएको कोरोना भाईरस, डेंगु आदिका कारण आयोजना स्थलमा जनशक्ति तथा स्रोतको परिचालनमा कठिनाई उत्पन्न भई रुदी खोला बी (६.६ मे.वा) आयोजनाको सहायक हेडवर्क्सको रूपमा रहेको लिगुर (Ligur) कलेक्सनको निर्माण अवधी लम्बिन गएको छ। साथै आयोजनाको नियमित मर्मत सम्भारका लागि आवश्यक पर्ने विभिन्न यन्त्र, उपकरण, पार्टपूजा तथा प्रावधिक परामर्श सेवा आदिले खर्च बढ्ने देखिन्छ।

ग) प्रतिवेदन तयार भएको मिति सम्म चालु वर्षको उपलब्धी र भविष्यमा गर्नुपर्ने कुराको सम्बन्धमा सञ्चालक समितिको धारणा:

- कम्पनीले सञ्चालन गरिरहेको ६.६ मे.वा. क्षमताको रुदी खोला बी जलविद्युत आयोजनाको हेडरेस पाइपलाइनमा २०७९ साल श्रावण १८ गते राती अप्रत्यासित रूपमा गएको पहिरोका कारण आयोजनाको हेडरेस पाइप र सिभिल संरचना समेतमा पुगेको क्षतिको मर्मत सम्भार कार्य शुरु गरिएको छ।
- पहिरोका कारण क्षति भई मर्मत गरिएको क्षेत्रमा साविक बमोजिम गरिएको मर्मत सम्भारको खर्च बीमा कम्पनीले व्यहोर्ने साथै साविकको डिजाइनमा परिवर्तन गरी गरिएको मर्मतमा भने बीमा कम्पनीले बीमा रकम उपलब्ध नगराउने भएका कारण थप रकम कम्पनीबाटै व्यहोर्नु पर्ने अवस्था रहेको छ।
- आयोजनाको सम्पत्ति, अग्नी तथा LOP Insurance गरिएको हुँदा आयोजनाबाट उत्पादन बन्द भएको ३१ औं दिनदेखि ६ महिना सम्मको रकम बीमा कम्पनीबाट भुक्तानी हुने व्यवस्था छ।
- कम्पनी/आयोजनाको हर हिसाव सम्बन्धी संक्षिप्त विवरण दैनिक राष्ट्रिय पत्रिका तथा कम्पनीको Website मा त्रैमासिक रूपमा प्रकाशन गर्ने गरिएको छ।
- भविष्यमा गर्नुपर्ने कुराको सम्बन्धमा सञ्चालक समितिको धारणा:**
 - वर्तमान अवस्थामा कम्पनीले हाल सञ्चालन गरिरहेको आयोजना सञ्चालनको अवधी विद्युत उत्पादन शुरु भएको मितिले बढीमा ३० वर्ष मात्र कायम रहने हुँदा कम्पनीलाई जिवन्त राखिराख्नका लागि समान उद्देश्य भएका (विद्युत उत्पादन, तथा विद्युत खरीद विक्री वितरण संग सम्बन्धित) अन्य कम्पनी/आयोजनामा लगानी गर्दै कम्पनीलाई निरन्तर रूपमा सञ्चालन गर्दै जाने।
 - कम्पनीले सम्भावित थप जलविद्युत तथा अन्य आयोजनाहरूको छनौट, अध्ययन गरी विद्युत उत्पादन तथा प्रसारण सम्बन्धी कार्यहरू गर्दै जाने।
 - कम्पनीको उद्देश्य बमोजिम अन्य आवश्यक कार्य सम्पादन गर्दै जाने।

घ) कम्पनीको औद्योगिक वा व्यवसायिक सम्बन्ध:

- कम्पनीले आफ्नो औद्योगिक वा व्यावसायिक क्षेत्रसंग प्रत्यक्ष वा परोक्ष सम्बन्ध राख्ने सरकारी तथा गैर-सरकारी निकायहरू जस्तै नेपाल सरकारको उर्जा, जलस्रोत सिंचाई मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग, उद्योग विभाग, विद्युत नियमन आयोग, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय साथै वन तथा वातावरण मन्त्रालय, स्थानीय विकास मन्त्रालय, गृह मन्त्रालय र विद्युत खरीद गर्ने नेपाल विद्युत प्राधिकरण, बैंक तथा वित्तीय संस्था, बीमा कम्पनी, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज, सिडिएस एण्ड क्लियरीङ लिमिटेड, आयोजना क्षेत्रका स्थानीय निकायहरू, जगोडा पार्ट-पूजा तथा उपकरणहरू आपूर्तिकर्ता स्वदेशी तथा विदेशी कम्पनीहरूसँग कम्पनीले सौहार्दपूर्ण सम्बन्ध कायम राख्दै आएको छ।

ङ) सञ्चालक समितिमा भएको हेरफेर र सो को कारण:

- कम्पनीमा हाल संस्थापक (क) समूहबाट ७ जनाको सञ्चालक समिति रहेको छ। कम्पनीको चौथो वार्षिक साधारण सभाबाट निर्वाचित सञ्चालक समितिको अध्यक्षमा श्री सीता आचार्य रहनु भएको छ भने सञ्चालकहरूमा श्री दिलसुन्दर श्रेष्ठ, श्री भरत बहादुर पाण्डे, सीड इन्फ्राको तर्फबाट श्री सन्दिप आचार्य, श्री विष्णुहरि शर्मा सुवेदी, प्रा.डा. लक्ष्मण पौडेल र श्री तम प्रसाद गुरुङ रहनु भएको छ। साथै कम्पनीको निमायवलीमा उल्लेख भए बमोजिम कम्पनीले साधारण शेयर

निष्कासन गरे पश्चात सर्वसाधारण (ख) समूहबाट २ जना सञ्चालकको चयन यसै साधारण सभाले गरे पश्चात कम्पनीमा कूल ९ (नौ) जनाको सञ्चालक समिति रहने छ।

- सञ्चालक समितिको बैठकमा कम्पनीका निःवर्तमान सञ्चालक एवं पूर्व सञ्चालकहरुलाई पनि आवश्यकता अनुसार कम्पनीको बैठकमा सहभागी गराउदै आएको छ।

च) कारोबारलाई असर पार्ने मुख्य कुराहरु

- विद्यमान ऐन कानूनमा हुने संशोधन वा परिवर्तन तथा नयाँ कानूनहरुको निर्माणले नीजि क्षेत्रबाट प्रवर्द्धन गरिने जलविद्युत आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालनमा अनुकूल/प्रतिकूल असर पर्न सक्छ।
- बन्द, हडताल, चक्काजाम, जस्ता राजनीतिक घटनाक्रम, बाढी, पहिरो, खडेरी, भुकम्प, आदि जस्ता अप्रत्याशित प्राकृतिक प्रकोप, रोगव्याधी, महामारी तथा सो को नियन्त्रणका लागि लागू हुने बन्दाबन्दी तथा निषेधाज्ञाका साथै मुद्रास्फिति, इन्धनको मूल्य वृद्धि, बैंकको व्याजदरमा वृद्धि, विनिमय दरमा परिवर्तन आदि आर्थिक/वित्तीय कारणहरुले पनि जलविद्युत आयोजनाहरुको विकास निर्माण, सञ्चालन मर्मत सम्भारमा असर पार्दछन।
- प्राकृतिक जोखिमहरु जस्तै खडेरी, अनावृष्टि, जलस्रोतको मुहानमा अप्रत्याशित परिवर्तनका कारण पानीको स्रोतमा कमी आई उत्पादन क्षमतामा ह्रास आउन सक्ने, प्राकृतिक प्रकोप तथा नियन्त्रण बाहिरका परिस्थिति सिर्जना भई आयोजनाको भौतिक संरचना एवं उपकरणहरुमा क्षति पुग्न गएमा आम्दानीमा कमी हुनसक्ने, प्रसारण लाइनमा प्राविधिक वा यान्त्रिक गडबडीका कारण उत्पादित विद्युत आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने र विद्युत केन्द्रमा जडित मेसिन तथा यान्त्रिक उपकरणहरुमा हुने खराबीका कारण विद्युत उत्पादन तथा आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने लगायतका जोखिमहरु समेत हुनसक्छन्।

छ) लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा कुनै कैफियत उल्लेख भएको भए उपर सञ्चालक समितिको धारणा:

आ.व २०७८/७९ को लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा लेखापरीक्षकले निम्न बमोजिम Disclaimer of Opinion दिइएको।

- हामीले विन्ध्यवासिनी हाइड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेडको यसै साथ संलग्न २०७९ आषाढ मसान्तको वासलात, सो मितिमा अन्त्य भएको आर्थिक वर्षको नाफा/नोक्सान हिसाब, नगद प्रवाह विवरण, स्वःपूजीमा परिवर्तनको विवरण, संलग्न प्रमुख लेखा नीतिहरु तथा लेखा सम्बन्धी टिप्पणीहरुको लेखापरीक्षण गराएका छौं। 'प्रतिदावी रायको आधार' अनुच्छेदमा उल्लेख गरिएको विषयको कारण नेपाल वित्तीय प्रतिवेदन मान (Nepal Financial Reporting Standards) लागू गर्दा त्यसले वित्तीय विवरणमा पार्ने प्रभावको प्रमाणीकरण गर्ने पर्याप्त प्रमाणहरुको अभावमा हामी नेपाल वित्तीय प्रतिवेदन मान अनुरूप वित्तीय विवरणप्रति आफ्नो राय व्यक्त गर्न असमर्थ छौं।

लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा लेखापरीक्षकले दिइएको Disclaimer of Opinion सम्बन्धमा व्यवस्थापनको धारणा

- कम्पनीले आ.व. २०७८/०७९ बाट NFRS माध्यमबाट कम्पनीको लेखापरीक्षण गराउनको लागि प्रयास गरेकोमा कोभिड १९ तथा डेंगु रोगका कारण यथेष्ट समय नपुग भएकोले NFRS माध्यमबाट लेखापरीक्षण गराउन नसकिएको व्यहोरा जानकारी गराउँदै कम्पनीको आगामी वर्षको लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा लेखापरीक्षकको Disclaimer of Opinion लाई मध्यनजर गर्दै NFRS माध्यमबाट कम्पनीको लेखापरीक्षण प्रतिवेदन तयार गर्न गराउन व्यवस्थापन प्रतिवद्ध रहेको छ।

ज) लाभांश बाँडफाँड गर्न सिफारिस गरिएको:

- कम्पनीको सञ्चालक समितिको २०७९/०८/२९ गते बसेको बैठकको निर्णय बमोजिम कम्पनीको आ.व. २०७८/०७९ सम्मको सञ्चित मुनाफाबाट आयोजनाको भैपरि आउने मर्मत सम्भार तथा अन्य आकस्मिक खर्चहरु व्यहोर्न तथा कम्पनीले प्रतिवद्धता जनाएको खिस्ती २ जलविद्युत आयोजना (४८.८ मे. वा.) लगायत सम्भावित अन्य जलविद्युतमा गरिने लगानीलाई दृष्टिगत गरि कूल मुनाफा मध्येबाट चुक्ता पूँजीको ५ (पाँच) प्रतिशतका दरले बोनस शेयर तथा सो को कर तिर्ने प्रयोजनका लागि ०.०२६३२% नगद लाभांश वितरण गर्नका लागि कम्पनीको छैठौं वार्षिक साधारण सभामा प्रस्ताव गरिएको छ।

झ) शेयर जफत भएको शेयर सङ्ख्या, त्यस्तो शेयरको अकिंत मूल्य, शेयर जफत हुनुभन्दा अगावै सो बापत कम्पनीले प्राप्त गरेको रकम तथा जफत भएको शेयर बापत रकम फिर्ता गरेको भए सोको विवरण:

- आ.व. २०७८/७९ मा शेयर जफत सम्बन्धी कार्य भएको छैन।

- ब) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनी र यसको सहायक कम्पनीले कारोबारको प्रगति र सो आर्थिक वर्षको अन्तमा रहेको स्थितिको पुनरावलोकन:
- यस कम्पनीको कुनै सहायक कम्पनी छैन। यस कम्पनीको आर्थिक तथा वित्तीय स्थिति यसै प्रतिवेदन तथा कम्पनीको वार्षिक आर्थिक तथा वित्तीय प्रतिवेदनमा उल्लेख गरिएको छ।
- ट) कम्पनी तथा त्यसको सहायक कम्पनीको आर्थिक वर्षमा सम्पन्न गरेको प्रमुख कारोबारहरु र सो अवधिमा कम्पनीको कारोबारमा आएको कुनै महत्वपूर्ण परिवर्तन:
- यस कम्पनीको अरु कुनै सहायक कम्पनी छैन। यस कम्पनीको आर्थिक वर्षमा सम्पन्न गरेको प्रमुख आर्थिक कारोबार र सो अवधिमा कम्पनीले कारोबारमा आएको महत्वपूर्ण परिवर्तन संलग्न वासलात, नाफा नोक्सान हिसाब र नगद प्रवाह विवरण तथा लेखा सम्बन्धी टिप्पणीले स्पष्ट पार्दछ।
- ठ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको आधारभूत शेरधनीहरुले कम्पनीलाई उपलब्ध गराएको जानकारी:
- विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको आधारभूत शेरधनीहरुले कम्पनीलाई कुनै जानकारी उपलब्ध गराएका छैनन्।
- ड) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीका सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरुले लिएको शेर स्वामित्वको विवरण र कम्पनीको शेर कारोबारमा निजहरु संलग्न रहेको भए सो सम्बन्धमा निजहरुबाट प्राप्त गरेको जानकारी:
- आ.व. २०७८/७९ को अन्तसम्म यस कम्पनीका सञ्चालक पदाधिकारीहरुको शेर स्वामित्व निम्न बमोजिम रहेको छ र निजहरु कम्पनीको शेर कारोबारमा संलग्न रहेको पाइएको छैन।

सि.न.	शेरधनी	पद	शेर स्वामित्व (किता)
१	श्री सीता आचार्य	सञ्चालक अध्यक्ष	१२,९७,७७३
२	श्री सन्दिप आचार्य (प्रतिनिधि: सिड इन्फ्रा)	सञ्चालक सदस्य	१००
३	श्री दिलसुन्दर श्रेष्ठ	सञ्चालक सदस्य	४,५१,१३३
४	श्री भरत बहादुर पाण्डे	सञ्चालक सदस्य	४,१८,६९७
५	श्री विष्णुहरि शर्मा सुवेदी	सञ्चालक सदस्य	२,०३,२४८
६	श्री लक्ष्मण पौडेल	सञ्चालक सदस्य	७१,६०८
७	श्री तम प्रसाद गुरुङ्ग	सञ्चालक सदस्य	१४,८४१

