



२९^{औं}

वार्षिक प्रतिवेदन

२०७८/०७९



रिडी पावर कम्पनी लिमिटेड
RIDI POWER COMPANY LIMITED

रिडी पावर कम्पनी लिमिटेड

सञ्चालक समिति



गुरुप्रसाद न्यौपाने
अध्यक्ष



कुवेरमणि नेपाल
प्रबन्ध सञ्चालक



रमेशप्रसाद न्यौपाने
सञ्चालक



साईका भण्डारी
सञ्चालक



सन्तोष अधिकारी
कम्पनी सचिव

केन्द्रीय कार्यालयमा कार्यरत पदाधिकारी तथा कर्मचारीहरू



कुवेरमणि नेपाल
प्रबन्ध सञ्चालक



सन्तोष अधिकारी
कम्पनी सचिव



विकाश गौतम
इलेक्ट्रिकल इन्जिनियर



आदित्य अग्रहरी
सिभिल इन्जिनियर



शर्मिला घिमिरे
आरटिएस अधिकृत



रमेश खतिवडा
सहायक लेखा अधिकृत



टंक व. मगर
सवारी चालक



मञ्जु पौडेल
कार्यालय सहायक

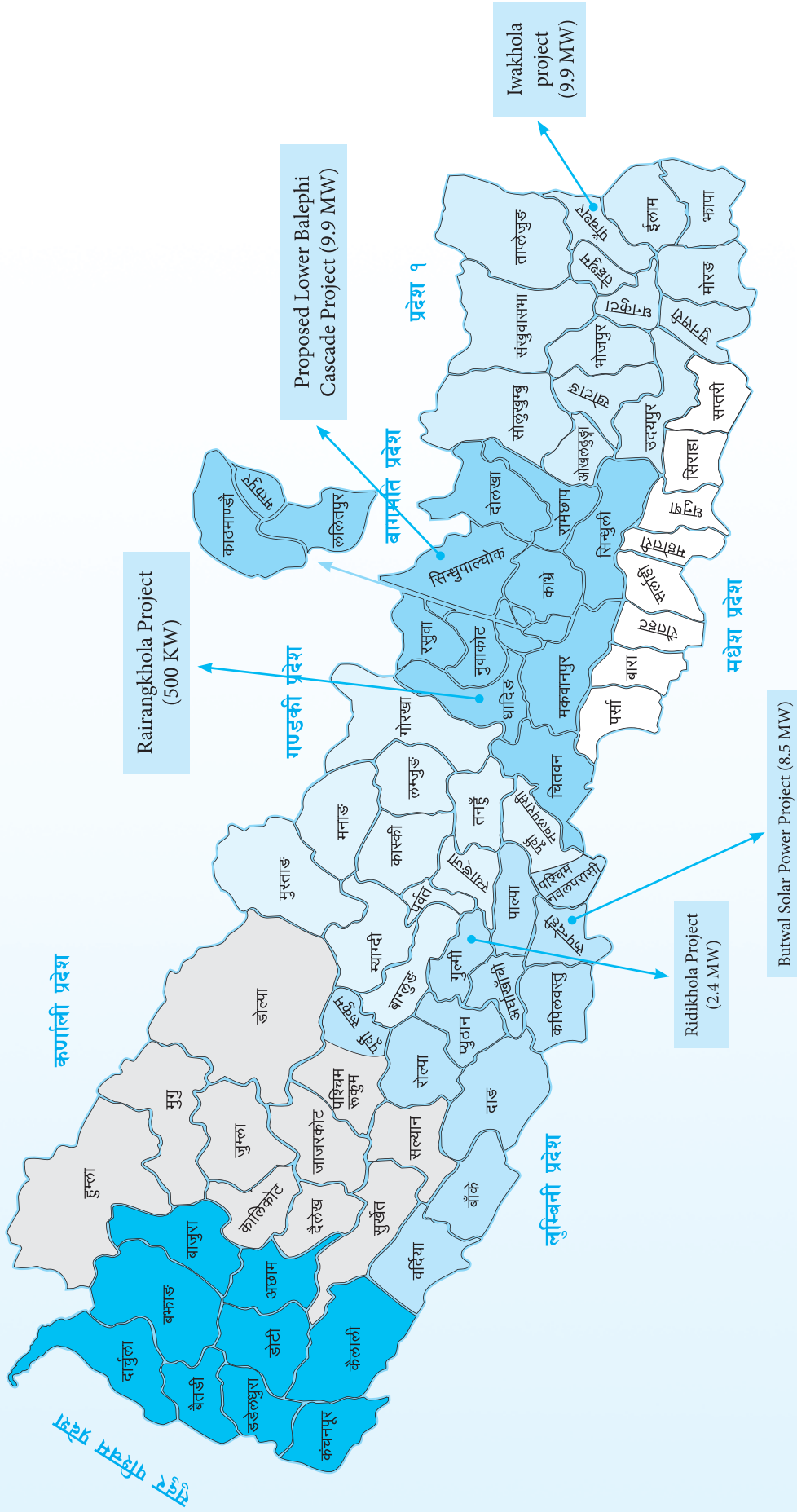
विषयसूची

क्र.सं.	विवरण	पृष्ठ
१.	२१औं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना	३
२.	साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारी	४
३.	अध्यक्षको मन्तव्य	५
४.	मर्जर पश्चात कम्पनीको संक्षिप्त वित्तीय भलक	८
५.	रिडी पावर कम्पनी लिमिटेडको सञ्चालनमा रहेका आयोजनाहरूको विवरण	९
६.	कम्पनी ऐन २०६३ को दफा १०९ उपदफा (४) बमोजिम सञ्चालक समितिको तर्फबाट कम्पनीको एक्काईसौं वार्षिक साधारण सभामा छलफल तथा स्वीकृतीको लागि प्रस्तुत आ.व. २०७८/७९ को वार्षिक प्रतिवेदन	१४
७.	लेखापरिक्षकको प्रतीवेदन	२३
८.	नाफा नोक्सान हिसाब	२७
९.	नगद प्रवाह विवरण	२८
१०.	इक्विटीमा भएको परिवर्तन सम्बन्धी विवरण	२९
११.	प्रमुख लेखा नीति तथा लेखासँग सम्बन्धी टिप्पणीहरू तथा अनुसूचीहरू	३०
१२.	विद्युत विकासमा नेपालको वर्तमान अवस्था र भविष्य	४५
१३.	प्रबन्ध पत्रमा संसोधन प्रस्ताव गरिएको संसोधनको विवरण	४८
१४.	परियोजना स्थलका विविध फोटोहरू	४९

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 संझौता मिति (इवा खोला)	: २०७०/०१/२९
विद्युत खरीद बिक्री सम्झौता (रिडी खोला)	: २०६३/५/८	विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र (इवा खोला)	: २०७२/०३/२८ देखि २१०७/०३/२७
विद्युत खरीद बिक्री सम्झौता (बुटवल सोलार)	: २०७५/६/९	व्यवसायिक विद्युत उत्पादन (इवा खोला)	: २०६१, आश्विन
विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र (रिडी खोला)	: २०६४/२/१७	एकिकृत कारोबार मिति	: २०७९/०३/३१
विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र (बुटवल सोलार)	: २०७६/२/१४	व्यवसायिक उत्पादन (रैराङखोला)	: २०७९/०३/३१
आयोजना सम्पन्न (रिडी खोला)	: २०६६/५/१५		
आयोजना सम्पन्न (बुटवल सोलार)	: २०७७/६/३०		

रिडी पावर कम्पनी लिमिटेडबाट संचालित तथा प्रस्तावित आयोजनाहरू



रिडी पावर कम्पनी लिमिटेड

का.म.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

२१औं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

प्रथम पटक प्रकाशित मिति: २०७९/१०/०६ शुक्रबार

यस कम्पनीको मिति २०७९/१०/०४ गते बुधबार बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको निर्णय अनुसार कम्पनीको २१औं वार्षिक साधारण सभा निम्न मिति, स्थान र समयमा देहायका विषयहरूमा छलफल गर्न बस्ने हुँदा सबै शेयरधनीहरूको उपस्थितिको लागि यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ ।

वार्षिक साधारण सभा हुने मिति, स्थान र समय:

- मिति : २०७९ साल माघ २९ गते, आईतबार (तदनुसार १२ फ्रेब्रुअरी २०२३)
स्थान : इन्द्रेणी कम्प्लेक्स, नयाँ वानेश्वर, काठमाडौं ।
समय : विहान ११:०० बजे देखि ।

२१औं वार्षिक साधारण सभाका लागि प्रस्तावित एजेण्डाहरू

(क) सामान्य प्रस्ताव

- (१) आ.व. २०७८/७९ को सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन पारित गर्ने सम्बन्धमा ।
- (२) लेखा परीक्षण प्रतिवेदन सहितको आषाढ ३२, २०७९ को वासलात, नाफा नोक्सान हिसाब तथा नगद प्रवाह विवरण लगायत वित्तिय विवरणहरू छलफल गरि स्वीकृत गर्ने सम्बन्धमा ।
- (३) कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १११ अनुसार आ.व. २०७९/८० का लागि लेखा परीक्षकको नियुक्ती गर्ने तथा निजको पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने सम्बन्धमा ।
- (४) २१औं वार्षिक साधारण सभा प्रयोजनको लागि शेयर दाखिला किताब बन्द भएको मिति २०७९/१०/१८ गतेसम्म कायम शेयरधनीहरूलाई आ.व. २०७८/७९ को मुनाफाबाट चुक्ता पूँजीको २.१० प्रतिशत कर प्रयोजनका लागि नगद लाभांश वितरण गर्ने सम्बन्धमा ।
- (५) मर्जर पश्चात दुबै कम्पनीको विशेष साधारण सभाले नियुक्त गरेको सञ्चालकहरूलाई साविक रिडी हाइड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड तथा साविक रैराड हाइड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड बीच गाभिने सम्झौताको १(ठ) बमोजिम शेयरधनीहरूको तर्फबाट ४ जना नियुक्त भएका सञ्चालकहरूको अनुमोदन तथा कम्पनीको सञ्चालक समितिले प्रस्ताव गरेको १ जना स्वतन्त्र सञ्चालकलाई आगामी ४ वर्ष कार्यकालको लागि नियुक्त गर्ने सम्बन्धमा ।
- (६) रिडी पावर कम्पनीको व्यवस्थापनले निर्माण गर्ने तल्लो बलेफि खोला (२० मे.वा.) आयोजनाको लागि रिडी पावर कम्पनीको तर्फबाट ऋण जमानी बस्ने सम्बन्धमा ।

(ख) बिशेष प्रस्ताव

- (१) आ.व. २०७८/७९ को आम्दानीबाट कम्पनीका शेयरधनीहरूलाई सञ्चालक समितिले प्रस्ताव गरे बमोजिमको हाल कायम रहेको चुक्ता पूँजीको ४० प्रतिशतले हुन आउने रकम बराबरको बोनस शेयर वितरण गर्ने प्रस्ताव पारित गर्ने सम्बन्धमा ।
- (२) बोनस शेयर वितरण पश्चात् कम्पनीको जारी तथा चुक्ता पूँजी बृद्धि हुने भएकाले कम्पनीको प्रबन्ध पत्र तथा नियमावलीमा प्रस्ताव गरिए बमोजिम संशोधन गर्ने सम्बन्धमा ।
- (३) कम्पनीले साभा पावर कम्पनी प्राईभेट लिमिटेडको सम्पूर्ण शेयर खरिद गर्ने सम्बन्धमा ।

- (४) कम्पनीको नाममा रहेका पुराना सवारी साधन, मेसिनरी (मोटरसाईकल/गाडी आदी) बिक्री गर्ने वा भाडामा दिने सम्बन्धमा सो कार्य गर्न सञ्चालक समितिलाई अख्तियारी प्रदान गर्ने सम्बन्धमा ।
- (५) कम्पनीको नियमावली तथा प्रबन्ध पत्रमा संशोधन सम्बन्धी पारित प्रस्ताव कम्पनीको रजिस्टर्ड कार्यालयबाट स्वीकृत लिने क्रममा आवश्यक थपघट वा परिमार्जन गर्नु परेमा सो कार्य गर्न सञ्चालक समितिलाई अख्तियारी प्रदान गर्ने सम्बन्धमा ।
- (६) कम्पनीले आवश्यकताको सिद्धान्त अनुसार अन्य कम्पनीहरूसँग मर्जर गर्ने तथा अन्य कम्पनीहरूलाई यस कम्पनीमा प्राप्ती गर्ने सम्बन्धमा ।

(ग) विविध

साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारी

- १) साधारण सभामा उपस्थित हुने शेयरधनी महानुभावहरूले 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 २०७९ साल माघ १८ गते (एक दिन) शेयरको दर्ता किताव बन्द रहनेछ । २०७९ माघ १८ गतेको अघिल्लो दिनसम्म नेपाल स्टक एक्सचेञ्ज लिमिटेडमा कारोवार भई, कायम रहेका शेयरधनीहरू मात्र यस लाभांश लागि योग्य हुनेछन् ।
- ३) शेयरधनीहरूको दस्तखतको लागि शेयरधनी उपस्थिति पुस्तिका विहान ११:०० बजेदेखि खुल्ला गरिनेछ ।
- ४) विद्युतिय माध्यमबाट पनि आफ्नो मन्तव्य राख्न चाहानु हुने शेयरधनी महानुभावहरूका लागि पनि व्यपवस्था मिलाईकाले कम्पनीमा २४ घण्टा अगावै कम्पनी सचिव वा कम्पनीको आधिमारीक Email : ridipower@gmail.com वा www.ridipower.com.np मा सर्म्पर्क गरी नाम टिपोट गराउनु हुन अनुरोध छ । Meeting ID/Password को निमित्ति कम्पनीको email id मार्फत समयमै सर्म्पर्क गरी प्राप्त गर्न सकिने व्यवस्था गरिएको छ ।
- ५) 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 ।
- ६) एक भन्दा बढी 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 ।
- ७) 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 ।
- ८) २१ औं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी थप जानकारी आवश्यक परेमा कार्यालय समय भित्र कम्पनी रजिस्टर्ड 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 ।

कम्पनी सचिव
सञ्चालक समितिको आज्ञाले
रिडी पावर कम्पनी लिमिटेड

अध्यक्षको मन्तव्य

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

- रिडी पावर कम्पनी लिमिटेडको २१औं वार्षिक साधारणसभामा उपस्थित हुनुभएका सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूमा सञ्चालक समिति तथा मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट हार्दिक स्वागत तथा अभिवादन व्यक्त गर्दछु ।
- कम्पनीको २१औं वार्षिक साधारणसभामा उपस्थित भएर कम्पनीको वार्षिक प्रतिवेदन प्रस्तुत गर्न पाउँदा मलाई खुसी लागेको छ । साविक रिडी हाइड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेड र रैराङ हाइड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेड बीचको एकिकरण पश्चात् यो प्रथम वार्षिक साधारण सभा हो ।
- विश्वभरी फैलिएको कोभिड १९ को महामारीको जोखिमको कारणले विगत दुई वर्ष हामीले भौतिक उपस्थिति नजनाई Virtual रूपमा Zoom मार्फत साधारण सभा सम्पन्न गर्न बाध्य भएका थियौं भने यस वर्षको साधारण सभा भौतिक उपस्थितिमै संचालन गर्न सम्भव भएको छ ।
- नेपाल सरकार विद्युत नियमन आयोगद्वारा जलविद्युत आयोजना निर्माण तथा संचालन गर्न अनुमतिपत्र प्राप्त कम्पनीहरू एक आपसमा गाभिन, आपसमा मिल्न, शेयर खरिद, संरचनाको खरिद वा हस्तान्तरण, प्राप्ती वा ग्रहण सम्बन्धी निर्देशिका, मिति २०७७/०४/१० जारी गरे पश्चात विद्युत उत्पादन गर्ने कम्पनीहरूको लागि मर्जर प्रकृयाको ढोका खुल्ला भएको छ । यही नीतिलाई अनुसरण गर्दै नेपाल स्टक एक्सचेञ्जमा सूचीकृत दुई विद्युत कम्पनीहरूको मर्जर प्रकृत्यामा रिडी तथा रैराङ कम्पनीहरूले पहिलो पटक मर्जर कार्य सम्पन्न गरी नयाँ इतिहास रचन सफल भएका छौं । आयोजना निर्माण गरि व्यवस्थापन गर्न कठिन भई सञ्चालन गर्न समस्यामा परेका कम्पनीहरूलाई पनि यस कम्पनीमा आवद्ध हुन आह्वान गर्दछौं । कम्पनीको मर्जरबाट प्राविधिक क्षमता विस्तार हुने भई धेरै आयोजनाहरूको मर्मत संभार तथा सञ्चालन गर्न सहज हुनेछ ।
- रिडी पावर कम्पनी लिमिटेडले विगत दुई दशक देखि नविकरणीय ऊर्जा क्षेत्रमा कार्य गरिरहेको छ । कम्पनीले पहिलो आयोजना गुल्मी तथा पाल्पा जिल्लाको सीमाना भएर बहने रिडीखोलामा २,४०० किलोवाट क्षमताको रिडीखोला जलविद्युत आयोजनाको निर्माण २०६६ सालमा सम्पन्न गरी राष्ट्रिय ग्रिड प्रणालीमा विद्युत आपूर्ति गरिरहेको छ भने दोश्रो आयोजनाको रूपमा लुम्बिनी प्रदेश, रूपन्देही जिल्लाको तिलोत्तमा नगरपालिकामा ८,५०० किलोवाटको बुटवल ग्रीड जडित सौर्य विद्युत आयोजनाको

निर्माण गरि २०७७ कार्तिक १५ देखि व्यवसायिक उत्पादन सुरु गरेको छ । रिडीखोला जलविद्युत आयोजनाले उत्पादन सुरु गरेको १३ वर्ष पुरा भएको छ ।



- रिडीखोला जलविद्युत आयोजना निर्माण सम्पन्न भएको समयमा करिब १६ घण्टासम्मको लोड सेडिङ रहेको बेलामा गुल्मी तथा पाल्पा जिल्लाहरू लोडसेडिङ मुक्त थिए ।
- त्यसैगरि साविक रैराङ हाइड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेडले सञ्चालन गरेको धादिङ जिल्लाको थाक्ने गाउँपालिकामा ५०० किलोवाट क्षमताको रैराङ खोला जलविद्युत आयोजना २०६१ साल देखि सञ्चालनमा छ भने पाँचथर र ताप्लेजुङ जिल्लाहरूको सीमाना भएर बहने इवाखोलामा ९९०० किलोवाट क्षमताको इवाखोला आयोजनाको निर्माण पुरा भई २०७६ आश्विन २० गतेवाट व्यवसायिक उत्पादन गरि राष्ट्रिय ग्रीड प्रणालीमा विद्युत आपूर्ति गरिरहेका छन् ।
- दुबै कम्पनीहरू मर्जर पश्चात बनेको रिडी पावर कम्पनी लिमिटेडमा सञ्चालनमा रहेको चार विद्युत आयोजनाहरूको कुल जडित क्षमता २१.३ मे.वा. रहेको छ । यसमा जलविद्युतबाट १२.८ मेगावाट तथा सौर्यबाट ८.५ मेगावाट विद्युत उत्पादन भइरहेको छ ।
- रिडी हाइड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेड २०६५ साल श्रावण २० गतेबाट पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत गरी कम्पनीको शेयर मिति २०७४ साल आषाढ २२ वाट नेपाल स्टक एक्सचेञ्जमा सूचीकृत भई कारोबार शुरु भएको हो । यो कम्पनीको शेयर आषाढ मसान्तमा रु. ८३८ थियो भने यो प्रतिवेदन लेख्दाको मिति २०७९ साल पौष माघ ०५ गते रु. ५८४ रहेको छ ।
- रिडी हाइड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनीले रैराङ हाइड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनीलाई १:०.९३ को शेयर रेसियोमा प्राप्ती गर्न सफल भएको थियो र संयुक्त कम्पनीको नाम रिडी पावर कम्पनी लिमिटेड भएको छ । संयुक्त कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु. ११०.६ करोड रहेको छ ।
- संयुक्त कम्पनी हुनु पूर्व दुबै कम्पनीको आ.व. २०७७/७८ को कुल ऋण रु. ५१.४९ करोड र दायित्व रु. १३.५६ करोड रहेकामा यस आ. व. २०७८/७९ मा संयुक्त रिडी कम्पनीको कुल ऋण रु. १६७.११ करोड र दायित्व रु.

