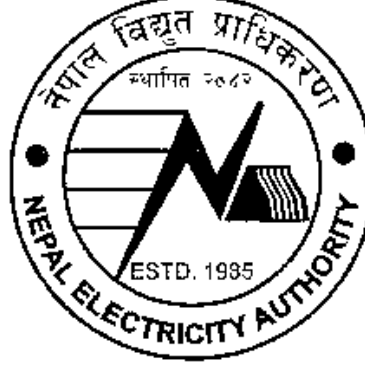
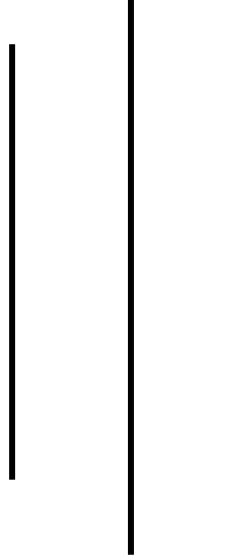


सूचनाको हक सम्बन्धी ऐन, २०६४ को दफा ५(३) तथा सूचनाको हक सम्बन्धी
नियमावली, २०६५ को नियम ३ बमोजिम सार्वजनिक गरिएको



नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट सम्पादित प्रमुख क्रियाकलापहरु (स्वतःप्रकाशन) को विवरण
(२०८२ माघ देखि चैत्र मसान्त सम्म)



नेपाल विद्युत प्राधिकरण

दरवारमार्ग, काठमाडौं ।

विषय सूची

१.	पृष्ठभूमी	२
२.	नेपाल विद्युत प्राधिकरणको काम, कर्तव्य, एवं अधिकारहरु	२
३.	नेपाल विद्युत प्राधिकरणको संगठनात्मक संरचना तथा दरबन्दी	३
	३.१ नेपाल विद्युत प्राधिकरणको संगठनात्मक संरचना	३
	३.२ कर्मचारीको दरबन्दी विवरण	४
४.	नेपाल विद्युत प्राधिकरण कार्यकारी निर्देशक, उपकार्यकारी निर्देशकहरु, प्रवक्ता, सूचना अधिकारी र नोडल अधिकृतको नाम तथा टेलिफोन नं.	५
५.	नेपाल विद्युत प्राधिकरणका निर्देशनालयहरुको कार्य विवरण :	६
	५.१ प्रशासन निर्देशनालय	६
	५.२ अर्थ निर्देशनालय	९
	५.३ उत्पादन निर्देशनालय	१३
	५.४ वितरण तथा ग्राहक सेवा निर्देशनालय	२५
	५.५ प्रसारण निर्देशनालय	५४
	५.६ योजना, अनुगमन तथा सूचना प्रविधि निर्देशनालय	८०
	५.७ आयोजना व्यवस्थापन निर्देशनालय	८६
	५.८ ईन्जिनियरिङ्ग सेवा निर्देशनालय	१०६
	५.९ व्यवसाय विकास निर्देशनालय	१२१
६.	ऐन, नियम एवं विनियमको सूची	१४०

१. पृष्ठभूमि :

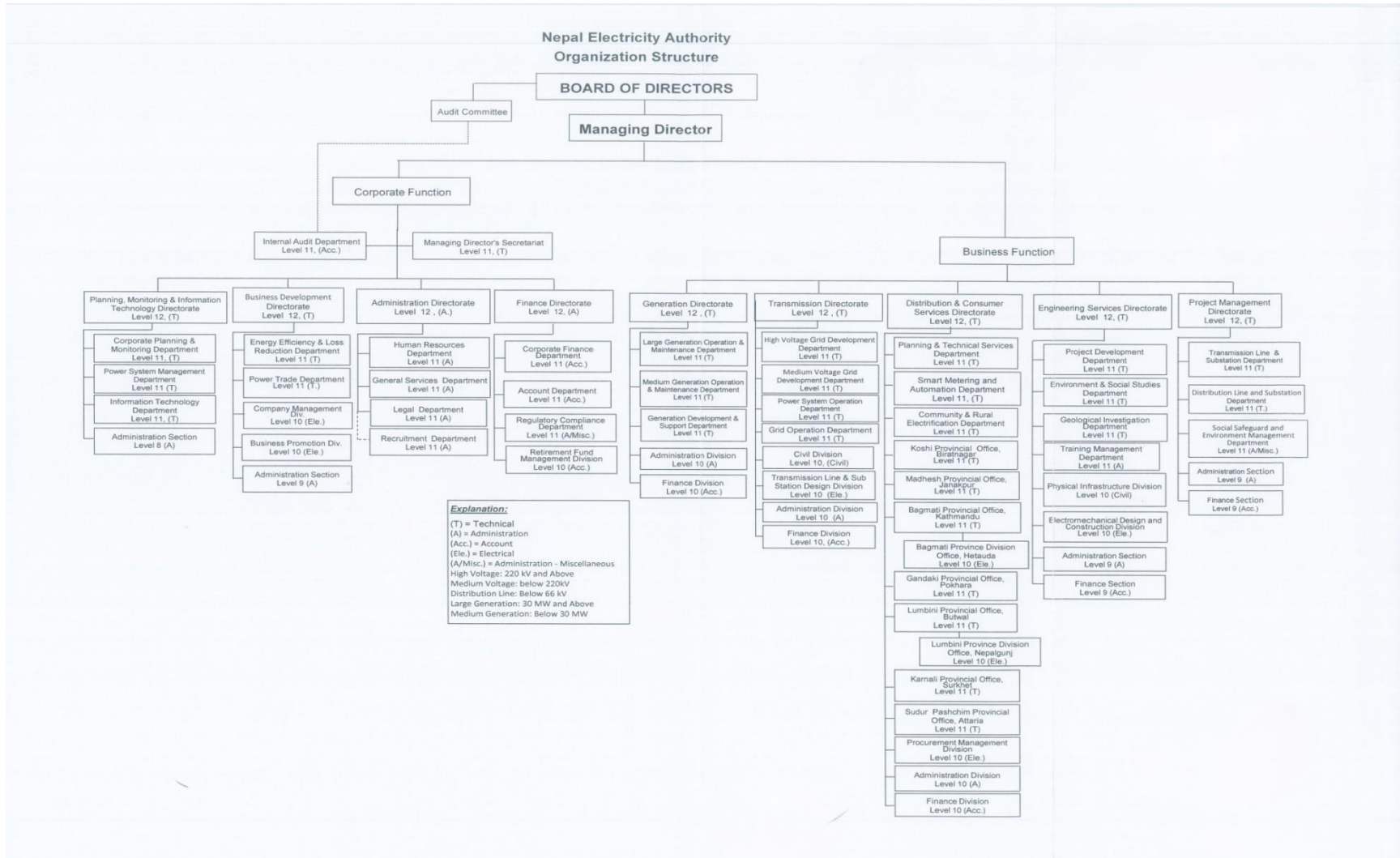
विद्युत उत्पादन, प्रसारण र वितरणलाई सक्षम, भरपर्दो र सर्वसुलभ गरी विद्युत आपूर्ति गर्ने व्यवस्था गर्न नेपाल विद्युत प्राधिकरण ऐन, २०४१ बमोजिम नेपाल विद्युत प्राधिकरण २०४२ साल भाद्र १ मा स्थापना भएको हो । हालसम्म नेपाल विद्युत प्राधिकरण उत्पादन निर्देशनालयले संचालन तथा उत्पादन गरेको जम्मा जलविद्युत क्षमता ग्रिडमा जोडीएको ५७८.६२ मेगावाट र ग्रिडमा नजोडिएको ४.५४ मेगावाट गरी जम्मा जलविद्युत क्षमता ५८३.१६ मेगावाट, थर्मल विद्युत ५३.४१ मेगावाट, सोलार विद्युत २५ मेगावाट गरी जम्मा नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट उत्पादित विद्युत ६६१.५७ मेगावाट छ । नेपाल विद्युत प्राधिकरणका सहायक कम्पनीहरुबाट ६४६.४ मेगावाट र निजी क्षेत्रको जलविद्युत २२६४.९७ मेगावाट, निजी क्षेत्रको सोलार विद्युत ११६.९४ मेगावाट र बगासबाट उत्पादित ६ मेगावाट गरी नेपालमा जम्मा ३६९५.८८ मेगावाट विद्युत उत्पादन भएको छ । विद्युत पहुँच भएका पालिकाको आधारमा ९७.६ प्रतिशत र वडाहरुको आधारमा ९५.१८ प्रतिशत विद्युतीकरण भएकोमा प्राधिकरणको विद्युत प्रणाली, निजी क्षेत्र तथा वैकल्पिक उर्जा समेत गरी मुलुकभर आ.व. २०८१/०८२ असार मसान्तसम्ममा करिब ९८ प्रतिशत विद्युतीकरण भएको छ । प्राधिकरणले मुलुकभर रहेका वितरण केन्द्रहरु मार्फत आ.व. २०८२/०८३ चैत्र मसान्तसम्म ने.वि.प्रा. तर्फका ५८,९१,६०९ र सामुदायिक विद्युत सहकारी संस्था तर्फका ३,२८,१७० समेत गरी जम्मा ६२,१९,७७९ ग्राहकहरुलाई विद्युत सेवा प्रवाह गर्दै आइरहेको छ ।

२. नेपाल विद्युत प्राधिकरणको काम, कर्तव्य एवं अधिकारहरु :

- (क) विद्युत आपूर्ति सम्बन्धी दीर्घकालीन र अल्पकालीन नीति निर्धारण गर्न नेपाल सरकारलाई सिफारिस गर्ने ।
- (क_१) प्रचलित कानून बमोजिम विद्युत उत्पादन, प्रसारण वा वितरण गरी विद्युत आपूर्ति गर्ने ।
- (ख) विद्युत उत्पादन, प्रसारण र वितरण प्रणाली तथा तत्सम्बन्धी अन्य कार्यको योजना तर्जुमा गर्ने र तर्जुमा भएको योजनाको कार्यान्वयन गर्न आवश्यक विद्युत उत्पादन केन्द्र, रुपान्तर केन्द्र (सबस्टेशन), वितरण केन्द्र, प्रसारण र वितरण लाइन तथा तत्सम्बन्धी सुविधाहरुको निर्माण, संचालन, संरक्षण र सम्बर्द्धन गर्ने ।
- (ग) औद्योगिक, कृषि विकास तथा जनताको सुविधाको लागि आर्थिक दृष्टिले उपयुक्त क्षेत्रमा उपयुक्त स्तरको विद्युत उत्पादन, प्रसारण र वितरणको व्यवस्था गर्ने ।
- (घ) विद्युत महशुल बाहेक ग्राहकबाट मिटर जडान, मिटर ठाउँसारी, नामसारी, क्षमता वृद्धि लगायतका सेवा शुल्क निर्धारण गर्ने ।
- (ङ) विद्युत उत्पादन, प्रसारण र वितरण सम्बन्धमा आवश्यक अनुसन्धान कार्य गर्ने, गराउने ।
- (च) विद्युत उत्पादन, प्रसारण र वितरण सम्बन्धमा दक्ष जनशक्ति तयार गर्न उच्च तालिम तथा अध्ययनको प्रबन्ध गर्ने, गराउने ।
- (च_१) विद्युत उत्पादन, प्रसारण वा वितरण कार्यसँग सम्बन्धित प्राविधिक सल्लाह र परामर्श प्रदान गर्ने ।
- (छ) प्राधिकरणको उद्देश्य पूर्तिको लागि आवश्यक अन्य कामहरु गर्ने, गराउने ।

३. नेपाल विद्युत प्राधिकरणको संगठनात्मक संरचना तथा दरबन्दी :

३.१. नेपाल विद्युत प्राधिकरणको संगठनात्मक संरचना :



३.२. कर्मचारी दरबन्दी विवरण :

नेपाल विद्युत प्राधिकरण
प्रशासन निर्देशनालय
जनसाधन विभाग
केन्द्रीय कर्मचारी प्रशासन शाखा

२०८२ चैत्र मसान्त

पद	सेवा	स्वीकृत स्थायी दरबन्दी	मौजूदा कर्मचारी		
			स्थायी	म्यादी/करार/ ज्यालादारीमा कार्यरत कर्मचारी संख्या	जम्मा
कार्यकारी निर्देशक		१	१	०	१
उप कार्यकारी निर्देशक	(प्राविधिक/प्रशासन)	९	९	०	९
अधिकृत स्तर (तह ६ देखी ११ सम्म)	प्राविधिक	१७५८	१३६१	०	१३६१
	प्रशासन	८८३	७४३	१	७४४
	जम्मा	२६४१	२१०४	१	२१०५
सहायक स्तर (तह १ देखी ५ सम्म)	प्राविधिक	६०१९	४१५९	११२	४२७१
	प्रशासन	२७६३	२२८७	९५	२३८२
	जम्मा	८७८२	६४४६	२०७	६६५३
	कूल जम्मा	११४३३	८४४४	२०८	८७६८

४. नेपाल विद्युत प्राधिकरणका कार्यकारी निर्देशक, उपकार्यकारी निर्देशकहरु, प्रवक्ता, सूचना अधिकारी, र नोडल अधिकृतको नाम तथा टेलिफोन नं.

सि.नं.	पद	नाम	टेलिफोन नं.
१	कार्यकारी निर्देशक	श्री हितेन्द्र देव शाक्य	०१-४१५३००७
२	उपकार्यकारी निर्देशक	श्री दिर्घायु कुमार श्रेष्ठ	९८५१२१२०९२
३	उपकार्यकारी निर्देशक	श्री तुलाराम गिरी	९८१३०२४७४९
४	उपकार्यकारी निर्देशक	श्री मदन तिमसीना	०१-४१५३०१४
५	उपकार्यकारी निर्देशक	श्री फणन्द्रराज जोशी	९८५११३०५९०
६	उपकार्यकारी निर्देशक	श्री दुर्गानन्द बडियैत	९८४१२२८२२२
७	उपकार्यकारी निर्देशक	श्री राजन ऋषि कडेल	०१-४१५३११६
८	उपकार्यकारी निर्देशक	श्री अनिलमान श्रेष्ठ	९८५१०४६१९९
९	उपकार्यकारी निर्देशक	श्री नवराज ओझा	९८५११५२१४६
१०	नि. उपकार्यकारी निर्देशक एवं प्रवक्ता	श्री राजन ढकाल	९८४१९५५७४५ / ९७६८९०८१२६
११	सूचना अधिकारी	श्री सर्वजित कुमार चौधरी	०१-४१५३०२२
१२	नोडल अफिसर	श्री पुनम जोशी	०१-४१५३२१५

५. नेपाल विद्युत प्राधिकरणका निर्देशनालयहरुको कार्य विवरण :

५.१. प्रशासन निर्देशनालय :

नेपाल विद्युत प्राधिकरणका विद्यमान ९ वटा निर्देशनालयहरु मध्ये प्रशासन निर्देशनालय पनि एक हो । यस निर्देशनालयको नेतृत्व उपकार्यकारी निर्देशक तह १२ (प्रशासन) बाट हुँदै आएको छ । नेपाल विद्युत प्राधिकरणको समग्र कर्मचारी प्रशासन र सामान्य प्रशासन यसै निर्देशनालय अन्तर्गत संचालन र व्यवस्थापन हुँदै आएको छ । यस निर्देशनालय अन्तर्गत जनसाधन विभाग, पदपूर्ति विभाग, सामान्य सेवा विभाग र कानून विभाग गरी चार वटा विभागहरु रहेका छन् । निर्देशनालय अन्तर्गत रहेको सामान्य सेवा विभाग अन्तर्गत जनसम्पर्क तथा गुनासो व्यवस्थापन शाखामा यस आ.व. २०८२/०८३ को तेश्रो त्रैमासिकमा २ वटा सूचना माग गरिएकोमा १ वटा सम्बन्धित सूचना मागकर्तालाई उपलब्ध गराइएको छ भने १ वटा सूचना उपलब्ध गराउने प्रक्रियामा रहेका छन् । त्यसैगरी उक्त अवधिमा जम्मा १३,७२० वटा गुनासाहरु प्राप्त भएकोमा १३,५१५ गुनासाहरु फछ्यौट भएका छन् भने २०५ वटा गुनासाहरु फछ्यौटको प्रकृत्यामा रहेका छन् ।

५.१.१. प्रशासन निर्देशनालयका कार्यहरु :

प्रशासन निर्देशनालयले नेपाल विद्युत प्राधिकरणको काम कारवाहीलाई चुस्त, दुरुस्त, जनमुखी, पारदर्शी, सहभागितामूलक बनाई व्यवस्थित ढंगले सम्पादन गर्न समग्र नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई सहयोग गर्ने सहयोगी निकायको रूपमा कार्यसम्पादन गर्दछ । त्यसका लागि यस निर्देशनालयले आन्तरिक तथा बाह्य सम्पर्क, अन्तर निर्देशनालय समन्वय तथासंचालक समितिका निर्णयहरु कार्यान्वयन गरी प्राधिकरणलाई सुशासनको मार्गमा डोच्याउने जमर्को गर्दछ । उपरोक्त बाहेक यस निर्देशनालयले सम्पादन गर्ने अन्य कार्यहरु निम्नानुसार रहेका छन् :

१. पदपूर्ति सम्बन्धी कार्य: प्रत्येक वर्ष प्राधिकरणमा रिक्त हुन आएका पदहरुमा नियमानुसार प्रतिशत निर्धारण तथा पद बाँडफाँड गरी लोकसेवा आयोगको सहमतीमा नयाँ नियुक्ति र बहुवाको विज्ञापन प्रकाशन गर्ने, दरखास्त छानविन गर्ने, बहुवा सम्बन्धी सम्पूर्ण कार्य गर्ने, आयोगबाट लिखित परिक्षाको परिणाम प्राप्त भएपछि मौखिक परिक्षा संचालन गर्ने र सफल उमेदवारहरुलाई नियुक्ति र बहुवाको लागि सिफारिस गर्ने ।

२. जनसाधन सम्बन्धी कार्य: सिफारिस भै आएका नयाँ कर्मचारीलाई नियुक्ति तथा पदस्थापना गर्ने, कर्मचारीको सरुवा गर्ने, कर्मचारीहरुको हाजिरी व्यवस्थापन, अभिलेखाङ्कन, विभागीय कारवाही तथा पुरस्कार प्रदान गर्ने साथै कर्मचारी कल्याण सम्बन्धी कार्य (विमा, औषधी उपचार खर्च तथा ऋण व्यवस्थापन) गर्ने ।

३. सामान्य सेवा सम्बन्धी कार्य: देशभर नेपाल विद्युत प्राधिकरणको नाममा रहेका जग्गाहरुको अभिलेखाङ्कन तथा संरक्षण गर्ने, प्राधिकरणका कार्यालयहरुलाई आवश्यकता अनुसार Logistic Support उपलब्ध

गराउने, सम्पत्तिको व्यवस्थापन गर्ने, कार्यालय व्यवस्थापन गर्ने, सवारी साधन व्यवस्थापन गर्ने, कार्यालय माल सामान खरिद सम्बन्धी कार्य गर्ने, सम्पत्ति व्यवस्थापन सम्बन्धी कार्य गर्ने, माग भएका सूचना उपलब्ध गराउने, प्रकाशन सम्बन्धी कार्य गर्ने, गुनासो सुन्ने र सो को व्यवस्थापन सम्बन्धी कार्य तथा आकस्मिक भैपरि आउने कार्यको व्यवस्थापन गर्ने ।

