

सञ्चालक समिति



संजिव न्यौपाने
अध्यक्ष



कुबेरमणि नेपाल
प्रबन्ध सञ्चालक



रमेश प्रसाद न्यौपाने
सञ्चालक



साईका भण्डारी
सञ्चालक



दिव्या कोइराला
स्वतन्त्र सञ्चालक



सन्तोष अधिकारी
कम्पनी सचिव

केन्द्रिय कार्यालयमा कार्यरत पदाधिकारी तथा कर्मचारी

केन्द्रीय कार्यालयमा कार्यरत पदाधिकारी तथा कर्मचारीहरू



कुबेरमणि नेपाल
प्रबन्ध सञ्चालक



सन्तोष अधिकारी
कम्पनी सचिव



विकाश गौतम
इलेक्ट्रिकल इन्जिनियर



शर्मिला घिमिरे
आरटिएस अधिकृत



कोपिला न्यौपाने
सहायक लेखा अधिकृत



टंक व. मगर
सवारी चालक



मञ्जु पौडेल
कार्यालय सहायक

विषयसूची

क्र.सं.	विवरण	पृष्ठ
१.	प्रोक्सी फाराम तथा प्रवेश-पत्र	१
२.	२२औं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना	२
३.	साधारणसभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरू	३
४.	अध्यक्षको मन्तव्य	५
५.	कम्पनीको संक्षिप्त वित्तीय ऋलक	८
६.	कम्पनी ऐन २०६३ को दफा १०९ उपदफा (४) बमोजिम सञ्चालक समितिको तर्फबाट कम्पनीको बाईसौं वार्षिक साधारण सभामा छलफल तथा स्वीकृतीको लागि प्रस्तुत आ.व. २०७९/८० को वार्षिक प्रतिवेदन	९
७.	रिडी पावर कम्पनी लिमिटेडको सञ्चालनमा रहेका आयोजनाहरूको विवरण	११
८.	लेखापरिक्षकको प्रतिवेदन	२७
९.	वासलात	२९
१०.	नाफा नोक्सान हिसाब	३०
११.	नगद प्रवाह विवरण	३१
१२.	इक्विटीमा भएको परिवर्तन सम्बन्धी विवरण	३२
१५.	प्रमुख लेखा नीति तथा लेखासँगा सम्बन्धीत टिप्पणीहरू तथा अनुसूचीहरू	३३
१६.	परियोजना स्थलका विविध फोटोहरू	४७

रिडी पावर कम्पनी लिमिटेडको परिचय

कम्पनी स्थापना भएको मिति	: २०५७/११/२८	व्यवसायिक उत्पादन (रिडी खोला)	: २०६६/७/१०
कम्पनी दर्ता नं.	: १०७५/०६४/०६५	व्यवसायिक उत्पादन (बुटवल सोलार)	: २०७७/७/१५
उद्योग दर्ता नं.	: २६४/३८	नेपाल स्टक एक्सचेन्जमा सूचिकरण	: २०७१/०३/२२
प्यान नं.	: ३००८४७८८४	शेयर बजारमा पहिलो शेयर कारोबार	: २०७१/०३/२९
पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत	: २०६५/४/२०	विद्युत खरीद समझौता मिति (इवा खोला)	: २०७०/०१/२९
विद्युत खरीद बिक्री समझौता (रिडी खोला)	: २०६३/५/८	विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र (इवा खोला) :	
विद्युत खरीद बिक्री समझौता (बुटवल सोलार) :	२०७५/६/९		२०७२/०३/२८ देखि २१०७/०३/२७
विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र (रिडी खोला) :	२०६४/२/१७	व्यवसायिक विद्युत उत्पादन (रैराङ खोला) :	२०६१, आश्विन
विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र (बुटवल सोलार) :	२०७६/२/१४	एकिकृत कारोबार मिति	: २०७९/०३/३१
आयोजना सम्पन्न (रिडी खोला)	: २०६६/५/१५	व्यवसायिक उत्पादन (इवा खोला)	: २०७६/०६/२०
आयोजना सम्पन्न (बुटवल सोलार)	: २०७७/६/३०		



रिडी पावर कम्पनी लिमिटेड

पाँचौ तल्ला, ट्रेड टावर, थापाथली, काठमाडौं

प्रतिनिधि नियुक्ति-फारम

श्री सञ्चालाक समिति,
रिडी पावर कम्पनी लिमिटेड,
पाँचौ तल्ला, ट्रेड टावर, थापाथली, काठमाडौं ।

विषय : प्रतिनिधि नियुक्ति गरिएको बारे ।

महाशय,

..... जिल्ला..... न.पा./गा.वि.स. वडा नं. बस्ने म/हामी..... ले त्यस संस्थाको शेयरधनीको हैसियतले मिति २०८० साल पौष २८ गते शनिवारका दिन हुने बाईसौं वार्षिक साधारण सभामा स्वयं उपस्थिति भई छलफल तथा निर्णयमा सहभागी हुन नसक्ने भएकाले उक्त सभामा भाग लिन तथा मतदान गर्नका लागि मेरो/हाम्रो प्रतिनिधित्व गरि भाग लिन जिल्ला..... न.पा./गा.वि.स. बस्ने त्यस संस्थाका शेयरधनी श्री..... शेयरधनी/हितग्राही परिचय नं. लाई मेरो /हाम्रो प्रतिनिधित्व मनोनयन गरी पठाएको छु/छौं ।

प्रतिनिधि हुनेको

नाम:

दस्तखत :

शेयरधनी नं. :

हितग्राही परिचय नं. :

शेयर संख्या :

मिति :

प्रतिनिधि नियुक्त गर्नेको

नाम :

दस्तखत :

शेयरधनी नं. :

हितग्राही परिचय नं. :

शेयर संख्या :

मिति :

रिडी पावर कम्पनी लिमिटेड

बाईसौं वार्षिक साधारण सभा

प्रवेश- पत्र

शेयरधनीको नाम :

प्रमाण पत्र नं. :

हितग्राही खाता (BOID) नं. :

कुल शेयर संख्या :

शेयरधनीको सही :

.....
सन्तोष अधिकारी

कम्पनी सचिव

(सभा कक्षमा प्रवेश गर्न यो प्रवेश-पत्र अनिवार्य रूपमा लिई आउनुहुन अनुरोध छ ।)



रिडी पावर कम्पनी लिमिटेड

का.म.न.पा. वडा नं.११, थापाथली काठमाडौं
कम्पनी दर्ता नं. १०७५/०६५/०६६
फोन नं. ०१-५१११०१५, ईमेल: ridipower@gmail.com
Website: www.ridipower.com.np

२२औं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

यस कम्पनीको मिति २०८०/०९/०६ गते शुक्रबार बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको निर्णय अनुसार कम्पनीको २२ औं वार्षिक साधारण सभा निम्न मिति, स्थान र समयमा देहायक विषयहरूमा छलफल गर्न बस्ने हुँदा सबै शेयरधनीहरूको उपस्थितिको लागि यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ ।

वार्षिक साधारण सभा हुने मिति, स्थान र समय:

मिति : २०८० साल पौष २८ गते, शनिबार (तदनुसार १३ जनवरी, २०२४)
स्थान : मैत्री हल, इन्द्रेणी कम्प्लेक्स, नयाँ वानेश्वर, काठमाडौं ।
समय : विहान ११:०० बजे देखि ।

२२औं वार्षिक साधारण सभाका लागि प्रस्तावित एजेण्डाहरु

- (१) आ.व. २०७९/८० को सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन पारित गर्ने सम्बन्धमा ।
- (२) लेखा परिक्षण प्रतिवेदन सहितको आषाढ ३१, २०८० को वासलात, नाफा नोक्सान हिसाब तथा नगद प्रवाह विवरण लगायत वित्तीय विवरणहरू छलफल गरि स्वीकृत गर्ने सम्बन्धमा ।
- (३) कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १११ अनुसार आ.व. २०८०/८१ का लागि लेखा परीक्षकको नियुक्ती गर्ने तथा निजको पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने सम्बन्धमा ।
- (४) विविध

साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारी

- १) साधारण सभामा उपस्थित हुने शेयरधनीहरूले अनिवार्य रूपमा वार्षिक प्रतिवेदन पुस्तिकामा संलग्न भएको प्रवेशपत्र वा आफ्नो शेयर प्रमाणपत्र वा आफ्नो परिचय स्पष्ट हुने किसिमको फोटो सहीतको कुनै प्रमाण पत्र साथमा लिई सभामा भाग लिन हुन अनुरोध छ । कम्पनीको वार्षिक प्रतिवेदन कम्पनीको प्रधान कार्यालयबाट तथा साधारण सभाका दिन सभाहलबाट प्राप्त गर्न सकिनेछ ।
- २) साधारणसभाको प्रयोजनका लागि २०८० साल पौष १७ गते (एक दिन) शेयरको दर्ता किताव बन्द रहनेछ । २०८० पौष १७ गतेको अघिल्लो दिनसम्म नेपाल स्टक एक्सचेञ्ज लिमिटेडमा कारोवार भई, कायम रहेका शेयरधनीहरू मात्र यस कम्पनीको साधारण सभामा भाग लिन योग्य हुनेछन ।
- ३) शेयरधनीहरूको दस्तखतको लागि शेयरधनी उपस्थिति पुस्तिका विहान १०:०० बजेदेखि खुल्ला गरिनेछ ।
- ४) साधारण सभामा भाग लिन आफ्नो प्रतिनिधि नियुक्त गर्न चाहने शेयरधनीहरूले प्रचलित कम्पनी कानूनले तोकेको ढाँचामा वा वार्षिक प्रतिवेदन पुस्तिका अनुसारको प्रतिनिधिपत्र (प्रोक्सी) दिई नियुक्त गर्नुपर्नेछ । तर प्रतिनिधि नियुक्त गर्नु भएका शेयरधनी आफै उपस्थित भई हाजिरी पुस्तिकामा दस्तखत गरेमा प्रतिनिधिपत्र स्वतः बदर हुनेछ ।
- ५) एक भन्दा वढी व्यक्तिहरूको संयुक्त नाममा शेयर दर्ता रहेको अवस्थामा सर्वसम्मतबाट प्रतिनिधि चयन गरिएको एकजनाले मात्र वा लगत किताबमा पहिलो नाम उल्लेख भएको व्यक्तिले सभामा भाग लिन सकिनेछ । कुनै संगठित संस्था वा कम्पनीले शेयर खरीद गरेको हकमा त्यस्ता संगठित संस्था वा कम्पनीले मनोनित गरेको प्रतिनिधिले शेयरवालाको हैसियतले सभामा भाग लिन सक्नुहुनेछ ।
- ६) कुनै शेयरधनी महानुभावले छलफलका विषयहरूमध्ये विविध शिर्षक अन्तर्गत कम्पनी सम्बन्धी कुनै विषयमा छलफल गर्न गराउन चाहेमा सभा हुनु भन्दा ७ दिन अगावै कम्पनी सचिव मार्फत सञ्चालक समितिको अध्यक्षलाई लिखित रूपमा प्रस्ताव दिनुपर्नेछ । तर त्यस्तो प्रस्ताव साधारण सभामा छलफल वा पारितको रूपमा समावेश गर्ने वा नगर्ने अधिकार सञ्चालक समितिको अध्यक्षमा निहित हुनेछ ।
- ७) २२ औं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी थप जानकारी आवश्यक परेमा कार्यालय समय भित्र कम्पनी रजिष्टर्ड कार्यालय, पाचौं तल्ला, ट्रेड टावर, थापाथली, काठमाडौंमा सम्पर्क राख्न अनुरोध गरिन्छ । थप जानकारीको लागि कम्पनीको वेब साइट www.ridipower.com.np बाट प्राप्त गर्न सक्नुहुनेछ ।

सञ्चालक समितिको आज्ञाले
रिडी पावर कम्पनी लिमिटेड

अध्यक्षको मन्तव्य



आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

- रिडी पावर कम्पनी लिमिटेडको बाइसौं वार्षिक साधारणसभामा आफ्नो अमूल्य समय दिएर उपस्थित हुनुभएका कम्पनीका सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरू, आमन्त्रित अतिथि, नियामक निकायका प्रतिनिधिहरू, कम्पनीका कर्मचारीहरू लगायत सभामा उपस्थित सम्पूर्ण महानुभावहरूमा सञ्चालक समिति तथा मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट हार्दिक स्वागत तथा अभिवादन व्यक्त गर्दछु ।
- कम्पनीको २२औं वार्षिक साधारणसभामा उपस्थित भएर कम्पनीको व्यावसायिक गतिविधि तथा आर्थिक तथा वित्तीय विवरण प्रस्तुत गर्न पाउँदा मलाई खुसी लागेको छ ।
- रिडी पावर कम्पनी लिमिटेडले विगत दुई दशक देखिनै नविकरणीय ऊर्जा क्षेत्रमा कार्य गरिरहेको छ । कम्पनीको मातहतमा ४ वटा आयोजनाहरू सञ्चालनमा छन् । कम्पनीको पहिलो जलविद्युत आयोजना धादिङ जिल्लाको थाक्रे गाउँपालिकामा ५०० किलोवाट क्षमताको रैराङ खोला जलविद्युत आयोजना २०६१ साल देखि सञ्चालनमा छ भने दाश्रो आयोजना रिडीखोलामा २४०० किलोवाट क्षमताको रिडीखोला जलविद्युत आयोजनाको निर्माण २०६६ सालमा सम्पन्न गरी राष्ट्रिय ग्रिड प्रणालीमा विद्युत आपूर्ति गरिरहेको छ । त्यसैगरी तेश्रो आयोजना पाँचथर र ताप्लेजुङ जिल्लाहरूको सीमाना भएर वहने इवाखोलामा ९९०० किलोवाट क्षमताको इवाखोला जलविद्युत आयोजनाको निर्माण पुरा भई २०७६ आश्विन २० गतेवाट व्यावसायिक उत्पादन गरि राष्ट्रिय ग्रिड प्रणालीमा विद्युत आपूर्ति गरिरहेका छ भने चौथो आयोजनाको रूपमा लुम्बिनी प्रदेश, रूपन्देही जिल्लाको तिलोत्तमा नगरपालिकामा ८५०० किलोवाटको बुटवल ग्रिड जडित सौर्य विद्युत आयोजनाको निर्माण गरि २०७७ कार्तिक १५ देखि निरन्तर रूपमा व्यावसायिक उत्पादन गर्दै आएको छ । यसरी सम्पूर्ण आयोजना गरि कम्पनीको मातहतमा हाल कुल २१.३० मेगावाटका विद्युत आयोजनाहरू सञ्चालनमा रहेका छन् ।
- रिडीखोला जलविद्युत आयोजनाले उत्पादन सुरु गरेको १५ वर्ष पुरा गरिसकेको छ । रिडीखोला जलविद्युत आयोजना निर्माण सम्पन्न भएको समयमा करिब १६ घण्टासम्मको लोडसेडिङ रहेको बेलामा गुल्मी तथा पाल्पा जिल्लाहरू लोडसेडिङ मुक्त थिए ।
- रिडी पावर कम्पनी लिमिटेड २०६५ साल श्रावण २० गतेवाट पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत गरि कम्पनीको शेयर मिति २०७४ साल आषाढ २२ वाट नेपाल स्टक एक्सचेञ्जमा सूचीकृत भई कारोबार शुरू भएको हो । यो कम्पनीको शेयर आषाढ मसान्तमा रू. २४३ थियो भने यो प्रतिवेदन लेख्दाको मिति २०८० साल पौष २२ गते रू. २२९.५० रहेको छ ।
- आ.व. २०७८/७९ मा रिडी पावर कम्पनीको कुल ऋण रु १६७.११ करोड र दायित्व रु २९.८४ करोड रहेको छ भने यस आ. व. २०७९/८० मा कम्पनीको कुल ऋण रु १७२.०० करोड र दायित्व रु १५.८८ करोड रहेको छ । उपरोक्त ऋण बुटवल ग्रिड जडित सौर्य विद्युत आयोजना र इवाखोला जलविद्युत आयोजना निर्माणको लागि लिइएको दीर्घकालीन ऋण हो ।
- यो आर्थिक वर्षमा कम्पनीका मातहतमा रहेका आयोजनाहरूको विद्युत विक्री तथा अन्य कार्यबाट रु. ३३.९२ करोड आय गरेको छ । यो आर्थिक वर्षमा वार्षिक रोयल्टी वापत रु. ५८.२४ लाख, प्रशासकीय खर्च रु. २.५७ करोड, परियोजना सञ्चालन खर्च रु. ६.२२ करोड, व्याज खर्च रु. १७.०८ करोड र ट्रांसमिशन खर्च रु. ११.८९ करोड गरी जम्मा रु. ३८.३५ करोड खर्च भएको छ । यो वर्ष ऋणात्मक रू. ४.९४ करोड रहेको छ ।
- कम्पनीले स्थापनाकाल देखिनै आफ्ना शेयरधनीहरूलाई लाभांश वितरण गरि रहेको छ । कम्पनीले नयाँ आयोजना निर्माण गर्ने कार्य पनि गर्दै प्रतिफल प्रदान गरिरहेकोमा यस आ.व. मा भने बाढीले पुऱ्याएको क्षतिको कारण लाभांश उपलब्ध गराउन नसकेको अवस्था शेयरधनी समक्ष राख्न चाहन्छु ।
- यस आर्थिक वर्ष मिति २०८० साल ज्येष्ठ ३२ र आषाढ १ गते पूर्व नेपालका ताप्लेजुङ, पाँचथर, संखुवासाभा तथा भोजपुर जिल्लाहरूमा भिषण वर्षा भई बाढी तथा पहिरो गई राजमार्ग, पुल तथा जलविद्युत आयोजनाहरूलाई व्यपक असर पुऱ्याएको थियो । पूर्व नेपालका इवा, काबेलि, इड्वा, हेवा, तमोर आदी नदीमा भिषण बाढी आई कुल ३० ओटा जलविद्युत आयोजनाहरूलाई क्षती पुगेको थियो । जस मध्ये १३ ओटा आयोजनाहरू सञ्चालनमा रहेका थिए । स्वतन्त्र उर्जा उत्पादकहरूको संस्थाद्वारा प्रकाशित प्रारम्भिक विवरण बमोजिम सम्पूर्ण आयोजनाहरूमा गरी कुल रू. ८.५ अर्ब क्षती भएको प्रारम्भिक अनुमान गरिएको छ ।
- उक्त बाढीका कारणले यस कम्पनीले निर्माण गरी सञ्चालन गरिएको पाँचथर जिल्ला अवस्थित इवाखोला जलविद्युत



परियोजनाको Generator, Electronic Panels and Equipments तथा विद्युतगृहका अन्य भैतिक उपकरणहरू डुबान हुन गई विद्युतगृहमा बालुवा तथा फोहोरको लेदो जम्मा भएको थियो। त्यसैगरि बाँधस्थलमा रहेको बाँधको केही अंश समेत भत्किएको छ र बालुवा थिगार्ने पोखरीमा ढुंगा बालुवा थुप्रेको तथा पेनस्टक पाईप र एलाईनमेण्टमा व्यापक पहिरो गई क्षतिपुगेको छ। करीब ४०० मिटर हेडरेस पाईप बगाएको अवस्था छ। बाढीको कारणले मिति २०८० जेष्ठ ३२ गते देखि इवाखोला जलविद्युत आयोजना पुर्ण रूपमा बन्द रहेको छ।