२९.८४ करोड रहेको छ । उपरोक्त ऋण बुटवल ग्रीड जडित सौर्य विद्युत आयोजना र इवाखोला जलविद्युत आयोजना निर्माणको लागि लिइएको दीर्घकालीन ऋण हो ।

- यो आर्थिक वर्षमा कम्पनीको मातहतमा रहेका चार वटा आयोजनाको विद्युत विक्री तथा अन्य कार्यबाट रू. ७६.०७ करोड आय भएको छ । यो आर्थिक वर्षमा वार्षिक रोयल्टी वापत रू. २.०४ करोड, प्रशासकीय खर्च रू. २.६२ करोड, परियोजना सञ्चालन खर्च रू. २.०४ करोड, व्याज खर्च रू. ३.३० करोड र ह्यासकट्टी खर्च रू. ४.६० करोड गरी जम्मा रू. १२.५७ करोड खर्च भएको छ । यो वर्ष कर तथा बोनस पश्चात रू. ४८.२५ करोड नाफा भएको छ ।
- कम्पनीले गत आ.व. २०७८/७९ को नाफाबाट शेयरधनीहरूलाई ४२.१ प्रतिशत लाभांश दिनको लागि सञ्चालक समितिको तर्फबाट प्रस्ताव गरिएको छ । उक्त नाफामध्ये ४० प्रतिशत वोनश शेयरको रूपमा र २.१ प्रतिशत नगद लाभांश शेयरधनीहरूले तिर्नुपर्ने कर प्रयोजनाको लागि विनियोजन गरिएको छ । यो लाभांश स्वीकृतिको लागि सभा समक्ष पेश गरेको छु ।
- कम्पनीले स्थापनाकाल देखि नै आफ्ना शेयरधनीहरूलाई लाभांश वितरण गरि रहेको छ । कम्पनीले नयाँ आयोजनाहरू निर्माण गर्ने कार्य पनि गरिरहेको छ । गत आर्थिक वर्षमा कम्पनीले रिडीखोला आयोजना तथा रैराङखोला आयोजनाको दीर्घकालिन ऋण भुक्तानी गरिसकेको छ । दुई कम्पनीको मर्जरले कम्पनीको वित्तिय व्यवस्थापन पनि सुदृढ बन्दै गएको छ ।
- कम्पनीले नियमितरूपमा बैंकको साँवा व्याज भुक्तानी गरिरहेको छ र कम्पनीले भुक्तानी गर्ने साँवा रकम शेयरधनीहरूको आम्दानी नै हो ।
- दुई कम्पनीको मर्जरबाट बनेको पूँजी संरचनाले ठुलो क्षमताको जलविद्युत आयोजना निर्माण गर्न सकिनेछ । यसैलाई मध्येनजर गर्दै कम्पनीले नयाँ आयोजना निर्माण गर्ने क्रममा सिन्धुपाल्चोक जिल्लामा अवस्थित बलेफि खोलामा पहिचान भएको २० मेगावाट क्षमताको तल्लो बलेफि खोला आयोजना निर्माण गर्न गइरहेको जानकारी यस सभा समक्ष जानकारी गराउँदछु । उक्त आयोजना साभा पावर डेभलपमेन्ट प्राइभेट लिमिटेडले पहिचान गरी विद्युत खरीद विक्री सम्भौता गरी लगानीकर्ता खोजी गरिरहेको अवस्थामा यस कम्पनीले उक्त कम्पनीको सम्पूर्ण शेयर खरीद गरी आफ्नो मातहतमा ल्याएको छ । उपरोक्त आयोजना निर्माणको लागि साधारण सभाको सहमति लिन चाहन्छु । साथै उक्त आयोजना निर्माण गर्दा बैंक तथा वित्तिय संस्थालाई यस कम्पनीको

संस्थागत जमानी आवश्यकता पर्न जाने भएकाले सोको स्वीकृतिका लागि साधारण सभा समक्ष प्रस्तुत गरेका छौ ।

- साभा पावर कम्पनी मार्फत निर्माण गरिने तल्लो बलेफि (२० मेगावाट) निर्माणको लागि अनुमानित लागत रू. ४४०.०८ करोड रहेको छ जसमध्ये ७० प्रतिशत बैंक ऋण र ३० प्रतिशत स्वः लगानी रहेको छ । कुल स्वः लगानी (Equity) रू.१३२.०२४ करोड मध्ये स्थानीय तथा सर्वसाधारणबाट ३० प्रतिशतका दरले हुने रकमरू. ३९.६ करोड, रणनितिक साभेदार Strategic Partner बाट रू. १४.९६ करोड र रू. ७७.४४ करोड रिडी पावर कम्पनीको हकप्रद शेयर मार्फत वित्तिय व्यवस्थापन गर्ने कम्पनीको सञ्चालक समितिले निर्णय गरेको जानकारी गराउन चाहन्छु । कम्पनीले रणनीतिक साभेदारीको लागि छुट्याइएको संस्थापक शेयरमा लगानी गर्न इच्छा राख्नु भएमा कम्पनीमा सम्पर्क राख्न पनि यसै सभा मार्फत अनुरोध गर्दछु ।
- यसै गरी कम्पनीले आगामी आयोजना निर्माण गर्ने क्रममा देशको 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,

- कम्पनीले नयाँ आयोजनाहरूको खोजी तथा पहिचानको कार्य पनि जारी राखेको छ । यसै सन्दर्भमा कम्पनीले सिन्धुपाल्चोक जिल्लाको बलेफि खोलामा ९.९ मे.वा क्षमताको बलेफि क्यास्केड आयोजना सर्वेक्षण अनुमतिपत्रका लागि विद्युत विकास विभागमा सर्वेक्षण अनुमति पत्र प्राप्त गर्न निवेदन दिएको छ ।
- विद्युतको अलावा पनि यो कम्पनीको लगानीमा कृषि कम्पनी स्थापना भएको छ । उक्त कृषि कम्पनीको नाम "एग्रोभिजन फार्मिङ एण्ड रिसर्च सेन्टर लिमिटेड" रहेको छ । उक्त कम्पनीको अगुवाईमा विभिन्न जलविद्युत आयोजनाहरूमा रहेको खाली जमिनमा विभिन्न जातका फलफूल विरूवाहरूको प्रवर्द्धन गर्ने तथा बुटवल सौर्य बिद्युत आयोजना क्षेत्रमा बाखा पालन कार्य भइरहेको छ । सौर्य विद्युत आयोजनामा हरेक महिना काटेर फाल्नु पर्ने घाँस बाखाहरूको लागि आहार बनेको छ । यसै गरी कम्पनीले इवाखोला आयोजना क्षेत्रमा जलविद्युत आयोजना निर्माण पश्चात बाँकी रहेको बाँभो जग्गाबाट आम्दानी लिन तथा हरियाली कायम गर्न कम्पनी आफैले

नर्सरी स्थापना गरेको छ । इवाखोला आयोजना क्षेत्रमा ३०० एभोकाडो, २०० कफि तथा करिब १०० दालचिनिका विरूवाहरू हुर्किसकेको स्थिति छ । कम्पनीले स्थापना गरेको नर्सरीबाट स्थानीय तथा अन्य जलविद्युत आयोजनाहरूलाई पनि विरूवा 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 सक्दछन् भन्ने नमूना देखाउन चाहेका छौं र सोही अनुसार काम गरिरहेका छौं ।

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

- २०७९ असार २ गते काबेलि खोलामा अनपेक्षित रूपमा बाढी आई इवा खोला जलविद्युत आयोजनाको विद्युत गृहमा पानी पसि सम्पूर्ण मेसिन तथा उपकरणहरू डुवानमा परेको थियो । तत्पश्चात् तुरुन्त प्राबिधिक तथा जनशक्ति परिचालन गरी आयोजनाको मर्मत कार्य सुचारु भएको थियो । मर्मत सम्भारका लागि भारतबाट समेत बिभिन्न पाटपूर्जा तथा उपकरणहरू फिकाइएको थियो । मर्मत पश्चात् २०७९ भाद्र ७ गते आयोजना पुनः सञ्चालनमा आएको छ ।
- कम्पनीले यस आ.व. मा बुटवल सौर्य आयोजनामा कुलो सफा गरी मर्मत गरेको छ साथै वर्षाका कारणले आएको बाढीले जमिन कटान गर्दा आयोजनाको ३३ के.भि. प्रसारण लाईनका पोलहरू सुरक्षित स्थानमा सार्ने काम पनि गरेको छ । त्यसैगरी अघिल्लो आर्थिक वर्षमा गुल्मी जिल्ला स्थित रिडी खोला जलविद्युत आयोजनाको बाँधस्थलमा डिसेन्डर मर्मत गरी सात वटा गेट भल्ब, गियरबक्स लगायत मेशिनको ओभरहेलिन मर्मत कार्य सम्पन्न गरिएको छ ।
- यो कम्पनी देशमा विद्युत 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 मर्जर पश्चात् कुल ९९०९९ जना शेयरधनीहरू रहनु भएको छ । सम्पूर्ण शेयरधनीहरूमध्ये ७४९१३ ले अभौतिकरण (Demat) गरी सक्नु भएको र २४१८६ शेयरधनीहरूले अभौतिकरण गर्न बाँकी रहेको

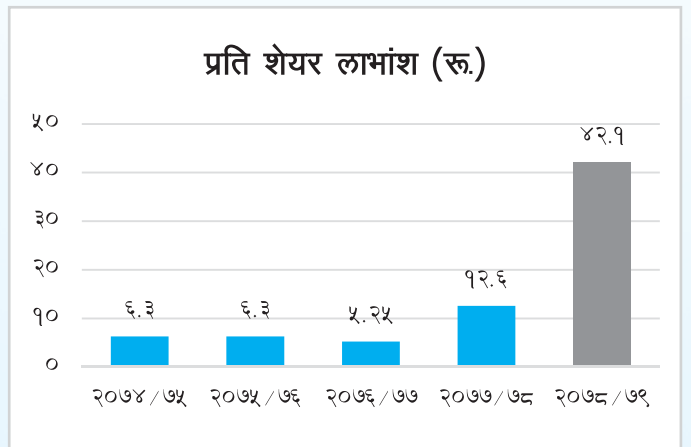
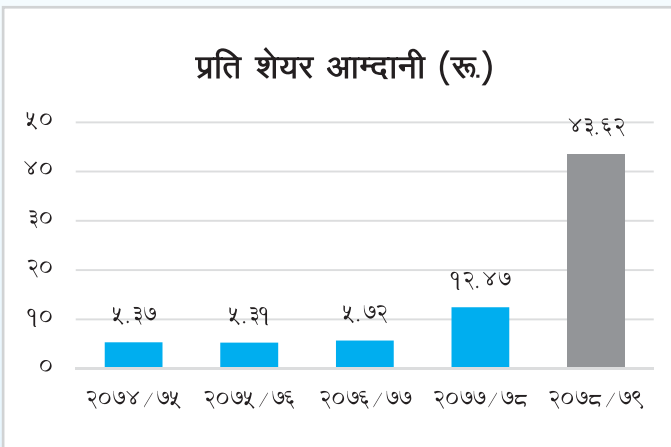
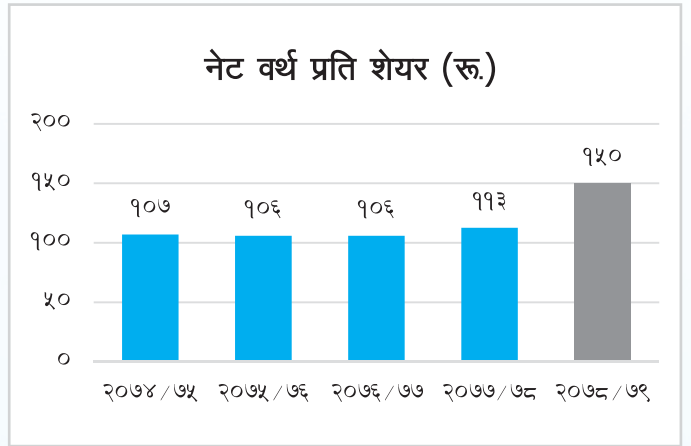
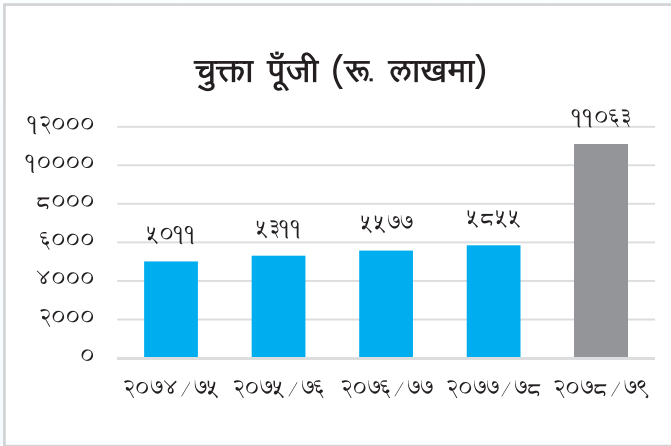
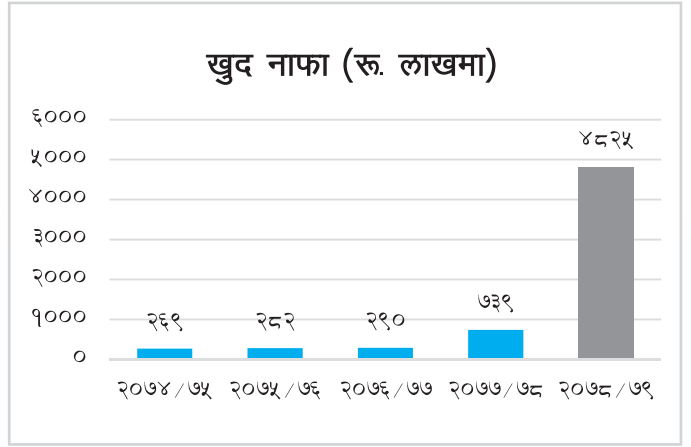
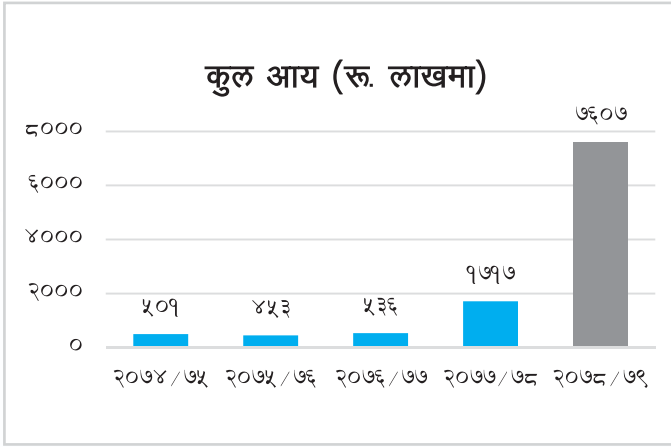
छ । बाँकीरहनु भएका शेयरधनीहरूले पनि आफ्नो नामको शेयर अभौतिकरण गर्न शेयरधनी हितग्राही खातामा रजिष्ट्रेशन गरिदिनुहुन अनुरोध छ ।

- यो कम्पनीले संस्थागत सुशासन कायम गरी सदैव कम्पनीका शेयरधनीहरूको हितमा काम गर्नेछ । आगामी दिनमा कम्पनीले आफ्ना शेयरधनीहरूलाई बढीभन्दा बढी मूनाफा दिने प्रतिवद्धता गर्दै कम्पनीले आफ्नो व्यवसायिक बृद्धि बढाएर लाने छ भन्ने कुरा शेयरधनी महानुभावहरू समक्ष अनुरोध गर्न चाहन्छु ।
- कम्पनीले लाभांश घोषणा गर्नु अघि विद्युत नियमन आयोगबाट स्विकृति प्राप्त गर्नु पर्ने तथा मर्जर पश्चात् को वसालात तयारी गर्न केही बढी समय लाग्न गएकोले यस वर्षको वार्षिक साधारण सभा सम्पन्न गर्ने काममा केहि ढिलाई हुन गएकोमा क्षमा याचना गर्दछु । आगामी वर्ष समयमा छिटो साधारण सभा सम्पन्न हुने छ भन्ने विश्वास दिलाउन चाहन्छु । मर्जर पश्चात् निर्माण भएको नयाँ सञ्चालक समिति आगामी ४ वर्षसम्म कायम रहने व्यहोरा समेत शेयरधनी महानुभावहरूलाई जानकारी गराउन चाहन्छु ।
- कम्पनीले परिकल्पना गरेको बुटवल सौर्य आयोजना निर्माण सफल बनाउनको लागि आयोजनामा लगानी गर्ने बैंक, आयोजनाको इपिसि कन्ट्राक्टर जिई टिएण्डडी, सिभिल ठेकेदार, इरेक्सन तथा प्रसारण लाइन ठेकेदार तथा परियोजनाको काममा अहोरात्र खट्नुहुने कर्मचारीहरूलाई कम्पनी तथा मेरो व्यक्तिगत तथा कम्पनीको तर्फबाट विशेष धन्यवाद दिन चाहन्छु ।
- यस कम्पनीमा लगानी गर्नुहुने शेयरधनी महानुभावहरू, ऊर्जा मन्त्रालय, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, विद्युत विकास विभाग, आयोजनामा लगानी गर्ने बैंक 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 !

