

अनुगमन प्रतिवेदन
जिल्ला समन्वय समितिको कार्यालय
धुन्चे, रसुवा
रसुवागढी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड, टिमुरेको अनुगमन प्रतिवेदन
{1}

| सि.नं. | शीर्षक | अवस्था | कैफियत |
|--------|---------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|
| १ | अनुगमन सम्पन्न स्थान | : > जलविद्युत केन्द्रको बाँधस्थलको इन्टेक, डाइभर्सन वेयर लगायत् > भूमिगत विद्युत गृह कन्ट्रोल रूम > भूमिगत ट्रान्सफर्मर तथा जिआइएस > विद्युत उत्पादन युनिटहरू (३ ओटा) | |
| २ | कम्पनीको नाम | : रसुवागढी हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेड, टिमुरे (पब्लिक कम्पनी लिमिटेड) | |
| ३ | प्रधान कार्यालय | : चक्रपथ, महाराजगञ्ज, काठमाडौं | |
| ४ | साइट कार्यालय | : गोसाइकुण्ड गाउँपालिका वडा नं.२ घट्टेखोला, टिमुरे, रसुवा | |
| ५ | सञ्चालक समिति | : <u>सञ्चालक समितिको संरचना : ९ जना</u> > चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि.वाट ३ जना > नेपाल विद्युत प्राधिकरणवाट २ जना > सर्वसाधारण शेयरधनी समुहवाट कम्तिमा एक महिला सहित ४ जना | |
| ६ | सञ्चालक समितिको बैठक सङ्ख्या | : > ३१ पटक (आ.व.२०८१/८२) > पछिल्लो साधारण सभा : तेरहौं साधारण सभा (मिति २०८०/०९/३० गते) | |





| से.नं. | शीर्षक | अवस्था | कैफियत |
|--------|----------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|
| ७ | आयोजना निर्माण र COD | <ul style="list-style-type: none"> ➤ वि.सं.२०७० पुपमा ठेक्का सम्झौता भई २०८१ पुष १६ गतेदेखि व्यावसायिक उत्पादन (Commercial Operation Date, COD) सुरु भएको। ➤ आयोजनाका संशोधित लागत अनुमान रु.१५ अर्ब १८ करोड ➤ आयोजनाको अनुमानित निर्माण लागत करिव रु. १८ अर्ब ६९ करोड ➤ आयोजना तोकिएको समयमा सम्पन्न हुन नसक्दा लागत बढ्न गएको। | |
| ८ | आयोजना निर्माणका लागि वित्तीय व्यवस्थापन | <ul style="list-style-type: none"> ➤ ५० प्रतिशत स्वपूँजी र ५० प्रतिशत दीर्घकालीन ऋण। मिति २०६८/०८/२२ गते कर्मचारी सञ्चय कोष, चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि. र रसुवागढी हाइड्रोपावरबीच सम्झौता भएको। | |
| ९ | स्रोत नदी | भोटेकोशी | |
| १० | संस्थापक शेयरधनीहरू | चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड, नेपाल विद्युत प्राधिकरण र रसुवा जिल्लाका स्थानीय तहहरू | |
| ११ | जडित क्षमता | १११ मेघावाट (हाल उत्पादन भैरहेको ३१-३४ मेघावाट) | |
| १२ | खुद स्थीर सम्पत्ति | २२ अर्ब ८७ करोड (करिव) (आ.व.२०८०/८१) | |
| १३ | शेयर पूँजीको संरचना | <ul style="list-style-type: none"> ➤ चुक्ता पूँजी ६,८४,२१,००,००० अर्थात् १०० अङ्कित दरका ६,८४,२१,००० कित्ता शेयर बराबर ➤ अधिकृत पूँजी ७ अर्ब ➤ जारी पूँजी ६ अर्ब ८४ करोड ➤ ५१ प्रतिशत शेयर संस्थापक शेयरधनीको र ४९ प्रतिशत शेयर सर्वसाधारणको ➤ आयोजना प्रभावितहरूका लागि १० प्रतिशत शेयर (३,३५,२६,२९०) बाँडफाँड भएको | |
| १४ | आ.व.२०८१/८२ मा विद्युत विक्रीवाट प्राप्त रकम | रु.१,१४,७७,५७,६३०।- (पछिल्लो सात महिना) | |





सि.नं.
१५

शीर्षक
सामाजिक उत्तरदायित्व
निर्वाह

अवस्था

कैफियत

आयोजना प्रभावित गोसाइकुण्ड गाउँपालिका वडा
नं.१ थुमन तथा वडा नं.२ टिमुरेका बासिन्दाहरू :