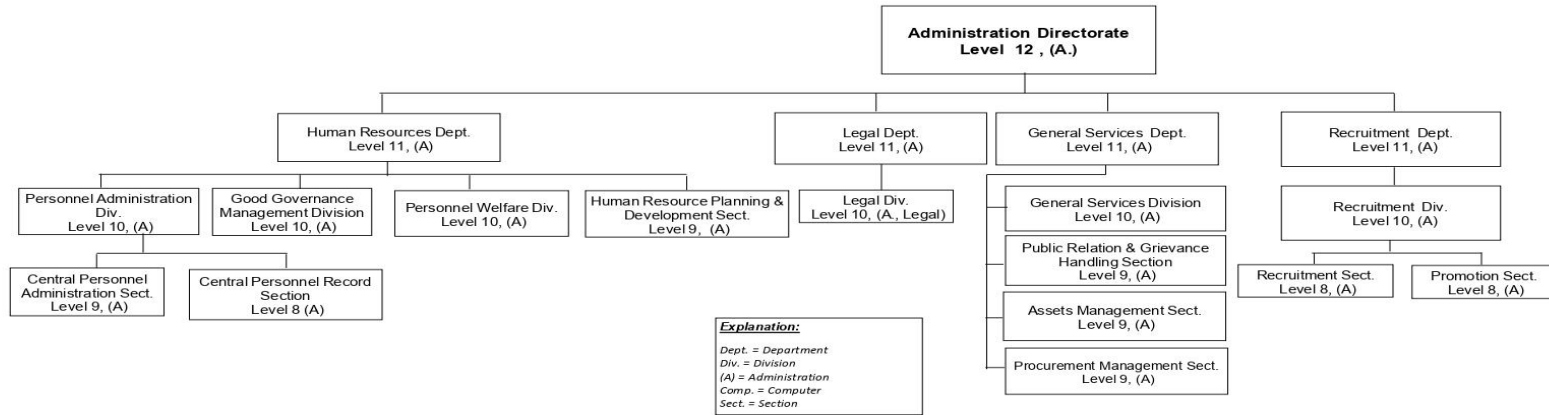
४. कानून सम्बन्धी कार्य: नेपाल विद्युत प्राधिकरण विरुद्ध अदालतमा परेका मुद्दाहरु, प्राधिकरणका तर्फबाट गर्नुपर्ने मुद्दाहरुको बहस पैरवी गर्ने, प्राधिकरण व्यवस्थापनलाई कानूनी सल्लाह उपलब्ध गराउने, नेपाल विद्युत प्राधिकरणका विनियमावली, निर्देशिका आदिको निर्माणमा सम्बन्धित पक्षसँग समन्वय तथा सहकार्य गरी समग्र प्राधिकरणको कानूनी समस्या समाधान गर्न सहयोग गर्ने ।

५.१.२. प्रशासन निर्देशनालय अन्तर्गतका विभागीय प्रमुखहरु र महाशाखा प्रमुखहरुका नाम तथा सम्पर्क नं. :

सि.नं	निर्देशनालय /विभाग/महाशाखा	पद	नाम	मोवाइल नं.	मेल ठेगाना
१	प्रशासन निर्देशनालय	उप-कार्यकारी निर्देशक	श्री राजन ऋषि कडेल	९८४१३४५४२३	
२	कानून विभाग	निर्देशक	श्री बेल प्रसाद शर्मा	९८५११७७९०७	belpdsharma@gmail.com
३	जनसाधन विभाग	निर्देशक	श्री वलराम सिलवाल	९८५११३५१३८	
४	पदपूर्ति विभाग	निर्देशक	श्री शिव कुमार अधिकारी	९८५१०४५८३६	sadhikary361@gmail.com
५	सामान्य सेवा विभाग	निर्देशक	श्री शिव प्रसाद आचार्य	९८४१३२६७४०	spacharya77@gmail.com
६.	कानून महाशाखा	सह निर्देशक	श्री रमेश कुमार घिमिरे	९८५११९८५९८	rameshkgghimire@yahoo.com
७	सामान्य प्रशासन महाशाखा	सह निर्देशक	श्री तुलसी प्रसाद सापकोटा	९८४१६४९५३३	tulsisapkota2030@gmail.com
८	कर्मचारी कल्याण महाशाखा	सह निर्देशक	श्री जिपानन्द श्रेष्ठ	९८४३७६७९६१	jipananda1shrestha@gmail.com
९	कर्मचारी प्रशासन महाशाखा	सह निर्देशक	श्री जमुना कुमारी खड्का	९८४१६६४९१८	khadkajamuna2077@gmail.com
१०	पदपूर्ति महाशाखा	सह निर्देशक	श्री गोपाल प्रसाद पाठक	९८५११५८३३६	gopalpathak7@gmail.com
११	सुशासन व्यवस्थापन महाशाखा	प्रमुख	श्री नारायण प्रसाद आचार्य	९८४१७२७३९३	anarayan88@yahoo.com

५.१.३. संगठन संरचना:

Organization Structure of Administration Directorate



५.२. अर्थ निर्देशनालयः

५.२.१ अर्थ निर्देशनालयका कार्य :

१. नेपाल विद्युत प्राधिकरण अर्थ निर्देशनालयबाट संस्थाको वार्षिक वजेट तयार गरी सोको कार्यान्वयन, अनुगमन निरीक्षण तथा नियन्त्रण, आय व्यय विवरण तयारी तथा लगानी व्यवस्थापन सहित केन्द्रीय कोष संचालकको रूपमा कार्य सम्पादन गर्ने ।

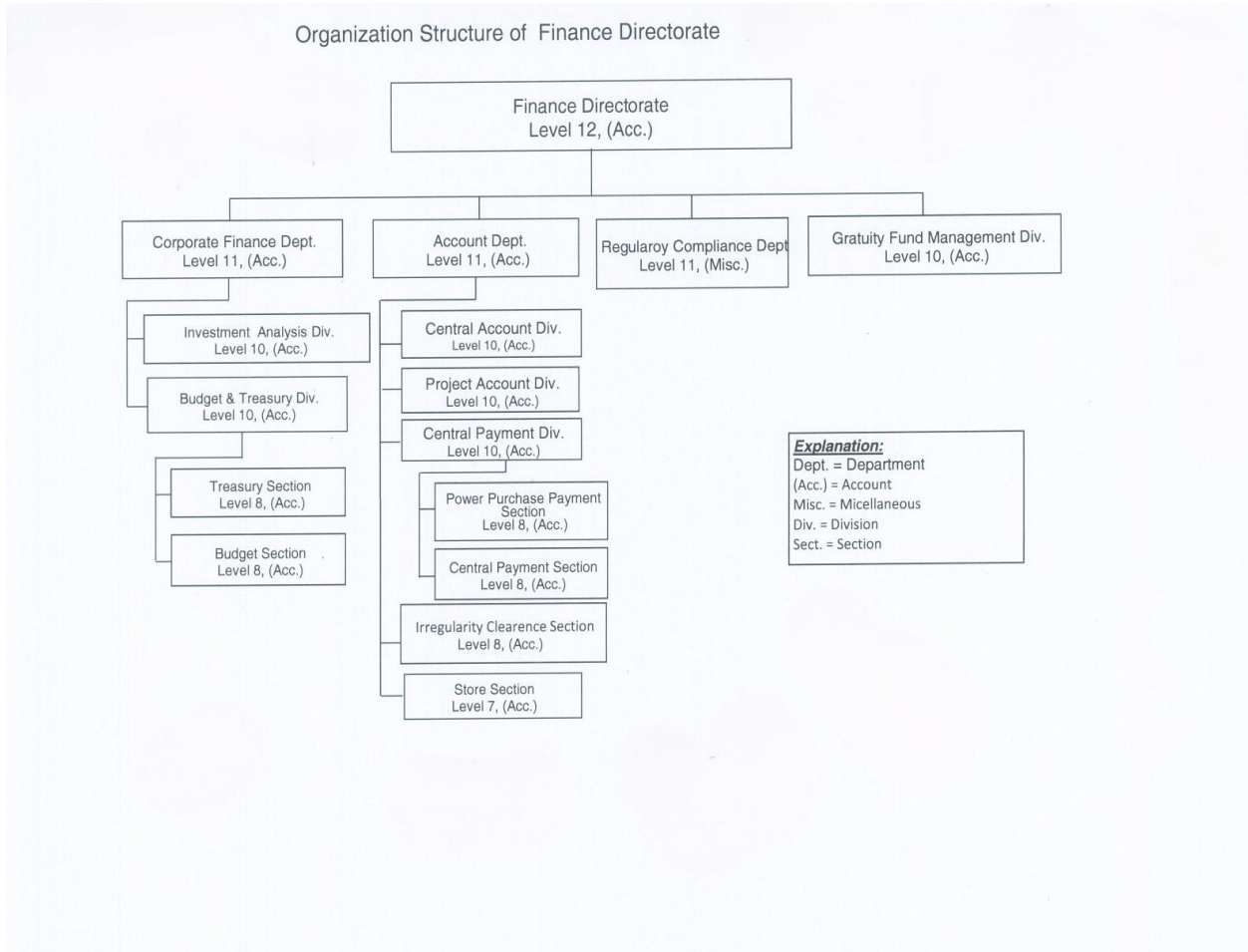
२. यस निर्देशनालय अर्न्तगत संस्थागत वित्तीय विभाग, लेखा विभाग र नियमन अनुपालन विभाग गरी तीन वटा विभाग रहेका छन् । नेपाल विद्युत प्राधिकरणको केन्द्रीय कोष संचालकका रूपमा रहेको संस्थागत वित्तीय विभागबाट आर्थिक प्रशासन विनियमावली, २०६८ मा व्यवस्था भएअनुसार विभिन्न उत्पादन केन्द्र, प्रसारण केन्द्र, वितरण केन्द्र, विभाग र आयोजनाको वार्षिक वजेट तयार गरी संचालक समितिबाट स्वीकृति गराई सो अनुसार वजेट कार्यान्वयन गर्ने गर्दछ । सो कार्यान्वयनका क्रममा स्वीकृत वजेट अनुसारको वजेट निकासी गर्ने तथा सोको अनुगमन र नियन्त्रण गर्ने ।

३. लेखा विभागले नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट हुने सम्पूर्ण आय व्ययको विवरण तयार गरी अर्ध-वार्षिक र वार्षिक रूपमा वित्तीय विवरण तयार गरी सोको अन्तिम लेखा परीक्षण गराई प्रतिवेदन तयार गर्ने प्रमाणिकरण गराउने र सो क्रममा देखिएका बेरुजूरु सम्बन्धित कार्यालयहरूसँग समन्वय गरी फछ्यौट गर्ने गराउने कार्य गर्ने ।

४. नेपाल विद्युत प्राधिकरणको प्रमुख रूपमा विद्युत बिक्री र अन्य क्रियाकलापबाट संकलन हुने सम्पूर्ण आय रकम केन्द्रीय कोषमा जम्मा गरी सो को आवश्यकता अनुसार परिचालन गर्ने ।

५. नेपाल सरकारबाट विकास बजेटका रूपमा प्राप्त हुने शेयर, ऋण, बैदेशिक ऋण/अनुदान बजेट समेतको लगानी व्यवस्थापनका साथै नेपाल विद्युत प्राधिकरणका सहायक कम्पनीहरूमा हुने शेयर तथा ऋण लगानीको पनि व्यवस्थापन गर्ने ।

५.२.२. संगठनात्मक संरचना



५.२.३. प्रमुखको नाम :

विभागीय प्रमुख तथा महाशाखा प्रमुखहरुको नाम तथा सम्पर्क नम्बर :

सि.नं.	निर्देशनालय/विभाग	पद	विभागीय प्रमुखको नाम	मोबाइल नं.	इमेल ठेगाना
१	अर्थ निर्देशनालय	उप कार्यकारी निर्देशक	तुलाराम गिरी	९८५११६८२१९	
२	लेखा विभाग	निर्देशक	गणेश प्रसाद लुईटेल	९८५११२२१३०	
३	संस्थागत वित्तिय विभाग	निर्देशक	उमेश भण्डारी	९८५१०३१६०६	
४	नियमन अनुपालन विभाग	निर्देशक	गणेश उप्रेती		
५	अवकाश कोष व्यवस्थापन महाशाखा	सह निर्देशक	मुकुन्द प्रसाई	९८४३०५१४५०	
६	केन्द्रिय भुक्तानी महाशाखा	सह निर्देशक	सुशान्त बास्तोला	९८५१२१५२५९	
७	वित्तिय योजना तथा लगानी महाशाखा	प्रमुख	हरिसचन्द्र ठकुरी	९८५१२७३२०९	
८	बजेट तथा ट्रेजरी महाशाखा	प्रमुख	नवराज बस्नेत	९८४३१५०४९०	
९	केन्द्रिय लेखा महाशाखा	प्रमुख	तिर्थराज न्यौपाने	९८५१२०२३८९	
१०	केन्द्रीय भुक्तानी महाशाखा	प्रमुख	सुशान्त बास्तोला	९८५१२१५२५९	

५.२.४. नेपाल विद्युत प्राधिकरण अर्थ निर्देशनालयबाट आ.व. २०८२/२०८३ चैत्र मसान्त सम्म भएका गतिविधिहरू

१.	नेपाल सरकार मार्फत विकास बजेट प्राप्त	आ.व.२०८२/८३ को विनियोजित बजेट नेपाल सरकार शेयर तथा ऋण लगानी सहित रु. २ अर्ब ५० करोड ८६ लाख रहेको मध्ये २०८२ श्रावण देखि २०८२ चैत्र मसान्तसम्म नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई निकास बजेट प्राप्त नभएको ।
	नेपाल सरकार र वैदेशिक मार्फत विकास बजेट खर्च	नेपाल सरकार र वैदेशिक श्रोतबाट प्राप्त विकास बजेट अन्तर्गत चालू आ.व.२०८२/८३ को २०८२ श्रावण देखि २०८२ पौष मसान्त सम्मको वैदेशिक सोभै भुक्तानी तर्फ रु. १७ अर्ब ९५ करोड ७५ लाख खर्च भएको छ। जसमध्ये रु. १ अर्ब ८९ करोड नेपाल सरकार शेयर लगानी तथा रु. १६ अर्ब ६ करोड ऋण लगानी रहेको छ।
२	भारततर्फ निर्यात गरिएको विद्युतको विवरण	आ.व. २०८२/०८३ को २०८२ श्रावण देखि २०८२ चैत्र मसान्तसम्म २ अर्ब ९५ करोड १९ लाख युनिट विद्युत निर्यात गरी जम्मा रु.२० अर्ब ४१ करोड ५६ लाख विद्युत बिक्री बापत आम्दानी गरिएको छ।
३	भारतबाट आयात गरिएको विद्युतको विवरण	आ.व.२०८२/०८३ को २०८२ श्रावण देखि २०८२ चैत्र मसान्तसम्म ९४ करोड ८१ लाख युनिट विद्युत आयात बापतको विद्युत खरिद रु. ७ अर्ब ३९ करोड रहेको ।
४	नेपालका उत्पादकबाट खरिद	आ.व.२०८२/०८३ को २०८२ श्रावण देखि २०८२ चैत्र मसान्तसम्म ने.वि.प्रा.को सहायक तथा सम्बद्ध कम्पनीहरूबाट २ अर्ब ५६ करोड २२ लाख युनिट तथा अन्य निजी उत्पादक कम्पनीहरूबाट ७ अर्ब ६३ करोड २८ लाख गरी जम्मा १० अर्ब १९ करोड ४७ लाख युनिट खरिद गरी जम्मा रु. ६२ अर्ब १६ करोड ७० लाख रुपैयाँ बराबरको विद्युत खरिद बापत भुक्तानी भएको छ।
५	विद्युत बिक्री बापतको आय रकम संकलन	आ.व.२०८२/०८३ को २०८२ श्रावण देखि २०८२ चैत्र मसान्तसम्म विद्युत बिक्री बापत रकम संकलन गर्न विभिन्न संकलन केन्द्रहरूका लागि विभिन्न बैंकसँग सम्झौता भई विभिन्न वितरण केन्द्रहरूको विद्युत बिक्री रकम रु.८७ अर्ब १ करोड ७५ लाख रहेकोमा सो बापत खुद नगद संकलन रकम रु.८३ अर्ब ३२ करोड २७ लाख रहेको छ।
६	बजेट तथा खर्च तर्फ	आ.व.२०८२/०८३ को २०८२ श्रावण देखि २०८२ चैत्र मसान्तसम्म संचालन संभार खर्च रकम रु.१ खर्ब १२ अर्ब ४२ करोड खर्च भएको छ।
७	आय-व्यय विवरण	आ.व.२०८२/०८३ को २०८२ श्रावण देखि २०८२ चैत्र मसान्तसम्म विद्युत बिक्री, व्याज तथा अन्य आम्दानी समेत कुल आम्दानी रकम रु.१ खर्ब २२ अर्ब ५० करोड रहेकोमा जम्मा खर्च रु.१ खर्ब १२ अर्ब ४२ करोड खर्च हुन गई अप्रशोधित नाफा (करकट्टी गर्नुअघि) रु.१० अर्ब ८ करोड हुने अनुमान रहेको छ।

५.३. उत्पादन निर्देशनादलय

५.३.१. पृष्ठभूमि :

