



अपि पावर कम्पनी लिमिटेड
API POWER COMPANY LIMITED



चौथो तल्ला, ट्रेड टावर, थापाथली, का.म.न.पा-११, नेपाल
०१-५१११०९३
info@apipower.com.np
apipowercompany@gmail.com
www.apipower.com.np



**ANNUAL
REPORT**
2021/22

अपि पावर कम्पनी लिमिटेड

सञ्चालक समिति



सतिश न्यौपाने
अध्यक्ष



संजिव न्यौपाने
कार्यकारी सञ्चालक



ईन्द्रमणि त्रिताल
सञ्चालक



सृजना खड्का
सञ्चालक



द्वारिका प्रसाद न्यौपाने
सञ्चालक



मधुसुदन कोइराला
कम्पनी सचिव

अपि पावर कम्पनी लिमिटेड

का.म.न.पा.-११, थापाथली, काठमाण्डौ

प्रतिनिधि नियुक्त गर्ने फारम (प्रोक्सी)

श्री संचालक समिति,
अपि पावर कम्पनी लिमिटेड,
का.म.न.पा.-११, काठमाडौं ।

विषय : प्रतिनिधि नियुक्त गरिएको बारे ।

महाशय,
.....जिल्ला.....न.पा./गा.पा./वडा नं.....बस्ने म/हामी.....ले त्यस संस्थाको शेयरधनीको हैसियतले मिति २०७९ साल फाल्गुण १४ गतेका दिन हुने **१८औं वार्षिक साधारण सभामा** स्वयं अपस्थित भई छलफल तथा निर्णयमा सहभागी हुन नसक्ने भएकाले उक्त सभामा भाग लिन तथा मतदान गर्नका लागि मेरो/हाम्रो प्रतिनिधित्व गरी भाग लिन जिल्ला न.पा./गा.पा./वडा नंबस्ने त्यस संस्थाका शेयरधनी श्री शेयरधनी नं/हितग्राही परिचय नं. लाई मेरो/हाम्रो प्रतिनिधि मनोनयन गरी पठाएको छु/छौं ।

प्रतिनिधि हुनेको

नाम :
दस्तखतः
शेयरधनी नं :
हितग्राही परिचय नं.
शेयर संख्या :
मिति :

प्रतिनिधि नियुक्त गर्नेको

नाम :
दस्तखतः
शेयरधनी नं :
हितग्राही परिचय नं.
शेयर संख्या :
मिति :

द्रष्टव्य : यो निवेदन साधारणसभा हुनु भन्दा कम्तीमा ४८ घण्टा अगावै कम्पनीको प्रधान कार्यालयमा पेश गरिसक्नु पर्नेछ ।

अपि पावर कम्पनी लिमिटेड

का.म.न.पा.-११, थापाथली, काठमाण्डौ

प्रवेश-पत्र

शेयरधनीको नाम:
शेयरधनी नं :
हितग्राही परिचय नं.:
कुल शेयर संख्या :
शेयरधनीको सहि :



मधुसुदन कोइराला
कम्पनी सचिव
२०७९/११/१४

द्रष्टव्य: सभा कक्षमा प्रवेश गर्न यो प्रवेश-पत्र अनिवार्य रूपमा लिई आउनुहुन अनुरोध छ ।

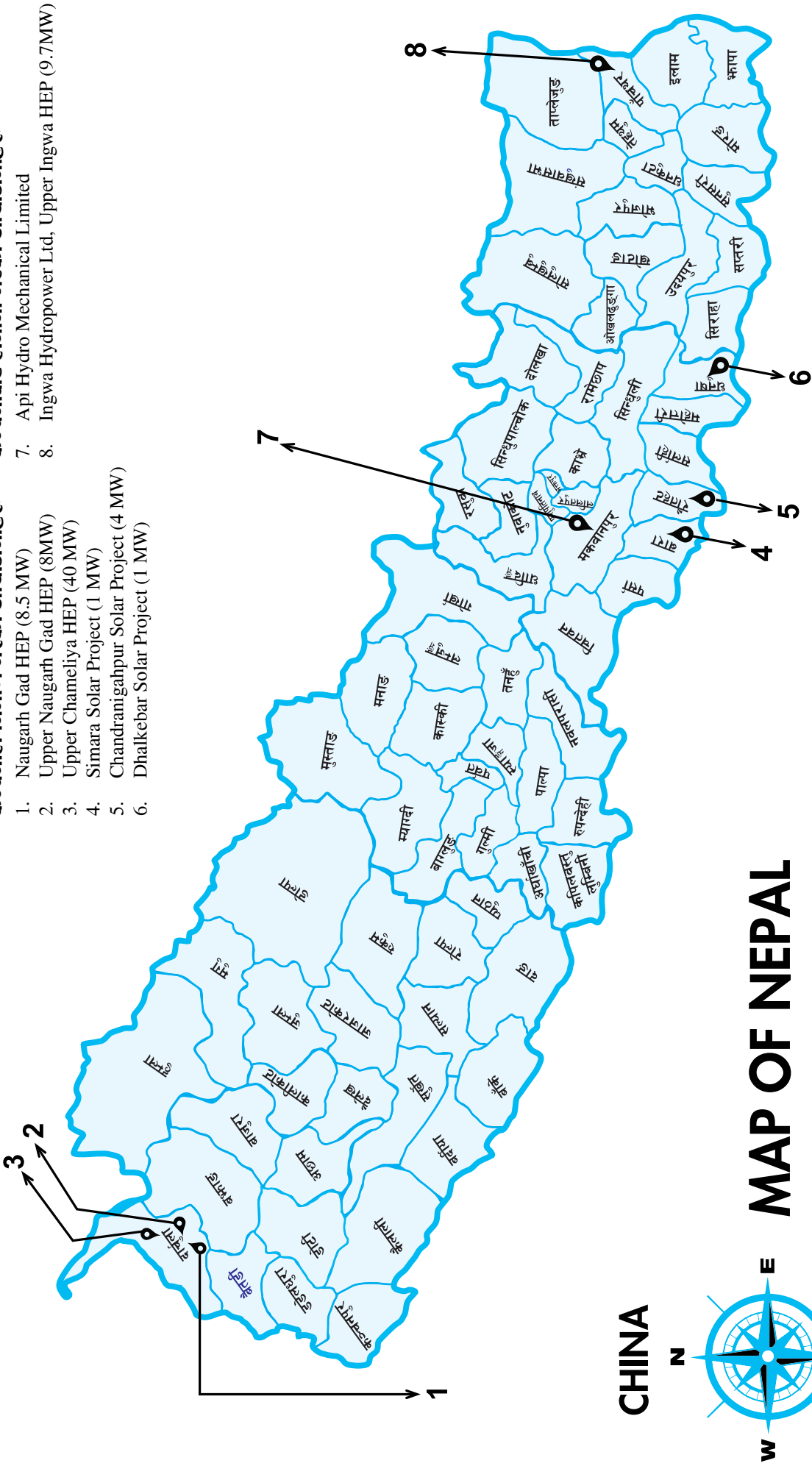
अपि पावर कम्पनी लिमिटेडसँग सम्बन्धित आयोजनाहरू

कम्पनीले निर्माण गरेका आयोजनाहरू

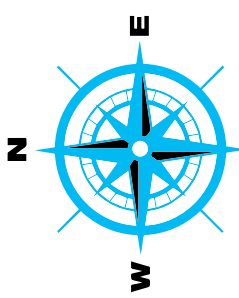
1. Naugarh Gad HEP (8.5 MW)
2. Upper Naugarh Gad HEP (8MW)
3. Upper Chameliya HEP (40 MW)
4. Simara Solar Project (1 MW)
5. Chandranigahpur Solar Project (4 MW)
6. Dhalkebar Solar Project (1 MW)

कम्पनीबाट लगानी भएका आयोजनाहरू

7. Api Hydro Mechanical Limited
8. Ingwa Hydropower Ltd, Upper Ingwa HEP (9.7MW)



CHINA



MAP OF NEPAL

INDIA

विषय सूची

१८औं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना	०१
कम्पनीको परिचय	०३
अध्यक्षको मन्तव्य	०८
कम्पनी ऐन २०६३ को दफा १०८ उपदफा (४) बमोजिम सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन	०६
कम्पनीको संचालित, निर्माणाधीन तथा भावी आयोजनाहरू	०८
विद्युत उत्पादन गरिरहेको जलविद्युत आयोजनाहरूका केही मलक	११
विद्युत उत्पादन गरिरहेको सौर्य विद्युत आयोजनाहरूका केही मलक	१२
निर्माणाधीन माथिल्लो चमेलिया जलविद्युत आयोजना (४० मेगावाट) का मलक	१३
कम्पनीबाट लगानी भएका आयोजनाहरू	१६
कम्पनीको व्यवसायिक कृषि कार्यक्रमहरूका केही मलक	१७
कम्पनीको शेयरको बजार मूल्य	१८
वित्तीय सूचक	१९
लेखा परिक्षकको प्रतिवेदन	३०
वासलात	३१
नाफा नोक्सान हिसाब	३३
नगद प्रवाह विवरण	३४
पूँजीमा भएको परिवर्तनको विवरण	३५
लेखा सम्बन्धी टिप्पणी र अनुसूचीहरू	३६
टिपोट	६४



अपि पावर कम्पनी लिमिटेड

१९औं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

अपि पावर कम्पनी लिमिटेडको मिति २०७९/१०/१७ गते, अपरान्ह ४:३० बजे बसेको संचालक समितिको बैठकको निर्णयानुसार कम्पनीको १९औं वार्षिक साधारण सभा निम्न लिखित स्थानमा देहाय बमोजिमका विषयहरूमा छलफल तथा निर्णय गर्नको लागि बस्ने भएको हुँदा सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूलाई उपस्थितिता लागि यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ ।

१९औं वार्षिक साधारण सभा हुने मिति, स्थान र समय

मिति : २०७९ साल फाल्गुन १४ गते (Sunday, 26th February, 2023)

स्थान : वानेश्वर ब्याङ्कवेट, थापागाउँ, काठमाडौं

समय : बिहान ११:०० बजेदेखि

१९औं वार्षिक साधारण सभाका छलफलका विषयहरू:

क) सामान्य प्रस्ताव

- १) संचालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूद्वारा आर्थिक वर्ष २०७८/०७९ को वार्षिक प्रतिवेदन प्रस्तुत, छलफल तथा स्वीकृत गर्ने सम्बन्धमा ।
- २) लेखापरिक्षकको प्रतिवेदन सहित आर्थिक वर्ष २०७८/०७९ को वासलात, नाफा नोक्सान हिसाब र नगद प्रवाह लगायतका वित्तीय विवरणहरू छलफल तथा स्वीकृत गर्ने सम्बन्धमा ।
- ३) कम्पनी ऐन २०६३ को दफा १११ अनुसार आ.व २०७९/०८० का लागि लेखापरिक्षकको नियुक्ति तथा निजको पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने सम्बन्धमा ।
- ४) १९औं वार्षिक साधारण सभा प्रयोजनका लागि शेयर दाखिला खारेज बन्द भएको मितिसम्म कायम शेयरधनीहरूलाई आ.व. २०७८/०७९ को मुनाफाबाट ०.३९४७ प्रतिशत कर प्रयोजनका लागि नगद लाभांश वितरण गर्ने ।

ख) विशेष प्रस्ताव

- १) कम्पनीको आर्थिक वर्ष २०७८/०७९ को खुद मुनाफाबाट चुक्ता पूँजीको ७.५ प्रतिशतका दरले वोनश शेयर पारित गर्ने सम्बन्धमा ।
- २) आर्थिक वर्ष २०७८/०७९ को ७.५ प्रतिशत वोनश शेयर वितरण पश्चात् कायम हुने चुक्तापूँजी रु. ४१३.३२ करोडको १ शेयर बराबर ०.४० का दरले हुने रु. १६५.३३ करोड बराबरको हकप्रद शेयर निष्काशन गर्न स्वीकृति प्रदान गर्ने । प्रस्तावित हकप्रद शेयर निष्काशनबाट प्राप्त हुने रकम कम्पनीले संचालन गरी विद्युत उत्पादन गरिरहेको जलविद्युत र सौर्य विद्युत आयोजनाहरूको ऋणमोचनका लागि उपयोग गरिनेछ ।
- ३) कम्पनीको वोनश शेयर तथा हकप्रद शेयर जारी गर्ने प्रयोजनका लागि कम्पनीको पूँजी संरचनामा बृद्धि हुने भएको हुँदा सो प्रयोजनका लागि प्रवन्धपत्रको दफा ६ संशोधन गर्ने सम्बन्धमा ।
- ४) हकप्रद शेयर जारी गर्ने कार्य गर्दा विद्युत नियमन आयोग, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेड, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय लगायत नियमनकारी निकायमा आवश्यक कार्य गर्न कम्पनीको संचालक समितिलाई अख्तियारी प्रदान गर्ने सम्बन्धमा ।

ग) विविध ।

१८औं वार्षिक साधारण सभा हुने सम्बन्धी जानकारीहरू:

- १) साधारण सभामा उपस्थित हुने शेयरधनीहरूले अनिवार्य रूपमा आफ्नो परिचय स्पष्ट खुल्ने किसिमको फोटो सहितको प्रमाण-पत्र तथा हितग्राही खातामा रहेको यस कम्पनीको शेयर विवरण वा साथमा शेयर प्रमाण-पत्र लिई सभामा भाग लिनहुन अनुरोध छ ।
- २) शेयरधनीहरूको दरखास्तको लागि शेयरधनी उपस्थिति पुस्तिका विहान १०:०० बजेबाट खुल्ला गरिनेछ ।
- ३) १९औं वार्षिक साधारण सभाको प्रयोजनका लागि मिति २०७९ साल फागुन ४ गते एक दिनका लागि शेयरको दर्ता किताब बन्द रहनेछ । मिति २०७९ साल फागुन ४ गतेको अधिल्लो दिनसम्म नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेडमा कारोवार भई तीन कार्य दिनभित्र शेयर दाखेल खारेजका लागि प्राप्त शेयरहरूबाट कायम शेयरधनीहरू मात्र यस आ.व. २०७८/०७९ को खुद मुनाफा प्राप्त गर्न र यस सभामा भाग लिन योग्य हुनेछन् ।
- ४) साधारण सभामा भाग लिन आफ्नो प्रतिनिधि नियुक्त गर्न चाहने शेयरधनीहरूले प्रचलित कम्पनी कानूनले तोकेको ढाँचामा वा वार्षिक प्रतिवेदन पुस्तिका अनुसारको प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गर्नुपर्ने छ । तर प्रतिनिधि नियुक्त गर्नु भएका शेयर धनी आफैं उपस्थित भई हाजिर पुस्तिकामा दस्तखत गरेमा प्रतिनिधिपत्र स्वतः बदर हुनेछ ।
- ५) एक भन्दा बढी व्यक्तिहरूको संयुक्त नाममा शेयर दर्ता रहेको अवस्थामा सर्वसम्मतबाट प्रतिनिधि चयन गरिएको एकजनाले मात्र वा लागत किताबमा पहिलो नाम उल्लेख भएको व्यक्तिले सभामा भागलिन सक्नु हुनेछ । कुनै संगठित संस्था वा कम्पनी शेयर खरिद गरेको हकमा त्यस्ता संगठित संस्था वा कम्पनीले मनोनित गरेको प्रतिनिधिले शेयरवालाको हैसियतले सभामा भाग लिन सक्नु हुनेछ ।
- ६) कुनै शेयरधनी महानुभावहरूले छलफलका विषयहरू मध्ये विविध शिर्षक अन्तर्गत कम्पनी सम्बन्धी कुनै विषयमा छलफल गर्न/गराउन चाहेमा सभा हुनु भन्दा ७ कार्य दिन अगावै कम्पनी सचिव मार्फत सञ्चालक समितिको अध्यक्षलाई लिखित रूपमा प्रस्ताव दिनुपर्ने छ । तर त्यस्तो प्रस्ताव साधारण सभामा छलफल वा बहसको रूपमा समावेश गर्ने वा नगर्ने अधिकार सञ्चालक समितिको अध्यक्षमा निहीत हुनेछ ।
- ७) साधारण सभा सम्बन्धि अन्य कुराहरूको जानकारी आवश्यक भएमा कार्यालय समयमा कम्पनीको प्रधान कार्यालय ट्रेड टावर, थापाथली, काठमाण्डौमा सम्पर्क राखीलिन सकिने छ । थप जानकारीको लागि कम्पनीको वेब साइट www.apipower.com.np बाट प्राप्त गर्न सक्नु हुनेछ ।



सञ्चालक समितिको आज्ञाले

मधुसुदन कोइराला

कम्पनी सचिव

कम्पनीको परिचय

अपि पावर कम्पनी लिमिटेड नेपालमा विद्युत उत्पादन तथा वितरण गर्ने उद्देश्यले वि.सं. २०६० साल असार ५ गते प्राइभेट लिमिटेड कम्पनीका रूपमा स्थापना भई वि.सं. २०७० साल श्रावण ६ मा पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत भएको छ । कम्पनीले विद्युत आयोजनाहरूको निर्माण तथा संचालन गरी एक अग्रणी कम्पनीको रूपमा स्थापित भई कार्य गरिरहेको छ ।

नेपालमा रहेको अपार जलश्रोतको उपयोग गरी जलविद्युत आयोजनाहरूको पहिचान गरी संभाव्यता अध्ययन, निर्माण र संचालन गर्ने हेतुले नेपाली नीजिक्षेत्रका उद्यमीहरू मिलेर अपि पावर कम्पनी प्राइभेट लिमिटेड वि.सं. २०६० आषाढ ५ गते कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा दर्ता भई व्यवसाय गर्दै आएको कम्पनी हो । यस कम्पनीमा व्यापक जनसहभागीता बिस्तार गर्ने हेतुले वि.सं. २०७० साल श्रावण ६ गते देखि पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत गरिएको छ । यस कम्पनीमा १०६४ जना संस्थापक शेयरधनी रहनु भएको थियो । कम्पनीको प्रवन्धपत्र तथा नियमावली अनुसार जारी पूँजीको ६० प्रतिशत संस्थापक, १० प्रतिशत उद्योग प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरू र ३० प्रतिशत सर्वसाधारणमा कम्पनीको शेयर निष्काशन तथा बाँडफाँड गर्ने व्यवस्था रहे बमोजिम निष्काशन तथा बाँडफाँड गरिएको थियो । मिति २०७५ कार्तिक २३ गतेदेखि कम्पनीको संस्थापक शेयरको लकईन पिरियड समाप्त भएकाले हाल संस्थापक समुहका शेयरहरू साधारण शेयर सरह कारोबार भईरहेकाले कम्पनीमा साधारण शेयर समुह मात्र रहेको छ ।

अपि पावर कम्पनी लिमिटेडद्वारा प्रथम आयोजनाको रूपमा सुदुर पश्चिम प्रदेश, दार्चुला जिल्ला भई वहने नौगड नदीको पानी उपयोग गरी ८.५ मेगावाट क्षमताको नौगड गाढ जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य सम्पन्न गरी मिति २०७२ साल भाद्र ०२ गते देखि व्यवसायिक विद्युत उत्पादन गरिरहेको छ । सुदुर पश्चिम प्रदेशमा नीजि लगानीबाट संचालन भएको यो नै प्रथम आयोजना हो । कम्पनीले दोश्रो जलविद्युत आयोजना ८ मेगावाट क्षमताको अपर नौगड गाढ जलविद्युत आयोजना पनि यसै नदीमा प्रथम आयोजना भन्दा करीव ५ किलोमिटर माथी बाँध निर्माण गरी आयोजना निर्माण कार्य सम्पन्न गरेको छ । यस आयोजनाले मिति २०७६ साल कार्तिक १३ गते बाट व्यवसायिक विद्युत उत्पादन गरिरहेको छ । कम्पनीद्वारा

संचालनमा रहेको यी दुवै आयोजनाहरूबाट उत्पादित विद्युत शक्ति नेपाल विद्युत प्राधिकरणको, वलौच सवस्टेशनबाट राष्ट्रिय ग्रिडमा जडान भई प्रसारण लाईनमा प्रवाह भईरहेको छ ।

अपि पावर कम्पनी लिमिटेडले प्रथम सौर्य विद्युत आयोजनाको रूपमा जिल्ला रौतहट, चन्द्रपुर नगरपालिकामा ४ मेगावाट क्षमताको ग्रिडमा आबद्ध चन्द्रनिगाहपुर सौर्य विद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य सम्पन्न गरी मिति २०७८ साल भाद्र ०६ गतेबाट व्यवसायिक विद्युत उत्पादन गरिरहेको छ । अपि पावर कम्पनी लिमिटेडले दोश्रो सौर्य आयोजना धनुषा जिल्लाको मिथिला नगरपालिकामा १ मेगावाट क्षमताको ग्रिडमा आबद्ध ढल्केबर सौर्य विद्युत आयोजना मिति २०७८/१०/०२ गतेबाट व्यवसायिक विद्युत उत्पादन गरी संचालनमा रहेको छ । त्यस्तै कम्पनीले बारा जिल्लाको जितपुर-सिमरा उपमहानगरपालिकामा कम्पनीको तेश्रो सौर्य आयोजना १ मेगावाट क्षमताको ग्रिडमा आबद्ध सिमरा सौर्य विद्युत आयोजना मिति २०७९/०४/०८ गतेबाट व्यवसायिक विद्युत उत्पादन गरि संचालन गरिरहेको छ । “ऊर्जा मिश्रण” को नीति अनुरूप अपि पावर कम्पनीले सौर्य उर्जा तर्फ कूल ६ मे.वा को विद्युत आयोजनाहरू निर्माण गरी संचालन गरिरहेको छ ।

कम्पनीले तेश्रो जलविद्युत आयोजनाको रूपमा ४० मेगावाट क्षमताको माथिल्लो चमेलिया जलविद्युत आयोजना पहिचान गरी निर्माण गरिरहेको छ । सुदुर पश्चिम प्रदेश, दार्चुला जिल्ला भई वहने चमेलिया नदीको पानी उपयोग गरि ४० मेगावाट क्षमताको यस आयोजनाको विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता मिति २०७५ साल फाल्गुण १५ गते नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंग सम्पन्न गरी नेपाल सरकार, उर्जा मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग मार्फत मिति २०७६ साल आश्विन १२ गते विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरेको छ । कम्पनीले यस आयोजनाको निर्माण कार्य द्रुत गतिमा मिति २०७७ साल कार्तिक ०१ गतेबाट गरिरहेको छ । यो आयोजना मिति २०७९ साल फाल्गुण मसान्त भित्र निर्माण सम्पन्न गरी विद्युत उत्पादन गर्ने लक्ष्य सहित कार्य भईरहेको छ ।

८.५ मेगावाट क्षमता उत्पादनबाट शुरू गरिएको यस कम्पनी हालको अवस्थामा २२.५ मेगावाट क्षमताको विद्युत उत्पादन गर्ने कम्पनी भएको छ । कम्पनीले निर्माण गरिरहेको ४० मे.वा. क्षमताको माथिल्लो चमेलिया जलविद्युत आयोजनाको निर्माण पश्चात् ६२.५ मेगावाट विद्युत उत्पादन गर्ने क्षमताको कम्पनी बन्ने छ ।



कम्पनीको प्रधान कार्यालय

कम्पनी स्थापना भएको मिति	२०६०/०३/०५
पब्लिक लिमिटेडमा परिणत	२०७०/०४/०६
कम्पनीको दर्ता नं.	११४४७/०५९/०६०
कम्पनीको पान नं.	३०१४४२९१२
स्थानीय बासिन्दालाई शेयर बाँडफाँड	२०७१/१२/०४
सर्वसाधारणलाई शेयर बाँडफाँड	२०७२/०५/१५
शेयर नेपाल स्टक एक्सचेन्जमा सूचीकृत मिति	२०७२/०७/२३
बजारमा शेयर खरिद बिक्री सुरु भएको मिति	२०७२/०८/०२
लकडि पूर्णरूपले खुलेको मिति	२०७५/०७/२३
शेयर कारोबार संकेत	API



आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

अपि पावर कम्पनी लिमिटेडको १९औं वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित हुनुभएका सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूमा सञ्चालक समिति तथा मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट हार्दिक स्वागत अभिवादन व्यक्त गर्दछु । कम्पनीको यस १९औं वार्षिक साधारणसभामा उपस्थित भएर कम्पनीको वार्षिक प्रतिवेदन प्रस्तुत गर्न पाउँदा मलाई खुसी लागेको छ ।

विश्वव्यापी रूपमा फैलिएको कोरोना भाइरसबाट लाग्ने कोभिड १९ रोगका कारण कम्पनीको १८औं वार्षिक साधारण सभा मिति २०७८/०५/२५मा Zoom App को प्रयोग द्वारा सम्पन्न भएको थियो । आज यो साधारण सभा प्रत्यक्ष रूपमा शेयरधनीहरूको माफमा गर्न पाउँदा मलाई खुसिको अनुभूति भएको छ । आर्थिक वर्ष २०७८/०७९ देखि कम्पनीका वित्तीय विवरणहरू NFRS (Nepal Financial Reporting Standards) बाट जारी गरिएकोले यो साधारणसभा ढिला हुन गएको हो । यसको लागि म सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूमा क्षमायाचना गर्दै आगामी साधारणसभा समयमै गर्ने प्रतिवद्धता प्रकट गर्दछु ।

वि.सं. २०६० साल आषाढ ५ गते प्राइमेट कम्पनीको रूपमा स्थापित अपि पावर कम्पनी प्रा. लि. मिति २०७० साल श्रावण ६ गते पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत भई विद्युत विकासको काममा संलग्न भएको यस कम्पनीमा करिब एक लाख उनाब्बे हजार शेयरधनीहरूको लगानी रहेको छ । शेयरधनीहरूको लगानीमा उचित प्रतिफल प्रदान गर्ने उद्देश्यका साथ कम्पनी सदैव समर्पित भएर काम गरिरहेको छ । कम्पनीको मूल उद्देश्य भनेको जलविद्युत एवं सौर्य आयोजनाहरूको निर्माण गरी संचालन गर्ने र अन्य मूनाफादायी आयोजनाहरूमा समेत लगानी गरी लाभ आर्जन गर्ने रहेको छ ।

शेयरधनी महानुभावहरू,

अपि पावर कम्पनी लिमिटेडद्वारा निर्माण पुरा गरी संचालन गरिएको प्रथम जलविद्युत आयोजना सुदूर पश्चिम प्रदेशको, दार्चुला जिल्ला भई वहने नौगड गाढ नदीको पानी उपयोग गरी ८.५ मेगावाट क्षमताको नौगड गाढ जलविद्युत आयोजना निर्माण कार्य सम्पन्न गरी मिति २०७२ साल भाद्र ०२ गते देखि व्यावसायिक विद्युत उत्पादन गरिरहेको छ । सुदूर पश्चिम प्रदेशमा नीजि लगानीबाट संचालन भएको यो पहिलो जलविद्युत आयोजना हो । यसैगरी कम्पनीको दोश्रो आयोजना ८ मेगावाट क्षमताको अपर नौगड गाढ जलविद्युत आयोजना पनि यसै क्षेत्रमा पहिलो आयोजना भन्दा करिब ५ किलोमिटर माथि रहेको छ । नौगड गाढ नदीकै पानी उपयोग गरी यस आयोजनाको निर्माण कार्य सम्पन्न भई मिति २०७६ साल कार्तिक १३ गतेबाट व्यवसायिक विद्युत उत्पादन गरिरहेको छ । यी दुवै आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतशक्ति नेपाल विद्युत प्राधिकरणको वलौच सवस्टेशनमा जडान गरी बलौच अत्तरीया १३२ के.भि. ट्रान्समिसन लाईन मार्फत राष्ट्रिय प्रसारण लाइनमा प्रवाह भइरहेको छ ।

अपि पावर कम्पनी लिमिटेडले प्रथम सौर्य विद्युत आयोजनाको रूपमा रौतहट जिल्लाको, चन्द्रपुर नगरपालिकामा ४ मेगावाट क्षमताको ग्रिडमा आबद्ध चन्द्रनिगाहपुर सौर्य विद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य सम्पन्न गरी मिति २०७७ साल भाद्र ०६ गतेबाट व्यवसायिक विद्युत उत्पादन गरिरहेको छ । यो आयोजना निर्माणको लागी कम्पनीले आन्तरिक साधनको परिचालन गरेको छ । अपि पावर कम्पनी लिमिटेडको दोश्रो सौर्य आयोजना धनुषा जिल्लाको मिथिला नगरपालिकामा १ मेगावाट क्षमताको ग्रिडमा आबद्ध ढल्केबर सौर्य विद्युत आयोजना मिति २०७८/१०/०२ गतेबाट व्यवसायिक विद्युत उत्पादन गरी संचालन गरिरहेको छ । त्यसैगरी कम्पनीले बारा जिल्लाको जितपुर-सिमरा उपमहानगरपालिकामा कम्पनीको तेश्रो सौर्य आयोजना १ मेगावाट क्षमताको ग्रिडमा आबद्ध सिमरा सौर्य विद्युत आयोजना मिति २०७९/०४/०८ गतेबाट व्यवसायिक विद्युत उत्पादन गरिरहेको छ । "ऊर्जा मिश्रण" को नीति अनुरूप अपि पावर कम्पनीले सौर्य उर्जा तर्फ कूल ६ मे.वा को विद्युत आयोजनाहरू निर्माण गरी संचालन गरिरहेको जानकारी यहाँहरू समक्ष गराउँदा खुसीको अनुभूति भईरहेको छ ।