- कम्पनीले इवाखोला जलविद्युत आयोजनाको मर्मत संभारको कार्य तिव्र गतिमा अगाडी बढाई रहेको छ। चालु अर्थिक बर्षको चैत्र मसान्तसम्ममा मर्मत कार्य सम्पन्न गर्ने योजना अनुसार कार्य गरिरहेका छौं। विद्युतगृहको उपकरण, Generator तथा Electronic Panels मर्मतका लागि Water to Wire Solution सँग सम्झौता गरि काम गरिरहेका छौं। त्यसैगरि पेनस्टक पाईप तर्फ कम्पनीले RR Construction सँग सम्झौता गरि र बाँध स्थल मर्मतका लागि रोजा कन्सट्रक्सन प्रा. लि. ले निर्माण कार्य अगाडी बढिरहेको छ।
- परियोजना सिध्न निर्माण सम्पन्न गर्न रकमको अभाव रहेको हुँदा उक्त आयोजनको कन्सोर्टियम बैंकहरू समक्ष रू. ३० करोडको नयाँ Term Loan उपलब्ध गराई दिन पक्रिया आगडी बढाएका छौं।
- कम्पनीले इवाखोला आयोजनामा बाढीका कारणले भएको क्षतिको विवरण राखि बीमा कम्पनीलाई निवेदन गरेका छौं। बीमा कम्पनीको प्रतिनिधि, सर्भेयर तथा इन्जिनियरहरूको आयोजना स्थलको स्थलगत भ्रमण गरि क्षती विवरण टिपोट तथा अध्ययन सम्पन्न भएको छ। साथै आयोजनाको बीमा रहेको सानिमा जि.आई.सि. इन्सोरेन्स कम्पनीले बीमा दाबीको पेशकी रकम उपलब्ध गराउने व्यवस्था मिलाउनको लागि आवश्यक प्रकृया अधि समेत बढीसकेको जानकारी यहाँ शेयरधनिज्युहरू समक्ष राख्न चाहन्छु।
- कम्पनीले आफ्नो भावी कार्यदीशा अन्तर्गत नयाँ आयोजनाको पहिचान तथा निर्माण गर्ने क्रममा सिन्धुपाल्चोक जिल्लामा अवस्थित बलेफि खोलामा पहिचान भएको २० मेगावाट क्षमताको तल्लो बलेफि खोला जलविद्युत आयोजना निर्माण कार्यको थालनी गरेको जानकारी गराउँदछु। उक्त आयोजना सहायक कम्पनी श्री साभ्ना पावर कम्पनी लिमिटेड मार्फत निर्माण गरिनेछ। उपरोक्त आयोजना निर्माणको लागि २१औं वार्षिक साधारण सभाबाट अनुमोदन भईसकेको जानकारी गराउन चाहन्छु।
- यस आर्थिक बर्षमा यस कम्पनीको सहायक कम्पनी श्री साभ्ना पावर कम्पनीलाई प्रालि बाट पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत गरि भविष्यमा सर्वसाधारण जनताको शेयर लगानि गर्ने बाटो खुल्ला गरेको छ।
- साभ्ना पावर कम्पनी मार्फत निर्माण गरिने तल्लो बलेफि (२० मेगावाट) निर्माणको लागि अनुमानित लागत रू. ४४०.०८ करोड रहेको छ जसमध्ये ७० प्रतिशत वैक ऋण र ३० प्रतिशत स्व लगानी रहेको छ। कुल स्व:लगानी (Equity) रू.१३२.०२४ करोड मध्ये स्थानीय तथा सर्वसाधारणबाट ३० प्रतिशतका दरले हुने रकम रू. ३९.६ करोड, रणनितिक साभ्नेदार Strategic Partner वाट रू. १४.९६ करोड र रू. ७७.४४ करोड यस रिडी पावर कम्पनीको हकप्रद शेयर मार्फत वित्तिय व्यवस्थापन गरिने योजना रहेको छ। त्यसैअनुरूप श्री बिद्युत नियमन आयोग तथा श्री नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट हकप्रद शेयर जारी गर्ने स्विकृती समेत प्राप्त भैसकेको व्यहोरा शेयरधनि महानुभव समक्ष जानकारी गराउन पाउँदा खुशी लागेको छ।
- यसै गरी हालैमात्र काठमाडौंमा सम्पन्न १० हजार मेगावाटका लागि भएको नेपाल भारत बिद्युत व्यापारको दिर्घकालिन सम्झौताले हामि सम्पूर्ण उर्जा उद्यमीहरूलाई विद्युत उत्पादन तथा व्यापारमा लाग्न थप हौसला प्राप्त भएको छ। कम्पनीले आगामी आयोजना निर्माण गर्ने क्रममा देशमा भरपर्दो बिद्युतको आवश्यकतालाई मध्येनजर गरी जलाशययुक्त आयोजना निर्माणको आवश्यकता महशुस गरेको छ। निजी क्षेत्रबाट जलाशययुक्त आयोजना निर्माण गर्न सरकारी नीति पर्याप्त नभएकाले कम्पनीले निजी क्षेत्रबाट पनि जलाशययुक्त आयोजना निर्माण आवश्यक नीतिको पहल गर्दै जानेछ र यहाँहरूलाई पनि आफ्नो तर्फबाट खेल्नसक्ने भूमिकाको बारेमा सहयोगको अपेक्षा गर्दछु।

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

- विद्युतको अलावा पनि यो कम्पनीको लगानीमा सहायक कृषि कम्पनी स्थापना भएको छ । उक्त कृषि कम्पनीको नाम “एग्रोभिजन फार्मिङ एण्ड रिसर्च कम्पनी लिमिटेड” रहेको छ । उक्त कम्पनीको अगुवाईमा विभिन्न जलविद्युत आयोजनाहरूमा रहेको खाली जमिनमा विभिन्न जातका फलफूल विरूवाहरूको प्रवृद्धन गर्ने तथा बुटवल सौर्य बिद्युत आयोजना क्षेत्रमा वाखा पालन कार्य भइरहेको छ । सौर्य विद्युत आयोजनामा हरेक महिना काटेर फाल्नु पर्ने घाँस वाखाहरूको लागि आहार बनेको छ । यस गरी कम्पनीले इवाखोला आयोजना क्षेत्रमा जलविद्युत आयोजना निर्माण पश्चात बाँकी रहेको बाँझो जग्गाबाट आम्दानी लिन तथा हरियाली कायम कम्पनी आफैले नर्सरी स्थापना गरेको छ । इवाखोला आयोजना क्षेत्रमा ३०० एभाकाडो, २०० कफि तथा करिब १०० दालचिनिका विरूवाहरू हुर्किसकेको स्थिति छ । कम्पनीले स्थापना गरेको नर्सरीबाट स्थानीय तथा अन्य जलविद्युत आयोजनाहरूलाई पनि विरूव उपलब्ध गराएको छ ।
- विद्युत विकासको साथसाथै देशले तोकेको राष्ट्रिय प्राथमिकताका पर्यटन र कृषि विकासमा रिडी पावर कम्पनी आवद्ध छ । यी कामहरू पनि विद्युत कम्पनीले संचालन गर्न सक्तछन् भन्ने नमूना देखाउन चाहेका छौं र सोही अनुसार काम गरिरहका छौं ।

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

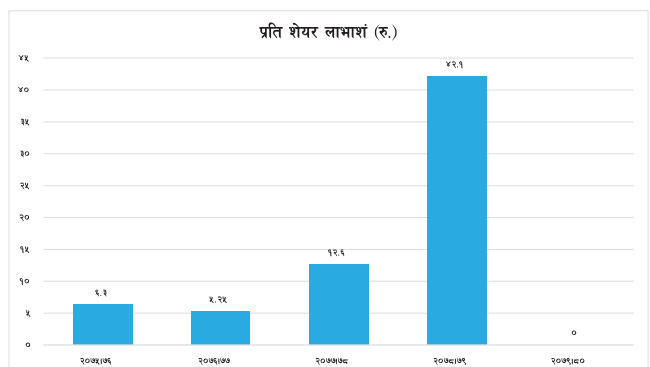
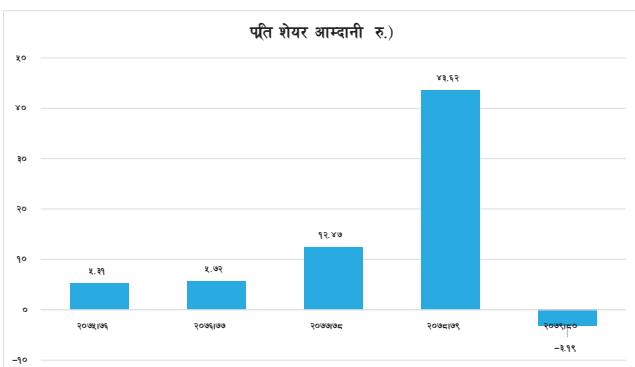
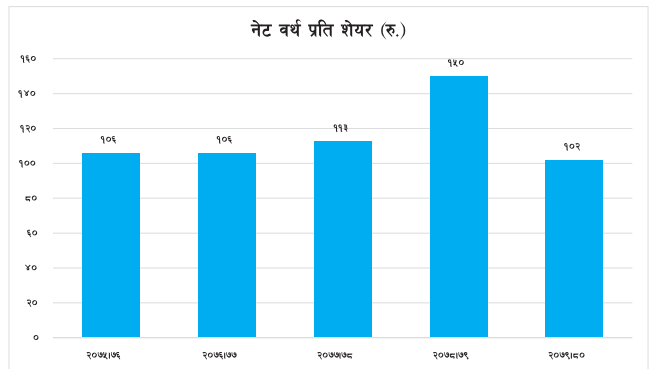
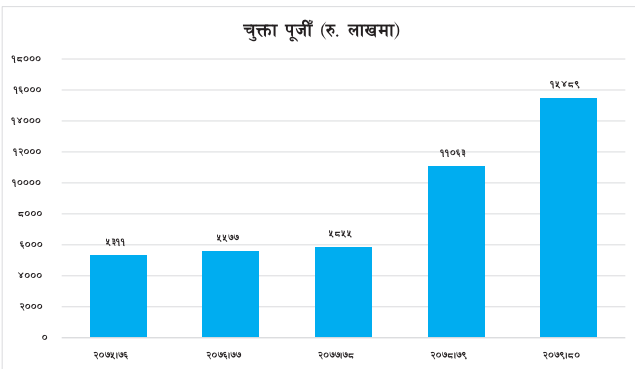
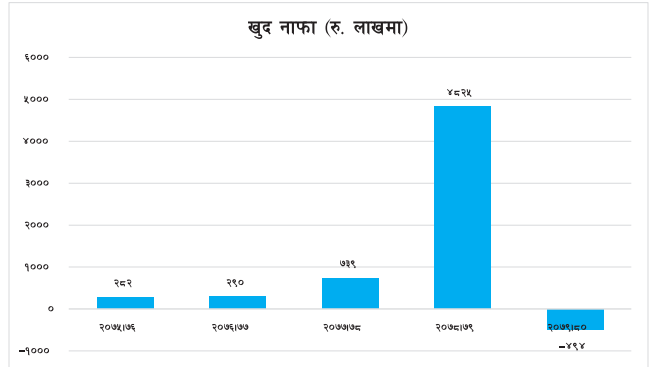
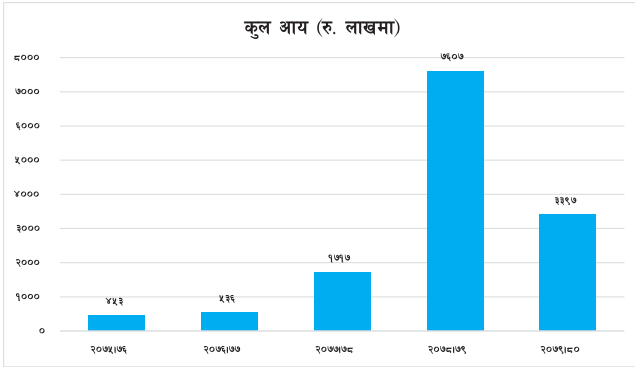
- कम्पनीले आफ्नो आयोजनाहरूको गर्नु पर्ने नियमित मर्मत संभारका कार्य गर्दै आएको छ र यस आव पनि कम्पनीले बुटवल सौर्य आयोजना, रिडीखोला जलविद्युत आयोजना र रैराडखोला जलविद्युत आयोजनाको नियमित मर्मत कार्य गरेको छ । इवाखोला आयोजनामा भने नियमित साथसाथै बाढीबाट भएको क्षतिको मर्मत कार्य भैरहेको र जतिसक्दो छिटो मर्मत सम्पन्न गरि आयोजना पुनः सञ्चालनमा ल्याउने गरि काम भैरहेको व्यहोरा जानकारी गराउन चाहन्छु ।
- यो कम्पनी देशमा जलविद्युत शक्तिको विकास गर्न स्वदेशी वा विदेशी सघ-संस्था तथा निजी उद्यमी एवं लगानीकर्ताहरूलाई एक आपसमा आवद्ध गरी विद्युतशक्ति उत्पादन, वितरण, प्रसारण लाइन निर्माण तथा संभार गर्ने उद्देश्यले स्थापना भएको कम्पनी हो । साथै यस कम्पनीमा उर्जा क्षेत्रका अन्य कम्पनीहरू समेतलाई समेटी उर्जा क्षेत्रमा एक ठुलो कम्पनीको रूपमा स्थापित हुने दीर्घकालीन लक्ष्यका साथ अघि बढीरहेको कुरा आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू समक्ष राख्न चाहन्छु ।
- यस कम्पनीमा कुल १०३,६१८ जना शेयरधनीहरू रहनु भएको छ । सम्पूर्ण शेयरधनीहरूमध्ये ७९,१६३ ले अभौतिकरण (९म्भबत) गरी सक्नु भएको र २४,४५५ शेयरधनीहरूले अभौतिकरण गर्न बाँकी रहेको छ । बाँकीरहनु भएका शेयरधनीहरूले पनि आफ्नो नामको शेयर अभौतिकरण गर्न शेयरधनी हितग्राही खातामा रजिष्ट्रेशन गरी दिनु अनुरोध छ ।
- यो कम्पनीले संस्थागत सुशासन कायम गरि सदैव कम्पनीका शेयरधनीहरूको हीतमा काम गर्नेछ । आगामी दिनमा कम्पनीले आफ्ना शेयरधनीहरूलाई बढीभन्दा बढी मूनाफा दिने प्रतिवद्धता गर्दै कम्पनीले आफ्नो व्यवसायिक वृद्धि बढाएर लाने छ भन्ने कुरा शेयरधनी महानुभावहरू समक्ष अनुरोध गर्न चाहन्छु ।
- यस कम्पनीमा लगानी गर्नुहुने शेयरधनी महानुभावहरू, ऊर्जा मन्त्रालय, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, विद्युत विकास विभाग, आयोजनामा लगानी गर्ने वैक परिवार, आयोजना प्रभावित गाउँपालिकाहरू तथा तिलोत्तमा नगरपालिका, आयोजना प्रभावित परिवारहरू, आयोजना सञ्चालन तथा व्यवस्थापकीय परिवारहरूमा मेरो व्यक्तिगत तथा कम्पनीको सञ्चालक समितिको तर्फबाट हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु । आफ्नो कामको व्यस्तताका बावजुत पनि यस सभामा उपस्थित भई कम्पनीको हौसला बढाई दिनु भएकोमा शेयरधनी महानुभावहरूलाई धन्यवाद दिँदै सञ्चालक समितिद्वारा प्रस्तुत प्रतिवेदन माथि छलफल गरि अनुमोदनको लागि प्रस्तुत गर्दछु ।

धन्यवाद

सजिव न्यौपाने
अध्यक्ष



कम्पनीको संक्षिप्त वित्तीय ऋलक





**कम्पनी ऐन २०६३ को दफा १०९ उपदफा (४) बमोजिम सञ्चालक समितिको तर्फबाट
कम्पनीको बाईसैवार्षिक साधारण सभामा छलफल तथा स्वीकृतीको लागि प्रस्तुत आ.व.
२०७९/८० को वार्षिक प्रतिवेदन**

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरु,

कम्पनीको २२औं वार्षिक साधारण सभामा म यहाँहरुलाई हार्दिक स्वागत गर्न चाहन्छु । म यस गरिमामय सभामा सञ्चालक समितिको तर्फबाट आर्थिक वर्ष २०७९/८० को सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन र सोही वर्षको लेखा परीक्षण भएका वित्तीय विवरणहरु सभा समक्ष स्वीकृतीको लागि प्रस्तुत गर्न गइरहेको छु । साथै यस अवसरमा कम्पनीले समिक्षा अवधिमा सम्पन्न गरेका कार्यसम्पादन विवरणहरु सक्षिप्त रूपमा प्रस्तुत गर्न पाउँदा मलाई हर्षको अनुभूती समेत भएको छ ।

(१) आ. व. २०७९/८० को कारोबारको संक्षिप्त अवलोकन

यो आ. व. को आर्थिक गतिविधिहरुको अवस्था निम्न बमोजिम रहेको छ ।

(क) कम्पनीको आ.व. २०७९/८० को कार्य सम्पादन अधिल्लो आ.व. २०७८/७९ सँग तुलना गरी तालिका नं. १ मा प्रस्तुत गरिएको छ ।

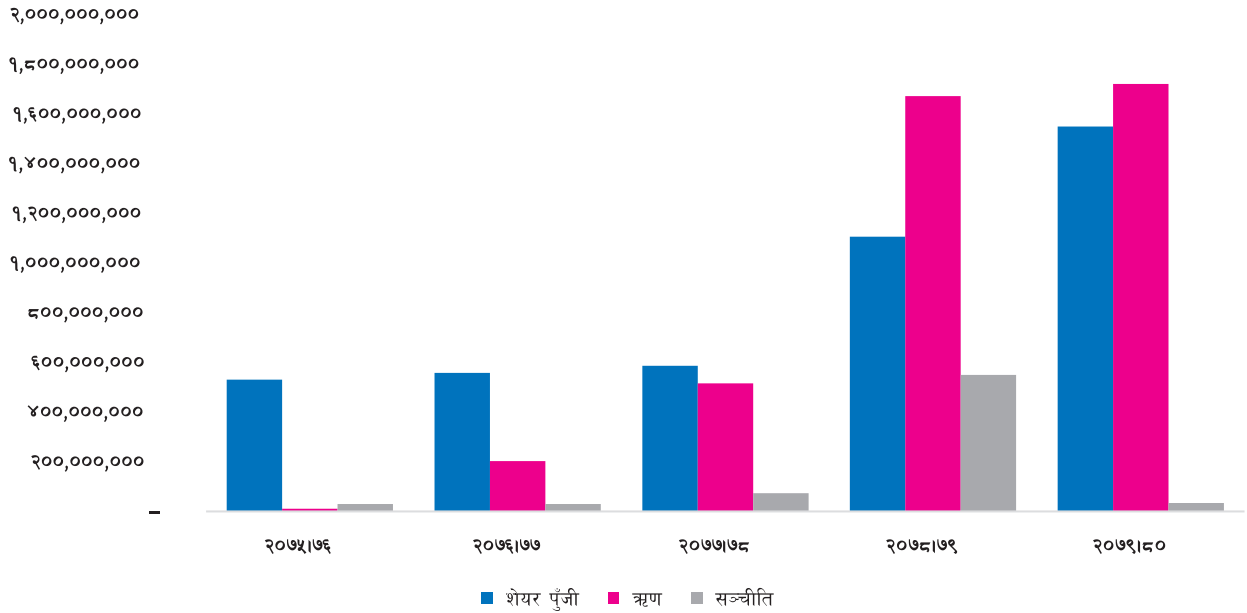
तालिका नं. १ : कम्पनीको कारोवारको तुलनात्मक विवरण

