

**विन्ध्यवासीनी हाईड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड
को आ.व.२०७९/०८० को वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना**

श्री शेयरधनी महानुभावहरू,

यस विन्ध्यवासीनी हाईड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेडको सञ्चालक समितिको मिति २०८०/०९/०३ गते बसेको बैठकको निर्णयानुसार कम्पनीको सातौं 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 : २०८०/०९/२६ गते, विहिवार ।

समय : विहान १०:०० बजे ।

स्थान: अनमोल वैन्क्वीट, शंखमुल, नयाँ बानेश्वर, काठमाडौं

भर्चुअल <https://www.microsoft.com/en/microsoft-teams/join-a-meeting>

Meeting ID: 453 303 561 828

Passcode: 9dy2j5

सामान्य प्रस्ताव

वार्षिक साधारण सभाको विषय सूचि :

(क)

(ख)

(ग)

(घ)

(ङ)

सञ्चालक समितिको आ. व. २०७९/०८० वार्षिक प्रतिवेदनमा छलफल गरी स्वीकृत गर्ने ।

कम्पनीको आ.व. २०७९/०८० को लेखापरीक्षण प्रतिवेदन सहितको वित्तीय विवरण छलफल गरी अनुमोदन गर्ने ।

आ. व. २०८०/०८१ को लागि लेखापरीक्षकको नियुक्ति गर्ने र नीजको पारीश्रमिक तोक्ने ।

कम्पनीको चुक्ता पूँजीको ५.२६३२% नगद लाभांश वितरण गर्ने ।

विविध ।

वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरू

१. वार्षिक साधारण सभा प्रयोजनको लागि कम्पनीको शेयरधनी दर्ता पुस्तिका र शेयर दाखिला खारेजको कार्य मिति २०८०/०९/१७ गते १ दिन बन्द रहनेछ । शेयरधनी पुस्तिका बन्द भएको अघिल्लो दिन सम्म नेपाल स्टक एक्सचेञ्ज लिमिटेडमा कारोबार भई कायम रहेका शेयरधनीहरू मात्र साधारण सभामा भाग लिन पाउनेछन ।
२. वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित शेयरधनी महानुभावहरूको सुविधाको लागि हाजिरी पुस्तिका सभा स्थलमा सभा हुने दिन विहान ९:०० बजे देखि सभा सञ्चालन रहेसम्म खुल्ला रहनेछ ।
३. 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 ।
४. सभामा भाग लिनको लागि प्रतिनिधि नियुक्त गर्न चाहने व्यक्तिगत शेयरधनीले कम्पनीको अर्को शेयरधनीलाई प्रतिनिधि नियुक्त गरि सभा हुनुभन्दा ७२ घण्टा अगावै अर्थात मिति २०८०/०९/२३ गते १० बजे भित्र कम्पनीमा उक्त प्रतिनिधि पत्र (प्रोक्सी) यस कम्पनीको कार्यालयमा दर्ता गराई सक्नुपर्ने छ ।
५. 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 ।
६. साधारण सभामा सहभागी हुन अनिवार्य रूपमा आफ्नो परिचय-पत्र वा हितग्राहि खाताको विवरण प्रस्तुत गर्नुपर्ने छ ।

सञ्चालक समितिको आज्ञाले,
कम्पनी सचिव

कम्पनी ऐन २०६३ को दफा ७१ संग सम्बन्धित

(प्रोक्सी फारम)

श्री सञ्चालक 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 २०८०।०९।२६ गते हुन गईरहेको सातौं 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:	निवेदक:
हस्ताक्षर :	हस्ताक्षर :
नाम :	नाम :
ठेगाना :	ठेगाना :
शेयरधनी नं./BOID नं.	शेयरधनी नं./BOID नं.
शेयर संख्या :	शेयर संख्या :
मिति :	मिति :

नोट: साधारण सभामा आफू स्वयं उपस्थित हुन नसक्ने शेयरधनीहरुले 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 कोष्ठहरु 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

विन्ध्यवासीनि हाइड्रोपावर डेभेलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेडको
सातौ वार्षिक साधारण सभाको अवसरमा कम्पनीका अध्यक्षद्वारा प्रस्तुत गर्नुहुने
सञ्चालक समितिको

आ.व. २०७९/०८० को वार्षिक प्रतिवेदन

मिति: २०८० पौष २६ गते ।

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरु,

यस विन्ध्यवासिनी हाइड्रोपावर डेभेलपमेण्ट कम्पनी लि. को सातौ वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित हुनु भएका विभिन्न संघसंगठन तथा संस्थाका प्रतिनिधि, 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 २०७९/८० 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 लामजुङ्ग 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 पूँजी : रु. १,०५,००,००,०००।-
 - (ग) चुक्ता पूँजी : रु. १,०५,००,००,०००।-
 - (क) संस्थापक शेयर पूँजी: रु.७८,७५,००,०००/-
 - (ख) साधारण शेयर पूँजी: रु.२६,२५,००,०००/-

➤ **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 ।

Month	Contracted Energy As Per PPA KW/h	Actual Generation KW/h	Rate	Excess Energy Generation KW/h	Transmission Line Loss KW/h @3.32%	Net Actual Energy KW/h	Total Actual Revenue	Energy Consumed Per Month NPR	Revenue NPR
Total	46,699,752	41,569,090		-	1,380,094	40,188,996	237,124,580	(31,428)	237,093,152

ख. रुदी खोला 'बी' जलविद्युत आयोजना:

- लमजुङ्ग जिल्लाको क्व्होलासोथार गाउँपालिका क्षेत्रमा पावर हाउस तथा कास्की जिल्लाको मादी गाउँपालिका र लमजुङ्ग जिल्लाको क्व्होलासोथार गाउँपालिका क्षेत्रमा हेडवर्क्स रहेको यस आयोजनाले मिति २०६९/०९/२६ गते विद्युत उत्पादनको सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त गरी मिति २०७१/१२/१३ विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र प्राप्त गरेको छ । आयोजनाको उत्पादन अनुमतिपत्रको बहाल मिति २१०९/०२/२५ 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 कार्वू खोला, कैयु खोला र लिगुर खोलालाई सहायक खोलाको रुपमा लिइएको छ ।
- उक्त खोलाहरु मध्ये टोगो खोला, कार्वू खोला र कैयु खोलाको हेडवर्क्स निर्माण सम्बन्धी कार्य यस अघि नै सम्पन्न भैसकेको थियो भने आयोजनाको सहायक हेडवर्क्सको रुपमा रहेको लिगुर खोलाको निर्माण कार्य मिति २०८०/०२/१४ मा सम्पन्न भई यस आयोजना चारवटा हेडवर्क्स नै सुचारु अवस्थामा रहेका छन् ।
- आयोजनाको सहायकहेडवर्क्सको निर्माण कार्य सम्पन्न भईसकेको हुदा आयोजनाको सम्पूर्ण खर्चलाई Fixed Assets मा Convert गरि । 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 गरिएको छ ।

In FY 2079/80 Details of Additional Works done in Rudi Khola B HEP

Particulars	Amount (Nrs.)	Total (Nrs.)
Civil Construction Works -Rudi B		
Ligur Khola construction IPCs (IPC 3&4)	6,284,954	
Total of Additional Civil Work in Rudi B		6,284,954
Metal Work & Hydromechanical Works -Rudi B		
HM IPC Final	2,630,698	
MS Plate	2331110.85	
Shifting and Handling Charge	2841950	
Regent gate Valve	209710.66	
Butterfly Valve	115054.98	
Transportation Chrage	24615.38	
Pipe	27245	
Elbo	8023	
Total of Additional HM Works		8,188,408
Total Addition		14,473,362

- आयोजना निर्माण शुरु गर्नुपूर्व कम्पनीले खरिद गरेको Excavator (KOMATSU-125-8) को लगत कट्टा गरि रु ८ लाख रुपैयामा Scrape Sold गरिएको रकमलाई आयोजनाको कूल लागतमा समायोजन गरिएको छ ।

Month	Contracted Energy As Per PPA KW/h	Actual Generation KW/h	Transmission Line Loss KW/h @3.32%	Net Actual Energy KW/h	Total Actual Revenue	Energy Consumed Per NPR	Revenue NPR	Remarks
Total	33,167,980	9,411,420	221,168	9,190,252	51,932,943	(652,968)	51,279,975	Plant not Operated from Bhadra to Poush and Falgun

➤ **कम्पनी/आयोजनाको आ.व. २०७९/०८० को प्रमुख वित्तीय सारंशः**

(क) कम्पनीको सञ्चालन आम्दानी तथा खर्च सम्बन्धी विवरणः

- कम्पनीले ने.वि.प्रा.मा पेश गरेको बील रकमलाई कूल आम्दानी मानिएको छ ।
- नेपाल विद्युत प्राधिकरणले 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 ।
- ज.वि.आ.को कम्पनीको नाममा रहेको हाइड्रो इलेक्ट्रीसिटी इन्भेष्टमेण्ट एण्ड डेभेलपमेण्ट कं. लि.बाट प्राप्त लाभांश रु.१,३७,५७९/-, नेपाल पावर एक्सचेन्ज लि.बाट प्राप्त लाभांश रु.२,१३,७५०/- इन्सोयरेन्स दावी वापत (Rudi Khola B HEP, Maintenance and Loss of Profit of MD) प्राप्त रकम रु. ६९,०८०,३००/- र बैंक मौज्दातामा व्याज रकम रु.९७,३५४.६३/- समेत गरी जम्मा रु.६९,५३८,९८४/- (छ करोड पन्चानब्बे लाख अड्तीस हजार नौ सय चौरासी रुपैयाँ मात्र) कम्पनीको अन्य आम्दानीमा समावेश गरिएको छ ।
- कम्पनीले सञ्चालन गरेको दुवै आयोजनाको कर्जा भुक्तानी अवधी 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. २०७९/०८० मा १४,१२६०१२९/- (चौध करोड बाह्र लाख साठी हजार एक सय एकासी रुपैया) व्याज वापत 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. २०७९/०८० को सञ्चालन आम्दानी तथा खर्चको संक्षिप्त विवरण “अनुसूची क” मा प्रस्तुत गरिएको छ ।