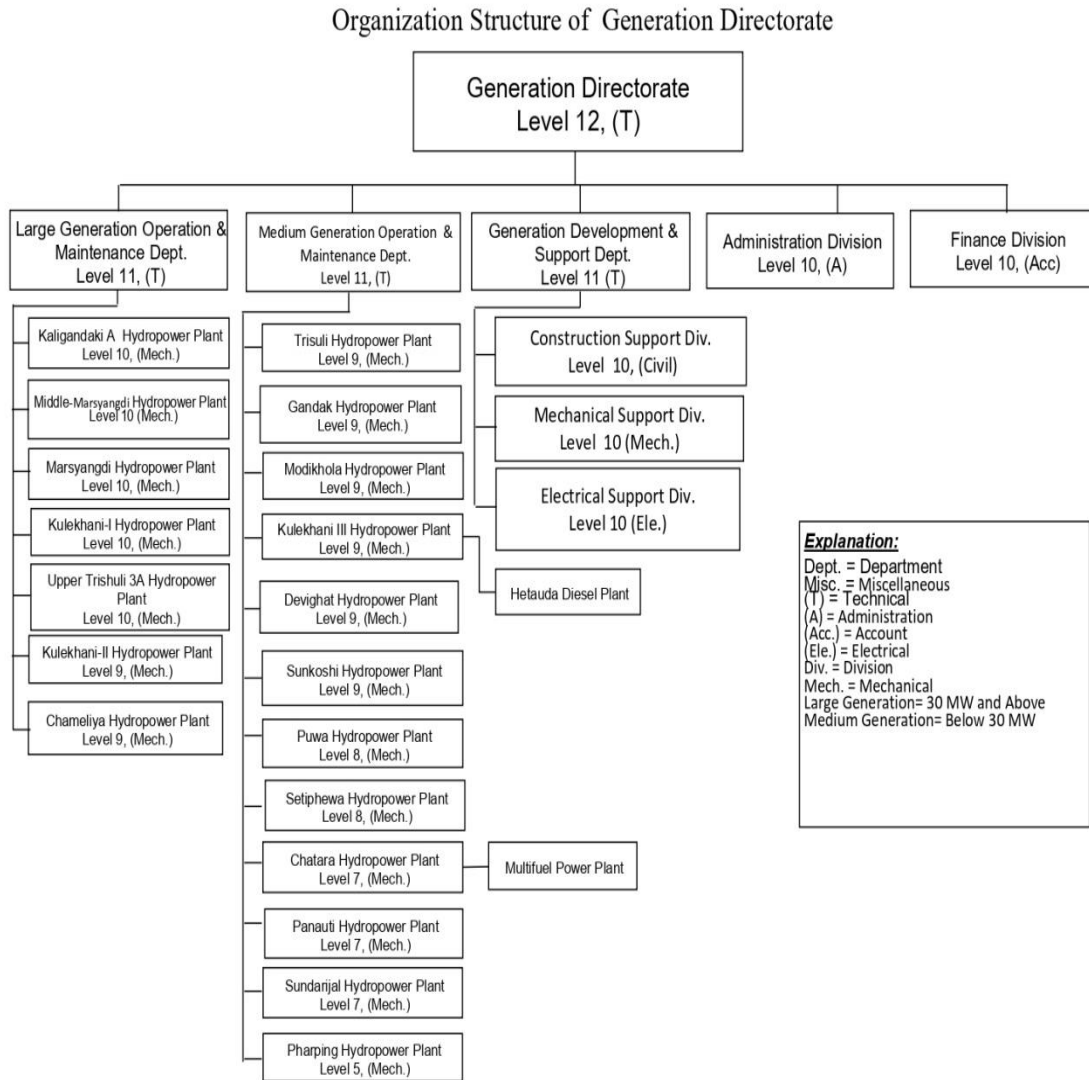
नेपाल हिमाल, पहाड र तराई सहितको भौगोलिक विविधतायुक्त जलश्रोतको धनी देश भएकोले यहाँका नदी नालाहरूबाट प्रचूर मात्रामा जलविद्युतको उत्पादन गर्न सकिने सम्भावना रहेको छ । नेपालमा जलविद्युत उत्पादनको शुरुवात वि.सं.१९६८ जेठ ९ गते फर्पिङ पावर हाउसबाट सुरुवात भएको र सो शुरुवात भएको ११४ वर्ष पूरा भएको छ। वि सं. १९६८ सालमा काठमाडौंको फर्पिङमा संचालनमा आएको ५०० कि. वा. क्षमताको जलविद्युत गृह नै नेपालको पहिलो जलविद्युत उत्पादन गृह हो । मुलुकमा विद्युतको उत्पादन, प्रसारण र वितरणको कार्य विस्तार हुँदै जाँदा कार्य विशिष्टिकरणका आधारमा नेपाल विद्युत प्राधिकरण अन्तर्गत निर्देशनालयहरू मध्ये उत्पादन निर्देशनालय पनि एक हो । हाल नेपाल विद्युत प्राधिकरण अन्तर्गतका जलविद्युत गृह, सौर्य र तापीय विद्युत उत्पादन केन्द्रबाट आ.व. ०८०/८१ को अन्त्य सम्म विद्युतको कुल जडित क्षमता ६६१.५७ मेगावाट (ठूला, मझौला, साना जलविद्युत गृहहरू, तापीय र सौर्य उत्पादन केन्द्र सहित) रहेको छ । उत्पादन निर्देशनालयले नेपाल विद्युत प्राधिकरण अन्तर्गतका (वितरण तथा ग्राहक सेवा निर्देशनालयले आफैले हेर्ने साना जलविद्युत र सौर्य उत्पादन बाहेक) विद्युत गृहहरूको संचालन र मर्मत संभार गर्ने कार्य गर्दै आएको छ ।

५.३.२. निर्देशनालयका कार्यहरू :

- क) नेपाल विद्युत प्राधिकरण स्वयंले निर्माण गरी संचालन गरीरहेका २१ वटा विद्युत गृहहरूको उत्पादन र संचालन संभार सम्बन्धी कार्यको अनुगमन, व्यवस्थापन, निर्देशन लगायत तोकिएको लक्ष्य अनुसार उर्जा उत्पादन गर्नको लागि विद्युतकेन्द्र संचालनमा आइपर्ने समस्याहरूको निराकरणको लागि नेतृत्वदायी भूमिका निर्वाह गर्ने ।
- ख) विद्युत केन्द्र उत्पादन तथा सदृढीकरण आयोजना संचालनमा वजेटको अभाव हुन नदिन नेपाल विद्युत प्राधिकरणको केन्द्रीय कार्यालय, बिषयगत मन्त्रालय र सम्बन्धित निकायमा समन्वय गर्ने ।
- ग) निर्देशनालय अन्तर्गत संचालित तापीय तथा जलविद्युत गृहहरूको नियमित रूपमा अनुगमन र व्यवस्थापन गर्ने ।
- घ) आवश्यकता अनुसार जलविद्युत गृहहरूको सदृढीकरण र मर्मत संभारको व्यवस्था मिलाउने, वजेट व्यवस्थापन गर्ने ।
- ङ) अन्तर्गतका जलविद्युत गृहहरू अधिकतम क्षमतामा संचालन गरी बढी भन्दा बढी विद्युत उत्पादन गर्न पहल गर्ने ।
- च) पुराना जलविद्युत केन्द्रहरूलाई दक्षतापूर्वक संचालन गर्न सुदृढीकरण तथा स्वचालित बनाउँदै लैजाने ।

- छ) जलविद्युत केन्द्रहरूमा नविनतम सूचना प्रविधिको जडान र उपयोग गर्दै जाने ।
ज) निर्देशनालय मातहत रहेका जग्गाहरू लगायतका स्थिर तथा भौतिक सम्पत्तिको अभिलेखिकरण तथा संरक्षणको व्यवस्था गर्ने ।
झ) निर्देशनालय मातहत रहेका कर्मचारीहरूको व्यवस्थापन तथा सुपरिवेक्षण गर्ने ।

५.३.३. निर्देशनालयको संगठनात्मक संरचना :



५.३.४. नेपाल विद्युत प्राधिकरण उत्पादन निर्देशनालय अन्तर्गत रहेका जलविद्युत केन्द्र तथा आयोजनाहरूको जडित क्षमता निम्नानुसार छ :

क्र.सं.	विद्युत केन्द्र तथा आयोजनको नाम	जडित उत्पादन क्षमता (मेगावाट)	कैफियत
१	कालीगण्डकी ए ज.वि. केन्द्र	१४४	
२	मध्य मर्स्याङ्दी ज.वि. केन्द्र	७०	
३	मर्स्याङ्दी ज.वि. केन्द्र	६९	
४	कुलेखानी प्रथम ज.वि. केन्द्र	६०	
५	माथिल्लो त्रिशुली ३ ए ज.वि.केन्द्र	६०	
६	मल्टीफयूल पावर प्लान्ट केन्द्र	३९	
७	कुलेखानी दोश्रो ज. वि. केन्द्र	३२	
८	चमेलिया ज. वि. केन्द्र	३०	
९	त्रिशुली ज. वि. केन्द्र	२४	
१०	हेटौंडा डिजेल केन्द्र	१४.४१	
११	कुलेखानी तेस्रो ज.वि. केन्द्र	१४	
१२	गण्डक ज.वि.केन्द्र	१५	
१३	मोदीखोला ज. वि. केन्द्र	१४.८	
१४	देबीघाट ज. वि. केन्द्र	१५	
१५	सुनकोशी ज. वि. केन्द्र	१०.०५	
१६	पुवाखोला ज. वि. केन्द्र	६.२	
१७	चतरा ज. वि. केन्द्र	३.२	
१८	सेती फेवा ज. वि. केन्द्र	२.५	सेती १.५ र फेवा १ मेवा.
१९	पनौती ज. वि. केन्द्र	२.४	
२०	सुन्दरीजल ज. वि. केन्द्र	०.९७	
२१	फर्पिङ ज. वि. केन्द्र	०.५	

५.३.५. निर्देशनालय, विभाग, महाशाखा, आयोजना तथा शाखाका जिम्मेवार अधिकारीहरुको सम्पर्क नम्बर :

उत्पादन निर्देशनालय र अन्तर्गतका कार्यालय प्रमुखहरुको विवरण						
सि.नं.	निर्देशनालय, विभाग, आयोजना तथा केन्द्रको नाम	निर्देशनालय, विभाग, केन्द्र / आयोजना प्रमुख	पद	कार्यालय प्रमुखको सम्पर्क फोन नम्बर	कार्यालयको फोन नम्बर	कैफियत
१	उत्पादन निर्देशनालय	श्री मदन तिमिसिना	उप कार्यकारी निर्देशक	९८५११९८३४५	०१-४१५३०१४ ०१-४१५३०१६	
२	उत्पादन विकास तथा सहायता विभाग	श्री राजा भाइ शिल्पकार	निर्देशक	९८४१२५७९०५	०१-४१५३०२८/२९	
३	ठूला उत्पादन संचालन तथा संभार विभाग	श्री धिरेन्द्र चौधरी	निर्देशक	९८५२०३९५१९	०१-४१५३०७१	
४	मझौला उत्पादन संचालन तथा संभार विभाग	श्री पशुपति राज गौतम	प्रमुख	९८४१२६५६८८	०१-४१५३०१७	
५	प्रशासन महाशाखा प्रमुख	श्री शोभा पौडेल भुसाल	सह निर्देशक	९८४३७६६९४४	०१-४१५३१७२	
६	अर्थ महाशाखा प्रमुख	श्री मुकुन्द प्रसाई	उप निर्देशक	९८०४२०१३६५	०१-४१५३१७०	
७	कालीगण्डकी ए ज.वि. केन्द्र	श्री आत्मेश पौडेल	कार्यालय प्रमुख	९८५६००३१४४	०६३-४०३०८१	
८	मध्य मर्स्याङ्दी ज.वि. केन्द्र	श्री तारादत्त भट्ट	कार्यालय प्रमुख	९८५६०१००७३	०६६-४०००७३	
९	मर्स्याङ्दी ज.वि. केन्द्र	श्री कपिलदेव मान्जन	कार्यालय प्रमुख	९८५६०४१०६९	०६५-५४००८८	
१०	माथिल्लो त्रिशुली ३ ए ज.वि. आयोजना	श्री सुरेश राउत	आयोजना प्रमुख	९८५१२१०४००		
११	माथिल्लो त्रिशुली ३ ए ज.वि.केन्द्र	श्री आभाष ओझा	कार्यालय प्रमुख	९८५१११५१७८	०१-६२२७८०१	
१२	कुलेखानी प्रथम जलविद्युत केन्द्र	श्री प्रल्हाद राउत	कार्यालय प्रमुख	९८५२०७५०३०	०५७-४१९१००	
१४	कुलेखानी दोस्रो जलविद्युत केन्द्र	श्री रविकिशोर दत्त	कार्यालय प्रमुख	९८५२०११५४५ ९८४३३८२२७७	०५७-४१९४७०	

१५	चमेलिया जलविद्युत केन्द्र	श्री नरेन्द्र मण्डल	कार्यालय प्रमुख	९८५८७८७३१०	
१६	चमेलिया जलविद्युत आयोजना	श्री सुर्य प्रसाद पौडेल	आयोजना संयोजक	९८५५०३९५१९	०१-४१५३०३०
१७	त्रिशुली जलविद्युत केन्द्र	श्री हरिश्चन्द्र धिताल	कार्यालय प्रमुख	९८५११६०९९२	०१०-५६१०९५
१८	देविघाट जलविद्युत केन्द्र	श्री प्रदिप सिंह	कार्यालय प्रमुख	९८५११२१०९५	०७८-५२०७८२
१९	गण्डक जलविद्युत केन्द्र	श्री पुरन सोव	कार्यालय प्रमुख	९८४१०६८९१६	०७८-५२०७८२
२०	मोदीखोला जलविद्युत केन्द्र	श्री प्रसन्नमुनी ताम्राकार	कार्यालय प्रमुख	९८५७६९०५०० ९८५५०१५००३	०६७-४१००४१
२१	कुलेखानी तेस्रो जलविद्युत केन्द्र	श्री शिव कुमार थापा	कार्यालय प्रमुख	९८५५०११४१७	०५७-६२१४१७
२२	कुलेखानी तेस्रो जलविद्युत आयोजना	श्री धिरेन्द्र चौधरी	आयोजना संयोजक	९८५१२०८२५७ ९८४६२५६११६	०१०-५६०८०३
२३	ईलेक्ट्रोमेकानिकल वर्कशप निर्माण आयोजना	श्री विनोद यादव	आयोजना प्रमुख	९८४९२४३८५७	
२४	जलविद्युत केन्द्र स्वचालन आयोजना	श्री उमंग कार्की	आयोजना प्रमुख	९८४१०४०६२४	
२५	सुनकोशी जलविद्युत केन्द्र	श्री सुमनराज मानन्धर	कार्यालय प्रमुख	९८५१२०८२५७ ९८५१२१४७३४	०११-४८२१५५
२६	पुवाखोला जलविद्युत केन्द्र	श्री पिताम्बर भुसाल	कार्यालय प्रमुख	९८५२६२०३५१	०२७-५२०३५१
२७	चतरा जलविद्युत केन्द्र	श्री पवन घिमिरे	कार्यालय प्रमुख	९८५२०६२३६४	०२५-५५००७७
२८	पनौती जलविद्युत केन्द्र	श्री शिवराज तिमिल्सिना	कार्यालय प्रमुख	९८५१२२४८०९ ९८४१७७७८८२	०११-४१००५६
२९	सेतिफेवा जलविद्युत केन्द्र	श्री अशेषबाबु तिमिल्सिना	कार्यालय प्रमुख	९८५६०४१२४५	०६१-५५३२४५
३०	सुन्दरीजल जलविद्युत केन्द्र	श्री प्रवेशराज देवकोटा	कार्यालय प्रमुख	९८५१४०९९६१	०१-४८०१३९४

३१	फर्पिङ्ग जलविद्युत केन्द्र	श्री महेश श्रेष्ठ	कार्यालय प्रमुख	९८४९३६७५४७		
----	----------------------------	-------------------	--------------------	------------	--	--

५.३.६. उत्पादन निर्देशनालय, विभाग, महाशाखा, आयोजना तथा शाखाका सूचना अधिकारीको नामावली :

उत्पादन निर्देशनालय र अन्तर्गतका सूचना अधिकारीहरु					
सि.न.	निर्देशनालय, विभाग र केन्द्र	सूचना अधिकारीको नाम	तह	पद	सम्पर्क नं.
१	उत्पादन निर्देशनालय, ठूला उ.सं.तथा संभार विभाग, मझौला उ.सं.तथा संभार विभाग, उत्पादन विकास तथा सहायता विभाग, फर्पिङ्ग जलविद्युत केन्द्र	श्री गंगा भण्डारी ऐर	६	सहायक क.अधिकृत	९८४१४१००३७
२	कालीगण्डकी ए ज.वि. केन्द्र	श्री दुर्गा बहादुर खत्री	७	प्रशासकिय अधिकृत	९८५८०४३७७७
३	मध्य मर्स्याङ्दी जलविद्युत केन्द्र	श्री होम बहादुर अधिकारी	७	प्रशासकिय अधिकृत	९८४६०९०६४६
४	मर्स्याङ्दी जलविद्युत केन्द्र	श्री तेज नारायण आचार्य	६	स.प्रशासकीय अधिकृत	९८५६०३७६९४
५	कुलेखानी प्रथम जलविद्युत केन्द्र	श्री रविन घिमिरे	७	प्रशासकीय अधिकृत	९८४५०३२००२
६	माथिल्लो त्रिशुली ३ए ज.वि.के.	श्री नरेन्द्र यादव	७	ईन्जिनियर	९८५२८३४३१६
७	कुलेखानी दोस्रो जलविद्युत केन्द्र	श्री सन्तोष कुमार चौधरी	७	ईन्जिनियर (मेका.)	९८५२०७५६६६
८	चमेलिया जलविद्युत केन्द्र	श्री धन बहादुर साँउद	७	ईन्जिनियर (मेका.)	९८४७१४१७२३
९	त्रिशुली जलविद्युत केन्द्र	श्री गुणाखर लामिछाने	६	स.प्रशासकीय अधिकृत	९८५१३१४७७०
१०	देवीघाट जलविद्युत केन्द्र	श्री जनक शर्मा	६	स.प्रशासकीय अधिकृत	९८४७८५७४९५
११	मोदीखोला जलविद्युत केन्द्र	श्री विनिता कुँवर	६	स.प्रशासकीय अधिकृत	९८४२०५२५६६
१२	गण्डक जलविद्युत केन्द्र	श्री श्याम सुन्दर चौधरी	५	मि.रि.सुभा.	९७४५२९४६९७
१३	कुलेखानी तेस्रो जलविद्युत केन्द्र	श्री गायत्री शर्मा	६	स.प्रशासकीय अधिकृत	९८४५१०३७१७
१४	सुनकोशी जलविद्युत केन्द्र	श्री अप्रिन बज्राचार्य	७	ईन्जिनियर (मेका.)	९८५१२३९१७४
१५	पुवाखोला जलविद्युत केन्द्र	श्री हरि सुन्दर माझी	६	स.ईन्जिनियर (मेका.)	९८४२३४१९२३
१६	चतरा जलविद्युत केन्द्र	श्री एकराज राई	५	मि.रि.सुभा.	९८५२०३६६२५
१७	पनौती जलविद्युत केन्द्र	श्री प्रमोद अर्याल	५	बरिष्ठ सहायक	९८४५३००३३२
१८	सेतिफेवा जलविद्युत केन्द्र	श्री दुर्गा देवी शर्मा	५	मि.रि.सुभा.	९८४७७९०८७८

१९	सुन्दरीजल जलविद्युत केन्द्र	श्री पुजन कुमारी चौधरी	५	मि.रि.सुभा.	१८६६३१९००९
----	-----------------------------	------------------------	---	-------------	------------

५.३.७. उत्पादन निर्देशनालय अन्तर्गत संचालित आयोजनाहरू :

- क) माथिल्लो त्रिशुली ३ ए जलविद्युत आयोजना निर्माण सम्पन्न भई बि.सं. २०७६/०५/१३ देखि उत्पादन केन्द्र स्थापना भईसकेको ।
- ख) कुलेखानी तेस्रो जलविद्युत आयोजना निर्माण सम्पन्न भई बि.सं. २०७६ असोज महिना देखि उत्पादन केन्द्र स्थापना भईसकेको ।
- ग) चमेलिया जलविद्युत आयोजना निर्माण सम्पन्न भई बि.सं. २०७४/१०/२७ देखि उत्पादन केन्द्र स्थापना भईसकेको ।
- घ) इलेक्ट्रोमेकानिकल वर्कशप निर्माण आयोजना (इन्जिनियरिङ्ग कार्य भईरहेको) ।
- ङ) जलविद्युत केन्द्र स्वचालन आयोजना (चालु रहेको) ।

५.३.८. सम्पादन गरेका मुख्य मुख्य कामको विवरण :

S. No.	Hydropower Plant	Tasks Completed
1	Kaligandaki A HPP (144 MW)	<ul style="list-style-type: none"> Completed repair and maintenance of radial-type spillway diversion gates, undersluice gates, vertical collector channel gates, and desander flushing radial gates at the dam site. Carried out concreting works for radial-type spillway diversion gates and undersluice gates at the dam site. Successfully replaced transformer oil in the 56.5 MVA transformer. Executed road construction at the dam site and completed gabion wall works at Jaipate.