विवरण	आर्थिक वर्ष		वृद्धि	
	२०७९/८०	२०७८/७९	रकम (रु.)	प्रतिशत %
बिद्युत बिक्री आम्दानी	३३२,८५७,७८७.००	१४९,५५५,३९०.६१	१८३,३०२,३९६.३९	५५.०७
अन्य आम्दानी	६,८६७,७६३.००	६११,१५०,११९.९२	-६०४,२८२,३५६.९२	-८७९८.८२
जम्मा आम्दानी	३३९,७२५,५५०.००	७६०,७०५,५१०.५३	-४२०,९७९,९६०.५३	-१२३.९२
प्लान्ट संचालन खर्च	६८,११५,२९४.००	२०,४०६,७८६.८८	४७,७०८,५०७.१२	७०.०४
प्रशासकीय खर्च	२५,७०४,१६५.००	२६,२७९,८८२.४६	-५७५,७१७.४६	-२.२४
ब्याज खर्च	१७०,८४५,८२५.००	३३,०३६,३८६.८१	१३७,८०९,४३८.१९	८०.६६
द्वारा खर्च	११८,९०२,६५२.००	४६,०२३,०९१.३२	७२,८७९,५६०.६८	६१.२९
बोनस तथा सामाजिक उत्तरदायित्व व्यवस्था		६,८२१,०१६.६४		
जम्मा खर्च	३८३,५६७,९३६.००	१३२,५६७,१६४.११	२५१,०००,७७१.८९	६५.४४
आयकर कट्टी गर्नु अधिको नाफा	(४३,८४२,३८६.००)	६२८,१३८,३४६.४२	-६७१,९८०,७३२.४२	१५३२.७२
आय कर ब्यबस्था	(५,६०८,१६१.००)	१४५,५५५,६१७.३३	-१५१,१६३,७७८.३३	२६९५.४३
आयकर पछिको नाफा	(४९,४५०,५४७.००)	४८२,५८२,७२९.०९	-५३२,०३३,२७६.०९	१०७५.८९
शेयर संख्या	१५,४८९,०१२.००	११,०६३,५८०.००	४,४२५,४३२.००	२८.५७
प्रति शेयर आम्दानी	-३.१९	४३.६२	-४३.६२	
प्रति शेयर लाभांश	०	४२.५	-४२.५०	



(ग) कम्पनीको विगत ५ वर्षको शेयर पूँजी, ऋण र सञ्चितिको अवस्था निम्न ग्राफचित्रमा प्रस्तुत गरिएको छ ।

कम्पनीको पछिल्लो पाँच वर्षको शेयर पूँजी, बैंक ऋण तथा सञ्चिती



आ.व. २०७८/७९ मा कम्पनीको ऋण रु. १६७.११ करोड, शेयर पूँजी रु. ११०.६३ करोड तथा सञ्चिती रु. ४८.२८ करोड रहेको छ भने यस आ.व. २०७९/८० मा कम्पनीको ऋण रु. १७२.०० करोड, शेयर पूँजी रु. १५४.८९ करोड तथा सञ्चिती ऋणात्मक रु. ३.२७ करोड रहेको छ ।



रिडी पावर कम्पनी लिमिटेडको सञ्चालनमा रहेका आयोजनाहरूको विवरण

१. रिडी खोला साना जलविद्युत आयोजना (२४०० किलोवाट)

रिडी पावर कम्पनी लिमिटेडले पाल्पा तथा गुल्मी जिल्लाहरूको सीमाना भइ बहने रिडीखोलामा २,४०० किलोवाट क्षमताको रिडी खोला साना जलविद्युत आयोजना निर्माण गरी सञ्चालन भइरहेको छ । यस आयोजनाको व्यवसायिक उत्पादन मिति २०६६ कार्तिक १० गते हो भने यस आयोजनाको अनुमति-पत्रको वहाल अवधि बि.स. २०६४/०२/१७ देखि २०९९/०२/१६ सम्म रहेको छ । यस आयोजनाको मुख्य रूपरेखा तथा सक्षिप्त विवरणहरू यस प्रकार रहेका छन् ।

1. Project Location	
Province	Lumbini
District	Gulmi
Intake Site	Rurukshetra Rural Municipality
Powerhouse site	Rurukshetra Rural Municipality
2. General	
Name of the River	Ridi Khola
Nearest Town	Ridi Bazar
Type of Scheme	Run-of-river
Gross Head	91.22 m
Capacity for PPA	2400kW
Average Annual Energy	15.733 GWh
3. Hydrology	
Catchment Area	591 Km ²
Mean Annual Discharge	16.01
Design Discharge	3.86 m ³ /s
Probability of Exceedance	65%
Riparian Release	0.5 m ³ /s
Design Flood Discharge	1587 m ³ /s
4. Intake Structure	
Type of intake	Side Intake with orifice
Size of Orifice	3x1.1 m, 2 Nos
Intake Still Level	566.0 m
5. Waterways Penstock	
Length of Penstock Pipe Line	3800 m
Structure type of waterway	Steel
Dia of Penstock Pipe	1500 mm
6. Turbine	
Type	Horizontal Fancis
Number	Two
Rated Output Capacity Per Unit	1300 kW
Efficiency	87%
7. Generator	
Type	Synchronous, Three phase
Rated Output Capacity	1250 KVA
Power Factor	0.80
Voltage	0.69 kV
Frequency	50Hz



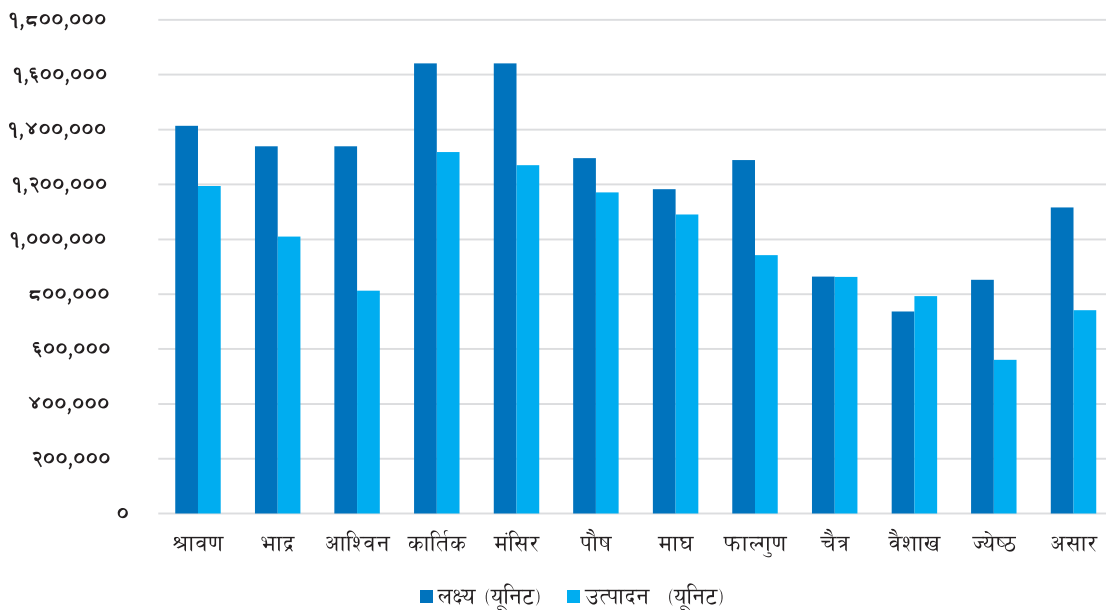
No. of Units	Two
Excitation system	Brushless
Efficiency	96%

यस आर्थिक बर्षमा रिडीखोला जलविद्युत आयोजनाबाट उत्पादन गरिएको विद्युत र त्यसबाट प्राप्त आम्दानीको तलको तालिकामा प्रस्तुत गरिएको छ ।

तालिका नं. २ : आ.व. २०७९/८० रडीखोला जलविद्युत आयोजना (२.८ मे.वा.) को विद्युत लक्ष्य तथा उत्पादन तथा आम्दानी

महिना	लक्ष्य (यूनिट)	उत्पादन (यूनिट)	प्रतिशत (%)	रकम रु. २०७९/८०
श्रावण	१,४१३,६००	१,१९३,८१८	८४.४५	४,६५३,८२१
भाद्र	१,३३९,२००	१,००९,३७९	७५.३७	३,९३३,६०६
आश्विन	१,३३९,२००	८१२,५२७	६०.६७	३,१५९,६६५
कार्तिक	१,६४१,६००	१,३१७,७७०	८०.२७	५,१३७,६६४
मंसिर	१,६४१,६००	१,२७०,११६	७७.३७	४,९५२,९५०
पौष	१,२९६,०००	१,१७१,५०८	९०.३९	६,४६२,६१३
माघ	१,१८२,३००	१,०९१,०६२	९२.२८	४,७६३,०८२
फाल्गुण	१,२८८,८००	९४२,०९९	७३.१०	३,५९१,६१३
चैत्र	८६४,०००	८६३,२७०	९९.९२	३,३१९,६५९
वैशाख	७३७,४११	७९३,४२५	१०७.६०	२,८७४,७८४
ज्येष्ठ	८५२,०००	५६०,५११	६५.७९	२,१८४,८९०
असार	१,११६,०००	७४१,३२६	६६.४३	२,८८३,३३९
जम्मा	१५,३२२,८००	११,७६६,८११	७६.७९	४७,९१७,६८६

रिडी खोला जलविद्युत आयोजनाको आर्थिक बर्ष २०७९/८० मा विद्युत उत्पादन ग्राफ





२. बुटवल सौर्य परियोजना (८.५ मेगावाट)

रिडी पावर कम्पनी लिमिटेडले रूपन्देही जिल्लाको तिलोत्तमा नगरपालिका वडा नं. ५ मा ८,५०० किलोवाट क्षमताको बुटवल सौर्य ग्रीड जडित आयोजना निर्माण गरी मिति २०७७ साल कार्तिक २० गतेबाट व्यवसायिक उत्पादन गर्दै आएको छ । यो आयोजना जलबिद्युत आयोजनाहरू जस्तो नेपाल सरकारलाई हस्तान्तरण गर्नुपर्ने छैन भने यस आयोजनाको बिद्युत बिक्री सम्झौता नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग २५ बर्षका लागि भएको छ । यस आयोजनाबाट प्राप्त हुने विद्युत प्रति युनिट रू. ७।३० को स्थिर दरले बिक्री हुँदै आएको छ । यस आयोजनाले अपेक्षित रूपमा बिद्युत उत्पादन गर्दै आएको छ । यस आयोजनाको मुख्य रूपरेखा तथा सक्षिप्त विवरण यस प्रकार रहेका छन् ।

1. Project Location	
Province	Lumbini
District	Rupandehi
Project Site Site	Tilottama Municipality-5
2. General	
Average Annual Insolation Date	4.9 kWh/ m ² /day
Average Annual Temperature	25.10°C
Humidity	62%
Wind Speed	0.7m/s (Annual Avg.)
Capacity for PPA	8500kW
Annual Contract Energy	14,510,584kWh
3. Generation	
Make	Waree 335 WP
Area Per Panel	1.9403 m ²
Total Area of Panels	60707.33 m ²
Total Number of Panels	31,288
Voltage (DC)	11540 V
Module Efficiency	16.24%
4. Inverter	
Make	TMEIC
Capacity of Each Inverter	800 KW
No. of Units	10 Nos
Rated Output Voltage (AC)	415 V
Power Factor	0.9 lag to 0.95 lead
Frequency	50Hz
5. Transformer	
Type	Outdoor, Three phase ONAN
Rate Capacity	8.5 MVA
Voltage Ratio	415/33000 V
No. of Units	1
6. Transmission Line	
Voltage Level	33 kV
Length	7.5 km
From	Project Site (Tilottama)
To	Amuwa Substation (33 k.v)

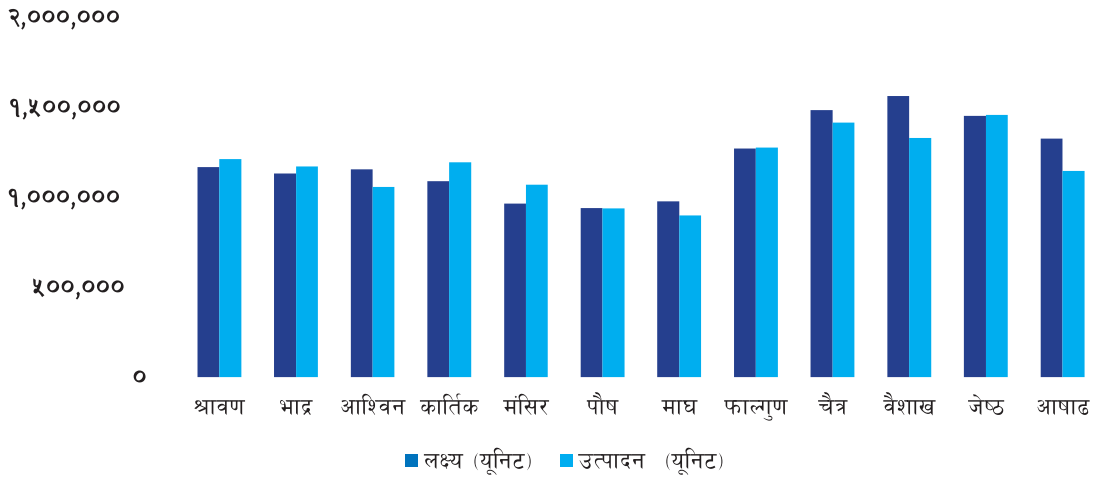
यस आर्थिक बर्षमा बुटवल सौर्य आयोजनाबाट उत्पादन गरिएको विद्युत र त्यसबाट प्राप्त आमदानीको तलको तालिकामा प्रस्तुत गरिएको छ ।



तालिका नं. ३ : आ.व. २०७२/८० मा बुटवल सौर्य आयोजना (८.५ मे.वा.) को विद्युत लक्ष्य तथा उत्पादन आम्दानी

महिना	लक्ष्य (यूनिट)	उत्पादन (यूनिट)	प्रतिशत (%)	रकम रु. २०७२/८०
श्रावण	१,१६६,४४५	१,२१०,३४०	१०३.७६	८,४६४,९३६
भाद्र	१,१३०,२४५	१,१६९,७८०	१०३.५०	८,१९४,८४४
आश्विन	१,१५३,६३४	१,०५५,८००	९१.५२	७,५६८,६८१
कार्तिक	१,०८८,५४२	१,१९३,२३०	१०९.६२	७,९००,६७२
मंसिर	९६४,३३२	१,०६७,९६०	११०.७५	६,९९२,२१२
पौष	९३९,०६८	९३७,०३०	९९.७८	६,७००,६८२
माघ	९७६,७०९	८९७,०३०	९१.८४	६,४२४,६९६
फाल्गुण	१,२६९,४५८	१,२७५,०९०	१००.४४	९,१५७,०२२
चैत्र	१,४८३,२६५	१,४१३,७२०	९५.३१	१०,१६३,४६०
वैशाख	१,५६२,२००	१,३२७,५४०	८४.९८	९,५४१,९१६
जेष्ठ	१,४५१,६०६	१,४५६,०१०	१००.३०	१०,४६६,५६६
आषाढ	१,३२५,१०९	१,१४५,१००	८६.४२	८,२२९,१७२
जम्मा	१४,५१०,६१३	१४,१४८,६३०	९७.५१	९९,८०४,८५८

बुटवल सौर्य आयोजनाको आर्थिक वर्ष २०७९/८० मा विद्युत उत्पादन लक्ष्य तथा वास्तविक उत्पादन



३. इवा खोला परियोजना (२.९ मेगावाट)

रिडी पावर कम्पनीले पाँचथर र ताप्लेजुङ जिल्लाहरूको सीमाना भइ बहने इवा खोलामा ९,९०० किलोवाट क्षमताको इवा खोला जलविद्युत आयोजना निर्माण सम्पन्न गरि सञ्चालनमा रहेको छ । कम्पनी मर्जर पश्चात् रिडी पावर कम्पनीमा आयोजना थप भएको छ । यो आयोजनाको व्यवसायिक उत्पादन मिति २०७६ आश्विन २० गते भएको हो भने यस आयोजनाको अनुमतिपत्रको अवधि बि.स. २०७२/०३/२८ देखि २१०७/०३/२७ सम्म रहेको छ । यस आयोजनाको मुख्य रूपरेखा तथा सक्षिप्त विवरण यस प्रकार रहेका छन् ।



1. Project Location	
Province	One
District	Pachthar & Taplejung
Intake Site	Yangbarak Rural Municipality
Powerhouse site	Yangbarak Rural Municipality
2. General	
Name of the River	Iwa Khola
Nearest Town	Phidim Bazar
Type of Scheme	Run-of-river
Gross Head	100.80 m
Capacity for PPA	9900 kW
Average Annual Energy	56.625 GWh
3. Hydrology	
Catchment Area	254.60 Km ²
Mean Annual Discharge	16.45 m ³ /s
Design Discharge (at Q40% PoE)	12.30 m ³ /s
Riparian Release	0.343 m ³ /s
Design Flood Discharge	920 m ³ /s
4. Intake Structure	
Type of intake	Side Intake
Size	2.20×1.80 m, 2 Nos
5. Headrace Pipe	
Type	Supported Steel Pipe
Internal Diameter	2.5 m and 2.7 m
Length	2687 m
Min Steel Thickness	10 mm - 12mm
6. Turbine	
Type	Horizontal Axis Francis
Number	Two
Rated Output Capacity Per Unit	5000 kW
Efficiency	90.50%
7. Generator	
Type	Synchronous brushless
Rated Output Capacity	5825 KVA
Power Factor	0.85
Voltage	6.3 kV
Frequency	50 Hz.
No. of Units	Two (2)
Excitation system	Brushless
Efficiency	97%
8. Transformer	
Type	Single Phase, Oil Immersed, ONAN
Units	Two
Rated Capacity	12000 KVA
Voltage	6.3 kV/23 kV & 33kV/132kV
Efficiency	99%