(ख) कम्पनीको शेयर पूँजी, दायित्व तथा सम्पत्ति सम्बन्धी विवरणः

- कम्पनीमा हाल संस्थापक शेयर रकम ७८ करोड ७५ लाख रुपैयाँ र सर्वसाधारण शेयर रकम २६ करोड २५ लाख रुपैयाँ गरी कूल १ अर्ब पाँच करोड 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 दुवै आयोजनाहरु **रुदी खोला ए र रुदी खोला बी** जलविद्युत आयोजना निर्माण संग सम्बन्धित सबै खर्चलाई आयोजना लागतमा लेखाङ्कन गरिसकिएको छ । विगतमा **रुदी खोला बी** जलविद्युत आयोजनाको सहायक हेडवर्क्सको रुपमा रहेको लिगुर कलेक्शन हेडवर्क्स निर्माण कार्य मिति २०८०/०२/१४ मा सम्पन्न भई यस आयोजना चारवटा हेडवर्क्स नै सुचारु अवस्थामा रहेका छन् । लिगुर खोलाको निर्माण कार्य पूरा भएदेखिको **रुदी खोला बी** ज.वि.आ. निर्माण संग सम्बन्धित सबै खर्चलाई आयोजनाको कूल लागतमा परिणत गरी कम्पनीको वर्तमान कानून नियम लेखाङ्कन गरिएको 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 नगदै रकम फिर्ता गर्न चाहने लगानीकर्ताहरुलाई कम्पनीको नगद प्रवाहको आधारमा रकम फिर्ता गर्ने गरिएको 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 शेयरधनीहरूको 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 निती कम्पनीले लिएको छ ।

कम्पनीको आ.व. २०७९/०८० को शेयर पूँजी, दायित्व, लगानी तथा सम्पत्ति सम्बन्धी विवरण यसैसाथ संलग्न अनुसूचि “क” तथा यसका Annexure/Sub Annexure मा प्रस्तुत गरिएको छ ।

आवश्यक जानकारीहरु

- सानिमा बैंक लिमिटेडको अगुवाईमा दुवै आयोजनाको निर्माणको लागि ऋण प्राप्त गरी आयोजनाको निर्माण कार्य सम्पन्न गरिएको र यस कम्पनीले हालसम्म विद्युत विक्री आयबाट नै सफलता पूर्वक कम्पनी र आयोजनाका कामहरु संचालन भै रहेको छ ।
- उपरोक्त दुवै आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतलाई ३३ के.भी डबल सर्किट ट्रान्समिसन लाइन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको कास्की जिल्ला मादी गाउँपालिका ९, मिजुरेडाँडा सबस्टेशन स्थित राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा जोडिएको छ ।
- भविष्यमा आइपर्ने विभिन्न किसिमका प्रकोप तथा जोखिम न्यूनिकरणका लागि दुवै आयोजनाको Property, , Machinery Breakdown LOP to Machine Breakdown, LOP to Property Damage, तथा तेस्रोपक्ष बीमा गरिएको छ । आयोजना सञ्चालनको लागि जनशक्तिहरूको आवश्यक व्यवस्थापन गरिएको छ ।
- कम्पनीको अद्यावधिक बैंक कर्जा सुविधा प्रयोजनका लागि Care Ratings Nepal Ltd. बाट गरिएको Issuer Rating र Credit rating दुवैको Annual Surveillance मा कम्पनीले आवधिक कर्जाका लागि Care-NP BB+ [Double B Plus] र अल्पकालिन कर्जाका लागि Care-NP A4+ [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. २०७८/०७९ सम्मको संचित मुनाफाबाट शेयरधनीहरूलाई ५% दरले शेयर लाभांश तथा ०.२६३२% नगद लाभांश वितरण गरेको थियो । सो सम्बन्धी सम्पूर्ण कार्यहरु शेयर रजिष्ट्रार सानिमा क्याटिलको सहकार्यमा उपलब्ध शेयरखाता हरुमा वितरण गरिसकेको छ । साथै, डिभ्याट गर्न बाकी रहेको शेयरधनीको हकमा शेयर डिभ्याट भए लगत्तै बोनस शेयर शेयरधनीको खातामा सार्ने गरिएको छ ।
- यस कम्पनी समेत संस्थापक रहेको पिपुल्स इनर्जी लि. मा कम्पनीले कूल शेयर पूँजीको 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 अगुवाइमा लिएको/लिने सहवित्तीयकरण कर्जामा कम्पनीको तर्फबाट Corporate Guarantee समेत उपलब्ध गराएको छ । (कम्पनीले उक्त कम्पनीमा हालसम्म १९ करोड २३ लाख ५५ हजार ७३८ रुपैयाँ लगानी गरिसकेको छ । साथै खिम्ती २ जलविद्युत आयोजनाको हालसम्मको संक्षिप्त प्रगति विवरण अनुसूचि “ख” राखिएको छ ।)
- कम्पनी/आयोजनाको हर हिसाव सम्बन्धी संक्षिप्त विवरण दैनिक राष्ट्रिय पत्रिका तथा कम्पनीको Website मा त्रैमासिक रुपमा प्रकाशन गर्ने गरिएको र साथै नियमन निकायहरु विद्युत नियमन आयोग ,नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज, सिडिएस एण्ड क्लियरीङ लिमिटेडमा मा नियम बमोजिमका सम्पूर्ण विवरणहरु बुझाउने गरिएको 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 रहेको छ ।
- २०७९ साल श्रावण १८ गतेको पहिरोका कारण क्षति भएको रुदी खोला बी जलविद्युत आयोजनाको मर्मत सम्बन्धी काम गराउनका लागि मिति २०७९।०५।२९ गते मध्याह्न दैनिकमा प्रकाशित सूचना बमोजिम प्राप्त निर्माण प्रस्तावहरु मध्ये कम रकम प्रस्ताव गर्ने DL Builders & Structures Pvt. Ltd. मार्फत काम गराई २०७९।१०।१० गतेबाट आयोजनाबाट विद्युत उत्पादन सुचारु रहेको 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 व्यहोरिएको छ ।

- रुदी खोला बी आयोजनाको Power Transformer मा मिति २०७९ साल फाल्गुण १ गते अचानक समस्या आई सोही मितिदेखि आयोजनाबाट विद्युत उत्पादन बन्द भएको । Transformer तत्काल मर्मतका लागि Transformer Supplier Company, VOLTAR बाट प्रतिनिधी भिकाई अध्ययन गराउँदा उक्त Transformer को Coil बिग्रिएका कारण नेपालमा मर्मत गर्न कठिन हुने कुरा थाहा हुन आएकोले मर्मत गर्न भन्दा नयाँ किन्ने नै उपयुक्त हुने ठानी विभिन्न स्वदेशी तथा विदेशी कम्पनीहरूसंग Quotation माग गर्दा नयाँ Transformer खरीदका लागि विभिन्न Power Transformer Manufacturer company हरूबाट Quotation माग गर्दा तपसीलमा उल्लेखित मध्ये विविध प्राविधिक तथा अन्य कारणले Nepal Ekarat Engineering Company (NEEK) ले प्रस्ताव गरेको रकम कम पर्ने देखिएकाले उक्त कम्पनीलाई Power Transformer निर्माण गर्न दिइएको छ ।

तपसील

S.NO.	Company Details	Specifications	Amount (NPR)	Remarks
1	Voltamp, India	8.25 MVA 33/6.3KV	19,200,000/-	equivalent NPR- Exworks India
2	Flovel Energy, India		15,890,400/-	
3	NEEK, Nepal		16,000,000/-	excluding VAT- Exworks Nepal

- Power Transformer बिग्रिएका कारण विद्युत उत्पादन ठप्प भएको आयोजना तत्काल सञ्चालन गर्नको लागि Nepal Ekarat & Engineering Company (NEEK) संग पहिलो ३ महिनाको लागि रु. १०,०००/- दैनिक भाडामा लिएर भएता पनि २०७९/१२/११ गतेदेखि पुनः विद्युत उत्पादन नियमित गरिएको छ । साथै, आयोजनाको लागि खरीद गर्न लागिएको Power Transformer को निर्माण सम्बन्धी कार्य अन्तिम चरणमा रहेको छ । transformer Manufacturing Quality सम्बन्धमा यस कम्पनीबाट कुशलसुन्दर श्रेष्ठ, इ. सरोज भट्टराई, इ. प्रविष खड्का, इ. सुजन कासिछवा र Senior Electrical Engineer रामभक्त कार्कीले समन्वय गरिरहनु भएको छ ।

कम्पनीको शेयर कारोवार सम्बन्धमा:

- मिति २०७९/०४/१२ गते देखि कम्पनीले सर्वसाधारणको लागि खुला गरेको साधारण शेयरको कारोवार समेत शुरू भइसकेको छ ।
- कम्पनीको शेयर रजिष्ट्रारको रुपमा सानिमा क्यापिटल लि. रहेको छ । शेयर रजिष्ट्रारले कम्पनीका शेयरहरु धितोपत्र बजार मार्फत खरिद, बिक्री तथा हक हस्तान्तरण गराउने, शेयरधनीको लागत अद्यावधिक गर्ने, प्रोक्सी फारमको दर्ता गर्ने, साधारण सभाको सम्पादनमा सहयोगीको भूमिका खेल्ने, शेयर कारोवार सम्बन्धमा जनसम्पर्कको विषयमा कम्पनीलाई राय सुझाव दिने, शेयर अभौतिकीकरण, नगद लाभाशं/बोनस शेयर वितरण तथा नियमन निकायहरुबाट माग भए बमोजिम कम्पनीको तर्फबाट कागजात उपलब्ध गराउने कार्य गर्ने छ ।