- ढ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीसँग सम्बन्धित सम्भौताहरुमा कुनै सञ्चालक तथा नीजको निजकको नातेदारको व्यक्तिगत स्वार्थको बारेमा उपलब्ध गराइएको जानकारीको व्यहोरा:
- त्यस प्रकारको जानकारी उपलब्ध नभएको।
- ण) कम्पनीले आफ्नो शेर आफैले खरीद गरेको भए त्यसरी आफ्नो शेर खरिद गर्नुपर्ने कारण, त्यस्तो शेरको संख्या र अङ्कित मूल्य तथा त्यसरी शेर खरीद गरे बापत कम्पनीले भुक्तानी गरेको रकम:
- कम्पनीले आफ्नो शेर आफैले खरिद गरेको छैन।
- त) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली भए वा नभएको र भएको भए सोको विस्तृत विवरण:
- कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सबल र प्रभावकारी बनाई व्यवस्थित रूपमा कार्य सञ्चालन गर्नका लागि कम्पनीले कर्मचारी प्रशासन विनियमावली २०७६ र आर्थिक प्रशासन तथा कार्य सञ्चालन विनियमावली २०७६ कार्यान्वयनमा ल्याएको छ।
 - कम्पनीको मानव संशाधन, आन्तरिक लेखापरीक्षण, जोखिम र सम्पत्ति तथा दायित्व व्यवस्थापनका निमित्त आवश्यकता बमोजिम विभिन्न समिति, उपसमिति गठन गरिएको छ।
 - कम्पनी/आयोजनाको लागि आवश्यक कर्मचारीको नियुक्ति, सेवा सुविधाहरुको निर्धारण गर्दा कम्पनीको कर्मचारी प्रशासन विनियमावली २०७६ मा उल्लेख भए बमोजिम गर्ने गरिएको छ।
 - कम्पनी/आयोजनामा तत्काल गर्नपर्ने मर्मत सम्भार लगायतका कार्यहरु गर्दा कम्पनीको स्वीकृत आर्थिक प्रशासन तथा कार्य सञ्चालन विनियमावली २०७६ मा उल्लेख भए बमोजिम गर्ने गरिएको छ।

थ) विगत आर्थिक वर्षको कूल व्यवस्थापन खर्चको विवरण:

कम्पनीले पहिलो चरणमा निर्माण गरेका दुवै जलविद्युत आयोजनाहरु (रुदी खोला ए तथा रुद खोला बी) संचालनमा आएको हुदाँ रू. ७३,३४०,८९४.७२ व्यवस्थापन खर्च वित्तीय विवरणमा प्रतिबिम्बित भएको छ।

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

- कम्पनीको दैनिक कार्य सञ्चालनका लागि कम्पनीका संस्थापक अध्यक्ष श्री कृष्ण प्रसाद आचार्यको संयोजकत्वमा श्री दिल सुन्दर श्रेष्ठ र श्री भरत वहादुर पाण्डे सहितको व्यवस्थापन समिति रहेको छ। यसै समितिले लेखापरीक्षण समितिको समेत कार्य गर्दै आइरहेको छ।
- कम्पनीको दैनिक कार्य सञ्चालन सहित लेखा निरीक्षण एवं प्रमाणीकरण गरे गराए वापत आ.व. २०७८/०७९ मा लेखापरीक्षण समितिलाई २ लाख ६० हजार रुपैयाँ भत्ता उपलब्ध गराइएको छ।
- **व्यवस्थापन/लेखापरीक्षण समितिले दिएका सिफारिस तथा सुझाव**
 - कम्पनीको गत वार्षिक साधारण सभाले नियुक्त गरेको लेखापरीक्षक आर.सापकोटा एण्ड एसोसिएट्स, चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स वाट आ.व. २०७८/७९ को लेखापरीक्षण सम्पन्न गरी प्रस्तुत गरेको वार्षिक आर्थिक विवरणलाई स्वीकृत गरी अनुमोदनका लागि यस साधारण सभा समक्ष प्रस्ताव गरिएको छ।
 - कम्पनीको आ.व. २०७८/७९ को लेखापरीक्षकको रूपमा आर. सापकोटा एण्ड एसोसिएट्स, चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्सलाई कर वाहेक रू.१,१०,०००.०० (एक लाख दश हजार रुपैयाँ मात्र) लेखापरीक्षण शुल्क र १४०,०००.०० (एक लाख चालीस हजार रुपैयाँ मात्र) कर परीक्षण शुल्क निर्धारण गरेको छ।
 - आ. व. २०७९/८० को आर्थिक तथा वित्तीय कारोबारको लेखापरीक्षण गर्नको लागि लेखापरीक्षण समितिले ३ जना लेखापरीक्षकबाट प्राप्त भएका प्रस्तावहरु कम्पनीको सञ्चालक समितिलाई उपलब्ध गराएको छ। सञ्चालक समितिले उपलब्ध लेखा परीक्षण मध्ये एक जनालाई नियुक्तिको सिफारिस सहित साधारण सभामा प्रस्ताव प्रस्तुत गरिनेछ।

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

- यस कम्पनीका शेयरधनीहरुले आ-आफ्नो नाममा रहेका शेयर वापत सम्पूर्ण रकम चुक्ता भुक्तान गरिसकेको र निजको नजिकका नातेदार वा निज संलग्न रहेका फर्म, कम्पनी वा संगठित संस्थाले कम्पनीलाई कुनै रकम बुझाउन बाँकी रहेको छैन।

न) सञ्चालक, प्रबन्ध सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख तथा पदाधिकारीहरुलाई भुक्तानी गरिएको, पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधाको रकम

- कम्पनीको गत वर्षको वार्षिक साधारण सभाले निर्णय गरे बमोजिम कम्पनीका सञ्चालक अध्यक्षलाई कर वाहेक मासिक १ लाख ३५ हजार रुपैयाँ पारिश्रमिक उपलब्ध गराइएको छ।
- प्रत्येक बैठकमा भाग लिए वापत सञ्चालक समितिका अध्यक्ष, सञ्चालक, कम्पनी सचिव र उपस्थितहरुलाई प्रति व्यक्ति प्रति बैठक रू. ५,०००।- बैठक भत्ता उपलब्ध गराउने गरिएको छ।
- कम्पनी/आयोजनाको आवश्यकता बमोजिम कुनै विशेष कार्य सम्पन्न गर्न पर्ने भएमा निश्चित कार्य सम्पादनका लागि समितिका कुनै पदाधिकारी वा अन्य व्यक्ति तथा संस्थालाई नियुक्त गरी सेवा लिने गरिएको छ। उपरोक्त वाहेक कम्पनीका पदाधिकारी एवं सञ्चालकहरुलाई अन्य सेवा सुविधा उपलब्ध गराइएको छैन।

प) शेयरधनीहरुले बुझिलिन बाँकी रहेको लाभाशंको रकम:

- यो विवरण तयार पार्दासम्म शेयरधनीहरुले हालसम्म बुझिलिन बाँकी रहेको लाभाशंको रकम रू.२,५०५,३९५.५० रहेको छ।

फ) दफा १४१ बमोजिम सम्पत्ति खरीद वा बिक्री गरेको कुराको विवरण :

- आ. व. २०७८/७९ मा खरीद वा बिक्री गरेको सम्पत्तिको विवरण आर्थिक विवरणमा उल्लेख गरिएको छ।

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

- सम्बद्ध कम्पनी बीच भएको कारोबारको विवरण आर्थिक विवरणमा उल्लेख गरिएको छ ।

भ) यस ऐन तथा प्रचलित कानून बमोजिम सञ्चालक समितिको प्रतिवेदनमा खुलाउनु पर्ने अन्य कुनै कुरा :

- सञ्चालक समितिले आफ्नो वार्षिक प्रतिवेदनमा पारदर्शी भई खुलाउनु पर्ने विषयका सम्बन्धमा सदैव सचेत रहनेछ, त्यसमा सकेसम्म स्पष्ट पार्नुपर्ने कुराहरु प्रष्ट पाउँ लगिनेछ ।

म) अन्य आवश्यक कुराहरु

- कम्पनीको कूल शेयरको एक प्रतिशत वा सो भन्दा बढी शेयर ग्रहण गर्ने व्यक्तिहरुको नामावली

सि.न.	नाम थर	पद	शेयर स्वामित्व रु.	%
१	श्री सीता आचार्य	सञ्चालक अध्यक्ष	१२,९७,७७३	१२.९८%
२	श्री दिलसुन्दर श्रेष्ठ	सञ्चालक सदस्य	४,५१,१३३	४.५१%
३	श्री भरत बहादुर पाण्डे	सञ्चालक सदस्य	४,१८,६९७	४.१९%
४	श्री राम बहादुर गौतम	आधारभूत शेयरधनी	४,११,१९८	४.११%
५	श्री विष्णुहरि शर्मा सुवेदी	सञ्चालक सदस्य	२,०३,२४८	२.०३%
६	सिड इनर्जी प्रा.लि.	सञ्चालक सदस्य	५३,४,९००	५.३५%
७	श्री समरजंग बस्नेत	आधारभूत शेयरधनी	१,५०,०००	१.५०%
८	श्री सुदिप आचार्य	आधारभूत शेयरधनी	१,४९,१५६	१.४९%
९	श्री हरि प्रसाद काफ्ले	आधारभूत शेयरधनी	१,१४,३४३	१.१४%

आयोजनाको सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गतको कार्यक्रम सम्बन्धी विवरण:

- दुवै आयोजनाको सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरुको लागि एक थान एम्बुलेन्स प्रदान गरिएको छ । साथै, प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दा एवं समुदायहरुसंग समन्वय गरी विभिन्न स्थानहरुमा मोटरबाटो निर्माण एवं मर्मत सम्भार, सिँचाई कुलो निर्माण, विद्यालय भवन निर्माणमा सहयोग, धार्मिक/सामाजिक कार्य, छात्रवृत्ति, बाखा पालनको लागि गोठ निर्माण, स्थानीय युवा क्लव, आमा समूह, खेल मैदान, सामुदायिक भवन, शिक्षा, खानेपानी, तथा विभिन्न साना आयोजनाको निमित्त गिट्टी, बालुवा, डण्डी, सिमेन्ट लगायतका जिन्सी सहयोग गरिएको छ । यसका अतिरिक्त आयोजना निर्माणका क्रममा क्षति भएका बालीनाली, रुख बिरुवा, खेतबारीको स्थानीय स्तरमा समन्वय गरी कम्पनीका स्थानीय सञ्चालकको रोहवर एवं सकृयतामा क्षतिपूर्ति समेत उपलब्ध गराउँदै आएको छ ।

कम्पनीले सञ्चालन गरेको आयोजनाका प्रभावित स्थानीय बासिन्दा एवं समुह सँग आयोजना निर्माणका बखत गरिएका सहमति बमोजिम प्रभावित क्षेत्रका व्यक्ति तथा संस्थाहरुको माग बमोजिम सम्बन्धित स्थानीय निकायको सिफारिस एवं अनुरोधमा विगतका वर्षहरुमा भैं आर्थिक वर्ष २०७८/७९ मा पनि तपसील बमोजिम सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गतका कार्यहरु सञ्चालन गरेको छ ।

तपसील:

विवरण	सहमति तथा भुक्तानी भएको रकम रु	कैफियत
सिङ्गदी गाउँ सुधार समिति	१० लाख रुपैयाँ	वडा/गाउँ सुधार समितिको निर्णय बमोजिम
सिङ्गदी आमा समुह	२ लाख ५० हजार रुपैयाँ	वडा/आमा समुहको निर्णय बमोजिम
सिङ्गदी हिमालय मा. वि.	२ लाख रुपैयाँ	वडा/हिमालय मा. वि.को निर्णय बमोजिम
सिङ्गदी युवा क्लव	२ लाख ५० हजार रुपैयाँ	वडा/युवा क्लवको निर्णय बमोजिम
पसगाँउ सुधार समिति	१५ लाख रुपैयाँ	वडा कार्यालयको पत्र बमोजिम

- उपरोक्त वाहेक स्थानीय बासिन्दाहरु संग भएको पूर्व सम्झौता बमोजिम स्थानीय वडाको सिफारिसमा समुदायमा रहेका विपन्न वर्गलाई कम्पनीको स्थानीय शेयर खरीदका लागि तपसील बमोजिम सापटी रकम उपलब्ध गराइएको छ। शेयर खरीदका लागि कम्पनीले उपलब्ध गराएको उक्त रकम कम्पनीमा फिर्ता नगर्दा सम्म कम्पनीले उनिहरुको नामको शेयर रोक्का कायम गराइदिन सम्बन्धित निकायले जानकारी समेत गराएको छ।

विवरण	रकम (रु.)
सिङ्गदी विपन्न वर्ग: १०७ जनालाई प्रति व्यक्ति रु.२०,००० को दरले	२१,४०,०००
पसगाँउ विपन्न वर्ग: ६३ जनालाई प्रति व्यक्ति रु.१०,००० को दरले	६,३०,०००
रवैडाँडा विपन्न वर्ग: २ जनालाई प्रति व्यक्ति रु.१०,००० को दरले	२०,०००

धन्यवाद ज्ञापन :

यस कम्पनीको स्थापना कालदेखि कम्पनी एवं कम्पनीका आयोजनाहरुको निर्माण तथा सञ्चालन, व्यवस्थापन आदिमा प्रत्यक्ष/अप्रत्यक्ष रुपमा संलग्न भई निरन्तर सहयोग पुऱ्याउनु हुने कम्पनीका लगानीकर्ता तथा शेयरधनी महानुभावहरुका साथै नेपाल विद्युत प्राधिकरण, नेपाल सरकार, विद्युत विकास विभाग, अन्नपूर्ण संरक्षण क्षेत्र, वातावरण विभाग, आयोजनाको कर्जा सम्झौताको नेतृत्वकर्ता सानिमा बैंक लि. एवं वित्तीय व्यवस्थापनमा सहभागी बैंकहरु, निर्माण कम्पनीहरु, परामर्शदाताहरु, आयोजना क्षेत्रका स्थानीय निकायहरु, आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरु, सञ्चालक समितिका पदाधिकारीहरु, लगायत सम्पूर्ण सरकारी, अर्धसरकारी, तथा नीजि क्षेत्रका निकाय तथा सर्वसाधारणमा शेयर जारी गर्ने क्रममा सहयोग गर्ने नेपाल धितोपत्र बोर्ड, सानिमा क्यापिटल लिमिटेड, नेपाल स्टक एक्सचेञ्ज लि तथा सिडिएससी एण्ड क्लियरिङ लिमिटेडलाई विशेष धन्यवाद दिन चाहन्छु।