9. Transmission Line

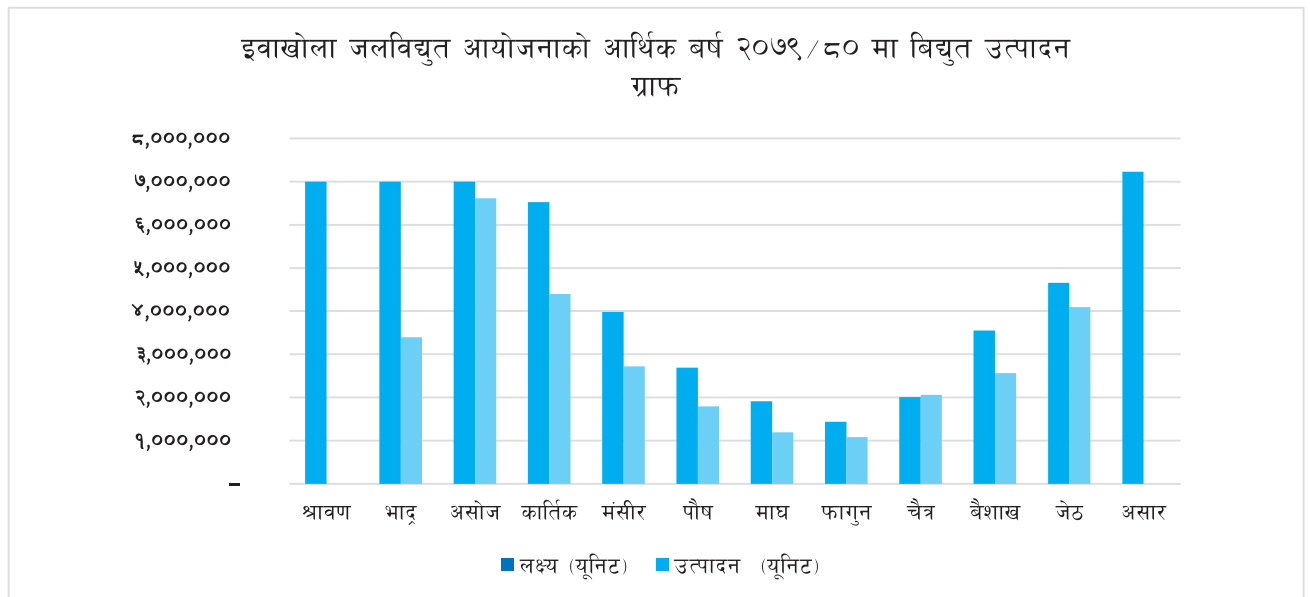
Voltage Level	33kV
Length	5 km
From	IwaKhola Powerhouse
To	Kabeli B1 Pooling Station (132 kV)

यस आर्थिक वर्षमा इवाखोला आयोजनाबाट उत्पादन गरिएको विद्युत र त्यसबाट प्राप्त आमदानीको तलको तालिकामा प्रस्तुत गरिएको छ ।

तालिका नं. ४ : आ.व. २०७९/८० इवाखोला जलविद्युत आयोजना (२.९ मे.वा.) को विद्युत उत्पादन वास्तविक तथा आमदानी विवरण

महिना	लक्ष्य (यूनिट)	उत्पादन (यूनिट)	प्रतिशत (%)	रकम रु. २०७९/८०
श्रावण	६,९९९,५९५		०.००	
भाद्र	६,९९९,५९५	३,३९३,१००	४८.४८	२०,०९३,९७५
असोज	६,९९९,५९५	६,६१०,४२०	९४.४४	३३,६४०,६६५
कार्तिक	६,५२४,७६२	४,३९७,९६०	६७.३९	२२,९९५,३१०
मंसिर	३,९७८,९७८	२,७९९,७६०	६८.३५	१४,२२४,१२८
पौष	२,६८८,०००	१,७९५,६६०	६६.८०	१६,४१०,९७९
माघ	१,९०८,०००	१,१९२,३१०	६२.४९	१०,८९४,६४९
फागुन	१,४४०,०००	१,०८१,४५०	७५.१०	९,८७८,९७४
चैत्र	२,०११,२३२	२,०५६,७४०	१०२.२६	१८,४२२,७८३
बैशाख	३,५४८,५७१	२,५६५,५५०	७२.३०	१३,४१२,९६६
जेठ	४,६५६,९३८	४,०९१,७९०	८७.८६	२१,१९८,९०२
असार*	७,२२५,३८९			
जम्मा	५,४९,८०,६५५	२९,९०३,९४०	५४	१८१,१७३,३३१

* बाढीका कारणले आयोजनामा क्षती पुगेकोले असार महिनामा उत्पादन नभएको



४. रैराङ खोला साना जलविद्युत परियोजना (०.५ मेगावाट)

रिडी पावर कम्पनी लिमिटेडले धादिङ जिल्लाको थाक्ते गाउँपालिकामा अवस्थित रैराङ खोलाबाट ५०० किलोवाट क्षमताको रैराङ खोला जलविद्युत आयोजना निर्माण गरि २०६१ साल देखि व्यवसायिक उत्पादन भई राष्ट्रिय ग्रीड प्रणालीमा विद्युत आपूर्ति हुँदै आएको छ। दुई कम्पनी मर्ज पश्चात यो आयोजना रिडी पावर कम्पनीको मातहतमा रहेको छ। यो आयोजना १ मेगावाट भन्दा कम रहेकोले यो आयोजना नेपाल सरकारलाई हस्तान्तरण गर्नु नपर्ने कानुनी प्रवाधान रहेको छ। यस आयोजनाको मुख्य रूपरेखा तथा सक्षिप्त विवरण यस प्रकार रहेका छन्।

1. Project Location	
Province	Bagmati
District	Dhading
Project site	Thakre Rural Municipality
2. General	
Name of the River	Rairang Khola
Nearest Town	Dhunibesi Bazar
Type of Scheme	Run-of-river
Gross Head	315 m
Capacity for PPA	500 kW
Design Discharge	200 l/sec
Annual Energy	2,318,868 kWh
3. Structural Components	
Head Pond Capacity	2128 Cubic Meter (6 hr. collection)
Penstock	Surface, Mild Steel Galvanizen
Headrace Pipe Length	1.5 km
Powerhouse	Surface (10m × 8m × 4.5m)
4. Electromechanical	
Type of Turbine	Horizontal Axis, Pelton
Generator	625 KVA
Power Factor	0.85
Transformer	400v/625 kVA, One set
Frequency	50 Hz.
No. of Units	One
5. Transmission Line	
Voltage Level	11kV at Powerhouse

यस आर्थिक बर्षमा रैराङखोला सानो जलविद्युत आयोजनाबाट उत्पादन गरिएको विद्युत र त्यसबाट प्राप्त आमदानीको तलको तालिकामा प्रस्तुत गरिएको छ।

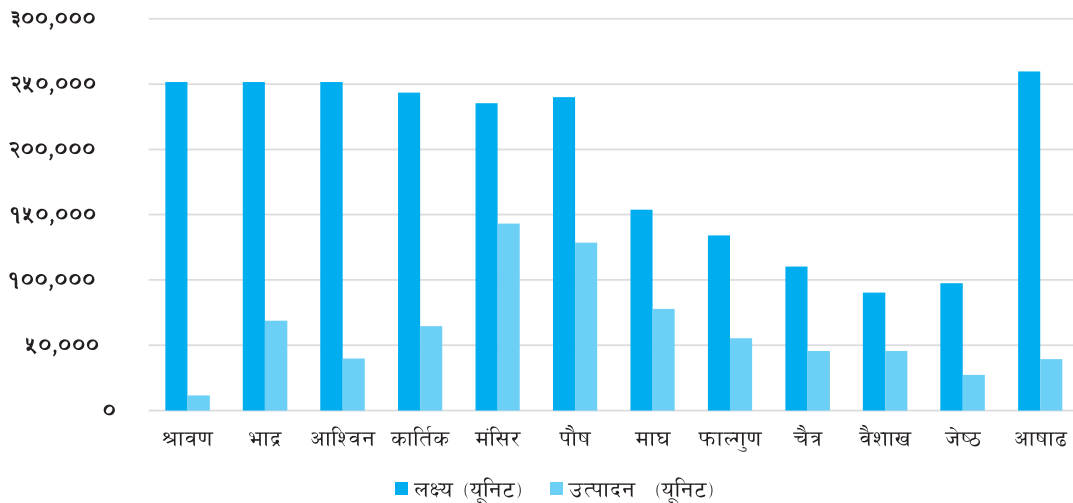
तालिका नं. ५ : आ.व. २०७९/८० रैराङखोला जलविद्युत (५०० कि.वा.) को विद्युत लक्ष्य तथा उत्पादनको आम्दानी विवरण

महिना	लक्ष्य (यूनिट)	उत्पादन (यूनिट)	प्रतिशत (%)	रकम रु. २०७९/८०
श्रावण	२५१,५३९	११,६४५	४.६३	३३,६२७
भाद्र	२५१,५२९	६८,७०३	२७.३१	२५८,६१७
आश्विन	२५१,५३९	३९,८५६	१५.८४	१४४,९०६
कार्तिक	२४३,४२५	६४,६९०	२६.५७	२३९,४०३
मंसिर	२३५,३११	१४३,२३६	६०.८७	५५६,५३३



पौष	२४०,०४७	१२८,६२२	५३.५८	७०८,६०५
माघ	१५३,७२१	७७,८२३	५०.६३	४२८,२५०
फाल्गुण	१३४,००९	५५,२३७	४१.२२	३०१,४६७
चैत्र	११०,२११	४५,६५४	४१.४२	२४८,३५८
वैशाख	९०,२९६	४५,६५४	५०.५६	१५८,४४४
जेष्ठ	९७,५७८	२७,३९६	२८.०८	१००,१२८
आषाढ	२५९,६५३	३९,४११	१५.१८	१५०,२९५
जम्मा	२,३१८,८५८	७,४७,९२७	३२.२५	३,३२८,६३३

रैराड खोला जलविद्युत आयोजनाको आर्थिक वर्ष २०७९/८० मा विद्युत उत्पादन ग्राफ



(३) कम्पनीको शेयर बजार मूल्य

आ.व. २०७९/८० मा यस कम्पनीको अधिकतम मूल्य रु.६९४/- र न्यूनतम मूल्य रु. २३४.४०/- र अन्तिम मूल्य २४३/- रहेको छ । गत आर्थिक वर्षमा यस कम्पनीको औषत शेयर बजार मूल्यको स्थिति तल ग्राफमा प्रस्तुत गरिएको छ ।



(४) चालू आर्थिक वर्षको पहिलो त्रैमासिक अवधिको उपलब्धी

रिडी पावर कम्पनी लिमिटेडको चालू आ. व. २०८०/८१ को पहिलो त्रैमासिकको आश्विन मसान्तसम्ममा कम्पनीले संचालन गरिरहेका आयोजनाहरू मध्ये रिडीखोला जलविद्युत आयोजनाबाट रु. १.५० करोड बिक्री आम्दानी गरेको छ, बुटवल सोलार आयोजनाले, रु २.३३ करोड बिक्री आम्दानी गरेको छ, भने रैराडखोला साना जलविद्युत आयोजनाले रु. १८.२२ लाख बिक्री आम्दानी गरेको छ भने रु ९.६२ हजार अन्य आम्दानी रहेको छ र कम्पनीले कुल रु. ४.०२ करोड आम्दानी गरेको छ ।

(५) कम्पनीको व्यावसायिक सम्बन्ध

आयोजना निर्माणको क्रममा सबै क्षेत्रबाट यथेष्ट सहयोग मिलेकै कारण रिडीखोला सानो जलविद्युत आयोजना सफलतापूर्वक सञ्चालनमा आई बुटवल सौर्य आयोजना निर्माण सम्पन्न भई सञ्चालनको चरणमा पूग्न सफल भएका छौं । यो सफलताले आयोजनाहरूको निर्माण कार्यमा लागेका र यो सँग प्रत्यक्ष वा अप्रत्यक्ष रूपमा संलग्न रहेका हामी सबैलाई गौरवान्वित तुल्याएको छ । कम्पनीको व्यावसायिक सम्बन्ध मूलतः नेपाल सरकार, उर्जा मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, ग्लोबल आइएमई बैंक, माछापुच्छ्रे बैंक लिमिटेड, सीटिजन्स बैंक इन्टरनेसनल लि., सिद्धार्थ बैंक लिमिटेड, नबिल बैंक लि. तथा कुमारी बैंक लिमिटेडसँग पनि सुमधुर सम्बन्ध रहेको छ । त्यसैगरी आयोजनहरू निर्माण गर्ने निर्माण कम्पनीहरू तथा निर्माणको क्रममा सहयोग प्रदान गर्नुहुने स्थानीय निकाय, जग्गा दाता, वनउपभोक्ता समिति, कुलो उपभोक्ता समिति तथा आयोजना प्रभावित परिवारहरूसँग सुमधुर सम्बन्ध रहेको छ ।

(६) सञ्चालक समिति

यस कम्पनीमा ५ जना सञ्चालकहरू रहनेछन् जस मध्ये ४ जना शेरधनीहरूको तर्फबाट र १ जना स्वतन्त्र सञ्चालक हुनेछन् । प्रत्येक सञ्चालक समितिको कार्यकाल ४ वर्षको हुने प्रावधान छ । वर्तमान सञ्चालकहरूको नामावली तालिका नं. ३ मा प्रस्तुत गरिएको छ । वर्तमान सञ्चालक समिति मर्जर पश्चात् दुबै कम्पनीको विशेष साधारण सभाले नियुक्त गरेको सञ्चालकहरूलाई साविक रिडी हाइड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेड तथा साविक रैराड हाइड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेड बीच गाभि सम्झौताको १(ठ) बमोजिम शेरधनीहरूको तर्फबाट ४ जना नियुक्त भएका सञ्चालकहरू हुनुहुन्छ ।

तालिका नं. ४ : वर्तमान सञ्चालक समिति

सि.नं.	नाम	पद	सञ्चालकमा हेरफेर तथा परिवर्तन भएको कारण
१.	श्री सजिव न्यौपाने	अध्यक्ष	मिति २०७९/११/०५ मा गुरुप्रसाद न्यौपानेले राजिनामा दिए पश्चात मिति २०७९/११/०८ बाट नियुक्त
२.	श्री कुबेरमणि नेपाल	कार्यकारी सञ्चालक	यथावत
३.	श्री रमेशप्रसाद न्यौपाने	सञ्चालक	यथावत
४.	श्रीमती साईका भण्डारी	सञ्चालक	यथावत
५.	श्री दिव्या कोईराला	स्वतन्त्र सञ्चालक	मिति २०७९/११/०८

७. लेखापरीक्षण समिति

कम्पनी ऐन ३०६३ को दफा १६४ मा भएको व्यवस्था अनुसार कम्पनीमा सञ्चालक समितिले एक लेखापरीक्षण समिति गठन गरेको छ । उक्त समितिमा आ. व. २०७९/८० मा निम्न महानुभावहरू रहनु भएको छ ।

१.	श्री रमेशप्रसाद न्यौपाने	संयोजक
२.	श्रीमती साईका भण्डारी	सदस्य
३.	श्री सन्तोष अधिकारी	सदस्य सचिव

उक्त समितिले लेखा परीक्षण प्रतिवेदन, बजेट तथा कार्यक्रम, तलब भत्ता तथा सुविधा पुनरावलोकन, कर तथा अन्य आर्थिक व्यवस्थापनका विषयहरूलाई छलफल तथा निर्णय गर्नेछ । लेखा परीक्षण समितिको बैठकमा उपस्थित सदस्यहरूलाई प्रति



बैठक रू. ५,०००/- (कर सहित) भत्ता दिने व्यवस्था रहेको छ । कम्पनीको वार्षिक लेखा परिक्षण कार्य श्री श्रीए.वि.एस एण्ड एशोसिएट्सबाट सम्पन्न गरिएको छ ।

(८) संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व

यस कम्पनीले आयोजना निर्माणका साथ साथै आयोजना प्रभावित क्षेत्र तथा प्रत्यक्ष प्रभावितहरूको लागि कम्पनीले आफ्नो तर्फबाट निभाउनु पर्ने संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व निभाउँदै आएको छ । आयोजना प्रत्यक्ष प्रभावित क्षेत्रमा रहेका सामाजिक संस्थाहरू त्यस क्षेत्रमा परेका कुलाहरूको संचालन तथा स्तरोन्नती तथा कुटानी पिसानी मिल सञ्चालन व्यवस्थित गर्ने आयोजना क्षेत्रमा विद्युतकरण कार्य नियमित रूपमा गरिरहेको छ । साथै यसै बर्षबाट प्रचलित कानुन बमोजिम कर पछिको नाफाको १% ले हुन आउने रकम सामाजिक उत्तरदायित्व कोषमा छुट्याई सामाजिक कार्यहरूमा खर्च गर्ने व्यवस्था भएको छ ।

(९) सञ्चालक तथा उच्चपदस्थ पदाधिकारीहरूको पारिश्रमिक :

आ.व. २०७९/८० मा कम्पनीका पदाधिकारीहरूलाई कर्मचारी बैठक भत्ता लगायत अन्य सुविधा निम्न अनुसार रहेको छ । कम्पनीका पदाधिकारीहरूलाई कर्मचारी विनियमावली, २०६६ अनुसार वार्षिक ५ प्रतिशत भत्ता बृद्धि दिने बाहेक बैठक भत्ता लगायत अन्य सुविधा यथावत रहेको छ ।

तालिका नं. ५ : सञ्चालक तथा उच्चपदस्थ पदाधिकारीहरूको पारिश्रमिकको वितरण

क्र.सं.	विवरण	हाल रकम रू.
१.	अध्यक्षलाई बैठक भत्ता	रू.६,०००/-प्रति बैठक
२.	कार्यकारी सञ्चालकलाई बैठक भत्ता	रू.५,५००/-प्रति बैठक
३.	सञ्चालकहरूलाई बैठक भत्ता	रू.५,०००/-प्रति बैठक
४.	अध्यक्षलाई यातायात, पत्रिका तथा संचार	रू. २५,०००/- मासिक
५.	सञ्चालकहरूलाई यातायात, पत्रिका तथा संचार	रू. २०,०००/- मासिक
६.	कार्यकारी सञ्चालकलाई मासिक तलव, भत्ता तथा सुविधा	रू. १,९०,७३६/- मासिक
७.	सञ्चालकहरूलाई भ्रमण भत्ता	रू.५,०००/-प्रति दिन

(१०) लाभांश

कम्पनीले आ.व. २०७९/८० मा को मुनाफा ऋणात्मक रहेकोले यस आ.व. कम्पनीले आफ्ना शेयरधनीलाई लाभांश वितरण नगर्ने भएको छ ।