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

- राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय आर्थिक तथा वित्तीय क्षेत्रमा देखा पर्ने प्रतिकूलताहरु जस्तै मुद्रास्फीति, विदेशी मुद्राको मूल्यमा हुने वृद्धि तथा विभिन्न समयमा फैलन सक्ने कोरोना, डेंगु लगायका महामारीका कारण आयोजना स्थलमा जनशक्ति तथा स्रोतको परिचालनमा कठिनाई उत्पन्न भई आयोजनाको नियमित मर्मत सम्भारका लागि आवश्यक पर्ने विभिन्न यन्त्र, उपकरण, पार्टपूजा तथा प्राविधिक परामर्श सेवा आदिले खर्च बढ्ने देखिन्छ ।

ग) प्रतिवेदन तयार भएको मितिसम्म 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 रुपमा गएको पहिरोका कारण आयोजनाको हेडरेस पाइप र सिभिल संरचना समेतमा पुगेको क्षतिको मर्मत सम्भार कार्य सम्पन्न गरी २०७९/१०/१० गतेबाट पुनः आयोजनाबाट नियमित रुपमा विद्युत उत्पादन गरिएको थियो ।
- कम्पनीले सञ्चालन गरिरहेको ६.६ मे.वा. क्षमताको रुदी खोला बी जलविद्युत आयोजनाको Power Transformer २०७९/११/०१ गते बिग्रिएका कारण विद्युत उत्पादन ठप्प भएको आयोजना तत्काल सञ्चालन गर्नको लागि Nepal

Ekarat & Engineering Company (NEEK) संग पहिलो ३ महिनाको लागि दैनिक रु. १०,०००/- तत्काल भाडामा लिई २०७९।१२।११ गतेदेखि पुनः विद्युत उत्पादन नियमित 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, जगेडा पार्ट-पूर्जा तथा उपकरणहरू आपूर्तिकर्ता स्वदेशी तथा विदेशी कम्पनीहरूसंग कम्पनीले सौहार्दपूर्ण सम्बन्ध कायम राख्दै आएको छ ।

ङ) **सञ्चालक समितिमा भएको हेरफेर र सो को कारण:**

- कम्पनीमा ९ जनाको सञ्चालक समिति रहेको छ । कम्पनीको सञ्चालक समितिको अध्यक्षमा श्री सीता आचार्य रहनु भएको छ भने संस्थापक (क) समूहबाट सञ्चालकहरूमा श्री दिलसुन्दर श्रेष्ठ, श्री भरत वहादुर पाण्डे, सीड इनर्जीको तर्फबाट श्री सन्दिप आचार्य, श्री विष्णुहरि शर्मा सुवेदी, प्रा.डा. लक्ष्मण पौडेल र श्री तम प्रसाद गुरुङ रहनु भएको छ । साथै कम्पनीको सर्वसाधारण (ख) समूहबाट इन्द्र देवी गुरुङ र सुजन वानियाँ गरी २ जना रहेनु भएको छ ।
- सञ्चालक समितिको बैठकमा कम्पनीका निःवर्तमान सञ्चालक एवं पूर्व सञ्चालकहरूलाई पनि आवश्यकता अनुसार कम्पनीको बैठकमा सहभागी गराउँदै आएको छ ।

च) **कारोबारलाई असर पार्ने मुख्य कुराहरू**

- विद्यमान ऐन कानूनमा हुने संशोधन वा परिवर्तन तथा नयाँ कानूनहरूको निर्माणले नीजि क्षेत्रबाट प्रवृद्धन 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 कारणहरूले पनि जलविद्युत आयोजनाहरूको विकास निर्माण, सञ्चालन मर्मत सम्भारमा असर पार्दछन ।
- प्राकृतिक जोखिमहरू जस्तै खडेरी, अनावृष्टि, जलस्रोतको मुहानमा अप्रत्याशित परिवर्तनका कारण पानीको स्रोतमा कमी आई उत्पादन क्षमतामा हास आउन सक्ने, प्राकृतिक प्रकोप तथा नियन्त्रण बाहिरका परिस्थिति सिर्जना भई आयोजनाको भौतिक संरचना एवं उपकरणहरूमा 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 उपकरणहरूमा हुने खराबीका कारण विद्युत उत्पादन तथा आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने लगायतका जोखिमहरू समेत हुनसक्छन् ।

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

आ.व २०७९/८० को लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा लेखापरीक्षकले निम्न बमोजिम Disclaimer of Opinion दिइएको ।

- हामीले विन्ध्यवासिनी हाइड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेडको यसै साथ संलग्न २०८० आषाढ मसान्तको वासलात, सो मितिमा अन्त्य भएको आर्थिक वर्षको नाफा/नोक्सान हिसाव, नगद प्रवाह विवरण, स्वःपूँजीमा परिवर्तनको विवरण, संलग्न प्रमुख लेखा नीतिहरू तथा लेखा सम्बन्धी टिप्पणीहरूको 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

प्रमाणहरूको 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. २०७९/०८० बाट NFRS माध्यमबाट कम्पनीको लेखापरीक्षण गराउनको लागि प्रयास गरेकोमा विविध 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 २०८०/०९/१३ गते बसेको बैठकको निर्णय बमोजिम कम्पनीको आ.व. २०७९/०८० सम्मको सञ्चित मुनाफाबाट मध्येबाट चुक्ता पूँजीको ५.२६३२% का दरले नगद लाभांश वितरण गर्नका लागि कम्पनीको सातौं 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. २०७९/८० मा शेयर जफत सम्बन्धी कार्य भएको छैन ।

ञ) 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 शेयरधनीहरुले कम्पनीलाई उपलब्ध गराएको जानकारी:

- विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको आधारभूत शेयरधनीहरुले कम्पनीलाई कुनै जानकारी उपलब्ध गराएका छैनन् ।

ड) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीका सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरुले लिएको शेयर स्वामित्वको विवरण र कम्पनीको शेयर कारोबारमा निजहरु संलग्न रहेको भए सो सम्बन्धमा निजहरुबाट प्राप्त गरेको जानकारी:

- आ.व. २०७९/८० को अन्तसम्म यस कम्पनीका सञ्चालक पदाधिकारीहरुको शेयर स्वामित्व निम्न बमोजिम रहेको छ र निजहरु कम्पनीको शेयर कारोबारमा संलग्न रहेको पाइएको छैन ।

सि.न.	शेयरधनी	पद	शेयर स्वामित्व (कित्ता)
१	श्री सीता आचार्य	सञ्चालक अध्यक्ष	१,३६२,६६१
२	श्री सिड इनर्जी लि., प्रतिनिधि श्री सन्दिप आचार्य	सञ्चालक सदस्य	५६१,७५०
३	श्री दिलसुन्दर श्रेष्ठ	सञ्चालक सदस्य	४७३,६६९
४	श्री भरत बहादुर पाण्डे	सञ्चालक सदस्य	४३९,६३१
५	श्री विष्णुहरि शर्मा सुवेदी	सञ्चालक सदस्य	२१३,४१०
६	श्री लक्ष्मण पौडेल	सञ्चालक सदस्य	७५,१६६
७	श्री तम प्रसाद गुरुङ्ग	सञ्चालक सदस्य	१५,५६३
८	श्री इन्द्र देवी गुरुङ्ग	सञ्चालक सदस्य	१५,९६१
९	श्री सुजन बानिया	सञ्चालक सदस्य	१,१२६

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

- त्यस प्रकारको जानकारी उपलब्ध नभएको ।

ण) कम्पनीले आफ्नो शेयर आफैले खरीद गरेको भए त्यसरी आफ्नो शेयर खरीद गर्नुपर्ने कारण, त्यस्तो शेयरको संख्या र अङ्कित मूल्य तथा त्यसरी शेयर खरीद गरे बापत कम्पनीले भुक्तानी गरेको रकम :

- कम्पनीले आफ्नो शेयर आफैले खरीद 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 सुविधाहरूको निर्धारण गर्दा कम्पनीको कर्मचारी प्रशासन विनियमावली २०७६ मा उल्लेख भए बमोजिम गर्ने गरिएको छ ।
- कम्पनी/आयोजनामा तत्काल गर्नपर्ने मर्मत सम्भार लगायतका कार्यहरू 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 आयोजनाहरू (रुदी खोला ए तथा रुदी खोला बी) संचालनमा आएको हुदाँ रु. ७८,६४९,१०६.८७ व्यवस्थापन खर्च वित्तीय विवरणमा प्रतिबिम्बित भएको छ ।