कम्पनीले तेश्रो जलविद्युत आयोजनाको रूपमा सुदूर पश्चिम प्रदेश, दार्चुला जिल्ला भई वहने चमेलिया नदीको पानी उपयोग गरी ४० मेगावाट क्षमताको माथिल्लो चमेलिया जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य अन्तिम चरणमा पुगेको छ । यस आयोजनाको विद्युत खरीद बिक्री सम्झौता मिति २०७५ साल फाल्गुण १५ गते नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग सम्पन्न भई नेपाल सरकार, ऊर्जा मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग मार्फत मिति २०७६ साल आश्विन १२ गते विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र समेत प्राप्त भएको जानकारी यहाँहरू समक्ष गराउँदछु । माथिल्लो चमेलिया जलविद्युत आयोजनाबाट वार्षिक २६.४१ करोड युनिट विद्युत उत्पादन हुनेछ । उत्पादित विद्युत मध्ये ३० प्रतिशत हिउँदका ६ महिनामा र बाँकी ७० प्रतिशत वर्षाका ६ महिनामा उत्पादन हुनेछ । यस आयोजनाको विद्युत बिक्रीबाट वार्षिक १५५ करोड आय आर्जन हुनेछ । यस आयमा ८ वर्षसम्म वार्षिक ३ प्रतिशतका दरले वृद्धि हुँदै जानेछ । यस आयोजना निर्माणका लागि जम्मा रु. ७४० करोड लगानी लाग्ने अनुमान छ । यसको ३० प्रतिशतले हुने रु. २२२ करोड शेयरधनीहरूको लगानी र बाँकी रु. ५१८ करोड रकम श्री हिमालयन बैंक लिमिटेडको अगुवाईमा बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरू सहभागी रहि मिति २०७७ साल आश्विन ११ गते वित्तीय व्यवस्थापन सम्झौता सम्पन्न गरिएको छ । यस आयोजना निर्माणका लागि शेयरधनीहरूको तर्फबाट गर्नुपर्ने लगानीका लागि हकप्रद शेयर निष्काशन गरी रु. २२२ करोड संकलन गरि लगानी जुटेको छ । यसको लागि म सम्पूर्ण शेयरधनीहरूलाई धन्यवाद दिन चाहन्छु । यस आयोजनाको विद्युत बिक्री वापत प्राप्त आयबाट समेत शेयरधनीहरूलाई वार्षिक रूपमा लाभांश उपलब्ध गराइनेछ । यो आयोजनाको मिति २०७९ साल फाल्गुन मसानन्त भित्र निर्माण सम्पन्न गरी विद्युत उत्पादन गर्ने लक्ष्य सहित कार्य भईरहेको छ ।

८.५ मेगावाट क्षमता उत्पादनबाट शुरु गरिएको यस कम्पनी हालको अवस्थामा २२.५ मेगावाट क्षमताको विद्युत उत्पादन गर्ने कम्पनी भएको छ । कम्पनीले निर्माण गरिरहेको ४० मे.वा क्षमताको माथिल्लो चमेलिया जलविद्युत आयोजनाको निर्माण पश्चात् ६२.५ मेगावाट विद्युत

उत्पादन गर्ने क्षमताको कम्पनी बन्ने छ । आगामी आ.व.बाट यस कम्पनीका ६ आयोजनाहरूको नियमित तथा निरन्तर संचालनबाट आय आर्जन भई मुनाफा बृद्धि हुँदै जानेछ ।

कम्पनीले आर्थिक वर्ष २०७८/७९ मा आर्जित मुनाफाबाट शेयरधनीहरूलाई ७.५ प्रतिशतका दरले बोनस शेयर र ०.३९४७ प्रतिशत कर प्रयोजनका लागि नगद लाभांश प्रदान गर्ने प्रस्ताव गरेका छौं । कम्पनीले आफ्नो विद्युत आयोजनाहरूबाट विद्युत उत्पादन गर्न शुरू गरेको आर्थिक वर्ष २०७२/७३ देखिनै शेयरधनीहरूलाई लाभांश उपलब्ध गराउँदै आएको छ ।

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

देशमा बढ्दो ब्याजदरलाई मध्यनजर गर्दै हामीले निर्माण सम्पन्न गरी विद्युत उत्पादन गरिरहेको जलविद्युत आयोजनाहरू क्रमशः ८.५ मे.वा. क्षमताको नौगड गाढ जलविद्युत आयोजना र ८.० मेगावाट क्षमताको अप्पर नौगड गाढ जलविद्युत आयोजना तथा सौर्य आयोजनाहरू क्रमशः ४.० मे.वा. क्षमताको चन्द्रनिगाहपुर सौर्य विद्युत आयोजना, १.० मे.वा. क्षमताको ढल्केबर सौर्य विद्युत आयोजना र १.० मे.वा. क्षमताको सिमरा सौर्य विद्युत आयोजनाको ऋणमोचन गर्न हाल विद्यमान रहेको कम्पनीको चुक्ता पूँजीमा आ.व. २०७८/०७९ को ७.५ प्रतिशत बोनस शेयर समेत समावेश गरी कायम हुने कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु. ४१३.३२ करोडको १ : ०.४० को अनुपातका दरले हुने रु. १६५.३२ करोड बराबरको हकप्रद शेयर निष्काशन गर्ने प्रस्ताव यस सभा समक्ष प्रस्तुत गरेको छौं । हकप्रद निष्काशन वापत प्राप्त भएको रकम कम्पनीले विद्युत उत्पादन गरिरहेको जलविद्युत तथा सौर्य विद्युत आयोजनाहरूको बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरूमा कायम रहेको बक्यौता ऋण भुक्तान गरी ब्याज बापतको तिर्नुपर्ने रकम सुरक्षित गरि आगामी वर्षहरूमा कम्पनीले शेयरधनी महानुभावहरूलाई प्रदान गर्ने लाभांश समेतमा बृद्धि हुँदै जानेछ । यस प्रस्तावलाई यस सभाबाट अनुमोदन गरिदिनुहुन शेयरधनी महानुभावहरू समक्ष हार्दिक आह्वान गर्दछु ।

अपि पावर कम्पनी लिमिटेडको शेयर २०७२/०८/०२ देखि नेपाल स्टक एक्सचेन्जमा सुचिकृत भई कारोबार भईरहेको छ । सुचिकृत भई कारोबार हुदाँ कम्पनीको शेयरको मुल्य रु. ३१३/- रहेको थियो । शेयर बजारमा अएका उतार चढाव पश्चात् यो प्रतिवेदन लेखन गर्दा अर्थात् २०७९/१०/२५ गते कम्पनीको शेयरको बजार मुल्य रु. २९६/- रहेको छ । आगामी दिनहरूमा नेपालको शेयर बजारमा उच्च मूल्य कायम हुने कम्पनी बनाउन हामी प्रयासरत छौं ।

आगामी दिनहरूमा हामी जलाशययुक्त जलविद्युत तथा ठुला क्षमताको सौर्य विद्युत आयोजनाका साथ साथै कृषि विकासका विभिन्न कार्यहरू गर्ने लक्ष्य लिएर काम गर्नेछौं । जलविद्युतलाई बहुआयामिक आयोजना र यसमा कृषि विकासका आयोजनाहरूसँग जोडेर अघि बढाउने हाम्रो उद्देश्य रहेको छ ।

विश्वमा बढ्दो वातावरणका समस्यालाई समाधान गर्दै कार्बन उत्सर्जन काम गर्न विभिन्न प्रयत्न भईरहेका छन् । यस मध्ये जलविद्युत (हरित ऊर्जा) बाट हाइड्रोजन ऊर्जा, अमोनिया तथा रसायनिक मल उत्पादन गर्ने मार्गमा नमुना स्वरूप पहिलो आयोजनाको रूपमा १ मेगावाट क्षमताको हाइड्रोजन आयोजना निर्माण गर्न हामी लागि परेको छौं । भारतको नयाँ दिल्लीमा कार्यालय रहेको Greenzo Power Pvt. Ltd. संग सहकार्य गरेर आगामी २ वर्ष भित्र हामी नेपालमा ग्रिन हाइड्रोजन उत्पादन गर्न सफल हुनेछौं । यसका लागि अध्ययन र प्रविधि छनौट गर्ने कार्य गरिरहेका छौं । विश्व बजारमा हाइड्रोजनबाट चल्ने कार, बस, ट्रक आदि आविस्कार भईरहेको सन्दर्भमा हामी नेपाल तथा भारतका बजारमा गुड्ने यातायातका साधनलाई इन्धन उपलब्ध गराई स्वच्छ वातावरण बनाउने कार्य गर्दै देशको सेवा गर्न चाहन्छौं ।

नेपालमा ठुलो परिमाणमा अमोनिया ग्याँसको आवश्यकता रहेको छ । यो एक औद्योगिक कच्चा पदार्थ हो । यसको लागि जलविद्युत आयोजनाहरू भएको ठाउँमा अमोनिया प्लान्ट लगाई देशलाई आत्मनिर्भर बनाउने मार्गमा काम गर्न सकिन्छ । हाइड्रोजन, अमोनिया र कार्वन को मिश्रणबाट Urea, Potass, Phosphorus जातका रसायनिक मलहरू उत्पादन गर्न सकिन्छ । यो नयाँ आधुनिक प्रविधि हो । यसको उपयोग गरेर नेपालमा रसायनिक मल कारखाना स्थापन गरेर संचालन गर्न सरकारी तथा निजी साभेदारी मोडलमा हामी काम गर्न चाहन्छौं । यसका लागि संघीय सरकार तथा प्रदेश सरकारसँग मिलेर सहकार्यमा काम अघि बढाउन चाहन्छौं । काठमाडौं विश्वविद्यालयका प्राध्यापकहरूको ज्ञान र सीपबाट यी कामहरू गर्न सकिन्छ र अपुग कामहरूका लागि विदेशी सहायताको खोजी गर्न नेपाल सरकारले अपि पावर कम्पनी लिमिटेडलाई सहयोग गर्नेछ भन्ने विश्वास लिएका छौं । यस प्रकारका आयोजना संचालन गरेर हामी नेपालमा बढ्दो विद्युत उत्पादनलाई औद्योगिक परियोजनामा उपयोग गरी नेपाललाई सम्पन्न बनाउने मार्गमा अघि बढिरहेको छौं ।

हाम्रो उद्देश्य यस अपि पावर कम्पनी लिमिटेडलाई नेपालकै सबैभन्दा ठुलो र राम्रो कम्पनीको रूपमा स्थापित गर्ने हो । यसबाट हामी कुनै पनि दिन विक्षिप्त भएका छैनौं । कम्पनीका कर्मचारी साथीहरू एवं संचालक समितिका पदाधिकारीहरूले अहोरात्र कार्य गरिरहेका छन् । कम्पनीलाई आजको यस अवस्थामा पुर्न्याउन सहयोग गर्नुहुने शेयरधनी महानुभावहरू, वित्तीय सहयोग गर्ने बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरू, बीमा कम्पनीहरू, सिभिल निर्माणको कार्य गर्ने श्री सि.ए.बि. ग्वाल्लेक जे.भि., श्री मकालु डेभलपर्स लिमिटेड तथा श्री लट्टीनाथ कन्सल्टेक्सन प्रा.लि., हाइड्रोमेकानिकलको कार्य गर्ने श्री अपि हाइड्रो मेकानिकल कम्पनी लि., इलेक्ट्रोमेकानिकल सम्बन्धि कार्य गर्ने श्री Andritz Hydro र श्री Geppert Hydro तथा सौर्य विद्युत आयोजना निर्माण गर्ने श्री कुशल प्रोजेक्टस नेपाल तथा श्री नेपाल विद्युत प्राधिकरण, श्री नेपाल सरकार उर्जा मन्त्रालय, वातावरण मन्त्रालय, वन तथा भू-संरक्षण मन्त्रालय, उद्योग मन्त्रालय, सञ्चार मन्त्रालय, श्री विद्युत नियमन आयोग, श्री विद्युत विकास विभाग, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, श्री नेपाल धितोपत्र बोर्ड, श्री नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेड, श्री सिडिएस क्लिरिङ्ग लिमिटेड, आयोजना स्थलहरूका स्थानिय बासिन्दाहरू, स्थानिय सरकार, पत्रकार मित्रहरू, कम्पनीको काममा अथक मेहनत गर्नुहुने सम्पूर्ण कर्मचारीहरूको साथै कम्पनीलाई सदैव हौसला प्रदान गर्ने शुभचिन्तकहरूमा हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

म यस गरिमामय सभाबाट यस कम्पनी प्रति शेयरधनी महानुभावहरूले देखाउनु भएको आस्था तथा विश्वास प्रति हार्दिक धन्यवाद तथा कृतज्ञता ज्ञापन गर्दै आफ्नो व्यस्त कार्यक्रमको बावजुत पनि यस सभामा उपस्थित भई कम्पनीको हौसला बढाई दिनु भएकोमा कम्पनीको सञ्चालक समिति तथा मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट धन्यवाद दिँदै सञ्चालक समितिद्वारा प्रस्तुत प्रतिवेदन माथि छलफल गरी अनुमोदनको लागि प्रस्तुत गर्दछु ।

धन्यवाद

(सतिस न्यौपाने)

अध्यक्ष

आर्थिक वर्ष २०७८/०७९

कम्पनी ऐन २०६३ को दफा १०९ उपदफा (४) बमोजिम सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

कम्पनीको १९औं वार्षिक साधारण सभामा संचालक समितिको प्रतिवेदन, आ.व. २०७८/०७९ प्रस्तुत गर्न पाउँदा हामीलाई अत्यन्तै खुसी लागी रहेको छ ।

अपि पावर कम्पनी लिमिटेड वि.स. २०६० साल अषाढ ५ गते कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा प्राईभेट कम्पनीको रूपमा दर्ता भई वि.स. २०७० साल श्रावण ६ गते पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत गरी विद्युत उत्पादन आयोजना निर्माण सम्बन्धि व्यवसाय गरिरहेको कम्पनी हो । कम्पनीको हाल अधिकृत पूँजी रु. ५०० करोड, जारी पूँजी रु. ४०० करोड र चुक्ता पूँजी रु. ३८४.४९ करोड पुगेको छ ।

कम्पनीको पूँजी र लाभांश विवरण :

आर्थिक वर्ष	चुक्ता पूँजी (रु. करोड)	लाभांश प्रतिशत	कैफियत
२०७२/०७३	१००.००	५ प्रतिशत	वोनश शेयर
२०७३/०७४	१०५.००	८ प्रतिशत	वोनश शेयर
२०७४/०७५	११३.४	५ प्रतिशत	वोनश शेयर
२०७५/०७६	११९.०७	५ प्रतिशत	वोनश शेयर
२०७६/०७७	१२५.०२३५	९ प्रतिशत	वोनश शेयर
२०७७/०७८	१३६.२७५६	५६.७ करोड	प्रथम चरण हकप्रद जारी
२०७७/०७८	१९२.९७५	५६.७ करोड	दोश्रो चरण हकप्रद जारी
२०७७/०७८	२४९.६७५	१०.५ प्रतिशत	वोनश शेयर
२०७८/०७९	२७५.८९१	१०८.६ करोड	तेस्रो चरणको हकप्रद जारी
हालको चुक्ता पूँजी	३८४.४९	७.५ प्रतिशत	प्रस्तावित वोनश शेयर

कम्पनीले वर्षेनी खुद मुनाफाबाट शेयरधनीहरूलाई वितरण गर्ने वोनश यस आ.व. २०७८/०७९ को लेखापरिक्षण पश्चात् कम्पनीको खुद मुनाफाबाट शेयरधनीहरूलाई ७.५ प्रतिशतका दरले वोनश शेयर र ०.३९४७ प्रतिशत कर प्रयोजनका लागि नगद लाभांश को रूपमा उपलब्ध गराईएको छ । यसपछि कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु. ४१३.१५ करोड पुग्नेछ । कम्पनीले हालसम्म नियमित रूपमा आयोजनाहरूको विकास एवम् निर्माण कार्य सम्पन्न गरी आयोजनाहरू संचालन गर्दै नाफा आर्जन गरिरहेको छ । आजको यस साधारण सभाबाट प्रस्ताव पारित भएपछि स्वचलित विधिबाट लाभांश शेयरधनी महानुभावहरूको खातामा जम्मा हुनेछ ।

अपि पावर कम्पनी लिमिटेडले मिति २०७१ साल माघ २ गते उद्योग प्रभावित क्षेत्रका लागि र २०७२ साल आषाढ २१ गते देखि २०७२ साल आषाढ २४ गतेसम्म सर्वसाधारण जनताका लागि शेयर बिक्री खुल्ला गरिएको साधारण शेयर मिति २०७२ साल पौष ३ गतेबाट नेपाल धितोपत्र बोर्डमा सुचिकरण गरिएको थियो । कम्पनीको आयोजना प्रभावित क्षेत्रका प्रभावित शेयरधनीहरूको शेयर मिति २०७४ साल चैत्र ३ गतेबाट कर्मचारी एवम् सामुहिक लगानीकर्ता शेयरधनीहरूको शेयर मिति २०७५ साल भदौ २४ गतेबाट र संस्थापक शेयरधनीहरूको शेयर मिति २०७५ साल कार्तिक २४ गतेबाट बिक्री वितरण खुल्ला भई नेपाल स्टक एक्सचेन्जमा साधारण शेयर सरह कारोवार भईरहेको छ । कम्पनीको शेयरको अधिकतम कारोवार मूल्य रु. ८४०/- रहेको थियो भने न्युनतम कारोवार मूल्य रु. १०३/- सम्म रहेको थियो ।

पब्लिक लिमिटेड कम्पनीको रूपमा स्थापना भई विद्युत विकासको काममा संलग्न भएको यस कम्पनीमा धेरै शेयरधनीहरूको लगानी रहेको छ । शेयरधनीहरूलाई लगानीमा उचित प्रतिफल प्राप्त होस भन्ने चाहनाका साथ कम्पनी सदैव समर्पित भएर काम गरिरहेको छ ।

कम्पनीको हकप्रद शेयर (१ : ०.४०) निष्काशन सम्बन्धमा

अपि पावर कम्पनी लिमिटेडको मिति २०७९ साल माघ ०२ गते बसेको संचालक समितिको निर्णयले हाल देशमा बढ्दो ब्याजदरलाई मध्यनजर गर्दै कम्पनीले निर्माण सम्पन्न गरी विद्युत उत्पादन गरिरहेको तपशिल बमोजिका जलविद्युत तथा सौर्य विद्युत आयोजनाहरूको ऋणमोचन गर्न कम्पनीको हकप्रद शेयर निष्काशन गर्ने निर्णय गरी अनुमोदनको लागि यस सभामा पेश

गरेको छ । कम्पनीको हाल विद्यमान रहेको चुक्ता पूँजी रु. ३८४.४९ करोडमा आ.व. २०७८/०७९ को ७.५ प्रतिशत बोनस शेयर समेत समावेश गरी कायम रहने चुक्ता पूँजी रु. ४१३.३२ करोडको १:०.४ को अनुपातका दरले हुने रु. १६५.३२ करोड बराबरको हकप्रद शेयर निष्काशन गर्न यस सभा समक्ष प्रस्ताव गरिएको छ । हकप्रद निष्काशन वापत प्राप्त भएको रकम कम्पनीले विद्युत उत्पादन गरिरहेको तपशिल बमोजिमको जलविद्युत तथा सौर्य विद्युत आयोजनाहरूको बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरूमा रहेको कायम बक्यौता ऋण भुक्तान गरी ब्याज वापतको तिर्नुपर्ने रकम अनुमानित रु. १६.९९ करोड सुरक्षित गरी कम्पनीको मुनाफामा बृद्धि गर्ने हेतुले हकप्रद शेयर निष्काशन गर्न लागिएको छ । यसरी हकप्रद निष्काशन पश्चात् परियोजनाहरूको ऋण भुक्तान गरी शेयरधनी महानुभावहरूलाई कम्पनीले हरेक आ.व.मा उपलब्ध गराईने लाभांश समेतमा आगामी वर्षहरूमा बृद्धि हुँदै जाने भएको हुँदा यस सभा समक्ष हकप्रद शेयर निष्काशन गर्ने प्रस्ताव अनुमोदन गर्न हार्दिक आह्वान गर्दछौ ।

तपशिल

हाल विद्यमान कायम रहेको ऋण रकम

परियोजना	क्षमता	बक्यौता ऋण रकम	अगुवा बैंक
नौगड गाढ जलविद्युत आयोजना	८.५ मे.वा.	३२२,९९०,५९०.४३	नेपाल बैंक लि.
अप्पर नौगड गाढ जलविद्युत आयोजना	८.० मे.वा.	१,०५८,८५०,०००.००	नेपाल एसबिआई बैंक लि.
चन्द्रनिगाहपूर सौर्य विद्युत आयोजना	४.० मे.वा.	२१६,५८३,४७५.००	ग्लोबल आईएमई बैंक लि.
ढल्केबर सौर्य विद्युत आयोजना	१.० मे.वा.	४४,३५०,०००.००	
सिमरा सौर्य विद्युत आयोजना	१.० मे.वा.	४२,८००,०००.००	
जम्मा		१,६५८,५७४,०६५.४३	

अनुमानित एक वर्षको ब्याज रकम

परियोजना	आ.व. २०८०/०८१ ब्याज रकम	ब्याज प्रतिशत
नौगड गाढ जलविद्युत आयोजना	३२,०४४,६९०	११.०९
अप्पर नौगड गाढ जलविद्युत आयोजना	१०६,२६३,२३६	१०.४७
चन्द्रनिगाहपूर सौर्य विद्युत आयोजना	२१,८५०,६९८	१०.४८
ढल्केबर सौर्य विद्युत आयोजना	५,०५६,५४५	११.९९
सिमरा सौर्य विद्युत आयोजना	४,७६५,६९५	११.९९
जम्मा	१६९,९८०,८६४	

१. विगत वर्षको कारोबारको सँहावलोकन

कम्पनीको शेयर पूँजी, सञ्चित तथा कर्जा :

विवरण	आ.व. २०७८/०७९	आ.व. २०७७/०७८
शेयर पूँजी	३,८४४,९१५,५४५.७५	२,४७५,१९६,२५०.००
जगेडा कोष तथा सञ्चित नाफा	१५७,२२९,८०२.००	८,१८७,९७५,११.००
शेयर प्रिमियम	१५१,६६५,८८०.००	१५२,०८९,८२३.००
जम्मा पूँजी	४,१५३,८११,२२८.००	२,८०८,०८३,५८४.००
दियकालिन ऋण कर्जा	४,२१८,८२०,६२२.००	२,६६३,७५७,६६३.००

अपि पावर कम्पनी लिमिटेडको वित्तीय अवस्था निम्न अनुसार रहेको छ :

विवरण	आ.व. २०७८/०७९	आ.व. २०७७/०७८	परिवर्तन %
नेपाल विद्युत प्रधिकरणलाई विद्युत विक्री	५१८,५१२,३२३.००	३६७,२८८,४४८.००	४१.१७
आयोजना संचालन खर्च	८७,४८६,१२९.००	४४,८२३,७१५.००	९५.१७
अन्य आम्दानी	११,३३५,५६७.००	५८,३६४,३३९.००	(८०.५७)
प्रशासनिक तथा अन्य खर्च	७,८३९,०१९.००	११,०७१,९१२.००	(२९.१९)
कर अधिको नाफा	१०८,१५६,१२७.००	१२७,१३६,७८७.००	(१४.९२)
खुद मुनाफा (कर पछि)	१०६,१४२,२३४.००	११३,२२७,२३४.००	(६.२६)
अन्य कम्पनीमा लगानी	२५०,५४७,३७१.००	९६,९९९,१५५.००	१५८.२९
प्रतिशेयर आम्दानी रु.	३.०६	३.३५	(८.६६)

२. कम्पनीको शेयर संरचना

अपि पावर कम्पनी लिमिटेडमा आयोजना प्रभावित क्षेत्रका प्रभावित शेयरधनीहरूको शेयर मिति २०७४ साल चैत्र ३ गतेबाट, कर्मचारी एवम् सामुहिक लगानीकर्ता शेयरधनीहरूको शेयर मिति २०७५ साल भदौ २४ गतेबाट र संस्थापक शेयरधनीहरूको शेयर मिति २०७५ साल कार्तिक २४ गतेबाट बिक्रि वितरण खुल्ला भई नेपाल स्टक एक्सचेन्जमा साधारण शेयर सरह कारोवार भई कम्पनीको आ.व. २०७८/०७९ को मसान्तमा जम्मा शेयरधनीहरूको संख्या करिब एक लाख उनानब्बे हजार रहेको छ ।

अधिकृत पूँजी: कम्पनीको अधिकृत पूँजी रु. ५,००,००,००,०००/- (अक्षरेपी पाँच अर्ब) रहेको छ । उक्त पूँजीलाई रु.१००/- का दरले ५,००,००,००० (अक्षरूपी पाँच करोड) थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।

जारी पूँजी: कम्पनीको जारी पूँजी रु. ४,००,००,००,०००/- (अक्षरेपी चार अर्ब) रहेको छ । उक्त पूँजीलाई रु.१००/- का दरले ४,००,००,००० (अक्षरूपी चार करोड) थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।

चुक्ता पूँजी: कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु. ३,८४,४९,९५,५४५.७५ (अक्षरूपी तीन अर्ब चौरासी करोड उनन्चास लाख पन्ध्र हजार पाँच सय पैतालिस रूपैया पचवत्तर पैसा) रहेको छ । उक्त पूँजीलाई रु. १००/- का दरले ३,८४,४९,९५,५४५.७५ किता साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।

३. कम्पनीको संचालित, निर्माणाधीन तथा माती आयोजनाहरू

क) नौगड गाढ जलविद्युत आयोजना (८.५ मेगावाट)

अपि पावर कम्पनी लिमिटेडले प्रथम आयोजनाको रूपमा सुदुर पश्चिम प्रदेश, दार्चुला जिल्ला भई वहने नौगड नदीको पानी उपयोग गरी ८.५ मेगावाट क्षमताको नौगड गाढ जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य सम्पन्न गरी मिति २०७२ साल भाद्र ०२ गतेबाट व्यवसायिक विद्युत उत्पादन गरिरहेको छ । कम्पनीले संचालन गरेको यस आयोजनाको बहाल अविधि मिति वि.सं. २०६९/३/३१ देखि वि.सं. २१०४/०३/३० गतेसम्म रहेको छ । सुदुर पश्चिम प्रदेशमा नीजि लगानीबाट सञ्चालन भएको यो नै प्रथम विद्युत आयोजना हो ।

नौगड गाउँपालिका वडा नं. ०६, सुकेखोला स्थित कम्पनीले बाँध निर्माण गरी करिब ४.७ किलोमिटर लामो २.१ मिटर व्यासको पेनस्टक पाईपको सहायताले नौगड नदीको पानी फकाइ शैल्यशिखर नगरपालिका वडा नं. ०२, देथला स्थित विद्युत गृह निर्माण गरी आयोजना सम्पन्न गरी निरन्तर विद्युत उत्पादन गरिरहेको छ । यस आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत ५ किलोमिटर ३३ के.भि. ट्रान्मिसन लाईन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको बलौच सवस्टेशनमा जडान गरी राष्ट्रिय प्रसारण लाईनमा विद्युत प्रवाह भईरहेको छ ।

यस आयोजनाको वित्तीय व्यवस्थापन नेपाल बैंक लिमिटेडको अगुवाईमा वित्तीय संस्थाहरूको सह-वित्तीयकरण (Consortium) बनाई लगानी गरिएको छ ।

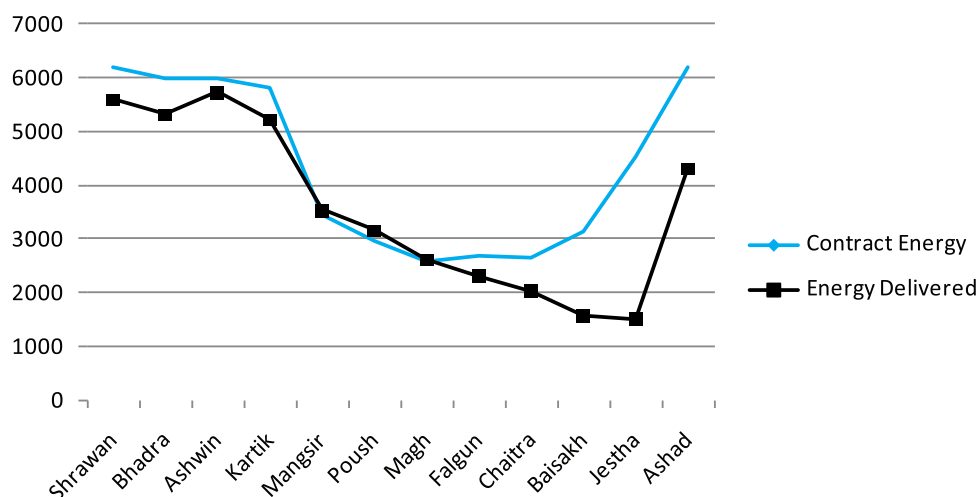
Salient Features

Location	: Saileshikhar Municipality and Naugarh Rural Municipality, Darchula District
Type	: Run of River
Design Discharge (Q40)	: 8.50 m ³ /s
Gross Head	: 137.00m
Net Head	: 122.30m
Capacity	: 8.5 MW
Annual Energy	: 53.64 GWh
Headrace Pipe Length	: 3740.40m
Headrace Pipe Size	: 2.10m to 2.00m Dia, 10mm to 12mm thickness
Penstock Pipe Size	: 1.70m Dia, 12mm to 22mm thickness
Surge Shaft	: Circular Cylinder, Concrete, 1
Turbine Type	: Francis Turbine
No. of Units	: Two

Naugarh Gad Hydroelectric Project (8.5 MW) Generation F.Y. 2078/079

Month	Contract Energy MWh	Energy Delivered MWh	Generated Energy %	Revenue
Shrawan	6204.21	5599	90.25	26,420,264.00
Bhadra	6010.33	5324	88.58	25,111,124.00
Ashwin	6010.33	5730	95.34	27,046,481.00