(११) र्ममत सम्भार

मिति २०८० साल ज्येष्ठ ३२ र आषाढ १ गते पूर्व नेपालका ताप्लेजुंग, पाँचथर, संखुवासाभा तथा भोजपुर जिल्लाहरूमा भिषण वर्षा भई बाढी तथा पहिरो गई राजमार्ग, पुल तथा जलविद्युत आयोजनाहरूलाई असर पुऱ्याएको थियो । पूर्व नेपालका इवा, काबेलि, इड्वा, हेवा, तमोर आदी नदीमा भिषण बाढी आई कुल ३० ओटा जलविद्युत आयोजनाहरूलाई क्षती पुगेका छन् । जस मध्ये १३ ओटा आयोजनाहरू सञ्चालनमा रहेका थिए । स्वतन्त्र उर्जा उत्पादकहरूको संस्थाद्वारा प्रकाशित प्रारम्भीक विवरण बमोजिम सम्पूर्ण आयोजनाहरूमा गरी कुल रू. ८.५ अर्ब क्षति भएको प्रारम्भिक अनुमान गरिएको छ ।

उक्त बाढीका कारणले यस कम्पनीले निर्माण गरी सञ्चालन गरिएको पाँचथर जिल्ला अवस्थित इवाखोला जलविद्युत परियोजनाको Generator, Electronic Panels and Equipments तथा विद्युतगृहका अन्य भैतिक उपकरणहरू डुबान हुन गई विद्युतगृहमा बालुवा तथा फोहोरको लेदो जम्मा भएको छ । त्यसैगरी बाँधस्थलमा रहेको बाँधकोको केही अंश समेत

भत्किएको छ र बालुवा थिगार्ने पोखरीमा ढुंगा बालुवा थुप्रेको तथा पेनस्टक पाईप र एलाईनमेण्टमा पहिरोवाट ठूलो क्षतिपुगेको छ । करीब ४०० मिटर हेडरेस पाईप बगाएको अवस्था छ । बाढीको कारणले मिति २०८० जेष्ठ ३२ गते देखि इवाखोला जलविद्युत आयोजना पुर्ण रूपमा बन्द रहेको छ । भत्किएका संरचनाहरू तीव्रगतिमा निर्माण कार्य भइरहेको छ ।

(१२) सुशासन

यस कम्पनी असल संस्थागत सुशासनका लागि प्रतिवद्ध छ । आफ्नो दृष्टिकोण, लक्ष्य तथा मूल्य मान्यताहरूलाई पछ्याउने क्रममा नैतिक, इमान्दार तथा पारदर्शी भई शेयरधनीहरूको विश्वासलाई कायम राख्न कम्पनी प्रयत्नरत छ । संस्थागत मूल्य संरचनामा कम्पनीको दृष्टिकोण, लक्ष्य, मूल्य मान्यता, व्यवसायको नीति तथा सिद्धान्तहरू, संस्थागत सुशासनका नियमहरू, आचरण तथा नैतिकता सम्बन्धी प्रचलित नियमहरू तथा निर्देशिकाहरूको पूर्णरूपमा पालना गर्न यस कम्पनी प्रतीबद्ध रहेको छ । सो प्रतीबद्धता कम्पनीका कर्मचारी देखी संचालकहरू सम्म सबैलाई लागु हुन्छ । यसका मुलभुत पक्षहरू कानूनी व्यवस्थाको पालना, स्वच्छता, पूर्णता, इमान्दारिता प्रभाव र सरोकारवालाहरूको हितलाई मध्यनजर गर्दै व्यक्तिगत तथा व्यवसायिक सम्बन्धमा उच्चस्तरको नैतिकता तथा व्यवहारको अभ्यासका निमित्त हुने रहेका छन् । प्रचलित कानून वमोजिम पेश गर्नु पर्ने प्रतिवेदनहरू समयमै नियमनकारी निकायहरूमा पेश गरिएको छ । यो वर्ष नेपाल स्टक एक्सचेन्जको ब वर्गमा सूचिकृत भएको छ ।

(१३) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली

आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली प्रभावकारी बनाउन सम्बन्धित ऐन, नियम तथा विनियमावलीहरू परिपालना गरिएको छ । आन्तरिक लेखाप्रणाली सबल बनाई राख्न कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १६४ को अधिनमा रही सञ्चालक समितिका सदस्यहरू रहेको लेखापरीक्षण समिति गठन गरी सोही समितिको निर्देशन एवं अनुगमनमा कम्पनीको लेखा सञ्चालन हुँदै आएको ब्यहोरा अवगत गराउन चाहन्छु । यस आयोजना निर्माणका लागि इक्विटी (Equity) लगानी गर्न कम्पनीले हाल कायम चुक्ता पुजिको १ बराबर ०.५ (१:०.५) को हकप्रद शेयर जारी गर्ने गरि कार्य भैरहेको छ ।

(१४) कम्पनीको भावी योजना एवं कार्यक्रमहरू

(क) हकप्रद शेयर जारी गरि तल्लो बलेफी जलविद्युत आयोजना निर्माण गर्ने

कम्पनीले भावि कार्यक्रम अन्तर्गत पहिलो प्राथमिकतामा साभा पावर कम्पनी लि ले पहिचान तथा विकास गरेको बाग्मती प्रदेश, सिन्धुपाल्चोक जिल्ला, बलेफी गाँउपालिका भई बहने बलेफी गाउँपालिका भई बहने बलेफी नदीमा अवस्थित २० मेगावाट क्षमताको तल्लो बलेफी जलविद्युत आयोजना निर्माण गर्ने ।

हकप्रद शेयर निष्काशनबाट प्राप्त हुने रकम लगानी गरिने आयोजना सम्बन्धी विवरण

हकप्रद शेयर निष्काशनबाट प्राप्त हुने रकम साभा पावर कम्पनी लिमिटेड मार्फत प्रबर्द्धन गरिने सिन्धुपाल्चोक जिल्लाको बलेफि गाउँपालिकामा अवस्थित २० मेगावाट क्षमताको तल्लो बलेफि जलविद्युत आयोजनाको निर्माणमा लगानी गरिनेछ । उक्त आयोजनाको सम्बन्धि सक्षिप्त विवरण देहाए बमोजिम रहेको छ ।

विवरण	मिति
सर्भेक्षण अनुमति पत्र	२०७४/०४/२५
वतावरणिय मुल्याङ्कन प्रतिवेदन स्विकृती	२०६७/०३/३०
विद्युत उत्पादन अनुमति पत्र	२०७७/०३/०५
विद्युत उत्पादन अनुमति पत्र अवधि	२०७७/०३/०५ देखि २११२/०३/०४ सम्म
ग्रिड कनेक्सन सम्झौता	२०७५/०३/१३
विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता	२०७५/१०/०६, २५ बर्षका लागि



विद्युत उत्पादन सुरु गर्नु पर्ने मिति	२०८१/०७/१८
आयोजनामा रिडी पावरले लगानी गर्ने सम्झौता मिति	२०७९/०५/१६
आयोजना निर्माण सुरु मिति	२०८०/०४/१५

हकप्रद शेयर निष्काशनबाट प्राप्त हुने रकम लगानी गरिने आयोजनाको भौतिक प्रगति विवरण

कम्पनीले लगानी गर्ने तल्लो बलेफि जलविद्युत आयोजनाको निर्माण मिति २०८०/०४/१५ गतेबाट थालनी भएको हो । यस आयोजनामा हालसम्म विद्युतगृह जाने पहुँच मार्गको निर्माण सम्पन्न भईसकेको छ । आयोजनाका लागि कर्मचारी भवन निर्माण भईसकेको छ । आयोजनामा निर्माणका लागि सम्पुर्ण कार्यहरूलाई बिभिन्न प्याकेजहरूमा छुट्याई निर्माण कार्य भईरहेको छ । जसअनुसार पछिल्लो अवस्थाको भौतिक प्रगति निम्नानुसार रहेको छ ।

विवरण	हालको अवस्था
आवश्यक जग्गा	जग्गा खरिद सम्पन्न
आयोजनाको कर्मचारी तथा प्रशासकिय भवन	निर्माण सम्पन्न
बिष्फोटक पदार्थ भण्डारण तथा आर्मी क्याम्प भवन	निर्माण सम्पन्न हुने चरणमा पुगेको
आयोजनाको विद्युतगृह निर्माण	ठेकेदार छनौट सम्पन्न
आयोजनाको सुरुडमार्ग निर्माण	पाराम्याक्स कन्सट्रक्सन कम्पनीसँग निर्माण सम्झौता सम्पन्न र साईट मोबिलाईजेसन
आयोजनाको बाँधस्थल निर्माण	हुने क्रममा
प्रसारण लाईन निर्माण	ने.वि.प्रा.को लामोसाँघु सबस्टेसन सञ्चालनमा रहेको र प्रसारण लाईन निर्माणका लागि कन्ट्र्याक्टर छनौट भईरहेको

तल्लो बलेफिसोला जलविद्युत आयोजनाको प्राविधिक जानकारी सहितको विवरण तल प्रस्तुत गरिएको छ ।

1 General	
Name of The Project	Lower Balephi Hydroelectric Project (LBHEP)
Name of The River	Balephi
Type of Scheme	Run-of-River
Province	Bagmati
District	Sindhupalchowk
Site	Balephi Rural Municipality
Geographical Co-ordinates	
Latitude	27° 45'39" to 27° 48' 23"
Longitude	85° 44'45" to 85° 46'41"
2 Organization	
Developer	Sajha Power Development Pvt. Ltd.
Consultant	Clean Energy Consultants Pvt. Ltd.
Accessibility	
To Project Site	72 km away from Kathmandu through Araniko Highway
Access within Project Area	Fair-weather Road
3 Hydrology	
Catchment area at intake	594 km ²
Minimum monthly flow	10.35 m ³ /sec
Design Discharge (Q43)	30.60 m ³ /sec



	Design flood discharge at intake (100 Yrs Return Flood)	1769 m ³ /sec
	Design flood discharge at powerhouse (100 Yrs Return Flood)	1984 m ³ /sec
4 Geology		
	Regional Geology	Lesser Himalaya Zone of Central Nepal
	Major rock type in headworks	Thick bedded planner continuous, medium to coarse grained, light grey phyllitic quartzite rocks, thin layer of gritty phyllite and huge boulders of gneiss also present.
	Major rock types in waterway	Rounded to well-rounded boulder-bearing sandy gravels, sub-angular to well-rounded pebbles, cobbles, and huge boulders.
	Major rock types in powerhouse	Gravels are mostly composed of quartzite, phyllite, gneiss, granite, and meta stones with the majority of quartzite.
*	Head Works	
5 Diversion Structure		
	Type of Diversion	Diversion Weir with provision of sluice at both side & a Spillway weir
	Intake Type	Side Intake (orifice)
	Length of Barrage	45.50 m including 20 m long ogee weir
	Size of Under sluice gate (b x h)	9 m x 4.5 m
	Crest level of Barrage/Sluice Gates	788.30 masl
	High Flood Level	792.8 masl
	Size of Intake Openings	4 Nos. (4.9 x 1.6) m
	Crest level of Intake	El 786 masl
6 Settling Basin/Desander		
	Type	2- Bay, 2-chambered Dufour Type, Intermittent Conventional Flushing
	Particle size to be settled	0.30 mm
	Inlet Transition Length	13.10 m
	Outlet Channel and Transition Length	133.39 m (upto Portal)
7 Headrace Canal		
	Type/Shape	Cut and covered RCC (Rectangular)
	Length	115.0 m
	Size	5.0 m x 4.5 m
	Slope	1 in 1000
8 Headrace Tunnel		
	Type/Shape	Inverted D-shaped, Free Flow Tunnel
	Length	5180 m
	Size	3.90 m x 3.90 m Finish Concrete lined Section 4.30 m x 4.30 m Shotcrete lined Section
	Niche	7 Nos. 6m x 6m @ 400m in length
	Slope	1 in 1000
	No of Bends	3 nos
9 Penstock Tunnel		
	Type/Shape	Concrete lined Inverted D-shaped
	Length	176.50 m



	Size	4.30 m x 4.30 m finish shotcrete lined Section
	Slope	1 in 20
10 Adit Tunnel		
	Type/Shape	Inverted D-shaped
	Length	360 m
	Size	3.50 m x 4.00 m finish shotcrete lined Section
	Slope	1 in 1000
11 Surge Shaft and Surge Tunnel		
	Inclined Surge Tunnel	
	Type	Concrete Lined Inverted D-Shaped
	Length	415 m
	Size	3.90 m x 3.90 m finish concrete section
	Slope	1:12
	Upper Surge Level	EL 805.81 masl
	Lower Surge Level	EL 775.60 masl
	Invert Level at Surface	EL 808.81 masl
	Invert Level at Surge Junction	EL 762.40 masl
	Normal Water Operating Level	EL 781.54 masl
	Static Level	EL 788.30 masl
12 Penstock Pipe		
	Type	Buried Steel Pipe (Supported)
	Length	277.13 m with Y and 90 m branch pipes
	Diameter	3.20 m to 1.85 m
	Pipe Material	Confirming to IS 2062-B E350
	Yield Strength	350 Mpa
	No of Bends/Blocks	4 Nos
	Maximum shell thickness	12 mm to 24 mm
13 Tailrace canal		
	Type	RCC rectangular box culvert
	Length	30m
	Size (width x height)	5.5 m x 4.0 m
	Tailwater Level	712.50 (three units running)
14 Turbine		
	Type	Horizontal Axis Francis
	No. of Units	3
	Rated output	7.5 MW
	Rated speed	500 rpm
	Rated Net Head	68.25 m
	Speed Governor	Electro-Hydraulic PID
	Turbine Efficiency at maximum discharge	93% (at 100% discharge)
15 Generator		
	No of units	3
	Type	Horizontal Synchronous brushless, 3 Phase AC
	Rated/Maximum Output per unit	7500 kW
	Rated Frequency	50 Hz \pm 5%
	Generation voltage	11 kV \pm 10%

Power Factor	0.85
Excitation System	Brushless
Installed Capacity Rated	7.85 MVA
Efficiency	97%
16 Power Transformers	
No of Units	2 Nos.
Type	Three phase , Oil Immersed, ONAN
Rated Frequency	50 Hz
Rated Capacity	26.5 MVA
Voltage	33/11 KV & 132/33kV
Efficiency	99%
Type of winding	Star/Delta
17 Transmission Line	
Voltage Level	33 kV D/C
Length	11 Km Double Circuit
Conductor	ACSR WOLF 150mm ²
Evacuation S/S	33/132 kV Lamosanghu Substation
18 Power and Energy	
Installed Capacity	
Gross Head	76.02 m
Net Head	68.25 m
Dry Energy after outage as per PPA	32.621 GWh
Wet Energy after outage as per PPA	72.684 GWh
Average Annual Energy as per PPA	105.306 GWh

यस तल्लो बलेफि जलविद्युत परियोजनाको निर्माण लागत रू. ४४०.०८ करोड अनुमान गरिएको छ । कुल लागत मध्ये ६७.२३ प्रतिशतले हुने रू. २९६.४ करोड बैंक तथा वित्तिय संस्थाको कर्जा लगानी रहने र रू. १४४.५ करोड स्वपूँजी लगानी हुनेछ । कूल स्वपूँजी लगानीमध्येवाट रिडी पावर लिमिटेडले ५५ प्रतिशत अर्थात रू. ७८ करोड र अन्य रणनितिक साभेदारबाट २५ प्रतिशत अर्थात रू.३७ करोड लगानी गर्ने छन् भने बाँकी रकम साभ्ना पावर कम्पनी लि. को प्राथमिक शेयर जारी गरी लगानी गर्ने योजना रहेको छ । आयोजना निर्माणको कार्य ३० महिनामा सम्पन्न हुनेछ । आयोजनाले सम्पूर्ण पूर्वाधार निर्माण कार्य सम्पन्न गरी पूर्ण क्षमतामा निर्माण कार्य सञ्चालन गरिरहेको छ । निर्माणको भौतिक कार्य प्रगति करिब २० प्रतिशत सम्पन्न भएको छ । तल्लो बलेफि जलविद्युत आयोजनाबाट बार्षिक १०५ गेगावाट घण्टा विद्युत शक्ति उत्पादन हुनेछ । सो विद्युत बिक्रीबाट कम्पनीलाई पहिलो वर्षमा रू. ६२.३० करोड आम्दानी हुनेछ । आयोजनाको विद्युत बिक्री दर वर्षायामका लागि रू. ४.८० र सुख्यायामका लागि रू. ८.४० तय भएको छ । यो मूल्य दर ६।६ महिनाको हुने गरी मंसिर १६ देखि जेष्ठ १५ सम्मलाई सुख्यायाम र जेष्ठ १६ देखि मंसिर १५ सम्मलाई वर्षायाम कायम भएको छ । यो आयोजनाले ३ प्रतिशतका दरले ८ वर्ष सम्मका लागि मूल्य बृद्धि दर प्राप्त गर्नेछ । बैंकबाट लिएको परियोजना ऋण कर्जा १२ वर्ष भित्र चुक्ता भुक्तानी गर्नेछ । आयोजनाको साधारण ऋण फिर्ता अवधि (Simple Payback Period) ७.८० वर्षको रहेको छ । आयोजनाको Internal Rate of Return (IRR) ११.८८ प्रतिशत रहेको छ । यस आयोजनाको व्यवसायिक उत्पादन शुरू गरेको पहिलो वर्ष देखि नै शेयरधनिहरूलाई लाभांश वितरण गर्न सक्ने ठानिएको छ । यस आयोजनाको संस्थापक शेयरधनी भई काम गर्न उपयोगी र लाभदायक हुने ठानिएको छ ।



(२४) नयां आयोजनाहरूको पहिचान तथा अध्ययन

नेपाल सरकारको सम्बन्धित निकायको स्वीकृत लिई नेपालका नदी तथा खोलाबाट विभिन्नस्तरका जलविद्युत आयोजनाको निर्माण गरी संचालन गर्ने । वायुशक्ति, शौर्यशक्ति वा अन्य विकसीत प्रविधिसँग सम्बन्धित अनुसन्धान कार्य गर्नुका साथै संभावना देखिएका आयोजनाहरू तर्जुमा गरी विद्युत उत्पादन गर्ने । विद्युत प्रसारणका लागि विभिन्न भोल्टेजका ट्रान्समिसन लाईनहरूको अध्ययन, निर्माण तथा मर्मत संधार सम्बन्धी कामहरू गर्ने । विभिन्न कम्पनीहरूले जलविद्युत आयोजनाहरू निर्माण गरि सञ्चालन गर्न अफ्टेरोमा परेका वा अन्य कुनै पनि हिसावले विक्री गर्न चाहेका आयोजनाहरूको खोजी गरि यस कम्पनीमा एक्वायर गर्ने कम्पनीको अगामी योजना छ ।