साथै, दुवै आयोजनाको सफलता पूर्वक निर्माण सम्पन्न गर्नका लागि आयोजनाको शुरुआतदेखि सम्पन्न नहुँदा सम्म कार्यकारी अध्यक्षको भूमिका निर्वाह गर्नुहुने कम्पनीका संस्थापक अध्यक्ष श्री कृष्ण प्रसाद आचार्यलाई सञ्चालक समितिको तर्फबाट विशेष धन्यवाद दिन चाहन्छौं। साथै आयोजना निर्माण एवं सञ्चालनका क्रममा प्राविधिक तथा प्रशासनिक कार्य सम्पादन गर्नुहुने कम्पनी/आयोजनाका प्राविधिक तथा प्रशासनिक कर्मचारीहरुलाई पनि विशेष धन्यवाद दिन चाहन्छु।

अन्त्यमा, सम्पूर्ण शेयरधनी/लगानीकर्ताहरुलाई कम्पनी र कम्पनीको सञ्चालक समिति प्रति देखाउनु भएको सहयोग, सद्भाव र विश्वासको लागि हार्दिक कृतज्ञता व्यक्त गर्दै सञ्चालक समितिले प्रस्तुत गरेको वार्षिक प्रतिवेदन माथि छलफल गरी अनुमोदनको लागि प्रस्तुत गर्दछु।

भवदीय,
सीता आचार्य
अध्यक्ष
सञ्चालक समिति

धितोपत्र दर्ता तथा निष्कासन नियमावली, २०७३ को नियम २६ को उपनियम (२) सँग सम्बन्धित अनुसूची १५ बमोजिमको वार्षिक विवरण (आ.व. २०७८/७९)

१. **सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन :** सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत वार्षिक प्रतिवेदनमा राखिएको ।
२. **लेखापरीक्षणको प्रतिवेदन :** सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत वार्षिक प्रतिवेदनमा राखिएको ।
३. **लेखापरीक्षण भएको वित्तीय विवरण :** सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत वार्षिक प्रतिवेदनमा राखिएको ।
४. **कानूनी कारवाही सम्बन्धी विवरण :**
 - (क) त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाका विरुद्ध कुनै मुद्दा दायर भएको छैन ।
 - (ख) संगठित संस्थाका संस्थापक वा सञ्चालकले वा संस्थापक वा सञ्चालकको विरुद्धमा प्रचलित नियमको अवज्ञा वा फौजदारी अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर गरेको वा भए नभएको ।
 - हाल सम्म यस कम्पनीको जानकारीमा नभएको ।
 - (ग) कुनै संस्थापक वा सञ्चालक विरुद्ध आर्थिक अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर भए नभएको ।
 - हाल सम्म यस कम्पनीको जानकारीमा नभएको ।
५. **संगठित संस्थाको शेयर कारोबार तथा प्रगतिको विश्लेषण :**
 - (क) धितोपत्र बजारमा भएको संगठित संस्थाको शेयरको कारोबार सम्बन्धमा व्यवस्थापनको धारणा :
 - नेपाल स्टक एक्सचेन्ज तथा धितोपत्र बोर्डको सुपरिवेक्षण व्यवस्थाको अधिनमा रही कारोबार गरेको ।
 - (ख) आ.व. २०७८/०७९ मा संगठित संस्थाको अधिकतम, न्यूनतम र अन्तिम मूल्यका साथै कुल कारोबार शेयर संख्या र कारोबार दिन:
 - मिति २०७९ साउन १० गतेमा नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लि. (NEPSE) मा सूचिकरण भई १२ गते बाट मात्र कारोबार शुरु गरेको हो ।
६. **समस्या तथा चुनौती**
 - (क) आन्तरिक समस्या तथा चुनौती
 - यन्त्र उपकरणहरूमा उत्पन्न हुने प्राविधिक तथा यान्त्रिक गडबडी ।
 - दक्ष जनशक्ति व्यवस्थापनमा चुनौती ।
 - (ख) बाह्य समस्या तथा चुनौती
 - मुलुक संघीय संरचनामा प्रवेश गरेको अवस्थामा केन्द्र, प्रदेश र स्थानीय सरकार विच समन्वयमा कमी तथा कर्तव्य र अधिकार क्षेत्र सम्बन्धी अन्यौलता ।
 - जलविद्युत विकासमा सरकारबाट घोषणा भएको सुविधा तथा सहूलियत कार्यान्वयनमा ढिलासुस्ती ।
 - वैदेशिक विनिमयदरमा हुने परिवर्तन ।
 - ऐन कानून तथा सरकारी नीति नियममा हुने परिवर्तन ।
 - जलविद्युतको लागि आवश्यक मेसिनरी उपकरण तथा स्पेयर पार्ट्सहरूको लागि स्वदेशी आपूर्तिकर्ता तथा विक्रेताहरूको अभाव ।
 - ट्रान्समिसन लाईनमा उत्पन्न हुने प्राविधिक समस्याहरू ।
 - बाढी, पहिरो, खडेरी, भुकम्प जस्ता प्राकृतिक विपत्तिबाट हुन सक्ने जोखिम ।
 - (ग) रणनीति:
 - लगानीकर्ताहरूको प्रतिफल सुनिश्चित गराउन भविष्यमा आईपर्ने चुनौतीहरूको पहिचान, विश्लेषण र मूल्याङ्कन गरी अवसरको रूपमा परिणत गर्ने, गराउने ।
७. **संस्थागत सुशासन**
 - प्रचलित ऐन, नियम अनुसार सम्बन्धित नियमनकारी निकायहरूद्वारा जारी गरिएको निर्देशन तथा परिपत्रहरूको नियमानुसार परिपालना गरिएको छ । संस्थागत सुशासनलाई सदैव उच्च प्राथमिकतामा राख्दै आएको र संस्थागत सुशासन सम्बन्धी निर्देशन तथा परिपत्रहरूको पूर्ण रूपले पालना गरिएको छ ।

- संस्थागत सुशासन अभिवृद्धिका लागि सञ्चालक समितिले कर्मचारी सेवा विनियमावली, आर्थिक प्रशासन सम्बन्धी विनियमावली, जोखिम व्यवस्थापन विनियमावली, सञ्चालक निर्वाचन सम्बन्धी विनियमवली लगायत समय समयमा कम्पनी व्यवस्थापनबाट आवश्यक निर्देशनहरू जारी गरी त्यसको कार्यान्वयन गरिएको छ।
- प्रचलित आन्तरीक नियन्त्रण प्रणाली व्यवस्थित गर्न व्यवस्थापन/लेखापरीक्षण, मानव संसाधन, आयोजना सञ्चालन लगायत विभिन्न समिति/उपसमिति गठन गरिएको छ।

सार्वजनिक निष्कासन गर्दा आर्थिक बर्ष २०७८/७९मा प्रक्षेपित गरिएको वित्तिय विवरण तथा लेखापरीक्षण पश्चात आएको अन्तिम वित्तिय विवरण तथा सोमा २० प्रतिशत भन्दा बढी/कम हुनुका कारणहरू:

बासलात

विवरण	प्रक्षेपित रु.	वास्तविक रु.	फरक रु.	कारण
पूँजी तथा दायित्व				
शेयर होल्डरहरूको कोष				
शेयर पूँजी	१,०००,०००,०००	१,०००,०००,०००	०.००	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको
जगोडा कोष र संचित नाफा	२६४,३७४,४७०	१३२,२३९,९४९	१३२,१३९,९४९	आ.व. २०७७/७८ को सञ्चित मुनाफाबाट १० प्रतिशत लाभांश वितरण गरिएको।
दीर्घकालिन दायित्व				
बैंक कर्जा	१,८७७,९७९,५२२	१,८४२,६९३,७९४	५,२८५,८०८	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको।
चालू दायित्व				
व्यापारिक तथा अन्य भूक्तानी गर्नुपर्ने रकम	१६,०२३,२२७	८५,०६५,५२६	-६९,०४२,२९९	रुदी खोला वि.ज.वि.आ. मा आयोजनामा प्रयोग हुने ४ वटा खोलाहरू मध्ये सहायक हेडवर्क्सको रुपमा रहेको लिगुर खोलाको निर्माण सम्बन्धी कार्य भइरहेको हुँदा सो सम्बन्धी खर्च, आ. व. २०७७/७८ को बाँड्न बाकी लाभांश, शेयरधनी तथा लगानीकर्ताहरूबाट सापटी लिएको रकम, निर्माण कम्पनी एवं आपूर्तिकर्ताहरूलाई कम्पनीको नगद प्रवाहको आधारमा भूक्तानी गर्दै जाँदा बाकी रहेको रकम।
चालू पूँजी कर्जा	४,२९२,८५८	१२,७०२,९३७	-८,४१०,०७९	बैंकले असार मसान्तको व्याज Working Capital कर्जाबाट सिधै चुक्ता गरेकाले।
प्रोभिजन	३,७३६,२८३	४,४०८,०९५	-६७१,८१२	कम्पनीले साविकमा लिएको युनाइटेड मोदी हाइड्रोपावर लि. को शेयर बिक्री तथा बोनशको तिर्नुपर्ने कर दायित्व सिर्जना भएकोले।
जम्मा चालू दायित्व	२३,९७२,३६८	१०२,१७६,५५८	-७८,२०४,१९०	
जम्मा पूँजी तथा दायित्व सम्पत्ति	३,१३६,३२६,३६०	३,०७७,१०४,८०९	५९,२२९,५५९	
स्थिर सम्पत्ति				
खूद स्थिर सम्पत्ति	२,७३३,१८५,९८९	१,४०७,९५५,३५९	१,३२५,२३०,६२२	रुदी खोला वि.ज.वि.आ. मा आयोजनामा प्रयोग हुने ४ वटा खोलाहरू मध्ये सहायक हेडवर्क्सको रुपमा रहेको लिगुर खोलाको निर्माण सम्बन्धी कार्य भइरहेको हुँदा सो सम्बन्धी खर्चहरूलाई पुजीकृत गरिएकोले रुदी खोला ए. ज.वि.आ. को कूल लागतलाई मात्रै स्थिर सम्पत्तिमा राखिएको।
जम्मा खूद स्थिर सम्पत्ति	२,७३३,१८५,९८९	१,४०७,९५५,३५९	१,३२५,२३०,६२२	
पुजीगत कार्यप्रगती	०	१,३९८,६६३,९४६	-१,३९८,६६३,९४६	रुदी खोला वि.ज.वि.आ. मा आयोजनामा प्रयोग हुने ४ वटा खोलाहरू मध्ये सहायक हेडवर्क्सको रुपमा रहेको लिगुर खोलाको निर्माण सम्बन्धी कार्य भइरहेको हुँदा सो सम्बन्धी खर्चहरूलाई कम्पनीको सम्पत्तिमा लेखाङ्कन गर्न बाँकी रहेको हुँदा

लगानी	२१३,५४०,१००	१४६,२२४,९३८	६७,३१५,१६२	कम्पनीले गर्ने लगानी गर्ने आयोजना/कम्पनीको भौतिक कार्य प्रगतिको आधारमा लगानी गर्दै गएको।
चालू सम्पत्ति				
व्यापारिक तथा अन्य प्राप्त रकम	७४,०८८,२०४	७२,०१०,५३८	२,०७७,६६६	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको
नगद तथा बैंक मौज्जात	१०१,६६९,२१९	९९,१४९,९७०	२,५१९,२४९	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको
अग्रिम भूक्तानी रकम र पेशिक	१३,८४२,८५६	३३,१००,८५०	-१९,२५७,९९४	रुदी खोला वी को सहायक हेडवर्क्सको रुपमा रहेको लिगुर खोला निर्माण सम्बन्धी कार्य सुचारु रहेको हुँदा निर्माण कम्पनीलाई पेशकी उपलब्ध गराइएको।
जम्मा चालू सम्पत्ति	१८९,६००,२७९	२०४,२६१,३५७	-१४,६६१,०७८	
जम्मा सम्पत्ति	३,१३६,३२६,३६०	३,०७७,१०४,८०१	५९,२२९,५५९	

नाफा नोक्सान हिसाव

विवरण	प्रक्षेपित रु.	वास्तविक रु.	फरक रु.	कारण
विद्युत विक्री आमदानी	४४४,५२९,२२६	४००,२५४,३२५	४४,२७४,९०१	सुख्खा याममा विद्युत उत्पादनमा कम भएकोले अनुमान गरेको भन्दा कम उत्पादन भएको
विक्री लागत	-१०,४३०,५८५	-९,५४५,०८७	-८८५,४९८	अनुमान गरेको भन्दा कम खर्च भएको
कुल नाफा	४३४,०९८,६४१	३९०,७०९,२३८	४३,३८९,४०३	
अन्य आमदानी	०	७,५५७,८४२	-७,५५७,८४२	कम्पनीको नाममा रहेको युनाइटेड मोदी हाइड्रोपावर लि. को २०,९१९ (बीस हजार नौ सय उन्नाईस) कित्ता शेयर यस आ.व. मा विक्री गरी आर्जन गरेको, बैंक मौज्जातामा व्याज रकम र हाइड्रो इलेक्ट्रीसिटी इन्भेष्टमेण्ट एण्ड डेभेलपमेण्ट कं. लि.बाट प्राप्त लाभांश।
ह्रास खर्च	-५८,४३७,७३३	-५४,९३२,९८०	-३,५०४,७५३	रुदी खोला वी अन्तर्गतको लिगुर हेडवर्क्सको निर्माण कार्य जारी रहेको हुँदा उक्त निर्माण खर्चलाई सम्पत्ति शिर्षकमा लेखाङ्कन बाँकी रहेकोले।
व्यवस्थापन खर्च	-४४,७९०,२४५	-७३,३४०,८९५	२८,५५०,६५०	सो आ.व. मा सामाजिक उत्तरदायित्व सम्बन्धी खर्च, साधारण शेयर निष्कासन खर्च, आयोजना मर्मत सम्भार खर्चमा अनुमान गरेको भन्दा बढि खर्च भएको
वित्तीय खर्च	-१४७,७९२,७५६	-१४३,३८३,४२९	-४,४०९,३२७	व्याजदरमा हुने उतारचढाव को कारणले
कर्मचारी बोनस तथा वित्तीय खर्चाधिको नाफा/(नोक्सान)	१८३,०७७,९०७	१२६,६०९,७७६	५६,४६८,१३१	
कर्मचारी बोनस व्यवस्था	-३,७३६,२८४	-२,५३२,१९६	-१,२०४,०८८	२% करकट्टि भन्दा अधिको नाफामा
कर्मचारी बोनस पछिको नाफा/(नोक्सान)	१७९,३४१,६२३	१२४,०७७,५८०	५५,२६४,०४३	
आयकर व्यवस्था	०	-१,८७५,८९९	१,८७५,८९९	
कर पछिको खूद नाफा / (नोक्सान)	१७९,३४१,६२३	१२२,२०१,६८१	५७,१३९,९४२	