- आयोजना प्रभावित बस्तीहरूमा विद्युतीकरण गर्ने कार्य गरिएको
- टिमुरे बजारमा रिडरोडको निर्माण गरी ढलान कार्य सम्पन्न
- रोङ्गादेखि थुमन गाउँसम्म पुग्ने करिव १३ किमी लामो मोटर बाटोको निर्माण कार्य सम्पन्न
- खैदीदेखि गुम्बालिङसम्म जाने मोटरबाटो निर्माण कार्य सम्पन्न
- दालफेदी गाउँसम्म जाने मोटरबाटो सम्पन्न गरी खानेपानी निर्माणसमेत गरेको
- थुमन, टिमुरे, स्याप्रवेशीमा विभिन्न गुम्वा तथा सामुदायिक भवन निर्माण
- एम्बुलेन्स खरिदका लागि गाउँपालिकालाई रकम उपलब्ध गराइएको
- सीपमूलक तालिम सञ्चालन, सम्पदा संरक्षण, वृक्षारोपण, झोलुङ्गे पुल निर्माण, फोहोर व्यवस्थापन लगायतका अन्य कार्यहरू।

१६

आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली :

- छुट्टै आर्थिक प्रशासन र खरिद नियमावली लागु गरिएको
- मौजुदा कम्पनी ऐन बमोजिम लेखा परीक्षण समिति गठन गरिएको
- आन्तरिक लेखा परीक्षणको व्यवस्था भएको
- ३ सदस्यीय जोखिम व्यवस्थापन उपसमिति गठन गरिएको



| सं.ने. | शीर्षक | अवस्था | कैफियत |
|--------|-----------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|
| १७ | सम्भावित जोखिमहरू | <ul style="list-style-type: none"> ➤ हरेक वर्ष आइरहने बाढी पहिरो ➤ पहुँचमार्गमा भैरहने अवरोध ➤ आयोजना समयमा सम्पन्न हुन नसक्दा बढ्ने लागत र सोको व्यवस्थापन ➤ ऋणको किस्ता भूक्तानी ➤ दक्ष जनशक्तिको अभाव र मौजुदा जनशक्ति टिकाइराख्ने | |
| १८ | लेखापरीक्षण समितिको बैठक | मौजुदा कम्पनी ऐन बमोजिम गठन भएको लेखापरीक्षण समितिको बैठक आ.व.२०८१/८२ मा १० पटक बसेको | |
| १९ | व्यवस्थापन खर्च | आ.व.२०८१/८२ मा करिव रु.३ करोड ४८ लाख | |
| २० | कर्मचारी व्यवस्थापन | <ul style="list-style-type: none"> ➤ कर्मचारी सेवा शर्त विनियमावली, २०७३ र कर्मचारी पदपूर्ति सम्बन्धी कार्यविधि लागु रहेको ➤ व्यवस्थापकीय स्तरमा ६ जना, अधिकृत स्तरमा १३ जना र सहायक स्तरमा ८० जना गरी कुल ९९ जना कर्मचारी कार्यरत रहेको | |
| २१ | मिति २०८२/०३/२४ मा आएको हीमवाढीको क्षति | करिव १ अर्ब ७५ करोड बराबरको बीमा दावी गरिएकोमा हालसम्म ८ करोडमात्र प्राप्त भएको र दावी रकम फछ्यौटको चरणमा रहेको | |
| २२ | भावी योजना | <ul style="list-style-type: none"> ➤ जलविद्युत केन्द्रको पुनःस्थापना ➤ हाल तीनओटा विद्युत युनिटमध्ये एकबाट मात्र विद्युत उत्पादन भैरहेको ➤ मिति २०८२/०९/१५ देखि अन्य युनिटहरू समेत सञ्चालनमा ल्याउने प्रयास ➤ कम्पनीलाई वित्तीय रूपमा सवल बनाउने | |
| २३ | तस्विरहरू | | |





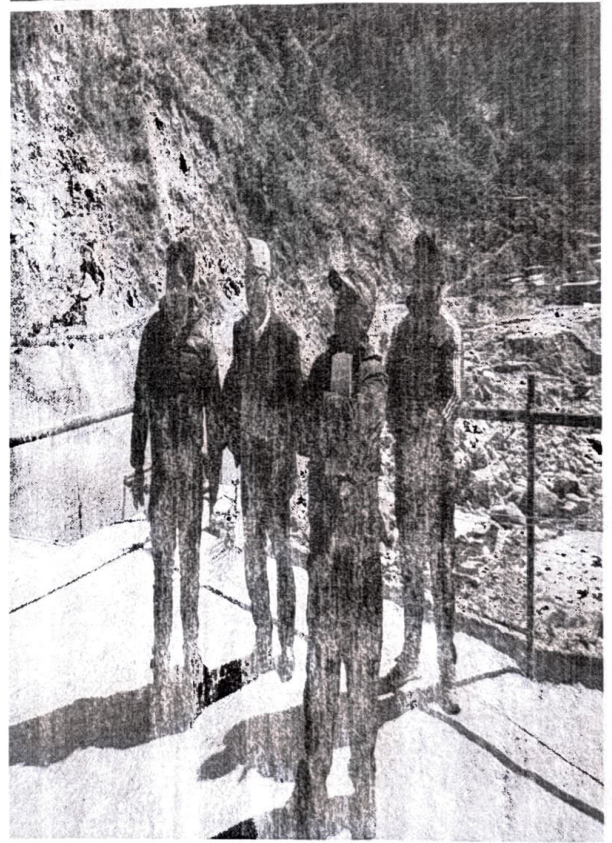


सि.नं.