त्यसैगरि कम्पनीको सहायक कम्पनी साभा पावर मार्फत तल्लो सिन्धुपाल्चोक जिल्लाको बलेफि गाउँपालिकामा अबस्थित बलेफि खोलामा तल्लो बलेफि जलविद्युत आयोजना निर्माण गर्ने हुँदा सो आयोजना भन्दा तल पर्ने गरि तल्लो बलेफि आयोजनाको टेलरेसको पानि उपयोग गर्ने गरि सुनकोसी नदी र बलेफि नदी मिसिने स्थानमा बिद्युत गृह रहने गरि २५ मेगावाट सम्मको क्यासकेड आयोजना निर्माण गर्न प्रारम्भिक हिसाबले सभंव देखिएको छ । उक्त स्थानको कोअर्डिनेटको प्रारम्भीक डेस्क स्टडी गरि आयोजना प्रस्ताव सहीत आवश्यक दस्तुर तिरी रिडी पावर कम्पनी मार्फत सभं अनुमतिका लागि श्री विद्युत विकास विभागमा निवेदन दिएका छौ ।

(१५) धन्यवाद ज्ञापन

अन्त्यमा, यस कम्पनी प्रति शेयरधनी महानुभावहरूले देखाउनु भएको आस्था, सदासयता तथा विश्वासप्रति हार्दिक धन्यवाद तथा कृतज्ञता ज्ञापन गर्दछु ।

यस कम्पनीले निर्माण गरेको रिडीखोला साना जलविद्युत आयोजना, इवाखोला जलविद्युत आयोजना, बुटवल सोलार आयोजना तथा रैराड सानाखोला जलविद्युत आयोजनाको सर्वेक्षण तथा उत्पादनको अनुमति प्रदान गर्ने उर्जा मन्त्रालय तथा विद्युत विकास विभाग, कम्पनी दर्ता गरिदिने कम्पनी रजिष्ट्रार कार्यालय, आयोजनावाट उत्पादित विद्युतशक्ति खरीद गर्ने नेपाल विद्युत प्राधिकरण, आयोजना निर्माण गर्न स्थानीय निकायबाट सहमति प्रदान गर्ने पाल्पा तथा गुल्मी जि.वि.स., रैनादेवी गाँउपालिका, छत्रकोट गाँउपालिका, रुरु क्षेत्र गाँउपालिका, छहरा गाँउपालीका, तानसेन नगरपालिका, तिलोत्तमा नगरपालिका, याडवरक गाँउपालिका, थाक्ने गाँउपालिका, पाहारपाखो सामुदायिक वन उपभोक्ता समुह, स्थानीय जग्गा दाता तथा आयोजना प्रभावित परिवार, संघसंस्था, जसको सहयोग विना यो आयोजना कल्पना नै गर्न सकिन्न, वहाँहरु सबैलाई कम्पनीको तर्फवाट हार्दिक कृतज्ञता तथा धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

इवाखोला जलविद्युत आयोजना (९.९ मेगावाट) र बुटवल सोलार आयोजना (८.५ मेगावाट) निर्माण गर्न वित्तिय सहयोग प्रदान गर्नुहुने साविक बैंक अफ काठमाण्डौ (हालको ग्लोबल आइएमई बैंक), माछापुच्छ्रे बैंक लिमिटेड, सिटिजन्स बैंक ईन्टर नेसनल, साविक नेपाल बडगलादेश बैंकह -हाल नबिल बैंक) र सविक ऐन सि.सि. बैंक (हाल कुमारी बैंक) र सिद्धार्थ बैंक लिमिटेडहरू प्रति हार्दिक धन्यवाद तथा कृतज्ञता प्रदान गर्दछु त्यसैगरी आयोजनाको वीमा गर्ने हिमालयन जनरल इन्सोरेन्स तथा नेको ईन्सोरेन्स लिमिटेड तथा निर्माण कम्पनीहरू प्रति म हार्दिक धन्यवाद व्यक्त गर्न चाहन्छु ।

अन्त्यमा, यस कम्पनीले विकास तथा निर्माण गरेको रिडीखोला जलविद्युत, इवाखोला जलविद्युत आयोजना, रैराडखोला जलविद्युत आयोजना तथा बुटवल सोलार आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालनकार्यमा अथक मेहनत गर्ने तथा आयोजना सुचारू रूपमा सञ्चालन गर्ने कर्मचारी साथीहरूमा कम्पनीको सञ्चालक समिति तथा मेरो व्यक्तिगत तर्फवाट सहृदय धन्यवाद दिन चाहन्छु । आफ्नो कामको व्यस्तता बावजुत पनि यस सभामा उपस्थित भई तथा भर्चुवल माध्यमबाट यस कार्यक्रममा भाग लिई कम्पनीको हौसला बढाई दिनु भएकोमा शेयरधनी महानुभावहरूलाई धन्यवाद दिदै सञ्चालक समितिद्वारा प्रस्तुत प्रतिवेदन माथि छलफल गरि अनुमोदनको लागि प्रस्तुत गर्दछु ।

धन्यवाद

(सजिव न्यौपाने)

अध्यक्ष, सञ्चालक समिति



लेखा परीक्षणको प्रतिवेदन

G. Paudyal & Associates
Chartered Accountants
ICAN Regd. No.: 307
PAN : 602785567

5th Floor, Tewa Tower
Teku, Kathmandu
Tel: 01-5333709
Website: www.gpa.com.np
Email: info.gpaca@gmail.com

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF RIDI POWER COMPANY LIMITED.

Report on the Audit of the Financial Statements

Disclaimer of Opinion

We were engaged to audit the accompanying financial statements of Ridi Power Company Limited. ('the company') comprises the statement of financial position as at Ashad 31, 2080 (corresponding to July 16, 2023), the statement of profit or loss, statements cash flows and statement of change in equity for the period then ended and notes to the Financial Statements including a summary of significant accounting policies.

We do not express an opinion on the accompanying financial statements of the company. Because of the significance of the matter described in the Basis for Disclaimer of Opinion section of our report, we have not been able to obtain sufficient appropriate audit evidence to provide a basis for an audit opinion on these financial statements.

Basis for Disclaimer of Opinion

The financial statements of the company are not complied with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS). As a result, we were unable to determine whether any adjustments were necessary in respect of the financial statements. The effect of not restating, presenting and disclosing financial information based on provisions of NFRS is uncertain and could be material and pervasive.

Emphasis of Matter

We draw attention to the point 3.18 of Notes 16 to the financial statements of the financial statements of which describe about the comparability of the comparative figures of the previous year.

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

Management of the company, is responsible for the preparation and fair presentation of the Financial Statements in accordance with the GAAP 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

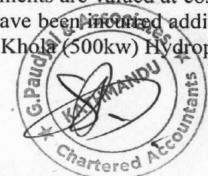
Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the Financial Statements as a whole are free from material misstatements, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance but is not guarantee that 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.

However, because of the matter described in the basis of disclaimer of opinion section of our report, we are unable to obtain sufficient and appropriate audit evidence to provide basis for an audit opinion on these financial statements.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements, and Other Matters

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

- We have obtained all the information and explanations which were considered necessary for the purpose for our audit.
- The company has kept proper books of accounts as required by law, in so far as it appears from our examination of those books of account except as required by Nepal Financial Reporting Standards.
- The Balance Sheet, Profit or Loss, Statement of Cash Flow, Statement of Changes in Equity dealt with by this report are in agreement with the books of account maintained by the Company. However, investments are valued at cost if it have been valued at cost or net realizable value whichever is lower, the company would have been incurred additional loss of Rs 64,496,764. The company also has policy of providing depreciation on Rairang Khola (500kw) Hydropower Projects at 1% p.a. on SLM basis only.





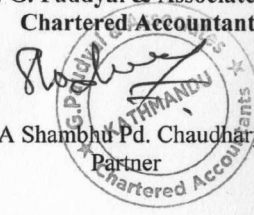
- iv. During our examination of the books of account of the Company, we have not come across the cases where the Board of Directors or any member thereof or any representative or any office holder or any employee of the Company has acted contrary to the provisions of law or caused loss or damage to the Company.
- v. The company has not complied with the provisions of the Contribution Based Social Security Act, 2074. Also, staff bonus has not been provisioned as per prevailing laws.
- vi. The Company has not complied with the Industrial Enterprise Act, 2076, The amount set aside for the purpose of CSR has not been spent in areas as prescribed under such act.

Place: Kathmandu, Nepal

Date: २०८०-१-६

For: G. Paudyal & Associates
Chartered Accountants

CA Shambhu Pd. Chaudhary
Partner





RIDI POWER COMPANY LIMITED
Thapathali - 11 Kathmandu
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
As at 31 Ashad, 2080 (16th July 2023)

Particulars	(Figures in Rs.)		
	Notes	As at 31 Ashad, 2080 (16th July 2023)	As at 32 Ashad, 2079 (16th July 2022)
ASSETS			
Non Current Assets:			
Tangible Assets - Property, Plant and Equipment	1	27,195,076	26,051,395
Intangible Assets	1	2,841,547,095	2,946,557,268
Investments	2	378,181,199	230,681,199
Deferred Tax Assets		-	2,189,285
Total Non Current Assets		3,246,923,370	3,205,479,146
Current Assets:			
Trade and Other Receivables	4	45,578,871	53,094,284
Advances & Deposits	5	140,821,307	176,291,727
Cash and Cash Equivalents	3	28,969,976	190,907,982
Total Current Assets		215,370,154	420,293,992
TOTAL ASSETS		3,462,293,524	3,625,773,139
EQUITY & LIABILITIES			
Equity:			
Share Capital	6	1,548,901,200	1,106,358,000
Retained Earnings	7	(32,407,212)	482,878,283
Capital Reserve		66,908,230	66,908,230
Total Equity		1,583,402,218	1,656,144,513
Liabilities:			
Non Current Liabilities			
Long Term Liabilities	8	1,720,029,381	1,671,138,819
Deferred Tax Liability		-	-
Total Non Current Liabilities		1,720,029,381	1,671,138,819
Current Liabilities			
Short Term Borrowings (Overdraft)	9	86,034,898	83,997,041
Trade and Other Payables	10	69,408,150	66,747,865
Provision for Taxation		3,418,877	147,744,902
Total Current Liabilities		158,861,925	298,489,807
Total Liabilities		1,878,891,306	1,969,628,626
TOTAL EQUITY & LIABILITIES		3,462,293,524	3,625,773,139

The accompanying notes 1-16 form an integral part of the Financial Statements.

Kathmandu
Date

Sanjeev Neupane
Chairman

Kuber Mani Nepal
Managing Director

Santosh Adhikari
Company Secretary

Sayika Bhandari
Director

Ramesh Pd. Neupane
Director

Dibya Koirala
Independent Director

As per our attached report of even date

For: G.Paudyal & Associates

Chartered Accountants

CA Shambhu Pd. Chaudhary
Partner

RIDI POWER COMPANY LIMITED
Thapathali - 11 Kathmandu
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
 For the year ended 31 Ashad 2080 (16th July 2023)

Particulars	Notes	(Figures in Rs.)	
		Period Ended on Asadh 31, 2080 (July 16, 2023)	Period Ended on Asadh 32, 2079 (July 16, 2022)
INCOME			
Direct Income From Power Sales	11	332,857,787	149,555,391
Other Operating Income	12	6,867,763	611,150,120
TOTAL INCOME		339,725,550	760,705,511
EXPENSES			
Direct Cost of Electricity Generation	13	68,115,294	20,406,787
Depreciation and Amortisation Expenses	1	118,902,652	46,023,091
Administrative Expenses	14	25,704,165	26,279,882
Financial Expenses	15	170,845,825	33,036,387
TOTAL EXPENSES		383,567,936	125,746,147
Profit Before Employee Bonus		(43,842,386)	634,959,363
Provision for Employee Bonus		-	476,185
Profit Before Tax		(43,842,386)	634,483,178
Provision for CSR		-	6,344,831.78
Provision for Tax		3,418,877	147,744,902
Deferred Tax Income/(Expense)		(2,189,285)	2,189,285
Net Profit		(49,450,547)	482,582,729
The accompanying notes 1-16 form an integral part of the Financial Statements.			

Kathmandu
Date

Sanjeev Neupane
Chairman

Kuber Mani Nepal
Managing Director

Santosh Adhikari
Company Secretary

Sayika Bhandari
Director

Ramesh Pd. Neupane
Director

Dibya Koirala
Independent Director

As per our attached report of even date
For: G.Paudyal & Associates
Chartered Accountants

CA Shambhu Pd. Chaudhary
Partner



RIDI POWER COMPANY LIMITED
Thapathali - 11 Kathmandu
STATEMENT OF CASH FLOWS
For the year ended 31 Ashad 2080 (16th July 2023)

Particulars	(Figures in Rs.)	
	Period Ended on Asadh 31, 2080 (July 16, 2023)	Period Ended on Asadh 32, 2079 (July 16, 2022)
Cash Flows From Operating Activities		
Net profit for the year	(49,450,547)	482,582,729
Adjustments for:		
Provision for Income Tax	3,418,877	147,744,902
Loss on Disposal of Assets	-	-
Depreciation and Amortization	118,902,652	46,023,091
Deferred Tax	2,189,285	(2,189,285)
Interest Cost	170,845,825	33,036,387
Working Capital Adjustments:		
Increase/ (Decrease) in Trade & Other Receivables	7,515,413	(30,541,769)
Increase/ (Decrease) in Advance & Others	35,470,420	(143,098,303)
Increase / (Decrease) in Trade and Other Payables	(1,733,433)	47,991,838
Increase / (Decrease) in Short Term Borrowings	2,037,858	(15,472,308)
Cash Generated from Operations	289,196,349	566,077,283
Income Tax Paid	(147,744,902)	(17,454,950)
Net Cash Flows From Operating Activities	141,451,447	548,622,333
Cash Flows From Investing Activities		
Proceeds from sale of Property, Plant and Equipment	-	-
Interest Received	-	-
Acquisition of Property, Plant and Equipment and Intangibles	(15,036,160)	(1,890,923,872)
Decrease/(Increase) in Investment	(147,500,000)	(106,542,435)
Net Cash Flows From Investing Activities	(162,536,161)	(1,997,466,307)
Cash Flows From Financing Activities		
Interest Paid	(166,452,107)	(33,036,387)
Increase in Share Capital	442,543,200	520,800,000
Increase in Capial Reserve	-	66,908,230
Dividend Distributed	(465,834,947)	(73,780,307)
Increase/(Decrease) in Long Term Loan	48,890,562	1,156,149,496
Net Cash Flows From Financing Activities	(140,853,292)	1,637,041,032
Increase/(Decrease) In Cash And Cash Equivalents	(161,938,006)	188,197,058
Cash And Cash Equivalents, Beginning Of Period	190,907,982	2,710,924
Cash And Cash Equivalents, End Of Period	28,969,976	190,907,982
The accompanying notes 1-16 form an integral part of the Financial Statements.		

Kathmandu
Date

Sanjeev Neupane
Chairman

Kuber Mani Nepal
Managing Director

Santosh Adhikari
Company Secretary

Sayika Bhandari
Director

Ramesh Pd. Neupane
Director

Dibya Koirala
Independent Director

As per our attached report of even date

For: G.Paudyal & Associates
Chartered Accountants

CA Shambhu Pd. Chaudhary
Partner



RIDI POWER COMPANY LIMITED
Thapathali - 11 Kathmandu
STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
For the year ended 31 Ashad 2080 (16th July 2023)

Particulars	(Figures in Rs.)			
	Share Capital	Retained Earnings	Capital Reserve	Total
Balance at 1 Shrawan 2078	585,558,000	74,075,861	-	659,633,861
Changes in Accounting Policy	-	-	-	-
Issue of Share Capital	520,800,000			520,800,000
Restated Balance	1,106,358,000	74,075,861	-	1,180,433,861
Profit for the year	-	482,582,729		482,582,729
Acquisition Reserve for the Year			66,908,230	66,908,230
Total Equity	1,106,358,000	556,658,590	66,908,230	1,729,924,820
Dividends to shareholders	-	73,780,307		73,780,307
Balance at 32nd Ashad 2079	1,106,358,000	482,878,283	66,908,230	1,656,144,513
Issue of Share Capital	442,543,200			442,543,200
Profit For The Year		(49,450,547)		(49,450,547)
Other Comprehensive Income For The Year, Net Of Income Tax				-
Payment of Bonus Shares/ Dividends		(465,834,947)		(465,834,947)
Transfer To Retained Earnings				-
Balance at 31 Ashad 2080	1,548,901,200	(32,407,212)	66,908,230	1,583,402,218

The accompanying notes 1-16 form an integral part of the Financial Statements.

Kathmandu
Date

Sanjeev Neupane
Chairman

Kuber Mani Nepal
Managing Director

Santosh Adhikari
Company Secretary

Sayika Bhandari
Director

Ramesh Pd. Neupane
Director

Dibya Koirala
Independent Director

As per our attached report of even date
For: G.Paudyal & Associates
Chartered Accountants

CA Shambhu Pd. Chaudhary
Partner



RIDI POWER COMPANY LIMITED
Thapathali - 11 Kathmandu
NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

Note 1: Property, Plant and Equipment
A. Tangible Assets

Particulars	(Figures in Rs.)						
	Land	Building & Structure	Electronics & Electrical	Head office space renovation	Office Equipment	Vehicle	Total
Gross Value							
Gross Value as at 1 sharawan 2078	6,057,328	12,913,929	1,977,051			482,800	21,431,108
Additions	3,875,966		517,376		1,809,443	5,482,764	11,685,549
Transfer to PPE	-	-	-	-	-	-	-
Disposals	-	-	-	-	-	-	-
Gross Value as at 32 Ashad 2079	9,933,294	12,913,929	2,494,427		1,809,443	5,965,564	33,116,657
Depreciation and impairment losses							
Rate of Depreciation		5%	15%	5%	15%	20%	
Opening Accumulated Depreciation		3,163,425	1,677,270			10,106	4,850,801
Charge for the year		645,696	374,164		1,487	1,193,113	2,214,460
Disposals							
Closing Accumulated Depreciation		3,809,121	2,051,434		1,487	1,203,219	7,065,261
Closing WDV as on Asadh 32, 2079	9,933,294	9,104,808	442,993		1,807,956	4,762,345	26,051,395
Addition			991,528	2,327,984			3,319,511
Disposal							
Gross Value as at 31 Ashad 2080	9,933,294	12,913,929	3,485,955	2,327,984	1,809,443	5,965,564	36,436,168
Depreciation and impairment losses							
Rate of Depreciation	0%	5%	15%	0.05	25%	20%	
Opening Accumulated Depreciation		3,809,121	2,051,434		1,487	1,203,219	7,065,261
Charge for the year		455,240	200,948	115,184	451,989	952,469	2,175,830
Disposals							
Closing Accumulated Depreciation		4,264,361	2,252,382	115,184	453,476	2,155,688	9,241,091
Closing WDV as on Asadh 31, 2080	9,933,294	8,649,568	1,233,572	2,212,800	1,355,967	3,809,876	27,195,076





Particulars		(Figures in Rs.)						
		Website Development	Software & Others	Iwa Khola	Butwal Solar Power	Ridi Khola	Rairang Khola	Total
Gross Value								
Balance at 1st Shrawan 2078		30,510	18,969,993	-	726,239,649	437,217,312		1,182,457,464
Add - Externally Acquired / Additions		166,562	-	1,939,215,739	3,020,781	2,026,538	47,895,422	1,992,325,041
Less: Asset Disposed		-	18,969,993	-	-	-	-	18,969,993
Gross Value at 32 Ashad 2079		197,072	-	1,939,215,739	729,260,430	439,243,850	47,895,422	3,155,812,512
Amortisation and impairment losses								
Asset Life		5 Years	0 Years	29 Years	22.88 Years	20.89 Years	1%	
Opening Accumulated Amortization		24,408	5,419,999		16,426,944	49,458,538		71,329,889
Add: Accumulated Amortization of Asset Acquired				99,536,724				99,536,724
Add: Charge for the year Impairment losses				366,408.26	24,780,656	18,658,943	2,624	43,808,631
Less: Disposed Asset Amortization			5,419,999					5,419,999
Balance at 32 Ashad 2079		24,408	-	99,903,132	41,207,600	68,117,481	2,624	209,255,245
Closing Carrying Amount as at 32,Ashad 2079		172,664	-	1,839,312,607	688,052,831	371,126,369	47,892,798	2,946,557,268
Addition				11,191,244	124,704		400,701	11,716,649
Disposal								-
Gross Value at 31 Ashad 2080		197,072	-	1,950,406,983	729,385,134	439,243,850	48,296,123	3,167,529,161
Amortisation and impairment losses								
Asset Life		4 Years	-	28 Years	21.88 Years	19.89 Years	1%	0.0
Opening Accumulated Amortization		24,408	-	99,903,132	41,207,600	68,117,481	2,624	209,255,245
Add: Charge for the year Impairment losses		43,166	-	66,089,423	31,452,355	18,658,943	482,935	116,726,822
Less: Disposed Asset Amortization								-
Closing Accumulated Amortizations at 31 Ashad 2080		67,574	-	165,992,555	72,659,955	86,776,423	485,559	325,982,067
Closing Carrying Amount as at 31,Ashad 2080		129,498	-	1,784,414,428	656,725,179	352,467,426	47,810,564	2,841,547,095



RIDI POWER COMPANY LIMITED
Schedules Forming Part of the Financial Statements
For the year ended 31 Ashad 2080 (16th July 2023)

(Figures in Rs.)