Kartik	5816.448	5220	89.75	24,634,527.00
Mangsir	3436.707	3526	102.60	16,203,005.00
Poush	2948.177	3152	106.91	24,351,402.00
Magh	2564.546	2599	101.34	21,499,215.00
Falgun	2666.632	2295	86.06	18,957,532.00
Chaitra	2644.5	2026	76.61	16,729,772.00
Baisakh	3112.552	1558	50.06	7,354,156.00
Jestha	4510.176	1492	33.08	7,042,290.00
Ashadh	6204.21	4305	69.39	20,319,600.00
			Total	235,669,368.00



कुल लागत (रु.)	जम्मा ऋण (रु.)	बक्यौता ऋण (रु.)	ऋण उपभोग शुरू मिति	ऋण भुक्तान अवधि
१,५२९,१४६,५६०.००	७६८९७००००.००	३७१,८७३,८९१	२०७०/०९/२५	पौष २०७२ देखि आश्विन २०८४

आयोजना	रोयल्टि बृद्धि आ.व.
नौगड गाढ जलविद्युत आयोजना (८.५ मे.वा.)	२०८७/०८८

आयोजना	शत प्रतिशत आयकर छुट अवधि	५० प्रतिशत आयकर छुट अवधि	सामान्य कर लागु
नौगड गाढ जलविद्युत आयोजना (८.५ मे.वा.)	२०७२/०७३ देखि २०८१/०८२ सम्म	२०८२/०८३ देखि २०८६/०८७ सम्म	२०८७/०८८ देखि

ख) अप्पर नौगड गाढ जलविद्युत आयोजना (८ मेगावाट)

यस अपि पावर कम्पनी लिमिटेडले व्यवसाय विस्तार गर्दै जाने उद्देश्य अनुसार दोश्रो आयोजनाको रूपमा सुदुर पश्चिम प्रदेश, दार्चुला जिल्ला भई बहने नौगड नदीकै पानी उपयोग गरी ८ मेगावाट क्षमताको अप्पर नौगड गाढ जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य सम्पन्न गरी मिति २०७६ साल कार्तिक १३ गतेबाट व्यवसायिक विद्युत उत्पादन गरिरहेको छ । यस आयोजनाको बहाल अवधि मिति वि.सं. २०७३/०९/१४ देखि वि.सं. २१०८/०९/१३ गतेसम्म रहेको छ ।

नौगड गाउँपालिका वडा नं. ०५, चिउँरीबगर स्थित कम्पनीले बाँध निर्माण गरी करिब ५.५ किलोमिटर लामो १.८ मिटर ब्यासको पेनस्टक पाईपको सहायताले नौगड नदीको पानी फर्काई नौगड गाउँपालिका वडा नं. ०६, सुकेखोला स्थित विद्युत गृह निर्माण गरी आयोजना सम्पन्न गरी विद्युत उत्पादन गरिरहेको छ । यस आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत ९ किलोमिटर लामो ३३ के.भि. ट्रान्मिसन लाईन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको बलौच सवस्टेशनमा जडान गरी राष्ट्रिय प्रसारण लाईनमा विद्युत प्रवाह भईरहेको छ ।

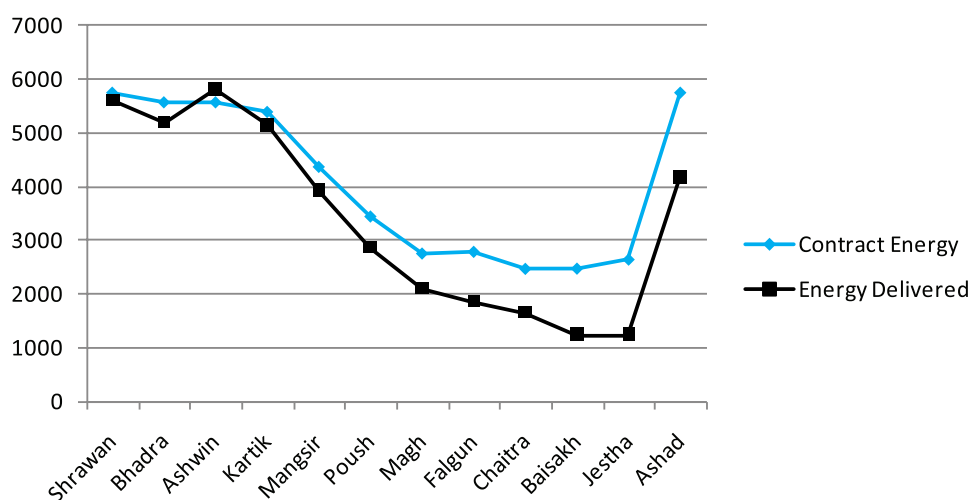
यस आयोजनाको वित्तीय व्यवस्थापन नेपाल बैंक लिमिटेडको अगुवाईमा वित्तीय संस्थाहरूको सह-वित्तीयकरण (Consortium) बनाई लगानी गरिएको छ ।

Salient Features

Location	: Naugarh Rural Municipality, Darchula District
Type	: Run of River
Design Discharge (Q40)	: 6.43 m ³ /s
Gross Head	: 163.44m
Net Head	: 144.00m
Capacity	: 8.0 MW
Annual Energy	: 49.10 GWh
Headrace Pipe Length	: 5150.00m
Headrace Pipe Size	: 1.70m to 1.65m Dia, 8mm to 16mm thickness
Penstock Pipe Size	: 1.60m Dia, 16mm to 20mm thickness
Turbine Type	: Francis Turbine
No. of Units	: Two

Upper Naugarh Gad Hydroelectric Project (8.0 MW), Generation F.Y. 2078/79

Month	Contract Energy MWh	Energy Delivered MWh	Generated Energy %	Revenue
Shrawan	5745	5620	97.83	27,200,145.00
Bhadra	5565	5201	93.45	25,675,142.00
Ashwin	5565	5820	104.58	27,489,190.00
Kartik	5386	5151	95.64	25,444,696.00
Mangsir	4362	3919	89.86	19,945,006.00
Poush	3436	2864	83.36	25,489,416.00
Magh	2745	2098	76.41	18,668,247.00
Falgun	2777	1851	66.67	16,477,276.00
Chaitra	2459	1643	66.83	14,625,682.00
Baisakh	2463	1237	50.23	6,295,493.00
Jestha	2632	1244	47.26	6,331,960.00
Ashadh	5745	4179	72.74	21,271,110.00
Total				234,913,363.00



कुल लागत (रु.)	जम्मा ऋण (रु.)	बक्यौता ऋण (रु.)	ऋण उपभोग शुरु मिति	ऋण भुक्तान अवधि
१,७५०,०४८,०४२.००	१,१७०,०००,०००.००	१,११७,३५०,२३७	२०७३/१०/१२	पौष २०७६ देखि आश्विन २०८८ सम्म

आयोजना	रोयल्टि बृद्धि आ.व.
अप्पर नौगड गाढ जलविद्युत आयोजना (८.० मे.वा.)	२०९१/०९२

आयोजना	शत प्रतिशत आयकर छुट अवधि	५० प्रतिशत आयकर छुट अवधि	सामान्य कर लागु
अप्पर नौगड गाढ जलविद्युत आयोजना (८.० मे.वा.)	२०७६/०७७ देखि २०८५/०८६ सम्म	२०८६/०८७ देखि २०९०/०९१ सम्म	२०९१/०९२ देखि

ग) चन्द्रनिगाहपुर सौर्य विद्युत आयोजना (४ मेगावाट)

नेपाल सरकारको ऊर्जा उत्पादनमा "ऊर्जा मिश्रण" को नीति अनुरूप अपि पावर कम्पनीले सोलार आयोजनाहरू निर्माण गरिरहेको छ । यस अन्तर्गत कम्पनीले प्रथम सौर्य विद्युत आयोजनाको रूपमा प्रदेश २, रौतहट जिल्ला, चन्द्रपुर नगरपालिकामा ४ मेगावाट क्षमताको ग्रिडमा आबद्ध चन्द्रनिगाहपुर सौर्य विद्युत आयोजनाको निर्माण सम्पन्न गरी मिति २०७८ साल भाद्र ०६ गतेबाट व्यासायिक विद्युत उत्पादन गरिरहेको छ । कम्पनीले संचालन गरेको यस आयोजनाको बहाल अवधि मिति वि.सं. २०७६/१०/०१ देखि वि.सं. २१०१/०९/२९ गतेसम्म रहेको छ ।

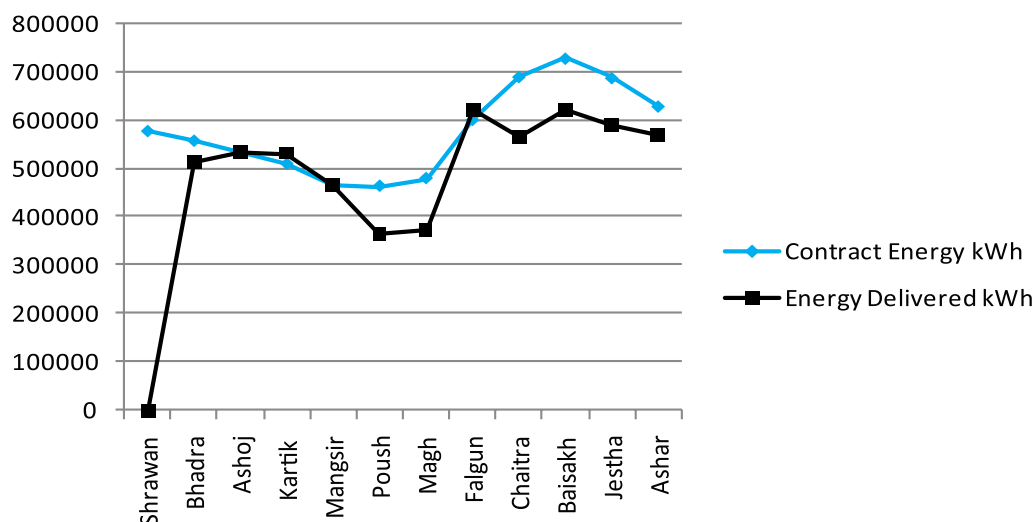
चन्द्रपुर नगरपालिका वडा नं. ०५, राजपेडा भन्ने स्थानमा श्री जनज्योति माध्यामिक विद्यालयको जग्गा २५ वर्षको लागि भाडामा लिई आवश्यक ४५० वाटका प्यानलहरू (करिब ११,०३२ वटा) जडान गरी विद्युत उत्पादन गरिरहेको छ । यस आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत ३ किलोमिटर लामो ३३ के.भि. ट्रान्समिसन लाईन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको चन्द्रनिगाहपुर सबस्टेशनमा जडान गरी राष्ट्रिय प्रसारण लाइनमा विद्युत प्रवाह भईरहेको छ । यस आयोजनाको वित्तीय व्यवस्थापन श्री बैंक अफ काठमाडौं लिमिटेडबाट सम्पन्न गरिएको छ । यस आयोजनाको विद्युत विक्री बापत प्राप्त आयबाट शेयरधनी महानुभावहरूलाई वार्षिक रूपमा लाभांश उपलब्ध गराइने छ ।

Solar Projects, Salient Features

Type of Scheme	: Grid Connected Solar PV
Solar Module Type	: Longi, Mono Crystalline
Capacity of Each Module	: 450W
No. of Module	: 2688 per MW
Mounting Structure	: MS Galvanized
Invertors Capacity	: 1000kVA per MW
Power Condition	: Input Voltage range 600-850 (1000kW), unit specifications
Number of Inverters	: One
Inverters Make	: ABB
Annual Average Energy	: 1677000kWh (per MW)
Land	: Five Acres of Vacant per MW
Power Evacuation	: Through 11kV or 33kV TL to NEA owned Grid Station

Chandranigahpur Solar PV Project (4.0 MW), Generation F.Y. 2078/79

Month	Contract Energy KWh	Energy Delivered KWh	Generated Energy %	Revenue
Shrawan	577754	0	0.00	-
Bhadra	557502	514630	92.31	3,836,588.00
Ashwin	533806	533820	100.00	3,896,886.00
Kartik	509359	532780	104.60	3,889,294.00
Mangsir	466136	467790	100.35	3,414,867.00
Poush	463157	366110	79.05	2,672,603.00
Magh	479225	375030	78.26	2,737,719.00
Falgun	601252	624160	103.81	4,556,368.00
Chaitra	690814	566160	81.96	4,132,968.00
Baisakh	729346	624160	85.58	4,556,368.00
Jestha	688534	591720	85.94	4,319,556.00
Ashadh	629041	570100	90.63	4,161,730.00
Total				42,174,947.00



कुल लागत (रु.)	जम्मा ऋण (रु.)	बक्यौता ऋण (रु.)	ऋण उपभोग शुरू मिति	ऋण भुक्तान अवधि
३५,४९५,३६४५.००	२३५,६३३,४७५.००	२२८,९३३,४७५	२०७७/०९/२०	पौष २०७८ देखि आश्विन २०९१ सम्म

आयोजना	शत प्रतिशत आयकर छुट अवधि	५० प्रतिशत आयकर छुट अवधि	सामान्य कर लागु
चन्द्रनिगाहपूर सौर्य विद्युत आयोजना (४.० मे.वा.)	२०७८/०७९ देखि २०८७/०८८ सम्म	२०८८/०८९ देखि २०९२/०९३ सम्म	२०९३/०९४ देखि

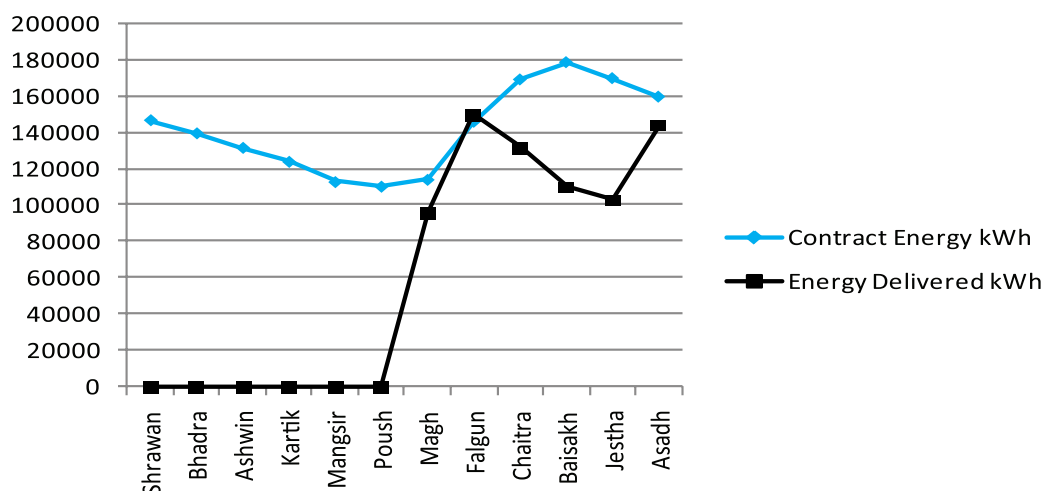
घ) ढल्केबर सौर्य विद्युत आयोजना (१ मेगावाट)

अपि पावर कम्पनी लिमिटेडले धनुषा जिल्ला, मिथिला नगरपालिकामा १ मेगावाट क्षमताको ग्रिडमा आवद्ध ढल्केबर सौर्य विद्युत आयोजनाको निर्माण सम्पन्न गरी मिति २०७८ साल माघ ०२ गतेबाट व्यवसायिक विद्युत उत्पादन गरिरहेको छ । कम्पनीले संचालन गरेको यस आयोजनाको बहाल अवधि मिति वि.सं.२०७७/१२/३० देखि वि.सं. २१०२/१२/२९ गतेसम्म रहेको छ ।

मिथिला नगरपालिका वडा नं. ०१ र ०६, ढल्केबर भन्ने स्थानमा श्री महेन्द्र माध्यामिक विद्यालयको जग्गा २५ वर्षको लागि भाडामा लिई आवश्यक ४५० वाटका प्यानलहरू (करिब २६८८ वटा) जडान गरी यस आयोजनाले विद्युत उत्पादन गरिरहेको छ । यस आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत ३ किलोमिटर लामो ११ के.भि. ट्रान्समिसन लाईन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको ढल्केबर सबस्टेशनमा जडान गरी राष्ट्रिय प्रसारण लाइनमा विद्युत प्रवाह भईरहेको छ । यस आयोजनाको वित्तीय व्यवस्थापन श्री बैंक अफ काठमाडौं लिमिटेडबाट सम्पन्न गरिएको छ । यस आयोजनाको विद्युत विक्री बापत प्राप्त आयबाट शेयरधनी महानुभावहरूलाई वार्षिक रूपमा लाभांश उपलब्ध गराइने छ ।

Dhalkebar Solar PV Project (1.0 MW), Generation F.Y. 2078/79

Month	Contract Energy KWh	Energy Delivered KWh	Generated Energy %	Revenue
Shrawan	146845	0	0.00	-
Bhadra	139669	0	0.00	-
Ashwin	131721	0	0.00	-
Kartik	124073	0	0.00	-
Mangsir	112976	0	0.00	-
Poush	110465	0	0.00	-
Magh	114218	95670	83.76	698,391.00
Falgun	146014	150120	102.81	1,095,876.00
Chaitra	169164	131900	77.97	962,870.00
Baisakh	178610	110290	61.75	805,117.00
Jestha	169875	103100	60.69	752,630.00
Ashadh	159750	144460	90.43	1,054,558.00
Total				5,369,442.00



कुल लागत (रु.)	जम्मा ऋण (रु.)	बक्यौता ऋण (रु.)	ऋण उपभोग शुरू मिति	ऋण भुक्तान अवधि
९६,३७४,९९३	४७,६५०,०००	४७,५५०,०००	२०७८/०३/१०	आषाढ २०७९ देखि चैत्र २०९० सम्म

आयोजना	शत प्रतिशत आयकर छुट अवधि	५० प्रतिशत आयकर छुट अवधि	सामान्य कर लागु
ढल्केबर सौर्य विद्युत आयोजना (१.० मे.वा.)	२०७८/०७९ देखि २०८७/०८८ सम्म	२०८८/०८९ देखि २०९२/०९३ सम्म	२०९३/०९४ देखि

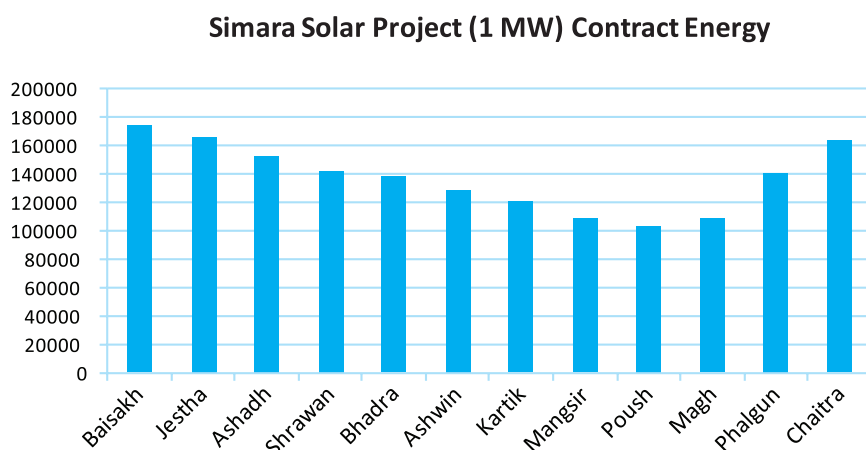
ड) सिमरा सौर्य विद्युत आयोजना (१ मेगावाट)

अपि पावर कम्पनी लिमिटेडले पर्सा जिल्ला, जितपुर सिमरा उपमहानगरपालिकामा १ मेगावाट क्षमताको ग्रिडमा आवद्ध सिमरा सौर्य विद्युत आयोजनाको निर्माण सम्पन्न गरी मिति २०७९ साल श्रावण ८ गतेबाट व्यवसायिक विद्युत उत्पादन गरिरहेको छ । कम्पनीले संचालन गरेको यस आयोजनाको बहाल अविधि मिति वि.सं. २०७८/०३/०६ देखि वि.सं. २०८२/०३/०५ गतेसम्म रहेको छ ।

जितपुर सिमरा उपमहानगरपालिका वडा नं. १४, डुमरवाना भन्ने स्थानमा श्री नेपाल राष्ट्रिय माध्यामिक विद्यालयको जग्गा २५ वर्षको लागि भाडामा लिई आवश्यक ४५० वाटका प्यानलहरू (करिब २,६८८ वटा) जडान गरी यस आयोजनाबाट विद्युत उत्पादन गरिरहेको छ । यस आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको ११ के.भि. डिस्ट्रीब्युसन फिडर लाइनमा जडान गरी प्रवाह गरिएको छ । यस आयोजनाको वित्तीय व्यवस्थापन श्री बैंक अफ काठमाडौं लिमिटेडबाट सम्पन्न गरिएको छ । आ.व. २०७९/०८० बाट यस आयोजनाको विद्युत बिक्री वापत प्राप्त आयबाट कम्पनीले शेयरधनीहरूलाई वार्षिक रूपमा लाभांश उपलब्ध गराउने छ ।

Simara Solar PV Project (1 MW), Energy Generation Table

Month	Contract Energy
Baisakh	173914
Jestha	165312
Ashadh	151630
Shrawan	141582
Bhadra	137403
Ashwin	128177
Kartik	120073
Mangsir	107423
Poush	103109
Magh	107801
Phalgun	140212
Chaitra	162701
Total	1639337



च) माथिल्लो चमेलिया जलविद्युत आयोजना (४० मेगावाट)

अपि पावर कम्पनी लिमिटेडले सुदुर पश्चिम प्रदेश, दार्चुला जिल्लामा अपि हिमाल गाउँपालिका तथा मार्मा गाउँपालिका भई बहने चमेलिया नदीमा ४० मेगावाट क्षमताको माथिल्लो चमेलिया जलविद्युत आयोजनाको पहिचान गरी आयोजना निर्माण कार्य गरिरहेको छ । कम्पनीले यस आयोजनाको विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता मिति २०७५ साल फाल्गुण १५ गते नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग सम्पन्न गरी नेपाल सरकार, उर्जा मन्त्रालय, विद्युत विकास विभागमार्फत मिति २०७६ साल आश्विन १२ गते विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरिसकेको छ । यस आयोजनाको बहाल अवधि मिति वि.सं. २०७६/०६/१२ देखि वि.सं. २१११/०६/११ गतेसम्म रहेको छ ।

अपि हिमाल गाउँपालिकाको ओखल भन्ने स्थानमा यस आयोजनाको बाँध बनाई ६ किलोमिटर लामो ३.२ ब्यासको पेनस्टक पाईपको सहायताले चमेलिया नदीको पानी फर्काई मार्मा गाउँपालिकाको घट्टेगाढ भन्ने स्थानमा विद्युत गृह निर्माण गरी ४० मेगावाट क्षमताको विद्युत उर्जा उत्पादन गरी १६ किलोमिटर लामो १३२ के.भि. ट्रान्समिसन लाईन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको बलौच सवस्टेशन ल्याई राष्ट्रिय ग्रिडमा जडान गरिनेछ । यस आयोजनाबाट वार्षिक २६ करोड ४१ लाख युनिट उत्पादन हुनेछ । उत्पादित विद्युत मध्ये ३० प्रतिशत हिउँदका ६ महिनामा र बाँकी ७० प्रतिशत वर्षाका ६ महिनामा उत्पादन हुनेछ । यस आयोजनाको विद्युत बिक्रीबाट वार्षिक १५५ करोड आय आर्जन हुनेछ । यस आयमा वार्षिक ३ प्रतिशतका दरले ८ वर्षसम्म बृद्धि हुँदै जानेछ ।

यस आयोजना निर्माणका लागि जम्मा रु. ७४० करोड लगानी लाग्ने अनुमान छ । यसको ३० प्रतिशतले हुने रु. २२२ करोड शेयरधनीहरूको लगानी र बाँकी रु. ५१८ करोड रकम श्री हिमालयन बैंक लिमिटेडको अगुवाईमा अन्य बैंक तथा वित्तिय संस्थाहरूको सह-वित्तियकरण (Consortium) बनाई मिति २०७७ साल आश्विन ११ गते वित्तिय व्यवस्थापन सम्झौता सम्पन्न गरी लगानी जुटाइएको छ । यस सह-वित्तियकरणमा श्री हिमालयन बैंक लिमिटेडको नेतृत्वमा बैंक तथा वित्तिय संस्थाहरू क्रमशः श्री कर्मचारी संचय कोष, श्री राष्ट्रिय वाणिज्य बैंक लिमिटेड, श्री नेपाल बैंक लिमिटेड, श्री सेञ्चुरी कमर्सियल बैंक लिमिटेड तथा श्री नबिल बैंक लिमिटेडको सहभागिता रहेको छ ।

नेपाल सरकार, उर्जा मन्त्रालयबाट जलविद्युत आयोजनाहरूको लागत, निर्माण, विद्युत उत्पादन, प्रसारण, वितरण र व्यापारलाई नियमन गर्न नियमनकारी निकायको रूपमा श्री विद्युत नियमन आयोगको स्थापना भएको छ । कम्पनीले ४० मेगावाट क्षमताको माथिल्लो चमेलिया जलविद्युत आयोजना निर्माण गर्न विद्युत नियमन आयोगमा हकप्रद शेयर निष्काशन गर्ने स्वीकृत प्राप्त भएबमोजिम आयोजनाको कार्य प्रगतीको आधारमा नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट तीन चरणमा हकप्रद निष्काशन गर्ने स्वीकृति प्राप्त गरी आफ्ना शेयरधनीहरूलाई हकप्रद निष्काशन गरी रु. २२२ करोड रकम स्वपूँजी संकलन गरी आयोजनामा लगानी गरी निर्माण गरिरहेको छ । कम्पनीले यस आयोजनाको निर्माण कार्य द्रुत गतिमा मिति २०७७ साल कार्तिक ०१ गतेबाट गरिरहेको छ ।

माथिल्लो चमेलिया जलविद्युत आयोजना निर्माणको लगानी विवरण

क्र.सं.	विवरण	रकम	कैफियत
१.	आयोजनाको कुल अनुमानित लागत	७,४००,०००,०००	माथिल्लो चमेलिया जलविद्युत आयोजना
२.	बैंक ऋण	५,१८०,०००,०००	हिमालयन बैंक लि.को अगुवाईमा स्थापित बैंक तथा वित्तिय संस्थाहरूबाट
३.	कुल आवश्यक स्वपूँजी लगानी	२,२२०,०००,०००	हकप्रद निष्काशन मार्फत संकलन गरिएको

यस आयोजनाको विद्युत बिक्री बापत प्राप्त आयबाट शेयरधनी महानुभावहरूलाई वार्षिक रूपमा लाभांश उपलब्ध गराइने छ । यो आयोजना मिति २०७९ साल फाल्गुण मसान्त भित्र निर्माण सम्पन्न गरी विद्युत उत्पादन गर्ने लक्ष्य सहित कार्य भईरहेको छ ।

Salient Features

Location	: Api Himel Rural Municipality and Marma Rural Municipality, Darchula District
Type	: Run of River
Design Discharge (Q42)	: 23.47 m ³ /s
Gross Head	: 215.00m
Net Head	: 204.48m
Capacity	: 40.0 MW
Annual Energy	: 264.16 GWh
Headrace Pipe Length	: 5989.35m
Headrace Pipe Size	: 3.30m to 3.10m Dia, 12mm to 26mm thickness
Penstock Pipe Size	: 3.1m Dia, 26mm to 28mm thickness

Turbine Type	: Francis Turbine
No. of Units	: Three, 13.4 MW capacity each
Generator	: Synchronous, Three Phase, 15.7 MVA each
Transformer	: 16.5 MVA (Three), 11/132kV
Transmission Line	: 132kV d/c, 16km, ACSR Wolf Conductor
Plant Load Factor	: 79.39%
Energy	: Wet Month: 165.589 GWh, Dry Months: 98.578 GWh
Total Project Cost	: 740.00 Crores

Upper Chameliya Hydroelectric Project (40MW), Energy Generation Table

Nepali Months	Days	River Discharge (m3/sec)	Discharge for Power Generation (m3/sec)	Net Head	Monthly Efficiency	Monthly Power (kW)	Max Power (kW)	Monthly Generation Before Outage & Losses (kWh)	Outage Including Losses (kWh)	Contract Energy (KWh)
	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J=H-I
Baisakh	31	16.66	15.39	198.76	88.35%	26,777	39,958	19,722,831	788,913	18,933,918
Jestha	31	26.02	23.47	194.48	88.35%	39,958	39,958	29,431,674	1,177,267	28,254,407
upto 15										13,671,487
16 onward										14,582,920
Ashad	32	56.50	23.47	194.48	88.35%	39,958	39,958	30,381,082	1,215,243	29,165,839
Shrawan	31	85.46	23.47	194.48	88.35%	39,958	39,958	29,431,674	1,177,267	28,254,407
Bhadra	31	82.03	23.47	194.48	88.35%	39,958	39,958	29,431,674	1,177,267	28,254,407
Ashwin	31	50.70	23.47	194.48	88.35%	39,958	39,958	29,431,674	1,177,267	28,254,407
Kartik	30	27.29	23.47	194.48	88.35%	39,958	39,958	28,482,265	1,139,291	27,342,974
Mangsir	29	17.66	16.39	198.32	88.35%	28,451	39,958	19,604,188	784,168	18,820,021
upto 15										9,734,493
16 onward										9,085,527
Poush	30	14.37	13.10	199.65	88.35%	22,894	37,496	16,319,080	652,763	15,666,317
Magh	29	12.72	11.44	200.20	88.35%	20,057	32,695	13,820,225	552,809	13,267,416
Falgun	30	12.73	11.46	200.20	88.35%	20,081	31,743	14,313,962	572,558	13,741,403
Chaitra	30	13.13	11.86	200.07	88.35%	20,769	30,884	14,804,255	592,170	14,212,085
Total	365							275,174,584	11,006,983	264,167,600

आयोजना कुल लागत	७,४००,०००,०००/-
Simple Payback Period	४.६३ वर्ष
Discounted Payback Period @12%	६.९५ वर्ष

Month	Contract Energy (Kwh)	Revenue (NPR '000)
Baisakh	18,933,918	159,045
Jestha	28,254,407	
upto 15th Jestha	13,671,487	114,840
16th Jestha onwards	14,582,920	69,998
Ashad	29,165,839	139,996
Shrawan	28,254,407	135,621
Bhadra	28,254,407	135,621
Ashwin	28,254,407	135,621
Kartik	27,342,974	131,246
Mangsir	18,820,021	
upto 15th Mangsir	9,734,493	46,726
16th Mangsir onwards	9,085,527	76,318
Poush	15,666,317	131,597
Magh	13,267,416	111,446
Falgun	13,741,403	115,428
Chaitra	14,212,085	119,382
Total	264,167,600	1,622,886

PPA Rates

Dry Season

(16th Mangsir to 15th Jestha) :
NPR 8.40 / kWh

Wet Season

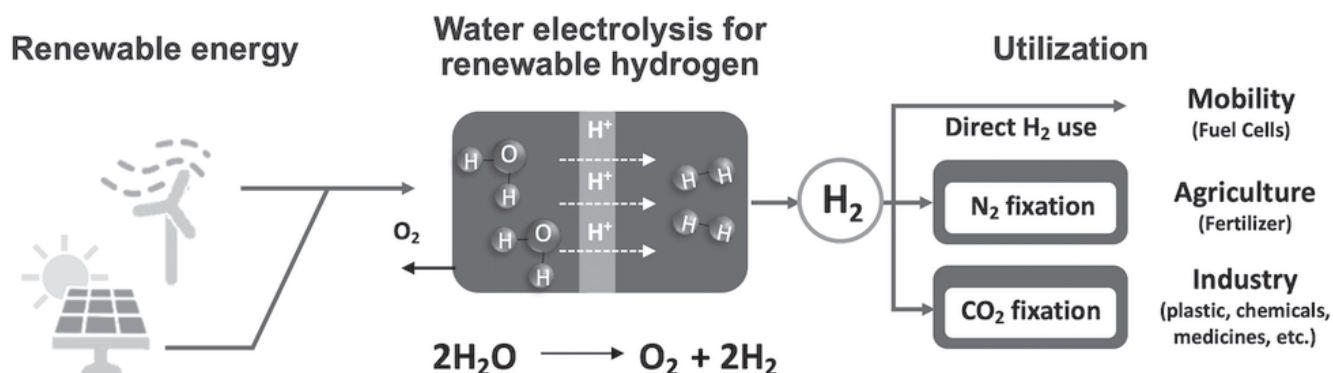
(16th Jestha to 15th Mangsir) :
NPR 4.80 / kWh

There shall be 8th increments of 3% of initial PPA rates for first 8 years after commercial operation.