अनुसूचि “क”

कम्पनीको आ.व. २०७८/७९ को प्रस्तावित तथा वास्तविक एवं आ.व. २०७०/८० को लागि प्रस्तावित संक्षिप्त वित्तीय विवरण तथा यसका अतिरिक्त अनुसूचिहरु:

Bindhyabasini Hydropower Development Company Limited
Comparison of Budget vs Actual & Budget Plan for FY 2079/80

Particulars	Annexure	Budget for FY 2078/79 (In NPR)	Actual for FY 2078/79 (In NPR)	Budget Consumption (%)	Proposed for FY 2079/80 (Net)	Cumulative Budget for FY 2079/80
Capital And Liabilities						
Promoter Share		750,000,000	750,000,000		-	750,000,000
General Share		250,000,000	250,000,000	100.00%	-	250,000,000
Long Term Loan		1,847,979,522	1,842,693,714	99.71%	(65,000,000)	1,777,693,714
Working Capital Loan		15,360,290	12,702,937	82.70%	12,147,650	24,850,587
Trade And Other Payable	1	121,338,017	85,065,526	70.11%	(57,456,745)	27,608,781
Total Capital And Liabilities(A)		2,984,677,830	2,940,462,177	98.52%	(110,309,095)	2,830,153,082
Incomes						
Income From Sale Of Electricity	2	440,863,681	400,254,325	90.79%	36,911,705	437,166,030
Other Income	3	6,000,000	7,557,842	125.96%	(1,457,842)	6,100,000
Total Income		446,863,681	407,812,167	91.26%	35,453,864	443,266,031
Expenses						
Financial Charges	4	154,546,975	146,112,992	94.54%	(3,107,638)	143,005,355
Royalty Expenses		10,485,714	9,679,492	92.31%	738,235	10,417,726
Staff Salary And Site Mess Expenses	5	24,200,000	22,158,782	91.57%	2,221,218	24,380,000
Corporate Social Responsibility	6	3,500,000	7,093,564	202.67%	(3,493,564)	3,600,000
Fuel And Transportation Expenses	7	660,000	1,134,604	171.91%	(59,604)	1,075,000
Project Repair And Maintenance Expenses	8	11,900,000	14,681,019	123.37%	10,544,981	25,226,000
Project Insurance Expenses		15,000,000	10,155,744	67.70%	4,844,256	15,000,000
Project Detail Design Consultancy Charges		2,000,000	-	0.00%	2,000,000	2,000,000
Financial Consultancy Charges		100,000	33,900	33.90%	166,100	200,000
Communication Expenses	9	600,000	478,089	79.68%	121,911	600,000
Office Rent And Utility Expenses		1,200,000	1,076,518	89.71%	123,482	1,200,000
Meeting And AGM Expenses	10	1,800,000	3,077,300	170.96%	(1,077,300)	2,000,000
Ipo Processing/Update Expenses	11	6,000,000	7,419,261	123.65%	(6,636,191)	783,070
Renewal Expenses		500,000	635,626	127.13%	(135,626)	500,000
Audit Expenses		200,000	282,500	141.25%	67,500	350,000
Daily Operating Expenses	12	2,610,000	2,250,017	86.21%	109,983	2,360,000
Total Operating And Financial Expenses		235,302,689	226,269,408	96.16%	6,427,742	232,697,151
Profit/ Loss Before Staff Bonus, Income Tax And Depreciation		211,560,992	181,542,758	85.81%	29,026,121	210,568,880
Depreciation		(101,148,476)	(54,932,980)	54.31%	(48,411,066)	(103,344,046)
Net Profit Before Staff Bonus And Income Tax		110,412,517	126,609,778	114.67%	(19,384,945)	107,224,834
Opening Reserve And Surplus (After Deducting Dividend Declared of FY 2077/78)		18,712,793	10,032,847	53.61%	58,654,417	68,687,265
Accumulated Profit Before Staff Bonus And Income Tax(B)		129,125,310	136,642,626	105.82%	39,269,473	175,912,099
Total Liabilities And Income(C=(A+B))		3,113,803,140	3,077,104,803	99%	(71,039,622)	3,006,065,181
Asset, WIP, Investment And Advances						
Pre-Operating Expenses		102,104,965	99,726,814	97.67%	(3,667,839)	96,058,975
Civil Construction Works		966,106,091	959,469,523	99.31%	(25,397,815)	934,071,708

Metal Works/ Hydromechanical Works		560,225,552	550,223,348	98.21%	(5,828,194)	544,395,155
Plant, Machinery & Equipments		393,230,449	386,141,208	98.20%	(14,107,241)	372,033,967
Transmission Line & Switchyard		96,047,300	94,055,190	97.93%	(3,448,047)	90,607,143
Land Purchased & Development		33,849,016	33,134,814	97.89%	231,158	33,365,972
Infrastructure & Access		23,950,689	23,508,562	98.15%	(859,329)	22,649,233
Site Office Building & Camping Facilities		141,939,782	139,841,087	98.52%	(5,088,016)	134,753,071
Environment Mitigation & Social Contribution		50,010,292	49,029,342	98.04%	(1,794,781)	47,234,561
Project Supervision, Engineering & Management		134,033,800	131,911,546	98.42%	(4,805,870)	127,105,675
Interest During Construction		250,026,126	245,143,937	98.05%	(8,973,095)	236,170,842
Office Furniture And Equipments		5,205,747	4,150,060	79.72%	(812,515)	3,337,545
Vehicles		11,832,834	10,283,074	86.90%	1,007,539	11,290,613
Total Of Project Cost(D)		2,768,562,644	2,726,618,506	98.48%	(73,544,046)	2,653,074,460
Investment						
Peoples Energy Limited(Khimti-II)		200,000,000	138,183,638	69.09%	71,816,362	210,000,000
HIDCL		1,448,200	3,041,300	210.01%	-	3,041,300
Other Possible Projects		5,091,900	-	0.00%	20,000,000	20,000,000
Nepex		5,000,000	5,000,000	100.00%	-	5,000,000
Total Of Investment(E)		211,540,100	146,224,938	69.12%	91,816,362	238,041,300
Current Assets	13					
Advances To Contractors & Others	14	16,883,944	22,417,759	132.78%	(13,406,890)	9,010,869
Margin & Deposit	15	-	10,683,091	0	(10,383,091)	300,000
Receivables		81,776,536	72,010,538	88.06%	2,160,315	74,170,853
Cash & Bank		35,039,916	99,149,970	282.96%	(67,682,272)	31,467,698
Total Of Current Assets (F)		133,700,396	204,261,357	152.78%	(89,311,938)	114,949,420
Total Assets And Expenditure (G=D+E+F)		3,113,803,140	3,077,104,803	98.82%	(71,039,622)	3,006,065,181

Annexure 1

Trade & other Payables	Sub annexure	Actual for FY 2078/79	Deduction/ Addition	Total Budget FY 2079/80
Duties and Taxes		1,002,067	(300,000)	702,067
Payable to Contractors	1.1	23,632,914	(23,632,914)	-
Retention Money	1.2	8,139,480	(8,139,480)	-
Royalty Payable	1.3	1,440,211	500,000	1,940,211
Payables to Suppliers & others	1.4	2,007,870	(1,000,000)	1,007,870
Salary Payable along with CIT		2,832,580	100,000	2,932,580
Other payable		36,804,611	(17,645,054)	19,159,557
Audit Fee Payable		278,750	66,604	345,354
Meeting & Other Allowances Payables		2,048,748	(527,606)	1,521,143
Dividend Payable to Share Holders of BHDC		6,878,295	(6,878,295)	-
Total of Payables		85,065,526	(57,456,745)	27,608,781

Annexure 2

Income from Sale of Electricity	Sub annexure	Actual for FY 2078/79	Deduction/ Addition	Total Budget for FY 079/80
Revenue from Sale of Electricity (Rudi A)		244,238,711	30,231,278	274,469,989
Revenue from Sale of Electricity (Rudi B)		156,015,614	6,680,427	162,696,041
Total of Income from Sale of Electricity		400,254,325	36,911,705	37,166,030

Annexure 3

Other Income	Sub annexure	Actual for FY 2078/79	Deduction/ Addition	Total Budget FY 2079/80
Interest on Deposit		129,818	(29,818)	100,000
Dividend Income		181,604	(181,604)	-
Gain on Sale of Investment		7,246,419	(1,246,419)	6,000,000
Total of other income		7,557,842	(1,457,842)	6,100,000

Annexure 4

Financial Charges	Sub annexure	Actual for FY 2078/79	Deduction/ Addition	Total Budget FY 2079/80
Bank Charge & Commission --		2,729,563	(182,413)	2,547,151
Bank Interest Expenses - -		143,383,429	(2,925,225)	140,458,204
Total Financial Charges		146,112,992	(3,107,638)	143,005,355

Annexure 5

Salary and Site Mess Expenses	Sub annexure	Actual for FY 2078/79	Deduction/ Addition	Total Budget FY 2079/80
HO Staff Salary/Allowances inclusive of Directors.		6,646,623	398,797	7,045,421
Site office Salary		10,922,627	655,358	11,577,985
Dashain Allowance		956,800	57,408	1,014,208
OT Salary of Site		893,358	53,601	946,959
Leave Salary Of Staffs		109,333	807,211	916,544
Kitchen & Guest Exp. -		354,030	21,242	375,272
Site Mess Expenses		2,276,010	227,601	2,503,611
Total of Salary & Site Mess Expenses		22,158,782	2,221,218	24,380,000

Annexure 6

CSR Expenses	Sub annexure	Actual for FY 2078/79	Deduction/ Addition	Total Budget FY 2079/80
Ambulance CSR		150,000	(150,000)	-
Road Construction of Madi-8 as per agreement dated 2076/04/13		500,000	(500,000)	-
ACAP Support as per request dated 2078.05.17		100,000	-	100,000
Ligure CSR- Meeting with Pokhara Samaj and villagers		216,564	83,436	300,000
Grass & Tree Compensation as per Board Decision dated 2078/07/10		902,000	(202,000)	700,000
Singdi Gaau Sudhar Samiti as per agreement done on 2075.12.25		1,000,000	(1,000,000)	-
Singdi Aama Samuha as per agreement done on 2075.12.25		250,000	(250,000)	-
Singdi Yuwa Club as per agreement done on 2075.12.25		250,000	(250,000)	-
Himalaya Ma. Vi. as per agreement done on 2075.12.25		200,000	(200,000)	-
Other CSR		25,000	475,000	500,000
Pasagau Gau Sudhaar CSR as per Board Decision dated 2078.07.11		1,500,000	(1,500,000)	-

Installment to Singdi Gaau Bikash Nirman Kosh as per agreement dated 2075.12.25.		2,000,000	-	2,000,000
Total of CSR Expenses		7,093,564	(3,493,564)	3,600,000

Annexure 7

Fuel and Transportation Expenses	Sub annexure	Actual for FY 2078/79	Deduction/ Addition	Total Budget FY 2079/80
Air Ticket		222,850	(22,850)	200,000
Fuel & Transportation -HO		125,718	24,283	150,000
Fuel & Transportation Site		273,559	(23,559)	250,000
Parking charges		31,873	18,127	50,000
Vehicle Hiring Charge for Site		480,604	(55,604)	425,000
Total of Fuel & Transportation		1,134,604	(59,604)	1,075,000

Annexure 8

Project Repair and Maintenance Expenses	Sub annexure	Actual for FY 2078/79	Deduction/ Addition	Total Budget FY 2079/80
Civil Repair Including Road Repair	8.1			
Regular		2,916,124	83,876	3,000,000
Unusual		4,511,588	(2,285,588)	2,226,000
Accidental		-	10,000,000	10,000,000
Total Civil Repair Including Road Repair		7,427,711	7,798,288	15,226,000
EM Repair	8.2			
Spare Parts		3,505,555	(1,005,555)	2,500,000
Technical Deputation Charge		1,078,051	(78,051)	1,000,000
Total EM Repair		4,583,605	(1,083,605)	3,500,000
TL Repair -	8.3			
Spare Parts		793,328	6,673	800,000
TL Repair Cost/Wages		670,407	193,486	700,000
Total TL Repair		1,463,735	200,158	1,500,000
HM Repair				
Scrap Collection Works		178,484	321,516	500,000
Procurement of Additional Pipes/Valves			3,800,000	3,800,000
Total HM Repair		178,484	4,121,516	4,300,000
Repair Vehicle - -	8.4	948,266	(448,266)	500,000
General Repair & Maintenance		79,218	120,782	200,000
Total of Project Repair & Maintenance		14,681,019	10,708,874	25,226,000

Annexure 9

Communication Expenses	Sub annexure	Actual for FY 2078/79	Deduction/ Addition	Total Budget FY 2079/80
Telephone & CUG expenses		146,300	28,700	175,000
Courier Expenses		3,270	6,730	10,000
Dish Home Recharge		19,349	5,651	25,000
Email Update Expenses		104,543	20,457	125,000
Web Hosting & AMC Support Service		11,300	3,700	15,000
Internet Bill -OP -Rudi A		193,328	56,672	250,000
Total of Communication Expenses		478,089	121,911	600,000

Annexure 10

Meeting & AGM Expenses	Sub annexure	Actual for FY 2078/79	Deduction/ Addition	Total Budget FY 2079/80
AGM Expenses		363,477	(230,651)	132,826
Board Meeting Allowances		2,495,000	(1,095,000)	1,400,000
Site Visit Allowances		218,824	248,351	467,174
Total of Meeting & AGM Expenses		3,077,300	(1,077,300)	2,000,000

Annexure 11

IPO Processing/Update Expenses	Sub annexure	Actual for FY 2078/79	Deduction/ Addition	Total Budget FY 2079/80
Allotment Fee		186,607	(186,607)	-
CDSC Listing Fee & Renew		350,000	-	350,000
CDSC Software Installation & Data Import Charge		164,751	(114,751)	50,000
Issuer Rating		169,500	-	169,500
Loan Rating Exp		327,700	(114,130)	213,570
Vehicle Hiring & Fuel Charges for IPO		338,966	(338,966)	-
IPO Allotment Processing & verification Fee		819,000	(819,000)	-
IPO Related Mess Expenses & visit expenses		310,174	(310,174)	-
Issue Management Fee		550,000	(550,000)	-
Meeting Allowances for IPO		150,000	(150,000)	-
Printing & Stationery for IPO		212,372	(212,372)	-
SEBON Charge		2,000,000	(2,000,000)	-
Share Underwriting Fee		1,550,000	(1,550,000)	-
Wages/Outsourcing cost for IPO		290,191	(290,191)	-
Total of IPO Processing/Update Expenses		7,419,261	(6,636,191)	783,070