गुरुप्रसाद न्यौपाने
अध्यक्ष

मार्जर पश्चात कम्पनीको संक्षिप्त वित्तीय भल्लक



रिडी पावर कम्पनी लिमिटेडको

सञ्चालनमा रहेका आयोजनाहरूको विवरण

१. रिडी खोला साना जलविद्युत आयोजना (२,४०० किलोवाट)

यस 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.सं. 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	3×1.1 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	1550 KVA
Power Factor	0.80
Voltage	0.69 kV
Frequency	50Hz
No. of Units	Two
Excitation system	Brushless
Efficiency	96%

२. बुटवल सौर्य परियोजना (८,५०० किलोवाट)

रिडी पावर कम्पनी लिमिटेडले रुपन्देही जिल्लाको तिलोत्तमा नगरपालिका वडा नं. १ मा ८,५०० किलोवाट क्षमताको बुटवल सौर्य आयोजना निर्माण गरी मिति २०७७ साल कार्तिक १५ गतेबाट व्यवसायिक उत्पादन गर्दै आएको छ । यो आयोजना श्री शान्ति नमुना माध्यामिक बिद्यालयबाट ३० बर्षका लागि भाडामा लिइएको २८ बिगाहा जग्गामा निर्माण भएको हो । यस आयोजनाको बिद्युत खरिद बिक्री सम्झौता नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग २५ बर्षका लागि भएको छ । यस आयोजनाबाट प्राप्त हुने विद्युत प्रति युनिट रु. 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
Rated Output Capacity Per Panel	1.9403 m ²
Total Area of Panels	60707.33 m ²
Total Number of Panels	30,101
Voltage (DC)	11540 V
Module Efficiency	16.24%

4. Inverter	
Make	TMEIC
Capacity of Each Inverter	920 KW
No. of Units	10 Nos
Rated Output Voltage	1500 V DC, 690 V AC
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

३. इवा खोला परियोजना (९,९०० किलोवाट)

साविक रैराङ हाइड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेडले पाँचथर र ताप्लेजुङ जिल्लाहरूको सीमाना भई बहने इवा खोलामा ९,९०० किलोवाट क्षमताको इवा खोला जलविद्युत आयोजना निर्माण सम्पन्न गरी 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 अनुमति-पत्रको अवधि बि.सं. २०७२/०३/२८ देखि २०७७/०३/२७ 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 $Q_{40\%}$ 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	5500 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. Transmformer	
Type	Single Phase, Oil Immersed, ONAF
Units	Four
Rated Capacity	12000 KVA
Voltage	6.3 kV/132 kV
Efficiency	99%
9. Tranmission Line	
Voltage Level	33kV
Length	5 km
From	IwaKhola Powerhouse
To	Kabeli B1 Pooling Station (132 kV)

४. रैराङ खोला साना जलविद्युत परियोजना (५०० किलोवाट)

साविक रैराङ हाइड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेडले धादिङ जिल्लाको थाके गाउँपालिकामा अवस्थित रैराङ खोलाबाट ५०० किलोवाट क्षमताको रैराङ खोला जलविद्युत आयोजना निर्माण गरी २०६१ साल आश्विन देखि व्यवसायिक उत्पादन गर्दै आएको छ । दुई कम्पनी मर्जर पश्चात् 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 Galvanizeb
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

कम्पनी ऐन २०६३ को दफा १०८ उपदफा (४) बमोजिम सञ्चालक समितिको तर्फबाट कम्पनीको एक्काईसौं वार्षिक साधारण सभामा छलफल तथा स्वीकृतीको लागि प्रस्तुत आ.व. २०७८/७९ को वार्षिक प्रतिवेदन

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

कम्पनीको २१औं वार्षिक साधारण सभामा म यहाँहरूलाई हार्दिक स्वागत गर्न चाहन्छु । म यस गरिमामय सभामा सञ्चालक समितिको तर्फबाट आर्थिक वर्ष २०७८/७९ को सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन र सोही वर्षको लेखा परीक्षण भएका वित्तीय विवरणहरू सभा समक्ष स्वीकृतीको लागि प्रस्तुत गर्न गइरहेको छु । साथै यस अवसरमा कम्पनीले समिक्षा अवधिमा सम्पन्न गरेका कार्यसम्पादन विवरणहरू संक्षिप्त रूपमा प्रस्तुत गर्न पाउँदा मलाई हर्षको अनुभूती समेत भएको छ ।

(१) आ.व. २०७८/७९ को कारोबारको संक्षिप्त अवलोकन

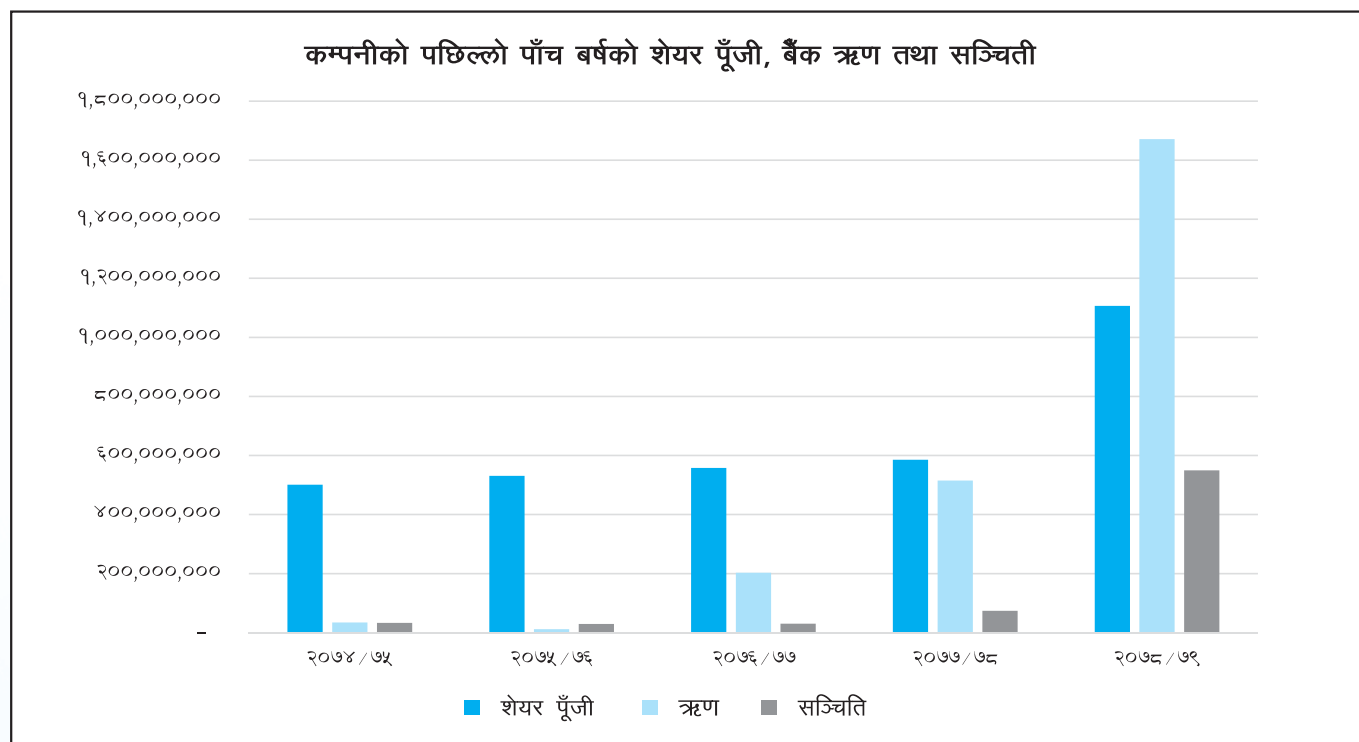
यस आर्थिक वर्षका आर्थिक गतिविधिहरूको अवस्था निम्न बमोजिम रहेको छ:-

(क) कम्पनीको आ.व. २०७७/७८ को कार्य सम्पादन अघिल्लो आ.व. २०७८/७९ सँग तुलना गरी तालिका नं. १ मा प्रस्तुत गरिएको छ ।

तालिका नं. १: कम्पनीको कारोबारको तुलनात्मक विवरण

विवरण	आर्थिक वर्ष		वृद्धि	
	२०७८/७९	२०७७/७८	रकम (रु.)	प्रतिशत (%)
बिद्युत बिक्री आम्दानी	१४९,५५५,३९०.६१	११४,१८९,८२३	३५,३६५,५६७.६१	३१
अन्य आम्दानी	६११,१५०,११९.९२	५७,५८१,६४८	५५३,५६८,४७१.९२	९६१
जम्मा आम्दानी	७६०,७०५,५१०.५३	१७१,७७१,४७१	५८८,९३४,०३९.५३	३४३
प्लान्ट संचालन खर्च	२०,४०६,७८६.८८	१९,९०९,०३४	४९७,७५२.८८	३
प्रशासकीय खर्च	२६,२७९,८८२.४६	८,०४९,४९०	१८,२३०,३९२.४६	२२६
ब्याज खर्च	३३,०३६,३८६.८१	२९,०८४,३८१	३,९५२,००५.८१	१४
ह्रास खर्च	४६,०२३,०९१.३२	२२,१३६,५३४	२३,८८६,५५७.३२	१०८
बोनस तथा सामाजिक उत्तरदायित्व ब्यवस्था	६,८२१,०१६.६४	१,१८९,७१६	५,६३१,३००.६४	४७३
जम्मा खर्च	१३२,५६७,१६४.११	८०,३६९,१५५	५२,१९८,००९.११	६५
आयकर कट्टी गर्नु अधिको नाफा	६२८,१३८,३४६.४२	९१,४०२,३१६	५३६,७३६,०३०.४२	५८७
आय कर ब्यवस्था	१४५,५५५,६१७.३३	१७,४५४,९५०	१२८,१००,६६७.३३	७३४
आयकर पछिको नाफा	४८२,५८२,७२९.०९	७३,९४७,३६५	४०८,६३५,३६४.०९	५५३
शेयर संख्या	११,०६३,५८०.००	५,८५५,५८०	५,२०८,०००.००	८९
प्रति शेयर आम्दानी	४३.६२	१३	३०.६२	२३६
प्रति शेयर लाभांश	४२.५०	१२	३०.५०	२५४

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



आ.व. २०७७/७८ मा कम्पनीको ऋण रू. ५९.४९ करोड, शेयर पूँजी रू. ५८.५५ करोड तथा सञ्चिति रू. ७.०४ करोड रहेको छ भने यस आ.व. २०७८/७९ मा कम्पनीको ऋण रू. १६७.९९ करोड, शेयर पूँजी रू. ११०.६३ करोड तथा सञ्चिति रू. ४८.२८ करोड रहेको छ ।

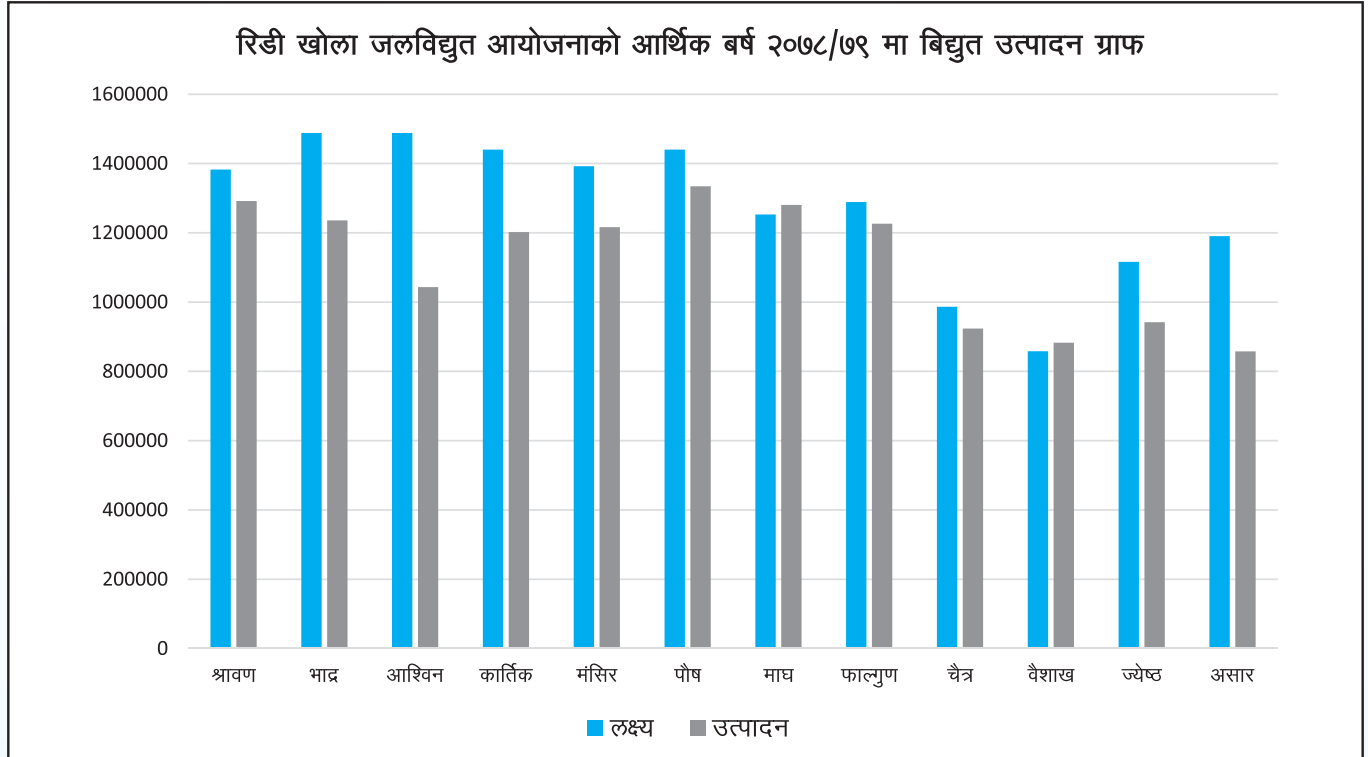
(२) कम्पनीले सञ्चालन गरेको आयोजनाहरूको विद्युत उत्पादन र आमदानी

कम्पनीले निर्माण गरी सञ्चालन गरिरहेको २.४ मेगावाट क्षमताको रिडीखोला जलविद्युत आयोजना, ८.५ मेगावाट क्षमताको ग्रीड जडित बुटवल सौर्य विद्युत आयोजना, ९.९ मेगावाट क्षमताको इवाखोला जलविद्युत आयोजना र ०.५ मेगावाट क्षमताको रैराड खोला साना जलविद्युत आयोजनाबाट यस आर्थिक बर्षमा उत्पादन गरिएको विद्युत र त्यसबाट प्राप्त आमदानीको विवरण तलको तालिकाहरूमा प्रस्तुत गरिएको छ ।

तालिका नं. २: आ.व. २०७८/७९ रिडी खोला जलविद्युत आयोजनाको विद्युत लक्ष्य, उत्पादन तथा आमदानी

महिना	लक्ष्य	उत्पादन	उत्पादन प्रतिशत	आमदानी रकम रू.
	यूनिट	यूनिट	%	आ.व. २०७८/७९
श्रावण	१,३८२,४००	१,२९१,६५०	९३.४४	५,०३४,७६६
भाद्र	१,४८८,०००	१,२३५,७७०	८३.०५	४,८१७,७५९
आश्विन	१,४८८,०००	१,०४३,३६६	७०.१२	४,०६५,०१०
कार्तिक	१,४४०,०००	१,२०२,०६४	८३.४८	४,६८४,१६८
मंसिर	१,३९२,०००	१,२१६,१२५	८७.३७	४,७४९,६२७
पौष	१,४४०,०००	१,३३४,०८५	९२.६४	७,३६३,२३३
माघ	१,२५२,८००	१,२८०,५२४	१०२.२९	६,०४०,३२४
फाल्गुण	१,२८८,८००	१,२२६,१७३	९५.१४	५,१७९,६३५
चैत्र	९८६,४००	९२३,५७५	९३.६३	४,२०८,७६२