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

- कम्पनीको दैनिक कार्य सञ्चालनका लागि कम्पनीका संस्थापक अध्यक्ष श्री कृष्ण प्रसाद आचार्यको संयोजकत्वमा श्री दिल सुन्दर श्रेष्ठ, श्री भरत वहादुर पाण्डे र श्री जनार्दन अर्याल सहितको व्यवस्थापन समिति रहेको छ । यसै समितिले लेखापरीक्षण समितिको समेत कार्य गर्दै आइरहेको छ ।
- कम्पनीको मासिक, त्रैमासिक लेखा विवरण तयार गरे गराए वापत कम्पनीका सञ्चालक एवं व्यवस्थापन/लेखा समिति सदस्य श्री भरत वहादुर पाण्डेलाई साविक बमोजिम उक्त आ. व. मा रु ३ लाख ८२ हजार ३५२ रुपैयाँ भत्ता उपलब्ध गराइएको छ ।
- कम्पनीको दैनिक कार्य सञ्चालन सहित लेखा निरीक्षण गरे गराए वापत आ.व. २०७९/०८० मा व्यवस्थापन/लेखापरीक्षण समितिलाई रु.२ लाख ६० हजार रुपैयाँ वैठक भत्ता उपलब्ध गराइएको छ ।
- व्यवस्थापन/लेखापरीक्षण समितिले दिएका सिफारिस तथा सुझाव
 - कम्पनीको गत वार्षिक साधारण सभाले नियुक्त गरेको लेखापरीक्षक टि.एन. आचार्य एण्ड कम्पनी, चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स वाट आ.व. २०७९/०८० को लेखापरीक्षण सम्पन्न गरी प्रस्तुत गरेको वार्षिक आर्थिक विवरणलाई स्वीकृत गरी अनुमोदनका लागि यस साधारण सभा समक्ष प्रस्ताव गरिएको छ ।
 - कम्पनीको आ.व. २०७९/०८० को लेखापरीक्षकको रूपमा टिएन आचार्य एण्ड कम्पनी, चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्सलाई कर वाहेक रु.२,५०,०००।०० (दुइ लाख पचास हजार रुपैयाँ मात्र) लेखापरीक्षण शुल्क उपलब्ध गराइएको छ ।
 - आ. व. २०८०/८१ को आर्थिक तथा वित्तीय कारोबारको लेखापरीक्षण गर्नको लागि लेखापरीक्षण समितिले ३ जना लेखापरीक्षकबाट प्राप्त भएका प्रस्तावहरू 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 शेयरधनीहरूले 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 पदाधिकारीहरूलाई भुक्तानी गरिएको, पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधाको रकम

- कम्पनीको गत वर्षको वार्षिक साधारण सभाले निर्णय गरे बमोजिम कम्पनीका सञ्चालक अध्यक्षलाई साविक बमोजिम नै मासिक (कर बाहेक) १ लाख ३५ हजार रुपैयाँ पारिश्रमिक उपलब्ध गराइएको छ ।
- कम्पनीमा कम्पनी सचिवको रुपमा कार्यरत श्री जनार्दन अर्याललाई कम्पनीको दैनिक प्रशासनिक कार्य गरे गराए वापत मासिक (कर बाहेक) ६१ हजार ४२१ रुपैयाँ तलब तथा भत्ता उपलब्ध गराइएको छ ।
- बैठकमा भाग लिए वापत सञ्चालक समितिका अध्यक्ष, सञ्चालक, कम्पनी सचिव र उपस्थितहरुलाई प्रति व्यक्ति प्रति बैठक (कर बाहेक) रु. ४२५०/- 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 बाहेक कम्पनीका पदाधिकारी एवं सञ्चालकहरुलाई अन्य सेवा सुविधा उपलब्ध गराइएको छैन ।

प) शेयरधनीहरुले बुझिलिन बाँकी रहेको लाभांशको रकम:

- स्पष्ट बैंक खाता सम्बन्धी विवरण प्राप्त नभएका तथा सम्पर्कमा नआएका केही शेयरधनीहरुको आ.व. २०७७/०७८ को लाभांश रकम रु.१,३६५,६१३।०० कम्पनीको बैंक खातामा नै मौज्जात रहेको छ ।

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

- आ. व. २०७९/८० 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.	शेयरधनी	पद	शेयर स्वामित्व रु.	प्रतिशतमा
१	श्री सीता आचार्य	सञ्चालक अध्यक्ष	१,३६२,६६१	१२.९६%
२	सिड इनर्जी लि.	सञ्चालक सदस्य	५६१,७५०	५.३५%
३	श्री दिलसुन्दर श्रेष्ठ	सञ्चालक सदस्य	४७३,६६९	४.५१%
४	श्री भरत बहादुर पाण्डे	सञ्चालक सदस्य	४३९,६३१	४.१९%
५	श्री राम बहादुर गौतम	आधारभूत शेयरधनी	४३१,७५७	४.११%
६	श्री विष्णुहरि शर्मा सुवेदी	सञ्चालक सदस्य	२१३,४१०	२.०३%
७	श्री समरजंग बस्नेत	आधारभूत शेयरधनी	१५७,५००	१.५०%
८	श्री सुदिप आचार्य	आधारभूत शेयरधनी	१५६,६१३	१.४९%
९	श्री हरि प्रसाद काफ्ले	आधारभूत शेयरधनी	१२०,०६०	१.१४%

आयोजनाको सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गतको कार्यक्रम सम्बन्धी विवरण:

- दुवै आयोजनाको सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरूको लागि एक थान एम्बुलेन्स प्रदान गरिएको छ । साथै, प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दा एवं समुदायहरूसंग समन्वय गरी विभिन्न स्थानहरूमा मोटरबाटो निर्माण एवं मर्मत सम्भार, सिँचाई कुलो निर्माण, विद्यालय भवन निर्माणमा सहयोग, धार्मिक/सामाजिक कार्य, छात्रवृत्ति, बाखा पालनको लागि गोठ निर्माण, स्थानीय युवा क्लब, 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 ।

धन्यवाद ज्ञापन:

यस कम्पनीको स्थापना कालदेखि कम्पनी एवं कम्पनीका आयोजनाहरूको निर्माण तथा सञ्चालन, व्यवस्थापन आदिमा प्रत्यक्ष/अप्रत्यक्ष रूपमा संलग्न भई निरन्तर सहयोग पुऱ्याउनु हुने कम्पनीका लगानीकर्ता तथा शेयरधनी महानुभावहरूका साथै नेपाल विद्युत प्राधिकरण, नेपाल सरकार, विद्युत विकास विभाग, अन्नपूर्ण संरक्षण क्षेत्र, वातावरण विभाग, आयोजनाको कर्जा सम्भौताको नेतृत्वकर्ता सानिमा बैंक लि. एवं वित्तीय व्यवस्थापनमा सहभागी बैंकहरू, निर्माण कम्पनीहरू, परामर्शदाताहरू, आयोजना क्षेत्रका स्थानीय निकायहरू, आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरू, सञ्चालक समितिका पदाधिकारीहरू, 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 कर्मचारीहरूलाई पनि विशेष धन्यवाद दिन चाहन्छु । अन्त्यमा, सम्पूर्ण शेयरधनी/लगानीकर्ताहरूलाई 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. २०७९/०८०)

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. २०७९/०८० 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 । विस्तृत विवरण तालिकामा उल्लेख गरिएको छ।

FY 2079/80 month	Total Transactions	Total Traded Share	Max Price	Min Price	Close Price
Shrawan	18,037	403875	520	334	467
Bhadra	6202	211318	505	389	423
Ashoj	1313	59160	414.6	330	335
Kartik	1239	57714	370	310	330
Mangsir	1638	69932	358	318.8	344
Poush	2608	163247	457.7	330	415.30
Magh	3383	152818	444.9	392.1	403
Falgun	2585	126368	446	395	431.30
Chaitra	2908	150165	468.9	407.8	437
Baisakh	1586	56604	437	380	397.9
Jestha	2176	106541	432.8	370.1	409
Asar	2278	127996	421	347.5	413

६. समस्या तथा चुनौती

- (क) आन्तरिक समस्या तथा चुनौती
 - यन्त्र उपकरणहरुमा 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 बिच 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 स्प्येर पार्ट्सहरुको लागि स्वदेशी आपूर्तिकर्ता तथा बिक्रेताहरुको अभाव ।
 - ट्रान्समिसन लाईनमा उत्पन्न हुने प्राविधिक समस्याहरु ।

- बाढी, पहिरो, खडेरी, भुकम्प जस्ता प्राकृतिक विपत्तिबाट हुन सक्ने जोखिम ।

(ग) रणनीति:

- लगानीकर्ताहरूको प्रतिफल सुनिश्चित गराउन भविष्यमा आईपने 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 २०७९/०८०मा प्रक्षेपित गरिएको वित्तीय विवरण तथा लेखापरीक्षण पश्चात आएको अन्तिम वित्तीय विवरण तथा सोमा २० प्रतिशत भन्दा बढी/कम हुनुका कारणहरू:

बासलात

विवरण	प्रक्षेपित रकम रु. (हजारमा)	वास्तविक रु.	फरक रु.	कारण
	२०७९/८०			
पूँजी तथा दायित्व				
शेयर होल्डरहरूको कोष				
शेयर पूँजी	१,०००,०००	१,०५०,०००	(५०,०००)	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको
जगेडा कोष र संचित नाफा	४२०,१६२	१४४,१३७	२७६,०२५	२०७९ साल श्रावण १८ गतेको पहिरोका कारण क्षति भएको र २०७९ फाल्गुन ०१ गते आयोजनाको Power Transformer विग्रिएका कारण बन्द भएको विद्युत उत्पादन रुदी खोला वी जलविद्युत आयोजनाको विद्युत उत्पादन अवरुद्ध भएकाले विक्री आम्दानी घटन, गएको साथै आ.व २०७७/७८ र २०७८/७९ मा १० र ५.२६३२ प्रतिशत लाभांश वितरण गरिएको हुदा संचित नाफा घटन गएको ।
दिर्घकालिन दायित्व				
बैंक कर्जा	१,७७९,७८०	१,७७४,४९६	५,२८४	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको
चालू दायित्व				
व्यापारिक तथा अन्य भूक्तानी गर्नुपर्ने रकम	८,०३५	७६,०७५	(६८,०४०)	रुदी खोला वि.ज.वि.आ. मा आयोजनामा प्रयोग हुने ४ वटा खोलाहरू मध्ये सहायक हेडवर्क्सको रूपमा रहेको लिगुर खोलाको निर्माण सम्बन्धी कार्य भइरहेको हुँदा सो सम्बन्धी खर्च, पहिरोका कारण क्षति भएको दुर्घटना मर्मत खर्च, आ. व. २०७९/८० को बाँड्न बाकी लाभांश, शेयरधनी तथा लगानीकर्ताहरूबाट सापटी लिएको रकम, निर्माण कम्पनी एवं आपूर्तिकर्ताहरूलाई कम्पनीको नगद प्रवाहको आधारमा भूक्तानी गर्दै जाँदा बाकी रहेको रकम ।
छोटो अपधि सापटी	३,७९१	४२,०११	(३८,२२०)	बैंकले असार मसान्तको व्याज Working Capital कर्जाबाट सिधै चुक्ता गरेकाले ।
प्रोभिजन	३,२४५	१,३४४	१,९०१	कम्पनीले साविकमा लिएको युनाइटेड मोदी हाइड्रोपावर लि. को शेयर विगत वर्षमा विक्री गरिसकेको हुनाले तिर्नुपर्ने कर दायित्व प्रभिजन घटन गएको ।
जम्मा चालू दायित्व	१५,०७१	११९,४३०		
जम्मा पूँजी तथा दायित्व सम्पत्ति	३,२१५,०१३	३,०८८,०६४		२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको
स्थिर सम्पत्ति				

खूद स्थिर सम्पत्ति	११,३०९	१२,६०६	(१,२९७)	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको
खूद स्थिर सम्पत्ति- आयोजना	२,६२३,०७६	२६६७०५६	(४३,९८०)	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको
जम्मा खूद स्थिर सम्पत्ति	२,६३४,३८५	२,६७९,६६२	(४५,२७७)	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको
लगानी	२१०,०००	२१५,३९७	(५,३९७)	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको
चालू सम्पत्ति				
जिन्सी मौज्दात				
व्यापारिक तथा अन्य प्राप्य रकम	७६,१९४	१४१,३५०	(६५,१५६)	LOP बापत (उत्पादन बन्द भएको ३१ औं दिनदेखि माघ ०९ गते सम्म) रु ४ करोड ६१ लाख २० हजार ४०० रुपैया बीमा कम्पनीबाट भुक्तानी हुन बाकी भएको । साथै जेठ र असार महिनाको विद्युत बिक्रीबाट हुने आम्दानी व्यापारिक तथा अन्य प्राप्य रकममा राखिएको
नगद तथा बैंक मौज्दात	२९३,६६८	१५,२७९	२७८,३८९	बीमा कम्पनीबाट प्राप्य रकम तथा जेठ र असार महिनाको विद्युत बिक्रीबाट हुने आम्दानी व्यापारिक तथा अन्य प्राप्य रकममा राखिएको।
अग्रिम भुक्तानी रकम र पेशिक	७६६	३६,३७६	(३५,६१०)	साविकमा रुदि खोला वी ज.वि. आ को Power Transformer को Coil बगिएकाले मर्मत गर्न भन्दा नयाँ खरीद गर्न उपयुक्त हुने Technical Repot बमोजिम आयोजनाको लागि नयाँ Transformer खरीका लागि पेशकी दिइएको । साथै रुदी खोला वी मा गएको पहिरोले पुरेको हेडरेस पाइपलाईन पुनः निर्माण गर्नको लागि पेशकी दिइएको साथै आयोजना बीमाको लागि पेशिक रकम लगायतका उपलब्ध गराइएको ।
जम्मा सम्पत्ति	३,२१५,०१३	३,०८८,०६४	१२६,९४९	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको

नाफा नोक्सान हिसाव

विवरण	प्रक्षेपित रकम रु. (हजारमा)	वास्तविक रु.	फरक	कारण
	२०७९/८०			
विक्री आमदानी	४५७,१६६.००	२८५,००६.९२	१७२,१५९.०८	सुख्खा याममा पक्षेपण गरिएको भन्दा कम वर्षा भएकोले विद्युत उत्पादनमा कम आएको साथै २०७९ साल श्रावण १८ गतेको पहिरोले रुदी खोला वी ज.वि.आ(को हेडरेस क्षेत्रको पाइपलाई बगाएको/पुरेको कारण मर्मत अवधिभर अर्थात् २०७९ माघ ९ गतेसम्म विद्युत उत्पादन हुन नसकेको । साथै २०७९ फाल्गुन ०१ गते आयोजनाको Power Transformer विग्रिएका कारण २०७९ साल चैत्र १० गतेसम्म पनि विद्युत उत्पादन हुन नसकेका कारण आयोजनाको विद्युत उत्पादन अवरुद्ध भएकाले विक्री आमदानी घटन, गएको
विक्री लागत	(१०,६८३.००)	(७,२४०.१४)	(३,४४२.८६)	विद्युत उत्पादनमा कम आएकोले रोयाल्टि खर्च पनि घटन गएको
कुल नाफा	४४६,४८३.००	२७७,७६६.७८	१६८,७१६.२२	
अन्य आमदानी	-	६९,५३८.९८		रुदी खोला वी जलविद्युत आयोजनाको LOP Insurance वापतको रकम र Power Transformer को Scrap Value तथा Dividend , बैक. ब्याज लगायतका आमदानी
ह्रास खर्च	(९८,८०१.००)	(६१,५१७.७५)	(३७,२८३.२५)	रुदी खोला वी जलविद्युत आयोजनाको २०८०/०२/१४ मा सम्पन्न भई सम्पूर्ण खर्चलाई Fixed Assets मा Convert गरि हालसम्मको पूंजीकृत 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 गरिएको छ ।
व्यवस्थापन खर्च	(४५,९८२.००)	(७८,६४९.११)	३२,६६७.११	रुदी खोला वी जलविद्युत आयोजनाको मर्मत खर्च समावेश गरिएको
वित्तीय खर्च	(१४२,६६७.००)	(१४१,२६०.१२)	(१,४०६.८८)	
कर्मचारी बोनस तथा वित्तीय खर्चाधिको नाफा/(नोक्सान)	१५९,०३३.००	६५,८७८.७९	९३,१५४.२१	
कर्मचारी बोनस व्यवस्था	(३,२४६.००)	(१,३१७.५८)	(१,९२८.४२)	
कर्मचारी बोनस पछिको नाफा/(नोक्सान)	१५५,७८७.००	६४,५६१.२२	९१,२२५.७८	
आयकर व्यवस्था	-	(२६.८४)		
कर पछिको खूद नाफा /(नोक्सान)	१५५,७८७.००	६४,५३४.३८	९१,२५२.६२	
प्रस्तावित लाभांश	-	(५२,६३१.५८)		५.२६३२ प्रतिशत लाभांश वितरण गरिएका
वासलातमा सारेको संचित नाफा/(नोक्सान)	१५५,७८७.००	११,९०२.८०	१४३,८८४.२०	

अनुसूचि "क"

कम्पनीको आ.व. २०७९/०८० को प्रस्तावित तथा वास्तविक एवं आ.व. २०८०/०८१ को लागि प्रस्तावित संक्षिप्त
वित्तीय विवरण तथा यसका अतिरिक्त अनुसूचिहरु:

Bindhyabasini Hydropower Development Company Limited

Comparison of Budget vs Actual & Budget Plan for FY 2080/81

Particulars	Annex	Cumulative Budget for FY 2079/80	Actual for FY 2079.80(In NPR)	Proposed for FY 2080/81 (on the basis of actual of FY 2080/81)	Cumulative Budget for FY 2080/81
Capital And Liabilities					
Promoter Share		750,000,000	787,500,000	-	787,500,000
General Share		250,000,000	262,500,000	-	262,500,000
Long Term Loan		1,777,693,714	1,774,496,435	(70,000,000)	1,704,496,435
Working Capital Loan		24,850,587	42,011,000	(17,160,413)	24,850,587
Trade And Other Payable	1	27,608,781	76,074,895	(46,260,940)	29,813,954
Total Capital And Liabilities(A)		2,830,153,082	2,942,582,329	(133,421,353)	2,809,160,976
Income From Sale Of Electricity	2	437,166,030	285,006,923	162,159,107	447,166,030
Other Income	3	6,100,000	69,538,984	(69,431,629)	107,355
Total Income		443,266,031	354,545,907	92,727,478	447,273,385
Financial Charges	4	143,005,355	143,906,319	(3,125,225)	140,781,094
Royalty Expenses		10,417,726	7,240,138	3,263,182	10,503,321
Staff Salary & Site Mess Expenses	5	24,380,000	21,942,333	1,557,601	23,499,934
Corporate Social Responsibility	6	3,600,000	1,584,200	1,945,714	3,529,914
Fuel And Transportation Expenses	7	1,075,000	818,480	(118,480)	700,000
Repair And Maintenance Expenses	8	25,226,000	27,737,381	(2,789,156)	24,948,225
Project Insurance Expenses		15,000,000	15,177,647	822,353	16,000,000
Technical & Financial Expenses	16	2,200,000	1,130,000	(630,000)	500,000
Communication Expenses	9	600,000	268,990	31,010	300,000
Office Rent And Utility Expenses		1,200,000	1,159,880	140,120	1,300,000
Meeting And AGM Expenses	10	2,000,000	1,817,992	17,700	1,835,691
Ipo Processing/Update Expenses	11	783,070	1,662,470	(1,010,314)	652,156
Renewal & Custom Charge		500,000	761,921	(261,921)	500,000
Audit Expenses		350,000	282,500	67,500	350,000
Daily Operating Expenses	12	2,360,000	1,659,116	400,000	2,059,116
Total Operating & Financial Exp.		232,697,151	227,149,367	310,084	227,459,451