Annexure 12

Daily Operating Expenses	Sub annexure	Actual for FY 2078/79	Deduction/ Addition	Total Budget FY 2079/80
Medical Expenses --		37,320	162,680	200,000
Printing & Stationery--		210,967	139,034	350,000
Site visit Expenses		175,129	(125,129)	50,000
Wages for clearance		942,474	(342,474)	600,000
Consumable Goods Site --		480,381	(80,381)	400,000
Misc. operating expenses		403,746	356,254	760,000
Total of Operating Expenses		2,250,017	109,983	2,360,000

Annexure 13

Advances To Contractors & Others	Sub annexure	Actual for FY 2078/79	Deduction/ Addition	Total Budget FY 2079/80
IPC Advance to Rabin Nirman Sewa		3,663,216	(3,663,216)	-
Interstate Multi Model Transport Pvt. Ltd.		3,291,429	(3,291,429)	-
Clean Energy Consultant Pvt. Ltd.		26,549	(26,549)	-
Machinery & Electric Pvt. Ltd.		317	(317)	-
Mayur Faucets Pvt. Ltd.		834	(834)	-
Prepaid Insurance- Rudi A and B		9,661,386	(4,000,000)	5,661,386
Prepaid Annual Fee for CDSC and RTA Fee		304,560	(150,000)	154,560
Advance Income Tax		1,915,568	(1,915,568)	-
Receivable from Local Borrowers		2,790,000	-	2,790,000
Advance to Party (Sub Schedule-12.1)		763,900	(358,977)	404,923
Total of Advances To Contractors & Others		22,417,759	(13,406,890)	9,010,869

Annexure 14

Margins & Deposits	Sub annexure	Actual for FY 2078/79	Deduction/ Addition	Total Budget FY 2079/80
LC Margin		10,203,091	(10,203,091)	-
Bhurungdi and Togo Khola HEP (DOED Deposit)		100,000	(100,000)	-
Margin for Exim Code		300,000	-	300,000
Margin for Performance Guarantee		80,000	(80,000)	-
Total of Margin & Deposits		10,683,091	(10,383,091)	300,000

Annexure 15

Receivables		Actual for FY 2078/79	Deduction/ Addition	Total Budget for FY 079/80
Nepal Electricity Authority (Rudi A and B)		72,010,538	2,160,315	74,170,853
Total of Receivables		72,010,538	2,160,315	74,170,853

Sub Annexure 1.1

Payable to Contractors	Actual for FY 2078/79
North Hydro & Engineering Pvt.	16,414,757.48
High Himalaya Hydro Construction Pvt. Ltd.	2,860,011.03
Pailyaa Construction Pvt. Ltd.	270,912.07
Construction Impex Pvt. Ltd.	1,801,484.76
DL Structure & Building Pvt. Ltd	2,285,748.81
Total of Payable to Contractors	23,632,914.15

Sub Annexure 1.2

Retention Money	Actual for FY 2078/79
Rabin Nirman Sewa Pvt. Ltd.	1,623,434.95
High Himalaya Hydro Construction Pvt. Ltd.	1,188,047.30
North Hydro & Engineering Pvt.	4,795,092.56
DL Structures and Builders Pvt. Ltd.	479,977.98
Cream Hydel Pvt. Ltd.	23,427.43
Tune Gear Pvt.Ltd.	29,500.00
Total of Retention Money	8,139,480.22

Sub Annexure 1.3

Royalty Payable	Actual for FY 2078/79
Royalty Payable (2% of Revenue and 100/KW)	1,440,210.57
Total of Royalty Payable	1,440,210.57

Sub Annexure 1.4

Payable to Suppliers & others	Actual for FY 2078/79
BM Enterprises	14,009.84
Axis International Travel & Tours	145,215.00
Design Hub & Print Solution Pvt. Ltd.	47,247.37
Harati Auto Trading	28,001.40
Professional System Pvt. Ltd.	74,147.00
Ripoo Mardenee Pvt. Ltd.	82,030.00
Saniya Enterprises	14,146.00
Self Drive Nepal Pvt. Ltd.	75,820.00
Staff Welfare Fund	330,033.99

Tyre International Pvt. Ltd.	23,567.50
TPSC India Payable A/c	448,420.00
P&P Traders	11,865.00
Site Payable	404,922.94
Other Party Payable	110,162.48
Total of Suppliers and Others Payable	2,007,870.04

Sub Annexure 8.1

Civil with Road Repair	Actual for FY 2078/79	Rudi A	Rudi B
Headworks Repair	867,268.07	867,268.07	
Diesel for Excavator & DG Set	2,043,355.70	1,167,631.83	875,723.87
Site Camp Repair	5,500.00	-	5,500.00
Sub Total-General Repair(a)	2,916,123.77	2,034,899.90	881,223.87
Unusal Repair			
Main Entrance Gate	226,000.00	113,000.00	113,000.00
Water Tank & Hdep Pipe	89,388.65	89,388.65	
Barbed Wire	1,042,996.78		1,042,996.78
Concertina Wire	179,048.50		179,048.50
Fencing Works	2,026,653.67		2,026,653.67
Guard House	279,351.84		279,351.84
HDEP Pipe	75,225.93		75,225.93
Kaiyu Khola Decender Backfilling	394,426.50		394,426.50
Powerhouse Roof Repair	98,355.20		98,355.20
Sika Graut Cement	4,068.00		4,068.00
Togo Khola Headworks Clearing Works	96,072.61		96,072.61
Sub Total-Unusal Repair(b)	4,511,587.68	202,388.65	4,309,199.03
Accidental Repair	-	10,000,000.00	10,000,000.00
Sub Total-Accidental Repair©	-	10,000,000.00	10,000,000.00
Total of Civil Repairs(a+b+c)	7,427,711.45	12,237,288.55	15,190,422.90

Sub Annexure 8.2

EM Repair	Actual for FY 2078/79	Rudi A	Rudi B
Ticketing & Lodging expenses for TPSC Team	147,145.00	77,559.60	69,585.40
Technical Engineers Deputing Charge	930,905.52	531,946.01	398,959.51
Battery for SCADA & DG Set	85,580.00	71,780.00	13,800.00
NGT Panel's NIC Trip Coil	19,640.00	-	19,640.00
Repair DG Set	147,437.00	79,967.33	67,469.67
Servo System 46 (Hydraulic Oil)	124,739.11	-	124,739.11
EM Spare Parts procured through LC	3,128,158.70	1,686,286.61	1,441,872.09
Total of EM Repair	4,583,605.33	2,447,539.55	2,136,065.78

Sub Annexure 8.3

Transmission Line Repair	Actual for FY 2078/79	Rudi A	Rudi B
33 KV Lighting Arrestor & Accessories	193,795.00	110,740.00	83,055.00
ABC Power Connector Cable	9,000.00	5,142.86	3,857.14
Link Switch 33 KV	97,180.00	55,531.43	41,648.57
Operating Rod 4 Fold	12,430.00	7,102.86	5,327.14
Vice With Puller Capacity Upto 3 Ton	20,340.00	11,622.86	8,717.14

TL Repair Lodging & Fooding along with Wages	670,407.34	231,076.15	439,331.19
PG Clamp 3 Bolt	16,950.00	16,950.00	-
PG Clamp	170,630.00	170,630.00	-
IC 33 KV Cable Joining Kit	112,717.50	112,717.50	-
Pole Shifting for Transmission Line	110,000.00	110,000.00	-
Straight Connector	50,285.00	50,285.00	-
Total of Transmission Line Repair	1,463,734.84	881,798.65	581,936.19

Sub Annexure 8.4

Vehicle Repair	Actual for FY 2078/79	Rudi A	Rudi B
Tyre for Bolero	67,002.18	26,285.71	40,716.47
Backhoe Repair	58,374.74	-	58,374.74
Bike Repair Site	132,747.32	75,855.61	56,891.71
Bolero Repair 292	390,250.27	223,000.15	167,250.12
Repair Bolero Pick Up 5254	299,891.45	171,366.54	128,524.91
Total of Vehicle Repair	948,265.96	496,508.02	451,757.94

अनुसूचि क संग सम्बन्धित अन्य थप विवरण
युनाइटेड मोदी हाइड्रोपावर लि. को शेयर बिक्री सम्बन्धी विवरण

Share Quantity Sold	Total Amount (Nrs.)	Book Value (NRs.)	Broker/SEBON Commission/ DP Amount (NRs.)	Capital Gain Tax (NRs.)	Gain on Sale (NRs.)
20,919	9,338,319	2,091,900	35,470	721,095	7,246,419

कम्पनीले २०७९ साल असार मसान्त सम्मको कर्जा विवरण

Particulars	Balance on Asar End 2078 (Nrs.)	Principle Paid During FY 2078/79 (NRs.)	Balance on Asar End 2079 (Nrs.)
Term Loan Rudi A	1,050,752,326	44,126,258	1,006,626,068
Term Loan Rudi B	854,027,197	17,959,551	836,067,645
Bank Overdraft-Rudi A	6,060,626	764,953	5,295,673.37
Bank Overdraft- Rudi B	15,003,664	7,596,401	7,407,263.22
Total	1,925,843,813	70,447,163	1,855,396,650

रुदी खोला 'ए' ज.वि.आ. को २०७८ साल श्रावण देखि २०७९ साल असार मसान्त सम्मको बिद्युत उत्पादन विवरण:

Month	Contract Energy as per PPA KW/h	Actual Generation KW/h	Rate	Excess Energy Generation KW/h	Transmission line loss KW/h @3.32%	Total Actual Revenue	Energy Consumed per month	Reveue in NPR
Shrawan	5,902,775	5,893,960	5.09	0.00	195,679	29,004,248	(432)	29,003,816
Bhadra	5,539,617	5,610,440	5.09	0.00	186,267	27,609,043	(648)	27,608,395
Ashwin	5,539,617	5,901,850	5.09	0.00	195,941	29,043,075	(864)	29,042,211
Kartik	4,176,350	5,320,190	5.09	4,319,766	176,630	21,987,609	(324)	21,987,285
Mangsir	3,200,439	3,816,740	5.09	3,310,342	126,716	16,849,641	(324)	16,849,317
Poush	2,251,160	2,405,270	8.90	0.00	79,855	20,696,194	(216)	20,695,978
Magh	1,873,365	2,058,260	8.90	1,937,697	68,334	17,245,503	(540)	17,244,963
Falgun	2,087,763	2,052,490	8.90	0.00	68,143	17,660,691	(324)	17,660,367
Chaitra	2,177,356	1,534,750	8.90	0.00	50,954	13,205,787	(540)	13,205,247
Baishak	2,531,073	1,468,170	5.23	0.00	48,743	7,423,602	(1,080)	7,422,522
Jestha	4,680,166	3,088,290	5.23	0.00	102,531	15,615,518	(1,944)	15,613,574
Ashad	5,539,617	5,519,030	5.23	0.00	183,232	27,906,225	(1,188)	27,905,037
Total	45,499,298	44,669,440		9,567,805	1,483,025	244,247,135	(8,424)	244,238,711

नोट : वैशाख देखि मङ्सिर सम्म वर्षायाम तथा पुस देखि चौत्र सम्म सुख्खायाम रहेको छ। यस आयोजनाले कार्तिक, मंसिर र माघ महिनामा Excess Energy Generation गरेको छ।

रुदी खोला 'बी' ज.वि.आ. को २०७८ साल श्रावण देखि २०७९ साल असार मसान्त सम्मको बिद्युत उत्पादन विवरण

Month	Contract Energy as per PPA KW/h	Actual Generation KW/h	Rate	Transmission line loss KW/h @3.32%	Net Actual Energy	Total Actual Revenue	Energy Consumed per month	Reveue in NPR
Shrawan	4,473,900	4,121,550	4.94	96,856	4,024,694	19,881,986	(1,512)	19,880,474
Bhadra	4,198,651	4,027,660	4.94	94,650	3,933,010	19,429,069	(1,404)	19,427,665
Ashwin	4,198,651	4,110,000	4.94	96,585	4,013,415	19,826,270	(1,512)	19,824,758
Kartik	3,927,770	3,823,620	4.94	89,855	3,733,765	18,444,799	(756)	18,444,043
Mangsir	2,824,059	2,151,440	4.94	50,559	2,100,881	10,378,353	(864)	10,377,489
Poush	1,533,223	1,235,900	8.65	29,044	1,206,856	10,439,307	(540)	10,438,767
Magh	1,235,648	1,028,580	8.65	24,172	1,004,408	8,688,132	(432)	8,687,700
Falgun	1,206,257	1,091,060	8.65	25,640	1,065,420	9,215,884	(1,296)	9,214,588
Chaitra	980,544	832,710	8.90	19,569	813,141	7,236,958	(1,512)	7,235,446
Baishak	1,066,933	803,730	5.09	18,888	784,842	3,994,848	(2,052)	3,992,796
Jestha	2,727,284	1,734,790	5.09	40,768	1,694,022	8,622,574	(5,832)	8,616,742
Ashad	4,198,651	3,999,300	5.09	93,984	3,905,316	19,878,061	(2,916)	19,875,145
Total	32,571,572	28,960,340		680,568	28,279,772	156,036,241	(20,628)	156,015,613

नोट : वैशाख देखि मङ्सिर सम्म बर्षायाम तथा पुस देखि चैत्रसम्म सुख्खायाम रहेको छ ।

कम्पनीको मुख्य वित्तीय सूचकांक

Particular	Financial Key Index				
	2075/76	2076/77	2077/78	2078/79	2079 Aswin
Reserve and surplus	(22,464,057)	12,411,994	85,032,847	132,114,330	167,752,146
Net Worth	727,535,943	762,411,994	835,032,847	1,132,114,330	1,167,751,146
Net Worth Per Share	97.00	101.65	111.34	113.21	116.77
Earnings per share	(3.00)	4.65	9.68	12.21	3.56
Price Earnings Ratio	0.00	0.00	0.00	0.00	114.89
Dividend %	0.00	0.00	10%	NA	