The PPA rates shall remain fixed after the 8th increment.

छ) हरित हाइड्रोजन ऊर्जा

विश्वमा बढ्दो वातावरणका समस्यालाई समाधान गर्दै कार्बन उत्सर्जन काम गर्न विभिन्न प्रयत्न भईरहेका छन् । यस मध्ये जलविद्युत (हरित उर्जा) बाट हाइड्रोजन ऊर्जा तथा अमोनिया तथा रसायनिक मल उत्पादन गर्ने मार्गमा नमुना स्वरूप पहिलो आयोजनाको रूपमा १ मेगावाट क्षमताको हाइड्रोजन आयोजना निर्माण गर्न कम्पनी लागि परेको छ । भारतको नयाँ दिल्लीमा कार्यालय रहेको Greenzo Power Pvt. Ltd. संग सहकार्य गरेर आगामी २ वर्ष भित्र कम्पनीले नेपालमा ग्रिन हाइड्रोजन उत्पादन गर्नेछ । यसका लागि अध्ययन र प्रविधि छनौट गर्ने कार्य भईरहेको छ । विश्व बजारमा हाइड्रोजनबाट चल्ने कार, बस, ट्रक आदि आविस्कार भईरहेको सन्दर्भमा हामी नेपाल तथा भारतका बजारमा गुड्ने यातायतका साधनलाई इन्धन उपलब्ध गराई स्वच्छ वातावरण बनाउने कार्य गर्ने तथा हाइड्रोजन, अमोनिया र कार्वनको मिश्रणबाट Urea, Potass, Phosphorus जातका रसायनिक मलहरू उत्पादन गर्नेगरी परियोजना विकास गर्ने कार्य भईरहेको छ ।



ज) व्यवसायिक खेती तथा बाख्रा पालन

अपि पावर कम्पनी लिमिटेडले कृषि कार्यक्रम अन्तर्गत जलविद्युत तथा सौर्य आयोजनाहरूमा कम्पनीले खरिद तथा लिजमा लिएका जग्गाहरूको अधिकतम सदुपयोग गरी व्यवसायिक रूपमा कफि खेती, फलफुल खेती गर्ने कार्यको थालनी गरेको छ । कम्पनीले आयोजना स्थलहरूमा आधुनिक बाख्रा पालनको लागि खोरको निर्माण गरी पाईपलाईन क्षेत्र तथा सोलार

प्यानलको आसपासमा घाँस रोपी व्यवसायिक रूपमा वोयर जातका बाख्रा पालन गरिरहेको छ ।

४. कम्पनीको संस्थागत सुशासन

अपि पावर कम्पनी लिमिटेड असल संस्थागत सुशासनका लागि प्रतिवद्ध छ । कम्पनीको उद्देश्य, दृष्टिकोण, लक्ष तथा मूल्य मान्यताहरूलाई पछ्याउने क्रममा नैतिक, इमान्दार तथा पारदर्शी भई शेयरधनीहरूको विश्वासलाई कायम राख्न कम्पनी प्रयत्नरत छ । यस कम्पनीले प्रत्येक वर्ष सञ्चालक समितिको काम कारवाही तथा यसको कार्य सम्पादन, आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली एवम् जोखिम व्यवस्थापनका सम्बन्धमा पारदर्शी तवरबाट संस्थागत सुशासनका नियमहरू, आचरण तथा नैतिकता सम्बन्धि नियमहरू तथा निर्देशिकाहरू समाविष्ट छन् । सो मूल्य संरचना कम्पनीका कर्मचारी देखि सञ्चालकहरू सम्म सबैलाई लागु हुन्छ । यसका मुलभुत पक्षहरू कानूनी व्यवस्थाको पालना, स्वच्छता, पूर्णता, इमान्दारिता तथा वातावरणीय प्रभाव तथा सरोकारवालाहरूको हितलाई मध्यनजर गर्दै व्यक्तिगत तथा व्यवसायिक सम्बन्धमा उच्च स्तरको नैतिकता तथा व्यवहारको अभ्यासका निमित्त प्रवृत्त हुने रहेका छन् । प्रचलित कानून बमोजिम पेश गर्नुपर्ने प्रतिवेदनहरू समयमै नियमनकारी निकायहरूमा पेश गरिएको छ ।

५. कम्पनीको मानव संसाधन

कम्पनीको आ.व. २०७८/०७९ को अन्त्य सम्ममा ४ महिला कर्मचारीहरू सहित कुल कर्मचारीहरूको संख्या ६८ रहेको छ । श्रम ऐन २०७४ ले निर्धारण गरेको नयाँ व्यवस्थाहरू समावेश सहितको कर्मचारी नियमावलीमा संशोधन गरिएको छ । सो ऐन अनुरूप कम्पनीले कार्य गरिरहेको छ ।

६. कम्पनीको व्यवसायिक सम्बन्ध

कम्पनीको व्यवसायिक सम्बन्ध मुलत विद्युत उत्पादन सम्बन्धी अनुमतित्रि प्रदान गर्ने नेपाल सरकार, ऊर्जा मन्त्रालय र सो मन्त्रालयसँग आबद्ध जलविद्युत क्षेत्रको नियमन गर्ने विद्युत नियमन आयोग, विद्युत विकास विभाग तथा विद्युत खरिद गर्ने नेपाल विद्युत प्रधिकरण, र आयोजनाहरू निर्माणमा वित्तीय सहयोग प्रधान गर्ने नेपाल बैंक लिमिटेड, नेपाल एस.बि.आई बैंक लिमिटेड, बैंक अफ काठमाण्डौ लिमिटेड, प्रभु बैंक लिमिटेड, प्राईम कर्मसियल बैंक लिमिटेड, हिमालयन बैंक लिमिटेड, राष्ट्रिय वाणिज्य बैंक लिमिटेड, सेञ्चुरी बैंक लिमिटेड, नबिल बैंक लिमिटेड, तथा कर्मचारी सञ्चय कोष लगायतका वित्तिय संस्थाहरूसँग रहेको छ । साथै नेपाल धितोपत्र बोर्ड, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यलय, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेड तथा सिडिएस क्लिरिङ्ग लिमिटेडसँग पनि सुमधुर सम्बन्ध रहेको छ । आयोजना क्षेत्रका स्थानिय सरकारी निकाय, सरोकारवालाहरू तथा प्रभावित क्षेत्रका स्थानियवासीहरूसँग सुमधुर सम्बन्ध रहेको छ । भविष्यमा पनि कम्पनीको व्यवसायिक सम्बन्धमालाई अभै बलियो तुल्याउन कम्पनी सदैव सजग रहनेछ ।

७. सञ्चालक समिति

कम्पनीको नियमावली अनुसार यस कम्पनीमा ५ जना सञ्चालकहरू रहने व्यवस्था छ । कम्पनीको मिति २०७७ साल मंसिर ८ गतेको १७औं वार्षिक साधारण सभाबाट नयाँ सञ्चालकहरू नियुक्त हुनुभएको छ । सञ्चालक समितिका सदस्यहरूको कार्यकाल ४ वर्षको हुने प्रवधान छ । कम्पनीमा हाल कायम रहनु भएका सञ्चालक समिति सदस्यहरूको विवरण तपसिल बमोजिम प्रस्तुत गरिएको छ ।

सञ्चालक समितिका पदाधिकारीहरू

क्र.सं.	सञ्चालकहरूको नाम	पद
१	श्री सतिस न्यौपाने	अध्यक्ष
२	श्री संजिव न्यौपाने	कार्यकारी सञ्चालक
३	श्री इन्द्रमणि त्रिताल	सञ्चालक
४	श्रीमती सृजना खड्का	सञ्चालक
५	श्री द्वारिका प्रसाद न्यौपाने	सञ्चालक

८. सञ्चालक समिति अर्न्तगतका समितिहरू

सञ्चालक समितिले कम्पनी ऐन, २०६३ एवम् सूचीकृत संगठित संस्थाहरूको संस्थागत सुशासन निर्देशिका २०७४ समेतलाई विचार गरी लेखापरिक्षण समिति, जोखिम व्यवस्थापन समिति, सम्पत्ति तथा दायित्व समिति एवम् मानव संसाधन समिति गठन गरेको छ । सबै समितिहरूले आ.व. २०७८/०७९ मा सन्तोषजनक रूपमा कार्य सम्पादन गरेका छन् ।

लेखापरिक्षण समितिले कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण तथा वित्तिय सुशासनको लागि महत्वपूर्ण योगदान गरेको छ । जोखिम व्यवस्थापन समितिले कम्पनीको जोखिम व्यवस्थापन प्रणालीलाई सुदृढ बनाउनका लागि गहन अध्ययनको कार्य गरेको छ । सम्पत्ति तथा दायित्व समितिले आ.व. २०७८/०७९ को बजेटको कार्यान्वयनको अनुगमन, आ.व. २०७९/०८० को बजेटको अध्ययन एवम् जाँच गर्ने तथा कम्पनीको सम्पत्ति रूजु प्रतिवेदन समेत मुल्यांकन गर्ने कार्य गरेको छ । मानव

संसाधन समितिले कर्मचारीहरूको बीमाको साथै मूलभूत रूपमा कम्पनीको मानव संसाधनको विषयमा कार्य गरिरहेको छ ।

८. कम्पनीको व्यवस्थापन

यस कम्पनीको व्यवस्थापन नेतृत्व प्रमुख, सञ्चालक समितिका कार्यकारी संचालक श्री संजिव न्यौपानेले गर्नुभएको छ । निजसंग अनुभव जलविद्युत क्षेत्रमा विगत लामो समयदेखि रहेको छ । अरुण भ्याली हाइड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड, रिडि हाइड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड तथा यस कम्पनीमा गरेर मात्र उहाँको यस क्षेत्रमा विभिन्न पदमा रहि कार्य गर्नुभएको १७ वर्षको अनुभव रहेको छ । साथै उहाँ बैंक तथा वित्तिय संस्थाहरूमा समेत आबद्ध भई प्रमुख जिम्मेवारी समेत वहन गरी कार्य गर्नुभएको अनुभव रहेको छ ।

१०. जोखिम व्यवस्थापन

अपि पावर कम्पनी लिमिटेडले कम्पनी भित्र जोखिमको पहिचान, मुल्यांकन, योजना निर्माण तथा निरूपणका माध्यमबाट संस्थागत जोखिम व्यवस्थापन प्रणाली लागु गर्न सञ्चालक समिति अन्तर्गत जोखिम व्यवस्थापन समिति गठन गरी कार्य गरिरहेको छ । कम्पनीले नियमित रूपमा जोखिमलाई उच्च, मध्यम तथा न्यून जोखिमको रूपमा मापन तालिकाका माध्यमबाट जोखिमको विश्लेषण गर्दै जोखिम व्यवस्थापनका उपयुक्त रणनीति अवलम्बन गरिरहेको छ । कम्पनीले अयोजनाहरूको सञ्चालन तथा निर्माणका क्रममा आउन सक्ने जोखिमलाई कम गर्ने उद्देश्यले आयोजनाको सम्पत्ति तथा मानव संसाधनको सुरक्षाका लागि र आयोजनाहरूको घाटा तथा नाफा र मेसिनरी ब्रेकडाउन वापत भरपर्दो बीमा कम्पनीमा बीमा गरिएको छ ।

११. संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व

यस कम्पनीले आयोजना निर्माणको क्रममा आयोजनामा प्रत्यक्ष र अप्रत्यक्ष प्रभावितहरूका लागि निभाउनुपर्ने सामाजिक उत्तरदायित्व कम्पनीले निभाउँदै आएको छ । आयोजनाहरूमा प्रत्यक्ष र अप्रत्यक्ष प्रभावित क्षेत्रमा सिचाईका लागि कार्य गरेको छ । आयोजना क्षेत्रहरूमा परेको जग्गा तथा वन क्षेत्रको उपयोग वापत त्यसको क्षतिपूर्ति स्वरूप नगद तथा जग्गा सट्टा भर्ना गरी वृक्षरोपण कार्य गरेको छ । स्थानिय बासिन्दाहरूलाई शेयरमा लगानीको अवसर प्रदान गर्नुका साथै प्रभावित क्षेत्रहरूमा ग्रामीण विद्युतिकरण गरेको, स्वास्थ्य चौकीहरू निर्माण, विद्यालय भवनहरू निर्माण, मन्दिरहरू एवं घाटको निर्माण, विद्युतिय घट्ट निर्माण तथा सामाजिक भवनहरू मर्मत सम्भारको कार्यहरू गरिरहेको छ । आयोजना स्थलहरूमा आवश्यक पर्ने बाटाहरूको निर्माण तथा स्तरउन्नती गर्ने कार्य कम्पनीले गरिरहेको छ । कम्पनीले नेपाली कृषकहरूलाई लाभ हुनेगरी विभिन्न कृषि विकासका कार्यहरू समेत गरिरहेको छ । कम्पनीले आगामी दिनहरूमा आफूले वहन गर्नुपर्ने सामाजिक उत्तरदायित्व तर्फको कार्यहरू निरन्तर निर्वाह गर्दै जानेछ ।

१२. शेयरधनीहरूको सुभागत तथा संचार

कम्पनीले शेयरधनीहरूबाट प्राप्त सुभावहरूलाई गम्भिरतापूर्वक लिई सोको गम्भिर्यताका साथ कम्पनीको हितमा काम कारवाही गरिएको छ । त्रैमासिक प्रतिवेदन, वार्षिक प्रतिवेदन र अन्य प्रतिवेदनहरू प्रकाशित गरी संचारका सबै माध्यमहरूको (अनलाईन एवम् प्रकाशित पत्रपत्रिका) प्रयोग गरी शेयरधनीहरूको जानकारीका लागि कम्पनीको वेबसाइटमा www.apipower.com.np हेर्न मिल्ने व्यवस्था मिलाइएको छ । कम्पनीको निरन्तर सुधारका लागि शेयरधनीहरूलाई सुभावहरू दिन प्रोत्साहन सहित स्वागत गर्दछ ।

१३. वाह्य लेखापरिक्षण

कम्पनीले यस आ.व. २०७८/२०७९ को हिसाव किताब लेखापरिक्षण लेखापरिक्षक श्री घनश्याम पौड्याल (श्री जि. पौड्याल एण्ड एसोसियट्स कम्पनी)बाट सम्पन्न भयो । लेखापरिक्षकको प्रतिवेदन सहित वासलात, नाफा नोक्सान हिसाब र नगद प्रवाह विवरण लगायतका वित्तीय विवरणहरू कम्पनीको सञ्चालक समितिबाट स्वीकृति गरी अनुमोदनका लागि यस १९औं वार्षिक साधारण सभामा प्रस्तुत गरिएको छ ।

१४. लाभांश

अपि पावर कम्पनी लिमिटेडले स्थिर लाभांश नीति अख्तियार गरेको छ । लाभांश नीति तथा जलविद्युत आयोजनाहरू विकास गर्ने योजनाहरू समेतलाई विचार गर्दै सञ्चालक समितिले शेयरधनीहरूलाई आ.व. २०७८/०७९ को नाफा तथा सञ्चितीबाट हाल कायम रहेको कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु. ३८४.४९ करोडको ७.५ प्रतिशतका दरले वोनश शेयर र ०.३९४७ प्रतिशत कर प्रयोजनका लागि नगद लाभांश प्रदान गर्नका लागि यस वार्षिक साधारण सभामा प्रस्ताव गरेको छ ।

१५. चालु आर्थिक वर्षको उपलब्धि

कम्पनीले ८.५ मेगावाट क्षमताको नौगड गाढ जलविद्युत आयोजनाको मिति २०७२ भाद्र ०२ गतेदेखि विद्युत उत्पादन निरन्तर गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंग भएको विद्युत खरिद विक्रि सम्झौता अनुरूप व्यवसायिक उत्पादन गरिरहेको छ ।

कम्पनीले ८ मेगावाट क्षमताको अप्पर नौगड गाढ जलविद्युत आयोजना मिति २०७६ साल कार्तिक १३ गते देखि विद्युत

उत्पादन निरन्तर गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंग भएको विद्युत खरिद बिक्रि सम्झौता अनुरूप व्यवसायिक उत्पादन गरिरहेको छ ।

कम्पनीले ४ मेगावाट क्षमताको चन्द्रनिगाहपुर सौर्य विद्युत आयोजनाको आ.व. २०७७/०७८ देखि विद्युत उत्पादन निरन्तर गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंग भएको विद्युत खरिद बिक्रि सम्झौता अनुरूप मिति २०७८ साल भाद्र ०६ गतेबाट व्यवसायिक उत्पादन गरिरहेको छ ।

कम्पनीले धनुषा जिल्लामा १ मेगावाट क्षमताको ढल्केबर सौर्य विद्युत आयोजनाको मिति २०७८ साल माघ ०२ गतेदेखि विद्युत उत्पादन निरन्तर गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंग भएको विद्युत खरिद बिक्रि सम्झौता अनुरूप व्यवसायिक उत्पादन गरिरहेको छ ।

कम्पनीले बारा जिल्लामा १ मेगावाट क्षमताको सिमरा सौर्य विद्युत आयोजनाको मिति २०७९ साल आषाढ महिनामा निर्माण कार्य सम्पन्न गरी मिति २०७९ साल श्रावण ०८ गतेदेखि व्यवसायिक विद्युत उत्पादन गरिरहेको छ ।

अपि पावर कम्पनी लिमिटेडले ४० मेगावाट क्षमताको माथिल्लो चमेलिया जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य गरिरहेको छ । कम्पनीले यस आयोजनाको वित्तिय व्यवस्थापन श्री हिमालयन बैंक लिमिटेडको नेतृत्वमा सम्पन्न गरी बैंक ऋण प्रवाह गरी कम्पनीले आयोजना निर्माण गरिरहेको छ । कम्पनीले यस आयोजना मिति २०७९ साल फाल्गुण मसान्त भित्र निर्माण सम्पन्न गर्ने लक्ष्य सहित कार्य गरिरहेको छ ।

अपि पावर कम्पनी लिमिटेडले कृषि कार्यक्रम अन्तर्गत जलविद्युत तथा सौर्य आयोजनाहरूमा कम्पनीले खरिद तथा लिजमा लिएका जग्गाहरूको अधिकतम सदुपयोग गरी व्यवसायिक रूपमा कफि खेती, फलफुल खेती गर्ने कार्य गरेको छ । कम्पनीले आयोजना स्थलहरूमा आधुनिक बाख्रा पालनको लागि खोरको निर्माण गरी पाईपलाईन क्षेत्र तथा सोलार प्यानलको आसपासमा घाँस रोपी व्यवसायिक रूपमा वोयर जातका बाख्रा पालन गरिरहेको छ ।

१६. लेखापरिक्षण प्रतिवेदन उपर संचालक समितिको प्रतिक्रिया

लेखा परिक्षण प्रतिवेदन सहित आ.व. २०७८/२०७९ को आर्थिक विवरणहरू यहाँहरूलाई उपलब्ध गराईएको छ । लेखापरिक्षणको प्रतिवेदनमा कुनै कैफियत उल्लेख नभएको कुरा जानकारी गराउन चाहान्छु ।

१७. सञ्चालक, प्रबन्ध सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख तथा पदाधिकारीहरूलाई भुक्तानी गरिएको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधाको रकम यस आ.व. २०७८/०७९ मा कम्पनीका पदाधिकारीहरूले निम्नानुसार भत्ता तथा सुविधा प्राप्त गर्नुभएको थियो:

क. सञ्चालक समितिको बैठक भक्तमा अध्यक्षलाई रु.४,५००/- र अन्य संचालकहरूलाई रु.४०००/- प्रति बैठक

ख. सञ्चालकहरूलाई यातायात तथा पत्र पत्रिका सुविधा प्रतिव्यक्ती रु. १०,०००/- (मासिक)

ग. कार्यकारी सञ्चालकलाई मासिक तलब भत्ता तथा सुविधा रु. २,००,०००/- (मासिक)

घ. कम्पनीका सञ्चालकहरूलाई कम्पनीको काममा यात्रा गर्नुपर्दा दैनिक तथा भ्रमण भत्ता दिने व्यवस्था रहेको छ ।

१८. कम्पनीको लगानी

विवरण	यस वर्ष (रु) आ.व. २०७८/०७९	गत वर्ष (रु) आ.व. २०७७/०७८
अपि हाइड्रोमेकानिकल लिमिटेड	७०,५५०,०००.००	७०,०००,००० .००
अरुण काबेली पावर लिमिटेड	१,१४०,११९.४०	१,००१,०८८.००
एच आई डिसि एल	१,२४६,८१०.००	१,३००,३०४.००
रिडि पावर कम्पनी लिमिटेड	४,३२५,६७९.००	३८,५२०.००
इङ्गवा हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेड	१५०,०००,०००.००	१२,१२६,०००.००
नेपाल पावर एक्सचेन्ज लिमिटेड	१,०००,०००.००	१,०००,०००.००
नेपाल इनभेष्टमेन्ट बैंक लिमिटेड (एफपिओ)	२३५,७५२.००	१८१,०३२.००
पिपल्स इनभेष्टमेन्ट कम्पनी लिमिटेड	-	१,४२९,२००.००
अन्य आयोजना	२२,०३७,५००.००	२२,०३७,५००.००
जम्मा	२५०,५३५,८६०.८०	८६,११३,६८८.००

(क) अपि हाईड्रो मेकानिकल लिमिटेड

नेपालमा जलविद्युत आयोजना विकासको वृहत संभावनालाई ध्यानमा राख्दै जिल्ला मकवानपुर, मनहरी गाउँपालिका वडा नं. ०९ स्थित जलविद्युत आयोजनाहरूको लागि आवश्यक हाईड्रो मेकानिकल उपकरणहरू निर्माण गर्न अपि हाईड्रो मेकानिकल लिमिटेड कम्पनीको स्थापना गरी संचालन गरिरहेको छ । जलविद्युत आयोजनाहरू समयमा निर्माण सम्पन्न गर्न चाहिने फलामका सामानहरू (पेनस्टक पाईप, गेट, बाईफर्केशन, ट्रान्स्याक, बेलमाउथ आदि) निर्माण गरी जडान गर्ने उद्देश्यले स्थापित अपि हाईड्रो मेकानिकल लिमिटेड कम्पनीको बहुमत शेयर खरिद गरी कार्य गरिरहेको छ । यसले कम्पनीले निर्माण गर्ने आयोजनाको काम छिटो समयावधि भित्र सम्पन्न गर्न सहयोग पुगेको छ । यस कम्पनीमा रु. ७.०५५ करोडको लगानी अपि पावर कम्पनी लिमिटेडको रहेको छ । आ.व. २०७२/०७३ देखि यो कम्पनी निरन्तर सञ्चालनमा रहेको छ ।

(ख) इङ्गवा हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेड

नेपालमा जलश्रोतको उपयोग गरी देशमा जलविद्युत आयोजनाहरूको निर्माण तथा संचालन गरेर विद्युतको माग परिपूर्ति गर्ने हेतुले वि.सं २०६६ आषाढ ०९ मा इङ्गवा हाइड्रोपावर लिमिटेडको स्थापना भएको हो । यस कम्पनीले परियोजना विकास गर्ने क्रममा ताप्लेजुङ्ग जिल्लामा बहने इङ्गवा नदीको पानी उपयोग गरी ९.७ मेगावाट क्षमताको माथिल्लो इङ्गवा खोला जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य गरिरहेको छ । कम्पनीले यस आयोजना २ वर्ष भित्र निर्माण सम्पन्न गरी विद्युत उत्पादन गर्ने लक्ष्य सहितको कार्य गरिरहेको छ । यस कम्पनीमा अपि पावर कम्पनी लिमिटेडको हाल १५ करोड संस्थापक शेयरमा लगानी गरेको छ ।

(ग) नेपाल पावर एक्सचेन्ज लिमिटेड

नेपालमा उत्पादित ऊर्जा आन्तरिक तथा अन्तराष्ट्रिय बजारमा बिक्री गर्ने उद्देश्यका साथ मिति २०७५ साल चैत्र ११ मा नेपाल सरकार, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा दर्ता भएको नेपाल पावर एक्सचेन्ज लिमिटेडमा अपि पावर कम्पनी लिमिटेडले रु. १ करोड लगानी गर्नेछ । जसमध्ये हालसम्म कम्पनीले १० प्रतिशतका दरले हुने रकम रु. १० लाख लगानी गरिसकेको छ ।

१८. धन्यवाद ज्ञापन

अपि पावर कम्पनी लिमिटेडले संचालन तथा प्रवर्द्धन गरेका आयोजनाहरूको निर्माण तथा विकासमा प्रत्यक्ष वा अप्रत्यक्ष रूपले सहयोग पुऱ्याउँदै आउनुभएका नेपाल सरकार उर्जा मन्त्रालय, वातावरण मन्त्रालय, वन तथा भू-संरक्षण मन्त्रालय, उद्योग मन्त्रालय, सञ्चार मन्त्रालय, विद्युत नियमन आयोग, विद्युत विकास विभाग, नेपाल विद्युत प्राधिकरण लगायत नेपाल सरकारका विभिन्न निकाय तथा पदाधिकारी हरूलाई धन्यवाद दिन चाहान्छौ । कम्पनीको आयोजनाहरू निर्माणमा वित्तिय सहयोग प्रदान गर्ने नेपाल बैंक लिमिटेड, नेपाल एसबिआई बैंक लिमिटेड, बैंक अफ काठमाण्डौ लिमिटेड, प्रभु बैंक लिमिटेड, प्राईम कर्मसियल बैंक लिमिटेड, हिमालयन बैंक लिमिटेड, राष्ट्रिय वाणिज्य बैंक लिमिटेड, सेञ्चुरी बैंक लिमिटेड, नबिल बैंक लिमिटेड, तथा कर्मचारी सञ्चय कोष लगायतका वित्तीय संस्थाहरूलाई धन्यवाद दिन चाहान्छौ । साथै कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेड, सिडिएस क्लिरिङ्ग लिमिटेड तथा विमा कम्पनीहरूलाई पनि धन्यवाद दिन चाहान्छौ ।

कम्पनीले निर्माण सम्पन्न गरी संचालन गरिरहेका आयोजनाहरू तथा नयाँ आयोजना अध्ययन, निर्माण र संचालन सम्बन्धी कार्यमा सहयोग र सद्भाव देखाउँदै आउनुभएका आयोजना वरपरका सम्पूर्ण स्थानीय वासिन्दाहरू, स्थानिय सरकारी निकायका पदाधिकारीहरू, सरोकार समिति एवं पत्रकार मित्रहरूलाई तथा आयोजनाको सफल कार्यान्वयन तथा सूचारु रूपले संचालन गर्नका लागि प्रारम्भदेखि सहयोग पुऱ्याउने कम्पनीका कर्मचारीहरूलाई हार्दिक धन्यवाद दिन चाहान्छौ ।

यस कम्पनी प्रति शेयरधनी महानुभावहरूले देखाउनु भएको आस्था तथा विश्वास प्रति हार्दिक धन्यवाद तथा कृतज्ञता ज्ञापन गर्दै कम्पनीको हौसला बढाई दिनु भएकोमा कम्पनीको सञ्चालक समितिको तर्फबाट धन्यवाद दिन चाहान्छौ ।

“आधुनिक नेपालको आर्थिक विकासको लागि ऊर्जा एक आवश्यक पूर्वाधार हो”

- गुरु प्रसाद न्यौपाने



**नौगड गाढ जलविद्युत आयोजनाको
(८.५ मे.वा.) बाँधस्थल**



**अप्पर नौगड गाढ जलविद्युत आयोजनाको
(८.० मे.वा.) बाँधस्थल**



**नौगड गाढ जलविद्युत आयोजनाको
(८.५ मे.वा.) विद्युत गृह**



**अप्पर नौगड गाढ जलविद्युत आयोजनाको
(८.० मे.वा.) विद्युत गृह**



**नौगड गाढ जलविद्युत आयोजनाको
(८.५ मे.वा.) मेशिन**



**अप्पर नौगड गाढ जलविद्युत आयोजनाको
(८.० मे.वा.) मेशिन**



चन्द्रनिगाहपुर सौर्य विद्युत आयोजना (४ मे.वा.) स्थल



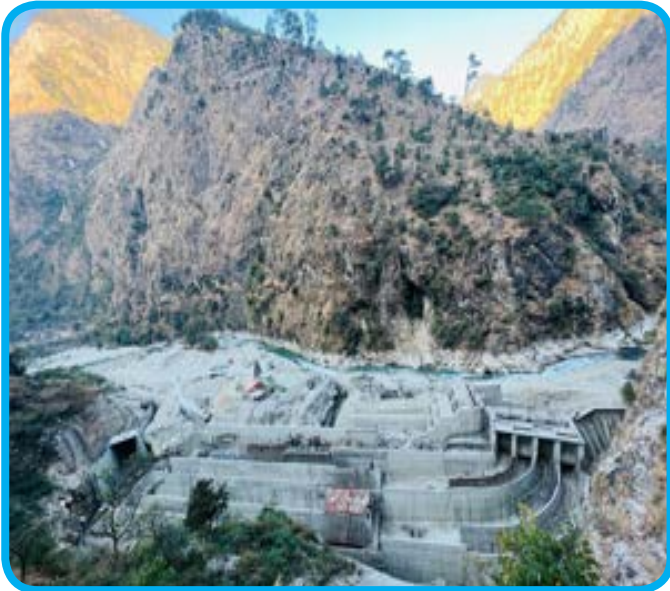
चन्द्रनिगाहपुर सौर्य विद्युत आयोजना (४ मे.वा.) को विद्युत गृह



ढल्केबर सौर्य विद्युत आयोजना (१ मे.वा.)