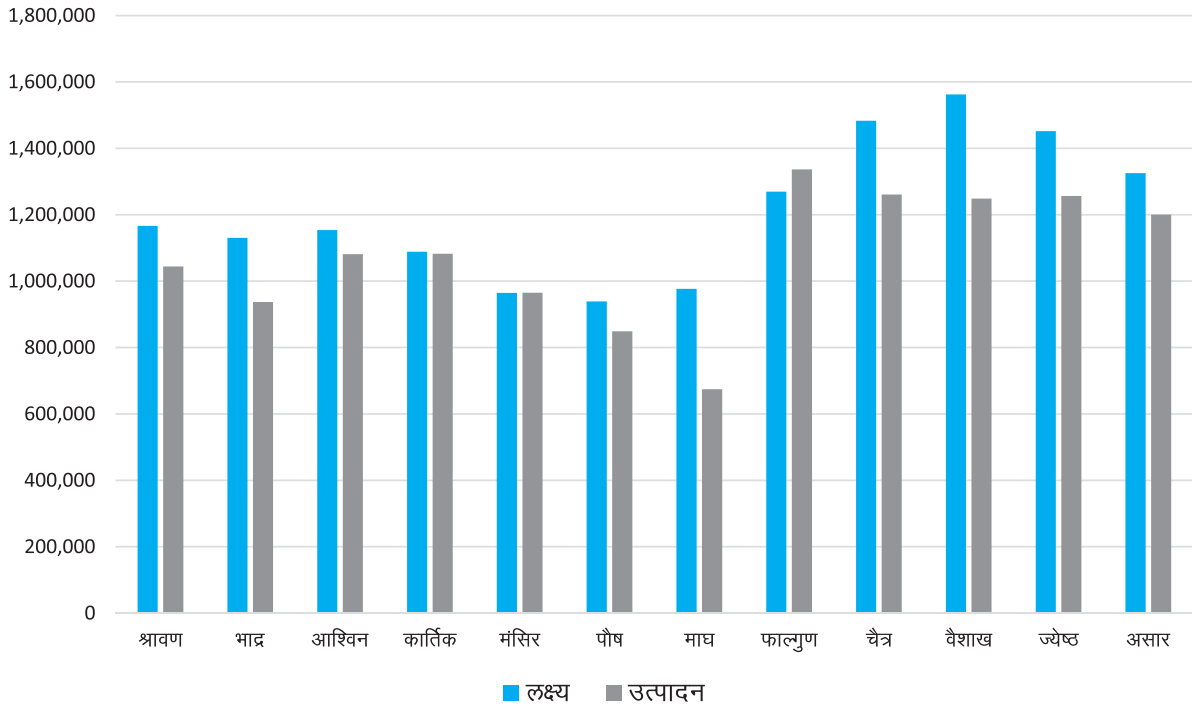
महिना	लक्ष्य	उत्पादन	उत्पादन प्रतिशत	आम्दानी रकम रु.
	यूनिट	यूनिट	%	आ.व. २०७८/७९
वैशाख	८५८,०००	८८२,८८८	१०२.९०	३,१६०,५७३
ज्येष्ठ	१,११६,०००	९४२,०३३	८४.४१	३,६७१,९०७
असार	१,१९०,४००	८५७,६७५	७२.०५	४,१९८,५०६
जम्मा	१५,३२२,८००	१३,४३५,९२८	८७.६९	५७,१६६,२६२



तालिका नं. ३ : आ.व. २०७८/७९ मा बुटवल सौर्य आयोजना (८.५ मे.वा.) को विद्युत लक्ष्य, उत्पादन तथा आम्दानी

महिना	लक्ष्य (यूनिट)	उत्पादन (यूनिट)	रकम (रु.)	उत्पादन (%)
श्रावण	१,१६६,४४५	१,०४४,०६०	७,४९९,३५२	८९.५
भाद्र	१,१३०,२४५	९३७,१००	६,७२७,१०८	८२.९
असोज	१,१५३,६३४	१,०८१,१९०	७,७६५,६२९	९३.७
कार्तिक	१,०८८,५४२	१,०८२,४४०	७,७७६,२७५	९९.४
मंसिर	९६४,३३२	९६४,९४०	६,९२६,४११	१००.०६
पौष	९३९,०६८	८४८,९४०	६,०८१,३३०	९०.४०
माघ	९७६,७०९	६७४,२१०	४,८१९,१८३	६९.०३
फाल्गुन	१,२६९,४५८	१,३३६,६००	९,२२३,५१९	१०५.२९
चैत्र	१,४८३,२६५	१,२६०,६६०	९,०६०,८१५	८४.९९
वैशाख	१,५६२,२००	१,२४८,७५०	८,९९१,४७३	७९.९४
जेठ	१,४५१,६०६	१,२५६,२६०	९,०४१,६०८	८६.५४
असार	१,३२५,१०९	१,२००,२५०	८,६४२,९५२	९०.५८
जम्मा	१४,५१०,६१३	९,८७३,०५०	९२,५५५,६५५	६८.०४

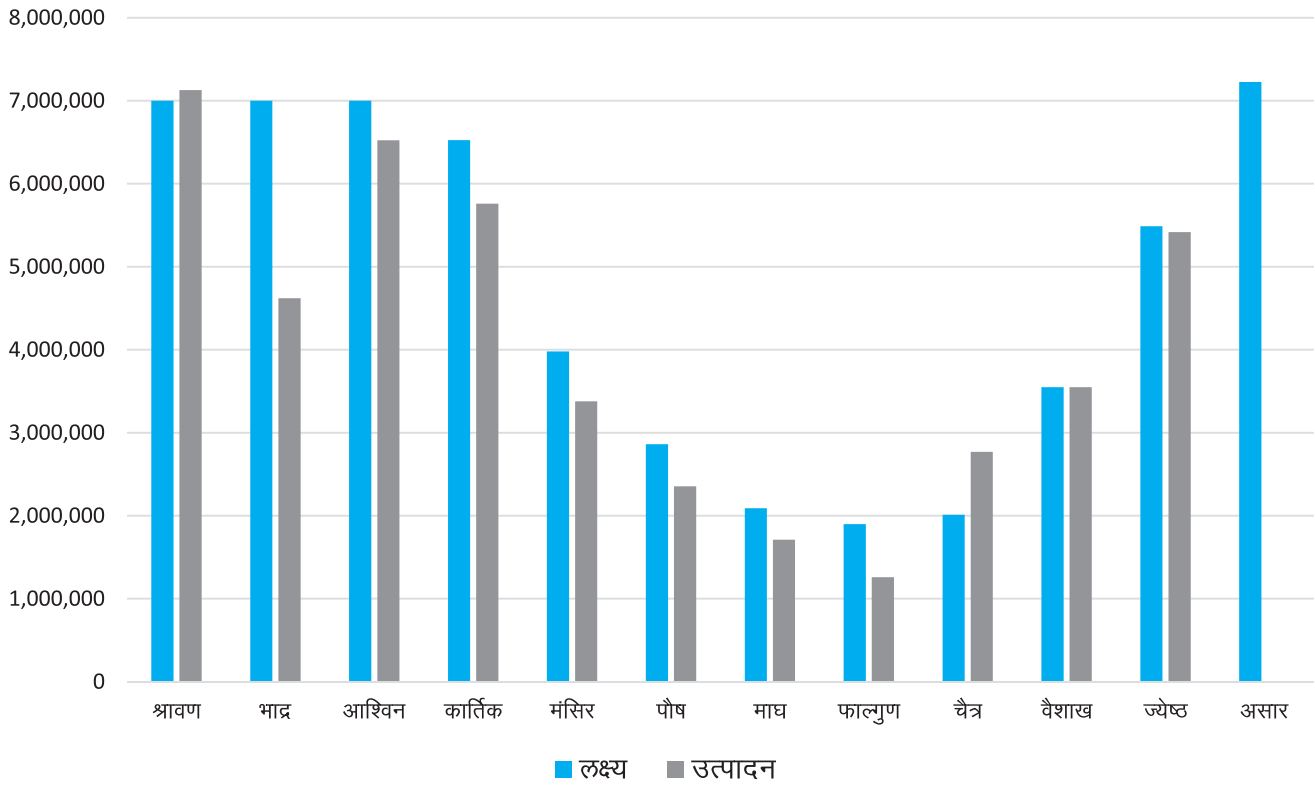
बुटवल सौर्य आयोजनाको आर्थिक वर्ष २०७८/७९ मा बिद्युत उत्पादन ग्राफ



तालिका नं. ४: आ.व. २०७८/७९ मा इवाखोला जलविद्युत आयोजना (९.९ मे.वा.) को विद्युत उत्पादन लक्ष्य, उत्पादन तथा आम्दानी

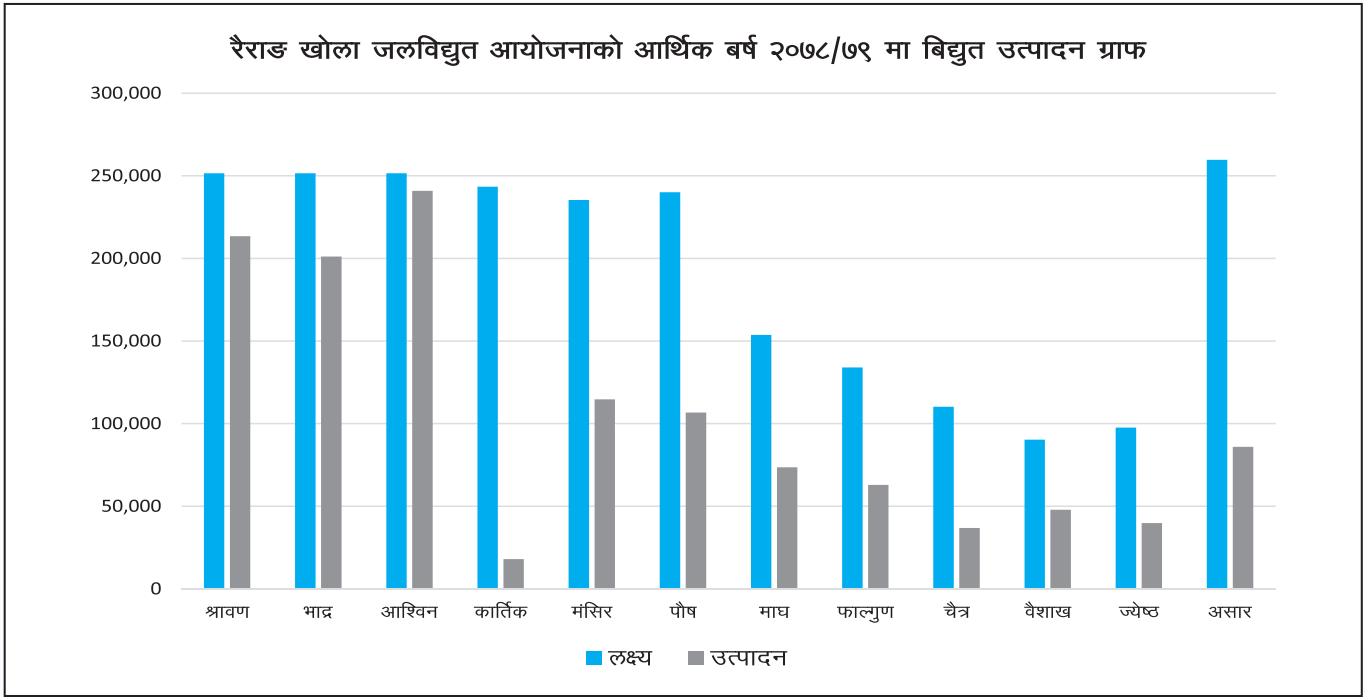
महिना	लक्ष्य (यूनिट)	उत्पादन (यूनिट)	रकम (रु.)	प्रतिशत (%)
श्रावण	६,९९९,५९५	७,९२८,९५०	३४,४७८,४४७	१०१.८४
भाद्र	६,९९९,५९५	४,६९९,८७०	१७,९७१,९९६	६६.००
असोज	६,९९९,५९५	६,५२४,९७०	३२,२२६,५९२	९३.२९
कार्तिक	६,५२४,७६२	५,७५९,०९०	२८,८७९,६३३	८८.२६
मंसिर	३,९७८,९७८	३,३७९,०३०	१७,९८७,९३७	८४.९२
पौष	२,८६०,९३९	२,३५४,९२०	२०,८४६,४३८	८२.३९
माघ	२,०९०,६४९	१,७९९,९९०	१५,२२८,७२५	८९.८५
फाल्गुण	१,८९८,५९०	१,२५९,५८०	११,२०६,४०५	६६.३५
चैत्र	२,०९९,२३२	२,७६९,२००	१७,८९९,९६४	१३७.६९
बैशाख	३,५४८,५७९	३,५४८,५७९	१८,९७८,५९५	१००.००
जेठ	५,४८७,९४७	५,४९६,४८०	२६,९३३,६८७	९८.७९
असार	७,२२५,३८९			
जम्मा	५६,६२४,९५४	४४,४७०,९७९	२४९,८३६,६५९	७९

इवा खोला जलविद्युत आयोजनाको आर्थिक बर्ष २०७८/७९ मा बिद्युत उत्पादन ग्राफ



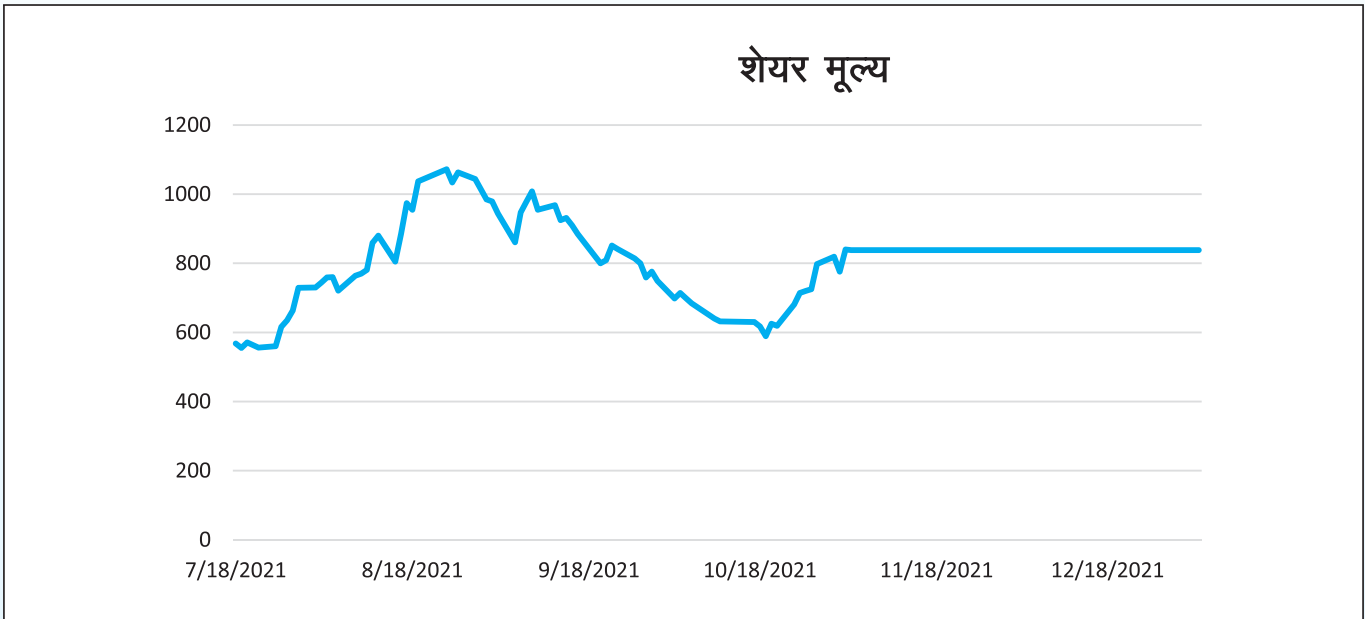
तालिका नं. ५: आ.व. २०७८/७९ रैराङखोला जलविद्युत (५०० कि.वा.) को विद्युत उत्पादन लक्ष्य, उत्पादन तथा आम्दानी

महिना	लक्ष्य (यूनिट)	उत्पादन (यूनिट)	रकम रु.	प्रतिशत (%)
श्रावण	२५१,५३९	२१३,४३३	८३०,८७७	८४.८५
भाद्र	२५१,५२९	२०१,११४	७८१,०१८	७९.९६
असोज	२५१,५३९	२४०,९१९	९३७,९७५	९५.७८
कार्तिक	२४३,४२५	१७,९५०	५६,७१०	७.३७
मंसिर	२३५,३११	११४,७००	४४३,८८५	४८.७४
पौष	२४०,०४७	१०६,७०८	५८६,६८५	४४.४५
माघ	१५३,७२१	७३,५९१	४०२,७८८	४७.८७
फाल्गुण	१३४,००९	६२,९२१	३४५,८०१	४६.९५
चैत्र	११०,२११	३६,८३५	१९८,२७५	३३.४२
बैशाख	९०,२९६	४७,८६३	१८२,५१४	५३.०१
जेठ	९७,५७८	३९,८२६	१५५,३२१	४०.८१
असार	२५९,६५३	८५,९७७	३३३,०४२	३३.११
जम्मा	२,३१८,८५८	१,२४१,८३७	५,२५४,८९१	५३.५५



(३) कम्पनीको शेयर बजार मूल्य

यस आ.व. २०७८/७९ मा यस कम्पनीको अधिकतम मूल्य रु. १,११८/- र न्यूनतम मूल्य रु. ५४४/- र अन्तिम मूल्य ८३८/- रहेको छ । आ.व. २०७८/७९ मा कम्पनीको मर्जर सम्झौताका भई नियामक निकायबाट स्वीकृती प्राप्त हुन ढिलाई भएकोले करिब ६ महिना सम्म कारोबार हुन सकेन । गत आर्थिक बर्षमा 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. २०७९/८० को पहिलो त्रैमासिकको आश्विन मसान्तसम्ममा कम्पनीले संचालन गरिरहेका आयोजना मध्ये रिडीखोला जलविद्युत आयोजनाबाट रु. १.१७ करोड बिक्री आम्दानी गरेको छ, बुटवल सोलार आयोजनाले, रु. २.४२ करोड बिक्री आम्दानी गरेको छ, त्यसैगरी इवाखोला जलविद्युत आयोजनाले रु. ५.३७ करोड बिक्री आम्दानी गरेको छ भने रैराडखोला साना जलविद्युत आयोजनाबाट रु. ४.३५ लाख बिक्री आम्दानी गरेको छ भने रु. २७.५० लाख अन्य आम्दानी रहेको छ र कम्पनीले कुल रु. ९.२९ करोड आम्दानी गरेको छ ।