रुदी खोला ए ज.वि.आ.को निर्माण खर्च सम्बन्धी विवरण

Particulars	Cost	Amortization	Balance
	Initial project cost (Rs.)	Cumulative Up to Current year (Rs.)	2079 Asar End (Rs.)
Project Development Cost	71,344,536	7,728,991	63,615,544
Civil Construction Works	520,062,820	56,340,139	463,722,681
Metal Works/ Hydromechanical Works	350,386,755	37,997,117	322,575,052
Plant & Machinery & Equipment	212,677,210	23,040,031	189,637,179
Transmission Line & Switchyard	59,763,279	6,474,355	53,288,924
Land Purchased & Development	21,426,060	2,321,157	19,104,904
Site Office Building & Camping Facilities	13,263,824	1,436,914	11,826,910
Infrastructure & Access	62,960,837	6,820,757	56,140,079
Environment Mitigation & Social contribution	29,428,505	3,186,421	26,242,084
Project Supervision, Engineering & Management	63,667,632	6,897,327	56,770,305
Interest During Construction	146,465,677	15,867,115	130,598,562
Total	1,551,447,135	168,110,325	1,393,522,225

रुदी खोला बी ज.वि.आ.को लागत खर्च सम्बन्धी विवरण

Particulars	2078/03/31 (15/07/2021)	Addition during the Year	2079/03/32 (16/07/2022)
Pre-Operating Expenses	36,111,270	-	36,111,270
Civil Construction Works	465,047,983	30,698,858	495,746,841
Metal Works/ Hydromechanical Works	216,050,968	11,597,327	227,648,296
Plant & Machinery & Equipments	196,504,030	-	196,504,030
Transmission Line & Switchyard	40,766,267	-	40,766,267
Land Purchased & Development	14,029,910	-	14,029,910
Site Office Building & Camping Facilities	11,681,652	-	11,681,652
Infrastructure & Access	83,701,008	-	83,701,008
Environment Mitigation & Social Contribution	22,787,258	-	22,787,258
Project Supervision, Engineering & Management	75,141,240	-	75,141,240
Interest During Construction	114,545,375	-	114,545,375
Total	1,276,366,961	42,296,186	1,318,663,147

अनुसूचि ख

खिम्ती १ ज. वि. आ. को सक्षिप्त प्रगति विवरण

A. CIVIL WORKS**1. Headworks and Intake Structure**

- Backslope cutting and slope protection at right bank – Completed
- River diversion work- Completed- Completed
- Excavation of foundation of under sluice/intake/gravel trap- Ongoing
- Target of this season- Completion of structure of undersluice/intake/gravel trap/partial floodwall
- Weir section/balance flood wall/energy dissipating pool at D/S will be done in next season

2. Approach Culvert and Second Gravel Trap

- Backslope cutting and slope protection – Completed (300 m in length)
- Foundation work- Started
- Target of this season- 50% Completion of structure

3. Desilting Basin

- Backslope cutting and slope protection – Completed
- Flood Wall Construction – Started
- Target of this season- Completion of Flood Walls excluding HRT inlet section

4. Tunnel Excavation

3330 m excavation out of total 8325 m has been completed **(40% completed)**

S.N.	Description of Works	Unit	Quantity	Progress till date	Progress %	Remarks
1	HRT from inlet to Adit 1 (F1)	m	1486	755.00	50.81%	
2	HRT from Adit 1 Junction to U/S (F2)	m	1478	437.00	29.57%	
3	Adit 1	m	284	284.00	100.00%	Completed
4	HRT from Adit 1 Junction to D/S (F3)	m	1650	508.00	30.79%	
5	HRT from Adit 2 Junction to U/S (F4)	m	1651	406.00	24.59%	
6	Adit 2	m	200	200.00	100.00%	Completed
7	HRT from Adit 2 Junction to D/S (F5)	m	30	30.00	100.00%	Completed
8	HRT from VS1 to Adit 2 Junction U/S(F6)	m	90	90.00	100.00%	Completed
9	Bifurcation from Adit 2 to VS1	m	55	55.00	100.00%	Completed
10	Upper Pressure Tunnel (F7)	m	519	326.00	62.81%	
11	Ventilation Tunnel	m	104	104.00	100.00%	Completed
12	Surge Shaft	m	65	25.00	38.46%	
13	Access from HRT D/S of Adit 2 Junction to Surge Shaft	m	37	37.00	100.00%	
14	Upper Vertical Shaft (VS1)	m	158	0.00	0.00%	
15	Lower Vertical Shaft (VS2)	m	67	0.00	0.00%	
16	HRT from PH to Lower Vertical Shaft	m	180	0.00	0.00%	including bifurcations
17	Adit 3	m	46	0.00	0.00%	
18	Niche	m	210	60.00	28.57%	
19	HRT from VS1 access junction to Vs1	m	15	13.00	86.67%	
	TOTAL TUNNEL LENGTH	m	8325	3330.00	40.00%	wrt length only, irrespective of size

- Excavation work is continuing from 7 different faces and just started from 8th and 9th faces i.e. from power house and top of lower vertical shaft
- Target of excavation completion- next 18 months
- Target of completion of final lining- next 24 months

5. Power House and Tailrace

- Back slope cutting and slope protection work – Completed (From 1356 m to 1278 m)
- Foundation work – Started
- Tailrace excavation – Started
- Target of this season- Completion of Powerhouse foundation structure, partial construction of tailrace and flood wall

A. HYDROMECHANICAL WORKS

- Contract is in place
- Contractor will be mobilized within this month

B. ELECTROMECHANICAL WORKS

- Contract is in place
- Design is ongoing and on finalization stage

C. TRANSMISSION LINE

- Approval for LILO is in place
- Land Acquisition is ongoing
- Detail Design and IEE is ongoing

R. Sapkota & Associates
Chartered Accountants

Mid Baneshwor, Kathmandu
P. O. Box No.: 26528
Phone: 01-4565538
E-mail: rabinsapkota2010@hotmail.com
sapkotarabin2010@gmail.com

**Independent Auditor's Report
To the Shareholders of
Bindhyabasini Hydropower Development Co. Ltd.**

Disclaimer of Opinion

We were appointed to audit the financial statements of **Bindhyabasini Hydropower Development Co. Ltd.**, which comprises Statement of Financial Position as at Ashadh 32, 2079 (corresponding to July 16, 2022), Statement of Profit or Loss, Statement of Cash Flows, Statement of Changes in Equity for the period ended on Ashadh 32, 2079 and accounting policies and notes to the annual financial statements.

Because of the significance of the matters as described in the basis for opinion paragraph, we have not been able to obtain sufficient appropriate audit evidence for cumulative effect of non-restating financial information and making additional disclosure as required by first time adoption of Nepal Financial Reporting Standards to provide a basis for an audit opinion. Accordingly, we do not express an opinion on the financial statements as per the Nepal Financial Reporting Standards. Accompanying financial Statements are prepared by the management in accordance with the Accounting Policies and disclosure made in Schedule 18 to the financial statements which are not in line with Nepal Financial Reporting Standards.

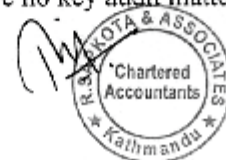
Basis for Disclaimer of Opinion

The applicable financial reporting framework for the company was changed to Nepal Financial Reporting Standards from Nepal Accounting Standards (Previous local GAAP). Change in financial reporting framework required transition to Nepal Financial Reporting Standard and presentation of at least three financial position. Two consolidated statement of comprehensive income, two statement of cash flows, two statement of change in equity and related notes, including comparative information. However financial statement has not been prepared based on transitional provision of Nepal Financial Reporting Standards 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 based on transitional provision of Nepal Financial Reporting Standards is uncertain and could be material and persuasive. Also, we draw attention on Para 3 (D) of schedule 18 to the financial statements related to Rudi "B" hydropower projects of company where the project has commenced its commercial operation from 5th Falgun, 2076, however; project development cost of Rudi "B" hydropower project is yet to be capitalized and accordingly no depreciation has been calculated. Company has incurred Rs. 1,318,663,145.72 till Ashadh end 2079 for the project development cost and shown under Project WIP in the financial statements.

Key Audit Matters

Key Audit Matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the Financial Statements of the current period. These matters were addressed in the context of our audit of the Financial Statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. There were no key audit matters to be reported in our audit report.



Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Financial Statements

Management of **Bindhyabasini Hydropower Development Co. Ltd.** ('the company'), is responsible for the preparation and fair presentation of the Financial Statements in accordance with the Nepal Financial Reporting Standards and other accounting principles generally accepted, including the accounting policies as adopted and for such internal control as management determines, is necessary to enable preparation of the financial statements that are free from material misstatements, whether due to fraud or error.

In preparing the Financial Statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditors' Responsibilities for the Audit of Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the Financial Statements as a whole are free from material misstatements, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not guarantee that an audit conducted in accordance with NSAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these Financial Statements.

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

- Identify and assess the risks of material misstatement of the Financial Statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosure in the financial statement or, if such disclosure are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease as a going concern.



- Evaluate the overall presentation of the Financial Statements including disclosures, and whether the Financial Statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation,
- Obtain sufficient appropriate audit evidences regarding the financial information of the entities or business activities within the Company to express an opinion on the Financial Statements.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

On the basis of our examination, we would like to report that: Company has not complied the employee related benefit as per the requirement of applicable labor laws and has not allocated at least 1% of net profit to corporate social responsibility related expenses.



Rabin Sapkota, FCA
Proprietor
R. Sapkota & Associates,
Chartered Accountants
Place: Miterimarg, Baneshwor, Kathmandu
Date: 2079/09/01
UDIN Number: 221216CA00395te1ns

Bindhyabasini Hydropower Development Co. Ltd.

New Baneshwor, Kathmandu, Nepal

Statement of Financial Position

As at Ashadh 32, 2079 (16 July, 2022)

Amount in Nrs

SN	Particulars	Schedule No.	2079/03/32 (16/07/2022)	2078/03/31 (15/07/2021)
I	Sources of Fund			
	A. Capital and Reserves			
	Share Capital	1	1,000,000,000.00	750,000,000.00
	Accumulated Profit/(Loss)		132,234,529.32	85,032,847.47
	Shareholders Fund		1,132,234,529.32	835,032,847.47
	B. Non-Current Liabilities			
	Advance for share capital	2	-	155,269,214.76
	Secured Loan	3	1,842,693,713.89	1,904,779,522.23
	Total Non-current Liabilities		1,842,693,713.89	2,060,048,736.99
	C. Current Liabilities & Provisions			
	Trade and Other Accounts Payables	4	85,065,526.15	25,637,900.70
	Short Term loan	5	12,702,936.59	21,064,290.43
	Provisions	6	4,408,094.66	8,679,946.04
	Total Current Liabilities & Provisions		102,176,557.40	55,382,137.17
	Total Sources of Funds (A+B+C)		3,077,104,800.62	2,950,463,721.63
II	Application of Funds			
	Non-Current Assets			
	Property, Plant and Equipment (Project)			
	A. Property, Plant and Equipment(WDV)(A)	7	1,407,955,359.47	1,451,895,683.61
	B. Project WIP (Rudi B)	8	1,318,663,145.72	1,276,366,960.21
	Total Non-Current Assets (A+B)		2,726,618,505.19	2,728,262,643.82
	C. Investment	9	146,224,938.00	13,540,100.00
	D. Current Assets			
	Trade Receivables	10	72,010,537.90	136,944,515.35
	Cash and Bank Balances	11	99,149,969.88	32,539,916.39
	Advances & Deposits	12	33,100,849.65	39,176,546.07
	Total Current Assets (D)		204,261,357.43	08,660,977.81
	Total Application of Funds (A+B+C+D)		3,077,104,800.62	2,950,463,721.63

Significant Accounting Policies and Other Explanatory Notes

18

As per our report of even date For R.Sapkota & Associates, Chartered Accountants

Sita Acharya
Chairman

Dil Sundar Shrestha
Director

Bharat Bahadur Pandey
Director

Rabin Sapkota, FCA
Proprietor

Sandeep Acharya
Director

Laxman Paudel
Director

Tam Prasad Gurung
Director

Bishnu Hari Sharma Subedi
Director

Biru Badal
Accountant

Bindhyabasini Hydropower Development Co. Ltd.

New Baneshwor, Kathmandu, Nepal

Statement of Profit or Loss

For the period from Shrawan 01, 2078 to Ashadh 32, 2079

Amount in Nrs

Particulars	Schedule No.	Current Year	Previous Year
Income			
Revenue from Sale of Electricity	13	400,254,324.98	221,797,006.15
Other Income	14	7,557,841.95	207,178,087.23
Total Revenue		407,812,166.93	428,975,093.38
Cost of Sales	15	9,545,086.50	13,745,239.89
General Administrative Expenses	16	73,340,894.72	115,580,534.07
Depreciation	7	54,932,980.08	55,434,190.02
Total		137,818,961.31	184,759,963.98
Profit from Operations		269,993,205.62	244,215,129.40
Financial Charges	17	143,383,429.11	162,914,330.14
Net Profit/(Loss)		126,609,776.51	81,300,799.26
Provision for Staffs Bonus		(2,532,195.53)	(1,626,015.99)
Net profit after Provision for Staffs Bonus		124,077,580.98	79,674,783.28
Current Year Tax		(1,875,899.13)	(7,053,930.05)
Provision for Income Tax		(1,875,899.13)	(7,053,930.05)
Deferred Tax Income/(Expense)		-	-
Previous Year Tax		-	-
Profit/(Loss) for the Current Year		122,201,681.85	72,620,853.22
Profit/(Loss) up to Previous Year		85,032,847.47	12,411,994.25
Dividend Declared and Distributed of FY 2077.78		(75,000,000.00)	-
Profit/(Loss) Transferred to Statement of Financial Position		132,234,529.32	85,032,847.47

As per our report of even date
For R.Sapkota & Associate,
Chartered Accountants

Sita Acharya
Chairman

Dil Sundar Shrestha
Director

Bharat Bahadur Pandey
Director

Rabin Sapkota, FCA
Proprietor

Sandeep Acharya
Director

Laxman Paudel
Director

Tam Prasad Gurung
Director

Bishnu Hari Sharma Subedi
Director

Biru Badal
Accountant

Bindhyabasini Hydropower Development Co. Ltd.