Note 2: Investments

Particulars	As at 31 Ashad, 2080 (16th July 2023)	As at 32 Ashad, 2079 (16th July 2022)
Primary Investments		
Prabhu Bank Ltd.	315,800	315,800
API Hydromechanical Ltd	3,000,000	3,000,000
Upper Ingwa Hydropwer Ltd.	2,500,000	2,500,000
Arun Kabeli Power Ltd	4,000,000	4,000,000
Agrovision farming and reearch center	10,000,000	-
Sajha Power Ltd.	137,500,000	-
Advances for Investment (Right Share)	-	898,500
Secondary Investments		
Investments in Secondary Shares	220,865,399	219,966,899
Total	378,181,199	230,681,199

Note 3: Cash & Cash Equivalent

Particulars	As at 31 Ashad, 2080 (16th July 2023)	As at 32 Ashad, 2079 (16th July 2022)
Bank Balances		
Global IME Bank Ltd	74,701	74,701
Global IME Bank	78,006	2,625,878
Butwal solar member a/c	-	1,123,112
Citizen Bank Ltd	167,999	-
Nabil Bank Ltd	288,358	-
Nepal Investment Mega Bank Ltd	1,000	1,099,119
Prabhu Bank Ltd	315,871	1,938,227
NMB Bank Ltd	11,904	456,235
Global IME Bank Ltd	10,204,031	11,102,555
Machchhapuchhre Bank Ltd	-	152,129
Machchhapuchhre Bank Ltd	7,500	7,500
Prabhu Bank Ltd	3,522,100	17,510
Prabhu Bank Ltd	-	271,211
Saptakoshi Development Bank Ltd	5,000	5,000
Siddartha Bank Ltd	-	34,804
Iwakhola Member Banks A/C	4,293,507	-
Fixed Deposit		
Fixed deposit	10,000,000	172,000,000
Total	28,969,976	190,907,982

Note 4: Trade & Other Receivables

Particulars	As at 31 Ashad, 2080 (16th July 2023)	As at 32 Ashad, 2079 (16th July 2022)
Nepal Electricity Authority	45,578,871	53,094,284
Total	45,578,871	53,094,284



Note 5: Advance & Deposits

Particulars	As at 31 Ashad, 2080 (16th July 2023)	As at 32 Ashad, 2079 (16th July 2022)
Advance to Lower Ingwa	6,364,836	6,364,836
Advance for Repair Maintenance	630,000	770,000
Advance for CSR	1,950,000	-
Advance for Survey License (Upper Ingwa)	320,000	320,000
Advance for Share Capital of Agrovision	-	2,000,000
Advance to Andritz Hydro	-	4,993,207
Arun Valley Hydropower (Vehicle Rent)	152,011	152,011
Internet Deposit (Subisu)	10,000	10,000
Margin for Water to Wire Swift Transfer	466,357	-
Margin for MMC	1,739	-
Prepaid Insurance	3,057,494	3,494,993
Advance for maintenance 132 kv/TL	111,112	-
Advance for merger programme	-	-
Advance for electrical enterprises Custom	40,704	-
Advance for Custom Clearance	-	1,654,858
Advance to Butwal Solar Site Office	47,000	30,050
Advance to GE India	-	111,305
Advance to TRP Machines and Tools	-	52,914
Cash Margin (PPA Butwal Solar)	350,740	350,740
Deposit for Survey License (Balephi Sunkoshi HEP)	4,000,000	-
Deposit to Amuwa Substation	50,000	50,000
Tds Receivable From Arun Kabeli	-	6,759
Advance for Right Share (Care Rating)	-	339,000
Advance to amlok	582,946	-
Advance Income Tax	3,415,552	150,519,978
Advance to Lalan Shah	646,514	-
Api Power Limited	-	50,651
Gas Deposit	17,400	17,400
Internet Deposit	6,400	-
Telephone Deposit	26,500	26,500
Advance to site office Expenses	453,443	-
Advance to Venus Hydro and Electrical P. Ltd.	1,135,800	-
Advance for Custom Water to Wire Solution	66,462	66,462
Advance to Genuine Consultant P. Ltd.	50,000	-
Advance for Share Capital (Agro Vision)	-	2,000,000
Advance to Bhairav Engineering	-	388,953
Advance to Ridikhola Site Office	-	1,900
Prepaid Intranet Expenses	-	19,210
Advance to WTWS India	8,968,400	-
Advance to sajha Power Ltd.	107,899,897	-
Advance to Water to Wire Solutions	-	2,500,000
Total	140,821,307	176,291,727

**Note 6: Share Capital**

Particulars	As at 31 Ashad, 2080 (16th July 2023)	As at 32 Ashad, 2079 (16th July 2022)
Authorized Share Capital		
1,15,00,000 Equity share @ Rs 100.00 each	2,500,000,000	1,150,000,000
2,50,00,000 Equity share @ Rs 100.00 each		
Issued Share Capital		
1,1063,580 Equity share @ Rs 100.00 each		
1,54,89,012 Equity share @ Rs 100.00 each	1,548,901,200	1,106,358,000
Paid Up Capital		
1,1063,580 Equity share @ Rs 100.00 each		
1,54,89,012 Equity share @ Rs 100.00 each	1,548,901,200	1,106,358,000
Total	1,548,901,200	1,106,358,000

Note 7: Reserve & Surplus

Particulars	As at 31 Ashad, 2080 (16th July 2023)	As at 32 Ashad, 2079 (16th July 2022)
Opening Balance	482,878,283	74,075,861
This Year Profit/(Loss)	(49,450,547)	482,582,729
Less: Dividend Distribution	(465,834,947)	(73,780,307)
Total	(32,407,212)	482,878,283

Note 8: Long Term Borrowings

Particulars	As at 31 Ashad, 2080 (16th July 2023)	As at 32 Ashad, 2079 (16th July 2022)
Margin loan	109,000,000	-
Iwa Khola HEP		
Global IME Bank Ltd	480,802,108	506,896,767
Citizen Bank International Ltd	217,526,206	223,425,675
Machhapuchre Bank Ltd	217,519,340	223,418,808
Kumari Bank Ltd	121,660,362	124,057,072
Siddhartha Bank Ltd	189,446,113	194,586,088
Butwal Solar Project		
Global IME Bank Ltd	148,892,472	154,302,026
Citizen Bank International Ltd	117,547,081	121,817,734
Nabil Bank Limited	117,635,699	122,634,649
Total	1,720,029,381	1,671,138,819

Note 9: Short Term Borrowings

Particulars	As at 31 Ashad, 2080 (16th July 2023)	As at 32 Ashad, 2079 (16th July 2022)
Bank of Kathmandu Ltd.(Overdraft Ridi)	26,406,852	24,298,041
Bank of Kathmandu Ltd.(Overdraft Iwa)	59,628,047	59,699,000
Total	86,034,898	83,997,041



Note 10: Trade & Other Payables

Particulars	As at 31 Ashad, 2080 (16th July 2023)	As at 32 Ashad, 2079 (16th July 2022)
CIT Payable	36,500	38,500
Gratuity Payable	9,239,876	8,594,809
Provident Fund Payable	153,739	150,337
Allowance to Executive Director	369,250	475,823
Salary Payable (Head Office)	439,926	348,874
Salary Payable (IWA Project)	409,129	401,970
Salary Payable (Rairang Khola)	133,736	111,525
Salary Payable (Ridi Khola)	231,429	207,158
Salary Payable (Butwal Solar)	258,069	245,892
Audit Fee Payable	666,750	861,875
Dividend Payable	25,746,095	26,647,259
Office Expense Payable	10,454	127,181
Employee Bonus Payable	-	1,556,409
Royalty Payable	1,014,322	2,454,716
TDS Payable	1,352,868	1,240,014
Payable to Arun Kabeli Power	3,984,731	3,833,186
Payable to Ambu auto mobiles	8,430	-
Payable to Agrovision	6,000,000	-
Payable to butwal solar	42,066	-
Payable to Subisu	-	53,520
Payable to CBM Engineering	-	30,000
Payable to Anand Hardware	-	882,527
Payable to Tara Chaudhary	21,429	23,337
Payable to TBI Publication	27,770	34,382
Payable to Yang Taru	-	3,454,418
Payable to RR Logistic	-	206,056
Payable to Shareholders	1,163,343	1,163,343
Payable to south asia	167,250	-
Payable to Sopan	1,540	3,122
Payable to Kantipur Fuel Center	-	1,304,054
Payable to Kusum Media Creation Pvt.Ltd	-	22,300
Payable to Nepal Lube Oil	-	502,799
Payable to Nirvik Travels and Tours	51,960	52,850
Payable to PCS Pvt Ltd	-	55,751
Payable to Pioneer IT	-	14,495
Payable to Hotel Kutumba	-	29,284
Payable to Arun Valley	74,040	74,040
Payable to Api Hydromechanical Ltd	264,181	264,181
Payable to Debasthan Corporate Legal Consultancy	-	144,950
Payable to JD Nepal	176,943	176,943
Payable to ICCAN	6,907	-
Payable to Janjyoti	18,209	-
Payable to Kanchanjunga Housing	-	3,747
Payable to Kusum Media	-	22,300



Payable to NP Trade and stationary	28,069	-
Payable to Om saibaba auto workshop	16,837	-
Payable to Labour	112,959	105,138
Payable to Nepal Petroleum	23,925	29,009
Payable to PCS	39,026	33,450
Payable to Sneha Motorcycle Workshop	-	10,050
Payable to rimal enterprises	64,800	-
Payable to rairang site office	4,550	-
Payable to Trade Tower	13,624	16,388
Payable to World Publication P. Ltd.	16,695	-
Payable to Water to Wire Solution	1,532,640	32,640
Payable to Sherpa construction	3,849,229	-
Interest payable Margin Loan	1,409,998	-
Interest payable Tr Loan	2,983,720	-
Payable to Site Office	59,429	109,642
Provision for CSR	7,157,164	7,172,164
Payable for HO expenses	24,543	23,790
Term Loan Installment Payable	-	3,401,666
Total	69,408,150	66,747,865

Note 11: Income From Power Sales

Particulars	Period Ended on Asadh 31, 2080 (July 16, 2023)	Period Ended on Asadh 32, 2079 (July 16, 2022)
Butwal Solar	99,804,861	92,552,950
Iwa Khola	181,806,599	-
Ridi Khola	47,917,687	56,981,626
Rairang Khola	3,328,639	20,815
Total	332,857,787	149,555,391

Note 12: Other Income

Particulars	Period Ended on Asadh 31, 2080 (July 16, 2023)	Period Ended on Asadh 32, 2079 (July 16, 2022)
Other Income	37,781	193,639
Interest Income	6,075,451	15,449,092
Lease Rental Income	156,638	-
Income from Investment Sales	-	594,936,345
Dividend Income	597,894	571,044
Total	6,867,763	611,150,120

Note 13: Plant Operation Expenses

Particulars	Period Ended on Asadh 31, 2080 (July 16, 2023)	Period Ended on Asadh 32, 2079 (July 16, 2022)
Plant Operation (Solar)		
Insurance Expenses Solar	760,058	1,999,036
Repairs and Maintenance	545,774	1,054,898
Repair and maintenance of Bolero	35,734	-
Salary Expense	3,715,534	3,363,452



Bay Rent to NEA	324,000	324,000
Bill Verification Solar	-	101,700
Local Tax	300,000	-
Community Mobilization Butwal	37,930	2,000
Construction License Late Fee	-	500,000
Communication Expesnse Site	1,100	-
Conveyance Expenses	553,000	-
Consultant Fee	-	16,950
Food Expenses of Sayeed	-	10,932
Fuel for Butwal Solar Site	370,921	298,806
Guest Expenses at Solar	24,593	50,440
Printing and Stationary of Site	5,045	-
Internet Expenses Butwal Solar	35,470	20,340
Labour Payment - Solar	1,302,550	875,763
Land Lease Payment	5,650,000	5,550,000
Legal Fee	-	297,750
Medical Expenses	5,650	8,945
Office Expenses of Butwal Solar	151,177	136,618
Water Bill	14,868	27,467
Vehicle Tax	224,017	-
Plant Operation (Ridi)		
Royalty	1,198,353	1,379,303
Project Repair and Maintenance	2,053,661	354,869
Staff Salary	3,422,875	3,050,270
Communication Expesnse Site	30,200	35,100
Communtiny Mobilization	48,650	6,000
Conveyance Expenses	91,900	466,000
Fuel for Site	36,099	46,515
Guest Entertainment Exp	7,975	31,840
Local Tax	54,000	-
Miscelleneous Expenses Site	-	1,940
Monthly Site Office Expenses	305,500	239,290
OJT Expenses	-	42,000
Printing and Stationary of Site	5,640	10,595
Profit and Loss Insurance Ridi khola	-	20,177
Transportaion Expenses	24,600	48,700
Insurance Premium Expenses	398,046	-
Plant Operation (Iwa)		
Royalty	4,625,961	-
Salary of Site Staffs	6,071,318	19,621
Repair and maintenance	28,621,458	-
Operators Salary	-	7,719
Bay Rent	432,000	-
Fuel Expenses	384,040	-
Guest Expenses	43,747	-
Insurance Expenses	3,451,841	-
Internet Expenses	22,474	-
Lease Line Internet	160,955	-



Lodging and Fooding Expenses	45,993	-
Medical Expenses lwakhola	820	-
Office Expenses	130,997	-
Printing and Stationary lwakhola	4,580	-
Repair and Maintenance of Bolero	103,107	-
Transportation Expenses	11,125	-
Travelling Expenses	4,400	-
Plant and Operation (Rairang)		
Salary of Site Staffs	1,937,600	7,753
Community Mobilization	60,000	-
Internet Expenses	13,450	-
Monthly Site of Expenses	53,960	-
Project Structure Insurance	20,945	-
Repair and Maintenece	179,603	-
Total	68,115,294	20,406,787

Note 14: Administrative Expenses

Particulars	Period Ended on Asadh 31, 2080 (July 16, 2023)	Period Ended on Asadh 32, 2079 (July 16, 2022)
Advertisement Expenses	369,818	100,765
AGM Expenses	381,152	324,867
Head Office Salary Exp	10,548,332	3,055,559
Director Allowance	880,000	540,000
Insurance Expense	37,058	485,715
Merger Expense	720,445	1,391,900
Travelling Expenses (Air Ticket)	381,570	126,288
Annual Maintenance of Tally	6,780	-
Audit Committee Allowance	50,000	40,000
Audit Fee Expenses	339,000	226,000
Registration and Annual Fee NEPSE	300,000	100,000
Registration Fee CDS and Renewal	240,000	170,000
Board Meeting Allowance	85,600	188,785
Bonus Share Registration expense	1,780,387	-
Communication Expenses	80,380	73,250
Consultacy Fee	474,600	-
Conveyance Expenses	1,456,500	-
DDA Fee	141,250	-
Dematlization Charge to CDS	85,342	-
Fine and Penalty	73,367	-
Fuel Expense	183,870	8,150
Gratuity Expenses	645,067	760,121
Intranet Expenses	55,370	35,030
Legal Fee	179,100	-
Listing Fee Nepse	275,400	-
Loan Management Fee	2,661,414	994,307
Local Tax Trade Tower	17,663	-
Membership Fee	78,000	20,000
Miscelleneous Expenses	161,128	3,623



Support Charge of Share Plus	83,168	101,700
Telephone Expenses	33,000	-
Tiffin Expenses	190,508	20,844
Vehicle Tax	-	3,300
Other Administration Expenses	-	66,640
Bank Charge and Commission	147,336	123,174
Books and Magazine	-	4,000
Broker and Other Charges	-	2,088,155
CSR Expenses	-	85,977
Electricity Expenses	49,312	30,845
News Paper Expenses	-	6,500
Office Expenses	84,154	4,593
Hilux Insurance	54,153	-
Printing and Stationary	89,427	6,837
Registration Fee SEBON	20,000	-
Renewal Expense	9,398	2,000
Service Charge	92,724	88,357
Share transfer Fee	207,500	-
Training and Development Expenses	29,800	83,800
Tax Expenses 78.79	20,618	-
Tax expenses write off	199,272	-
IPO Expense Written Off	-	13,549,994
Writte off Expense	875,991	1,368,807
Credit Rating Expenses	339,000	-
Repair & Maintainance (Block-B)	78,336	-
Repair & Maintainance (Block-C)	411,876	-
Total	25,704,165	26,279,882

Note 15: Financial Expenses

Particulars	Period Ended on Asadh 31, 2080 (July 16, 2023)	Period Ended on Asadh 32, 2079 (July 16, 2022)
Butwal Solar Term Loan	39,134,244	32,474,608
Interest on Margin Loan	1,409,998	-
Interest on OD Loan - lwakhola	3,202,160	-
Interest on OD Loan -Solar	1,053,259	-
Interest against FD Loan	351,973	-
Iwa Khola Term Loan Interest	125,694,192	561,779
Total	170,845,825	33,036,387

Ridi Power Company Ltd.
Schedules Forming Part of the Accounts
For the Year ended Ashad 31, 2080 (July 16, 2023)

Schedule-16

Significant Accounting Policies & Notes to the Accounts

1) Corporate Information

"Ridi Power Company Ltd. was registered at Office of Company Registrar , Kathmandu dated on 2057-11-28 as a Private Limited Company. The company has converted into Public Limited Company on 2065-04-20. Registration Number of the Company is 1075 /064 / 065.Ridi Hydropower Development Company Ltd has been merged with the Rairang Hydropower Development Company Limited on 30th Ashad 2079 and become Ridi Power Company Limited. The main objectives of the company is to generate electricity & transfer the hydro power to Nepal Electricity Authority as per the Power Purchase Agreements. The company has obtained Electricity Generation License of 2.4 MW for Ridi Khola and started its commercial operation from 2066-07-10 B.S. This project has been developed under Built, Own, Operate and Transfer (BOOT) model, hence it is to be transferred to the Government of Nepal after expiry of License Period (2064-02-17 to 2099-02-16) . The company has also obtained the license of Butwal Solar Power Project (8.5 MW) and started its commercial operation from 2076-07-15 . It is located at ward no. 01 of Tillotama Municipality. The PPA of the Butwal Solar Project has been signed on 2075/06/09. This project has been developed under Built, Own, Operate and Transfer (BOOT) model, hence it is to be transferred to the Government of Nepal after the expiry of License Period (2076-02-14 to 2101-02-13). The company has also hydro-power project in Rairang Khola at Dhading District(500 KW) & constructing a Iwa Khola hydropower project (9900 KW) at Panchthar District. The IWA Khola project is constructed on Build, Own, Operate, Transfer (BOOT) model having its License period up to 2107/03/27, after the license period, the project has to be transferred to Nepal Government in running condition."