(५) कम्पनीको व्यावसायिक सम्बन्ध

आयोजना निर्माणको क्रममा सबै क्षेत्रबाट यथेष्ट सहयोग मिलेकै कारण रिडीखोला साना जलबिद्युत आयोजना, इवाखोला जलबिद्युत आयोजना तथा बुटवल सौर्य आयोजना सफलतापूर्वक सञ्चालनमा आएका छन् । 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 बिद्युत प्राधिकरण, बैंक अफ काठमाडौं, माछापुच्छ्रे बैंक लिमिटेड, सीटिजन्स बैंक इन्टरनेसनल लि., सिद्धार्थ बैंक लिमिटेड, नेपाल बङ्गलादेश बैंक लि. तथा एन सि.सि. बैंक लिमिटेडसँग पनि सुमधुर सम्बन्ध रहेको छ । त्यसैगरी आयोजनाहरूमा निर्माण गर्ने निर्माण कम्पनीहरू तथा निर्माणको क्रममा सहयोग प्रदान गर्नुहुने स्थानीय निकाय, जग्गा दाता, वन उपभोक्ता 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 शेयरधनीहरूको तर्फबाट र १ जना स्वतन्त्र सञ्चालक हुनेछन् । प्रत्येक सञ्चालक समितिको कार्यकाल ४ वर्षको हुने प्रावधान छ । वर्तमान सञ्चालकहरूको नामावली तालिका नं. ६ 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 रैराङ हाइड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेड बीच गाभि सम्झौताको १(ठ) बमोजिम शेयरधनीहरूको तर्फबाट ४ जना नियुक्त भएका सञ्चालकहरू हुनुहुन्छ ।

तालिका नं. ६: वर्तमान सञ्चालक समिति

सि.नं.	नाम	पद	सञ्चालकमा हेरफेर तथा परिवर्तन भएको कारण
१.	श्री गुरुप्रसाद न्यौपाने	अध्यक्ष	यथावत
२.	श्री कुबेरमणि नेपाल	कार्यकारी सञ्चालक	यथावत
३.	श्री रमेशप्रसाद न्यौपाने	सञ्चालक	यथावत
४.	श्रीमती साईका भण्डारी	सञ्चालक	यथावत

कम्पनीको खाली स्वतन्त्र सञ्चालक नियुक्तिको लागि यसै साधारण सभामा प्रस्ताव गरिएको छ ।

(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. २०७८/७९ मा निम्न महानुभावहरू रहनु भएको छ ।

१. श्री रमेशप्रसाद न्यौपाने संयोजक
२. श्रीमती साईका भण्डारी सदस्य

लेखापरीक्षण समितिमा ३ जना रहनु पर्ने व्यवस्था रहेकोले आगामी वर्ष २०७९/८० को लागि निम्न महानुभावहरू प्रस्ताव गरिएको 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 रु. ५,०००/- (कर सहित) भत्ता दिने व्यवस्था रहेको छ । कम्पनीको वार्षिक लेखा परीक्षण कार्य श्री श्रीए.वि.एस. एण्ड एशोसिएटसबाट 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 सञ्चालन तथा स्तरोन्नती तथा कुटानी पिसानी मिल सञ्चालन व्यवस्थित गर्ने कार्य नियमित रूपमा गरिरहेको छ । साथै प्रचलित कानून बमोजिम कर अधिको नाफाको १% ले हुन आउने रकम सामाजिक उत्तरदायित्व कोषमा छुट्याई सामाजिक कार्यहरूमा खर्च गर्ने व्यवस्था भएको छ ।

(९) सञ्चालक तथा उच्च पदस्थ पदाधिकारीहरूको पारिश्रमिक

आ.व. २०७८/०७९ मा कम्पनीका पदाधिकारीहरूलाई कर्मचारी बैठक भत्ता लगायत अन्य सुविधा निम्न अनुसार रहेको छ ।

तालिका नं. ७: सञ्चालक तथा उच्च पदस्थ पदाधिकारीहरूको पारिश्रमिकको विवरण

क्र.सं.	विवरण	हाल रकम रु.
१.	अध्यक्षलाई बैठक भत्ता	रु. ६,०००/- प्रति बैठक
२.	कार्यकारी सञ्चालकलाई बैठक भत्ता	रु. ५,२००/- प्रति बैठक
३.	सञ्चालकहरूलाई बैठक भत्ता	रु. ५०००/- प्रति बैठक
४.	अध्यक्षलाई यातायात, पत्रिका तथा संचार	रु. १५,०००/- मासिक
५.	सञ्चालकहरूलाई यातायात, पत्रिका तथा संचार	रु. १०,०००/- मासिक
६.	अध्यक्षलाई मासिक तलव, भत्ता तथा सुविधा	रु. ७५,३५५/- मासिक
७.	कार्यकारी सञ्चालकलाई मासिक तलव, भत्ता तथा सुविधा	रु. १,९०,७३६/- मासिक
८.	सञ्चालकहरूलाई भ्रमण भत्ता कम्पनीका कार्यकारी सञ्चालक	रु. ७००/- प्रति दिन

मार्जर पश्चात नयाँ बनेको रिडी पावर कम्पनीको सञ्चालक समितिका सदस्यहरूको लागी मासिक भत्ता बापत अध्यक्षलाई रु. २५,०००/- र अन्य सञ्चालकहरूलाई मासिक रु. २०,०००/- कायम हुने गरी प्रस्ताव गरिएको छ । साथै सञ्चालक समितिको सदस्य तथा प्रबन्धक स्तरको कर्मचारी (परियोजना प्रबन्धक बाहेक) आयेजना भ्रमण गर्दा प्रतिदिन रु. ५,०००/- का दरले भ्रमण भत्ता प्रदान गरिने प्रस्ताव गरिन्छ ।

(१०) लाभांश

कम्पनीले आ.व. २०७८/७९ को मुनाफाबाट शेयरधनीहरूलाई कुल ४२.१० प्रतिशत लाभांश प्रस्ताव गरेको छ । कुल लाभांश मध्ये ४० प्रतिशत बोनस शेयर र २.१० प्रतिशत नगद (कर प्रयोजनको लागि) लाभांश दिने प्रस्ताव गरेको छ ।

(११) मर्मत सम्भार

विसं. २०७९ अषाढ २ को दिन राति काबेलि नदिमा आएको अनपेक्षित बाढीका कारण इवाखोला जलविद्युत (९.९ मे.वा) आयोजनाको विद्युत गृह डुबानमा परी क्षतिग्रस्त हुन पुगेको थियो । सो बाढीबाट विद्युत गृहमा रहेका बिभिन्न उपकरणमा क्षति पुगेको थियो । साथै बाढीकै कारणबाट आयोजनाको बाँधस्थलमा समेत क्षति पुगेको थियो । जसकारणले असार महिनाको विद्युत आम्दानी कम्पनीले प्राप्त गर्न सकेन । मर्मत सम्भार पश्चात् मिति २०७९ भाद्र ७ बाट सञ्चालनमा आएको छ । उक्त क्षतिको बीमा दाबी गरिएको र निकट भविष्यमा दाबी रकम प्राप्त हुने अपेक्षा गरिएको छ ।

त्यसैगरी यस आर्थिक वर्षमा गुल्मी जिल्ला स्थित रिडी खोला जलविद्युत आयोजनाको बाँधस्थलमा डिसेन्डर मर्मत गरी सात वटा गेट भल्ब, गियरबक्स आदि मर्मत गरियो ।

(१२) संस्थागत 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 प्रतिबद्धता कम्पनीका कर्मचारी देखी संचालकहरू सम्म सबैलाई लागू हुन्छ । यसका मुलभूत 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 ।

(१३) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली

आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली प्रभावकारी बनाउन सम्वन्धित 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 ।

(१४) कम्पनीको भावी योजना एवं कार्यक्रमहरू

(क) कम्पनीको मर्जर सम्बन्धी भावी कार्ययोजना

कम्पनीले उर्जा क्षेत्रमा रहेर काम गरिरहेका विभिन्न कम्पनीहरूले विद्युत आयोजनाहरू निर्माण गरी सञ्चालन गर्न अफ्टेरोमा परेका वा अन्य कुनै पनि हिसावले विक्री गर्न चाहेका आयोजनाहरूको खोजी गरी यस कम्पनीमा एक्वायर गर्ने नीति अबलम्बन गरेको छ । यसरी भविष्यमा नेपालमा रहेका जलविद्युत आयोजनाहरूको साभ्ना कम्पनीको रूपमा यस रिडी पावर लिमिटेडलाई विकास गर्दै लगिनेछ ।

(ख) नयाँ आयोजनाहरूको पहिचान तथा अध्ययन

नेपाल सरकारको सम्बन्धित निकायको स्वीकृती 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 संभार सम्बन्धी कामहरू गर्ने । विभिन्न कम्पनीहरूले जलविद्युत आयोजनाहरू निर्माण गरी सञ्चालन गर्न अफ्टेरोमा परेका वा अन्य कुनै पनि हिसावले विक्री गर्न चाहेका आयोजनाहरूको खोजी गरी यस कम्पनीमा एक्वायर गर्ने कम्पनीको अगामी योजना छ ।

त्यसैगरी कम्पनीको सहायक कम्पनी साभ्ना पावर मार्फत 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 गरी सुनकोसी नदी र बलेफि नदी मिसिने स्थानमा बिद्युत गृह रहने गरि ९.९ मेगावाटको क्यासकेड आयोजना निर्माण गर्न प्रारम्भिक हिसाबले सभं देखिएको छ । उक्त स्थानको कोअर्डिनेटको प्रारम्भिक डेस्क स्टडी गरी आयोजना प्रस्ताव सहीत आवश्यक दस्तुर तिरी रिडी पावर कम्पनी मार्फत सभं अनुमतिका लागि श्री विद्युत विकास विभागमा निवेदन दिएका छौं ।

(१५) धन्यवाद ज्ञापन

अन्त्यमा, यस कम्पनी प्रति शेरधनी 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., रुरु क्षेत्र गा.पा., रैनादेवी गा.पा., छत्रकोट गा.पा., पाल्पा नगरपालिका, सिद्धेश्वर गा.वि.स., दिगम गा.वि.स., रुरु गा.वि.स., खेहा गा.वि.स., अर्गली गा.वि.स., पाहारपाखो सामुदायिक वन उपभोक्ता समुह, स्थानीय जग्गा दाता तथा आयोजना प्रभावित परिवार, संघसंस्था, जसको सहयोग विना यो आयोजना कल्पना नै गर्न सकिन्न, वहाँहरू 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 काठमाण्डौं (हालको ग्रोबल आइएमई बैंक), माछापुच्छ्रे बैंक लिमिटेड, सिटिजन्स बैंक इन्टरनेसनल, साविक नेपाल बङ्गलादेश बैंक हाल नबिल बैंक) र साविक एन.सि.सि. बैंक (हाल कुमारी बैंक) र सिद्धार्थ बैंक लिमिटेडहरू प्रति हार्दिक धन्यवाद तथा कृतज्ञता प्रदान गर्दछु त्यसैगरी आयोजनाको वीमा गर्ने हिमालयन जनरल इन्सोरेन्स, नेको इन्सोरेन्स, सानिमा जेनरल इन्सोरेन्स लिमिटेडहरू 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 सुचारु 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 शेरधनी महानुभावहरूलाई धन्यवाद दिँदै सञ्चालक समितिद्वारा प्रस्तुत प्रतिवेदन माथि छलफल गरि अनुमोदनको लागि प्रस्तुत गर्दछु ।

धन्यवाद

(गुरुप्रसाद न्यौपाने)

अध्यक्ष, सञ्चालक समिति

लेखापरिक्षकको प्रतीवेदन

A.B.S. & ASSOCIATES | CHARTERED ACCOUNTANTS

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the Shareholders,
Ridi Power Company Limited

Report on the Audit of the Financial Statements

Disclaimer of Opinion

We have audited the financial statements of **Ridi Power Company Limited** (the Company), which comprise the statement of financial position as at Ashad 32, 2079 (Corresponding to 16th July 2022), and the statement of comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

We do not express an opinion on the financial statements. 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

We conducted our audit in accordance with Nepal Standards on Auditing (NSAs). Our responsibilities under those standards are further described in the *Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements* section of our report. We are independent of the Company in accordance with the ICAN's *Handbook of Code of Ethics for Professional Accountants* together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements in Nepal, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the ICAN's *Handbook of The Code of Ethics For Professional Accountants*. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our 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.

Moreover, the acquired assets and liabilities of Rairang Hydropower Development Company Limited after merger with Ridi Hydropower Development Company Limited has not been presented at fair value due to which the resulting goodwill / capital reserve has not been properly recognized in the financial statement.

Emphasis of Matter Para

We draw attention to Note 17 (3.5) to the financial statements which describes the uncertainty related to capital gain tax implication to shareholders and corporate tax implication to the Company at the time of merger since the pronouncement of advance ruling authority is yet to be declared. The corporate tax has been provisioned in advance to the extent possible however, the exact tax implication has not been recognized in the books. Our opinion is not further modified in respect of these matters.



Ward No. 4, Baluwatar, Kathmandu, Nepal
Contact No: +977-1-4423013
E-mail: info@absa.com.np
URL: www.absa.com.np

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

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS), and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

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 the 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.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, 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 a 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 the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

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

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



We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

Because of the matters described in the Basis for Disclaimer of Opinion paragraph, we are not able to obtain sufficient appropriate audit evidence to provide a basis for audit opinion on these financial statements.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

As per the requirements of Section 115 of the Companies Act, 2063 (First Amendment 2074), we further report that:

- a) We have obtained all the information and explanations, which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit.
- b) In our opinion the Company has kept proper books of account as required by law so far, as appears from our examinations of those Books, except as required by Nepal Financial Reporting Standards.
- c) The financial statements are in agreement with the books of account. However, the depreciation method followed till FY 2077/78 results less depreciation in earlier years and more depreciation in later years which in return results overstatement of profit in earlier years and understatement of profit in later years in comparison to the results of depreciation if had been charged on systematic basis over its useful life. As a result, profit has been overstated for the FY 2077/78 by Rs 47,605,587.
- d) The company has not complied with the provision of the Contribution Based Social Security Act, 2074. Also, staff bonus has not been provisioned as per prevailing laws.
- e) Neither we have come across any of the information about the misappropriation of fund by the directors or any of the representative or company's staffs during the course of our audit nor have we received any such information from the management.
- f) No accounting fraud has been observed during the course of our audit.

For A.B.S. & Associates
Chartered Accountants


CA Bisesh Bibish Acharya
Partner
Membership No. 615
UDIN: 221127CA006151GfoY

Date: 25/11/2022
Place: Kathmandu

RIDI POWER COMPANY LIMITED
Thapathali - 11 Kathmandu

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
As at 32 Ashad, 2079 (16th July 2022)

(Figures in Rs.)

<u>Particulars</u>	<u>Note</u>	<u>As at 32 Ashad, 2079 (16th July 2022)</u>	<u>As at 31 Ashad, 2078 (15th July 2021)</u>
ASSETS			
Non Current Assets:			
Tangible Assets - Property, Plant and Equipment	1	26,051,395	16,580,307
Intangible Assets	1	2,946,557,268	1,111,127,575
Investments	2	230,681,199	124,138,764
Deferred Tax Assets		2,189,285	
Total Non Current Assets		3,205,479,146	1,251,846,646
Current Assets:			
Trade and Other Receivables	4	53,094,284	22,552,515
Advances & Deposits	5	176,291,727	33,193,424
Cash and Cash Equivalents	3	190,907,982	2,710,924
Total Current Assets		420,293,993	58,456,863
TOTAL ASSETS		3,625,773,139	1,310,303,509
EQUITY & LIABILITIES			
Equity:			
Share Capital	6	1,106,358,000	585,558,000
Retained Earnings	7	482,878,283	74,075,861
Capital Reserve		66,908,230	-
Total Equity		1,656,144,513	659,633,861
Liabilities:			
Non Current Liabilities			
Long Term Liabilities	8	1,671,138,819	514,989,324
Total Non Current Liabilities		1,671,138,819	514,989,324
Current Liabilities			
Short Term Borrowings (Overdraft)	9	83,997,041	99,469,349
Trade and Other Payables	10	66,747,865	18,756,026
Provision for Taxation		147,744,902	17,454,950
Total Current Liabilities		298,489,807	135,680,325
Total Liabilities		1,969,628,626	650,669,649
TOTAL EQUITY & LIABILITIES		3,625,773,139	1,310,303,509

The accompanying notes 1 to 17 form an integral part of the Financial Statements.

In terms of our report of even date attached

Guru Prasad Neupane
Chairman

Kuber Mani Nepal
Executive Director

Ramesh Prasad Neupane
Director

CA Bisesh Bibu Acharya
Partner

For A.B.S. & Associates
Chartered Accountants

Saiyka Bhandari
Director

Santosh Adhikari
Corporate Manager

Date:
Place: Kathmandu

RIDI POWER COMPANY LIMITED

Thapathali - 11 Kathmandu

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
For the year ended 32 Ashad 2079 (16th July 2022)

(Figures in Rs.)