सिमरा सौर्य विद्युत आयोजना (१ मे.वा.)



माथिल्लो चमेलिया जलविद्युत आयोजना (४०.० मेगावाट) को निर्माणाधीन बाँधस्थल



माथिल्लो चमेलिया जलविद्युत आयोजना (४०.० मेगावाट) को निर्माणाधीन विद्युत गृह



माथिल्लो चमेलिया जलविद्युत आयोजना (४०.० मेगावाट) को निर्माणाधीन विद्युत गृह



माथिल्लो चमेलिया जलविद्युत आयोजना (४०.० मे.वा.) को सिमिल तथा हाइड्रोमेकानिकल कार्य भइरहेको



माथिल्लो चमेलिया जलविद्युत आयोजना (४०.० मेगावाट) को निर्माणाधीन अलाइनमेन्ट



माथिल्लो चमेलिया जलविद्युत आयोजना (४०.० मेगावाट) को निर्माणाधीन सर्जट्याङ्क



माथिल्लो चमेलिया जलविद्युत आयोजना (४०.० मेगावाट) को हाइड्रोमेकानिकल कार्य भइरहेको



माथिल्लो चमेलिया जलविद्युत आयोजना (४०.० मेगावाट) को हाइड्रोमेकानिकल वर्कसप



माथिल्लो चमेलिया जलविद्युत आयोजना (४०.० मेगावाट) को पेनस्टक ढुवानी



१३२ के.मि. बलाँच सवस्टेशन



अप्पर इङ्गुवा जलविद्युत आयोजना (९.७ मे.वा) को निर्माणाधीन विद्युतगृह



अपि हाइड्रोमेकानिकल कम्पनी लि.को हेटौडा स्थित कारखाना

अपि पावर कम्पनी लिमिटेडको व्यवसायिक कृषि कार्यक्रम



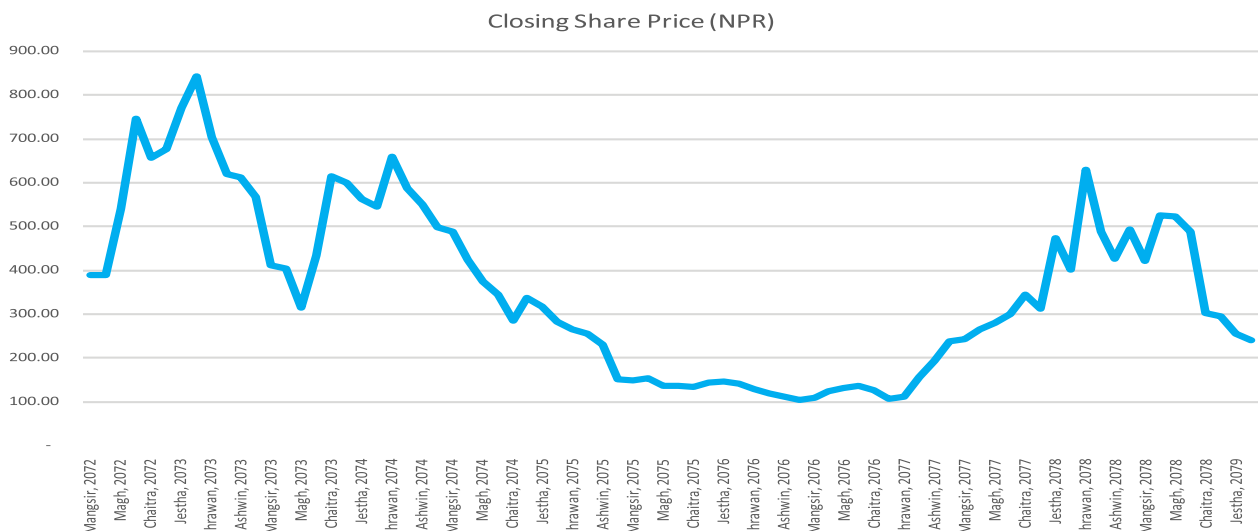
कम्पनीको शेयरको बजार मूल्य

मिति २०७२ साल मंसिर २ गतेबाट कम्पनीको शेयर नेपाल स्टक एक्सचेन्जमा कारोबार शुरू भएको हो । कारोबार शुरू हुदा प्रति शेयर मूल्य रु. ३०९/- रहेको हो । देशका आर्थिक सूचांकहरूमा आएको भरी उतार चढावबाट यस कम्पनीको शेयर मूल्य पनि अछुतो रहन सकेन र आ.व. २०७८/०७९ मा यस कम्पनीको शेयर बजार मूल्यमा निकै उतार चढाव रह्यो । शेयरको बजार मूल्यमा परिवर्तन हुँदै गएर यो प्रतिवेदन तयार गर्दाको अवस्थामा अर्थात २०७९ साल माघ २५ गतेमा रु. २८६/- मा कारोबार भएको छ । ।

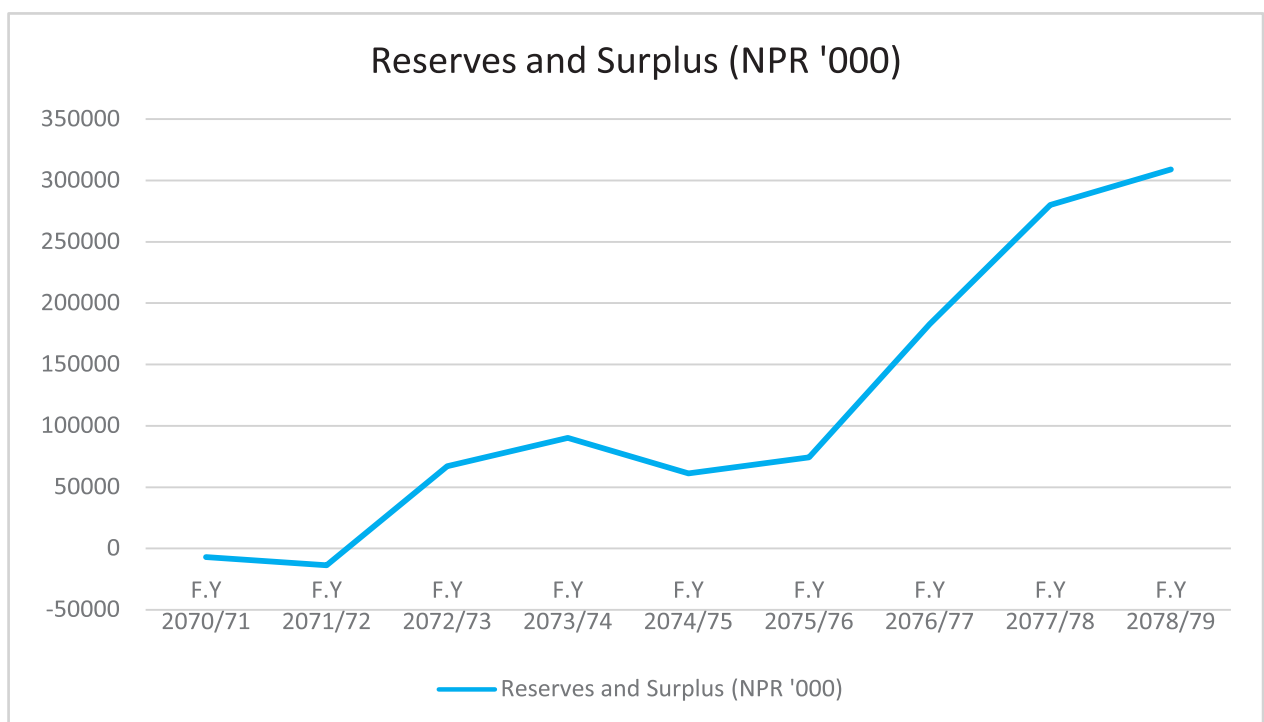
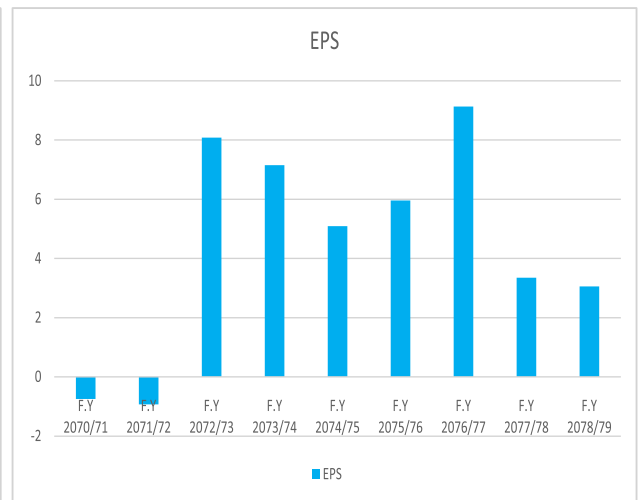
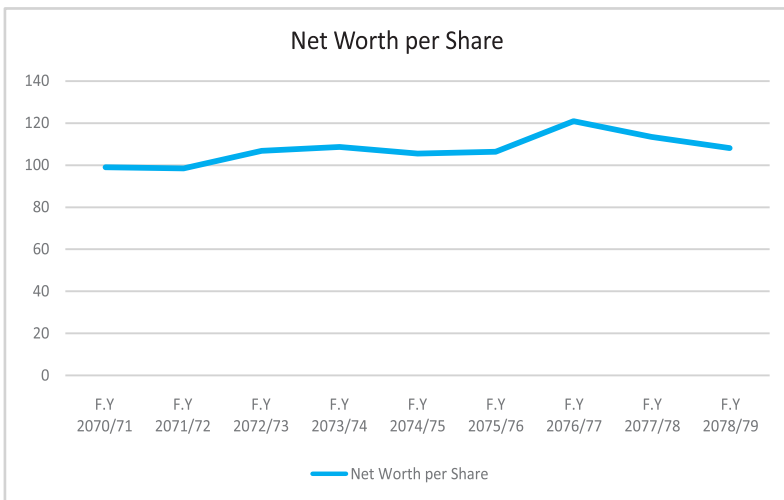
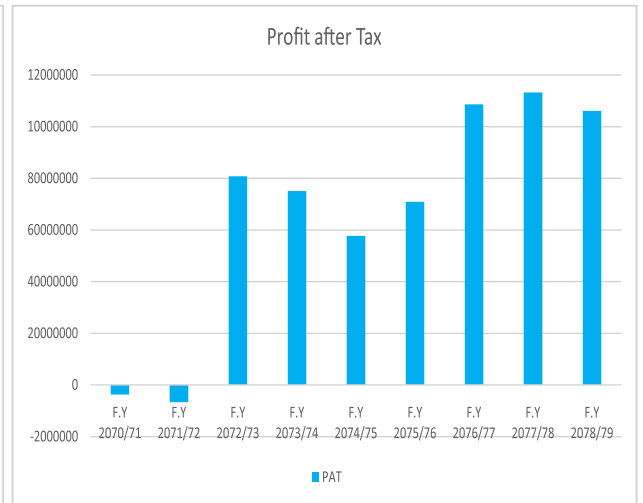
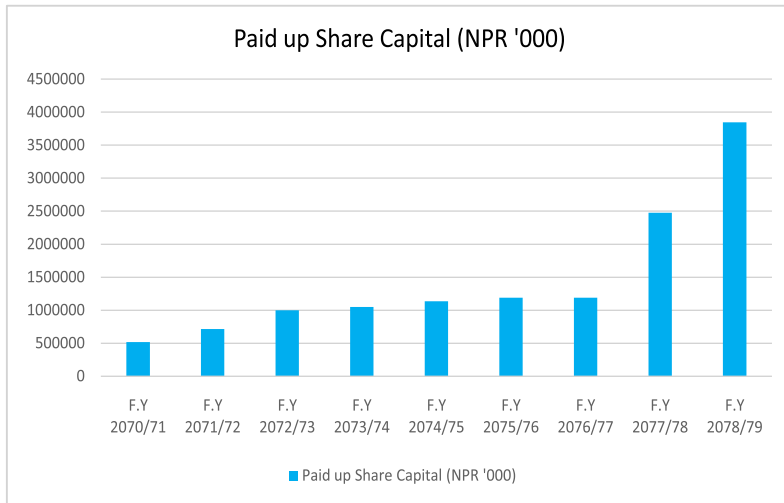
कम्पनीको शेयर नेपाल स्टक एक्सचेन्जमा सूचिकरण भए पश्चात् आजका मितिसम्म शेयरको कारोबारको बजार मूल्य तालिका र रेखाचित्र बनाई प्रस्तुत गरिएको छ ।

Months	Closing Share Price (NPR)
Mangsir, 2072	391.00
Poush, 2072	390.00
Magh, 2072	540.00
Falgun, 2072	747.00
Chaitra, 2072	658.00
Baisakh, 2073	677.00
Jestha, 2073	771.00
Asadh, 2073	843.00
Shrawan, 2073	705.00
Bhadra, 2073	620.00
Ashwin, 2073	613.00
Kartik, 2073	569.00
Mangsir, 2073	413.00
Poush, 2073	405.00
Magh, 2073	315.00
Falgun, 2073	435.00
Chaitra, 2073	616.00
Baisakh, 2074	600.00
Jestha, 2074	564.00
Asadh, 2074	545.00
Shrawan, 2074	660.00
Bhadra, 2074	589.00
Ashwin, 2074	550.00
Kartik, 2074	499.00
Mangsir, 2074	490.00
Poush, 2074	425.00
Magh, 2074	375.00
Falgun, 2074	346.00
Chaitra, 2074	287.00
Baisakh, 2075	338.00
Jestha, 2075	319.00
Asadh, 2075	284.00
Shrawan, 2075	266.00
Bhadra, 2075	255.00
Ashwin, 2075	231.00
Kartik, 2075	151.00
Mangsir, 2075	149.00
Poush, 2075	154.00
Magh, 2075	137.00
Falgun, 2075	137.00

Months	Closing Share Price (NPR)
Chaitra, 2075	135.00
Baisakh, 2076	144.00
Jestha, 2076	148.00
Asadh, 2076	143.00
Shrawan, 2076	131.00
Bhadra, 2076	119.00
Ashwin, 2076	113.00
Kartik, 2076	105.00
Mangsir, 2076	109.00
Poush, 2076	124.00
Magh, 2076	133.00
Falgun, 2076	136.00
Chaitra, 2076	127.00
Asadh, 2077	108.00
Shrawan, 2077	112.00
Bhadra, 2077	156.00
Ashwin, 2077	193.00
Kartik, 2077	238.00
Mangsir, 2077	244.00
Poush, 2077	265.00
Magh, 2077	282.00
Falgun, 2077	300.00
Chaitra, 2077	344.00
Baisakh, 2078	313.00
Jestha, 2078	475.00
Asadh, 2078	403.00
Shrawan, 2078	640.00
Bhadra, 2078	489.00
Ashwin, 2078	428.00
Kartik, 2078	495.00
Mangsir, 2078	422.00
Poush, 2078	526.00
Magh, 2078	523.00
Falgun, 2078	488.00
Chaitra, 2078	304.00
Baisakh, 2079	295.00
Jestha, 2079	256.00
Asadh, 2079	241.00



वित्तीय सूचक (Financial Indicators)



**INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT
TO THE SHAREHOLDERS OF
Api Power Company limited**

Reports on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the financial statements of **Api Power Company limited** (hereinafter referred to as "the Company"), which comprises the statement of financial position as at Ashadh 32, 2079 (corresponding to July 16, 2022), the statement of profit or loss and other comprehensive income, the statement of change in equity, the statement of cash flows for the year then ended, and note to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying financial statements present fairly, in all material respect, the financial position of the Company as at Ashadh 32, 2079 and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS).

Basis for 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 financial statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the code of ethics for the professional accountant issued by The Institute of Chartered Accountants of Nepal together with the ethical requirement that is relevant to our audit of the financial statements under the provisions of the Company Act, 2063, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and ICAN code of ethics for professional accountants. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide basis for our opinion.

Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the financial statements for the financial year ended on Ashad 32, 2079 (corresponding to July 16, 2022). These matters were addressed in the context of our audit of the financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. We have determined that there are no key audit matter to communicate in our report.

Information Other Than the Financial Statements and Auditor's Report Thereon

The management of the Company is responsible for the other information. The other information comprises the information included in the annual report, but does not include the financial statements and our auditor's report thereon.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements, or our knowledge obtained during the course of audit or otherwise appears to be materially misstated.

If, based on the work we have performed, we concluded that there is a material misstatement therein, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

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

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

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

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

Auditors' Responsibilities for the Audit of Financial Statements

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



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

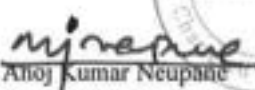
- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the 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 disclosure in the financial statement or, if such disclosure are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease as a going concern.
- Evaluate the overall presentation of the financial statements including disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation,

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

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

On the basis of our examination, we would like to report that:

- a. We have obtained all the information and explanations, which were necessary for the purpose for our audit.
- b. The enclosed statement of financial position, statement of profit or loss and other comprehensive income and statement of cash flow have been prepared as per the Company Act, 2063 are in agreement with the books of account maintained by the Company except the provision of the Bonus Act, 2030 has not been complied.
- c. In our opinion, proper books of accounts as required by law have been kept by the Company, so far as appears from our examination of those books.
- d. In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us and from our examination of the books of account of the Company, we have not come across the cases where the Board of Directors or any member thereof or any employee of the Company has acted contrary to the provisions of law or caused loss or damage to the Company relating to the accounts of the Company.


CA Anoj Kumar Neupane
Partner

G. Paudyal & Associates
Chartered Accountant.

Place: Kathmandu, Nepal

Date: 2077/09/21

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

(in NPR)

	Notes	As at Ashad 32,2079	As at Ashad 31,2078	As at Shrawan 1,2077
ASSETS				
Non-current Assets				
(a) Property , Plant & Equipment				
i) General Assets (Gross)	5	41,626,959	35,829,780	16,429,277
Less: Accumulated Depreciation		(20,086,278)	(14,927,038)	(10,960,549)
General Assets (Net)		21,540,681	20,902,742	5,468,728
ii) Project Assets (Gross)	6	3,729,972,104	3,279,194,602	3,276,133,502
Less: Accumulated Depreciation		(251,376,661)	(124,005,947)	(77,398,460)
Project Assets (Net)		3,478,595,443	3,155,188,654	3,198,735,041
iii) Project Assets Under Development	6	3,405,501,069	1,089,996,631	42,180,071
(b) Intangible Assets	7	23,695,237	24,688,791	25,678,411
(c) Investments	8	220,550,000	70,000,000	70,000,000
Total Non-current Assets		7,149,882,430	4,360,776,818	3,342,062,252
Current Assets				
(a) Financial Assets				
(i) Trade Receivables	9	56,737,874	45,037,269	38,002,385
(ii) Cash and Cash Equivalents	10	423,833,625	206,008,333	2,798,666
(iii) Investments in Equity Instruments	11	29,997,371	26,999,155	70,750,985
(iv) Other Financial Assets	12	95,055,734	35,211,283	9,094,571
(b) Current Tax Assets	19	132,617		783,932
(c) Other Current Assets	13	1,234,809,350	1,264,505,362	99,969,918
Total Current Assets		1,840,566,572	1,577,761,402	221,400,456
Total Assets		8,990,449,002	5,938,538,220	3,563,462,708
EQUITY AND LIABILITIES				
Equity				
(a) Equity Share Capital	14	3,844,915,546	2,475,196,250	1,190,700,000
(b) Other Equity	15	308,895,682	333,887,334	253,050,736
Total Equity		4,153,811,228	2,809,083,584	1,443,750,736
Liabilities				
Non-current Liabilities				
(a) Financial Liabilities				
Borrowings	16	4,218,920,622	2,663,757,663	1,551,025,547
Total Non-current Liabilities		4,218,920,622	2,663,757,663	1,551,025,547
Current liabilities				
(a) Financial liabilities				
(i) Borrowings	17	547,502,649	387,288,125	361,666,413
(ii) Other Financial Liabilities	18	29,853,592	49,322,398	172,858,055
(b) Current Tax Liabilities (Net)	19		6,713,209	-
(c) Other Current Liabilities	20	40,360,911	22,373,241	34,161,957
Total Current Liabilities		617,717,152	465,696,973	568,686,425
Total Liabilities		4,836,637,774	3,129,454,636	2,119,711,972
Total Equity and Liabilities		8,990,449,002	5,938,538,220	3,563,462,708

The accompanying notes are integral parts of the financial statements

As per Our Report of Even Date

For: G. Paudyal & Associates

Chartered Accountants

Date: 21/09/2079

Kathmandu, Nepal

Satish Neupane
Chairman

Managing Director
Sanjeev Neupane

Shashwat Chalisey
Chief Finance Officer

Partner
CA Anoj Kumar Neupane

Shreejana Khadka
Director

Indra Mani Trital
Director

STATEMENT OF PROFIT AND LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
For the year ended Ashad 32,2079

(in NPR)

	Notes	Year ended Ashad 32,2079	Year ended Ashad 31,2078
Revenue from Operations	21	518,521,323	367,288,448
Cost of Sales	22	87,486,129	44,823,715
Gross Profit		431,035,194	322,464,733
Other Income	23	10,778,726	56,611,333
		441,813,920	379,076,066
Expenses			
Administrative Expenses	24	7,839,019	11,071,912
Employee Benefits Expense	25	-	-
Finance Costs	26	188,799,534	182,282,094
Depreciation and Amortisation Expense	27	133,523,508	51,610,491
Gain (Loss) on Investment through FVTPL	28	556,841	1,753,006
Impairment on Financial Assets	29	-	-
Total Expenses		329,605,219	243,211,491
Profit Before Bonus & Tax		112,208,701	135,864,575
Provision For Staff Bonus		2,980,430	7,313,806
Profit Before Tax		109,228,271	128,550,769
Tax Expense			
(1) Current Tax	30	2,013,893	13,909,553
(2) Deferred Tax		-	-
Profit/(Loss) Before CSR		107,214,378	114,641,216
Provision For CSR		1,072,144	1,413,982
Profit/(Loss) For the Period		106,142,234	113,227,234
Other Comprehensive Income			
<u>Items That Will Not be Reclassified to Profit or Loss:</u>			
Equity Instruments Through Other Comprehensive Income		-	-
Total Other Comprehensive Income		-	-
Total Comprehensive Income For The Period		106,142,234	113,227,234
Earnings Per Equity Share (For Continuing Operation):	31		
(1) Basic (in Rs.)		3.06	3.35
(2) Diluted (in Rs.)		3.06	3.35

The accompanying notes are integral parts of the financial statements

Date: 21/09/2079
Kathmandu, Nepal

As per Our Report of Even Date
For: G. Paudyal & Associates
Chartered Accountants

Satish Neupane
Chairman

Managing Director
Sanjeev Neupane

Shashwat Chalisey
Chief Finance Officer

CA Anoj Kumar Neupane
Partner

Shreejana Khadka
Managing Director

Indra Mani Trital
Director

STATEMENTS OF CASHFLOWS
As at Ashad 32, 2079 (16 July 2022)

(in NPR)

	Year ended Ashad 32,2079	Year ended Ashad 31,2078
Cash Flows From Operating Activities		
Profit For the Year	106,142,234	113,227,234
Adjustments For:		
Finance Costs	188,799,534	182,282,094
Gain/(loss) on sale of Share	43,876	(56,274,067)
Gain (Loss) on Investment Through FVTPL	(556,841)	(1,753,006)
Depreciation and Amortization of Non-Current Assets	133,523,508	51,610,491
	427,952,310	289,092,746
Movements in Operating Assets:		
(Increase)/Decrease in Trade and Other Receivables	(11,700,605)	(7,034,884)
(Increase)/Decrease in Other Financial Assets	(59,844,451)	(26,116,712)
(Increase)/Decrease in Other Assets	29,696,012	(1,164,535,445)
Increase/ (Decrease) in Other Financial Liabilities	(19,468,806)	(123,535,657)
Increase/(Decrease) in Current Tax Assets /Liabilities	(6,845,826)	7,497,141
Increase/(Decrease) in Other Liabilities	17,987,670	(11,788,716)
	(50,176,006)	(1,325,514,274)
Cash Generated From Operations	377,776,304	(1,036,421,528)
Net Cash Generated By Operating Activities	377,776,304	(1,036,421,528)
Cash Flows From Investing Activities		
Sale of Investments	1,385,324	122,702,888
Purchase of Investments	(154,420,575)	(20,923,985)
Increase or Decrease in Project Assets	-	(3,061,100)
Increase or Decrease in Project Assets Under Development	(2,766,281,941)	(1,047,816,559)
Purchase of Property, Plant And Equipment	(5,797,179)	(19,400,503)
Purchase of Intangible Assets	-	(46,895)
Net Cash (Used in)/Generated by Investing Activities	(2,925,114,371)	(968,546,154)
Cash Flows From Financing Activities		
Increase or Decrease Of Borrowings	1,715,377,483	1,138,353,829
Increase or Decrease In Share Capital	1,369,719,296	1,284,496,250
Share issue Expenses	(6,842,507)	(3,368,722)
Share Premium	151,665,880	152,089,823
Dividends Paid On Equity Shares	(275,957,259)	(181,111,737)
Finance Expenses	(188,799,534)	(182,282,094)
Net Cash Used in Financing Activities	2,765,163,359	2,208,177,349
Net Increase in Cash and Cash Equivalents	217,825,292	203,209,667
Cash and Cash Equivalents at the Beginning of the Year	206,008,333	2,798,666
Effects of Exchange Rate Changes on the Balance of Cash and Cash Equivalents Held in Foreign Currencies	-	-
Cash and Cash Equivalents at the End of the Year	423,833,625	206,008,333

Date: 21/09/2079
Kathmandu, Nepal

As per Our Report of Even Date
For: G. Paudyal & Associates
Chartered Accountants

Satish Neupane
Chairman

Managing Director
Sanjeev Neupane

Shashwat Chalisey
Chief Finance Officer

CA Anoj Kumar Neupane
Partner

Shreejana Khadka
Managing Director

Indra Mani Trital
Director

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

Statement of changes in equity for the year ended Ashad 32, 2079

(in NPR)

Particulars	Equity Share Capital	Retained Earnings and Reserves and Surplus				Total
		Capital Reserve	Securities Premium Reserve	Equity Instrument Through Other Comprehensive Income	General Reserve	
Balance As At Shrawan 1, 2077 (Restated)	1,190,700,000	-	-	-	-	1,443,750,736
Issue of Share Capital	1,284,496,250	-	152,089,823	-	-	1,436,586,073
Profit For The Year	-	-	-	-	-	113,227,234
Other Comprehensive Income For The Year, Net of Income Tax	-	-	-	-	-	-
Share Issue Expenses	-	-	-	-	-	-
Issue of Bonus & Cash Divided	-	-	-	-	-	(3,368,722)
Transfer To Retained Earnings	-	-	-	-	-	(181,111,737)
Balance As At Ashad 31, 2078	2,475,196,250	-	152,089,823	-	-	2,809,083,584
Issue of Share Capital	1,369,719,296	-	151,665,880	-	-	1,521,385,176
Profit For The Year	-	-	-	-	-	106,142,234
Other Comprehensive Income For The Year, Net Of Income Tax	-	-	-	-	-	-
Share Issue Expenses	-	-	-	-	-	-
Payment of Dividends	-	-	(152,089,823)	-	-	(6,842,507)
Transfer To Retained Earnings	-	-	-	-	-	(123,867,436)
Balance As At Ashad 32, 2079	3,844,915,546	-	151,665,880	-	-	4,153,811,228

As per Our Report of Even Date

For: G. Paudyal & Associates

Chartered Accountants

Satish Neupane
ChairmanManaging Director
Sanjeev NeupaneShashwat Chalisey
Chief Finance OfficerCA Anoj Kumar Neupane
PartnerShreejana Khadka
DirectorIndra Mani Trital
Director

Api Power Company Limited

Notes to the Financial Statements

1 COMPANY BACKGROUND

Api Power Company Limited (from herein referred as API or the Company) is a limited liability company registered under the Company Act 2063 and under Income Tax Act 2058. The hydropower projects of the Company are developed on Build, Own, Operate and Transfer (BOOT) model, which shall be transferred to concern authority of Government of Nepal after expiry of generation licensee. The Company has developed Solar power project also.