New Baneshwor, Kathmandu, Nepal

Statement of Cash Flows

For the period from Shrawan 01, 2078 to Ashadh 32, 2079

Amount in Nrs

Particulars	Current Year	Previous Year
Cash Flows from Operating Activities		
Net Profit Before Taxation	124,077,580.98	79,674,783.28
Adjustment for:		
Depreciation	54,932,980.08	55,434,190.02
Pre Operating Expenses W/Off	-	-
Dividend of FY 2077.78 declared	(75,000,000.00)	-
Income Tax	(7,053,930.05)	-
Dividend Income	(181,604.28)	(767,095.00)
Foreign Exchange Gain/Loss	-	-
Loss/Gain from Disposal of Assets	-	-
Cash Flow from before Changes in Working Capital	96,775,026.74	134,341,878.30
(Increase)/Decrease in current assets	71,009,673.87	(3,807,355.09)
Increase/(Decrease) in current liabilities	51,972,451.15	(175,574,343.41)
Cash Flows from Operating Activities (A)	219,757,151.76	(45,039,820.20)
Cash Flow on Investing Activities		
Decrease/Increase in Work In Progress	(42,296,185.51)	(58,406,552.38)
Sales/Purchase of Project Development Assets	(10,185,414.61)	-
Purchase/Capitalization of Fixed Assets	(807,241.33)	674,899.49
Investments Increase/(Decrease)	(132,684,838.00)	13,474,066.00
Dividend Received	181,604.28	767,095.00
Less: Disposals During the Year	-	-
Cash Flows on Investing Activities (B)	(185,792,075.17)	(43,490,491.89)
Cash Flows on Financing Activities		
Issue of Share Capital	250,000,000.00	-
Increase/(Decrease) of Loan from Banks	(62,085,808.34)	114,641,078.16
Advance for Share Capital	(155,269,214.76)	(17,168,754.58)
Cash Flows from Financial Activities (C)	32,644,976.90	97,472,323.58
Total Cash Generated During the Year (A+B+C)	66,610,053.49	8,942,011.49
Opening Cash and Bank Balances	32,539,916.39	23,597,904.90
Cash and Bank Balance at the End of the Year	99,149,969.88	32,539,916.39

As per our report of even date
For R.Sapkota & Associate,
Chartered Accountants

Sita Acharya
Chairman

Dil Sundar Shrestha
Director

Bharat Bahadur Pandey
Director

Rabin Sapkota, FCA
Proprietor

Sandeep Acharya
Director

Laxman Paudel
Director

Tam Prasad Gurung
Director

Bishnu Hari Sharma Subedi
Director

Biru Badal
Accountant

Bindhyabasini Hydropower Development Co. Ltd.

New Baneshwor, Kathmandu, Nepal

Statement of Changes in Equity

For the year ended 31 Ashadh, 2079

Amount in Nrs

Particulars	Share Capital	Accumulated Profit	Other Reserve	Total
Balance as at 01 Shrawan, 2076	750,000,000.00	(22,464,056.54)	-	727,535,943.46
Issue of Share Capital	-	-	-	-
Deferred Tax Assets	-	-	-	-
Profit/(Loss) Account for the period	-	34,876,050.78	-	34,876,050.78
Dividends	-	-	-	-
As at 31 Ashadh, 2077				
Balance as at 01 Shrawan, 2077	750,000,000.00	12,411,994.25	-	762,411,994.25
Issue of Share Capital	750,000,000.00	-	-	762,411,994.25
Deferred Tax Assets	-	-	-	-
Profit/(Loss) Account for the period	-	72,620,853.22	-	72,620,853.22
Dividends	-	-	-	-
As at 31 Ashadh, 2078				
Balance as at 01 Shrawan, 2078	750,000,000.00	85,032,847.47	-	835,032,847.47
Issue of Share Capital	250,000,000.00	85,032,847.47	-	835,032,847.47
Deferred Tax Assets	-	-	-	250,000,000.00
Profit/(Loss) Account for the period	-	122,201,681.85	-	-
Dividends	-	(75,000,000.00)	-	122,201,681.85
As at 31 Ashadh, 2079				
	1,000,000,000.00	132,234,529.32	-	1,132,234,529.32

As per our report of even date
For R. Sapkota & Associates
Chartered Accountants

Sita Acharya
Chairman

Dil Sundar Shrestha
Director

Bharat Bahadur Pandey
Director

Rabin Sapkota, FCA
Proprietor

Sandeep Acharya
Director

Laxman Paudel
Director

Tam Prasad Gurung
Director

Bishnu Hari Sharma Subedi
Director

Biru Badal
Accountant

Bindhyabasini Hydropower Development Co. Ltd.

New Baneshwor, Kathmandu, Nepal

Schedules Forming Integral Part of the Financial Statements

SCHEDULE - 1		Share Capital		Amount in Nrs
Particular	2079/03/32	2078/03/31		
Authorized Share Capital				
20,000,000 Ordinary shares of Rs. 100 each.	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00		
Issued Share Capital				
10,000,000 Ordinary shares of Rs. 100 each.	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00		
Paid Up Share Capital				
1,00,00,000 Ordinary shares of Rs. 100 each.	1,000,000,000.00			
75,00,000 Ordinary shares of Rs. 100 each.		750,000,000.00		
Total Share Capital:	1,000,000,000.00	750,000,000.00		

SCHEDULE - 2		Advance for Share Capital		Amount in Nrs
Particular	2079/03/32	2078/03/31		
Particulars	-	155,269,214.76		
Total	-	155,269,214.76		

SCHEDULE - 3		Secured Loan		Amount in Nrs
Particular	2079/03/32	2078/03/31		
Bank Term Loan - Rudi A	1,006,626,068.05	1,050,752,325.60		
Bank Term Loan - Rudi B	836,067,645.84	854,027,196.63		
Total	1,842,693,713.89	1,904,779,522.23		

SCHEDULE - 4		Trade and Other Accounts Payables		Amount in Nrs
Particular	2079/03/32	2078/03/31		
a) Duties & Taxes (TDS Payables)	1,002,067.35	771,652.81		
b) Advance from Directors	-	-		
c) Payable to Contractors	23,632,914.15	10,113,941.16		
d) Retention Money				
Retention Money -Rudi A	1,794,177.41	1,794,177.41		
Retention Money Rudi B	6,345,302.81	4,847,183.40		
e) Others Payable				
A Qore Software Pvt Ltd	-	44,600.25		
BM Enterprises	14,009.84	10,438.84		
Bouddhanath Nirman Sewa	-	28,250.00		
Kausiki Infosys	6,000.00	-		
T.N Acharya & Co.	-	1,297,910.00		
Axis International Travel & Tours	145,215.00	-		

Design Hub & Print Solution Pvt. Ltd.	47,247.37	-
Dev Auto Mobiles	53.92	-
Dividend Payable to Share Holders of BHDC	6,878,294.50	-
Harati Auto Trading	28,001.40	-
Professional System Pvt. Ltd.	74,147.00	-
Ripoo Mardenee Pvt. Ltd.	82,030.00	-
Saniya Enterprises	14,146.00	-
Self Drive Nepal Pvt. Ltd.	75,820.00	-
Staff Welfare Fund	330,033.99	-
Time Media Service Pvt. Ltd	198,281.52	-
TPSC (India) Pvt. Ltd.	448,420.00	55,384.00
Royalty Payable-Rudi A	870,372.22	1,040,856.07
Royalty Payable-Rudi B	569,838.35	856,113.80
Neupane Engineering	-	697,395.86
Elite Automotives Pvt. Ltd.	-	151,554.76
Kaizen Auto Parts	-	1,283.10
Unique Ideal Automobiles Pvt. Ltd.	900.61	-
Tyre International Pvt. Ltd.	23,567.50	-
Urd Auto	-	3,164.40
Meeting & Other Allowances Payables	2,048,748.32	1,222,052.32
R.Sapkota & Associates.	278,750.00	111,500.00
Salary Payable	2,330,025.71	2,161,488.50
CIT Payable	502,554.00	342,166.00
Site Payable	404,922.94	-
P&P Traders	11,865.00	11,865.00
Party Payable	103,207.95	74,923.02
Payable to Shareholder/Investor	36,804,611.29	-
Total	85,065,526.15	25,637,900.70

SCHEDULE - 5 Short Term Loan

Amount in Nrs

Particular	2079/03/32	2078/03/31
Bank Overdraft-Rudi A	5,295,673.37	6,060,626.24
Bank Overdraft- Rudi B	7,407,263.22	15,003,664.19
Total	12,702,936.59	21,064,290.43

SCHEDULE - 6 Provisions

Amount in Nrs

Particular	2079/03/32	2078/03/31
Provision for Income Tax	1,875,899.13	7,053,930.05
Provision for Staffs Bonus	2,532,195.53	1,626,015.99
Total	4,408,094.66	8,679,946.04

SCHEDULE - 9 Investment

Amount in Nrs

Particular	2079/03/32	2078/03/31
Peoples Energy Limited	138,183,638.00	10,000,000.00
Nepal Power Exchange Limited	5,000,000.00	-
United Modi Hydropower Ltd.	-	2,091,900.00
Jalabidhyut Lagani Tatha Bikash Company	3,041,300.00	1,448,200.00
Total	146,224,938.00	13,540,100.00

SCHEDULE - 10		Trade Receivables		Amount in Nrs
Particular	2079/03/32	2078/03/31		
Nepal Electricity Authority (Rudi A)	43,518,610.99	40,134,782.51		
Nepal Electricity Authority (Rudi B)	28,491,926.91	26,966,732.84		
Ajod Insurance (Rudi A)	-	20,061,000.00		
Ajod Insurance (Rudi B)	-	49,782,000.00		
Total	72,010,537.90	136,944,515.35		

SCHEDULE - 11		Cash & Bank Balance		Amount in Nrs
Particular	2079/03/32	2078/03/31		
Cash & Bank Balance	99,149,969.88	32,539,916.39		

SCHEDULE - 12		Advances & Deposits		Amount in Nrs
Particular	2079/03/32	2078/03/31		
Deposits (Asset)				
a) Advance and Loan	-	9,910.00		
b) Margins & Deposits	10,683,090.86	11,460,581.64		
c) Advance to Suppliers/ Contractors	6,954,644.76	11,839,487.52		
d) Other Advance				
Advance Income Tax	1,915,567.58	3,291,717.03		
Bohara Enterprises	-	720,000.00		
Sanima Capital Ltd.	-	275,000.00		
Prepaid Insurance- Rudi A	5,849,875.52	2,894,673.70		
Prepaid Insurance- Rudi B	3,811,510.81	1,937,347.10		
Prepaid Annual Fee for CDSC	150,000.00	-		
Prepaid RTGS Fee	131,918.00	-		
Advance for EM Consignment	-	-		
Advances to Locals at Site	2,790,000.00	-		
Century Capital Ltd	-	312,500.00		
Laxmi Capital Market	-	312,500.00		
Clean Energy Consultant Pvt. Ltd.	26,549.00	26,549.00		
Machinery & Electric Pvt. Ltd.	316.70	316.70		
Mayur Faucets Pvt. Ltd.	834.42	-		
CDS & Clearing Ltd	22,642.00	-		
Site Payable	-	60,106.95		
Advance for Investment	-	5,000,000.00		
Advance to Party	763,900.00	1,035,856.43		
Total	33,100,849.65	39,176,546.07		

SCHEDULE - 13		Revenue from Sale of Electricity		Amount in Nrs
Particular	2079/03/32	2078/03/31		
Revenue from Sale of Electricity (Rudi A)	244,238,711.25	120,325,546.75		
Revenue from Sale of Electricity (Rudi B)	156,015,613.73	101,471,459.40		
Total	400,254,324.98	221,797,006.15		

SCHEDULE - 14		Other Income	
		Amount in Nrs	
Particular	2079/03/32	2078/03/31	
Rudi A			
Insurance Claimed Amount (Loss of Profit)	-	95,061,000.00	
Insurance Claimed Amount (Maintenance)	-	34,519,200.00	
Interest on Deposit	126,689.05	4,005.14	
Rudi B			
Insurance Claimed Amount (Loss of Profit)	-	49,782,000.00	
Interest on Deposit	3,129.32	3,962.92	
Other Income	-	450,040.28	
Dividend Income	181,604.28	767,095.00	
Gain on Sale of Investment	7,246,419.30	26,590,783.89	
Total	7,557,841.95	207,178,087.23	

SCHEDULE - 15		Cost of Sales	
		Amount in Nrs	
Particular	2079/03/32	2078/03/31	
Rudi A			
Installed Capacity Royalty	880,000.00	880,000.00	
Revenue Royalty	4,884,774.23	2,406,510.94	
Charge for Short Supply (Rudi A)	-	4,946,942.94	
Rudi B			
Installed Capacity Royalty	660,000.00	660,000.00	
Revenue Royalty	3,120,312.27	2,029,429.19	
Charge for Short Supply (Rudi B)	-	1,605,999.47	
Energy Loss (Rudi B)	-	1,216,357.35	
Total	9,545,086.50	13,745,239.89	

SCHEDULE - 16		General Administrative Expenses	
		Amount in Nrs	
Particular	2079/03/32	2078/03/31	
Rudi A			
AGM Expenses	150,835.21	18,144.57	
Audit Fees and Expenses	161,428.57	64,568.20	
Bank Charge & Commission	1,421,903.97	1,827,532.36	
Canteen Expenses	958,800.00	1,285,530.42	
Communication Expenses	261,592.62	324,684.71	
Consultant fee	-	1,000,000.00	
Consumable Goods	291,077.38	214,953.45	
CSR Expenses	2,224,282.14	692,142.86	
Dashain Expenses	215,767.00	490,812.39	
Employer's contribution	-	462,267.14	
Festival Celebration	64,872.58	28,199.16	
Financial Consultancy Expenses	19,371.43	25,828.57	
Fuel & Transportation Expenses	636,770.96	247,806.37	
IPO Processing Expenses	4,239,577.71	237,300.00	
Kitchen & Guest Expenses	137,430.29	204,966.86	
Medical & Mourning Expenses	21,325.94	20,716.74	
Meeting & Other Expenses	1,839,785.20	1,024,796.98	
Miscellaneous Expenses	-	92,183.43	