<u>Particulars</u>	<u>Note</u>	<u>Period Ended on</u> <u>Asadh 32, 2079</u> <u>(July 16, 2022)</u>	<u>Period Ended on</u> <u>Asadh 31, 2078</u> <u>(July 15, 2021)</u>
INCOME			
Direct Income From Power Sales	11	149,555,391	114,189,822
Other Operating Income	12	611,150,120	57,581,648
TOTAL INCOME		760,705,511	171,771,470
EXPENSES			
Direct Cost of Electricity Generation	13	20,406,787	19,909,034
Depreciation and Amortisation Expenses	1	46,023,091	22,136,534
Administrative Expenses	14	26,279,882	8,049,490
Financial Expenses	15	33,036,387	29,084,381
TOTAL EXPENSES		125,746,147	79,179,440
Profit Before Employee Bonus		634,959,363	92,592,030
Provision for Employee Bonus		476,185	1,189,716
Profit Before Tax		634,483,178	91,402,314
Provision for CSR		6,344,832	914,023
Provision for Tax		147,744,902	17,454,950
Deferred Tax Income/(Expense)	16	2,189,285	-
Net Profit		482,582,729	73,033,341
<i>Basic and Diluted Earnings per share</i>		<i>43.62</i>	<i>12.47</i>

The accompanying notes 1 to 17 form an integral part of the Financial Statements.

In terms of our report of even date attached

Guru Prasad Neupane
Chairman

Kuber Mani Nepal
Executive Director

Ramesh Prasad Neupane
Director

CA Bishesh Bibu Acharya
Partner
For A.B.S. & Associates
Chartered Accountants

Saiyka Bhandari
Director

Santosh Adhikari
Corporate Manager

Date:

Place: Kathmandu

RIDI POWER COMPANY LIMITED
Thapathali - 11 Kathmandu

STATEMENT OF CASH FLOWS
For the year ended 32 Ashad 2079 (16th July 2022)

(Figures in Rs.)

<u>Particulars</u>	<u>Period Ended on Asadh 32, 2079 (July 16, 2022)</u>	<u>Period Ended on Asadh 31, 2078 (July 15, 2021)</u>
<u>Cash Flows From Operating Activities</u>		
Net profit for the year	482,582,729	73,033,341
Adjustments for:		
Provision for Income Tax	147,744,902	17,454,950
Loss on Disposal of Assets	-	89,222
Depreciation and Amortization	46,023,091	22,136,534
Deferred Tax Income	(2,189,285)	
Interest Cost	33,036,387	29,084,381
Working Capital Adjustments:		
Increase/ (Decrease) in Trade & Other Receivables	(30,541,769)	(12,662,444)
Increase/ (Decrease) in Advance & Others	(143,098,303)	10,722,180
Increase / (Decrease) in Trade and Other Payables	47,991,838	(298,368,664)
Increase / (Decrease) in Short Term Borrowings	(15,472,308)	(87,603,710)
Cash Generated from Operations	566,077,283	(246,114,210)
Income Tax Paid	(17,454,950)	-
Net Cash Flows From Operating Activities	548,622,333	(246,114,210)
<u>Cash Flows From Investing Activities</u>		
Proceeds from sale of Property, Plant and Equipment	-	-
Interest Received	-	-
Acquisition of Property, Plant and Equipment and Intangibles	(1,890,923,872)	(48,937,624)
Decrease/(Increase) in Investment	(106,542,435)	16,177,036
Net Cash Flows From Investing Activities	(1,997,466,307)	(32,760,588)
<u>Cash Flows From Financing Activities</u>		
Interest Paid	(33,036,387)	(29,084,381)
Increase in Share Capital	520,800,000	27,883,700
Increase in Capital Reserve	66,908,230	-
Dividend Distributed	(73,780,307)	(29,277,885)
Increase/(Decrease) in Long Term Loan	1,156,149,496	311,896,841
Net Cash Flows From Financing Activities	1,637,041,032	281,418,275
Increase/(Decrease) In Cash And Cash Equivalents	188,197,058	2,543,477
Cash And Cash Equivalents, Beginning Of Period	2,710,924	167,447
Cash And Cash Equivalents, End Of Period	190,907,982	2,710,924

The accompanying notes 1 to 17 form an integral part of the Financial Statements.

In terms of our report of even date attached

Guru Prasad Neupane Chairman	Kuber Mani Nepal Executive Director	Ramesh Prasad Neupane Director	CA Bisesh Bibu Acharya Partner For A.B.S. & Associates Chartered Accountants
---------------------------------	--	-----------------------------------	---

Saiyka Bhandari Director	Santosh Adhikari Corporate Manager
-----------------------------	---------------------------------------

Date:
Place: Kathmandu

RIDI POWER COMPANY LIMITED
Thapathali - 11 Kathmandu

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
For the year ended 32 Ashad 2079 (16th July 2022)

(Figures in Rs.)

<u>Particulars</u>	<u>Share Capital</u>	<u>Retained Earnings</u>	<u>Capital Reserve</u>	<u>Total</u>
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

The accompanying notes 1 to 17 form an integral part of the Financial Statements.

In terms of our report of even date attached

Guru Prasad Neupane
Chairman

Kuber Mani Nepal
Executive Director

Ramesh Prasad Neupane
Director

CA Bishesh Bibu Acharya
Partner
For A.B.S. & Associates
Chartered Accountants

Saiyka Bhandari
Director

Santosh Adhikari
Corporate Manager

Date:
Place: Kathmandu

RIDI POWER COMPANY LIMITED
Thapathali - 11, Kathmandu

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

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

Particulars	Land	Building & Structure	Electronics & Electrical	Furniture & Fixtures	Office Equipment	Vehicle	(Figures in Rs.)
							Total
Gross Value							
Balance at 1st Shrawan 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	-	-	-	-	-	-	-
Balance 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%	15%	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 before Unabsorbed Additions At 32 Ashad 2079	9,933,294	9,104,808	442,993	-	1,807,956	4,762,345	26,051,395
Closing WDV as on Asadh 32, 2079	9,933,294	9,104,808	442,993	-	1,807,956	4,762,345	26,051,395

B. Intangible Assets

Particulars	Website Development	Software & Others	Iwa Khola	Butwal Solar Power	Ridi Khola	Rairang Khola	(Figures in Rs.)
							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
Balance 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	5 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	24,780,656	18,658,943	2,624	99,536,724
Add: Charge for the year	-	-	366,408	-	-	-	366,408
Impairment losses	-	-	-	-	-	-	-
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 of Intangibles	172,664	-	1,839,312,607	688,052,831	371,126,369	47,892,798	2,946,557,268

RIDI POWER COMPANY LIMITED
Schedules Forming Part of the Accounts
For the year ended 32 Ashad 2079 (16th July 2022)

Figures in NRs.

Note 2: Investments

Particulars	As at 32 Ashad, 2079 (16th July 2022)	As at 31 Ashad, 2078 (15th July 2021)
Primary Investments		
Rairang Hydropower Dev. Co. Ltd.	-	123,822,964
Century Commercial Bank Ltd.	315,800	315,800
API Hydromechanical Ltd	3,000,000	
Upper Ingwa Hydropower Ltd.	2,500,000	
Arun Kabeli Power Ltd	4,000,000	
Advances for Investment (Right Share)	898,500	
Secondary Investments		
Investments in Secondary Shares	219,966,899	-
Total	230,681,199	124,138,764

Note 3: Cash & Cash Equivalent

Particulars	As at 32 Ashad, 2079 (16th July 2022)	As at 31 Ashad, 2078 (15th July 2021)
Bank Balances		
Bank of Kathmandu control	74,701	48,923
Bank of Kathmandu Solar A/C	2,625,878	1,542,842
Citizen Bank International Ltd.	119,467	709,306
Nabil Bank Ltd	1,003,645	409,853
Mega Bank Limited	1,099,119	-
Prabhu Bank Current A/C	1,938,227	-
NMB Bank A/c	456,235	-
Bank of Kathmandu - Dividend A/c	11,102,555	-
Machchhapuchhre Bank (HO)	152,129	
Machchhapuchhre Bank (Thapathali)	7,500	
NCC Bank (Current)	17,510	
NCC Bank (Iwa)	271,211	
Saptakoshi Development Bank	5,000	
Siddhartha Bank	34,804	
Fixed Deposit		
Bank of Kathmandu	20,000,000	-
NMB Bank	20,000,000	-
Mega Bank	50,000,000	-
Prabhu Bank FD	82,000,000	-
Total	190,907,982	2,710,924

RIDI POWER COMPANY LIMITED
Schedules Forming Part of the Accounts
For the year ended 32 Ashad 2079 (16th July 2022)

Figures in NRs.

Note 4: Trade & Other Receivables

Particulars	As at 32 Ashad, 2079 (16th July 2022)	As at 31 Ashad, 2078 (15th July 2021)
Nepal Electricity Authority	53,094,284	22,552,515
Total	53,094,284	22,552,515

Note 5: Advance & Deposits

Particulars	As at 32 Ashad, 2079 (16th July 2022)	As at 31 Ashad, 2078 (15th July 2021)
Advance to Lower Ingwa	6,364,836	
Advance for Repair Maintenance	770,000	
Advance for Survey License (Upper Ingwa)	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	
Internet Deposit (Subisu)	10,000	
Prepaid Insurance	3,494,993	700,435
Receivable From Arun Kabeli	-	413,793
Tds Receivable (Interest Income)	40,685	
Tds Receivable (Lease Income)	292,467	
Advance for Custom Clearance	1,654,858	1,059,321
Advance to Butwal Solar Site Office	30,050	
Advance to GE India	111,305	111,305
Advance to TRP Machines and Tools	52,914	52,914
Cash Margin (PPA Butwal Solar)	350,740	350,740
Deposit to Amuwa Substation	50,000	50,000
Tds Receivable From Arun Kabeli	6,759	
TDS Receivable (Capital Gain Tax)	59,228,593	5,746,863
Advance for Right Share (Care Rating)	339,000	339,000
Advance Income Tax	106,128	13,183,022
Api Power Limited	50,651	50,651
Gas Deposit	17,400	17,400
Rairang Hydropower Development Co.Ltd	-	7,554,170
Telephone Deposit	26,500	6,500
Tds Receivable From FD Interest	2,322,105	
Advance for Custom Water to Wire Solution	66,462	
Advance Estimated Tax FY 78.79	88,530,000	
Advance for Share Capital (Agro Vision)	2,000,000	66,640
Advance to Bhairav Engineering	388,953	
Advance to Ridikhola Site Office	1,900	2,792,520
Prepaid Intranet Expenses	19,210	
Advance to Infodevelopers		27,500
Advance to Maharashtra		43,561
Advance to JD Nepal For Transmission Line		620,331
Tds Receivable From Arun Kabeli		6,759
Advance to Water to Wire Solutions	2,500,000	-
Total	176,291,727	33,193,424

RIDI POWER COMPANY LIMITED
Schedules Forming Part of the Accounts
For the year ended 32 Ashad 2079 (16th July 2022)

Figures in NRs.

Note 6: Share Capital

Particulars	As at 32 Ashad, 2079 (16th July 2022)	As at 31 Ashad, 2078 (15th July 2021)
Authorized Share Capital		
1,10,00,000 Equity share @ Rs 100.00 each		1,100,000,000
2,50,00,000 Equity share @ Rs 100.00 each	2,500,000,000	
Issued Share Capital		
5,855,580 Equity share @ Rs 100.00 each		585,558,000
1,1063,580 Equity share @ Rs 100.00 each	1,106,358,000	-
Paid Up Capital		
5,855,580 Equity share @ Rs 100.00 each		585,558,000
1,1063,580 Equity share @ Rs 100.00 each	1,106,358,000	
Total	1,106,358,000	585,558,000

Note 7: Reserve & Surplus

Particulars	As at 32 Ashad, 2079 (16th July 2022)	As at 31 Ashad, 2078 (15th July 2021)
Opening Balance	74,075,861	30,320,405
Reserve & Surplus (From Income Statement)	482,582,729	73,033,341
Less: Dividend Distribution	(73,780,307)	(29,277,885)
Total	482,878,283	74,075,861

Note 8: Long Term Borrowings

Particulars	As at 32 Ashad, 2079 (16th July 2022)	As at 31 Ashad, 2078 (15th July 2021)
Iwa Khola HEP		
Bank Of Kathmandu Ltd	506,896,767	
Citizen Bank International Ltd	223,425,675	
Machhapuchre Bank Ltd	223,418,808	
NCC Bank Ltd	124,057,072	
Siddhartha Bank Ltd	194,586,088	
Butwal Solar Project		
Bank Of Kathmandu Ltd	154,302,026	199,736,404
Citizen Bank International Ltd	121,817,734	157,930,132
Nabil Bank Limited	122,634,649	157,322,787
Total	1,671,138,819	514,989,324

Note 9: Short Term Borrowings

Particulars	As at 32 Ashad, 2079 (16th July 2022)	As at 31 Ashad, 2078 (15th July 2021)
Bank of Kathmandu Ltd.(Bridge Gap I)	-	74,605,862
Bank of Kathmandu Ltd.(Overdraft Ridi)	24,298,041	24,863,487
Bank of Kathmandu Ltd.(Overdraft Iwa)	59,699,000	-
Total	83,997,041	99,469,349

RIDI POWER COMPANY LIMITED
Schedules Forming Part of the Accounts
For the year ended 32 Ashad 2079 (16th July 2022)

Figures in NRs.

Note 10: Trade & Other Payables

Particulars	As at 32 Ashad, 2079 (16th July 2022)	As at 31 Ashad, 2078 (15th July 2021)
CIT Payable	38,500	31,000
Gratuity Payable	8,594,809	2,431,448
Provident Fund Payable	150,337	83,350
Allowance to Executive Director	475,823	46,750
Salary Payable (Head Office)	348,874	171,432
Salary Payable (IWA Project)	401,970	
Salary Payable (Rairang Khola)	111,525	
Salary Payable (Ridi Khola)	207,158	214,200
Salary Payable (Butwal Solar)	245,892	151,960
Audit Fee Payable	861,875	167,250
Dividend Payable	26,647,259	4,497,590
Office Expense Payable	127,181	
Employee Bonus Payable	1,556,409	1,189,716
Royalty Payable	2,454,716	1,551,081
TDS Payable	1,031,566	
Arun Kabeli Power Payable to Subisu	3,833,186	26,760
Payable to CBM Engineering	53,520	
Payable to Anand Hardware	30,000	
Payable to Tara Chaudhary	882,527	
Payable to TBI Publication	23,337	
Payable to Yang Taru	2,383	
Payable to Ridi Hydropower	3,454,418	
Payable to RR Logistic	-	
Payable to Shareholders	206,056	
Payable to Sopan	1,163,343	
Payable to Kantipur Fuel Center	3,122	
Payable to Kusum Media Creation Pvt.Ltd	1,304,054	
Payable to Nepal Lube Oil	22,300	
Payable to Nirvik Travels and Tours	502,799	
Payable to PCS Pvt Ltd	52,850	
Payable to Pioneer IT	55,751	24,042
Payable to Hotel Kutumba	14,495	
Payable to Arun Valley	29,284	
Payable to Api Hydromechanical Ltd	74,040	15,014
Payable to Debasthan Corporate Legal Consultancy	264,181	264,181
Payable to JD Nepal	144,950	
Payable to Kanchanjunga Housing	176,943	
Payable to Kusum Media	3,747	
Payable to Labour	22,300	
Payable to Nepal Petroleum	105,138	
Payable to PCS	29,009	17,771
Payable to Sneha Motorcycle Workshop	33,450	
Payable to Tbi Publication	10,050	203,742
Payable to Trade Tower	31,999	
Payable to Water to Wire Solution	16,388	
Retention Money (Gupteshwor Nirman Sewa)	32,640	
TDS HO	-	1,553,174
	205,448	15,388

RIDI POWER COMPANY LIMITED
Schedules Forming Part of the Accounts
For the year ended 32 Ashad 2079 (16th July 2022)

		<i>Figures in NRs.</i>
Tds Audit Fees	3,000	2,250
Tds Payable (Lease Rent)		1,015,000
Tds Payable others		218,555
Tds Payable Butwal Solar Salary		12,240
Tds Site office		5,115
Tds Payable TBI Publication		431
Watt and volt House		44,064
Wire Solution		883,721
Media Gate Pvt.Ltd		22,578
Payable to Repair		2,792,520
Payable to Rimal Enterprises		99,980
Payable to Site Office	109,642	89,699
Provision for CSR	7,172,164	914,023
Payable for HO expenses	23,790	
Term Loan Installment Payable	3,401,666	
Total	66,747,865	18,756,026

Note 11: Income From Power Sales

Particulars	Period Ended on Asadh 32, 2079 (July 16, 2022)	Period Ended on Asadh 31, 2078 (July 15, 2021)
Butwal Solar	92,552,950	60,554,753
Ridi Khola	56,981,626	53,635,069
Rairang Khola	20,815	-
	149,555,391	114,189,822

Note 12: Other Income

Particulars	Period Ended on Asadh 32, 2079 (July 16, 2022)	Period Ended on Asadh 31, 2078 (July 15, 2021)
Other Income	193,639	-
Interest Income	15,449,092	45,059
Income from Investment Sales	594,936,345	57,536,589
Dividend Income	571,044	-
Total	611,150,120	57,581,648

RIDI POWER COMPANY LIMITED
Schedules Forming Part of the Accounts
For the year ended 32 Ashad 2079 (16th July 2022)

Figures in NRs.

Note 13: Plant Operation Expenses

Particulars	Period Ended on Asadh 32, 2079 (July 16, 2022)	Period Ended on Asadh 31, 2078 (July 15, 2021)
Plant and Operation (Solar)		
Insurance Expenses Solar	1,999,036	818,233
Repairs and Maintenance	1,054,898	
Salary Expense	3,363,452	1,838,587
Bay Rent to NEA	324,000	324,000
Bill Verification Solar	101,700	
Community Mobilization Butwal Solar	2,000	100,760
Construction License Late Fee	500,000	
Consultant Fee	16,950	
Food Expenses of Sayeed	10,932	
Fuel for Butwal Solar Site	298,806	
Guest Expenses at Solar	50,440	
Internet Expenses Butwal Solar	20,340	
Labour Payment - Solar	875,763	1,275,867
Land Lease Payment	5,550,000	5,450,000
Legal Fee	297,750	
Medical Expenses	8,945	
Office Expenses of Butwal Solar	136,618	22,970
Water Bill	27,467	
Spare Tools Purchase		123,722
Custom Expenses		29,380
Plant and Operation (Ridi)		
Royalty	1,379,303	1,312,501
Project Repair and Maintenance	354,869	3,301,143
Staff Salary	3,050,270	3,011,081
Communication Expenses Site	35,100	32,085
Community Mobilization	6,000	277,953
Conveyance Expenses	466,000	
Fuel for Site	46,515	224,381
Guest Entertainment Exp	31,840	143,890
Miscellaneous Expenses Site	1,940	
Monthly Site Office Expenses	239,290	373,959
OJT Expenses	42,000	
Printing and Stationary of Site	10,595	
Profit and Loss Insurance Ridi khola	20,177	
Transportation Expenses	48,700	440,200
Insurance Premium Expenses		808,324
Plant and Operation (Iwa)		
Salary of Site Staffs	19,621	-
Operators Salary	7,719	-
Plant and Operation (Rairang)		
Salary of Site Staffs	7,753	-
Total	20,406,787	19,909,034

RIDI POWER COMPANY LIMITED
Schedules Forming Part of the Accounts
For the year ended 32 Ashad 2079 (16th July 2022)

Figures in NRs.