Profit/ Loss Before Staff Bonus, Income Tax And Depreciation		210,568,880	127,396,540	92,417,394	219,813,934
Depreciation		(103,344,046)	(61,517,746)	(45,668,750)	(107,186,496)
Net Profit Before Staff Bonus And Income Tax		107,224,834	65,878,794	46,748,644	112,627,438
Opening Reserve And Surplus (After Deducting Dividend Declared Of Fy 2078.79)		68,687,265	79,602,950	(2,602,950)	77,000,000
Accumulated Profit Before Staff Bonus And Income Tax(B)		175,912,099	145,481,744	44,145,694	189,627,438
Total Liabilities And Income(C=(A+B))					
		3,006,065,181	3,088,064,074	(89,275,660)	2,998,788,415
Project Assets					
Total Assets of BHDCL		2,653,074,460	2,679,662,392	(85,186,496)	2,594,475,896
Total Of Project Cost(D)		2,653,074,460	2,679,662,392	(85,186,496)	2,594,475,896
Investment					
Peoples Energy Limited(Khimti-II)		210,000,000	192,355,738	7,644,262	200,000,000
HIDCL		3,041,300	3,041,300	-	3,041,300
Multi Energy (Langtang Khola)		20,000,000	15,000,000	25,000,000	40,000,000
NEPEX		5,000,000	5,000,000	-	5,000,000
Total Of Investment(E)		238,041,300	215,397,038	32,644,262	248,041,300
Current Assets					
Advances To Contractors & Others	13	9,010,869	27,674,017	(12,455,796)	15,218,222
Margin & Deposit	14	300,000	8,702,091	(5,180,000)	3,522,091
Receivables	15	74,170,853	141,349,999	(66,348,480)	75,001,519
Cash & Bank		31,467,698	15,278,536	47,250,850	62,529,386
Total Of Current Assets(F)		114,949,420	193,004,644	(36,733,426)	156,271,218
Total Assets And Expenditure(G=D+E+F)		3,006,065,181	3,088,064,074	(89,275,660)	2,998,788,415

Annexure 1

		Sub annexure	Actual for FY 2079/80	Deduction/ Addition	Total Budget for FY 2080/81
Trade & other Payables					
Duties and Taxes			484,298	(300,000)	184,298
Payable to Contractors		1.1	31,868,705	(30,000,000)	1,868,705
Retention Money		1.2	4,321,840	(4,321,840)	-
Royalty Payable		1.3	1,300,030	8,949,970	10,160,138
Payables to Suppliers & others		1.4	2,346,461	(1,000,000)	1,346,461
Salary Payable along with CIT			4,555,836	(1,000,000)	3,555,836

Employee Welfare Fund		663,884	200,000	863,884
Shortterm Borrowings		27,643,995	(17,500,000)	10,143,995
Audit Fee Payable		278,750	66,604	345,354
Meeting & Other Allowances Payables		1,245,281	100,000	1,345,281
Dividend Payable to Share Holders of BHDC		1,365,813	(1,365,813)	-
Total of Payables		76,074,895	(16,357,124)	29,813,954

Annexure 2

	Sub annexure	Actual for FY 2079/80	Deduction/ Addition	Total Budget for FY 2080/81
Income from Sale of Electricity				
Revenue from Sale of Electricity (Rudi A)		233,726,957	30,000,000	263,726,957
Revenue from Sale of Electricity (Rudi B)		51,279,966	115,000,000	166,279,966
LOP Insurance Income (Rudi B)		69,431,629		
Total of Income from Sale of Electricity		354,438,552	145,000,000	430,006,923

Annexure 3

	Sub annexure	Actual for FY 2079/80	Deduction/ Addition	Total Budget for FY 2080/81
Other Income				
Interest on Deposit		97,355	-	97,355
Other Income (Tender for Repair)		10,000	-	10,000
Gain on Sale of Investment		-	-	-
Total of other income		107,355	-	107,355

Annexure 4

	Sub annexure	Actual for FY 2079/80	Deduction/ Addition	Total Budget for FY 2080/81
Financial Charges				
Bank Charge & Commission --		2,646,197	(200,000)	2,446,197
Bank Interest Expenses - -		141,260,121	(2,925,225)	138,334,896
Total Financial Charges		143,906,319	(3,125,225)	140,781,094

Annexure 5

	Sub annexure	Actual for FY 2079/80	Deduction/ Addition	Total Budget for FY 2080/81
Salary and Site Mess Expenses				
Rudi A (Along with Dashain)		6,713,427	400,000	7,113,427
Rudi B (Along with Dashain)		4,603,460	700,000	5,303,460
HO Salary along with Directors along with		4,925,013	200,000	5,125,013
Directors Salary		2,601,105	-	2,601,105
Kitchen & Guest Exp. -		365,519	30,000	395,519

Site Mess Expenses		2,733,809	227,601	2,961,410
Total of Salary & Site Mess Expenses		21,942,333	1,557,601	23,499,934

Annexure 6

CSR Expenses	Sub annexure	Actual for FY 2079/80	Deduction/ Addition	Total Budget for FY 2080/81
Ambulance CSR				-
Kulo Marmat CSR		141,414	10,000	151,414
Crop Compensation		1,078,500		1,078,500
Other CSR		364,286	(64,286)	300,000
Singdi Gaau Bikash Nirman Kosh as per agreement		-	2,000,000	2,000,000
Total of CSR Expenses		1,584,200	1,945,714	3,529,914

Annexure 7

Fuel and Transportation Expenses	Sub annexure	Actual for FY 2079/80	Deduction/ Addition	Total Budget for FY 2080/81
Air Ticket		40,800	-	40,800
Fuel & Transportation -HO		151,866	24,283	176,148
Fuel & Transportation Site		326,518	-	326,518
Parking charges		58,028	(10,000)	48,028
Vehicle Hiring Charge for Site		241,269	(50,000)	191,269
Total of Fuel & Transportation		818,480	(35,718)	782,762

Annexure 8

Project Repair and Maintenance Expenses	Sub annexure	Actual for FY 2079/80	Deduction/ Addition	Total Budget for FY 2080/81
Accidental Repair (Headrace & EM)	8.1			-
<i>Headrace Repair</i>		17,420,878	(7,150,000)	10,270,878
<i>EM of Rudi B</i>		349,036	700,000	1,049,036
Total of Accidental Repair		17,769,914	(6,450,000)	11,319,914
Unusual Repair	8.2	4,150,062	(3,000,000)	1,150,062
EM Repair - -	8.3			
<i>Spare Parts</i>		1,425,464	3,500,000	4,925,464
<i>Service Charge</i>		652,528	350,000	1,002,528
Total EM Repair		2,077,992	3,850,000	5,927,992
TL Repair -	8.4			
<i>Spare Parts</i>		614,720	2,885,280	3,500,000
<i>TL Repair Cost/Wages</i>		474,436	925,564	1,400,000
Total TL Repair		1,089,156	3,810,844	4,900,000
HM Repair				

<i>General Repair</i>		-	1,250,000	1,250,000
<i>Procurement of Additional Pipes/Valves</i>		-	4,000,000	4,000,000
Repair Vehicle - -	8.5	1,468,292	(500,000)	968,292
General Repair & Maintenance	8.6	1,181,964	(500,000)	681,964
Total of Project Repair & Maintenance		27,737,381	(2,789,156)	24,948,225

Annexure 9

	Sub annexure	Actual for FY 2079/80	Deduction/ Addition	Total Budget for FY 2080/81
Communication Expenses				
Telephone & CUG expenses		96,900	28,700	125,600
Courier Expenses		3,210	6,730	9,940
Dish Home Recharge		15,600	5,651	21,251
Email Update Expenses		40,680	20,457	61,137
Web Hosting & AMC Support Service		22,600	3,700	26,300
Internet Bill -OP -Rudi A		90,000	56,672	146,672
Total of Communication Expenses		268,990	121,911	390,901

Annexure 10

	Sub annexure	Actual for FY 2079/80	Deduction/ Addition	Total Budget for FY 2080/81
Meeting & AGM Expenses				
Meeting & AGM Expenses		395,845	(230,651)	165,194
Meeting Allowances		1,330,000	-	1,330,000
Daily Allowances & TADA along with Site Visit		92,147	248,351	340,498
Total of Meeting & AGM Expenses		1,817,992	17,700	1,835,691

Annexure 11

	Sub annexure	Actual for FY 2079/80	Deduction/ Addition	Total Budget for FY 2080/81
IPO Issue & Listing Exp				
Annual Fee for CDSE		150,000		150,000
NEPSE Annual Fee		100,000		100,000
Nepse Application Charge		15,000		15,000
Nepse Listing Fee		500,000	(500,000)	-
RTGS Fee		150,411		150,411
Application for Registration		510,314	(510,314)	-
Loan Rating Fee		213,570		213,570
Share FreezeCharge		3,175		3,175
Software Allual Charge		20,000		20,000
Total of IPO Processing/Update Expenses		1,662,470	(1,010,314)	652,156

Annexure 12

	Sub annexure	Actual for FY 2079/80	Deduction/ Addition	Total Budget for FY 2080/81
Daily Operating Expenses				
Medical Expenses --		19,237	162,680	181,917
Printing & Stationery--		332,694	139,034	471,728
Training Exp		88,800	(125,129)	(36,329)
Wages for clearance		69,379	(342,474)	(273,096)
Consumable Goods Site --		644,917	(80,381)	564,536
Misc. operating expenses		504,088	356,254	860,343
Online Billing Software		30,510		
Walky Talkie Royalty		17,500		
Land Tax		17,339		
Total of Operating Expenses		1,659,116	109,983	1,769,099