Office Rent & Other Expenses	615,153.14	577,385.71
Office Setup Expenses	-	3,189.77
Operating Expenses	230,711.83	267,778.99
Overtime Salary	533,609.00	218,690.00
Printing & Stationery	93,190.14	86,637.54
Insurance Expenses	5,522,827.44	3,971,122.05
Renewal & Other Expenses	374,882.78	242,904.58
Repair & Maintenance Expenses	6,354,902.30	63,994,773.99
Salary Expenses	8,622,396.87	8,525,791.91
Security Guard Expenses	-	396,262.45
Site Lodging & Fooding Expenses	100,073.71	-
Walky Talky Royalty	76,802.86	8,850.00
Wages	202,020.20	-
RUDI B		
AGM Expenses	113,126.41	13,608.43
Audit Fee	121,071.43	48,431.80
Bank Charge & Commission	1,307,659.35	2,068,321.12
Canteen Expenses	1,317,210.00	
Communication Expenses	216,496.75	213,356.84
Consumable Goods	189,303.76	214,197.49
CSR Expenses	4,869,282.35	-
Dashain Allowances	-	517,126.24
Employer's contribution	-	434,962.86
Festival Celebration	48,654.43	12,555.84
Financial Consultancy Expenses	14,528.57	19,371.43
Fuel & Transportation	497,832.76	273,724.30
Head Works Clearance	-	-
Insurance Expenses	4,632,916.70	537,982.82
IPO Processing Expenses	3,179,683.29	-
IPPAN Membership OP	-	25,000.00
Kitchen & Guest Expenses	103,072.71	181,505.61
Late COD Penalty	-	4,419,434.57
Medical & Mourning Expenses	15,994.46	
Meeting & Other Expenses	1,379,838.90	770,652.07
Office Rent & Other Expenses	461,364.86	433,039.29
Operating Expenses	173,033.87	1,146,963.92
Overtime Salary	359,749.00	165,996.00
Printing & Stationery	117,776.36	39,138.26
Renewal & Other Expenses	260,743.22	163,428.42
Salary Expenses	9,390,934.46	9,456,028.11
Repair & Maintenance Expenses	8,326,117.82	596,943.05
Servo / Hydraulic Oil	-	6,544.40
Site Lodging & Fooding Expenses	75,055.29	160,850.00
Walky Talkie Royalty	57,602.14	8,750.00
Wages	740,454.56	-
Advance for Investment written off	-	7,096,800.00
Total	73,340,894.72	115,580,534.07

SCHEDULE - 17

Financial Charges

Amount in Nrs

Particular	2079/03/32	2078/03/31
Rudi A	75,495,489.53	90,535,334.17
Rudi B	67,887,939.58	72,378,995.97
Total	143,383,429.11	162,914,330.14

SCHEDULE - 7

Fixed Assets & Depreciation

Rudi A

Amount in Nrs

Particular	Land	Building	Office Equipment & Furniture	Vehicle	Intangible Assets	Total
At Cost						
Opening Balance	-	-	2,805,825.46	8,536,531.95	1,551,447,135.45	1,562,789,492.86
Addition	-	-	99,146.50	264,900.00	10,185,414.61	10,549,461.11
Deletion During The Year	-	-	-	-	-	-
Total Rs. At Cost	-	-	2,904,971.96	8,801,431.95	1,561,632,550.06	1,573,338,953.97
Depreciation	-	-				
Depreciation Up To Previous Year	-	-	1,228,251.57	2,533,016.96	116,290,033.51	120,051,302.04
Depreciation For The Year	-	-	414,538.43	940,262.25	51,820,291.41	53,175,092.09
Total Accumulated Depreciation	-	-	1,642,790.00	3,473,279.21	168,110,324.92	173,226,394.13
WDV As On 32.03.2079	-	-	1,262,181.96	5,328,152.74	1,393,522,225.14	1,400,112,559.84
WDV As On 31.03.2078	-	-	1,577,573.89	6,003,514.99	1,435,157,101.94	1,442,738,190.82

Rudi B

Particular	Land	Building	Office Equipment & Furniture	Vehicle	Intangible Assets	Total
At Cost						
Opening Balance	-	-	5,298,817.47	7,620,025.35	-	12,918,842.82
Addition	-	-	443,194.83	-	-	443,194.83
Deletion During The Year	-	-	-	-	-	-
Total Rs. At Cost	-	-	5,742,012.30	7,620,025.35	-	13,362,037.65
Depreciation	-	-				
Depreciation Up To Previous Year	-	-	1,970,644.07	1,790,705.96	-	3,761,350.03
Depreciation For The Year	-	-	883,490.09	874,397.91	-	1,757,888.00
Total Accumulated Depreciation	-	-	2,854,134.16	2,665,103.87	-	5,519,238.02
WDV As On 32.03.2079	-	-	2,887,878.14	4,954,921.48	-	7,842,799.63
WDV As On 31.03.2078	-	-	3,328,173.40	5,829,319.39	-	9,157,492.79

Bindhyabasini Hydropower Development Co. Ltd.

New Baneshwor, Kathmandu, Nepal

Schedule Forming Part of Financial Statements for the Year Ended Ashadh 32, 2079

Schedule No.: 18- Significant Accounting Policies and Other Explanatory Notes

1. General Information

Bindhyabasini Hydropower Development Co. Ltd. is registered on 2057/09/03 in Company Registrar Office with registration no. 14541 and registered in Inland Revenue Department with PAN 303439675. The company is converted into Public Limited Company on 30th Falgun, 2073 with registration no. 165341/073/074. The main objective of the company is to develop hydropower projects. The company has operated two projects namely Rudi Khola A Hydropower Project of 8.8 MW & Rudi Khola B Hydropower Project of 6.6 MW in Kaski & Lamjung District. The Rudi A and Rudi B Hydropower project of Company have commenced their operation from 5th Chaitra, 2075 & 5th Falgun, 2076 respectively.

The Financial Statements were adopted by the Board of Directors on Mangshir 29, 2079.

2. Summary Significant Accounting Policies:

The Financial Statements have been prepared under Going Concern Assumption. The principle accounting policies applied in the preparation of these Financial Statements are set out below. These policies have been consistently applied to all the years presented, unless otherwise stated.

A. Statement of Compliance

The Financial Statements have been prepared in accordance with Nepal Accounting Standards ("NAS"), except otherwise stated, and to comply with the requirement of Companies Act, 2063.

B. Method of Accounting

- i) The accounts have been prepared on accrual basis, in accordance with Nepal Accounting Standards (NAS), which have been prescribed by the Companies Act, 2063, to the extent applicable and other relevant practices.
- ii) The Financial Statements are prepared on the historical cost convention. The preparation of Financial Statements in conformity with NAS requires the use of certain critical accounting estimates. It also requires management to exercise judgment in process of applying the Company's accounting policies and accounting estimates.

C. Going Concern

At the Balance Sheet date, the company has been engaged in the two projects and as per the provision of the license granted to the company by the Department of Electricity Development (DOED) the project life is for 30 years excluding construction period.

D. Project WIP (Work in Progress)

Project WIP arising from construction of project has been stated at cost price. Common expenses of the administrative and corporate office are treated as administrative expenses of a particular project based on the decision made by the management.

E. Revenue Recognition

- i) **Hydroelectricity Sales:** Company has the policy to recognize income from sale of hydroelectricity on accrual basis and based on the invoice issued to Nepal Electricity Authority (NEA), which is subject to confirmation from Nepal Electricity Authority (NEA). Any subsequent disputed amount deducted by NEA, if any, will be recognized as an expense on the year of confirmation.
- ii) **Other Revenue:**
Interest Income on bank balances have been recognized on cash basis. Dividend Income from investment in shares have been recognized on the basis of right to receive such dividend income.

F. Revenue Expenditure

Expenditure incurred for the operation and management of projects which have already started the commercial operation is recognized as revenue expenditure and treated as operation and administrative costs. Whereas, direct expenditures incurred for the project which is yet to be completed even though the commercial operation has been commenced, has been capitalized as project development cost under the related project head.

G. Fixed Assets, Project Assets (Self Developed) & Depreciation

- i) Fixed assets have been valued at cost of construction/acquisition inclusive of incidental expenses related to construction/acquisition. They are measured at Cost Model after their initial recognition.
- ii) Project Development Cost are the assets that are capitalized at the time of completion of construction of hydropower project and amortized over the period of thirty years of period.
- iii) Depreciation of project related assets is charged off to the Capital Work in Progress (Project Cost).

H. Capitalization of Borrowing Costs and other Expenditure

Interest and other borrowing costs that are directly attributable to the acquisition, construction or production of a qualifying asset are capitalized as part of the cost of that asset. And interest and other borrowing costs that are not directly attributable to the acquisition, construction or production of a qualifying asset are charged as financial expenses on accrual basis. (A qualifying asset is an asset that necessarily takes a substantial period of time to get ready for its intended use or sale.)

I. Cash and Cash Equivalent

Cash and Cash Equivalent represent cash in hand and balance in bank accounts at the year end.

J. Income Taxes

Provision for current tax is made with reference to taxable profit for the financial year determined under the provisions of Income Tax Act, 2058 and Rules thereof.

K. Use of Estimates, Assumptions & Judgments

The preparation of Financial Statements requires management to make judgements, estimates and assumptions that affect the application of policies and reported amount of assets and liabilities, income and expenses.

Estimates and assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognized in the period in which the estimate is revised and in any future period affected.

L. Sundry Debtors and Loans & Advances

Amount recoverable from sundry debtors and loans and advances are stated at book value less provision for doubtful debt.

M. Retirement Benefit**i. Gratuity**

Company has not yet formulated any formal plan for employee benefits and accordingly, no provision for the gratuity has been provided during the year.

ii. Leave Encashment

Company has not formulated any formal plan for employee benefits and thus, no provision towards the leave encashment has been provided during the year.

iii. Provident Fund

Company has contributed towards the provident fund for the purpose of employee retirement payment.

N. Employees' Bonus and Housing Fund

Staff is provided annual bonus under the provision of the Electricity Act and Rules 2049 (at the rate of 2% of Profit Before Income Tax and after Bonus).

O. Administrative Policies

Financial Administration & Task Operation Rules, 2076 incorporating Policies such as Procurement Policy, Employee's Byelaws, Financial Administration Policy has been adopted by the Annual General Meeting (FY 2075/076).

3. Notes to Account**A. Share Capital**

The Company has Authorized Share Capital of Rs. 2,000,000,000, Issued Capital of Rs. 1,000,000,000 and Paid-up Share Capital has increased from NPR 750,000,000 to NPR 1,000,000,000 during the FY 2078/79 through Initial Public Offering (IPO).

B. Revenues

Company has total Net Income from sale of electricity is Rs. 400,254,324.98 during the Financial Year. Net Income from sale of electricity has been determined after deducting energy purchased from NEA for internal operation of powerhouse.

Company has total other income of Rs. 7,557,841.95 during the financial year which comprises of Interest Income amounting Rs. 129,818.37, Dividend Income amounting Rs. 181,604.28 and Gain on sale of investment in shares amounting Rs 7,246,419.30.

C. Fixed Assets, Project Assets and Depreciation

Fixed assets, based on their nature, are classified into four groups and depreciation is charged on diminishing balance method, except project assets (Rudi A) which is being depreciated on SLM basis over remaining license period of the project, at the following rates:

Office Equipment & Furniture	25%
Vehicle	15%

D. Capital Work in Progress (Project Under Development)

Total Project WIP (Rudi B) of Rs. 1,318,663,145.72 till 32nd Ashadh, 2079 is cumulative from beginning of construction of project.

The Rudi "A" and Rudi "B" hydropower projects of company have commenced their operation from 5th Chaitra, 2075 and 5th Falgun, 2076 respectively. Though, operation of project Rudi "B" has been commenced from 5th Falgun, 2076, construction of project Rudi "B" is yet to be completed and project development cost of Rs. 42,296,185.51 incurred during this year has been capitalized to Project WIP during the year.

Furthermore, interest expenses up to date of commencement of commercial operation of Rudi "B" has been shown under Capital WIP (Project under development) Rudi "B" and interest expenses and other all operating expenses other than construction related expenses after commencement of commercial operation date has been charged to Statement of Profit or Loss as finance cost.

E. Investment

During the year, Company has disposed the shares investment in United Modi Hydropower Ltd amounting Rs. 20,91,900 with a gain of Rs. 7,246,419.30.

F. Impairment Losses

An indication of impairment of individual assets has been assessed at the reporting date and there is no material indication of impairment that requires assessment of recoverable amount of those assets as required under Nepal Accounting Standard 36 on Impairment Losses. So, no impairment loss has been recognized during the year.

G. Repair & Maintenance Expenses

During the year, the company has incurred repair & maintenance expenses amounting Rs. 14,681,020.12 relating to Rudi "A" and Rudi "B". The detail is as below:

Amount in Nrs			
Repair Type	Rudi A	Rudi B	Total
Civil Repair	2,237,288.55	5,190,422.90	7,427,711.45
Other Assets Repair	19,630.29	59,587.71	79,218.00
TL Repair	958,502.38	488,283.49	1,446,785.87
EM Repair	2,464,489.55	2,136,065.78	4,600,555.33
HM Repair	178,483.51	-	178,483.51
Vehicle Repair	496,508.02	451,757.94	948,265.96
Total	6,354,902.30	8,326,117.82	14,681,020.12

H. Accounts receivables and payables

Accounts receivables and payables are subject to direct confirmation from concerned parties as at balance sheet date.

I. Income Tax Liability

Income tax for the year comprises current tax and deferred tax. Income tax is recognized in the income statement, except to the extent that it relates to items directly in equity, in which case it is recognized in equity.

- i. Current Tax: The Company has provided current tax liability based on the provision of Income Tax Act, 2058.
- ii. During the year deferred tax assets/liability has not been recognized as entity is fully tax exempt for first ten years of operation and 50% for next five years and opening deferred tax liability has been transferred to statement of profit or loss of current year.

J. Proposed Dividend

For the current year 2078/79 the board of directors have proposed 5% dividend, which is subject to approval by shareholders at the Annual General Meeting.

K. Related Party Disclosure

Currently there are seven directors of the company. During the period the company has provided allowances, salary and other benefits to its key management personnel. Following are the details:

Name of Key Management Personnel	Position	Annual Salary	Board Meeting Allowance	Other Allowances	Total
Ms Sita Acharya	Chairman	2,310,938.00	260,000.00	-	2,570,938.00
Mr. Bharat Bahadur Pandey	Director	-	260,000.00	382,356.00	642,356.00
Mr. Dil Sundar Shrestha	Director	-	260,000.00	-	260,000.00
Mr. Sandeep Acharya	Director	-	260,000.00	-	260,000.00
Mr. Laxman Paudel	Director	-	260,000.00	-	260,000.00
Mr. Bishnu Hari Sharma Subedi	Director	-	260,000.00	-	260,000.00
Mr. Tam Prasad Gurung	Director	-	260,000.00	-	260,000.00
Mr. Janardan Aryal	Company Secretary	734,000.00	260,000.00	-	994,000.00
Mr. Hari Prasad Sharma Kafle	Former Director	-	75,000.00	-	75,000.00
Mr. Om Prasad Gurung	Former Director	-	80,000.00	-	80,000.00
Total		3,044,938.00	2,235,000.00	382,356.00	56,62,294.00

L. Payable to Promoters

Trade and Other Accounts Payables includes amounting to Rs. 36,804,611.29 is payables to promoter shareholders/investors against advance for share capital.

M. Events after the balance sheet date

There are no any adjusting and non-adjusting events occurred during the period.

N. Contingent Liability

Company does not have contingent liability till Ashadh end, 2079.