Note 14: Administrative Expenses

Particulars	Period Ended on Asadh 32, 2079 (July 16, 2022)	Period Ended on Asadh 31, 2078 (July 15, 2021)
Advertisement Expenses	100,765	93,830
AGM Expenses	324,867	387,715
Head Office Salary Exp	3,055,559	2,898,310
Director Allowance	540,000	
Insurance Expense	485,715	
Merger Expense	1,391,900	
Travelling Expenses (Air Ticket)	126,288	25,500
Audit Committee Allowance	40,000	55,000
Audit Fee Expenses	226,000	169,500
Board Meeting Allowance	188,785	
Communication Expenses	73,250	23,700
Fuel Expense	8,150	46,034
Gratuity Expenses	760,121	343,494
Intranet Expenses	35,030	
Loan Management Fee	994,307	
Membership Fee	20,000	20,000
Miscellaneous Expenses	3,623	23,721
Support Charge of Share Plus	101,700	
Tiffin Expenses	20,844	
Vehicle Tax	3,300	22,500
Administration Expenses Butwal Solar	66,640	
Bank Charge and Commission	123,174	
Books and Magazine	4,000	
Broker and Other Charges	2,088,155	
CSR Expenses	85,977	109,917
Electricity Expenses	30,845	85,955
News Paper Expenses	6,500	
Office Expenses	4,593	19,205
Printing and Stationary	6,837	62,302
Renew of Exim Code	2,000	
Service Charge	88,357	
Training and Development Expenses	83,800	13,955
Government Fees and Taxes	-	148,089
Internet Expenses	-	81,360
Loss on Exchange of fixed assets	-	89,222
Medical Expenses	-	12,408
IPO Expense Written Off	13,549,994	
Writte off Expense	1,368,807	1,554,318
Credit Rating Expenses	-	339,500
Office Rent	-	93,266
Pcs service Charge	-	82,620
Registration and Annual Fee NEPSE	100,000	430,000
Registration Fee Bonus Share(SEBON)	-	148,879
Registration Fee CDS and Renewal	170,000	531,256
Repair & Maintainance (Block-B)	-	47,661
Repair & Maintainance (Block-C)	-	62,273
Director Allowance	-	28,000
Total	26,279,882	8,049,490

RIDI POWER COMPANY LIMITED
Schedules Forming Part of the Accounts
For the year ended 32 Ashad 2079 (16th July 2022)

Figures in NRs.

Note 15: Financial Expenses

Particulars	Period Ended on Asadh 32, 2079 (July 16, 2022)	Period Ended on Asadh 31, 2078 (July 15, 2021)
Butwal Solar Term Loan	32,474,608	27,300,307
Overdraft Interest	-	1,784,074
Iwa Khola Term Loan Interest	561,779	-
Total	33,036,387	29,084,381

Ridi Power Company Ltd.

Schedules Forming Part of the Accounts For the Year ended Ashad 32, 2079 (July 16, 2022)

Schedule-17

Significant Accounting Policies & Notes to the Accounts

1) Corporate Information

Ridi Hydropower Development 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. 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).

Merger with Rairang Hydropower Development Company Ltd

Merger and acquisition is one of the important strategic tools for today's leaders for business expansion and maximization of shareholder's return. Rairang Hydropower Development Company Limited is merged with Ridi Hydropower Development Company Limited on 30th Asar, 2079 and become Ridi Power Company limited.

At present, there is a need for reservoir-based projects for reliable year-round supply of electricity in Nepal. Such reservoir projects require huge capital investment. The need for merger of these two companies has been felt as the scattered capital can be invested in reservoir projects through a single company, large companies with large capital can attract foreign investment in the energy sector and the organization can move forward sustainably only through strong capital structure and wider investment.

In addition, the facts confirming the need to merge these two companies are as follows:

- i) Both companies have the same objective of constructing and operating energy projects.
- ii) Both companies are jointly managed by the same employees.
- iii) The board of directors of both companies share the majority of directors.
- iv) The lead bank that invests in the projects of both companies is the same and the majority of the member banks are common.
- v) The central office of both the companies is at the same location.

2) BASIS OF PREPARATION:

The merged 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, Statement 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 merged financial statements cover the financial year commencing from Shrawan 01, 2078 and ending on Asar 32,2079 (16th July 2021 to 16th July 2022). And two days transactions of merging company- Rairang Hydropower Development Company Limited has also been incorporated in the concerned financial statement since both the companies were merged on 30th Asar, 2079.
- 2.3) Accounting Pronouncements:** The Company for its preparation of financial statement has adopted accounting policies to comply with the pronouncements made by The Institute of Chartered Accountants of Nepal (ICAN) effective as on 13 September 2013.
- 2.4) 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.
- 2.5) 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 2078/79.

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. Chnages in expected useful life are accounted for by changing the amortisation period or method, as appropriate, and treated as chnages 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 Straight Line Basis, except for Rairang Khola based on WDV methods, using the rates stipulated as follows:

Block	Rate %
A	5
B	25
C	20
D	15
E	Useful life Basis
Butwal Solar Power	22.88 Years
Ridi Khola	20.89 Years
Iwa Khola	29 Years
Rairang Khola	1%

- 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.

3.4) Share Capital & Reserves

- a) **Share Capital:** Increment in share capital from Rs 58,55,58,000 to Rs 1,10,63,58,000 results with the issue of fully paid up share capital of Ridi Power Company Limited of Rs 52,08,00,000 to the Shareholders of merging company- Rairang Hydropower Development Company limited with sawp ratio of 0.93. Further no bonus shares have been proposed and approved during the year.
- b) **Dividend on ordinary shares:** Dividend on ordinary shares for Rs 7,01,23,826.39 has been proposed and approved on 20th AGM for the FY 2077/78 are recognised as a liability and dividends for the year that are approved after the Statement of Financial Position date are disclosed as an event after the reporting date.
- 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 in respect of the acquisition of merging company- rairang Hydropower Development Company limited.

3.5) Tax Exemption & Income Tax Liability

The company has obtained tax exemption of 100% for a period of 10 years and 50% for 5 years from the commercial operation date of Ridi Khola Hydropower project & Solar Power Project from Inland Revenue Department. Commercial Operation date of Ridi Khola Project was 2066/07/10, and therefore, company has provisioned 50% income tax (i.e. after 10 years of operation and till 15 years of operation) of the taxable income of the Ridi Khola project. Commercial operation of butwal solar project was 2077/07/15 and Hence, the company enjoy tax holiday for the taxable income of the Solar Project for the year. Also the Rairang Khola Project at Dhading district is running with only 500KW hydropower so this project is enjoying the exemption facility. And IWA khola project is running with 9900 KW hydropower generation which is fall under tax holiday period.

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 manufacturing and sale of electricity:

Income Sources	Normal Tax Rate	Hydropower Tax Exemptions			Effective Tax Rate
		0-10 Years	10-15 Years	Listed Company	
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%

Income Sources	Normal Tax Rate	Hydropower Tax Exemptions			Effective Tax Rate
		0-10 Years	10-15 Years	Listed Company	
Other Income	25%			15%	21.25%
Rairang Khola	25%	100%			0.0%
Iwa khola	25%	100%			0.0%

Tax Implications on capital reserve for acquisition

Cost base of Assets and Liabilities being transferred to the Acquirer Company- Ridi Power Company Limited from the Acquiree Company- Rairang Hydropower Development Company Limited is determined at book value basis. Both the companies were agreeing to acquire the acquiree company at their book value and issuing the equity of acquirer company at their book value as a consideration and differences have been recognised as a capital reserve of Rs 6,69,08,230 in the book of acquirer company. Such capital reserve has been taxed in advance at the rate of 25% instead of the time of distribution of Dividend from such Reserve.

Since the company has opted the NAS instead of NFRS, it's equity valuation has been done at book value basis.

Particulars	Amounts (Rs)
Consideration to be paid (Equity Shares at book value)	520,800,000.00
Net Asset recognised at book value	587,708,230.00
(Capital Reserve)/Goodwill	(66,908,230.00)

Tax implications to shareholders at the time of merger

The capital gain tax has not been provisioned to shareholders as the decision for advance ruling has not been obtained from Inland Revenue Department. Further, the basis for the calculation of cost for different shareholders is difficult to find as the shares are floating freely in the secondary market as different shareholders have different cost basis. The company has decided to deduct the tax from the payment of dividend to shareholders in case the additional tax liability is incurred by virtue of advance ruling decision.

If the company has been opted for NFRS, then in accordance with NFRS 3 and Explanatory Notes that has been issued by the Council of The Institute of Chartered Accountant of Nepal, the company would have been recognised of goodwill Rs. 49,16,49,770 instead of capital reserve. In computing so, the market value is assessed to be equivalent to book value based on management estimate.

Particulars	Amounts (Rs)
Consideration to be paid (Equity Shares at fair value)	1,079,358,000.00
Net Asset recognised at book value	587,708,230.00
(Capital Reserve)/Goodwill	491,649,770.00

And such goodwill will be write off in specific period of time that would have let the company's accounting profit down throughout these periods.

3.6) Advance Ruling

Since the company is uncertain and unclear about the applicability of following provisions, the company has requested to Advance Ruling Authority for providing the decisions about the tax implications in the company relating with the following provisions:

- Section 47 of Income Tax Act, 2058
- Section 46(3) of the Income Tax Act, 2058
- Rule 16 of the Income Tax Rule, 2059
- Section 40 of the Income Tax Act, 2058

3.7) 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.

3.8) Cash and Cash Equivalents

Cash & cash equivalents in the balance sheet comprise cash at banks and on hand and demand deposits with an original maturity of three months or less 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.

3.9) 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.

3.10) Investments

Investments has been valued at cost.

3.11) Trade and Other Payables

Trade and other payables are stated at their cost.

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 (net of withholding taxes), by reference to the principal outstanding and at the effective interest rate applicable, which can be measured reliably.

3.16) Earnings Per Share (EPS)

Basic EPS is calculated by dividing the net profit for the year attributable to ordinary equity-holders of the Ridi Power Company Limited by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year. The EPS of the company is Rs 44.91 in comparison to the previous year of Rs 12.47.

3.17) Related Party Disclosure

The following are the related parties with whom the company has investment, transactions and receivables & payables:

Party	Nature of Transaction	Closing Balance Dr./ (Cr.)
Arun Kabeli Power Limited	TDS Receivable	6,759 Dr.
Arun Kabeli Power Limited	Investment	40,00,000 Dr.
Arun Kabeli Power Limited	Trade Payable	38,33,186 Cr.
Arun Valley Hydropower Limited	Payable	74,040 Cr.
Arun Valley Hydropower Limited	Deposit for vehicle rent	1,52,011 Dr.

3.18) Provision for Bonus

Bonus to Staffs has been provisioned 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.

3.19) Re-Grouping

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

3.210) Schedules

Schedule 1-17 form the integral part of the financial statement.

विद्युत विकासमा नेपालको वर्तमान अवस्था र भविष्य

नेपाल सरकारले विद्युत क्षेत्रलाई “समृद्ध नेपाल सुखी नेपाली” अभियानको एक प्रमुख मेरुदण्ड मान्दै आएको छ । दिगो उर्जाको विकासबाट देशको आर्थिक विकासमा तिब्रता आउने भएकोले सरकारले विद्युत क्षेत्रलाई पहिलो प्राथमिकताको सूचिमा राखेको छ । आजको देशको सर्वाङ्गीण विकासका लागि पर्याप्त विद्युत आपूर्ति गरी नेपाली जनताको जीवनस्तरमा सुधार ल्याउन सबै जनतालाई भरपर्दो रूपमा गुणस्तरीय, दिगो तथा सर्वसुलभ विद्युत सेवा उपलब्ध गराई विद्युतलाई निर्यातयोग्य वस्तुका रूपमा विकास गर्नुपर्ने आजको आवश्यकता रहेको छ ।

बिद्युत ऐन २०४९ ले निजि क्षेत्रलाई विद्युत उत्पादन गर्ने कार्यमा First Come First Serve को नीजि अपनाएर जलविद्युत आयोजनाको सर्भेक्षण तथा उत्पादन अनुमति पत्र जारी गरे पश्चात विद्युत उत्पादनमा देशले फड्को मारेको छ । देशमा भैरहेको अठार घण्टाको लोडसेडिङ हटाउन मात्र नभएर अरवौं रूपैया विद्युत निर्यात गर्न पनि सहायक सिद्ध भएको छ । यो फड्को देशको अपार जलस्रोतको उपयोग गर्ने सन्दर्भमा न्यून नै हो । देशमा विद्युतको विकास तिब्र गतिमा गर्न सके राज्यको आर्थिक परिदृष्य नै कायापलट गरिदिन सक्ने स्रोत भएको देश नेपाल हो । बि.सं. २०६६ मा नेपाल सरकार, जल तथा ऊर्जा आयोगको सचिवालयले गरेको अध्ययन अनुसार नेपालमा ७२,५४४ मे.वा. विद्युतशक्ति उत्पादन गर्ने क्षमता देखिएको छ र सो क्षमतामध्ये ३२,६८० मेगावाट प्राविधिक तथा वित्तीय तवरबाट संभाव्य देखिएका छन् । यो क्षमतामा विद्युत उत्पादन हुन सके देशको अर्थतन्त्रमा कस्तो असर पर्न जान्छ, भन्ने विषयमा सानो विश्लेषण गर्न चाहन्छौं ।

कुल ३२,६८० मे.वा. क्षमताका आयोजनाबाट सरदर १ खर्व ८६ अर्व युनिट विद्युत उत्पादन हुनेछ । उक्त विद्युतको सरदरमूल्य रु. ९ प्रति युनिटले हिसाब गर्दा १६ खर्व ७७ अर्व रकम विद्युतबाट आम्दानी प्राप्त हुनेछ र यो रकम आ.व. २०७८/७९ नेपालको कुल बजेटको आकार भन्दा पनि ठुलो हो । यो क्षमता विद्युत उत्पादन हुँदा १६ खर्व ८६ अर्व वार्षिक आम्दानी मात्र नगरेर देश मै उत्पादन हुने १५ करोड मेट्रिक टन सिमेन्ट खपत, ठुलो परिमाणमा डण्डी लगायतका अन्य निर्माण सामग्रीहरूको उपयोग, नयाँ रोजगारीको सृजना, कर, रोयल्टी लगायत अन्य क्षेत्रबाट पनि अर्बौं रूपैया आय प्राप्त हुनेछ ।

जलस्रोतबाट उत्पादन हुने उर्जा हरित ऊर्जाको स्रोत हो । यो नविकरणीय ऊर्जाको स्रोत हो । हरित उर्जाको उत्पादनबाट विश्वव्यापि रूपमा देखिएको कार्बन उत्सर्जन कम गर्न मद्दत गर्नेछ । त्यसैले के भन्न सकिन्छ भने हरित उर्जाको विकासबाट नेपालमा मात्र नभएर विश्वलाई सहयोग हुने गरी विश्व वातावरण स्वच्छ राख्न नेपालले टेवा दिइरहेको हुनेछ ।

फेरि अर्को पाटोबाट विद्युत शक्तिको उपयोग बारे हेरौं । विद्युतको स्रोत पर्याप्त हुनु भनेको उद्योग व्यवसायको कच्चा पदार्थको उपलब्धता हुनु हो । यो कच्चा पदार्थको उपयोगबाट देश भित्र ठुला ठुला उद्योग तथा कलकारखानाको विकास तथा विस्तार भएर जानेछन् । देश भित्र ठुला करकारखानाको विकासले आर्थिक बृद्धि, रोजगारी सृजना, वित्तीय परिचालन, जनताको जीवनस्तरमा सुधार तथा देशको समष्टी आर्थिक विकास सवलिकरण हुनेछ । विद्युतिय विकास तथा विस्तारले सर्वसाधारणले उपयोग गर्ने विभिन्न प्रकारका विद्युतिय उपकरणहरूले जिवनस्तरमा परिवर्तन ल्याउनेछ र ठुलो परिमाणमा समयको पनि बचत गर्नेछ ।