2	Middle Marshyangdi HPP (70 MW)	<ul style="list-style-type: none"> • Cleaned and adjusted the MIV position sensor of Unit 2 and restarted the unit. • Replaced one pole and two isolators of the 33 kV transmission line between the powerhouse and dam. • Replaced one set of lightning arresters in the R phase of the 132 kV Dordi transmission line. • Replaced the motorized valve set of Unit 1 cooling water system. • Replaced the oil seal of the guide vane servomotor locking mechanism. • Carried out repair and maintenance of plates in the desander basin, sill plates of spillway radial gates, and desander flushing gates. • Installed new still lining at the weir for spillway gates no. 2 and 3.
3	Marsyangdi HPP (69 MW)	<ul style="list-style-type: none"> • Upstream right bank protection works completed. • Removed undersluice stoplog gates and made undersluice gates operational. • Completed overhauling of Unit No. 3. • Carried out maintenance of PLC-based start remote automation system. • Replaced LT tie breaker.
4	Upper Trisuli 3A Hydropower Station (60 MW)	<ul style="list-style-type: none"> • Completed maintenance work of dam site radial gate no. 2. • Completed installation of desander automatic jet flushing system. • Installed hydro cyclone for the cooling water system. • Restored intercom telecommunication between powerhouse and GIS. • Ongoing work for transformer base at dam site for automatic jet flushing power supply. • Ongoing masonry wall construction work at the colony. • Completed storehouse construction work at office area. Repaired side wall of the head pond.

5	Kulekhani I HPP (60 MW)	<ul style="list-style-type: none"> • Completed maintenance of transformer earthing (neutral and LA) of Palung feeder. • Carried out oil filtration and DGA test of 22.5 MVA transformer. • Completed repair and maintenance of 66 kV SF6 circuit breakers. • Replaced leaking generator air cooler of Unit No. 1. • Completed repair and maintenance of turbine oil leakage from thrust bearing oil chamber. • Completed repair and maintenance of leakage from expansion joint of penstock in valve house. • Completed repair and maintenance of the VT pump. • Completed valve house access road maintenance work.
6	Kulekhani II HPP (32 MW)	<ul style="list-style-type: none"> • Completed replacement of oil for OPU system sump tank. • Completed turbine oil filtration work. • Completed maintenance of cooling water pump. • Completed maintenance of generator brakes. • Replaced 6.6 kV, 1600 sq.mm copper power cable for R-phase between generator bus and transformer bus. • Conducted transformer oil breakdown voltage test of 37.8 MVA, 6.6 kV/132 kV power transformer. • Completed maintenance of optical fiber cables between Kulekhani I and Kulekhani II powerhouse used for communication. • Completed maintenance of control panel for Rapti intake 55 HP water pump set.
7	Chameliya HPP (30 MW)	<ul style="list-style-type: none"> • Completed replacement of 1000 mm desander valve. • Replaced connecting bus bar between generator and exciter. • Completed high-strength concreting work at downstream of dam site radial gate. • Completed maintenance and repair works of MIV trunnion.
8	Trishuli HPP (24 MW)	<ul style="list-style-type: none"> • Completed maintenance of the lube oil system. • Replaced thrust bearings of Unit No. 2 and 4. • Replaced shaft seals of Unit No. 6 and 7. • Carried out oil cooler cleaning of Unit No. 1, 3, 5, 6, and 7. • Replaced star bush coupling of Unit No. 4.

		<ul style="list-style-type: none"> ● Replaced governor motor of Unit No. 7.
9	Gandak HPP (15 MW)	<ul style="list-style-type: none"> ● Completed maintenance of cooling water pump. ● Completed maintenance of guide vane shear pin. ● Carried out cleaning works at intake trash rack. ● Completed replacement and repair of lube oil pumping system. ● Completed repair and maintenance of high capacity water drainage pump.
10	Devighat HPP (15 MW)	<ul style="list-style-type: none"> ● Replaced new 110 V and 24 V battery chargers. ● Completed spillway gate repair and gear replacement works. ● Carried out repair works in the substation. ● Completed repair of guest house and office building. ● Approved MIV and rotor coil design.
11	Kulekhani III HPS(14 MW)	<ul style="list-style-type: none"> ● Replacement of 10-inch valve in cooling water system pipelines. ● Modification and installation of air compressor PID controller. ● Repair and maintenance of various valves of governor system in Unit No. 1. ● Replacement of potential transformer of incomer VCB panel at Hetauda Diesel Plant. ● Installation of DC charging panel and lightning arrester at Bhaise Head Pond.
12	Modikhola HPP (14.8 MW)	<ul style="list-style-type: none"> ● 132 kV transformer maintenance completed. ● Changed shaft seal of Unit-1. ● Operated bypass canal and diverted water flow through bypass canal. ● Completed overhauling of Unit-1. ● Carried out repair and maintenance of auto shaft of auto filter Unit-2. ● Completed repair and maintenance of excitation system, governor, and pumps of both units. ● Carried out repair and maintenance of drinking water supply intake for colony, office, and powerhouse.

13	Sunkoshi HPP (10.05 MW)	<ul style="list-style-type: none"> • Completed overhauling of Unit No. 1. • Completed base protection works at dam intake gate. • Completed downstream protection works at barrage gate. • Replaced overhead conductor with XLPE conductor for 6.6 kV line at switchyard.
14	Puwakhola (Illam) HPP (6.2MW)	<ul style="list-style-type: none"> • Repair and maintenance of EOT crane of powerhouse. • Repair and maintenance of desander flushing outlet. • Replacement of excitation rotating diode. • Completed head tank silt removal works.
15	Chatara HPP (3.2 MW)	<ul style="list-style-type: none"> • Land ownership document of Chatara Hydropower Plant was obtained. • Completed stock verification of Multifuel Rehabilitation Project. • Carried out repair and maintenance of intake trash rack. • Carried out repair and maintenance of 33 kV transmission line.
16	Seti & Phewa HPP (2.5 MW)	<ul style="list-style-type: none"> • Completed replacement of slip rings and housing of Unit No. 3 generator, including machining works at in-house workshop. • Fabricated gearbox housing of forebay flushing gate by in-house manpower and completed installation. • Completed repair of turbine MIV by pin fabrication on Unit No. 3 of Fewa HPS. • Completed repair of spillway radial gates by replacement of damaged rope and minor gate/stoplog repairs at the dam site of Seti HPS.
17	Panauti HPP (2.4MW)	<ul style="list-style-type: none"> • Started civil rehabilitation work for landslide protection, river embankment, and slope protection. • Started maintenance at penstock gallery gate. • Completed rotor and stator disassembly and cleaning of Unit No. 1 and 3.
18	Sundarijal HPP (970 KW)	<ul style="list-style-type: none"> • Carried out condition monitoring of drive bearing of Unit No. 2. • Conducted condition monitoring of penstock pipe.

		<ul style="list-style-type: none"> Completed intake debris cleaning and trash rack repair work
19	Pharping HPP (500KW)	<ul style="list-style-type: none"> Excavation and clearance of culvert and drain choking at road above powerhouse was carried out.
20	Duhabi Multifuel (39 MW)	<ul style="list-style-type: none"> Plant in shutdown condition.
21	Hetauda Diesel Plant (14.41 MW)	<ul style="list-style-type: none"> Plant in shutdown condition.

५.४. वितरण तथा ग्राहक सेवा निर्देशनालय

नेपाल विद्युत प्राधिकरण, वितरण तथा ग्राहक सेवा निर्देशनालय आम विद्युत उपभोक्ताहरूलाई स्तरीय विद्युत सेवा प्रवाह गर्नको लागि केन्द्रीत रहने गर्दछ। यस निर्देशनालयले ७ वटा प्रादेशिक कार्यालय तथा २ वटा प्रदेश डिभिजन कार्यालय अन्तर्गत रहेका मुलुकभरका १२९ वितरण केन्द्रहरू तथा तिनका उप वितरण केन्द्र र फ्युज सेवाहरू मार्फत विद्युत वितरणको कार्य गर्दै आएको छ। साथै २६ वटा विभिन्न आयोजनाहरू मार्फत वितरण लाइन तथा वितरण सबस्टेशनहरू विस्तार गर्ने र स्तरोन्नतिको कार्य गर्दै आएको यस निर्देशनालयमा ३ वटा विभाग तथा ३ वटा महाशाखाहरू रहेका छन्। यस निर्देशनालयमा विद्युत प्राधिकरणका कुल जनशक्तिको करिब ६५.३८ प्रतिशत जनशक्ति कार्यरत रहेका छन्। यस निर्देशनालयले विद्युत पहुँच भएका पालिकाको आधारमा ९७.६ प्रतिशत र विद्युत पहुँच भएका वडाहरूको आधारमा ९५.१८ प्रतिशत विद्युतीकरण कार्य गर्न सफल भएको छ। ने.वि.प्रा. तर्फका ५८,९१,६०९ र सामुदायिक विद्युत सहकारी संस्था तर्फका ३,२८,१७० समेत गरी ६२,१९,७७९ ग्राहकहरूलाई विद्युत सेवा प्रवाह गर्दै आइरहेको छ। आ.व. २०८२/०८३ चैत मसान्त सम्म ८,९६२,९०५,००० युनिट विद्युत विक्री भई जम्मा विद्युत विक्री बिल रकम रु.८७,५०१७,४५९,०००/- रहेकोमा रु.८३,३२२७४९,०००/- महशुल संकलन भएको छ।

५.४.१. निर्देशनालयका कार्यहरू :

यस निर्देशनालय र अन्तर्गतका कार्यालयहरूले निम्न बमोजिम कार्य संचालन गर्दै आएको छ।

क) प्रसारण सम्बन्धी कार्य

- १) ३३ के.भी. प्रसारणलाइन निर्माण गर्न डिजाइन, लागत अनुमान, बोलपत्र फाराम तयार तथा ठेकेदार छनौट गरी निर्माण कार्यको सुपरिवेक्षण अनुगमन गर्ने साथै संचालन संभार र मर्मत गर्ने।
- २) ३३/११ के.भी. सबस्टेशन निर्माण गर्न डिजाइन, लागत अनुमान, बोलपत्र फाराम तयार तथा ठेकेदार छनौट गरी निर्माण कार्यको सुपरिवेक्षण अनुगमन गर्ने साथै संचालन, संभार र मर्मत गर्ने।
- ३) ३३/११ के.भी. सबस्टेशन स्तरोन्नती सम्बन्धी संपूर्ण कार्य।
- ४) ११ के.भी. प्रसारणलाइन निर्माण गर्न डिजाइन, लागत अनुमान, बोलपत्र फाराम तयार तथा ठेकेदार छनौट गरी निर्माण कार्यको सुपरिवेक्षण अनुगमन गर्ने साथै संचालन, संभार र मर्मत गर्ने।
- ५) वितरण लाइन निर्माण गर्न डिजाइन, लागत अनुमान, बोलपत्र फाराम तयार तथा ठेकेदार छनौट गरी निर्माण कार्यको सुपरिवेक्षण अनुगमन गर्ने साथै संचालन, संभार मर्मत गर्ने।
- ६) विभिन्न क्षमताका ट्रान्सफर्मरहरू (पावर तथा वितरण) खरिद गर्न लागत अनुमान, बोलपत्र फाराम तयार तथा ठेकेदार छनौट गरी खरिद गर्ने साथै जडान, संभार र मर्मत गर्ने।
- ७) उपरोक्त संरचना निर्माण गर्न जग्गा आवश्यक भएमा जग्गा प्राप्ती सम्बन्धी प्रारम्भिक कार्य गर्ने।

ख) वितरण सम्बन्धी कार्य

- १) ग्राहकहरुबाट प्राप्त विद्युतको माग फाराम लिने ।
- २) माग फारामको आधारमा विद्युत जडानको लागि लागत अनुमान तयार गर्ने ।
- ३) लागत अनुसार रकम लिइ मिटर जडान गर्ने र लाइन चालु गर्ने ।

ग) महशुल संकलन

- १) स्थायी, अस्थायी तथा घुम्ती काउण्टर खडा गरी विद्युत महशुल तथा अन्य दस्तुर संकलन गर्ने ।
- २) विभिन्न बैंकहरु मार्फत विद्युत महशुल तथा अन्य दस्तुर संकलन गर्ने ।
- ३) अनलाईन प्रणाली मार्फत विद्युत महशुल तथा अन्य दस्तुर संकलन गर्ने ।

घ) ग्राहक सेवा सम्बन्धी

- १) मासिक रुपमा मिटर रिडिङ गर्ने ।
- २) नामसारी र ठाउँसारी सम्बन्धी कार्य ।
- ३) विद्युत शक्तीको क्षमता स्वीकृत एवं परिवर्तन सम्बन्धी कार्य ।
- ४) ग्राहकको विवरण राख्ने तथा अद्यावधिक गर्ने कार्य ।
- ५) ग्राहकको वर्गिकरण सम्बन्धी कार्य ।
- ६) मिटर रिडिङ गरेको ६० दिन भित्र पनि ग्राहकले महशुल भुक्तानी नगरेमा बिना सूचना विद्युतको लाइन काट्ने ।

ङ) रिचार्जबल सम्बन्धी कार्य

ग्राहक वा कुनै संघ संस्थाको माग अनुसार विद्युत प्रसारण तथा वितरण सम्बन्धी कार्यहरु यस कार्यालय मार्फत गर्नु परेमा लाग्ने दस्तुर लिई गरिने कार्य ।

च) विद्युत चोरी नियन्त्रण ऐन, २०५८ र विद्युत चोरी नियन्त्रण विनियमावली, २०५९ मा तोकिए बमोजिमका कार्यहरु

- १) कसैले अनाधिकृत रुपमा विद्युतको उपयोग गरेमा चोरी नियन्त्रण गर्ने ।
- २) विद्युत चोरी गर्ने व्यक्तिलाई कानूनी दायरामा ल्याइ कानून बमोजिम कारबाहि गर्ने ।
- ३) बिगो र जरिवाना असुल उपर गर्ने ।
- ४) विद्युत चोरी हुनबाट जोगाउन आवश्यक व्यवस्था अवलम्बन गर्ने ।

छ) दुर्घटना क्षतिपूर्ति विनियमावलीमा उल्लेख गरिएका कार्यहरु

- १) यस कार्यालय र अन्तर्गतका कार्यालयहरुको कारणले दुर्घटना हुन गई जनधनको क्षति हुन गएमा छानबिन गर्ने ।
- २) छानबिनबाट क्षतिपूर्ति दिनु पर्ने ठहरेमा क्षतिपूर्ति उपलब्ध गराउने वा सिफारिस गर्ने ।
- ३) विद्युत दुर्घटना न्यूनीकरण गर्ने र जनधनको क्षति हुनबाट बचाउने ।

ज) सामुदायिक ग्रामिण विद्युतिकरण विनियमावली, २०७१ ले तोकिए बमोजिमका कार्यहरु

१) वितरक संस्थाबाट प्रस्ताव प्राप्त गर्ने ।

२) प्राप्त प्रस्तावहरु ने.वि.प्रा.को प्रचलित मापदण्ड बमोजिम छ वा छैन हेर्ने ।

३) डिजाईन तथा लागत अनुमान तयार गर्ने ।

४) आवश्यकता अनुसार स्थलगत निरिक्षण गर्ने ।

५) मापदण्ड पुरा भएका संस्थाहरुलाई नियमानुसार विद्युत वितरण गर्न आवश्यक व्यवस्था गरी दिने ।

झ) गुनासो व्यवस्थापन कार्य

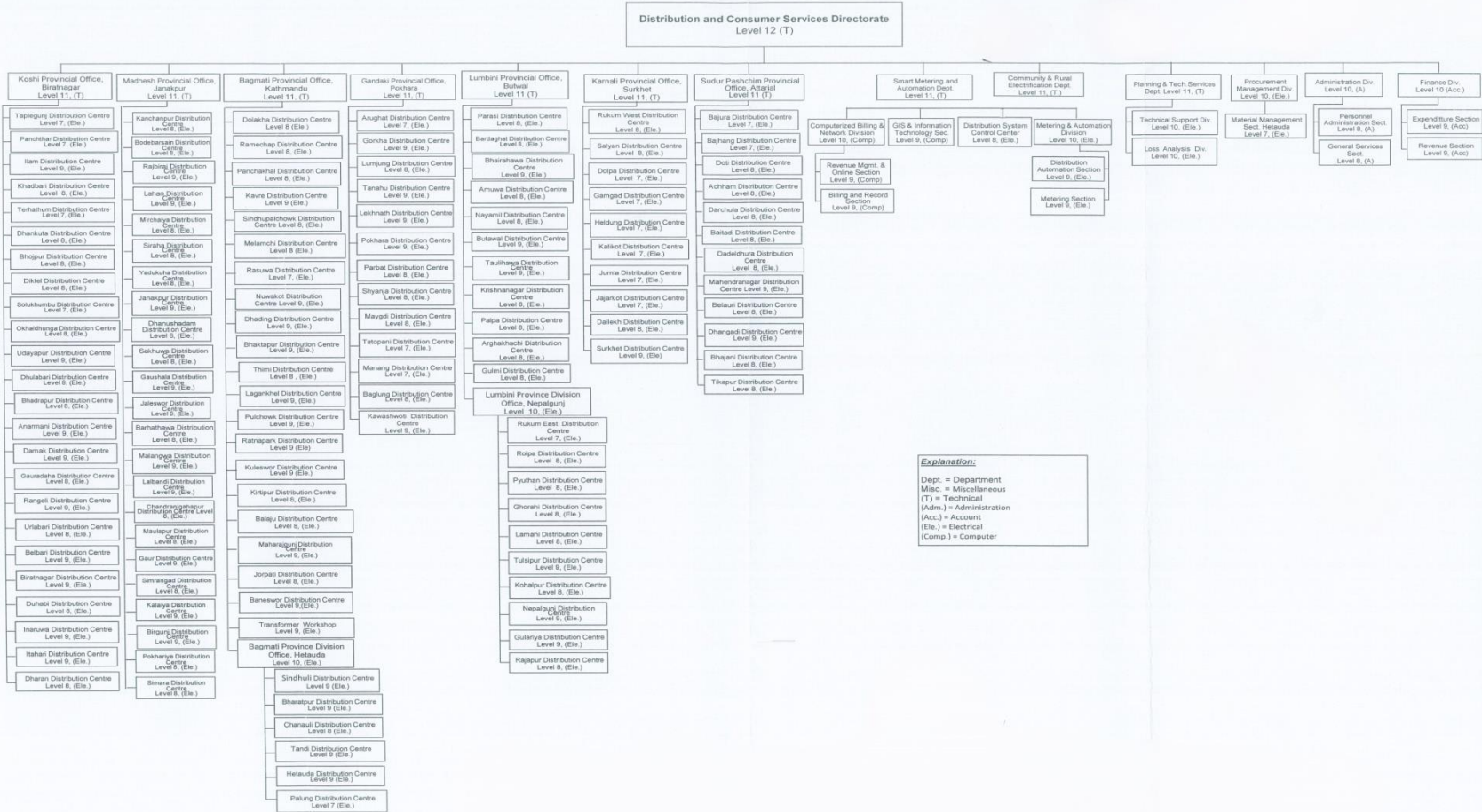
१) संघ संस्था वा ग्राहकहरुको गुनासो वा सुझाव प्राप्त गर्ने ।

२) गुनासो उपर छानबिन गर्ने ।

३) छानबिनको आधारमा समस्याको समाधान गर्ने वा कारवाही गर्ने ।

५.४.२ वि.ग्रा.से. निर्देशनालयको संगठनात्मक संरचना

Organization Structure of Distribution and Consumer Services Directorate



५.४.३. निर्देशनालय, प्रादेशिक/डिभिजन कार्यालय प्रमुख, वितरण केन्द्र प्रमुख र सूचना अधिकारीहरुको विवरण:

नेपाल विद्युत प्राधिकरण

वितरण तथा ग्राहक सेवा निर्देशनालय

क्र.स.	कार्यालय	कार्यालय प्रमुखको नाम	सम्पर्क नं.		सूचना अधिकारीको नाम/पद	मोबाईल नम्बर	इमेल ठेगाना
			मोबाइल नं.	कार्यालयको नंबर			
१	वितरण तथा ग्राहक सेवा नि.	उपकार्यकारी निर्देशक, दीर्घायु कुमार श्रेष्ठ	९८५१२१२०९२	१४१५३१४५	निर्देशक, टेकनाथ तिवारी ९८५१०२४०२१		dcs@nea.org.np
२	योजना तथा प्रा.सेवा विभाग	निर्देशक, टेकनाथ तिवारी	९८५१०२४०२१	१४१५३१५८			planningtech@nea.org.np
३	स्मार्ट मिटरिङ्ग तथा अटोमेशन विभाग	निर्देशक, श्रीरन्जु पाण्डे	९८४१२६३६४१				smaad@nea.org.np
४	सामुदायिक ग्रामीण विद्युतीकरण विभाग	प्रबन्धक श्री राजीव कुमार सिंह					community@nea.org.np
५	प्रशासन महाशाखा, वि.ग्रा.से.नि.	सह निर्देशक डीलनाथ कडेल	९८५१२३४१४७	१४१५३०५०			dcs@nea.org.np
६	अर्थ महाशाखा, वि.ग्रा.से.नि.	सह निर्देशक, साधव भण्डारी	९८५१२७३२०९	१४१५३१४२			dcs.finance@nea.org.np
७	खरिद व्यवस्थापन महाशाखा, वि.ग्रा.से.नि.	प्रबन्धक दामोदर पराजुली	९८४११६१९१८	१४१५३१५२			mddcdsd@gmail.com
८	कम्प्युटराईज्ड विलिङ्ग तथा नेटवर्क महाशाखा, वि.ग्रा.से.नि.	प्रबन्धक मनोज कुमार साह	९८५११५७४२८	१४१५३१७६			billing@nea.org.np

क)	कोशी प्रदेश प्रादेशिक कार्यालय, विराटनगर	मुनीन्द्र ठाकुर	९८५२०७९६६६	०२१-४३६०५७	सहा.निर्देशक रुपनारायण भट्टराई	९८४२०३७२२३	biratnagar.ro@nea.org.np
१	दमक वितरण केन्द्र	राम अयोध्या राय यादव	९८५२६८२७९७	०२३-५८११६९	श्री सुभाषचन्द्र कडरिया	९८४१८२४०६३	damak@nea.org.np
२	विराटनगर वितरण केन्द्र	राम उदगार साह	९८५२०२१७२५	०२१-५२१२०६	श्री छविरमण पोखरेल	९८४११५१४३	biratnagar@nea.org.np
३	उदयपुर वितरण केन्द्र	माधव प्रसाद यादव	९८५२८३५६६८	०३५-४२०६२९	श्यामानन्द थारु चौधरी	९८४२०४३२०	udaypur@nea.org.np
४	गौरादह वितरण केन्द्र	संजय कुमार गुप्ता	९८५२६८५५००	०२३-४८०३४७	श्री डिल्ली बहादु बुढाथोकी	९८४५३८६३४१	gauradaha@nea.org.np
५	ईटहरी वितरण केन्द्र	संजिव कुमार साह	९८५२०८०८४१	०२५-५८३४५९	श्री वेचन कुमार यादव	९८६७९८६८७४	itahari@nea.org.np
६	ईलाम वितरण केन्द्र	रेवत कुमार चौधरी	९८५२६२००५४	०२७-५२१४१७	श्री मधु कुँवर	९७६९७२२६५५	illam@nea.org.np
७	इनरुवा वितरण केन्द्र	उपेन्द्र नारायण यादव	९८५२०७०००७	०२५-५६१९६१	श्री लक्ष्मण तिम्सीना	९८५२०४९५३५	inaruwa@nea.org.np
८	अनारमनी वितरण केन्द्र	राज मणि बजगाई	९८५२६४६१७१	०२३-५४६६५८	श्री प्रकाश वि.क	९८४१४०१५०१	anarmani@nea.org.np
९	रंगेली वितरण केन्द्र	अमरजीत चौधरी	९८५२०८०६५०	०२१-५८०६५३	श्री अमरजीत चौधरी	९८५२०२८३६५	rangeli@nea.org.np
१०	धुलाबारी वितरण केन्द्र	शम्भु प्रसाद मण्डल	९८५२६६१९९९	०२३-५६०१२१	श्री भुमी प्रसाद तिवारी	९८४४४३०५९५	dhulabari@nea.org.np
११	बेलबारी वितरण केन्द्र	पंकज कुमार गोईत	९८५२०४६०८६	०२१-४३४३२५	श्री गणेश प्रसाद खनाल	९८६४४२१२७८	belbari@nea.org.np
१२	भद्रपुर वितरण केन्द्र	धिरेन्द्र बजगाई	९८५२६३०६६६	०२३-४५५६११	श्री वल्लभमणी कोइराला	९८४२६३७९७६	bhadrapur@nea.org.np
१३	तेह्रथुम वितरण केन्द्र	शत्रुघन यादव	९८६२३५९८००	०२६-४१०१११	श्री रसीलाल रावत	९८०५३१०३१७	terathum@nea.org.np

१४	दुहवी वितरण केन्द्र	आशिष नेपाल	९८५२०४७६६६	०२५-५४०४०३	श्री ग्रीष्म भण्डारी	९८००८२९२९०	duhabi@nea.org.np
१५	ओखलढुङ्गा वितरण केन्द्र	रुपेश कुमार यादव	९८५२८४२२६८	०३७-५४०२०५	श्री देउमान लिम्बू	९८५२८४४४२६	okhaldhunga@nea.org.np
१६	भोजपुर वितरण केन्द्र	निरज कुमार साह	९८५२०५३७७	०२९-४२०७५२	श्री शान्तिला खतिवडा	९८४२८५७५३२	bhojpur@nea.org.np
१७	सोलुखुम्बु वितरण केन्द्र	लाल बहादुर लम्साल	९८५२८५३२८६	०३८-५२०२२६	श्री देवेन्द्रराज न्यौपाने	९८५२८५१२२६	solukhumbu@nea.org.np
१८	धनकुटा वितरण केन्द्र	विजली प्रसाद यादव	९८५२०७००९१	०२६-५२००९१	श्री विक्रम ठाकुर	९८६७४६१९५१	dhankuta@nea.org.np
१९	पाँचथर वितरण केन्द्र	प्रदिप कुमार शर्मा	९८५२६८४१७७	०२४-५२००२३	श्री राजन बहादुर श्रेष्ठ	९८४२७७२४८९	panchthar@nea.org.np
२०	उर्लाबारी वितरण केन्द्र	सागर पोखरेल	९८५२०४४१४०	०२१-५४१४७२	श्री भीम प्रसाद गनगाई	९८५२०२७२८८	urlabari@nea.org.np
२१	खाँदवारी वितरण केन्द्र	रामबाबु चौधरी	९८५२०९९५८८	०२९-५६००७८	श्री रमण कुमार पासवान	९८४८८०७३८३	khadbari@nea.org.np
२२	धरान वितरण केन्द्र	हरिराम पोखरेल	९८५२०६२४२१	०२१-५२०४२१	श्री पुष्कर पौड्याल	९८५२०५०४९८	dharan@nea.org.np
२३	दिक्तेल वितरण केन्द्र	धनराज विष्ट	९८५५०११६३६	०३६-४२०७५१	श्री ल्हाफूर्वा शेर्पा	९८४७११७१६१	diktel@nea.org.np
२४	ताप्लेजुङ्ग वितरण केन्द्र	उमेश श्रेष्ठ	९८५२६६०४५६	०२४-४६११०२	श्री ग्रीष्मन आचार्य	९८४१३१७१३१	taplejung@nea.org.np
ख)	मधेश प्रदेश प्रादेशिक कार्यालय, जनकपुर	शम्भु कुशियैत यादव	९८५४०२४४७८	०४१-४२४०७८	प्र.अ. काली चरण यादव	९८५२०३५९६३	janakpur.ro@nea.org.np
२५	गौशाला वितरण केन्द्र	उमेश प्रसाद यादव	९८५४०३१५६२	०४४-५५६१६५	श्री नारायण प्रसाद काफ्ले	९८४५०३७४३९	gaushala@nea.org.np
२६	लाहान वितरण केन्द्र	अवधेश कुमार गुप्ता	९८५२८३३६४६	०३३-५६०६४६	श्री शिवकुमार रावत	९८५५०३८५०१	lahan@nea.org.np

२७	सिम्रौनगढ वितरण केन्द्र	नवल किशोर गोइत	९८५५०४९९९३	०५३-४९१०६५	श्री राजकिशोर भगत	९८४५०३३००३	simraungadh@nea.org.np
२८	कलैया वितरण केन्द्र	हिमांशु कुमार यादव	९८५५०४९१४९	०५३-५५०५९९	हिमांशु कुमार यादव	९८४९५३०८४७	kalaiya@nea.org.np
२९	मलंगवा वितरण केन्द्र	माधवेन्द्र यादव	९८५४०६५७७७	०४६-५२०३३६	माधवेन्द्र यादव	९८४३६५४६९३	malangawa@nea.org.np
३०	विरगन्ज वितरण केन्द्र	विजय महतो	९८५५०२६०३४	०५९-५२२०५०	श्री मुरारी प्रसाद उपाध्याय	९८४५१००८३८	birgunj@nea.org.np
३१	राजविराज वितरण केन्द्र	सुनिल कुमार महतो	९८५२८२९४५९	०३९-५२०४५९	श्री सरोज कुमार महतो	९८४९९४०४२८	rajbiraj@nea.org.np
३२	मिर्चैया वितरण केन्द्र	पवन कुमार साह	९८५२८३६५०९	०३३-५५०५०९	श्री हरिओम कुमार मानन्धर	९८४२८५३३६	mirchaiya@nea.org.np
३३	चन्द्रनिगाहापुर वितरण केन्द्र	बुद्धिनाथ झा	९८५५०४९८८२	०५५-५४०२८२	श्री गौरीशङ्कर प्रसाद चौरसिया	९८६६६६०८५८	chandranigahapur@nea.org.np
३४	यदुकुहा वितरण केन्द्र	विनोद पजियार	९८५४०२४३३४	०४९-४९०००९	श्री मनिशंकर राय	९८६९८००६९८	yadukuha@nea.org.np
३५	जनकपुर वितरण केन्द्र	प्रविण कुमार मिश्र	९८५४०२२६९४	०४९-५२९६९४	श्री प्रदिप शाह	९८४४०२२७५९	janakpur@nea.org.np
३६	लालबन्दी वितरण केन्द्र	सुरज कुमार हुंगेल	९८५४०६६७७७	०४६-५०९७२९	श्री रामकेवल राय यादव	९८४४९४९६६०	lalbandi@nea.org.np
३७	पोखरीया वितरण केन्द्र	रामजी प्रसाद साह कलवार	९८५५०३८६४४	०५९-५६०००५	श्री दिपक कुमार अधिकारी यादव	९८४५८५२७८०	pokharia@nea.org.np
३८	जलेश्वर वितरण केन्द्र	रोशन कुमार सिंह	९८५४०३२३९२	०४४-५२०९६६	श्री शैलेन्द्र कुमार सिंह	९८४५०३८५३४	jaleshwor@nea.org.np
३९	सिमरा वितरण केन्द्र	माधव महत	९८५५०२९०६६	०५३-५२९०६६	श्री जलन्धर प्रसाद गोढ	९८४५४२९१७५	simara@nea.org.np
४०	गौर वितरण केन्द्र	धीरेन्द्र कुमार यादव	९८५५०४४७७०	०५५-५२९५६६	श्री जितेन्द्र चौधरी	९८५५०००४४४	gaur@nea.org.np
४१	सखुवा वितरण केन्द्र	शेख मक्सुद आलम	९८५४०२६३४९	०४९-५४०४६९	श्री दिलीप कुमार यादव	९८४४९०४४०२	sakhuwa@nea.org.np

४२	बोदेबरसाइन वितरण केन्द्र	अनिल कुमार चौधरी	९८५२८२३४५९		विन्देश्वर पाठक	९८४८४२७२७०	bodebarsain@nea.org.np
४३	बरहथवा वितरण केन्द्र	अंजनी कुमार यादव	९८५४०५०४९५		श्री चन्दन कुमार झा	९८४९६८७३६५	barahathawa@nea.org.np
४४	धनुषाधाम वितरण केन्द्र	तैयब अंसारी	९८५४०२३०५६	०४९-४९४०७३	श्री शेखर शाही	९८५४०२९०९०	dhanusadham@nea.org.np
४५	कञ्चनपुर वितरण केन्द्र	महेन्द्र कुमार दास	९८५२८६००६९	०३९-५६०९५९	श्री महेन्द्र कुमार दास	९८४२८९००२९	kanchanpur@nea.org.np
४६	सिराहा वितरण केन्द्र	जगन्नाथ झा	९८५२८२२२०३	०३३-५२०९९५	श्री योगेन्द्र प्रसाद यादव	९८५२८४४२०३	siraha@nea.org.np
४७	मौलापुर वितरण केन्द्र	उमेश कुमार दास	९८५५०४४४५२		श्री धर्मेन्द्र पासवान	९८४५७९८४२४	maulapr@nea.org.np
ग)	बागमती प्रादेशिक कार्यालय, काठमाडौं	नवराज ओझा	९८५९२७३७९०	०९-४९३९५६	स.नि. निर्मला पनेरु	९८४९७०९५४५	kathmandu.ro@nea.org.np
	ट्रान्सफर्मेर वर्कसप शाखा, भक्तपुर	ईन्द्र बहादुर जि.सि.	९८५९२७३७९७	०९-४४९०९६५	श्री कुमार लामिछाने	९८४७५२८४९३	transformer@nea.org.np
४८	महाराजगन्ज वितरण केन्द्र	राम प्रमोद साह	९८५९०४४७००	०९-४९८०५३२	श्री प्रकाशराज ढकाल	९८४९५३७६८६	maharajgunj@nea.org.np
४९	कुलेश्वर वितरण केन्द्र	सुबोध शर्मा	९८५९०५८८००	०९-४२७४८४७	श्री हरीकृष्ण पाण्डेय	९८६३४४०८०८	kuleshwor@nea.org.np
५०	रत्नपार्क वितरण केन्द्र	वावुराम सुवेदी	९८५९२७३७९९	०९-४९५३२५४	श्री ज्ञान बहादुर लोप्चन	९८५९२९९६७८	ratnapark@nea.org.np
५१	धादिङ वितरण केन्द्र	चुटुन कुमार श्रीवास्तव	९८५९९०५९३२	०९०-५२०९३२	श्री खगेन्द्र प्रसाद जोशी	९८४९३२००७९	dhading@nea.org.np
५२	नुवाकोट वितरण केन्द्र	राज कुमार रमण	९८५९९६०९७७	०९०-५६०६७६	श्री राजन प्रसाद प्याकुरेल	९८४७८५७४९५	nuwakot@nea.org.np

५३	रसुवा वितरण केन्द्र	गुञ्जमान तामाङ्ग	९८५१२७३७२०	०१०-५४०११३	श्री अनिल भट्टराइ	९८४३७०३१६१	dhunche@nea.org.np
५४	बानेश्वर वितरण केन्द्र	मधुसुदन यादव	९८५१३१३३२२	०१-४४६१५२७	श्री नविन लम्साल	९८४९१९५८२१	baneshwor@nea.org.np
५५	किर्तिपुर वितरण केन्द्र	धुवराज कार्की	९८४१४५२८३३	०१-४३३३५३३	श्री अशोक अर्याल	९८४०१९६८०९	kirtipur@nea.org.np
५६	भक्तपुर वितरण केन्द्र	रामु श्रेष्ठ	९८५१२७३७१४	०१-६६११०९८	श्री राजेश दाहाल	९८४५२५२६६६	bhaktapur@nea.org.np
५७	ठिमी वितरण केन्द्र	लखन लला मल्लिक	९८५१२७३७१५	०१-६६३५१०६	श्री नविना प्रजापति	९८६००४२५५२	thimi@nea.org.np
५८	काभ्रे वितरण केन्द्र	शिवराम यादव	९८५१२७३७१८	०११-६६४७९७	श्री ज्ञानेन्द्र सुवेदी खत्री	९८४९६८४५४३	kavre@nea.org.np
५९	बालाजु वितरण केन्द्र	मेघनाथ भट्टराई	९८५१२४८८९६	०१-४३५०९४९	श्री रामहरी गौतम	९८४१४२५००३	balaju@nea.org.np
६०	पुल्चोक वितरण केन्द्र	रुमेश रुपाखेती	९८५१२७३७१२	०१-५५२३०९६	श्री सुधा दाहाल	९८५१३३५०५४	pulchowk@nea.org.np
६१	लगनखेल वितरण केन्द्र	जय कुमार यादव	९८५१२७३७१३	०१-५५५५६६९	श्री श्यामहरी पौडेल	९८४१२०१८७४	lagankhel@nea.org.np
६२	मेलम्ची वितरण केन्द्र	तोयानाथ रेग्मी	९८५१२७३७२१	०११-४०१०४०	श्री नारायण वस्नेत	९८४६४५३८००	melamchi@nea.org.np
६३	पाँचखाल वितरण केन्द्र	दीपक सापकोटा	९८५११८०५३५	०११-४९९३०१	श्री अनिल लुईटेल	९८५११८०५३५	panchkhal@nea.org.np
६४	जोरपाटी वितरण केन्द्र	सुनिल सापकोटा	९८५१२७३७१६	०१-५१३४०४६	श्री अनिल पौडेल	९८४३६५४८४३	jorpati@nea.org.np
६५	दोलखा वितरण केन्द्र	रोशन कुमार सिंह	९८५४०४५७७३	०४९-४२१७७३	श्री पुजन कुमारी चौधरी	९८१६१८०८०५	dolakha@nea.org.np
६६	सिन्धुपालचोक वितरण केन्द्र	नेत्रमणि न्यौपाने	९८५१२०७६८६	०११-४८२१३९	श्री प्रकाश मैनाली	९८४११३४६७५	sindhupalchowk@nea.org.np
६७	रामेछाप वितरण केन्द्र	शिशर लम्साल	९८५१२७३७१९	०४८-५४००६८		९८४१९९७८७	ramechhap@nea.org.np