शीर्षक

अवस्था

कैफियत



R. R. ...
(५)

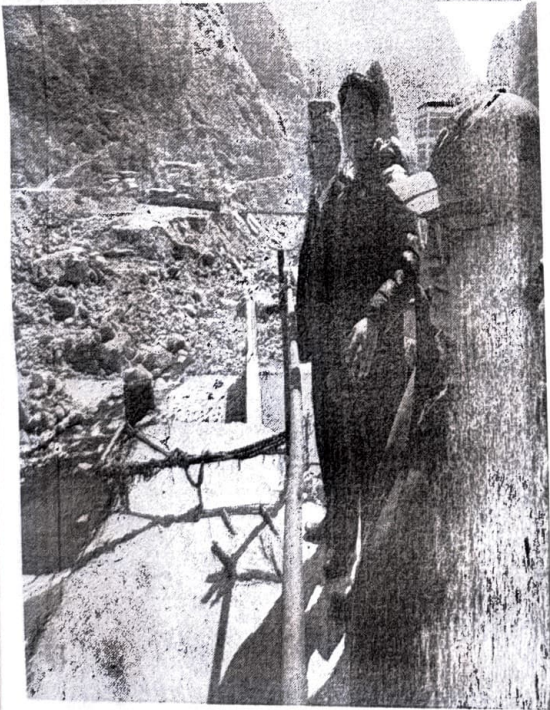
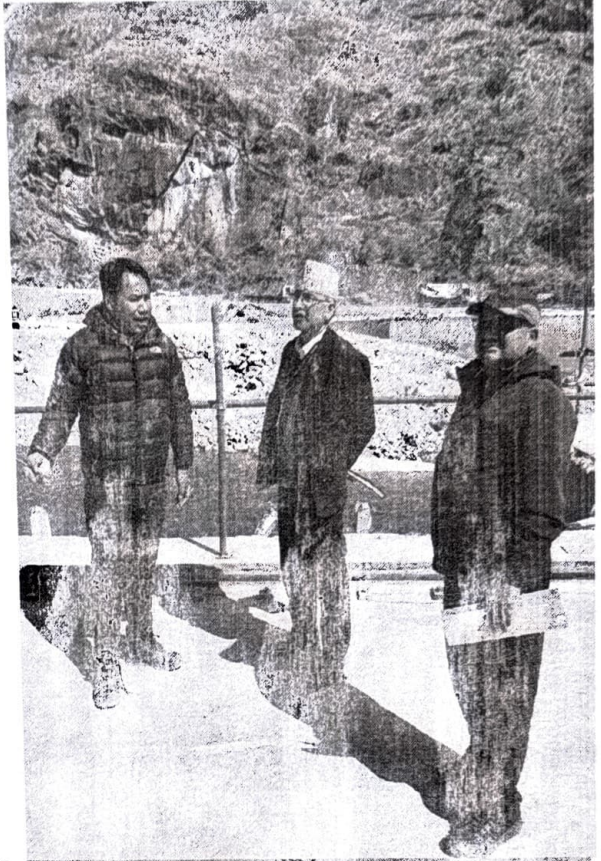
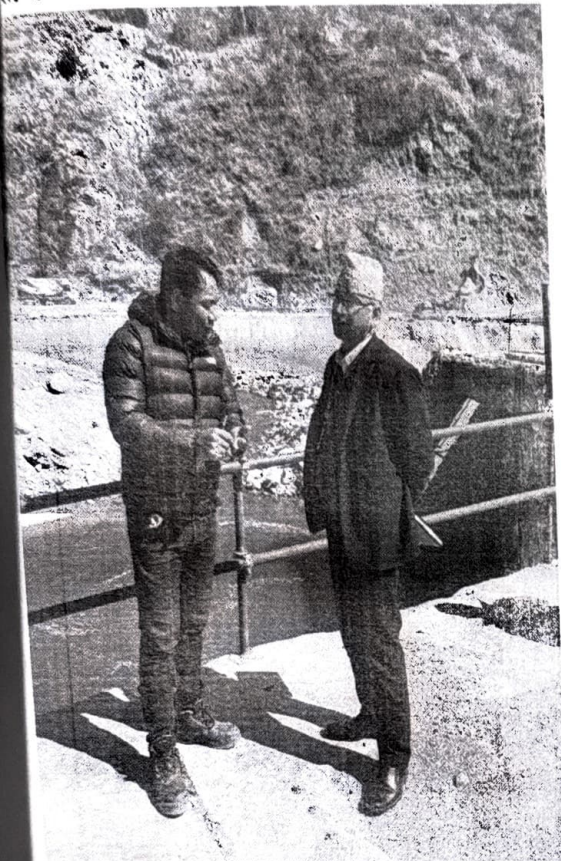
S. K. ...

क्र.नं.

शीर्षक

अवस्था

कैफियत




 (६)