2 SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

2.1 Statement of Compliance

The financial statements have been prepared in accordance with the applicable Nepal Financial Reporting Standards (NFRS) as issued by the Accounting Standard Board (ASB), Nepal. The financial statements have also been prepared in accordance with the relevant presentational requirements of the Companies Act, 2063 of Nepal.

These financial statements for the year ended Ashah 32,2079 are the first report prepared by complying NFRS for all periods upto and including the year ended Ashah 31, 2078, the company prepared its financial statements in accordance with the Nepal Accounting Standards (hereinafter referred to as 'Previous GAAP') for its statutory reporting requirement in Nepal. The financial statements for the year ended 31 Ashah, 2078 and the opening Balance Sheet as at Shrawan 1,2077 have been restated in accordance with NFRS for comparative information. These financial statements were authorized for issue by the Board of Directors on ~~20.03.2021~~. The Board of Directors acknowledges the responsibility of preparation of financial statements.

Reconciliations and explanations of the effect of the transition from Previous GAAP to NFRS on the Company's Statement of Financial Position and Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income are provided in Note 4. The transition date of NFRS is Shrawan 1, 2077.

2.2 Basis of Preparation of Financial Statements

The financial statements have been prepared on the historical cost basis except for certain financial instruments that are measured at fair values at the end of each reporting period, as explained in the accounting policies below:

i) Historical cost is generally based on the fair value of the consideration given in exchange for goods and services.

ii) Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date, regardless of whether that price is directly observable or estimated using another valuation technique. In estimating the fair value of an asset or a liability, the Company takes into account the characteristics of the asset or liability if market participants would take those characteristics into account when pricing the asset or liability at the measurement date.

(iii) Financial assets and financial liabilities measured at fair value (refer accounting policy of financial Instruments).

(iv) Financial statements prepared under Going concern and accrual basis.

(v) The financial statements are presented in Nepalese Rupee (Rs.), which is the functional and presentation currency of the Company and amount is rounded in nearest rupees.



Api Power Company Limited Notes to the Financial Statements

2.3 Investments in Subsidiaries

Company has option to account for investments in subsidiaries, joint ventures and associates either: (a) at cost; (b) in accordance with NFRS 9; or (c) using the equity method as described in NAS 28. The company measured the investment in subsidiaries at cost.

2.4 Property, Plant and Equipment

i) Property, plant and equipment are measured at cost less accumulated depreciation and impairment losses, if any. Cost includes expenditures directly attributable to the acquisition of the asset.

ii) Subsequent costs are included in the asset's carrying amount or recognized as a separate asset, as appropriate, only when it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the Company and the cost of the item can be measured reliably.

iii) The residual values, useful lives and methods of depreciation of property, plant and equipment are reviewed at each financial year end and adjusted prospectively, if appropriate.

iv) An item of property, plant and equipment and any significant part initially recognized is derecognized upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal, any gain or loss arising on derecognition of the asset (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset) is included in the statement of profit or loss when the asset is derecognized.

2.5 Depreciation & Amortization

i) Depreciation is recognized so as to write off the cost of assets less their residual values over their useful lives, using the diminishing balance method.

ii) The estimated useful life and depreciation method are reviewed at the end of each reporting period, with the effect of any changes in estimate being accounted for on a prospective basis.

iii) The useful life of the assets and the corresponding rates at which the assets are depreciated are as follows: -

Category of Assets	Estimated Useful life	Depreciation Rate
Plant & Machinery	20-25 years	15%
Office Equipment	13-15 years	25%
Furniture & Fixtures	13-15 years	25%
Computer & Accessories	18-20 years	20%

The Company has depreciated project assets on SLM basis on remaining generation licensee period. The depreciation period of the project are as follows:

Project Name	Remaining Life
Chandranigahapur (4MW)	23 Year 6 Month
Dhalkebar(1MW)	24 Year 4 Month
Naugad (8.5MW)	26 Year
Upper Naugad (8MW)	30 Year 6 Month

For transition to NFRS, the Company has elected to continue with the carrying value of all of its Property, Plant and Equipment recognized as of Shrawan 1, 2077 (transition date) measured as per the previous GAAP and use that carrying value as its deemed cost as of the transition date.

(Handwritten signatures)

(Handwritten signature)



(Handwritten signature)



Api Power Company Limited

Notes to the Financial Statements

2.6 Intangible Assets

i) Intangible assets are stated at their cost of acquisition, less accumulated amortization and impairment losses. An intangible asset is recognized, where it is probable that the future economic benefits attributable to the asset will flow to the enterprise and where its cost can be reliably measured. The amortizable amount of intangible assets is allocated over the best estimate of its useful life on a straight-line basis.

ii) An intangible asset is derecognized on disposal, or when no future economic benefits are expected from use or disposal. Gains or losses arising from derecognition of an intangible asset, measured as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset, are recognized in profit or loss when the asset is derecognized.

iii) For transition to NFRS, the Company has elected to continue with the carrying value of all of its intangible assets recognized as of Shrawan 1, 2077 (transition date) measured as per the previous GAAP and use that carrying value as its deemed cost as of the transition date.

2.7 Impairment of Tangible and Intangible Assets:

An asset is considered as impaired in accordance with NAS 36 on Impairment of Assets when at the balance sheet date there are indications of impairment and the carrying amount of the asset, or where applicable the cash generating unit to which the asset belongs, exceeds its recoverable amount (i.e. the higher of the asset's net selling price and value in use). The carrying amount is reduced to the recoverable amount and the reduction is recognized as an impairment loss in profit or loss.

When an impairment loss subsequently reverses, the carrying amount of the asset (or a cash-generating unit) is increased to the revised estimate of its recoverable amount, but so that the increased carrying amount does not exceed the carrying amount that would have been determined had no impairment loss been recognized for the asset (or cash-generating unit) in prior years. A reversal of an impairment loss is recognized immediately in profit or loss.

2.8 Classification of Current and Non current of Assets and Liabilities.

All assets and liabilities have been classified as current & non current assets as per the company's normal operating cycle. Based on the nature of products and time between acquisition of assets for processing and their realization cash and cash equivalents, the company has ascertained its operating cycle as twelve months for the purpose of classification currents & non current classification.

2.9 Revenue from Contracts with Customers

Revenue is measured at the fair value of the consideration received or receivable. Revenue is reduced for estimated rebates, penalties and other similar items.

Revenue from operations comprises of sale of power. It is recognized at an amount that reflects the consideration for which the Company expects to be entitled in exchange for transfer of power to the customer.

Revenue from sale of power is accounted in accordance with tariff provided in Power Purchase Agreement (PPA) with the Nepal Electricity Authority (NEA) and no significant uncertainty as to the measurability or collectability exist.

2.10 Employee Benefits

Compensation to employees for services rendered is measured and accounted for in accordance with NAS 19 on Employee Benefits.

The block contains several handwritten signatures and two circular stamps. The first stamp is the company's seal, featuring the text 'अपि पावर कम्पनी लिमिटेड' (Api Power Company Limited) in Nepali, 'APC' in the center, and '2003' at the bottom. The second stamp is from the auditors, 'G. Paudyal & Associates', located in 'KATHMANDU', and is a 'Chartered Accountants' seal.

Api Power Company Limited

Notes to the Financial Statements

Short Term-Employee Benefits

Employee Benefits such as salaries, allowances, and non-monetary benefits which fall due for payment within a period of twelve months after rendering service, are charged as expense to profit or loss in the period in which the service is rendered.

2.11 Borrowing Costs

Borrowing costs consist of interest and other costs that an entity incurs in connection with the borrowing of funds. Borrowing cost also includes exchange differences to the extent regarded as an adjustment to the borrowing costs.

Borrowing costs directly attributable to the acquisition, construction or production of qualifying assets, which are assets that necessarily take a substantial period of time to get ready for their intended use or sale, are added to the cost of those assets, until such time as the assets is substantially ready for their intended use or sale. All other borrowing costs are recognized in profit or loss in the period in which they are incurred.

2.12 Income Tax

Income tax expense represents the sum of the tax currently payable and deferred tax.

Current tax

The tax currently payable is based on taxable profit for the year. Taxable profit differs from 'profit before tax' as reported in the Statement of Profit and Loss because of items of income or expense that are taxable or deductible in other years and items that are never taxable or deductible. The company is currently enjoying tax holiday for the income from sales of power.

Deferred tax

Deferred tax is recognized on temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities in the financial statements and the corresponding tax bases used in the computation of taxable profit. Deferred tax liabilities are generally recognized for all taxable temporary differences. Deferred tax assets are generally recognized for all deductible temporary differences to the extent that it is probable that taxable profits will be available against which those deductible temporary differences can be utilized.

The carrying amount of deferred tax assets is reviewed at the end of each reporting period and reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable profits will be available to allow all or part of the asset to be recovered.

Deferred tax liabilities and assets are measured at the tax rates that are expected to apply in the period in which the liability is settled or the asset realized, based on tax rates (and tax laws) that have been enacted or substantively enacted by the end of the reporting period.

The measurement of deferred tax liabilities and assets reflects the tax consequences that would follow from the manner in which the Company expects, at the end of the reporting period, to recover or settle the carrying amount of its assets and liabilities.

Current and Deferred Tax for The Year

Current and deferred tax are recognized in profit or loss, except when they relate to items that are recognized in other comprehensive income or directly in equity, in which case, the current and deferred tax are also recognized in other comprehensive income or directly in equity respectively.

The block contains several handwritten signatures and two circular stamps. The first stamp is the company's seal, featuring the text 'अपि पावर कम्पनी लिमिटेड' (Api Power Company Limited) in Nepali, 'APC' in the center, and '2003' at the bottom. The second stamp is the auditor's seal for 'G. Paudyal & Associates', located in 'KATHMANDU', and is a 'Chartered Accountants'. There are also several handwritten signatures in ink.

Api Power Company Limited Notes to the Financial Statements

2.13 Earnings Per Share

The Company reports basic and diluted Earnings per Share (EPS) in accordance with NAS 33 on Earnings Per Share. Basic EPS is computed by dividing the net profit or loss for the year attributable to equity shareholders by the weighted average number of equity shares outstanding during the year. Diluted EPS is computed by dividing the net profit or loss for the year attributable to equity shareholders by the weighted average number of equity shares outstanding during the year as adjusted for the effects of all dilutive potential equity shares, except where the results are anti-dilutive.

2.14 Leases

The Company, as a lessee, recognizes a right of use asset and a lease liability for its leasing arrangements, as the contract conveys the right to control the use of an identified asset. The contract conveys the right to control the use of an identified asset, as it involves the use of an identified asset and the Company has substantially all of the economic benefits from use of the asset and has right to direct the use of the identified asset. The cost of the right of use asset shall comprise of the amount of the initial measurement of the lease liability adjusted for any lease payments made at or before the commencement date plus any initial direct costs incurred. The right-of-use assets is subsequently measured at cost less any accumulated depreciation, accumulated impairment losses, if any and adjusted for any remeasurement of the lease liability. The right-of-use assets is depreciated using the straight-line method from the commencement date over the shorter of lease term or useful life of right-of-use asset. The Company measures the lease liability at the present value of the lease payments that are not paid at the commencement date of the lease. The lease payments are discounted using the interest rate implicit in the lease, if that rate can be readily determined. If that rate cannot be readily determined, the Company uses incremental borrowing rate. For short-term and low value leases, the Company recognizes the lease payments as an operating expense on a straight-line basis over the lease term.

2.15 Cash Flow Statement

The Cash Flow Statement is prepared by the indirect method set out in NAS 7 on Cash Flow Statements and presents the cash flows by operating, investing and financing activities of the Company.

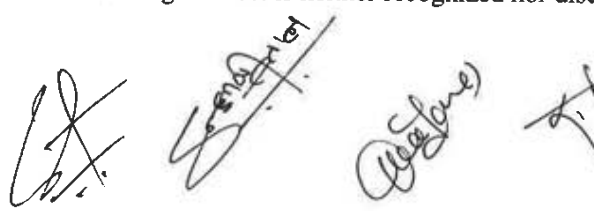
2.16 Provisions and Contingencies

Provisions are recognized when the Company has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that the Company will be required to settle the obligation, and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation.

The amount recognized as a provision is the best estimate of the consideration required to settle the present obligation at the end of the reporting period, taking into account the risks and uncertainties surrounding the obligation. When a provision is measured using the cash flows estimated to settle the present obligation, its carrying amount is the present value of those cash flows (when the effect of the time value of money is material).

A contingent liability is a possible obligation that arises from past event whose existence will be confirmed by the occurrence of one or more uncertain future events beyond the control of the company or present obligation that arises from past events but is not recognized because it is not probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligations or a reliable estimate of the amount of obligation cannot be made.

A contingent asset is neither recognized nor disclosed in the financial statements.





Api Power Company Limited

Notes to the Financial Statements

2.17 Financial Instruments

Financial assets and financial liabilities are recognized when the Company becomes a party to the contractual provisions of the instruments.

Financial assets and financial liabilities are initially measured at fair value. Transaction costs that are directly attributable to the acquisition or issue of financial assets and financial liabilities (other than financial assets and financial liabilities at fair value through profit or loss) are added to or deducted from the fair value of the financial assets or financial liabilities, as appropriate, on initial recognition. Transaction costs directly attributable to the acquisition of financial assets or financial liabilities at fair value through profit or loss are recognized immediately in profit or loss.

Financial Assets

All regular way purchases or sales of financial assets are recognized and derecognized on a trade date basis. Regular way purchases or sales are purchases or sales of financial assets that require delivery of assets within the time frame established by regulation or convention in the marketplace.

All recognized financial assets are subsequently measured in their entirety at either amortized cost or fair value, depending on the classification of the financial assets.

Classification of Financial Assets

Debt instruments that meet the following conditions are subsequently measured at amortized cost (except for debt instruments that are designated as at fair value through profit or loss on initial recognition):

- the asset is held within a business model whose objective is to hold assets in order to collect contractual cash flows; and
- the contractual terms of the instrument give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding.

All other financial assets are subsequently measured at fair value.

Effective Interest Method

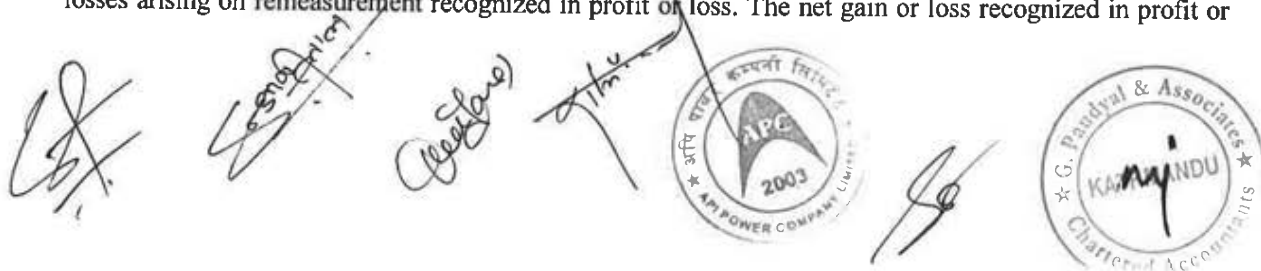
The effective interest method is a method of calculating the amortized cost of a debt instrument and of allocating interest income over the relevant period. The effective interest rate is the rate that exactly discounts estimated future cash receipts (including all fees and points paid or received that form an integral part of the effective interest rate, transaction costs and other premiums or discounts) through the expected life of the debt instrument, or, where appropriate, a shorter period, to the net carrying amount on initial recognition.

Income is recognized on an effective interest basis for debt instruments other than those financial assets classified as at FVTPL. Interest income is recognized in profit or loss and is included in the "Other income" line item.

Financial assets at Fair Value Through Profit or Loss (FVTPL)

Financial instruments that do not meet the amortized cost criteria or Fair Value Through Other Comprehensive Income (FVTOCI) criteria are measured at FVTPL.

Financial assets at FVTPL are measured at fair value at the end of each reporting period, with any gains or losses arising on remeasurement recognized in profit or loss. The net gain or loss recognized in profit or



The block contains several handwritten signatures and two circular stamps. The first stamp is the company seal of Api Power Company Limited, established in 2003, with the text 'अपि पावर कंपनी लिमिटेड' and 'API POWER COMPANY LIMITED' around the perimeter. The second stamp is the auditor's seal for G. Pandyal & Associates, Chartered Accountants, with the name 'Kamindu' in the center.

Api Power Company Limited

Notes to the Financial Statements

loss incorporates any dividend or interest earned on the financial asset and is included in the 'Other income' line item. Dividend on financial assets at FVTPL is recognized when the Company's right to receive the dividends is established, it is probable that the economic benefits associated with the dividend will flow to the entity, the dividend does not represent a recovery of part of cost of the investment and the amount of dividend can be measured reliably.

Impairment of Financial Assets

The Company applies the expected credit loss model for recognizing impairment loss on financial assets measured at amortized cost, trade receivables and other contractual rights to receive cash or other financial asset.

Loss allowance for trade receivables with no significant financing component is measured at an amount equal to life time ECL. For all other financial assets, expected credit losses are measured at an amount equal to the 12-month ECL, unless there has been a significant increase in credit risk from initial recognition in which case those are measured at lifetime ECL. The amount of expected credit losses (or reversal) that is required to adjust the loss allowance at the reporting date to the amount that is required to be recognized is recognized as an impairment gain or loss in profit or loss.

Financial Liabilities and Equity Instruments

Classification as Debt or Equity

Debt and equity instruments issued by the Company are classified as either financial liabilities or as equity in accordance with the substance of the contractual arrangements and the definitions of a financial liability and an equity instrument.

Equity Instruments

An equity instrument is any contract that evidences a residual interest in the assets of an entity after deducting all of its liabilities. Equity instruments issued by the Company are recognized at the proceeds received, net of direct issue costs.

Financial Liabilities

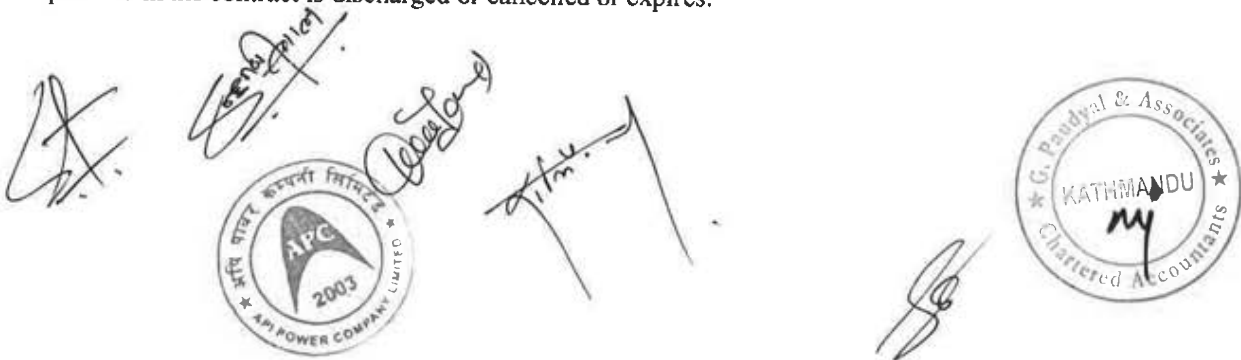
All financial liabilities are subsequently measured at amortized cost using the effective interest method or at FVTPL.

Financial Liabilities at FVTPL

Financial liabilities at FVTPL represented by contingent consideration that are measured at fair value with all changes recognized in the profit or loss.

Derecognition of Financial Instruments

The Company derecognizes a financial asset when the contractual rights to the cash flows from the financial asset expire or it transfers the financial asset and the transfer qualifies for derecognition. A financial liability (or a part of a financial liability) is derecognized from the Company's Balance Sheet when the obligation specified in the contract is discharged or cancelled or expires.

The bottom section of the page contains several handwritten signatures and two circular stamps. On the left, there is a circular stamp for 'API POWER COMPANY LIMITED' established in 2003, with the Nepali text 'अपि पावर कम्पनी लिमिटेड' around the perimeter. To its right are several handwritten signatures. On the far right is a circular stamp for 'G. Pandey & Associates' Chartered Accountants, KATHMANDU, with a handwritten signature over it.

Api Power Company Limited Notes to the Financial Statements

2.18 First-Time Adoption – Mandatory Exceptions and Optional Exemptions

Overall Principle

The Company has prepared the opening balance sheet as per NFRS as of Shrawan 1, 2077 (the transition date) by recognizing all assets and liabilities whose recognition is required by NFRS, not recognizing items of assets or liabilities which are not permitted by NFRS, by reclassifying items from previous GAAP to NFRS as required under NFRS, and applying NFRS in measurement of recognized assets and liabilities. However, this principle is subject to the certain exception and certain optional exemptions availed by the Company as detailed below:

Derecognition of Financial Assets and Financial Liabilities

The Company has applied the derecognition requirements of financial assets and financial liabilities prospectively for transactions occurring on or after Shrawan 1, 2077 (the transition date).

Impairment of Financial Assets

The Company has applied the impairment requirements of NAS 36 retrospectively; however, as permitted by NFRS 1, it has used reasonable and supportable information that is available without undue cost or effort to determine the credit risk at the date that financial instruments were initially recognized in order to compare it with the credit risk at the transition date. Further, the Company has not undertaken an exhaustive search for information when determining, at the date of transition to NFRSs, whether there have been significant increases in credit risk since initial recognition, as permitted by NFRS 1.

Deemed cost for Property, Plant and Equipment, and Intangible Assets

The Company has elected to continue with the carrying value of all of its plant and equipment, and intangible assets recognized as of Shrawan 1, 2077 (transition date) measured as per the previous GAAP and use that carrying value as its deemed cost as of the transition date.

Determining Whether an Arrangement Contains a Lease

The Company has applied Appendix C of NFRS 16 Determining whether an Arrangement contains a Lease to determine whether an arrangement existing at the transition date contains a lease on the basis of facts and circumstances existing at that date.

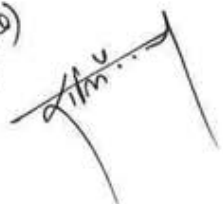
3 Critical Accounting Judgements and Key Sources of Estimation Uncertainty

In application of the Company's accounting policies, which are described in note 2, the directors of the Company are required to make judgements, estimates and assumptions about the carrying amounts of assets and liabilities that are not readily apparent from other sources. The estimates and associated assumptions are based on historical experience and other factors that are considered to be relevant. Actual results may differ from these estimates.

The estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognized in the period in which the estimate is revised if the revision affects only that period, or in the period of the revision and future periods if the revision affects both current and future periods.

Critical Judgements in Applying Accounting Policies





Api Power Company Limited

Notes to the Financial Statements

The following are the critical judgements, apart from those involving estimations that the directors have made in the process of applying the Company's accounting policies and that have the most significant effect on the amounts recognized in the financial statements.

Income Taxes

The Company's tax jurisdiction is in Nepal. Significant judgments are involved in determining the provision for income taxes, including the amount expected to be paid or recovered in connection with uncertain tax positions.

Key Sources of Estimation Uncertainty

The following are the key assumptions concerning the future, and other key sources of estimation uncertainty at the end of the reporting period that may have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year.

Useful Lives of Property, Plant and Equipment

As described above, the Company reviews the estimated useful lives of property, plant and equipment at the end of each reporting period. There was no change in the useful life of property, plant and equipment as compared to previous year.

Impairment of Trade Receivables

The Company estimates the probability of collection of accounts receivable by analyzing historical payment patterns, customer status, customer credit-worthiness and current economic trends. If the financial condition of a customer deteriorates, additional allowances may be required.



NFRS 1 RECONCILIATION

Effect of NFRS adoption on the Statement of Financial Position as at Ashad 31,2078 and Shrawan 1,2077 and the Statement of Profit & Loss and Other Comprehensive Income for the year ended Ashad 2078.

(in NPR)

Note 4

As at Ashad 31,2078

Particulars	Notes	(End of last period presented under previous GAAP)		
		Previous GAAP	Effect of transition to NFRS	As per NFRS Balance Sheet
Non-Current Assets				
(a) Property, Plant & Equipments				
(i) General Assets (Net)		3,200,780,188	(3,179,877,446)	20,902,742
(ii) Project in Progress		1,090,894,312	(1,090,894,312)	
(ii) Project Assets (Net)			3,155,188,654	3,155,188,654
(iv) Project Assets Under Development		-	1,089,996,631	1,089,996,631
(b) Intangible Assets		-	24,688,791	24,688,791
(c) Investments		107,372,149	(37,372,149)	70,000,000
Total Non-Current Assets		4,399,046,649	(38,269,831)	4,360,776,818
Current Assets				
(a) Financial Assets				
(i) Trade Receivables			45,037,269	45,037,269
(ii) Cash And Cash Equivalents		206,008,333	-	206,008,333
(ii) Investments in Equity Instruments			26,999,155	26,999,155
(iv) Other Financial Assets			35,211,283	35,211,283
(b) Project Advances		686,883,388	(686,883,388)	-
(c) Other Advance, Deposit & Receivables		645,744,526	(645,744,526)	-
(d) Other Current Assets			1,264,505,362	1,264,505,362
Total Current Assets		1,538,636,247	39,125,155	1,577,761,402
Total Assets		5,937,682,896	855,324	5,938,538,220
Equity				
Equity Share Capital		2,475,196,250	-	2,475,196,250
Other Equity		279,943,285	53,944,049	333,887,334
Total Equity		2,755,139,535	53,944,049	2,809,083,584
Non-Current Liabilities				
Financial Liabilities				
Borrowings		3,010,369,763	(346,612,100)	2,663,757,663
Total Non-Current Liabilities		3,010,369,763	(346,612,100)	2,663,757,663
Current Liabilities				
Financial Liabilities				
(i) Borrowings		93,764,750	293,523,375	387,288,125
(ii) Trade And Other Payables		40,341,110	(40,341,110)	-
(iii) Other Financial Liabilities			49,322,398	49,322,398
Current Tax Liabilities (Net)			6,713,209	6,713,209
Other Current Liabilities		38,067,738	(15,694,497)	22,373,241
Total Current Liabilities		172,173,598	293,523,375	465,696,973
Total Liabilities		3,182,543,361	(53,088,725)	3,129,454,636
Total Equity And Liabilities		5,937,682,896	855,324	5,938,538,220

NFRS 1 RECONCILIATION

Effect of NFRS adoption on the Statement of Financial Position as at Ashad 31,2078 and Shrawan 1,2077 and the Statement of Profit & Loss and Other Comprehensive Income for the year ended Ashad 2078.

As at Ashad 31,2077

Particulars	Notes	(End of last period presented under previous GAAP)		
		Previous GAAP	Effect of transition to NFRS	As per NFRS Balance Sheet
Non-Current Assets				
(a) Property, Plant & Equipments				
(i) General Assets (Net)		3,229,882,181	(3,224,413,453)	5,468,728
(ii) Project in Progress		42,180,071	(42,180,071)	-
(ii) Project Assets (Net)			3,198,735,041	3,198,735,041
(iv) Project Assets Under Development		-	42,180,071	42,180,071
(b) Intangible Assets		-	25,678,411	25,678,411
(c) Investments		134,037,868	(64,037,868)	70,000,000
Total Non-Current Assets		3,406,100,120	(64,037,868)	3,342,062,252
Current Assets				
(a) Financial Assets				
(i) Trade Receivables			38,002,385	38,002,385
(ii) Cash And Cash Equivalents		2,798,666	(0)	2,798,666
(ii) Investments in Equity Instruments			70,750,985	70,750,985
(iv) Other Financial Assets			9,094,571	9,094,571
(b) Project Advances		76,545,778	(76,545,778)	-
(c) Current Tax Assets			783,932	783,932
(d) Other Advance, Deposit & Receivables		71,305,027	(71,305,027)	-
(e) Other Current Assets (Net)			99,969,918	99,969,918
Total Current Assets		150,649,471	70,750,985	221,400,456
Total Assets		3,556,749,591	6,713,117	3,563,462,708
Equity				
Equity Share Capital		1,190,700,000	-	1,190,700,000
Other Equity		182,890,532	70,160,204	253,050,736
Total Equity		1,373,590,532	70,160,204	1,443,750,736
Non-Current Liabilities				
Financial Liabilities				
Borrowings		1,733,106,615	(182,081,068)	1,551,025,547
Total Non-Current Liabilities		1,733,106,615	(182,081,068)	1,551,025,547
Current Liabilities				
Financial Liabilities				
(i) Borrowings		243,032,432	118,633,981	361,666,413
(ii) Trade And Other Payables		145,140,758	(145,140,758)	
(iii) Other Financial Liabilities			172,858,055	172,858,055
Current Tax Liabilities (Net)			-	-
Other Current Liabilities		61,879,254	(27,717,297)	34,161,957
Total Current Liabilities		450,052,444	118,633,981	568,686,425
Total Liabilities		2,183,159,059	(63,447,087)	2,119,711,972
Total Equity And Liabilities		3,556,749,591	6,713,117	3,563,462,708

NFRS 1 RECONCILIATION

Effect of NFRS adoption on the Statement of Financial Position as at Ashad 31,2078 and Shrawan 1,2077 and the Statement of Profit & Loss and Other Comprehensive Income for the year ended Ashad 2078.