३)	बागमती प्रदेश डिभिजन कार्यालय, हेटौंडा	जितेन्द्र कुमार भ्ना	९८५५०६८०५२	०५७-५२४४६८	श्री अविनाश महत	९८५५०७०९३४	hetauda.ro@nea.org.np
६८	चनौली वितरण केन्द्र	रुद्रराज विष्ट	९८५५०९९३९२	०५६-५९९८९०	श्री मुकेश कुमार सिंह	९८६०५२९६६९	chanauli@nea.org.np
६९	टाँडी वितरण केन्द्र	प्रितमराज विष्ट	९८५५०८३६५५	०५६-५६९६५५	श्री मुत्तिकुमारी भट्टाई	९८४९८५४९०४	tandi@nea.org.np
७०	सिन्धुली वितरण केन्द्र	शशि कान्त तिवारी	९८५४०४२२५०	०४७-५२९९०५	श्री तीर्थराज आचार्य	९८६५०४३८४५	sindhuli@nea.org.np
७१	पालुङ्ग वितरण केन्द्र	दिपेन्द्र वुढाथोकी	९८५५०६७७६८	०५७-४००००२९	श्री किरण पौडेल	९८४४००३६५४	palung@nea.org.np
७२	हेटौंडा वितरण केन्द्र	मिथिलेश कुमार गोहीवार	९८६५४०९९५२	०५७-५२५७६८	श्री दिपक के.सी	९७६५९५९५३०	hetauda@nea.org.np
७३	भरतपुर वितरण केन्द्र	राजेन्द्र कुमार चौधरी	९८५५०८२३८०	०५६-५२५३८०	श्री नन्दराम विष्ट	९८५५०७८३८०	bharatpur@nea.org.np
ड)	गण्डकी प्रदेश प्रादेशिक कार्यालय, पोखरा	विक्रम कुमार अमात्य	९८५६०६९५०९	०६९-४६९५००	स.नि. श्री कृष्ण प्रसाद पन्त	९८५९९८५५८	pokhara.ro@nea.org.np
७४	म्याग्दी वितरण केन्द्र	सत्य नारायण गामी	९८५७६५५४०३	०६९-५२०४०३	श्री लोकेन्द्र पुन	९७४६५७४९०८	myagdi@nea.org.np
७५	कावासोती वितरण केन्द्र	शिव नारायण गोशाली	९८५७०४९३८८	०७८-५४०७४४	ओम प्रकाश विश्वकर्मा	९७६२५६२२९३	kawasoti@nea.org.np
७६	तनहुँ वितरण केन्द्र	पवन पौडेल	९८५६०२७३३३	०६५-५६०२४२	प्रदिप कुमार शर्मा रुपाखेती	९७६२७४७७०	tanahu@nea.org.np
७७	गोरखा वितरण केन्द्र	राम अपिशा साह	९८५६०४३९७७	०६४-४२०४७७	सुन्दर न्यौपाने	९८४९०७९२०७	gorkha@nea.org.np
७८	लेखनाथ वितरण केन्द्र	सुनिल पौडेल	९८५६०९००३२	०६९-५६००३२	लोकनाथ आचार्य	९८४७६३२५९७	lekhnath@nea.org.np

७९	स्याङ्गजा वितरण केन्द्र	राजु महतो	९८५६०५४८११	०६३-४२३८११	प्रेमराज पौडेल	९७४८४३४३६४	syangja@nea.org.np
८०	मनाङ वितरण केन्द्र	पुरुषोत्तम रेग्मी	९८५६०३७०३९	०६६-५२१०७७	नारायण पौडेल	९८४६७१९०८०	manang@nea.org.np
८१	लमजुङ्ग वितरण केन्द्र	सोवित वहादुर क्षेत्री	९८५६०७२३२१	०६६-५२१०७७	रन्जना कट्टेल रेग्मी	९८५६०७४३५०	lamjung@nea.org.np
८२	पर्वत वितरण केन्द्र	यम कुमारी गुरुङ्ग	९८५७६४०१७७	०६७-४२११३१	अशोक कुमार कर्ण	९८५७६६०१७७	parbat@nea.org.np
८३	बाग्लुङ्ग वितरण केन्द्र	दिलिप मरासेनी	९८५७६६६४४४	०६८-५२०८२०	तारानाथ सुवेदी	९८५७६८७४४४	baglung@nea.org.np
८४	तातोपानी वितरण केन्द्र	हेमराज चापागाई	९८५७६४५०४१		रमाकान्त पौडेल	९८६७६२७१४८	tatopani@nea.org.np
८५	आरुघाट वितरण केन्द्र	प्रकाश काफ्ले	९८५६०१३०७७	०६४-४१००७५	मनोज तिवारी	९८४७६४६३५३	aarughat@nea.org.np
८६	पोखरा वितरण केन्द्र	जितेन्द्र यादव	९८५६०२४४३५	०६१-५२०४७२	पुनम रेग्मी पौडेल	९८४९९१२२६१	pokhara@nea.org.np
च)	लुम्बिनी प्रादेशिक कार्यालय, बुटवल	मनोज कुमार यादव	९८५७०५८०५५	०७१-४३७११७	प्र.प्र.भोज राज पोखरेल	९८४१९४३३०८	butwal.ro@nea.org.np
८७	बुटवल वितरण केन्द्र	रितेश गुप्ता	९८५७०७०५८५	०७१-५४१००२	रितेश गुप्ता	९८५७०६९२८५	butwal@nea.org.np
८८	भैरहवा वितरण केन्द्र	सुरज रेग्मी	९८५७०१७५५४	०७१-५२०६५४	खेम नारायण लम्साल	९८५७०२४८३०	bhairahawa@nea.org.np
८९	तौलिहवा वितरण केन्द्र	दिवाकर प्याकुरेल	९७६८२९४९५९	०७६-५६०११७	खेमराज गौरे	९७६८२९४९६०	taulihawa@nea.org.np
९०	नयाँमिल वितरण केन्द्र	जगन्नाथ लामिछाने	९८५७०४२३७८	०७१-५६००३२	विनोद खनाल	९८४६१६३२०६	nayamill@nea.org.np
९१	परासी वितरण केन्द्र	कपिल राज पाण्डे	९८५७०४६२४२	०७८-५२०२७८८	विश्व अर्याल	९८५७०५६५३६	parasi@nea.org.np
९२	कृष्णनगर वितरण केन्द्र	त्रिलोचन भट्टराई	९८०२५३२४३१	०७६-५२००१५	त्रिलोचन भट्टराई	९८०२५३२४६४	krishnanagar@nea.org.np

९३	वर्दघाट वितरण केन्द्र	शिवसंकर सोनि	९८५७०८१०७३	०७८-५८०८५५	भागीरथ वस्याल	९८५७०८३१८१	bardaghat@nea.org.np
९४	अमुवा वितरण केन्द्र	गौरव पाण्डे	९८५७०१४०८८	०७९-५०१०२८	जमुना रायमाझी	९८५७०८५०९४	amuwa@nea.org.np
९५	पाल्पा वितरण केन्द्र	निश्चल अधिकारी	९८५७०७५५११	०७५-५२०५११	हुमराज भण्डारी	९८६४४४४२०१	palpa@nea.org.np
९६	गुल्मी वितरण केन्द्र	मनोज अर्याल	९८५७०२६२७५	०७९-५२०२०८	विष्णु प्र पाण्डे	९८५७०१९२००	gulmi@nea.org.np
९७	अर्घाखाँची वितरण केन्द्र	जनार्दन पौडेल	९८५७०६६८२४	०७७-४२०८२४	खिमराज आचार्य	९८५७०८६७२२	arghakhanchi@nea.org.np
५)	लुम्बिनी प्रदेश डिभिजन कार्यालय, नेपालगञ्ज	श्री दीपक गौतम	९८५८०७२२९९	०८१-५२७४२१	प्र.अ. दुर्गा बहादुर खत्री	९८५८०७२२९७	nepalgunj.ro@nea.org.np
९८	नेपालगञ्ज वितरण केन्द्र	संजयकुमार मिश्र	९८५८०५११७७	०८१-५२०२४७	लक्ष्मीप्रसाद उपाध्याय	९८५८०३५९११	nepalgunj@nea.org.np
९९	कोहलपुर वितरण केन्द्र	रमेश अवस्थी	९८५८०४००३९	०८१-५४०६४५	मिन व थापा	९८५८०३५६०१	kohalpur@nea.org.np
१००	रुकुम वितरण केन्द्र (पूर्व)	ईश्वर कुमार श्रेष्ठ	९८५७८५४६२९	०८८-४१३१४३	पल व के.सी	९८५८०२५०३८	rukum@nea.org.np
१०१	प्युठान वितरण केन्द्र	प्रशान्त कुमार झा	९८५७८३६४५८	०८६-४६०१५१	जित व चौधरी	९८५७८६८०४२	pyuthan@nea.org.np
१०२	रोल्पा वितरण केन्द्र	ईश्वर वहादुर विष्ट	९८५७८६६२४८	०८६-४४०२४८	श्री मदन केसी.	९८६४७१७१७७	rolpa@nea.org.np
१०३	गुलरिया वितरण केन्द्र	कमर आलम खां	९८५८०३१२६६	०८४-४२०४८९	श्री महेन्द्र पुन मगर	९८५१३४७८६९	gularia@nea.org.np
१०४	घोराही वितरण केन्द्र	प्रमोद खनाल	९८५७८६१२०१	०८२-५६१२०१	स.प्र.अ. भवानी चन्द	९८४८७२४४९०	ghorahi@nea.org.np
१०५	तुलसीपुर वितरण केन्द्र	सुरेश कुमार महतो	९८५७८४८५५०	०८२-५२१७५०	डण्डपाणी वि.क	९८५७८२६७५०	tulsipur@nea.org.np
१०६	लमही वितरण केन्द्र	ज्ञान वहादुर फर्साल	९८५७८४१११८	०८२-४१७०१८	खिम व खड्का	९८६४४३०१६४	lamahi@nea.org.np

१०७	राजापुर वितरण केन्द्र	युव राज रावत	९८५८०६०२१३	०८४-४६०२१३	राम कुमार मगर	९८६९५१५६५२	rajapur@nea.org.np
ज)	कर्णाली प्रदेश प्रादेशिक कार्यालय, सुर्खेत	शशिभूषण शाह	९८५८०७२३९९	०८३-५२०३२२	प्र.अ. रामचन्द्र चापागाई	९८४८३७०८०६	karnali@nea.org.np
१०८	दैलेख वितरण केन्द्र	टंकराज गिरी	९८५८०२९५००	०८९-४२०२०७	तेज व भण्डारी	९८४८१२३९९८	dailekh@nea.org.np
१०९	सुर्खेत वितरण केन्द्र	किरण खनाल	९८५८०८४६००	०८३-५२२११७	पुष्पराज जोशी	९७६६४३५६८२	surkhet@nea.org.np
११०	जाजरकोट वितरण केन्द्र	राजेन्द्रलाल देव	९८५८०८०३७५	०८३-४३०३७५	शैलेश लुवार	९७६५८०७०१५	jajarkot@nea.org.np
१११	कालिकोट वितरण केन्द्र	हरेन्द्र राय यादव	९८५८३२२७०५	०८७-४४०२३६	राम लाल वि क	९८४९६६९२००	kalikot@nea.org.np
११२	रुकुम पश्चिम वितरण केन्द्र	सुरेश प्रसाद चौधरी	९८५७८३२०३२	०८८-५३०३६५	याम व के सी	९८०२५७४५८३	rukum@nea.org.np
११३	सल्यान वितरण केन्द्र	नरेश दत्त रावल	९८५७८२२९३०	०८८-५००८०	काली व बुढाथोकी	९८६६८७११३५	salyan@nea.org.np
११४	गमगाड वितरण केन्द्र	पुष्पराज मल्ल	९८५८३२२१३६	०८७-४६०१३६	लोकेन्द्र जंग शाही	९८५८३२०५८९	gamgad@nea.org.np
११५	जुम्ला वितरण केन्द्र	ललितकुमार मण्डल	९८५८३९१५००	०८७-५२००१४	महेन्द्र व सिंह	९७६२४३७६६७	jumla@nea.org.np
११६	हेल्दुङ्ग वितरण केन्द्र	जितेन्द्र साह	९८५८३२२१७८	०८७-६८००४६	कृष्ण प्रकाश वली	९८५८३९१९०२	heldung@nea.org.np
११७	डोल्पा वितरण केन्द्र	शृजेश प्रसाद	९८५२०३१४६०	०८७-५५००८१	अमरेश कुमार सिंह	९८६४७४२२३०	dolpa@nea.org.np
भ्र)	सुदूरपश्चिम प्रादेशिक कार्यालय, अत्तरिया	हरी प्रसाद पाण्डेय	९८५८४८८५५५	०९१-५५१३४१	प्र.अ. भुवनराज भट्ट	९८४८४२३१४३	attaria.ro@nea.org.np
११८	महेन्द्रनगर वितरण केन्द्र	गणेश पाण्डेय	९८५८७८४२२२	०९९-५२०८७३	गणेश दत्त जोशी	९७६२४८०६५९	mahendranagar@nea.org.np
११९	दार्चुला वितरण केन्द्र	रौशन कुमार ठाकुर	९८५८७८७३७८	०९३-४२०४९८	पुष्कर व बम	९८४८८४९४७४	darchula@nea.org.np
१२०	धनगढी वितरण केन्द्र	सन्तोष प्रसाद पन्त	९८५८४२२४५६	०९१-४१७४५६	लोकमान स्वार	९७६५३१९९४४	dhangadi@nea.org.np

१२१	टिकापुर वितरण केन्द्र	आनन्द सापकोटा	९८५८४८५७६१	०९१-५६०२११	राम प्र अधिकारी	९८४८०४२२१७	tikapur@nea.org.np
१२२	बझाङ्ग वितरण केन्द्र	दिनेश पौडेल	९८५८४८५६२३	०९२-४२१४९७	प्रमिला चौधरी	९८४८४८३०३३	bajhang@nea.org.np
१२३	डडेलधुरा वितरण केन्द्र	कपिल जोशी	९८५८७८६७६९	०९६-४२०२६३	मनोज कुमार रावल	९८४८७७४९१७	dadeldhura@nea.org.np
१२४	भजनी वितरण केन्द्र	अरविन्द कुमार झा	९८५८४८८२३६	०९१-५८००९६	दिपक राज पन्त	९८४८८५९८०९	bhajani@nea.org.np
१२५	अछाम वितरण केन्द्र	राजेश कुमार झा	९८५८४२२५२२	०९७-६२५१०५	प्रवीण कुमार महतो	९८६८८५०२४४	achham@nea.org.np
१२६	बाजुरा वितरण केन्द्र	गोपाल कुमार यादव	९८५८४८८४५२	०९७-५४१३३२	चुनीराम चौधरी	९८५८४८३९१२	bajura@nea.org.np
१२७	डोटी वितरण केन्द्र	सत्य नारायण साह	९८५८४४०१८४	०९४-४१२१८३	कृष्णदेव भट्ट	९८४९२७५२७३	doti@nea.org.np
१२८	बेलौरी वितरण केन्द्र	हिक्मत बहादुर वि.सी.	९८५८७८५०००	०९९-५८०४६४	दल व ऐडी	९८४२६३५१६३	belauri@nea.org.np
१२९	बैतडी वितरण केन्द्र	अशेश्वर साह	९८५८७८३३३३	०९५-५२०१६४	मोहन व चन्द	९८४८७७४९११	baitadi@nea.org.np

५.४.४. ने.वि.प्रा., वितरण तथा ग्राहक सेवा निर्देशनालय अन्तर्गत संचालित आयोजनाहरुको विवरण

सि.नं.	आयोजनाको नाम	आयोजनाको स्थान	आयोजना प्रमुख	पद	मोबाईल नं.
१	ग्रिड सोलार तथा ईनर्जि ईफिसियन्सी आयोजना	त्रिशुली लगायत देशभरका विभिन्न क्षेत्रहरु	श्री टेकनाथ तिवारी (संयोजक)	निर्देशक	९८५१०२४०२१
(क)	Development of 25 MW Grid Solar System Component	त्रिशुली	श्री विकास बहादुर रघुवंशी	उप प्रबन्धक	९८४१२९१२५२
(ख)	Design, Supply, Delivery, Installation, Testing, Commissioning of 33/11 kV S/S & 33 kV Lines-Package-9	देशका विभिन्न क्षेत्रहरु	श्री संगिता कार्की पौड्याल	उप प्रबन्धक	९८४१७४९३४९
	Electricity Supply reliability Improvement Project-(Package-9- (Construction of New 33/11kV Substations-Udayapur, Sankhuwasabha, Sunsari, Jhapa) &	उदयपुर, संखुवासभा, सुनसरी, झापा			
	Electricity Supply reliability Improvement Project- Package-12- Consultancy Services (Individuals/Firms)	देशभर			
(ग)	Design, Supply, Delivery, Installation, Testing, Commissioning of 33/11 kV S/S & 33 kV Lines-Package-8	देशका विभिन्न क्षेत्रहरु	श्री गणेश शाह	सहायक प्रबन्धक	९८५१०५३३२६
	Electricity Supply reliability Improvement Project (Package-8- Construction of New 33/11kV Substations-Taplejung, Panchthar, Ilam)	ताप्लेजुङ्ग, पाँचथर, इलाम			
(घ)	Design, Supply, Delivery, Installation, Testing, Commissioning of Distribution System-Package-11	देशका विभिन्न क्षेत्रहरु	श्री सन्दीप श्रेष्ठ	प्रबन्धक	९८५१००२३००
(ङ)	11/0.4kV Distribution System in Kapilbastu, Gulmi & Arghakhanchi District, Package - 4	कपिलवस्तु, गुल्मी, अर्घाखाँची	श्री प्रवीण ढकाल	ईन्जिनियर	९८५१२२६८११
(च)	Design, Supply, Delivery, Installation, Testing, Commissioning of Distribution System-Package-2,3,10	देशका विभिन्न क्षेत्रहरु	श्री प्रकाश राउत	उप प्रबन्धक	९८५११६५१०२
(छ)	Loss Reduction Masper Plan Project	देशभर	श्री अमृत बावू अधिकारी	उप प्रबन्धक	९८४११५१९१८
२	सोलुखुम्बु ओखलढुंगा ३३ के.भी. ग्रा.वि. तथा सबस्टेशन आयोजना	सोलुखुम्बु, ओखलढुंगा			
	Electricity Supply reliability Improvement Project (Package-5 Reinforcement of Distribution Network-Koshi Province)	कोशी प्रदेश			