Annexure 13

	Sub annexure	Actual for FY 2079/80	Deduction/ Addition	Total Budget for FY 2080/81
Advances To Contractors & Others				
IPC Advance to Rabin Nirman Sewa		3,663,216	(3,663,216)	-
Advance to Interstate Multi Model Transport Pvt. Ltd.		3,815,033	(3,291,429)	523,604
NEEK		6,850,000	(6,850,000)	-
Machinery & Electric Pvt. Ltd.		317	(317)	-
Mayur Faucets Pvt. Ltd.		834	(834)	-
Prepaid Insurance- Rudi A and B		9,756,768	1,500,000	11,256,768
Prepaid Annual Fee for CDSC and RTA Fee		154,149	-	154,149
Advance Income Tax		86,111	-	86,111
Receivable from Local Borrowers		2,790,000	-	2,790,000
Savya Construction		1,000		1,000
Site Receivable		6,589		6,589
Advance to Mahesh Ghimire		400,000		400,000
Advance for Tapendra KC Treatment		150,000	(150,000)	-
Total of Advances To Contractors & Others		27,674,017	(12,455,796)	15,218,222

Annexure 14

	Sub annexure	Actual for FY 2079/80	Deduction/ Addition	Total Budget for FY 2080/81
Margins & Deposits				
LC Margin		8,222,091	(5,000,000)	3,222,091
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		8,702,091	(5,180,000)	3,522,091

Annexure 15

	Sub annexure	Actual for FY 2079/80	Deduction/ Addition	Total Budget for FY 2080/81
Receivables				
Nepal Electricity Authority (Rudi A and B)		65,001,519	10,000,000	75,001,519
Ajod Insurance (Rudi B)		76,348,480	(76,348,480)	-
Total of Receivables		141,349,999	(66,348,480)	75,001,519

Annexure 16

	Sub annexure	Actual for FY 2079/80	Deduction/ Addition	Total Budget for FY 2080/81
Technical & Financial Consultancy				
DPR Consultancy		1,130,000	(646,426)	483,574
Management Consultancy & DA (Janardan)		823,005	100,000	923,005
Technical Consultancy (Saroj Bhattarai)		294,118	100,000	394,118
DA (Bharat Bahadur Pandey)		382,353	100,000	482,353
Net Worth Certification		16,950	200,000	216,950
Total		2,646,426	(146,426)	2,500,000

Sub Annexure 1.1

	Actual for FY 2079/80
Payable to Contractors	
Puja & Amrit Construction Pvt.Ltd.	187,320.00
Special Construction Pvt. Ltd	18,815.49
Construction Impex Pvt. Ltd.	8,997,300.23
DL Structure & Building Pvt. Ltd	22,665,269.62
Total of Payable to Contractors	31,868,705.34

Sub Annexure 1.2

	Actual for FY 2079/80
Retention Money	
Rabin Nirman Sewa Pvt. Ltd.	1,623,434.95
Construction Impex	116,402.57
DL Structures and Builders Pvt. Ltd.	2,552,502.01
Tune Gear Pvt.Ltd.	29,500.00
Total of Retention Money	4,321,839.53

Sub Annexure 1.3

	Actual for FY 2079/80
Royalty Payable	
Royalty Payable (2% of Revenue and 100/KW)	1,300,030.19
Total of Royalty Payable	1,300,030.19

Sub Annexure 1.4

Payable to Suppliers & others	Actual for FY 2079/80
BM Enterprises	14,009.84
T.N Acharya & Co.	278,750.00
Axis International Travel & Tours	75,710.00
Design Hub & Print Solution Pvt. Ltd.	9,310.62
Dev Auto Mobiles	19,357.16
Ripoo Mardenee Pvt. Ltd.	89,485.00
TPSC (India) Pvt. Ltd.	256,239.98
Clean Energy Consultant Pvt. Ltd.	1,088,451.00
Tyre International Pvt. Ltd.	567.62
Bhairab Auto Diesels	1,500.00
Sailaja Agency	1,767.00
Sambhavi Stationery & General Suppliers	5,808.50
Blue Dolphin Enterprises Pvt.Ltd.	413,639.63
IT & Suppliers Group Pvt. Ltd.	20,000.00
P&P Traders	11,865.00
Shree Om Petroleum Traders	60,000.00
Total of Suppliers and Others Payable	2,346,461.35

Sub Annexure 8.1

Civil with Road Repair

Particular	Actual for FY 2079/80	Rudi A	Rudi B
Accidental Repair			
Headrace Pipe of Rudi B			
Air Ticket for Landslide Area of Rudi B Visit	157,490		157,490
Civil & HM Accidental Repair Rudi B	40,554,089		40,554,089
Consultancy Fee Geological - Rudi B	182,353		182,353
Diesel for Rudi B Repair	2,049,000		2,049,000
Excavator Rent for Rudi B Repair	1,342,976		1,342,976
Fooding Exp for Rudi B Repair	149,652		149,652
Fuel & Transportation for Rudi B Landslide Area	68,935		68,935
Repairing Tools Purchase	74,708		74,708
<i>Sifaris Dastur -Rudi B</i>	500		500
<i>Site Visit Allowances for Rudi B Repair</i>	28,500		28,500
<i>Vehicle Rent for Rudi B Repairing Works</i>	80,855		80,855
Sub Total (A)	44,689,058		44,689,058
Power Transformer of Rudi B			
Air Ticket for TPSC Technical Person	148,645		148,645
<i>Technical Consultant Fee-EM</i>	57,361		57,361
<i>Wages for Repairing Works</i>	143,030		143,030
Sub Total (B)	349,036	-	349,036
Total of A+B	45,038,094		45,038,094
Claim Notification received from Insurance Mgmt	(27,268,180)		(27,268,180)
Net Accidental Repair	17,769,914	-	17,769,914

Sub Annex 8.2			
Usual Repair			
Diesel for Ligur Khola Works	534,000		534,000
Wages for Ligur Khola Rudi B	77,475		77,475
Repair DG Set -Rudi A	453,640	453,640	
Servo System 46 Hydraulic Oil -Rudi A	535,920	535,920	
Templet for Pelton Runner -Rudi A	93,140	93,140	
EM Spare Parts - Rudi B	972,111	-	972,111
Templet for Pelton Runner -Rudi B	93,140		93,140
Rudi B Headworks Protection Goods	620,828		620,828
Repair Excavator	328,000	187,429	140,571
Total Station Repair -Rudi B	5,503	-	5,503
Repair JCB - OP -Rudi B	396,306	-	396,306
Water Tank for Transformer Oil	40,000	22,857	17,143
Sub Total-Unusal Repair(b)	4,150,062	1,292,986	2,857,077

Sub Annexure 8.3			
EM Repair			
	Actual for FY 2079/80	Rudi A	Rudi B
Technical Engineers Deputing Charge	449,128		449,128
DG Rental Charge	203,400		203,400
DG Servicing Oil	15,949	15,949	
DG Servicing Set	69,923	38,595	31,328
EM Spare Parts	576,320	565,330	10,990
Jute for Rudi	6,565	6,565	
Exide Battery	78,000		78,000
Servo System 46 (Hydraulic Oil)	159,465	-	159,465
Square Cable	17,492		17,492
Tubelight for Powerhouse	6,810		6,810
Transformer Oil Purchase & Fintration	494,940		494,940
Sub Total	2,077,992	626,439	1,451,554

Sub Annexure 8.4			
Transmission Line Repair			
Particular	Actual for FY 2079/80	Rudi A	Rudi B
TL Repair Lodging & Fooding	118,475	70,897	47,578
TOD Meter Repair	96,050	-	96,050
Wages for Bush Cutting	134,199	87,047	47,152
PG Clamp 3 Bolt	54,240	54,240	
33 KV Vacuum Interrupter	67,800	67,800	
High Voltage Line Detector	113,000	113,000	
IC 33KV Cable Joining Kit	31,640	31,640	
Outage Record Log Sheet	6,780	6,780	
Pin Insulator 33 KV	218,655	218,655	

Wolf Conductor	122,605	122,605	
Backhoe Rent	125,713	125,713	
Total of Transmission Line Repair	1,089,156	898,377	190,780

Sub Annexure 8.5

Vehicle Repair			
Particular	Actual for FY 2079/80	Rudi A	Rudi B
Tyre for Bolero	95,002	54,284	40,718
Backhoe Repair	396,306	226,449	169,857
Bike Repair Site	141,688	80,961	60,728
Bolero Repair 292	147,769	84,435	63,334
Repair Bolero Pick Up 5254	687,527	392,853	294,674
Total of Vehicle Repair	1,468,292	838,982	629,310

Sub Annex 8.6

General Repair & Maintenance	Actual for FY 2079/80	Rudi A	Rudi B
Fuel For DG Set	594,146	339,512	254,634
AC Repair	13,800	7,886	5,914
Sika Grout 214	18,645	18,645	
Wages for Powerhouse Cleaning	58,280	41,268	17,012
Kulo Repair	162,598		162,598
Repair Computer	167,189	90,122	77,068
Site Camp Repair -Rudi B	148,356	-	148,356
Flood Light 100 W	18,950	10,829	8,121
Total of General Repair & Maintenance	1,181,964	508,261	673,704