Effect of NFRS adoption on the statement of profit and loss for the year ended Ashad 31,2078

All amounts are in Rs unless otherwise stated

Particulars	Notes	Year ended Ashad 31,2078		
		(Latest period presented under previous GAAP)		
		Previous GAAP	Effect of transition to NFRS	NFRS
Revenue From Operations		367,288,448	-	367,288,448
Cost Of Sales		44,823,715	-	44,823,715
Gross Profit		322,464,733	-	322,464,733
Other Income		63,324,450	(6,713,117)	56,611,333
		385,789,183	(6,713,117)	379,076,066
Expenses				
Administrative Expenses		14,440,634	(3,368,722)	11,071,912
Employee Benefits Expense			-	-
Finance Costs		171,026,049	11,256,045	182,282,094
Depreciation And Amortisation Expense		51,610,491	-	51,610,491
Gain (Loss) on Investment through FVTPL			1,753,006	1,753,006
Impairment Loss On Financial Assets				
Total Expenses		237,077,174	6,134,317	243,211,491
Profit Before Tax & Bonus		148,712,009	(12,847,434)	135,864,575
Provision For Staff Bonus		7,313,806	-	7,313,806
Less: Tax Expense				
(1) Current Tax		13,909,553	-	13,909,553
(2) Deferred Tax				
Profit/(Loss) Before CSR		127,488,650	(12,847,434)	114,641,216
CSR Expenses		1,413,982	-	1,413,982
Profit/(Loss) For the Year		126,074,668	(12,847,434)	113,227,234
Other Comprehensive Income				
Items That Will Not be Reclassified to Profit or Loss				
Equity Instruments Through OCI			-	-
Total Other Comprehensive Income			-	-
Total Comprehensive Income For The Period		126,074,668	(12,847,434)	113,227,234

A. Property, plant and equipment's

- (a) Under NFRS, project related assets is classified under project assets which was previously classified under general assets.
- (b) Under NFRS, project in progress is transferred to project under development.
- (c) Under NFRS, intangible assets is classified separately which was previously classified under property, plant & Equipment (General Assets).

B. Investments

- (a) Under NFRS, except investment in subsidiary & advance for investment is transferred to investment in equity instrument though FVTPL.
- (b) Under NFRS, advance for investment is classified under other current financial liabilities which was previously classified under investments.

C Project Advance

Under NFRS, Project advance is transferred to other current assets.

D. Other Financial Assets

Under NFRS, security deposit, advance for investment, margin is transferred to other current financial assets from investments and other advance, deposit & receivables.

E. Borrowing

Borrowing is remeasure by using amortized cost method.

Current Tax Liabilities

Under NFRS, provision for income tax liabilities is classified under current tax liabilities, which was previously classified under other current liabilities.

G. Other Financial Liabilities

Under NFRS, trade & other payable is transferred to other financial liabilities.

H. Investment in equity instruments through FVTPL

Investment in equity instruments remeasure in fair value and gain or loss is recognized in profit & loss.

I. Share issue related expenses

Share issue related expenses is transferred to equity which was previously classified under administrative expenses.

Api Power Company Ltd.
NFRS 1 Reconciliations

Effect of NFRS adoption on the Statement of Financial Position as at Ashad 31,2078 and Shrawan 1,2077 and the Statement of Profit & Loss and Other Comprehensive Income for the year ended Ashad 2078.

All amounts are in Rs unless otherwise stated

D. Other Financial Assets

Under NFRS, security deposit, advance for investment, margin is transferred to other current financial assets from investments and other advance, deposit & receivables.

E. Borrowing

Borrowing is remeasure by using amortized cost method.

Current Tax Liabilities

Under NFRS, provision for income tax liabilities is classified under current tax liabilities, which was previously classified under other current liabilities.

G. Other Financial Liabilities

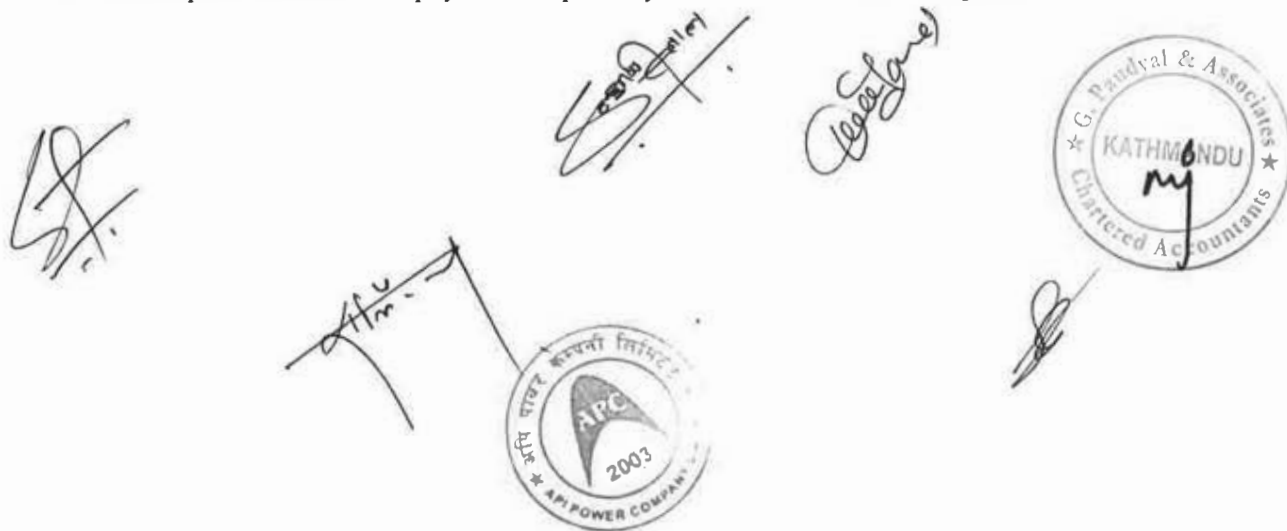
Under NFRS, trade & other payable is transferred to other financial liabilities.

H. Investment in equity instruments through FVTPL

Investment in equity instruments remeasure in fair value and gain or loss is recognized in profit & loss.

I. Share issue related expenses

Share issue related expenses is transferred to equity which was previously classified under administrative expenses.

The block contains several handwritten signatures and two circular stamps. On the left, there is a signature. In the center, there is a signature and a circular stamp of the 'Api Power Company Ltd.' (अपि पावर कम्पनी लिमिटेड) established in 2003. To the right, there is another signature and a circular stamp of 'G. Pandval & Associates' Chartered Accountants, Kathmandu. The stamps include the text 'KATHMANDU' and 'Chartered Accountants'.

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
Notes to the financial statements for the year ended Ashad 32, 2079

5. Property, Plant and Equipment (General Assets)
Current Year

(in NPR)

Particulars	Cost or deemed cost			Accumulated depreciation and impairment			Carrying Amount	
	Balance at Ashad 31, 2078	Additions	Disposals	Balance at Ashad 31, 2079	Eliminated on disposals of assets	Impairment losses recognised in profit or loss	Balance at Ashad 32, 2079	As at Ashad 31, 2078
Property Plant And Equipment (General Assets)								
Office Equipment	345,105	-	-	345,105	317,266	-	324,226	20,879
Attendance Machine (Site Office)	18,080	-	-	18,080	14,863	6,960	2,413	27,839
Attendance Machine (Head Office)	33,787	-	-	33,787	19,533	804	2,097	3,217
Computers & Printers	1,952,281	308,000	-	2,260,281	1,333,941	231,585	1,565,526	14,254
LED TV	-	77,555	-	77,555	-	12,676	64,879	618,340
CCTV	90,061	-	-	90,061	15,010	18,763	66,288	75,051
Furniture & Fixtures	623,644	316,627	-	940,271	567,067	93,301	279,903	56,577
Handheld Transceivers	663,310	1,632,850	-	2,296,160	578,129	429,508	1,288,523	85,181
Mobile Phone	95,600	-	-	95,600	55,269	10,083	30,248	40,331
Vehicle	19,062,288	3,037,346	-	22,099,634	5,627,462	3,294,434	8,921,896	13,434,826
Tractor	-	95,000	-	95,000	-	19,000	76,000	-
Motorcycle	539,000	-	-	539,000	208,957	66,009	274,966	330,043
Construction Equipments & Tools	5,086,908	-	-	5,086,908	3,685,174	210,260	3,895,434	1,401,734
Brick Making Machines	80,000	-	-	80,000	58,201	3,270	18,529	21,799
Transformers	2,482,349	-	-	2,482,349	904,729	236,643	1,141,372	1,577,621
Welding Rectifier	123,725	-	-	123,725	90,012	5,057	28,656	33,713
Water Pump	410,010	18,500	-	428,510	152,515	39,549	192,064	257,496
Solar System	55,000	-	-	55,000	37,369	2,645	40,014	17,632
Agriculture Brush Cutter	18,274	-	-	18,274	914	2,604	3,318	17,360
Fridge (UC Site)	28,476	32,501	-	60,977	2,848	5,469	52,660	25,628
Insulation Tester	115,000	-	-	115,000	17,250	14,663	31,913	97,750
Kirloskar Pump (UC)	2,486,736	-	-	2,486,736	248,674	335,709	584,383	2,238,062
Lawn Mower	52,545	43,800	-	96,345	2,627	9,678	84,040	49,918
Mini Trailer	-	85,000	-	85,000	-	12,750	72,250	-
VHF Antenna Base	22,600	-	-	22,600	3,390	2,882	16,328	19,210
Generator	1,445,000	150,000	-	1,595,000	985,839	91,374	1,077,213	459,162
Total	35,829,780	5,797,179	-	41,626,959	14,927,038	-	20,086,278	20,902,742
Previous Year								
Property Plant And Equipment (General Assets)								
Office Equipment	345,105	-	-	345,105	307,986	9,280	317,266	27,839
Attendance Machine (Site Office)	18,080	-	-	18,080	13,790	1,073	14,863	37,119
Attendance Machine (Head Office)	33,787	-	-	33,787	14,782	4,751	19,533	4,290
Computers & Printers	1,466,783	485,498	-	1,952,281	1,127,827	206,114	1,333,941	19,005
CCTV	-	90,061	-	90,061	-	15,010	75,051	338,956
Furniture & Fixtures	623,644	-	-	623,644	548,208	18,859	567,067	75,436
Handheld Transceivers	663,310	-	-	663,310	549,735	28,394	578,129	113,575
Mobile Phone	95,600	-	-	95,600	41,825	13,444	55,269	113,575
Vehicle	4,900,475	14,161,813	-	19,062,288	2,981,256	2,646,206	13,434,826	53,775
Motorcycle	160,000	379,000	-	539,000	126,446	82,511	208,957	1,919,219
Construction Equipments & Tools	5,086,908	-	-	5,086,908	3,437,809	247,365	3,685,174	33,554
Brick Making Machines	80,000	-	-	80,000	54,354	3,847	58,201	1,649,099
Transformers	921,849	1,560,500	-	2,482,349	626,326	278,403	904,729	25,646
Welding Rectifier	123,725	-	-	123,725	84,062	5,950	90,012	295,524
Water Pump	410,010	-	-	410,010	107,075	45,440	33,713	39,663
Solar System	55,000	-	-	55,000	34,258	3,111	17,632	302,936
Agriculture Brush Cutter	-	18,274	-	18,274	-	914	17,360	20,743
Fridge (UC Site)	-	28,476	-	28,476	-	2,848	25,628	-
Insulation Tester	-	115,000	-	115,000	17,250	17,250	97,750	-
Kirloskar Pump (UC)	-	2,486,736	-	2,486,736	248,674	248,674	2,238,062	-
Lawn Mower	-	52,545	-	52,545	-	2,627	49,918	-
VHF Antenna Base	-	22,600	-	22,600	3,390	3,390	19,210	-
Generator	1,445,000	-	-	1,445,000	904,811	81,028	985,839	540,190
Total	16,429,277	19,400,503	-	35,829,780	10,960,549	-	14,927,038	5,468,728

Particulars	Cost or Deemed cost			Accumulated depreciation and impairment			Carrying Amount	
	Balance as at Shrawan 1, 2077	Additions	Disposals	Balance at Ashad 31, 2078	Eliminated on disposals of assets	Impairment losses recognised in profit or loss	Balance as at Ashad 31, 2078	As at Shrawan 1, 2077
Property Plant And Equipment (General Assets)								
Office Equipment	345,105	-	-	345,105	307,986	9,280	317,266	37,119
Attendance Machine (Site Office)	18,080	-	-	18,080	13,790	1,073	14,863	4,290
Attendance Machine (Head Office)	33,787	-	-	33,787	14,782	4,751	19,533	19,005
Computers & Printers	1,466,783	485,498	-	1,952,281	1,127,827	206,114	1,333,941	338,956
CCTV	-	90,061	-	90,061	-	15,010	75,051	-
Furniture & Fixtures	623,644	-	-	623,644	548,208	18,859	567,067	75,436
Handheld Transceivers	663,310	-	-	663,310	549,735	28,394	578,129	113,575
Mobile Phone	95,600	-	-	95,600	41,825	13,444	55,269	113,575
Vehicle	4,900,475	14,161,813	-	19,062,288	2,981,256	2,646,206	13,434,826	53,775
Motorcycle	160,000	379,000	-	539,000	126,446	82,511	208,957	1,919,219
Construction Equipments & Tools	5,086,908	-	-	5,086,908	3,437,809	247,365	3,685,174	33,554
Brick Making Machines	80,000	-	-	80,000	54,354	3,847	58,201	1,649,099
Transformers	921,849	1,560,500	-	2,482,349	626,326	278,403	904,729	25,646
Welding Rectifier	123,725	-	-	123,725	84,062	5,950	90,012	295,524
Water Pump	410,010	-	-	410,010	107,075	45,440	33,713	39,663
Solar System	55,000	-	-	55,000	34,258	3,111	17,632	302,936
Agriculture Brush Cutter	-	18,274	-	18,274	-	914	17,360	20,743
Fridge (UC Site)	-	28,476	-	28,476	-	2,848	25,628	-
Insulation Tester	-	115,000	-	115,000	17,250	17,250	97,750	-
Kirloskar Pump (UC)	-	2,486,736	-	2,486,736	248,674	248,674	2,238,062	-
Lawn Mower	-	52,545	-	52,545	-	2,627	49,918	-
VHF Antenna Base	-	22,600	-	22,600	3,390	3,390	19,210	-
Generator	1,445,000	-	-	1,445,000	904,811	81,028	985,839	540,190
Total	16,429,277	19,400,503	-	35,829,780	10,960,549	-	20,902,742	5,468,728

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

5. Property, Plant & Equipment (Project Assets)

Current Year

(in NPR)

Particulars	Cost or deemed cost				Balance at Ashad 31, 2079	Accumulated depreciation and impairment		Carrying Amount		
	Balance at Ashad 31, 2078	Additions from separate acquisitions	Transfer from Intangible assets under Developments	Additions from Internal developments		Balance at Ashad 31, 2078	Depreciation expense	Impairment losses recognised in profit or loss	As at Ashad 32, 2079	As at Ashad 31, 2078
Project Assets										
Upper Naughad (UN)	1,750,048,042	-	-	-	1,750,048,042	26,132,761	56,521,812	-	1,667,393,469	1,723,915,281
Naughad	1,529,146,560	-	-	-	1,529,146,560	97,873,186	55,048,976	-	1,376,224,397	1,431,273,373
Solar Project (Dhalkebar)	-	-	-	-	96,623,857	-	1,985,422	-	94,638,436	-
Solar Project (Chandranighapur)	-	-	-	-	354,153,645	-	13,814,504	-	340,339,141	-
Subtotal	3,279,194,602	-	-	-	3,729,972,104	124,005,947	127,370,714	-	3,478,595,443	3,155,188,654
Project Assets Under Development										
Upper Chameliya (UC)	728,736,878	2,564,715,578	-	-	3,293,452,456	-	-	-	3,293,452,456	728,736,878
Solar Project (Simara)	2,128,688	89,003,997	-	-	91,132,685	-	-	-	91,132,685	2,128,688
Solar Project (Attariya)	458,512	-	-	-	458,512	-	-	-	458,512	458,512
Solar Project (Badrighat)	768,002	-	-	-	768,002	-	-	-	768,002	768,002
Solar Project (Chanuata)	1,434,229	-	-	-	1,434,229	-	-	-	1,434,229	1,434,229
Solar Project (Kawashoti 1)	899,368	-	-	-	899,368	-	-	-	899,368	899,368
Solar Project (Kawashoti 2)	361,600	-	-	-	361,600	-	-	-	361,600	361,600
Solar Project (Lamki)	458,512	-	-	-	458,512	-	-	-	458,512	458,512
Solar Project (Parwanipur)	8,632,285	7,903,420	-	-	16,535,705	-	-	-	16,535,705	8,632,285
Solar Project (Dhalkebar)	30,281,264	66,342,593	-	-	-	-	-	-	-	30,281,264
Solar Project (Chandranighapur)	315,837,292	38,316,354	-	-	-	-	-	-	-	315,837,292
Subtotal	1,089,996,631	2,766,281,941	-	-	3,405,501,069	124,005,947	127,370,714	-	3,405,501,069	1,089,996,631
Total	4,369,191,232	2,766,281,941	-	-	7,135,473,173	124,005,947	127,370,714	-	6,884,096,512	4,245,185,285
Previous Year										
Project Assets										
Upper Naughad (UN)	1,746,986,942	3,061,100	-	-	1,750,048,042	8,734,935	17,397,826	-	1,723,915,281	1,738,252,007
Naughad	1,529,146,560	-	-	-	1,529,146,560	68,663,525	29,209,661	-	1,431,273,373	1,460,483,034
Subtotal	3,276,133,502	3,061,100	-	-	3,279,194,602	77,398,460	46,607,487	-	3,155,188,654	3,198,735,041
Project Assets Under Development										
Upper Chameliya (UC)	18,659,048	710,077,830	-	-	728,736,878	-	-	-	-	18,659,048
Solar Project (Simara)	1,437,339	691,349	-	-	2,128,688	-	-	-	-	1,437,339
Solar Project (Attariya)	458,512	-	-	-	458,512	-	-	-	-	458,512
Solar Project (Badrighat)	768,002	-	-	-	768,002	-	-	-	-	768,002
Solar Project (Chanuata)	1,434,229	-	-	-	1,434,229	-	-	-	-	1,434,229
Solar Project (Kawashoti 1)	899,368	-	-	-	899,368	-	-	-	-	899,368
Solar Project (Kawashoti 2)	361,600	-	-	-	361,600	-	-	-	-	361,600
Solar Project (Lamki)	458,512	-	-	-	458,512	-	-	-	-	458,512
Solar Project (Parwanipur)	8,552,285	80,000	-	-	8,632,285	-	-	-	-	8,552,285
Solar Project (Dhalkebar)	1,617,903	28,663,361	-	-	30,281,264	-	-	-	30,281,264	1,617,903
Solar Project (Chandranighapur)	7,533,272	308,304,019	-	-	315,837,292	-	-	-	315,837,292	7,533,272
Subtotal	42,180,071	1,047,816,559	-	-	1,089,996,631	-	-	-	1,089,996,631	42,180,071
Total	3,318,313,573	1,050,877,659	-	-	4,369,191,232	77,398,460	46,607,487	-	4,245,185,285	3,240,915,113

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
Notes to the financial statements for the year ended Ashad 32, 2079

7. Intangible Assets

Current Year

(in NPR)

Particulars	Cost or deemed cost			Accumulated amortization and impairment			Carrying Amount	
	Balance at Ashad 31, 2078	Additions from separate acquisitions	Transfer from Intangible assets under Developments	Additions from internal developments	Balance at Ashad 31, 2078	Amortisation expense	Impairment losses recognised in profit or loss	Balance at Ashad 32, 2079
Software / Licenses Acquired (5 Years)	216,473	-	-	-	178,957	7,503	-	186,460
Others (Share Issue Expenses)	30,814,092	-	-	-	6,162,816	986,051	-	23,665,224
Total	31,030,565	-	-	-	6,341,773	993,554	-	23,688,791

Previous Year

Particulars	Cost or deemed cost			Accumulated amortization and impairment			Carrying Amount	
	Balance as at Shrawan 1, 2077	Additions from separate acquisitions	Transfer from Intangible assets under Developments	Additions from internal developments	Balance as at Shrawan 1, 2077	Amortisation expense	Impairment losses recognised in profit or loss	Balance at Ashad 31, 2078
Software / Licenses Acquired (5 Years)	169,578	46,895	-	-	169,578	9,379	-	178,957
Others (Share Issue Expenses)	30,814,092	-	-	-	5,135,680	1,027,136	-	24,651,275
Total	30,983,670	46,895	-	-	5,305,258	1,036,515	-	24,688,791

Notes to the financial statements for the year ended Ashad 32, 2079

(in NRP)

8. Investments

Particulars	As at Ashad 32,2079	As at Ashad 31,2078	As at Shrawan 1,2077
Api Hydromechanical Ltd. (subsidiary)	70,550,000	70,000,000	70,000,000
Inguwa Hydro Power (Associates)	150,000,000	-	-
Total	220,550,000	70,000,000	70,000,000

9. Trade Receivables

Particulars	As at Ashad 32,2079	As at Ashad 31,2078	As at Shrawan 1,2077
Nepal Electricity Authority			
Revenue Receivable (Chandranigahpur)	8,407,846	-	-
Revenue Receivable (Dhalkebar)	1,776,552	-	-
Revenue Receivable (Naugad)	19,410,806	23,029,994	21,635,549
Revenue Receivable (Upper Naugad)	27,142,670	22,007,275	16,366,836
Total	56,737,874	45,037,269	38,002,385

10. Cash and Cash Equivalents

Particulars	As at Ashad 32,2079	As at Ashad 31,2078	As at Shrawan 1,2077
Balances with Banks	423,429,427	205,743,821	2,535,496
Bank of Kathmandu (Chandranigahpur Reserve)	405,635	-	-
Bank of Kathmandu Limited	782,639	231,545	27,089
Bank of Kathmandu Limited (Chandranigahpur)	53,721	180,078,919	-
Bank of Kathmandu (Revenue Escrow - Chapur)	135,743	-	-
Bank of Kathmandu (Revenue Escrow - Dhalkebar)	46,042	-	-
Century Commercial Bank Limited	437	437	-
Citizens Bank International Limited	8,000	8,000	8,000
Global IME Bank (FD)	10,000,000	-	-
Global IME Bank Limited	70,108	70,108	230,471
Global IME Bank Limited (01)	120,208	1,313,971	16,497
Global IME Bank Limited (02)	8,879	8,879	8,879
Global IME Bank Limited (03)	16,357	16,357	16,357
Global IME Bank Limited (04-UN)	5,633	5,633	13,833
Himalayan Bank Limited	9,662,025	13,916,893	10,900
Himalayan Bank Limited (Escrow)	3,296,291	49,413	-
Himalayan Bank Limited (FD)	350,000,000	-	-
Nabil Bank Limited	102,346	-	-
Kailash Bikas Bank Limited	-	-	1,000
Manjushree Finance Limited	-	-	94,366
Nepal Bangladesh Bank Limited	36,926	62,304	-
Nepal Bank Limited	1,000	24,721	1,165,589
Nepal Bank Limited (Escrow)	8,465,155	5,850,041	765,537
Nepal Bank Limited (Naugad - DSRA)	149,905	-	-
Nepal Bank Limited (Naugad - MRA)	135,489	-	-
Nepal SBI Bank Limited (FD)	10,000,000	-	-
Nepal SBI Bank Ltd	144,641	145,802	58,190
Nepal SBI Bank (Parwanipur)	-	-	-
Nepal SBI Bank (UN)	163,404	-	15
Nepal SBI (UN - Cash Credit)	-	-	-
Nepal SBI (UN - Revenue Escrow)	401,363	-	-
NIC Asia Bank Limited	6,015,637	3,306,157	24,743
NIC Asia Bank Limited (02)	747,579	12,764	6,764
NMB Bank Limited	2,300	2,300	2,300
Pokhara Finance Limited	-	-	-
Prabhu Bank Limited	539,053	69,424	10,000
Prime Commercial Bank Limited	128,382	128,382	28,446
Prime Commercial Bank Limited (Upper Naugad)	95,769	34,133	-
Rastriya Baniya Bank Limited	190,534	37,091	-
Sunrise Bank Limited	1,498,226	268,349	46,519
Sunrise Bank Limited (FD)	20,000,000	-	-
United Finance Limited	-	102,198	-
Cash in hand	404,198	264,512	263,170
Cash and Cash Equivalents as Per Balance Sheet	423,833,625	206,008,333	2,798,666
Cash and Cash Equivalents as Per Statement of Cash Flows	423,833,625	206,008,333	2,798,666

Notes to the financial statements for the year ended Ashad 32, 2079

11. Investments in Equity Instruments through FVTPL

Particulars	As at Ashad 32,2079	As at Ashad 31,2078	As at Shrawan 1,2077
Investment in Shares (listed Share)	6,959,871	2,532,455	47,284,285
Investment in Shares (Unlisted)			
Nepal Power Exchange Limited	1,000,000	1,000,000	-
Share Investment in PICL	-	1,429,200	1,429,200
Siddhakali Power Limited	22,037,500	22,037,500	22,037,500
Total	29,997,371	26,999,155	70,750,985

12. Other Financial Assets - Current

Particulars	As at Ashad 32,2079	As at Ashad 31,2078	As at Shrawan 1,2077
Security Deposit			
Cash Margin (Andritz Hydro)	343,444		
Cash Margin (Exim Code BG)	300,000	300,000	300,000
Latinath Agro Company Limited	1,000,000	-	-
Cash Margin (Hindustan Engineering)	-	87,800	-
Security Deposit (Bagmati Commercial Pvt Ltd)	51,000	51,000	51,000
Inguwa Hydro Power (Advance for Investments)		12,126,000	
Security Deposit (Classic Tech Private Limited)	1,000		
Short Term Loan (Arun Kabeli)	1,217,667	1,356,000	5,903,000
Interest Income Receivable	1,404,441	866,114	582,811
Director Advance	-	8,686,187	-
Inguwa Hydro Power	79,000,000	-	2,000,000
Siddhakali Power Limited (Advance)	11,738,182	11,738,182	257,760
Total	95,055,734	35,211,283	9,094,571

13. Other Assets - Current

Particulars	As at Ashad 32,2079	As at Ashad 31,2078	As at Shrawan 1,2077
Project Advances			
Naugad Gad HPP (8.5 MW)	10,751,640	10,751,640	11,921,640
Upper Naugad Gad HPP (8.0 MW)	11,494,207	35,419,966	45,172,566
Solar Projects Advances		21,004,220	1,701,000
Upper Chameliya HPP (40 MW)	1,147,691,328	619,707,562	17,750,572
Advances			
Advance to Sundry Creditors	48,705,649	572,485,421	20,090,575
Salary Advances	1,327,003	1,423,888	1,733,229
Advance for Tree Cutting Works	150,000	150,000	150,000
Gajendra Pal (Naugad Repair)	-	-	100,000
Latinath Agro Company Private Limited	38,960		
Advance for Custom Clearance	6,337,680	-	468
Api HM Limited	4,515,352	8,470	-
Other Advance	468	468	1,684
Prepaid Expenses			
Prepaid Fire Insurance (Chandranigahpur)	565,616	567,270	-
Prepaid Fire Insurance (Naugad)	254,975	261,046	260,332
Prepaid Fire Insurance (UN)	888,070	895,860	893,412
Prepaid Insurance (Bolero)	13,035		
Prepaid Insurance (Ford Ranger)	16,533		
Prepaid Insurance (Isuzu)	21,648		
Prepaid LOP Insurance (Chandranigahpur)	289,093	99,345	-
Prepaid LOP Insurance (Naugad)	68,360	60,957	62,680
Prepaid LOP Insurance (UN)	539,252	136,001	131,759
Prepaid Rent (Chandranigahpur)	354,361	347,413	-
Prepaid Rent (Simara)	241,800	564,200	-
Prepaid Rent (Office Store)	10,778		
Prepaid Royalty (Capacity UN)	230,137	230,137	-
Prepaid Royalty (Revenue UN)	303,405	391,498	-
Total	1,234,809,350	1,264,505,362	99,969,918

Notes to the financial statements for the year ended Ashad 32, 2079

14. Equity Share Capital

Particulars	As at Ashad 32,2079	As at Ashad 31,2078	As at Shrawan 1,2077
Equity share capital	3,844,915,546	2,475,196,250	1,190,700,000
Total	3,844,915,546	2,475,196,250	1,190,700,000
Authorised Share capital :			
fully paid equity shares of Rs.100 each	5,000,000,000	5,000,000,000	5,000,000,000
Issued :			
40,000,000 fully paid equity shares of Rs.100 each	4,000,000,000	4,000,000,000	3,000,000,000
Paid-up capital :			
38,449,156 fully paid equity shares of Rs.100 each	3,844,915,546	2,475,196,250	1,190,700,000
	3,844,915,546	2,475,196,250	1,190,700,000

The Company has single class of equity shares having face value of Rs. 100 per share. Every shareholder holding equity shares shall have voting rights in proportion to their share.