३	(क) वितरण प्रणाली स्तरोन्नती तथा विस्तार आयोजना(EIB)	देशका विभिन्न क्षेत्रहरु	श्री विजय सेन खड्का	उप प्रबन्धक	९८४१५९२६९८
	(ख) वितरण प्रणाली स्तरोन्नती तथा विस्तार आयोजना (AIIB)	देशका विभिन्न क्षेत्रहरु	श्री धिरेन्द्र कुमार यादव	प्रबन्धक	९८४१४५३४६९
४	वितरण प्रणाली सुदृढीकरण आयोजना	कैलाली, कंचनपुर, भैरहवा, वीरगंज, जगकपुर, भरतपुर, हेटौडा, बर्दीया, दाङ लगायतका विभिन्न अन्य जिल्लाहरुको ३३ के.भि. लाईनहरु	श्री सुरज भुजु	ईन्जिनियर	९८५११५३३५८
५	३३/११ के.भि. सबस्टेशन सुदृढीकरण आयोजना	घोराही, भैरहवा, कावासोती, कलैया, गौर, विरगंज, राजविराज, जगकपुर, मिर्चैया, धरान, इर्नवा, दमक लगायतका विभिन्न सबस्टेशनहरु			
६	३३/११ के.भि. लाइन विस्तार तथा सुदृढीकरण आयोजना	देशका विभिन्न क्षेत्रहरु	श्री सन्दीप श्रेष्ठ	प्रबन्धक	९८५१००२३००
७	Smart Metering Smart Grid आयोजना	वि.ग्रा.से.नि. अन्तर्गतका सम्पूर्ण वि.के.हरु			
८	सिस्टम रिलाएविलिटी एण्ड ३३/११ के.भी. आयोजना	देशका विभिन्न क्षेत्रहरु			
९	GIS Smart Grid आयोजना	वि.ग्रा.से.नि. अन्तर्गतका सम्पूर्ण वि.के.हरु	श्री उत्सव कोईराला	उप प्रबन्धक	९८४१२७५९१०
१०	चौतारा,सिन्धुपाल्चोक ३३ के.भि.प्रसारण लाईन तथा सबस्टेशन आ.	लामोसांघु, चौतारा, सिन्धुपाल्चोक			
११	मादनकुमारी मकैवारी सिंगटी प्र.ला. तथा स.स. आयोजना ।	माभिकेदा, मुढे, काभ्रे, सिन्धुपाल्चोक			
१२	ट्रान्सफरमर ट्रेष्टिङ ल्याव निर्माण आयोजना	विराटनगर, बुटवल, नेपालगंज	श्री अमित कुमार कर्ण	सहायक प्रबन्धक	९८४१८७९५८२
१३	खोटाङ-भोजपुर-उदयपुर-संखुवासभा ३३ के.भी. प्रशासन लाइन तथा सबस्टेशन निर्माण आयोजना	खोटाङ, भोजपुर, उदयपुर, संखुवासभा			
	Electricity Supply reliability Improvement Project (Package-1- Feeder Automation Project)	कोशी र मधेश प्रदेश			
१४	मातातिर्थ-माखु ३३ के.भि. प्र.ला. आयोजना	मातातिर्थ, फाखेल, चखेल, सिस्नेरी हुदै माल्टा सम्म ३४ कि.मि. ३३ के.भि. प्र.ला. निर्माण			
१५	मातातिर्थ-माल्टा ३३ के.भि. प्र.ला. आयोजना (उद्योग मन्त्रालय)	मातातिर्थ, चन्द्रगिरी, थानकोट हुदै नौविसे सम्म १५ कि.मि. ३३ के.भि. प्र.ला. निर्माण			
१६	काभ्रे-मकवानपुर-रामेछाप-सिन्धुली ग्रामीण विद्युतीकरण आयोजना	काभ्रे-मकवानपुर-रामेछाप-सिन्धुली	श्री खिलनाथ अर्याल	ईन्जिनियर	९८५२०६३३५४
१७	Electricity Supply reliability Improvement Project (Package-2- Feeder Automation Project)	बागमती प्रदेश			
१८	खोकना निजगढ ३३/११ के.भि. स.स. आयोजना	खोकना, निजगढ			
१९	रसुवा नुवाकोट वि.प्र. पुर्ननिर्माण सुधार आयोजना (KFW)	रसुवा, नुवाकोट	श्री प्रकाश राउत	सहायक प्रबन्धक	९८५११६५१०२

१९	खोटाङ-उदयपुर ११/०.४ के.भी. ग्रा.वि. आयोजना	खोटाङ, उदयपुर	श्री बट्टी प्याकुरेल	ईन्जिनियर	९८५११३६८०५
२०	Electricity Supply reliability Improvement Project (Package-10 Smart Metering Project-Banke/Bardiya)	बाँके, बर्दिया			
२१	नवलपुर गामीण विद्युतीकरण तथा छुसाङ्ग (मुस्ताङ्ग) ३३ के.भी. प्रशारण लाइन तथा सबस्टेशन निर्माण आयोजना	नवलपुर, मुस्ताङ्ग	श्री विमल राज राउत	ईन्जिनियर	९८५११९८३४३
२२	ताप्लेजुङ्ग-पाँचथर-इलाम-भापा गामीण विद्युतीकरण तथा सबस्टेशन निर्माण आयोजना	ताप्लेजुङ्ग, पाँचथर, इलाम, भापा	श्री गणेश शाह	सहायक प्रबन्धक	९८५१०५३३२६
	भोजपुर-संखुवासभा ११/०.४ के.भी. ग्रामिण विद्युतीकरण आयोजना	भोजपुर र संखुवासभा जिल्ला	श्री प्रवीण ढकाल	ईन्जिनियर	९८५१२२६८११
२३	Electricity Supply reliability Improvement Project (Package-6 Reinforcement of Distribution Network-Banke, Bardiya, Dang)	बाँके, बर्दिया, दाङ			
	दार्चुला-डोल्पा गामीण विद्युतीकरण आयोजना(Package-16-17)	दार्चुला र डोल्पा जिल्ला	श्री अनिल कुमार अधिकारी	सहायक प्रबन्धक	९८५११५२००५
२४	Electricity Supply reliability Improvement Project (Package-7 Reinforcement of Distribution Network-Kailali, Kanchanpur)	कैलाली, कञ्चनपुर			
२५	सौर्य उर्जा प्रवर्द्धन आयोजना	नेपाल अधिराज्यभर	श्री प्रकाश राउत	सहायक प्रबन्धक	९८५११६५१०२
२६	वितरण प्रणाली भोल्टेज सुधार आयोजना	देशका विभिन्न स्थानहरूमा	सेवा निवृत्त	उप प्रबन्धक	
२७	Electricity Supply reliability Improvement Project Project	देशका विभिन्न स्थानहरू	श्री अच्युत बाबु घिमिरे (संयोजक)	निर्देशक	९८५१०२४०२१
२८	Electricity Supply reliability Improvement Project Project (Package-11 Smart Metering Project-Kailali/Kanchanpur)	कैलाली, कञ्चनपुर	श्री बसन्तराज नेपाल	ईन्जिनियर	९८५११५०७२२
२९	Electricity Supply reliability Improvement Project (Package-4- Feeder Automation Project)	सुदूरपश्चिम प्रदेश	श्री डेगराज पौडेल	ईन्जिनियर	९८५२०५९३०४
३०	Electricity Supply reliability Improvement Project (Package-3- Feeder Automation Project)	बाँके, बर्दिया, कर्णाली	श्री दिपिन ढकाल	सहायक प्रबन्धक	९८४१४५७८१३

अनुसूची-१ विद्युत महशूल दर

१. ग्राहस्थ वर्ग:

१.१ सिंगल फेज तल्लो भोल्टेज (२३० भोल्ट)

कि.वा.घण्टा (मासिक)	५ एम्पियर		१५ एम्पियर		३० एम्पियर		६० एम्पियर	
	मसिक न्युनतम शुल्क (रु)	इनर्जी शुल्क (रु प्रति कि.वा. घण्टा :युनिट)	मसिक न्युनतम शुल्क (रु)	इनर्जी शुल्क (रु प्रति कि.वा. घण्टा :युनिट)	मसिक न्युनतम शुल्क (रु)	इनर्जी शुल्क (रु प्रति कि.वा. घण्टा :युनिट)	मसिक न्युनतम शुल्क (रु)	इनर्जी शुल्क (रु प्रति कि.वा. घण्टा :युनिट)
० देखि २०	३०	०	५०	४१००	७५	५१००	१२५	६१००
२१ देखि ३०	५०	६५०	७५	६५०	१००	६५०	१२५	६५०
३१ देखि ५०	५०	८१००	७५	८१००	१००	८१००	१२५	८१००
५१ देखि १००	७५	९५०	१००	९५०	१२५	९५०	१५०	९५०
१०१ देखि २५०	१००	९५०	१२५	९५०	१५०	९५०	२००	९५०
२५० भन्दा माथि	१५०	१११००	१७५	१११००	२००	१११००	२५०	१११००

नोट : ५ एम्पियरका ग्राहकको हकमा यदि मासिक २० किलोवाट-घण्टा युनिटभन्दा बढी खपत गरेमा १ देखि २० किलोवाट-घण्टा युनिटसम्मको इनर्जी शुल्क रु ३०० प्रति युनिटका दरले लाग्ने छ।

१.२ श्री फेज तल्लो भोल्टेज (४०० भोल्ट)

कि.वा.घण्टा (मासिक)	१० के.भि.ए. सम्म			१० के.भि.ए. भन्दा माथि		
	मसिक न्युनतम शुल्क (रु)	इनर्जी शुल्क (रु प्रति कि.वा. घण्टा :युनिट)		मसिक न्युनतम शुल्क (रु)	इनर्जी शुल्क (रु प्रति कि.वा. घण्टा :युनिट)	
		आषाढदेखि कार्तिकसम्म	मंसिरदेखि जेष्ठसम्म		आषाढदेखि कार्तिकसम्म	मंसिरदेखि जेष्ठसम्म
जुनसुकै खपतको लागी	१,१००।००	१०।५०	११।५०	१,८००।००	१०।५०	११।५०

१.३ श्री फेज मझौला भोल्टेज (३३/११ के.भी.)

कि.वा.घण्टा (मासिक)	मसिक न्युनतम शुल्क (रु)	इनर्जी शुल्क (रु प्रति कि.वा. घण्टा:युनिट)	
		आषाढदेखि कार्तिकसम्म	मंसिरदेखि जेष्ठसम्म
जुनसुकै खपतको लागी	१०,०००।००	१०।५०	११।००

तल्लो भोल्टेज (२३० भोल्ट) सिंगल फेज, ५ एम्पियरको बिलिङ्ग गर्ने तरिका

क्र.स	कि.वा.घण्टा (मासिक)	न्यूनतम मासिक शुल्क (रु)	इनर्जी शुल्क (रु प्रति कि.वा. घण्टा)	बिलिङ्ग गर्ने तरिका
१.	० देखि २०	३०	०	२० युनिट सम्म न्यूनतम शुल्क रु.३० लाग्ने र इनर्जी शुल्क वापतको महशुल नलाग्ने । (उदाहरण: ५ युनिट : रु ३०+५X० = जम्मा रु ३०)
२.	२१ देखि ३०	५०	६१५०	न्यूनतम शुल्क रु. ५० लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ३ र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ६१५० का दरले महशुल लाग्ने । (उदाहरण: २५ युनिट : रु ५०+२०X३+५X६१५० = जम्मा रु. १४२१५०)
३.	३१ देखि ५०	५०	८१००	न्यूनतम शुल्क रु. ५० लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ३ र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ६१५० र ३१ युनिटदेखि ५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ८१०० का दरले महशुल लाग्ने । (उदाहरण: ३५ युनिट : रु ५०+२०X३+१०X६१५०+५X८१ = जम्मा रु.२१५१००)
४.	५१ देखि १००	७५	९१५०	न्यूनतम शुल्क रु.७५ लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ३ र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ६१५० र ३१ युनिटदेखि ५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु ८ र ५१ युनिटदेखि १०० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ९१५० का दरले महशुल लाग्ने । (उदाहरण: ५५ युनिट : रु ७५+२०X३+१०X६.५०+२०X८+५X९१५० = जम्मा रु.४०७५०)
५.	१०१ देखि २५०	१००	९१५०	न्यूनतम शुल्क रु. १०० लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ३ र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ६१५० र ३१ युनिटदेखि ५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु.८ र ५१ युनिटदेखि २५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु.९१५० का दरले महशुल लाग्ने । (उदाहरण: १०५ युनिट : रु १००+२०X३+१०X६१५०+२०X८+(५०+५)X९१५० = जम्मा रु.९०७५०)
६.	२५० माथि	१५०	१११००	न्यूनतम शुल्क रु. १५० लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ३ र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु.६१५० र ३१ युनिटदेखि ५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ८ र ५१ युनिटदेखि १५० प्रति युनिट रु.९१५० र १५१ देखि २५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. १० र २५१ देखि ४०० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ११ का दरले महशुल लाग्ने । (उदाहरण: २५५ युनिट : रु १५०+२०X३+१०X६१५०+२०X८+(५०+१५०)X९१५०+ ५X१११०० = जम्मा रु.२३९०१००)

तल्लो भोल्टेज (२३० भोल्ट) सिंगल फेज, १५ एम्पियरको बिलिङ्ग गर्ने तरिका

क्र.स	कि.वा.घण्टा (मासिक)	न्यूनतम मासिक शुल्क (रु)	इनर्जी शुल्क (रु प्रति कि.वा. घण्टा)	बिलिङ्ग गर्ने तरिका
१.	० देखि २०	५०	४१००	२० युनिट सम्म न्यूनतम शुल्क रु.५० लाग्ने र इनर्जी शुल्क प्रति युनिट रु. ४१०० का दरले महशुल लाग्ने । (उदाहरण: ५ युनिट : रु ५०+५X४ = जम्मा रु.७०१००)
२.	२१ देखि ३०	७५	६१५०	न्यूनतम शुल्क रु. ७५ लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ४ र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ६१५० का दरले महशुल लाग्ने । (उदाहरण: २५ युनिट : रु ७५+२०X४+५X६१५० = जम्मा रु १८७५०)
३.	३१ देखि ५०	७५	८१००	न्यूनतम शुल्क रु. ७५ लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ४ र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ६१५० र ३१ युनिटदेखि ५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु.८१०० का दरले महशुल लाग्ने । (उदाहरण: ३५ युनिट : रु ७५+२०X४+१०X६१५०+५X८ = जम्मा रु.२६०१००)
४.	५१ देखि १००	१००	९१५०	न्यूनतम शुल्क रु. १०० लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु.४१०० र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ६१५० र ३१ युनिटदेखि ५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ८ र ५१ युनिटदेखि १०० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ९१५० का दरले महशुल लाग्ने । (उदाहरण: ५५ युनिट : रु १००+२०X४+१०X६१५०+२०X८+५X९१५० = जम्मा रु ४५२१५०)
५.	१०१ देखि २५०	१२५	९१५०	न्यूनतम शुल्क रु. १२५ लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु.४ र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ६१५० र ३१ युनिटदेखि ५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु.८ र ५१ युनिटदेखि २५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ९१५० का दरले महशुल लाग्ने । (उदाहरण: १०५ युनिट : रु १२५+२०X४+१०X६१५०+२०X८+(५०+५)X९१५० = जम्मा रु.९५२१५०)
६.	२५० माथि	१७५	१११००	न्यूनतम शुल्क रु. १७५ लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु.४ र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ६१५० र ३१ युनिटदेखि ५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ८ र ५१ युनिटदेखि १५० प्रति युनिट रु. ९१५० र १५१ देखि २५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. १० र २५१ देखि ४०० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ११ का दरले महशुल लाग्ने । (उदाहरण: २५५ युनिट : रु १७५+२०X४+१०X६१५०+२०X८+(५०+१५०)X९१५०+ ५X१११०० = जम्मा रु.२४३५१००)

यसै तरिकाले ३० र ६० एम्पियरका सिंगल फेजको बिलिङ्ग गर्ने ।

२. अन्य उपभोक्ता

२.१ तल्लो भोलेज स्तर (२३०/४०० भोलेज)

क्र.सं	उपभोक्ता वर्ग	डिमाण्ड शुल्क (रु. प्रति के.भि.ए. प्रति महिना)	ईनर्जी शुल्क (रु. प्रति कि.वा.घण्टा: युनिट)
१.	औद्योगिक		
	क. ग्रामीण तथा घरेलु उद्योग	६०१००	७८०
	ख. साना उद्योग	११०१००	९१६०
२.	व्यापारिक	३२५१००	१११२०
३.	गैह्व व्यापारिक	२१५१००	१२१००
४.	सिंचाई	०	२१२५
५.	खानेपानी		
	क. सामुदायिक खानेपानी	०	४१२०
	ख. अन्य खानेपानी	१६०१००	७२०
६.	यातायात		
	क. सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन समेत)	२००१००	५१७५
	ख. अन्य यातायात	२२०१००	८१९०
७.	धार्मिक तथा आध्यात्मिक स्थल	०	६१९०
८.	सडक बत्ती		
	क. मिटर जडान भएको	०	७३०
	ख. मिटर जडान नभएको	२४७५१००	०
९.	अस्थायी कनेक्सन	०	१९१८०
१०.	गैह्व ग्राहस्थ	३५०१००	१३१००
११.	मनोरञ्जन व्यवसाय	३५०१००	१४१००

२.२ माथिल्लो भोलेज स्तर

क्र.सं	उपभोक्ता वर्ग	डिमाण्ड शुल्क (रु. प्रति के.भि.ए. प्रति महिना)	ईनर्जी शुल्क (रु. प्रति कि.वा.घण्टा: युनिट)
अ.	माथिल्लो भोलेज		
१.	औद्योगिक (१३२ के.भी)	२३०१००	८१२०
२.	औद्योगिक (६६ के.भी)	२४०१००	८३०
आ.	मझौला भोलेज (३३ के.भि.)		
१.	औद्योगिक	२५५१००	८४०
२.	व्यापारिक	३१५१००	१०१८०
३.	गैह्व व्यापारिक	२४०१००	१११४०
४.	सिंचाई	०	२१५०
५.	खानेपानी		
	क) सामुदायिक खानेपानी	०	४१६०
	ख) अन्य खानेपानी	१६०१००	६१६०
६.	यातायात		

	क. सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन समेत)	२३०१००	५१६०
	ख) अन्य यातायात	२५५१००	८१६०
७.	गैह्र ग्राहस्थ	३५०१००	१२१५५
८.	मनोरञ्जन व्यवसाय	३५०१००	१३१५०
इ.	मझौला भोलेज (११ के.भि.)	डिमाण्ड शुल्क (रु. प्रति के.भि.ए. प्रति महिना)	ईनर्जी शुल्क (रु. प्रति कि.वा.घण्टा:युनिट)
१.	औद्योगिक	२५५१००	८१६०
२.	व्यापारिक	३१५१००	११११०
३.	गैह्र व्यापारिक	२४०१००	१११५०
४.	सिंचाई	०	२१६०
५.	खानेपानी		
	क) सामुदायिक खानेपानी	०	४१८०
	ख) अन्य खानेपानी	१५०१००	६१८०
६.	यातायात		
	क. सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन समेत)	२३०१००	५१६०
	ख) अन्य यातायात	२५५१००	८१८०
७.	धार्मिक तथा आध्यात्मिक स्थल	२२०१००	९१९०
८.	अस्थायी कनेक्सन	३३०१००	१२१००
९.	गैह्र ग्राहस्थ	३५०१००	१२१९०
१०.	मनोरञ्जन व्यवसाय	३५०१००	१३१९०

३. टाइम अफ डे (टि.ओ.डी) महशुल दर

३.१. वैशाख देखि मंसिरसम्मको विद्युत महशुल दर

क्र.सं	उपभोक्ता वर्ग	डिमाण्ड शुल्क (रु. प्रति के.भि.ए. प्रति महिना)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति कि.वा.घण्टा:युनिट)		
			पिक समय (साँझ ५:०० बजे देखि राति ११:०० बजेसम्म)	अफ पिक समय (राति ११:०० बजे देखि बिहान ५:०० बजेसम्म)	अन्य समय (बिहान ५:०० बजे देखि साँझ ५:०० बजे सम्म)
अ.	माथिल्लो भोलेज				
१	औद्योगिक (१३२ के.भी)	२३०१००	१०१००	४१६५	८१२०
२	औद्योगिक (६६ के.भी)	२४०१००	१०११०	४१७५	८१३०
आ.	मझौला भोलेज (३३ के.भि.)				
१	औद्योगिक	२५०१००	१०१२०	५१२५	८१४०
२	व्यापारिक	३१५१००	१२१३०	६१७५	१०१८०
३	गैर व्यापारिक	२४०१००	१३१२०	७१००	१२१००
४	सिंचाई	०	६१३०	२१००	३१००
५	खानेपानी				
	क) सामुदायिक खानेपानी	०	६१२०	३११०	४१६०
	ख) अन्य खानेपानी	१५०१००	१०१२०	५१२५	८१४०
६	यातायात				