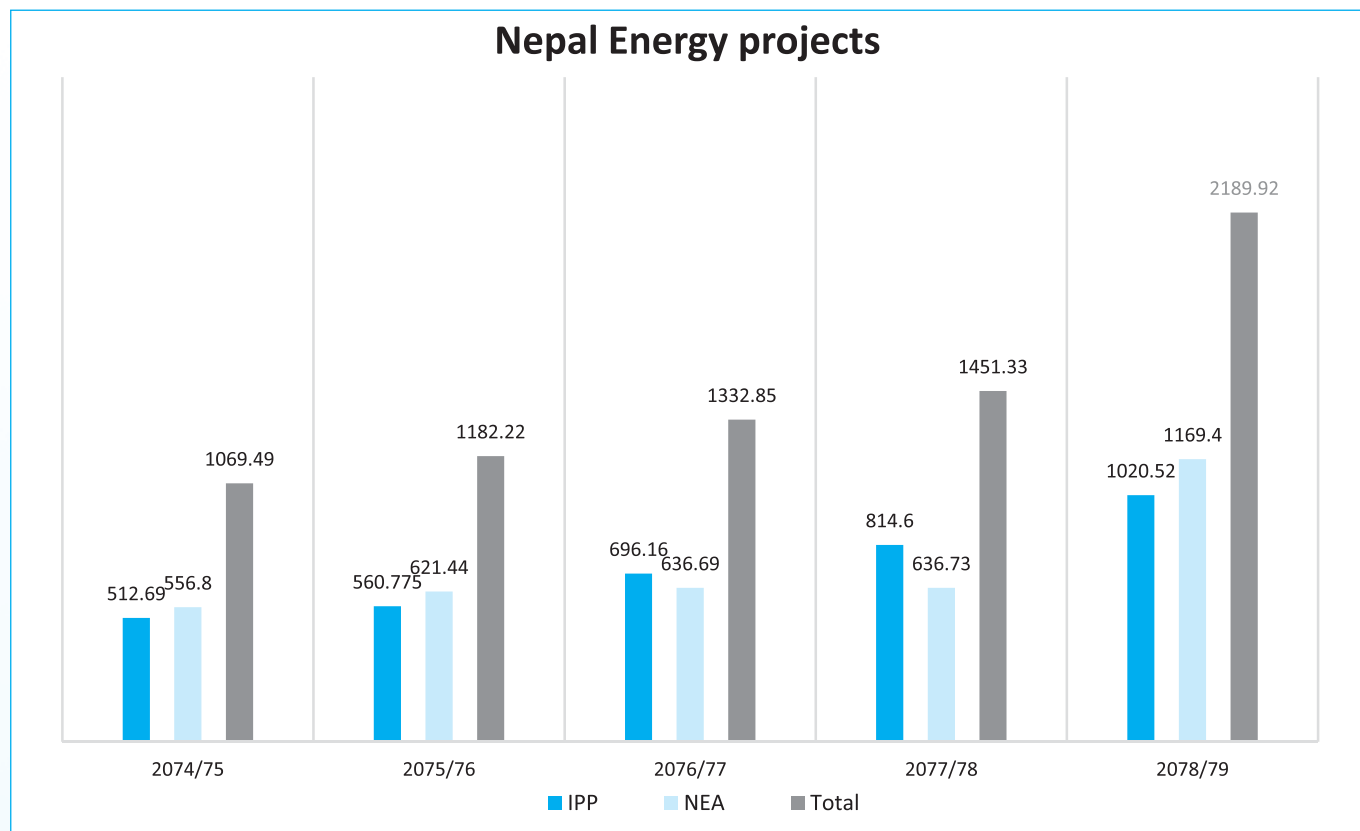
अब विद्युत विकासको अर्को पाटोबाट पनि हेरौं । नेपाल सरकारले संभावित विभिन्न क्षमताका विद्युत आयोजनाहरू आफै उत्पादन गरेमा वा स्वदेशी वा विदेशी लगानीकर्ताबाट आयोजना निर्माण गरेको खण्डमा ३५ वर्ष पश्चात् सम्पूर्ण विद्युत आयोजनाहरू नेपाल सरकारलाई हस्तान्तरण गर्नु पर्ने प्राबधान विद्युत ऐनमा रहेको छ । यसबाट सहजै अन्दाज गर्न सकिन्छ कि हाम्रो देश कतिसम्म सम्पन्न हुनसक्छ ? त्यसैले देशलाई छिटो समृद्ध तथा सम्पन्न बनाउन तीव्र गतिमा विद्युतको विकास जरुरी छ ।

जलविद्युतको अतिरिक्त हामीसँग प्राचुर्यमात्रामा सौर्यबाट विद्युत उत्पादन गर्न सकिने स्रोत छ, त्यसै गरी वायोमासबाट पनि विद्युत तथा तापिय उर्जा प्राप्त गर्न सकिने ठुलो कच्चा पदार्थ रहेको छ ।

हालसम्म नेपालको विद्युतको उत्पादनमा भएको प्रगति र समस्या बारे पनि समिक्ष गरौं । सन् १९६८ मा ५०० किलोवाट क्षमताको फर्पिङ जलविद्युत आयोजनाको निर्माणबाट नेपालमा जलविद्युतको शुभारम्भ भएको हो । त्यसवखत विद्युतको उपयोग सर्वसाधारणको पहुँचमा थिएन । विद्युतलाई विलाशिताको रूपमा हेरिन्थ्यो । राजपरिवार तथा संभ्रान्त वर्गमा मात्र विद्युतको पहुँच थियो । विद्युतिय वस्तुको विकास र विस्तारले आज विद्युत आधारभूत आवश्यकता बनेको छ । हाल देशमा करिब २३०० मे.वा. क्षमताको विद्युत आयोजनाहरू निर्माण भैसकेको छन् । यि आयोजनाहरूको निर्माण गर्न करिब ४ खर्व रूपैया परिचालन भैसकेको छ भने त्यसको तेव्वर रकम निर्माणाधिन विद्युत आयोजनामा परिचालन भैरहेको छ ।

नेपाल सरकारले दिगो उर्जाको दिगो विकास योजना अन्तर्गत विक्रम सम्वत् २०७२ मा १० बर्षमा १५,००० मेगावाट विजुली उत्पादन गर्ने र उत्पादीत विजुलीमध्ये १०,००० मेगावाट देश भित्र नै खपत गर्ने र बाँकी ५,००० मेगावाट बिजुली बिदेशमा निर्यात गर्ने योजना अघि सारेको छ । उक्त योजना सफल पार्न आगामी १० बर्षमा खर्चको स्वदेशी तथा बिदेशी लगानी उर्जा क्षेत्रमा गर्नुपर्ने देखिन्छ ।

बिगत पाँच बर्षको तथ्याङ्कलाई नियाल्दा नेपाल विद्युत प्राधिकरण तथा निजी क्षेत्रबाट प्रबर्द्धन गरिएको आयोजनाहरूको विकास तथा ग्राफ मार्फत प्रस्तुत गरिएको छ ।



नेपालमा विद्युत उत्पादन क्षमता बृद्धि हुँदै जानु र भारतमा उर्जा व्यापारको बाटो खुल्लाले यस क्षेत्रमा लगानीका लागि उत्साह थपिएको छ । तथापि सरकारको पर्याप्त प्रयास नहुँदा बिगत तीन बर्ष देखि निजी क्षेत्रबाट निर्माण हुने आयोजनाहरूको विद्युत खरिद विक्री सम्भौता रोकिएको छ । विद्युत खरिद विक्री सम्भौता लागि निवेदन दिएका आयोजनाहरू २६९ वटा रहेका छन् र यि आयोजनाको कुल जडित क्षमता ११,७३९ मेगावाट रहेको छ । यो अंकले पनि निजी क्षेत्रको जलविद्युत विकासमा उत्साह कति छ भन्ने सहजै अनुमान गर्न सकिन्छ । निजी क्षेत्रबाट ३२८० मेगावाटका १४९ वटा जलविद्युत आयोजनाहरू निर्माणका चरणमा रहेका छन् भने ७५४५ मेगावाटका ९५ आयोजनाहरू सर्भेक्षण सकेर निर्माणमा जानका लागि तयार रहेका छन् ।

नेपाल सरकारले विभिन्न समयमा विभिन्न सरकारी कार्यदल गठन गरेर विद्युतको अधिकतम क्षमता उत्पादन गर्ने प्रतिवेदन प्राप्त भएको छ तर सो अनुसारको विकास गर्न हाम्रा संयन्त्र, वित्तिय संस्था, प्रसारण लाइन तथा सवस्टेशनहरूको क्षमता, विद्युत वाह्य विक्री गर्न चाहिने संरचना तथा वातावरण के कति तयार छन ? यि सबैको व्यवस्थापन गर्नु जरूरी छ । नेपालका जलविद्युत आयोजनाहरू प्राय नदी प्रवाहमा आधारित भएका हुनाले हामीकहाँ उत्पादनमा असन्तुलन पनि छ ।

जलविद्युतको विकासमा उत्पादन संगसंगै वितरण तथा प्रसारणमा समेत ध्यान दिनुपर्ने देखिन्छ । देशमा कतिपय आयोजनाहरू प्रसारणलाईन समयमा नबन्दा विद्युत राष्ट्रिय प्रसारण लाईनमा जोडिन सकेका छैनन् । देशमा तुला क्षमताका सब स्टेसन नहुँदा विद्युतको उत्पादन संकलन तथा वितरणमा असन्तुलन हुन गएको छ । सातै प्रदेशमा ४०० के.भी. तुला क्षमताका सबस्टेसन निर्माणको आवश्यकता देखिएको छ । जुन विद्युतको निर्यातको लागि समेत अपरिहार्य छ । उर्जा बिकासमा देखिएको मुलतः समस्याहरूको दिगो समाधानका लागि निम्न समाधानका उपायहरू अपनाउनुपर्ने देखिन्छः

- विद्युत ऐनमा संशोधन वा नयाँ विद्युत ऐनको तर्जुमा गरि निजी क्षेत्रलाई समेत विद्युत उत्पादनको साथसाथै प्रसारण, वितरण तथा व्यापारमा सहभागी गराउने गरि सुनिश्चितता प्रदान गर्नु आवश्यक छ ।

- विद्युतको महशुल समय सापेक्ष परिमार्जन, वितरण प्रणालीको सुधार तथा पुर्वाधार विकास गर्दै देश भित्रै खपतको बृद्धी गर्दै लैजाने योजना तर्जुमा गरी तत्काल कार्यान्वयन गर्नुपर्ने देखिन्छ ।
- विद्युत उत्पादनको असन्तुलन हटाउन जलाशययुक्त आयोजनाहरूको निर्माणमा गर्ने र यस्ता आयोजनाहरूमा लगानी आकर्षण गर्न लगानी मैत्री वातावरण बनाउनुपर्ने । जलाशययुक्त आयोजनामा निजीक्षेत्रको समेत लगानी आकर्षण गर्नका लागि जग्गा प्राप्ती, पुनर्वास, टान्समिशनलाईन तथा आयोजनासम्म पुग्ने सडक आदि निर्माण गर्न सहकारले अनुदान सहायता वा Viability Gap Fund Support प्रदान गर्नु पर्ने आवश्यकता छ ।
- उर्जा क्षेत्रमा कार्यरत संगठनहरूको पुनर्संरचनाको साथै उर्जा क्षेत्रमा रहेका विद्यमान ऐन, नीति, नियमहरूको समयसापेक्ष परिवर्तन गरिनुपर्ने । यस क्षेत्रमा कार्यरत संस्थाहरूबीच समन्वय गरेर एकिकृत सोचका साथ अगाडी बढ्नुपर्ने देखिन्छ ।
- राष्ट्रिय जल योजना, जलस्रोत नीति, दश वर्षे एवं बीस वर्षे जलविद्युत विकास कार्यदलका सुभावहरू कार्यान्वयन गर्दै लैजानुपर्ने ।
- तराईका सीमावर्ति क्षेत्रमा विद्युत व्यापारका लागि सहज हुने गरी टुला क्षमता प्रसारण लाइन तथा सवस्टेशनहरूको तीव्र विस्तार गर्नु पर्ने आवश्यकता छ ।
- जलविद्युत क्षेत्रमा लामो समयका लागि लगानी ल्याउने पर्ने र हरेक वर्ष ल्याइने आर्थिक ऐन, अध्यादेशले कर परिमार्जन गर्दा दीर्घकालीन लगानी हुने जलविद्युत जस्ता आयोजनाका लगानीकर्ताले वित्तीय जोखिम देख्ने हुँदा कर दस्तुर लगायतका व्यवस्था विद्युत ऐन मै उल्लेख गरी अन्य ऐनद्वारा परिमार्जन गर्न नसक्ने व्यवस्था हुनुपर्ने ।

समग्र वस्तुस्थितिका बाबजुत आर्थिक बर्ष २०७८/७९ लाई दृष्टिगत गर्दा नेपालको उर्जाक्षेत्रका लागि केही सकारात्मक संकेत रहेको छ । यस आर्थिक बर्षमा नेपालको बिद्युतको कुल जडित क्षमता २,९८९ मेगावाट पुगेको छ साथै यसै आ.ब. बाट बर्षातको समयमा नेपालको विद्युत भारतमा निर्यात भएको छ र प्राधिकरणले यस आर्थिक बर्षमा मात्रै रु. ११.०६ अर्बको बिद्युत निर्यात गरी भारतीय रुपैया आर्जन गर्न सफल भएको छ । प्राधिकरणले माग गरेको ६०० मेगावाटमध्ये हालसम्म भारत सरकारले १० वटा आयोजनाबाट ४५२.६ मेगावाट विद्युत निर्यात गर्ने स्वीकृती प्रदान गरेको छ ।

भारत सरकारसंग भएको अन्तरदेशिय उर्जा व्यापार सम्झौता, चिन तथा बंगलादेश सरकारसंग भएको उर्जा व्यापार सम्बन्धी प्रारम्भिक समझदारी लगायत मन्त्रपरिषदबाट अन्तरदेशीय व्यापारको लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई दिइएको स्वीकृतीले विद्युत निर्यातको बाटो खुलेको हो । विद्युत निर्यात गर्न निजी क्षेत्रलाई पनि हातेमालो गराएर लैजानु पर्दछ । प्रसारणलाईन निर्माणमा निजी क्षेत्रको समेत सहभागीता गराई Grid Wheeling Act ह्विलिङकानुन मार्फत यसैग सम्बन्धित संस्थाहरूलाई सक्षम बनाउनुपर्ने देखिन्छ । नीति नियमहरूको स्थिरतालाई राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय लगानी परिचालन गरेर विद्युत क्षेत्रको तीव्र विकासले चमत्कारिक ढंगबाट देशको आर्थिक तथा सामाजिक रूपान्तरण गर्नु पर्ने आजको आवश्यकता बनेको हो ।

Details of survey license issued by GON

S.N	Range of Capacity	No. of Projects	Total Capacity (MW)	Remarks
1	Below 1 MW	18	13.37	
2	1 to 25 MW	202	2105.83	
3	25 to 100 MW	50	2707.67	
4	Above 100 MW	5	27506.02	
Total			25496.33	

Project application by Independent Power Producers (IPPS)

S.N	Range of Capacity	No. of Projects	Total Capacity (MW)	Remarks
1	Below 1 MW	10	6.84	
2	1 to 25 MW	5	32.53	
3	25 to 100 MW	2	91.2	
4	Above 100 MW	6	1232	
5	License for Generation	27	1682.08	
Total			3044.65	

प्रबन्ध पत्रमा संसोधन प्रस्ताव गरिएको संसोधनको विवरण

हालको व्यवस्था	संसोधन गरिने व्यवस्था	परिवर्तन/थप को कारण
दफा ६ ख) कम्पनीले तत्काल जारी गर्न कबुल गरेको पूँजी रु. १,१०,६३,५८,०००/- (अक्षेरूपी रु. एक अर्ब दश करोड त्रिसष्टी लाख आन्टाउन्न हजार मात्र) हुनेछ। सो पूँजीलाई प्रतिशेयर रु. १०० दरका १,१०,६३,५८० थान साधारण शेयरमा बिभाजन गरिएको छ।	दफा ६ ख) कम्पनीले तत्काल जारी गर्न कबुल गरेको पूँजी रु. १,५४,८९,०९,२००/- (अक्षेरूपी रु. एक अर्ब चौवन्न करोड उनान्बे लाख एक हजार दुई सय मात्र) हुनेछ। सो पूँजीलाई प्रतिशेयर रु. १०० दरका १,५४,८९,०९२ थान साधारण शेयरमा बिभाजन गरिएको छ।	बोनस शेयर वितरण पश्चात कम्पनीको शेयर पूँजी संरचनामा परिवर्तन हुने भएकोले।
दफा ६ ग) कम्पनीले तत्काल चुक्ता गर्ने पूँजी रु. १,१०,६३,५८,०००/- (अक्षेरूपी रु. एक अर्ब दश करोड त्रिसष्टी लाख आन्टाउन्न हजार मात्र) हुनेछ। सो पूँजीलाई प्रतिशेयर रु. १०० दरका १,१०,६३,५८० थान साधारण शेयरमा बिभाजन गरिएको छ।	दफा ६ ग) कम्पनीले तत्काल चुक्ता गर्ने पूँजी रु. १,५४,८९,०९,२००/- (अक्षेरूपी रु. एक अर्ब चौवन्न करोड उनान्बे लाख एक हजार दुई सय मात्र) हुनेछ। सो पूँजीलाई प्रतिशेयर रु. १०० दरका १,५४,८९,०९२ थान साधारण शेयरमा बिभाजन गरिएको छ।	बोनस शेयर वितरण पश्चात कम्पनीको शेयर पूँजी संरचनामा परिवर्तन हुने भएकोले।

ईवा खोला आयोजनामा मर्मत सम्भार



बुटवल सोलार आयोजना



रिडी हाइड्रोपावर



रिडी खोला हाइड्रोपावर आयोजना मर्मत सम्भार



रिडी खोला परियोजना स्थल गुल्मीमा कार्यरत कर्मचारीहरू



हरिप्रसाद ज्वाली
स. प्लान्ट इन्चार्ज



यम ब. थापा
हेडवर्क्स अपरेटर



तुल ब. रेश्मी
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
जेटिए



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



दिल्लीराम अधिकारी
कुक

रैराड साना जलविद्युत् परिआयोजना स्थल धादिङमा कार्यरत कर्मचारीहरू



मनिष लामिछाने
प्लान्ट इन्चार्ज



बिनोद राना मगर
प्लान्ट अपरेटर



प्रदिप पौडेल
प्लान्ट अपरेटर



बुध्दे तामाङ
हेडपोण्ड अपरेटर



ब्रदि व. महत
हेडपोण्ड अपरेटर



इश्वरी लामिछाने
कार्यालय सहायक



रिडी पावर कम्पनी लिमिटेड

RIDI POWER COMPANY LIMITED

का.म.पा. वडा नं.११, थापाथली काठमाण्डौ
फोन नं. ०१-५१११०१५, ईमेल: ridipower@gmail.com
Website: www.ridipower.com.np