Reconciliation of number of share outstanding

Particular	As at Ashad 32,2079	As at Ashad 31,2078
Balance at the beginning of the year	24,751,963	11,907,000
Add: Bonus Share Issued	2,621,594	1,720,562
Add: Right Share Issued	11,075,599	11,124,401
Balance at the end of the year	38,449,156	24,751,963

15. Other Equity

Particulars	As at Ashad 32,2079	As at Ashad 31,2078
<u>Reserve For Equity Instruments Through Other Comprehensive Income</u>		
Balance at Beginning of the Year	-	-
Net Fair Value Gain on Investments in Equity Instruments at FVTOCI		
Balance at End of the Year	-	-
<u>Retained Earnings</u>		
Balance at Beginning of Year	333,887,334	253,050,736
Profit for the Year	106,142,234	113,227,234
Less: Dividend Paid (Bonus Share)	(275,957,259)	(181,111,737)
Share Issue Expenses	(6,842,507)	(3,368,722)
Balance at End of the Year	157,229,802	181,797,511
Securities Premium (Right Share Auction)	151,665,880	152,089,823
Balance at End of the Year	308,895,682	333,887,334
Total	308,895,682	333,887,334

16. Non-current Borrowings

Particulars	As at Ashad 32,2079	As at Ashad 31,2078	As at Shrawan 1,2077
Secured – at Amortised Cost			
Term loans			
-From Banks			
Term Loan (Chandranighapur)	229,878,529	218,651,943	-
Term Loan (Dhalkebar)	47,981,309	16,586,677	-
Term Loan (Naugad Project)	400,402,325	477,678,338	492,957,736
Term Loan (Simara Project)	44,955,756	6,371,000	-
Term Loan (Upper Chameliya)	2,546,418,926	913,431,110	-
Term Loan (Upper Naugad Project)	1,100,487,734	1,118,541,540	1,131,701,792
Hire Purchase Loan	7,826,875	9,220,431	-
Less: Current Portion of Long Term Loan	(159,030,834)	(96,723,375)	(73,633,981)
Total Non-current Borrowings	4,218,920,622	2,663,757,663	1,551,025,547

Notes to the financial statements for the year ended Ashad 32, 2079

17. Current Borrowings

Particulars	As at Ashad 32,2079	As at Ashad 31,2078	As at Shrawan 1,2077
Unsecured - At Amortised Cost			
Short Term Loan (Api Chameliya Power Limited)	2,944,330	2,944,330	2,944,330
Short Term Loan (Nirvik Travels and Tours)	-	-	30,000
Short Term Loan (Rairang Hydropower)	147,692	147,692	147,692
Short Term Loan (Ridi Hydropower)	42,651	42,651	45,651
Short Term Loan (Siddhakali Power Limited)	-	-	44,374,997
Short Term Loan (Trade Tower Business Centre)	1,000,000	1,000,000	1,000,000
Short Term Loan (Directors)	-	-	80,088,646
Secured Loans- At Amortised Cost			
Bridge Gap Loan	307,500,000	196,800,000	45,000,000
Working Capital Loan (Chandranigahpur)	5,239,000		
Nepal Bank Ltd. (Working Capital Loan)	26,073,690	35,000,000	34,401,117
Nepal SBI Bank Ltd. (UN - Cash Credit)	45,524,452	54,630,077	55,000,000
Global IME Bank Limited (01)	-		
Sunrise Bank Ltd. (Margin Loan)	-	-	25,000,000
Current Section of Long Term Loans	159,030,834	96,723,375	73,633,981
Total	547,502,649	387,288,125	361,666,413

18. Other Financial liabilities - Current

Particulars	As at Ashad 32,2079	As at Ashad 31,2078	As at Shrawan 1,2077
Retention Money (Api HM UN)	-	-	10,223,796
Retention Money (Makalu UN)	-	-	24,769,090
Retention Money (Neon Energy)	-	3,632,664	3,957,664
Solor Project Payables	17,504,964		
Advisor Fee Payable	350,000	140,000	-
Capacity Royalty Payable (Naugad)	850,000	850,000	1,700,000
Capacity Royalty Payable (UN)	-	-	569,863
Api Hydro Mechanical Ltd (Retention Money - UC)	-	2,932,182	-
Argatosh Nirman Sewa (Retention Money - UC)	-	1,485,498	-
CAB - Gwallek JV (Retention Money - UC)	-	7,005,255	-
Audit Fee Payable	574,225	407,560	1,004,725
BOD Allowance Payable	56,525	134,725	786,675
Casual Staff Salary Payable	22,950	19,980	-
Revenue Royalty Payable (Naugad)	-	-	7,909,875
Revenue Royalty Payable (UN)	584,835	483,252	2,316,951
Gajendra Pal	201	201	-
IPO Refund Payable	1,833,356	1,882,388	1,882,388
Overtime Allowance Payable	78,778	104,922	620,382
Salary & Allowance Payable	1,161,688	1,306,330	3,925,601
Site and Food Allowance Payable	387,581	666,308	2,032,066
Transportation & Newspaper Allowance Payable	357,000	1,232,500	1,402,500
Travel Allowance Payable	-	20,423	22,175
Lumbini General Insurance Co Ltd (Advance Insurance Claim)	180	180	180
Vehicle Rent Payable (Scorpio)	1,336,500	1,336,500	1,336,500
Audit Committee Meeting Allowance Payable	4,250	17,000	63,750
Interest Payable	2,289,993		
CIT Payable	128,860	328,460	2,143,666
J R Logistics	-	1,401,435	-
Latinath Construction Co (Retention Money - UC)	-	1,087,604	-
Latinath Construction Company Pvt Ltd	-	12,440,390	-
South Asia Engineering Private Limited	-	8,162,500	-
Road Improvement Works Payable (UN)	284,036	284,036	284,036
Makalu Developers Limited	125,590	125,590	96,780,874
Allowances Payable (Keshav Raj Regmi)	-	50,559	-
Sundry Creditors	1,922,080	1,783,956	9,125,299
Total	29,853,592	49,322,398	172,858,055

19. Current Tax liabilities

Particulars	As at Ashad 32,2079	As at Ashad 31,2078	As at Shrawan 1,2077
Provision for Income Tax(Net of Advance Tax)	(132,617)	6,713,209	(783,932)
Total	(132,617)	6,713,209	(783,932)

20. Other Current Liabilities

Particulars	As at Ashad 32,2079	As at Ashad 31,2078	As at Shrawan 1,2077
Right Share Collection	10,209,331	5,027,619	-
Provision for Employee Bonus	2,980,430	7,812,645	4,327,678
Provision for Late Tax Payment	-	-	3,910,316
Provision for CSR	1,072,144		
Cash Dividend Payable	372		
Dividend Tax Payable	-	-	3,813,158
VAT Payable	26,000		
EPF Payable	569,052	726,640	5,240,741
TDS Payable (Net)	25,503,582	8,806,337	16,870,064
Total	40,360,911	22,373,241	34,161,957

Notes to the financial statements for the year ended Ashad 32, 2079

(in NRP)

21. Revenue From Operations

Particulars	Year ended Ashad 32,2079	Year ended Ashad 31,2078
Electricity Sale to NEA		
Income From Power Sale (Chandranigahpur)	40,749,921	
Income From Power Sale (Dhalkebar)	5,208,719	
Income From Power Sale (Naugad)	234,699,357	200,898,694
Income From Power Sales (Upper Naugad)	237,863,326	166,389,754
Total	518,521,323	367,288,448

22. Cost of Sales

Particulars	Year ended Ashad 32,2079	Year ended Ashad 31,2078
Royalty		
Royalty (Against Installed Capacity)	1,650,000	1,650,000
Royalty (Against Generation)	9,417,506	7,345,769
Project Operation		-
Fire Insurance	5,073,094	5,056,073
LOP Insurance	1,909,979	946,558
Custom Clearance (Naugad)	58,695	9,200
H.G.ENT Pvt.Ltd	231,650	-
1% Meater Energy Loss	7,318,306	-
Local Transportation (Naugad)	90,000	-
Repair and Maintenance (Naugad)	36,428,131	-
Wages (Naugad Repair)	71,270	-
CSR	1,100,000	-
Gabions	-	120,000
Import Duty (Misc Imports Naugad)	336,294	81,841
Festival Expenses (Naugad)	90,998	-
Repair and Maintenance (EM Equipment)	-	123,170
Road Maintenance (Naugad)	-	6,019,106
Repair and Maintenance (UN)	-	1,317,941
Transportation Charges	-	38,000
Transportation Expenses (Runner Repair)	-	2,433,125
VG 68 Turbine Oil	-	232,070
Communication Expenses (Naugad)	-	5,250
Custom Clearance Charges (Naugad)	15,000	44,277
Festival Expenses (Naugad)	-	10,000
Local Conveyance (Naugad)	25,200	-
Lodging & Fooding (Naugad Travelling)	43,550	-
Fuel Expenses (Site - Naugad)	48,150	315,879
Labour Wages - Naugad	-	35,100
Medical Expenses	-	3,620
Meter Reading Expenses	190,000	180,000
Miscellaneous Expenses (Naugad)	108,000	118,700
Printing and Stationery (Naugad & Upper Naughad)	4,251	4,630
Site Compensation	680,000	-
Site Food Expense	67,355	317,188
Site Office Expenses (Naugad)	227,890	121,657
Transmission Line Maintenance (132 KV)	-	45,000
Travelling Expenses (Naugad)	13,469	10,000
Consumables (UN)	-	164,998
Electricity Expenses (UN)	-	1,409,682
Internet Expenses (UN - Site Officie)	378,663	308,942
Local Compensation (UN)	2,800,000	10,000
Rebars (UN Repair)	4,789,740	597,190
Vehicle Hire Charges (UN)	236,000	7,000
Custom Clearance Charges (UN)	-	9,247
Festival Expenses (Upper Naugad)	90,998	10,000
Fuel Expenses (UN)	16,500	212,187
Import Duty (Misc Imports UN)	-	148,909
Local Transportation (UN)	6,500	13,500
Lodging and Fooding (UN - Travelling)	6,500	78,126

Notes to the financial statements for the year ended Ashad 32, 2079

Maintenance Expenses (UN)	-	129,597
Meter Reading Expenses (UN)	190,000	180,000
NEA Substation Bay Charges (UN)	405,000	1,080,000
Postage and Courier (UN)	-	180
Site Guest Food Expenses(UN)	-	59,100
Site Miscellaneous Expenses (UN)	170,000	324,300
Site Office Expenses (UN)	82,732	17,558
Transportation Expenses (UN)	46,113	97,068
VG 68 Turbine Oil (UN)	-	232,070
Wages (Upper Naugad Repair)	59,598	90,584
Environment / Social Mitigation	-	491,810
Project Supervision / Management & Engineering	-	1,164,693
Donation	-	205,000
Backhoe Loader Rental (Chandranigahpur)	32,000	-
Internet Expenses (Chandranigahpur)	59,376	-
NEA Substation Bay Charges (Chandranigahpur)	324,000	-
Project Operation (Dhalkebar)	216,000	-
Employee Remuneration	-	-
Casual Staff Salary	1,159,888	-
EPF Contribution -Site	477,200	446,800
Overtime Allowance -Site	819,111	742,300
Site and Food Allowance -Site	3,346,565	3,236,636
Staff Salary & Allowance Expenses -Site	6,574,857	6,772,084
Total	87,486,129	44,823,715

23. Other Income

Particulars	Year ended Ashad 32,2079	Year ended Ashad 31,2078
Dividend Income (NIBL)	62,272	1,473
Income From Sale of Share	-	56,274,067
Interest Income	10,416,454	335,793
RTS Fee Income	300,000	-
Total	10,778,726	56,611,333

24. Administrative Expenses

Particulars	Year ended Ashad 32,2079	Year ended Ashad 31,2078
Board Meeting Allowance	106,343	119,455
Transportation & Newspaper Allowance	163,187	174,545
Corporate Social Responsibility	-	181,936
Casual Staff Salary	100,632	109,797
EPF Contribution (HO)	128,183	132,409
Staff Amenities	126,824	96,655
Staff Salary & Allowances Expenses	1,605,214	1,634,182
Fuel (Generator)	2,714	-
Head Office Expenses	-	19,658
Insurance-Vehicle	59,355	16,082
News Paper & Magazine	922	1,909
News Paper & Magazine	-	768
Office Expenses (HO)	122,702	43,251
Parking Charges	30,269	57,200
Printing & Stationery	29,329	87,569
Rent Expenses (HO)	657,640	626,039
Telephone Expenses	2,720	-
Water & Electricity	190,180	157,680
Repair and Maintenance (LaptopComputer and Printers)	-	3,082
Repair and Maintenance (Ford Ranger)	48,424	7,910
Repair and Maintenance (Generator)	-	5,992
Repair and Maintenance (Generator)	-	10,786
Repair and Maintenance (Generator)	-	27,490
Repair and Maintenance (Total Station)	5,686	-
Repair and Maintenance (Photocopy Machine)	-	7,367

Notes to the financial statements for the year ended Ashad 32, 2079

Repair & Maintainance (Motorbike)	35,322	40,343
Repair & Maintenance (Vehicle)	19,445	17,468
Repairs and Maintenance (Office)	96,182	-
Advertisement (Share Management)	39,550	269,520
Annual Fees (NEPSE)	100,000	100,000
Bonus Share Listing Fees	821,479	316,099
Bonus Share Registration Charges	-	364,113
CASBA Software Fees (CDS)	-	20,000
CDS Application Configuration Support	-	5,000
Internet Expenses	54,240	80,484
RTS Software Support Charges	67,800	48,816
Advertisement & Promotion	143,279	108,108
Advisor Fee	134,389	157,219
AGM Expenses	58,888	59,799
Audit Committee Meeting Allowance	8,159	11,591
Audit Fees	565,000	395,500
Borrowing Limit Rating Fees	-	137,141
CNI Membership Fees	5,440	16,364
Communication Expenses	-	3,613
Co-Ordination Committe Meeting Allowance	-	4,636
Donation	172,706	-
Exim Code Renewal Charges	953	-
Conveyance	-	-
Early Payment Charges (Naugad)	-	1,698,275
Early Payment Charges (Upper Naugad)	-	2,081,591
Fines and Penalty	-	2,000
Fuel Expenses	5,548	3,934
Government Tax & Fees	-	43,779
Guest Entertainment	1,103	22,763
Wages Un	-	36,700
IPPAN Membership Fees	-	8,182
IRD Assessment (VAT 2073/74)	877,233	-
Kitchen Expenses (HO)	-	3,035
Loan Rating Fees	338,069	-
Legal Expenses	-	12,327
Medical Expenses	7,289	36,892
Meeting Expenses	14,999	-
Miscellaneous Expenses	89,601	86,407
Penalty on Late Filing of TDS Return	93,691	33,227
Postage and Courier	1,384	3,426
Rates and Taxes	1,360	-
Chapur Agriculture Expenses	2,910	-
Due Diligence Expenses	86,777	-
Loss on Sale of Shares	43,876	-
Repair and Maintenance (Pool B)	9,878	-
Interest on Late Payment of Taxes	562,145	1,321,797
Total	7,839,019	11,071,912

25. Employee Benefits Expense

Particulars	Year ended Ashad 32,2079	Year ended Ashad 31,2078
Staff Salary		
Staff Allowances Expenses		
Fuel (Generator)		
Rent Expenses (5th Floor)		
Early Payment Charges (Upper Naugad)		
Total	-	-

Notes to the financial statements for the year ended Ashad 32, 2079

26. Finance Cost

Particulars	Year ended Ashad 32,2079	Year ended Ashad 31,2078
Agency Fee	531,055	1,164,150
Bank Charge	216,101	162,758
Loan Processing Fee	15,000	501,890
Prepayment Fee	-	2,553,706
Term Loan Interest	153,778,783	155,977,905
Vehicle Loan Interest	710,846	398,419
Interest on Other Loans		2,401,126
Working Capital Loan Interest	3,896,474	7,866,095
Total	159,148,259	171,026,049
NFRS Adjustment	29,651,275	11,256,045
Total	188,799,534	182,282,094

27. Depreciation And Amortisation Expenses

Particulars	Year ended Ashad 32,2079	Year ended Ashad 31,2078
Depreciation Of Property, Plant And Equipment pertaining to Continuing Operations	132,529,954	50,573,976
Amortisation Of Intangible Assets	993,554	1,036,515
Total Depreciation And Amortisation Pertaining To Continuing Operations	133,523,508	51,610,491

28. Gain (Loss) on Investment through FVTPL

Particulars	Year ended Ashad 32,2079	Year ended Ashad 31,2078
Investment in Equity Instruments at Cost	29,429,019	25,234,638
Investment in Equity Instruments at Fair value	29,985,860	26,987,644
Gain (Loss) for the Year	556,841	1,753,006

29. Impairment Losses On Financial Assets

The management has concluded to the best of its decisions, there are no indications of impairment as at Balance sheet date and the carrying amount of these asset , exceeds its recoverable amount (i.e. the higher of the asset's net selling price and value in use). Hence, no impairment losses on financial assets and reversal of impairment on financial assets is recognized.

30. Income Taxes Relating To Continuing Operations

Income Tax Recognised In Profit Or Loss

Particulars	Year ended Ashad 32,2079	Year ended Ashad 31,2078
Current tax		
In respect of the current year	2,013,893	13,909,553
	2,013,893	13,909,553
Deferred tax		
In respect of the current year	-	-
	-	-
Total income tax expense recognised in the current year relating	2,013,893	13,909,553

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

Notes to the financial statements for the year ended Ashad 32, 2079

(in NRP)

31. Earning Per Share

The company discloses basic and diluted earnings per share (EPS) for its ordinary shares.

Basic EPS is calculated by dividing the profit or loss attributable to ordinary shareholders of the company by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the period.

Diluted EPS is determined by adjusting the profit or loss attributable to ordinary shareholders and the weighted average number of ordinary shares outstanding for the effects of all dilutive potential ordinary shares, which comprise share options granted on convertible preference shares, debentures or to employees.

Since, the company does not have any convertible instruments and has not granted any options to its employees, diluted EPS is considered the same as basic EPS.

Particulars	Year ended Ashad 32,2079	Year ended Ashad 31,2078
Profits attributed to equity holders of the Company	106,142,234	113,227,234
Weighted average number of shares	34,697,720	21,512,550
Basic and diluted earnings per share	3.06	5.26

The effect of bonus share issue on earning per share of previous year 2077-78 has been restated as follows:

Particulars	Year ended Ashad 32,2079	Year ended Ashad 31,2078
Profits attributed to equity holders of the Company		113,227,234
Weighted average number of shares		33,830,746
Restated Basic and diluted earnings per share	-	3.35

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

Notes to the financial statements for the year ended Ashad 32, 2079

32. Segment Reporting

The management evaluates the company's performance and allocates resources based on the analysis of various performance indicators, however the company is primarily engaged in only one segment, i.e., "Generation and sale of electricity" and that all its operations are in Nepal. Hence the company does not have any reportable segments as per NFRS 8 "Operating Segments".

33.1 Financial risk management objectives

The Company's principal financial liabilities, comprise trade and other payables and borrowings. The main purpose of these financial liabilities is to support its operations. The Company's principal financial assets include trade and other receivables, cash & cash equivalents, short-term deposits that are derived directly from its operations and investments in equity share. The Company's activities expose it to a variety of financial risks: credit risk, liquidity risk, market risk (including foreign currency risk). The Company's Board of Directors reviews and sets out policies for managing these risks and monitors suitable actions taken by management to minimize potential adverse effects of such risks on the company's operational and financial performance.

33.2 Credit Risk

Credit risk arises when a counterparty defaults on its contractual obligations to pay resulting in financial loss to the Company. The credit risk for the Company primarily arises from credit exposures to trade receivables.

Trade and other receivables: The Company's business is predominantly through sales of power. The Company has PPA agreement with Nepal Electricity Authority (NEA). NEA is government body due to which the risk of credit default is significantly low.

Other Financial Assets: Credit risk from balances with banks and financial institutions are managed by maintaining the balances with highly reputed Commercial banks only.

33.3 Liquidity risk management

Liquidity risk is the risk that the Company will encounter difficulty in meeting the obligations associated with the financial liabilities that are settled by delivering cash or another financial asset. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that will always have sufficient liquidity to meet both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Company's reputations.

Liquidity risk tables

The following tables detail the Company's remaining contractual maturity for its financial liabilities with agreed repayment periods. The table has been drawn up based on the undiscounted cash flows of the financial liabilities based on the earliest date on which the Company can be required to pay.

(in NRP)			
Financial Liabilities	Less than 1 year	1 Year & Above	Total
32 Ashah, 2079			
(i) Borrowings	547,502,649	4,218,920,622	4,766,423,271
(ii) Other Financial Liabilities	29,853,592		29,853,592
	577,356,240	4,218,920,622	4,796,276,863
31 Ashah, 2078			
(i) Borrowings	387,288,125	2,663,757,663	3,051,045,788
(ii) Other financial liabilities	49,322,398		49,322,398
	436,610,523	2,663,757,663	3,100,368,186

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

Notes to the financial statements for the year ended Ashad 32, 2079

33.4 Market Risk

Market risk is the risk that the fair value of future cash flows of a financial instruments will fluctuate because of changes in market prices. Market prices comprise three type of risk: interest rate risk, currency risk and other price risk such as equity price risk .

Interest Rate Risk: The company has material exposure to the debt instruments and on which interest rate is fluctuating.

Equity price Risk: The company has exposure to equity market as the company has invested in equity instruments which price are highly volatile. To mitigate this risk company has invested in highly reputed entities only.

Foreign currency risk management

The Company undertakes transactions denominated in foreign currencies. Consequently, exposures to exchange rate fluctuations arise.

33. 5 Categories of Financial Instruments

(in NRP)

Particulars	As at Ashad 32,2079		As at Ashad 31,2078	
	Carrying Amount	Fair value	Carrying Amount	Fair value
Non-current Assets				
Current				
(i) Trade Receivables	56,737,874	56,737,874	45,037,269	45,037,269
(ii) Cash and Cash Equivalents	423,833,625	423,833,625	206,008,333	206,008,333
(iii) Investments in Equity Instruments	29,997,371	29,997,371	26,999,155	26,999,155
(iv) Other Financial Assets	95,055,734	95,055,734	35,211,283	35,211,283
Total	605,624,605	605,624,605	313,256,040	313,256,040
Liabilities				
Non current				
Borrowings	4,218,920,622	4,218,920,622	2,663,757,663	2,663,757,663
Current				
(i) Borrowings	547,502,649	547,502,649	387,288,125	387,288,125
(ii) Other Financial Liabilities	29,853,592	29,853,592	49,322,398	49,322,398
Total	4,796,276,863	4,796,276,863	3,100,368,186	3,100,368,186

34 Fair value measurements

This note provides information about how the Company determines fair values of various financial assets and financial liabilities.

Fair value measurements are categorized into Level 1, 2, or 3 based on the degree to which the inputs to the fair value measurements are observable and the significance of the inputs to the fair value measurement in its entirety, which are described as follows:

- Level 1 inputs are quoted prices (unadjusted) in active markets for identical assets or liabilities that the entity can access at the measurement date;
- Level 2 inputs are inputs, other than quoted prices included within Level 1, that are observable for the asset or liability, either directly or indirectly; and
- Level 3 inputs are unobservable inputs for the asset or liability.

The directors are of the belief that the carrying amounts of financial assets and financial liabilities recognized in the financial statements approximate their fair values.

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION**Notes to the financial statements for the year ended Ashad 32,2079****36. Related Party Disclosures***(in NRP)***(a) Companies in which the investor (including close member of family) has significant influence**

Api Hydromechanical Limited
 Makalu Developers Limited
 Ingwa Hydropower Company Limited
 Nirvik Tours and Travel Private Limited
 Api Chamleiya Power Limited
 Arun Kabeli Power Limited
 Ridi HydroPower Development Co. Limited
 Rairang Hydropower Development Co. Limited

(b) Key Management Personnel

Those charged with governance of the API include members of Board of directors namely:

Name	Designation
Satish Neupane	Chairman
Sanjeev Neupane	Managing Director
Shreejana Khadka	Director
Indra Mani Trital	Director
Dwarika Prasad Neupane	Director

The following expenses incurred for those charged with governance. Nature of Expense Current year

Nature of Expenses	Current Year	Previous Year
Meeting Allowance	443,000	438,000
Telephone , Mobile and Newspaper/magazine	600,000	640,000

Transactions with key management personnel

Key Management personnel includes:

Particulars	Current year	Previous Year
Short Term Employee Benefits		
Sanjeev Neupane	3,765,408	3,573,120

Other Related Party Transactions

Name of related party	Transaction	Outstanding Balance	
		Current year	Previous Year
Nirvik Travels and Tour Private Limited	(3,317,980)	(198,605)	(29,800)
Arun Kabeli Private Limited	413,592	962,668	1,356,000
Ingwa Hydropower Limited	(2,215,644)	79,000,000	-
Ridi HydroPower Development Co. Limited	-	(42,651)	(42,651)
Rairang Hydropower Development Co. Limited	-	(147,692)	(147,692)
Api Chamleiya Power Limited	-	(2,944,330)	(2,944,330)
Siddhakali Power Limited	1,173,818	11,738,182	11,738,182
Makalu Developers Limited	(203,873,046)	145,133,453	9,874,410
Api Hydro Mechanical Limited	(172,580,140)	78,380,132	95,747,483

37. Contingent Liabilities and Commitments

Company has no any contingent liabilities and commitments at year end as per the best judgement and estimates of management.

टिपोट

अपि पावर कम्पनी लिमिटेड

प्रधान कार्यालय



संजिव न्यौपाने
कार्यकारी सञ्चालक



शाश्वत चालिसे
वित्त व्यवस्थापन प्रमुख



मधुसुदन कोइराला
प्रशासन प्रमुख



रोमेल मुडबरी
वित्त प्रबन्धक



निरज भट्टराई
इन्जिनियर



सुजन अधिकारी
शेयर शाखा अधिकृत



सम्भना खड्का
शेयर शाखा सहायक



भावना घिमिरे
प्रशासन सहायक

नौगड गाढ जलविद्युत आयोजना साइट कार्यालय



द्रोणबहादुर पाल
सह-परियोजना प्रबन्धक



प्रमोद नेगी
प्लान्ट ईन्चार्ज



माधव प्रसाद जोशी
अपरेटर



नरेश सिंह धामी
अपरेटर



अमरसिंह सत्याल
अपरेटर



देवप्रसाद पुन
अपरेटर



नरेन्द्र घर्ती
अपरेटर



प्रकाश सिंह धामी
अपरेटर



कमलेश धामी
इन्टेक अपरेटर



राजेश भट्ट
इन्टेक अपरेटर



जगतसिंह धामी
इन्टेक अपरेटर



नरेन्द्र खत्री
चालक



प्रकाश जोशी
कार्यालय सहायक

अप्पर नौगड गाढ जलविद्युत आयोजना साइट कार्यालय



टेकराज जोशी
अपरेटर



रोसन थापा मगर
अपरेटर



राजेन्द्र पाल
अपरेटर



उमेश बहादुर ठगुन्ना
अपरेटर



दिनेश बहादुर ठगुन्ना
अपरेटर



देवसिंह धामी
अपरेटर



कमलेश बहादुर ठगुन्ना
इन्टेक अपरेटर



नरेन्द्र सिंह ठगुन्ना
इन्टेक अपरेटर



महावीर सिंह ठगुन्ना
इन्टेक अपरेटर



नन्दन ठगुन्ना
कार्यालय सहायक

माथिल्लो चमेलिया जलविद्युत आयोजना साइट कार्यालय



विवेक कुमार भा
परियोजना प्रबन्धक



विनय उप्रेती
इन्जिनियर



त्रिलोक सिंह महारा
इन्जिनियर



अजय बहादुर अधिकारी
इन्जिनियर



धनबहादुर बिष्ट
जनसम्पर्क अधिकृत



अनिल मगर
ओभरसियर



नविन खडायत
ओभरसियर



हेतुल एसके
ट्रान्समिसन लाइन चिफ



मूनमोय घोषू
सर्भेयर ट्रान्समिसन लाइन



कुमार अधिकारी
सुपर भाइजर/चालक



गणेश ठगुन्ना
सुपर भाइजर



पद्म बहादुर सिंह
सुपर भाइजर



कुलराम चौधरी
सुपर भाइजर



उमेश बहादुर सिंह
सुपर भाइजर



किशन बिष्ट
सुपर भाइजर



दिनेश बिष्ट
सुपर भाइजर



लक्ष्मी चौधरी
कार्यालय सहायक



प्रताप सिंह धामी
सेक्युरिटी



कृष्ण सिंह ठगुन्ना
कार्यालय सहायक



राकेश सिंह
कार्यालय सहायक

चन्द्रनिगाहपुर सौर्य आयोजना साइट कार्यालय



दुर्गामणि त्रिताल
वित्त प्रबन्धक



प्रकाश कर्ण
इन्जिनियर



रोसन कुमार चौरसिया
अपरेटर



सुमन राई
कार्यालय सहायक



मनोज राई
सेक्युरिटी

ढल्केबर सौर्य आयोजना साइट कार्यालय



मनोज कुमार चौधरी
इन्जिनियर



अशोक महतो
अपरेटर



गोपीलाल कार्की
कार्यालय सहायक



श्याम कुमार ठाकुर
सेक्युरिटी

सिमरा सौर्य आयोजना साइट कार्यालय



सन्देश चौलागाई
इन्जिनियर



पानस भट्टराई
इन्जिनियर



धनबहादुर बहाल
सुपर भाइजर / चालक



नारायण प्रसाद गुरागाई
कार्यालय सहायक



कल्पना गुरागाई
कार्यालय सहायक