अनुसूचि क संग सम्बन्धित अन्य थप विवरण

कम्पनीको २०८० साल असार मसान्त सम्मको कर्जा विवरण

Particulars	Balance on Asar End 20789(NRs.)	Principle Paid During FY 2079/80 (NRs.)	Balance on Asar End 2080 (NRs.)
Term Loan			
Rudi A	1006626068	-41892560	964733508.1
Rudi B	836067645.8	-26304719	809762926.8
Total Term Loan	1842693714	-68197279	1774496435
Cash Credit (OD)			
Rudi A	5295673.37	17215326.63	22511000
Rudi B	7407263.22	12092736.76	19499999.98
Total (OD)	12702936.59	29308063.39	42010999.98

रुदी खोला 'ए' ज.वि.आ. को २०७९ साल श्रावण देखि २०८० साल असार मसान्त सम्मको बिच्चुत उत्पादन विवरण:

Month	Contracted Energy As Per PPA KW/h	Actual Generation KW/h	Rate	Transmission Line Loss KW/h @3.32%	Net Actual Energy KW/h	Total Actual Revenue	Energy Consumed Per Month NPR	Revenue NPR
Shrawan	5,914,681	5,816,040	5.23	193,093	5,622,947	29,408,015	(756)	29,407,259
Bhadra	5,729,848	6,096,940	5.23	202,418	5,894,522	30,828,348	(864)	30,827,484
Ashwin	5,545,014	5,956,130	5.23	197,744	5,758,386	30,116,361	(3,240)	30,113,121
Kartik	4,319,766	4,932,960	5.23	163,774	4,769,186	24,942,841	(8,748)	24,934,093
Mangsir	3,424,492	3,409,980	5.23	113,211	3,296,769	17,242,100	(2,160)	17,239,940
Poush	2,250,850	2,318,530	9.16	76,975	2,241,555	20,532,642	(540)	20,532,102
Magh	1,937,697	1,582,490	9.16	52,539	1,529,951	14,014,354	(756)	14,013,598
Falgun	2,159,457	1,339,770	9.16	44,480	1,295,290	11,864,853	(432)	11,864,421
Chaitra	2,252,127	1,520,470	9.16	50,480	1,469,990	13,465,112	(5,616)	13,459,496
Baishak	2,617,990	1,215,950	5.38	40,370	1,175,580	6,324,623	(1,512)	6,323,111
Jestha	4,997,041	2,472,700	5.38	82,094	2,390,606	12,861,462	(2,484)	12,858,978
Ashad	5,550,790	4,907,130	5.38	162,917	4,744,213	25,523,867	(4,320)	25,519,547

नोट : वैशाख देखि मङ्सिर सम्म वर्षायाम तथा पुस देखि चैत्र सम्म सुख्खायाम रहेको छ ।

रुदी खोला 'बी' ज.वि.आ. को २०७९ साल श्रावण देखि २०८० साल असार मसान्त सम्मको विद्युत उत्पादन विवरण

Month	Contracted Energy As Per PPA KW/h	Actual Generation KW/h	Rate	Transmission Line Loss KW/h @3.32%	Net Actual Energy KW/h	Total Actual Revenue	Energy Consumed Per Month NPR	Revenue NPR
Shrawan	4,438,393	2,410,480	5.09	56,646	2,353,834	11,981,014	(43,740)	11,937,274
Bhadra	4,299,694	आयोजनाको हेडरेस पाइपलाइनमा २०७९ साल श्रावण १८ गते राती अप्रत्यासित रुपमा गएको पहिरोका कारण आयोजनाको हेडरेस पाइप र सिभिल संरचना समेतमा पुगेको क्षतिको मर्मत सम्भार कार्य सम्पन्न गरी २०७९ साल माघ १० गतेबाट पुनः आयोजनाबाट नियमित विद्युत उत्पादन गरिएको र उक्त समयको LOP बापत (उत्पादन बन्द भएको ३१ औं दिनदेखि माघ ०९ गते सम्म) रु ६ करोड ४० लाख ४६ हजार ४०० रुपैया वीमा कम्पनीबाट भुक्तानी भएको ।						
Ashwin	4,299,694							
Kartik	4,022,294							
Mangsir	2,892,022							
Poush	1,570,121							
Bhadra	4,299,694							
Magh	1,265,385	537,500	8.90	12,631	524,869	4,671,332	-538,812	4,132,520
Falgun	1,235,286	२०७९ फाल्गुन ०१ गते आयोजनाको Power Transformer विग्रिएका कारण बन्द भएको विद्युत उत्पादन २०७९ चैत्र ११ गतेदेखि NEEK संग Power Transformer भाडामा लिई विद्युत उत्पादन नियमित गरिएको र उक्त उक्त समयको LOP बापत (उत्पादन बन्द भएको ३१ औं दिनदेखि चैत्र १० गते सम्म) रु. २० लाख ७४ हजार रुपैया वीमा कम्पनीबाट भुक्तानी भएको ।						
Chaitra	1,004,141	591,820	9.16	13,908	577,912	5,293,676	(61,236)	5,232,440
Baishak	1,092,609	657,330	5.23	15,447	641,883	3,357,047	(2,268)	3,354,779
Jestha	2,883,012	1,664,900	5.23	39,125	1,625,775	8,502,802	(2,484)	8,500,318
Ashad	4,165,329	3,549,390	5.23	83,411	3,465,979	18,127,072	(4,428)	18,122,644

नोट : वैशाख देखि मङ्सिर सम्म वर्षायाम तथा पुस देखि चैत्र सम्म सुख्खायाम रहेको छ ।

कम्पनीको मुख्य वित्तीय सूचकांक

Particular	Financial Key Index				
	2076/077	2077/078	2078/79	2079/80	2080 Aswin
Fiscal year					
Share Capital	750000000	750000000	1000000000	1,050,000,000	1,050,000,000
Reserve and surplus	12,411,994	85,032,847	132,114,330	144,137,330	205,416,538
Net Worth	762,411,994	835,032,847	1,132,114,330	1,194,137,330	1,255,416,538
Net Worth Per Share	101.65	111.34	113.21	113.73	119.56
Earnings per share	4.65	9.68	11.64	6.15	5.86
Price Earnings Ratio	0	0	0	63.45	58.01
Cash Dividend %	0	10.00%	0.2632%	5.2632%	N/A
Bonus Share %	0	0	5.00%	0	

कम्पनीको नाममा रहेका सवारी साधन सम्बन्धी विवरण

SN	Name of Assets	Nos	Station	Remarks
1	3DX Backhoe ; JCB Brand	1	Site	
2	Double CAB Pickup, Mahindra Bolero	2	Site	
3	Honda Unicorn Bike	1	Site	
4	Yamaha YBR bike	1	Site	
5	Yamaha SS & YBX	2+1	Site	Scrape
6	Hero Honda Splender	1	KTM	
7	Mahindra Hydraulic Tractor	1	Site	Scrape

खिम्ती २ ज. वि.आ. को सक्षिप्त प्रगति विवरण

KHIMTI-2 HYDROELECTRIC PROJECT (48.8 MW)

Date : 2080/09/15

A. CIVIL WORKS

1. Headworks and Intake Structure

- Backslope cutting and slope protection at right bank – Completed
- River diversion work- Completed
- Excavation of foundation of under sluice/intake/gravel trap- Completed
- Base slab concreting of under sluice- Completed
- Bed sluice pipe erection and fixing plate of trunnion has been done.
- *Way Forward: Completion of intake structure within coming 4 month, excavation and protection work of left bank before monsoon, main weir part in next season*

2. Approach Culvert and Second Gravel Trap

- Backslope cutting and slope protection – Completed (300 m in length)
- Concrete work in Panel 1 to 5- Completed (out of 15)
- *Way Forward- Completion of all structure till next monsoon season*

3. Desilting Basin

- Backslope cutting and slope protection – Completed
- Flood Wall Construction – 11 out of 13 panel completed
- Backfill in front of flood wall 100 % completed

- Foundation of desander basin completed
- Masonry work of basin completed
- *Way Forward- Completion of basin except head pond and 2 flood walls before monsoon season*

4. Tunnel Excavation

- 6508 m excavation out of total 8283m has been completed **(78.57% completed)**
- Excavation work is continuing from 5 different faces.
- Target of excavation completion- Completion of upper vertical shaft in next 1-month, Breakthrough of Face 1 and Face 2 in next 4 month and Breakthrough of Face 3 and Face 4 in next 10 month
- Target of completion of final lining- next 19 months

5. Power House and Tailrace

- Back slope cutting and slope protection work – Completed (From 1356 m to 1273 m)
- Building Construction (Structural) – Completed
- Tailrace Construction – Almost Completed
- Second stage concreting on machine foundation- Will be started on March 2024
- Way Forward- Completion of Powerhouse structure within 4 months.

B. HYDROMECHANICAL WORKS

- Procurement and Installation of Gates and hoists: On Progress
- Steel lining work of headworks- 80-% Completed
- Balance steel lining work of headworks- ongoing in accordance with the progress of civil works
- Procurement of Plates for Penstock pipe – 100% Completed
- Rolling of pipe – 85% completed
- Installation of bend at lower vertical shaft has been completed and concreting work is completed.
- Installation of pipe and concreting of lower vertical shaft is completed.
- Pipe erection -47 m pipe erection as well as concreting has been completed at lower penstock tunnel.

C. ELECTROMECHANICAL WORKS

- Design is in place.
- LC opening for EM works: Completed
- Earthing Materials: Already Erected at site
- Supply of embedded parts of powerhouse foundation and installation has been completed below machine casing level.
- Mobilization of first stage equipment' like EOT crane, first stage machine parts has been completed.
- Way forward-Erection and installation of machine will be started from April 2024.

D. TRANSMISSION LINE

- Approval for LILLO is in place
- Land Acquisition is completed
- IEE approved
- Contract award for Design and Procurement has been completed
- Detail Design is ongoing

E. Main construction will be started s