2) BASIS OF PREPARATION:

The financial statement of Ridi Power Company Limited is prepared on the going concern basis under the historical cost convention on an accrual concept except where the accounting standard adopted by the Ridi Power Company Limited explicitly requires the use of fair market value. All the judgements, estimates and assumptions used by the Ridi Power Company Limited while preparing the financial statements have been disclosed in the relevant sections of notes to accounts.

2.1) Statement of Compliance: The financial statement of the Ridi Power Company Limited which comprise of the Statement of Financial Position, Statement of Profit or Loss, Statement of Comprehensive Income, Statement of Changes in Equity, Satement of Cash Flow Statement and Significant Accounting Policies and Notes have been prepared in accordance of Nepal Accounting Standard(NASs) laid down by the Accounting Standard Board of Nepal. Nepal Financial Reporting Standards (NFRSs) has not been applied despite the fact of it's applicability to all the listed company in Nepal.

2.2) Reporting Period and approval of financial statements: The financial statements cover the financial year commencing from Shrawan 01, 2079 and ending on Asar 31,2080 (16th July 2022 to 16th July 2023).

2.3) Critical Accounting Estimates

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

2.4) Functional and Presentation Currency

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

3) Significant Accounting Policies

3.1) Changes in accounting policies: There are no changes in accounting policies during the Current Financial Year 2079/80.

3.2) Property, Plant and Equipment

a) Recognition and Measurement: Property, Plant and Equipment (PPE) are recognised if it is probable that future economic benefits associated with the asset will flow to the entity and the cost of the asset can be measured reliably in accordance with NAS 16 on PPE.



- b) **Cost Model:** PPE is stated at cost and are inclusive of all the expenses upto the date of put to use, less accumulated depreciation and accumulated impairment in value. Changes in expected useful life are accounted for by changing the amortisation period or method, as appropriate, and treated as changes in accounting estimates.
- c) **Subsequent Cost:** These are costs that are recognised in the carrying amount of an item, if it is probable that the future economic benefits embodied within that part will flow to the entity and it can be reliably measured.
- d) **Depreciation:** Depreciation has been charged on WDV methods, using the rates stipulated as follows:

Block	Rate %
A	5
B	25
C	20
D	15

- e) **De-recognition:** PPE is derecognised on disposal or when no future economic benefits are expected from its use. Any gain or loss arising on derecognition of the asset is recognised in "Other Operating Income" in the income statement in the year the asset is derecognised.

3.3) Intangible Assets

An intangible asset is recognized if it is probable that the future economic benefits that are attributable to the assets will flow to the company and the cost of the assets can be measured reliably. Amortizations of intangible assets is charged on straight Line Basis except Rairang Khola project on Following Years

Name of the Project	Years
Butwal Solar Power	21.88 Years
Ridi Khola	19.89 Years
Iwa Khola	28 Years
Rairang Khola	1%

3.4) Share Capital & Reserves

- a) **Share Capital:** Increment in share capital from Rs 1,10,63,58,000 to Rs 1,54,89,01,200 results with the issue of bonus share of 44,25,43,200
- b) **Dividend on ordinary shares:** Dividend on ordinary shares for Rs 46,58,34,947 has been proposed and approved on 21th AGM for the FY 2078/79.
- c) **Retained Earnings:** Retained Earnings represents the cumulative net earnings or profit available for distribution after accounting for all mandatory reserves and appropriations.
- d) **Capital Reserves:** Capital Reserve of Rs 6,69,08,230 represents the difference between the value of shares issued by the Ridi power Company Limited in exchange for the value of the shares acquired at book value in respect of the acquisition of merging company- rairang Hydropower Development Company limited. However if it is acquired at fair value Goodwill will be Rs. 491,649,770

3.5) Applicability of Income Tax Rates

Income tax on the profit or loss for the year comprises current taxes and deferred taxes. Income tax is recognized in the profit or loss statement except to the extent that it relates to items recognized directly to equity. Income tax rate applicable to the company on income from generations and sale of electricity:

Income Sources	Normal Tax Rate	Exemptions	Effective Rate
Ridi Hydropower	25%	50%	12.5%
Butwal Solar Power	25%	100%	0.0%
Investment Income	25%	15%	21.25%
Interest Income	25%	15%	21.25%
Dividend Income	0%		0.0%
Other Income	25%	15%	21.25%
Rairang Khola	25%	100%	0.0%
Iwa khola	25%	100%	0.0%

3.6) Employee Benefits:

Employee benefits are compensation paid to employee for the services rendered. Such compensation are recognized as expense when obligation to make payment arises.

- (a) **Defined Benefit Plan- Gratuity:** Based on the Nepal Accounting Standard NAS19- Employee Benefits, the company has to adopt the actuarial valuation method for employee benefit liability. But the company has not been provided the gratuity amount during the financial year.
- (b) **Defined Contribution Plan - Employees' Provident Fund:** Employees are eligible for Employees' Provident Fund Contributions in line with the respective Statutes and Regulations. The company contributes at 10% with equal contribution from the employees.
- (c) **Short Term Employees Benefit:** The undiscounted amount of short-term employee benefits, such as salaries, medical facilities, allowances, etc. which are expected to be paid in exchange for the service rendered is recognized during the period when the employee renders the service.

3.7) Cash and Cash Equivalents

Cash & cash equivalents in the balance sheet comprise cash at banks and on hand, fixed deposits and highly liquid investments that are readily convertible into known amounts of cash and which are subject to an insignificant risk of changes in value net of outstanding bank overdrafts as they are considered an integral part of the company's cash management.

3.8) Trade and Other Receivables

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

3.9) Investments

Investments has been valued at cost.

3.10) Trade and Other Payables

Trade and other payables are stated at their cost

3.11) Segmental Reporting

Particulars	Ridi Hydropower	Butwal Solar	Rairang Project	Iwa Khola Project	Other Income	Total
Gross Income	47,917,687.08	99,804,861.27	3,328,639.32	181,806,599.31		332,857,786.98
Other Income					6,867,763.24	6,867,763.24
Less: Related Expenses						-
Royalty Expense	1,198,353.40	-	-	4,625,960.50	-	5,824,313.90
Plant Operation Expenses	6,479,145.62	14,057,421.08	2,265,557.80	39,488,855.67	-	62,290,980.17
Broker Commission & Fees						-
Allocated Admin Expenses (Based on Gross Revenue)	3,625,526.91	7,551,391.41	251,850.04	13,755,770.76	519,625.67	25,704,164.79
Depreciation (As per Tax on other Assets Based on Gross Revenue)	312,985.46	651,898.53	21,741.78	1,187,511.85	44,858.38	2,218,996.00
Project Depreciation (As per Tax)	18,658,942.63	31,452,355.33	482,934.99	66,089,423.26	-	116,683,656.22
Project Finance Cost	-	40,187,503.07	-	128,896,351.30	-	169,083,854.37
Others Finance Cost	248,522.83	517,633.23	17,263.83	942,931.39	35,619.33	1,761,970.61
Net Income	17,394,210.22	5,386,658.62	289,290.88	(73,180,205.42)	6,267,659.85	(43,842,385.84)

3.12) Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets

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



3.13) Revenue and Expenses Recognition

Revenue is recognised to the extent that it is probable that economic benefit will flow to the Company and that the revenue can be reliably measured. Revenue is measured at the fair value of the consideration received or receivable. Revenue is reduced for estimated rebates and other similar allowances. Revenue is recognised when substantial risks and rewards of ownership is transferred to the buyer under the terms of the contract.

3.14) Dividend Income

Dividend income (net of withholding taxes) from investments is recognised when the shareholder's right to receive payment has been established (provided that it is probable that the economic benefits will flow to the Company and the amount of income can be measured reliably). In case of stock dividend only the number of shares is increased.

3.15) Interest Income

Interest Income from bank on fixed deposits is recognised when it is actually credited by bank.

3.16) Provision for Bonus

Company has policy to Provisioned Staffs Bonus at the rate of 2% of profit before bonus & tax on the electricity income as per Nepal Electricity Act, 2049. However the company has not provisioned 10% of Profit Before tax on other income as per Bonus Act 2030. However company has not Provisioned the staff bonus at current year because company has loss of (43,842,389.00).

3.17) Re-Grouping

Previous year's figures have been regrouped or rearranged wherever necessary.

3.18) Comparative Figures

Ridi Hydropower Development Company Ltd has been Merged with Rairang Hydropower Development Company Ltd as on 30th Ashad 2079 and become Ridi Power Company Ltd. The line of statement of profit or loss of previous year are only of two days for Rairang Hydropower Development Company and whole year of Ridi Hydropower Development Company, and those of current year are of whole year of merged entity, so those are not comparable.

3.19) Schedules

Schedule 1-16 form the integral part of the financial statement.



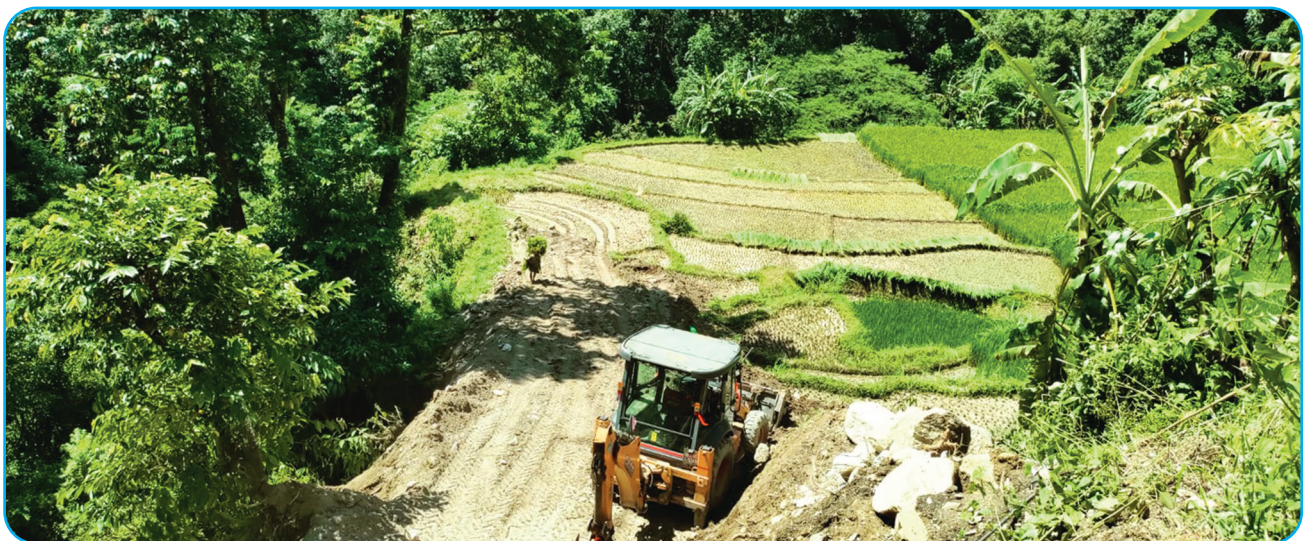
तल्लो बलेफि जलविद्युत आयोजनाका केही तस्विरहरू



तल्लो बलेफी खोला



Figure: Project Intake location



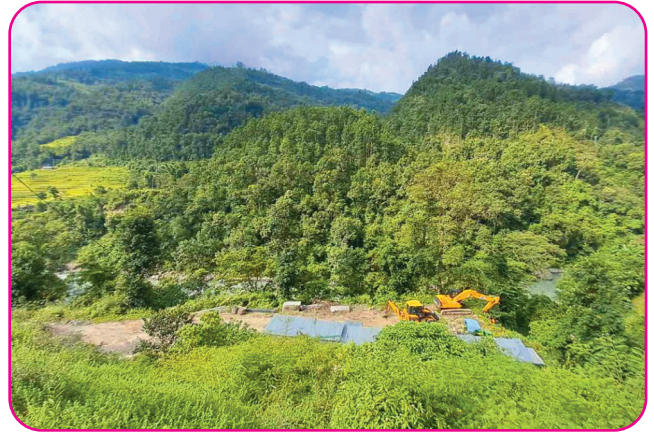


Figure: Powerhouse Location



Figure: Army Camp house construction in progress





रिडी खोला आयोजना



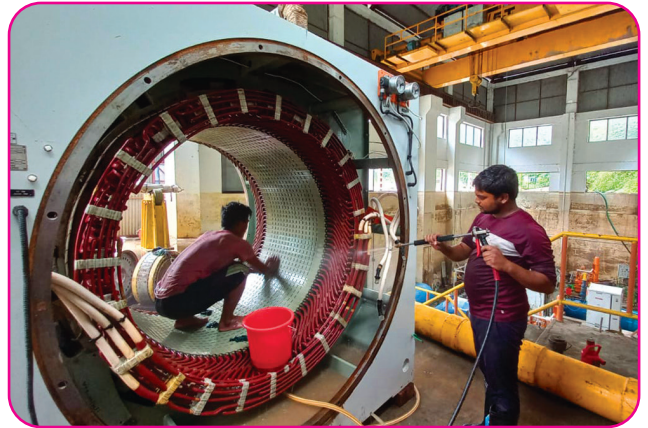


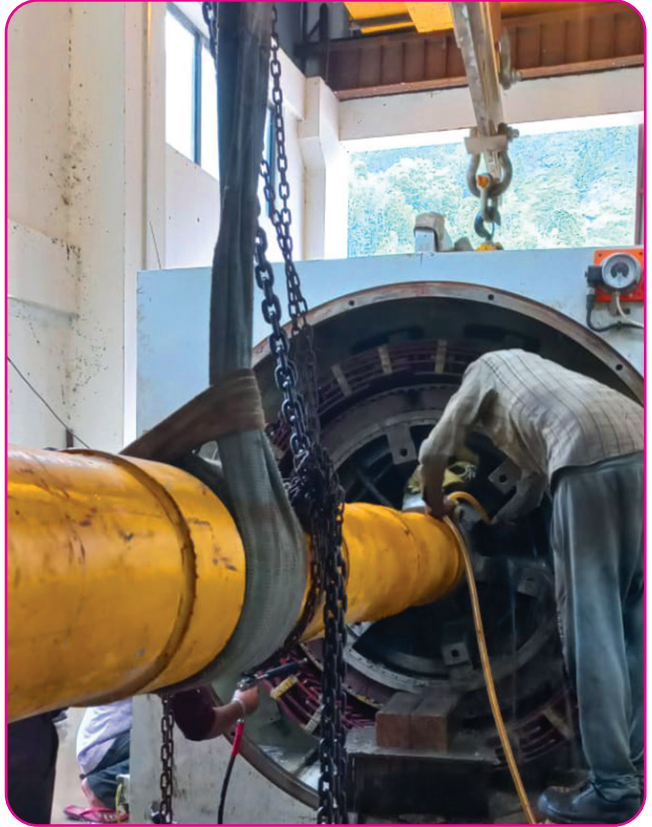
बुटवल सोलार आयोजना





ईवा खोला आयोजनामा मर्मत सम्भार





रिडी खोला परियोजना स्थल गुल्मीमा कार्यरत कर्मचारीहरू



हरिप्रसाद झवाली
स. प्लान्ट इन्चार्ज



यम ब. थापा
हेडवर्क्स अपरेटर



तुल ब. रेष्मी
प्लान्ट अपरेटर



सागर श्रेष्ठ
हेडवर्क्स अपरेटर



दिपक थारु
ओभरसियर



शेर ब. पुन
हेडवर्क्स अपरेटर



केशव कुमाल
हेडवर्क्स अपरेटर



सिता कुमाल
कार्यालय सहायक



मोहन गाहा
प्लान्ट अपरेटर

इवाखोला आयोजना स्थल पाँचथरमा कार्यरत कर्मचारीहरू



तारा चौधरी
स. प्लान्ट इन्चार्ज



पवन चौधरी
प्लान्ट अपरेटर



समीर चौधरी
मेकानिकल
ओभरसियर



ललितमान राई
प्लान्ट अपरेटर



रमेश चौधरी
प्लान्ट अपरेटर



देवि चरण कटुवाल
प्लान्ट अपरेटर



मदन भारती
हेडवर्क्स इन्चार्ज



टिकाराम मिश्र
हेडवर्क्स अपरेटर



यमनाथ भण्डारी
हेडवर्क्स अपरेटर



कमल मिश्र
हेडवर्क्स अपरेटर



सुदिप पौडेल
सवारी चालक



बुद्धि मावो
हेडवर्क्स अपरेटर



सविन राई
जेटिफ



छविरमण भण्डारी
हेडवर्क्स अपरेटर

बुटवल सौर्य परियोजना स्थल रुपन्देहीमा कार्यरत कर्मचारीहरू



जित ब. थापा
स. प्लान्ट इन्चार्ज



सयद सुजाउद्दीन
परियोजना इन्जिनियर



खुम प्र. बस्याल
ओभरसियर



परिवेशचन्द्र घिमिरे
ओभरसियर



कमल पुरी
कार्यालय सहायक



हरिनारायण चौधरी
चालक



दिल्लिराम अधिकारी
कुक

रैराड साना जलविद्युत् परिआयोजना स्थल धादिङमा कार्यरत कर्मचारीहरू



मनिष लामिछाने
प्लान्ट इन्चार्ज



बिनोद राना मगर
प्लान्ट अपरेटर



प्रदिप पौडेल
प्लान्ट अपरेटर



बुधे तामाङ
हेडपोण्ड अपरेटर



ब्रदि व. महत
हेडपोण्ड अपरेटर



इश्वरी लामिछाने
कार्यालय सहायक