	क) सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन समेत)	२३०१००	७००	३१७०	५१५०
	ख) अन्य यातायात	२५५१००	९३५	३१७०	८१४०
७	सडक बत्ति	८०१००	८१४०	३१५०	४१२०
इ.	मभौला भोलेज (११ के.भि.)				
१	औद्योगिक	२५०१००	१०१५०	५१४०	८१५५
२	व्यापारिक	३१५१००	१२१६०	६१९०	११११०
३	गैर व्यापारिक	२४०१००	१३१५०	७१५	१२१२५
४	सिंचाई	०	६१४०	२१००	३१९०
५	खानेपानी				
	क. सामुदायिक खानेपानी	०	६३०	३१४०	४१७०
	ख. अन्य खानेपानी	१५०१००	१०१५०	५१४०	८१५०
६	यातायात				
	क. सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन समेत)	२३०१००	७१५	४१२०	५१६०
	ख. अन्य यातायात	२५५१००	९१६५	४१२०	८१५०
७	सडक बत्ति	८०१००	८१८०	३१७५	४१४०
८	धार्मिक तथा आध्यात्मिक स्थल	२२०१००	१११३०	५१५	९१९०
९	अस्थायी	३३०१००	१४१४०	६१६०	१११७५
ई.	तल्लो भोलेज (२३०/४०० भोलेज)				
१	यातायात				
	क) सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन समेत)	२००१००	७२५	४१३०	५१७५
	ख) अन्य यातायात	२२०१००	९१७५	४१३०	८१६०

३.२. पौषदेखि चैत्र महिना सम्मको विद्युत महशुल दर

क्र.सं	उपभोक्ता वर्ग	डिमान्ड शुल्क (रु. प्रति के.भि.ए. प्रति महिना)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति कि.वा.घण्टा:युनिट)	
			पिक समय (साँझ ५:०० बजे देखि राति ११:०० बजेसम्म)	अन्य समय (राति ११:०० बजे देखि भोलिपल्ट साँझ ५:०० बजेसम्म)
अ.	माथिल्लो भोलेज			
१	औद्योगिक (१३२ के.भि.)	२३०१००	१०१००	८१२०
२	औद्योगिक (६६ के.भि.)	२४०१००	१०१९०	८१३०
आ.	मभौला भोलेज (३३ के.भि.)			
१	औद्योगिक	२५०१००	१०१२०	८१४०
२	व्यापारिक	३१५१००	१२१३०	१०१८०
३	गैर व्यापारिक	२४०१००	१३१२०	१२१००
४	सिंचाई	०	६१३०	३१००
५	खानेपानी			

	क) सामुदायिक खानेपानी	०	६२०	४६०
	ख) अन्य खानेपानी	१५०१००	१०२०	८४०
६	यातायात			
	क)सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन समेत)	२३०१००	७००	५१५०
	ख) अन्य यातायात	२५५१००	९३५	८४०
७	सडक बत्ति	८०१००	८४०	४२०
इ.	मभौला भोलेज (११ के.भि.)			
१	औद्योगिक	२५०१००	१०५०	८५५
२	व्यापारिक	३१५१००	१२६०	१११०
३	गैर व्यापारिक	२४०१००	१३५०	१२२५
४	सिंचाई	०	६४०	३१०
५	खानेपानी			
	क) सामुदायिक खानेपानी	०	६३०	४१७०
	ख) अन्य खानेपानी	१५०१००	१०५०	८५०
६	यातायात			
	क)सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन समेत)	२३०१००	७१५	५६०
	ख) अन्य यातायात	२५५१००	९६५	८५०
७	सडक बत्ति	८०१००	८८०	४४०
८	धार्मिक तथा आध्यात्मिक स्थल	२२०१००	११३०	९१०
९	अस्थायी	३३०१००	१४१४०	१११७५
ई.	तल्लो भोलेज (२३०/४०० भोलेज)			
१	यातायात			
	क)सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन समेत)	२००१००	७२५	५१७५
	ख) अन्य यातायात	२२०१००	९१७५	८६०

३.३. डिमाण्ड शुल्क नलाग्ने टाइम अफ डे(टि.ओ.डी) यातायात उपभोक्ताको (Automatic Swap Card)विद्युत महशुल दर

१. सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन समेत) वैशाख देखि मंसिरसम्मको विद्युत महशुल दर

विवरण	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति किलोवाट-घण्टा:युनिट)		
	पिक समय (साँझ ५:०० बजे देखि राति ११:०० बजेसम्म)	अफ पिक समय (राति ११:०० बजे देखि बिहान ५:०० बजेसम्म)	अन्य समय (बिहान ५:०० बजे देखि साँझ ५:०० बजे सम्म)
३३ के.भी.	८४०	४४५	६६०
११ के.भी.	८६०	५०५	६७०
तल्लो भोलेज (२३०/४०० भोलेज)	८७०	५०५	६९०

पौष देखि चैत्रसम्मको विद्युत महशुल दर

विवरण	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति किलोवाट-घण्टा:युनिट)	
	पिक समय (साँझ ५:०० बजे देखि राति ११:०० बजेसम्म)	अन्य समय (राति ११:०० बजे देखि भोलिपल्ट साँझ ५:०० बजेसम्म)
३३ के.भी.	८१४०	६१६०
११ के.भी.	८१६०	६१७०
तल्लो भोलेज (२३०/४०० भोलेज)	८१७०	६१९०

२) अन्य यातायात

वैशाख देखि मंसिरसम्मको विद्युत महशुल दर

विवरण	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति प्रति किलोवाट-घण्टा:युनिट)		
	पिक समय (साँझ ५:०० बजे देखि राति ११:०० बजेसम्म)	अफ पिक समय (राति ११:०० बजे देखि बिहान ५:०० बजेसम्म)	अन्य समय (बिहान ५:०० बजे देखि साँझ ५:०० बजे सम्म)
३३ के.भी.	१११२०	४१४५	१०११०
११ के.भी.	१११६०	५१०५	१०१२०
तल्लो भोलेज (२३०/४०० भोलेज)	१११७०	५११५	१०१३०

पौष देखि चैत्र सम्म लागने विद्युत महशुल दर

विवरण	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति प्रति किलोवाट-घण्टा:युनिट)	
	पिक समय (साँझ ५:०० बजे देखि राति ११:०० बजेसम्म)	अन्य समय (राति ११:०० बजे देखि भोलिपल्ट साँझ ५:०० बजेसम्म)
३३ के.भी.	१११२०	१०११०
११ के.भी.	१११६०	१०१२०
तल्लो भोलेज (२३०/४०० भोलेज)	१११७०	१०१३०

नोट:

१. चार्जिङ्ग स्टेशन सञ्चालकले विद्युतिय सवारी साधनलाई चार्जिङ्ग सेवा दिएबापत उपरोक्त महशुल दरमा प्रति किलोवाट-घण्टा: युनिटमा अधिकतम २० प्रतिशतसम्म थप गरी लिन पाउने छ ।

२. सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन समेत): प्रचलित कानून बमोजिम भाडादर निर्धारण हुने सार्वजनिक यातायातको रूपमा ट्रलिवस र सार्वजनिक सवारी साधनमा प्रयोग हुने इलेक्ट्रिक बस-मिनिबस, सफा टेम्पो एवम् अन्य सवारी साधनको ब्याट्री चार्ज गर्न विद्युत शक्ति प्रयोग गर्ने चार्जिङ्ग स्टेशनका उपभोक्ताहरु ।
३. अन्य यातायात : प्रचलित कानून बमोजिम भाडादर निर्धारण हुने सार्वजनिक यातायातका साधन जस्तै : केबलकार, रोपवे, मेट्रो आदि र अन्य विद्युतीय सवारी साधन सञ्चालनका लागि विद्युत शक्ति प्रयोग गर्ने उपभोक्ताहरु ।

४. सामुदायिक थोक उपभोक्ता :

क्र.सं	उपभोक्ता वर्ग	मासिक न्युनतम शुल्क (रु)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति किलोवाट-घण्टा:युनिट)
अ.	मझौला भोल्टज (११ के.भि./३३ के.भि.)		
	N X २० युनिट सम्म (मासिक)	N X ३०	०
	N X २० युनिट भन्दा माथि (मासिक)		६।००
आ.	तल्लो भोल्टज (२३०/४०० भोल्ट)		
	N X २० युनिट सम्म (मासिक)	N X ३०	०
	N X २० युनिट भन्दा माथि (मासिक)		६।२५

नोट:

- १) N = सम्बन्धीत सामुदायिक थोक उपभोक्ता अन्तर्गत रहेका कुल उपभोक्ता संख्या ।
- २) यस तालिका बमोजिमको महशुल सामुदायिक थोक उपभोक्ताले ने.वि.प्रा. लाई मासिक रूपमा बुझाउनु पर्नेछ ।

अनुसूचि-२ अन्य दस्तुर तथा सेवा शुल्क

सेवा	दररेट (रु.)
१. आवेदन फाराम	
क) ग्राहस्थ तर्फ	१००
ख) अन्य ग्राहक	२००
ग) अन्य प्रयोजनको निवेदनमा	१०
२. फ्यूज सेवा:	
क) सिंगल फेज रु.	१००
ख) थ्रि फेज	२००
३. मिटर सिल लगाउँदा	
क) वाकसको सिल	

१) ग्राहकले निवेदन दिएकोमा	२००
२) कार्यालयले फेला पारेमा	५००
ख) अन्य सिल	
१) टर्मिनल सिल	४००
२) रिडिड सिल	१०००
३) सि.टि./पि.टि. सिल	१०००
४. नयाँ वक्ति जडान गर्दा:	
४.१ ग्राहस्थ वर्ग (इनर्जी मिटर क्षमता)	
क) ५ एम्पयर	१००
सेवा	दररेट (रु.)
ख) १५ एम्पयर	१५०
ग) ३० एम्पयर	३००
घ) ६० एम्पयर	५००
ड) थ्रि फेज	१०००
४.२ अन्य ग्राहक	
क) १० के.भि.ए. सम्मको	१०००
ख) १० के.भि.ए. भन्दा माथि	१५००
ग) टिओडि मिटर	१५००
५. पोल जडान गर्नु परेमा:	
क) सिंगल फेज प्रति पोलको	५००
ख) थ्रिफेज प्रति पोलको	१०००
६. मिटरको क्षमता थपघट गर्दा:	
६.१ सिंगल फेज:	
क) मिटरको क्षमता बढाउँदा	०
ख) मिटरको क्षमता घटाउँदा	३००
६.२ थ्रिफेज:	
क) मिटरको क्षमता बढाउँदा	०
ख) मिटरको क्षमता घटाउँदा	५००
७. विद्युत सप्लाई काट्ने र पुनः जोड्ने (सिंगल फेज/थ्रि फेज)	
क) लाइन काट्ने परेमा	२५०
ख) लाइन जोड्ने परेमा	५००
८. ठाउँ सारी गर्दा:	
क) सिंगल फेज	७००
ख) थ्रिफेज	१०००
९. नामसारी गर्दा:	
क) ग्राहस्थ:	
१. अंशवण्डा भएको कारणले लिखित आधारमा नामसारी गरी दिनु पर्दा	५००
२. घर विक्री भएको अवस्थामा लिने दिने दुबैको रोहवरमा हक हस्तान्तरण गर्दा	१०००
३. खरिद विक्री भै घरजग्गाको स्वामित्व हस्तान्तरण हुने अवस्थामा पत्रपत्रिकामा सार्वजनिक सूचना प्रकाशित गरी नामसारीको कारवाही गर्नु पर्दाको अवस्थामा	१५००
ख) औद्योगिक र अन्य	२०००
१०. मिटर टेष्टिङ:	
क) सिंगल फेज	५००

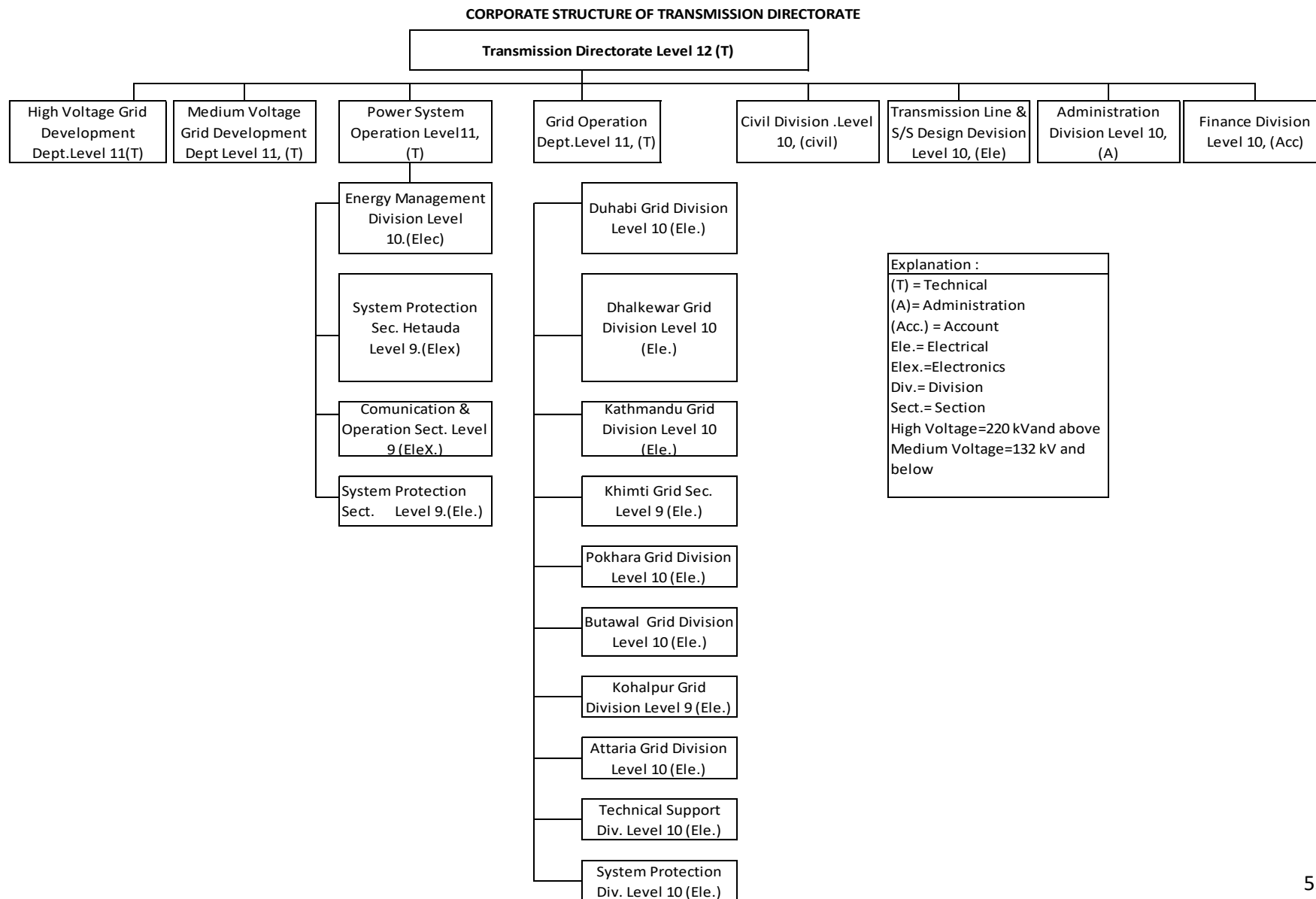
ख) थ्रिफेज	१०००
ग) टिओडि मिटर	२०००
घ) सबमिटर	५००
ड) सि.टि. मिटर	१५००
११. लगत खारेज दस्तुर:	
क) सिंगल फेज	५००
ख) थ्रिफेज	१०००

५.५. प्रसारण निर्देशनालयः

५.५.१. प्रसारण निर्देशनालयको कार्य विवरण :

- नेपाल विद्युत प्राधिकरण तथा निजी क्षेत्रबाट उत्पादित तथा अन्य मुलुकबाट आयातित विद्युत शक्तिलाई गुणस्तरीय तथा भरपर्दो रूपमा नेपाल राज्य भर प्रसारण गर्नको लागि आफू अन्तर्गतका विभिन्न निकायहरूलाई परिचालन गर्ने । हाल ६६ के.भी.देखि ४०० के.भी.सम्मका प्रसारणलाइन तथा सबस्टेशनको योजना विकास सञ्चालन तथा सम्भार गर्ने जिम्मेवारी यस निर्देशनालयले वहन गर्दछ ।
- यस निर्देशनालय अन्तर्गत निर्माण गरिने प्रसारणलाइन तथा सबस्टेशन आयोजनाहरू निर्माणको लागि विस्तृत संभाव्यता अध्ययन तथा वातावरणीय प्रभाव मूल्यांकन गरि सो पश्चात आयोजनाहरू निर्माण आरम्भ गर्न बोलपत्र आह्वान गरी ठेक्का सम्झौता, निर्माणाधिन आयोजनाहरूलाई समयमै सम्पन्न गर्न स्थलगत अनुगमन तथा निरीक्षण गरि आवश्यक निर्देशन दिने, बजेट निकासी दिने तथा बजेट अपुग भएमा थप बजेट व्यवस्थापनको लागि प्रकृया अगाडि बढाउने लगायतका अन्य कार्यहरूमा सहजीकरण गर्ने ।
- यस निर्देशनालय अन्तर्गतका देहायका विभाग र विभागस्तरका कार्यालयहरू रहेका छन् :
 - * ग्रिड सञ्चालन विभागः- विभिन्न स्तरका ग्रिड संरचनाको सञ्चालन तथा सम्भार गर्ने ।
 - * विद्युत प्रणाली सञ्चालन विभागः- विद्युत प्रणालीलाई दक्षतापूर्वक सञ्चालन गर्न अनुगमन, सुपरीवेक्षण तथा नियन्त्रण गर्ने ।
 - * उच्च भोल्टेज ग्रिड विकास विभागः- १३२ के.भी.भन्दा माथि ४०० के.भी.सम्मका नयाँ प्रसारणलाइन तथा सबस्टेशनको योजना निर्माण सुपरीवेक्षण तथा हस्तान्तरण गर्ने ।
 - * मध्यम भोल्टेज ग्रिड विकास विभागः- ६६ के.भी.देखि १३२ के.भी.सम्मका नयाँ प्रसारणलाइन तथा सबस्टेशनको योजनानिर्माण सुपरीवेक्षण तथा हस्तान्तरण गर्ने ।
- विद्युत प्रसारणको लागि आवश्यकता अनुसार ६६ के.भी. देखि ४०० के.भी. सम्मका विभिन्न प्रसारणलाइन तथा सबस्टेशन आयोजनाहरू निर्माण विस्तार एवं स्तरोन्नतीको कार्यहरू गर्ने ।
- प्राविधिक अध्ययनको आधारमा Congestion भएका प्रसारणलाइनहरू तथा Over load हुने सबस्टेशनहरूको क्षमता अभिवृद्धि गर्ने ।

५.५.२. प्रसारण निर्देशनालयको संगठनात्मक संरचना :



५.५.३. प्रसारण निर्देशनालय र अन्तर्गतका कार्यालय, महाशाखा प्रमुखहरु र आयोजना प्रमुखहरुको नाम तथा सम्पर्क नम्बर:

क्र.सं.	पद	कर्मचारीको नाम	कार्यालय/ आयोजनाको नाम	सम्पर्क नं.	इमेल
१	प्रमुख	श्री राजन ढकाल	प्रसारण निर्देशनालय	९८४९९५५७४५ ९८४९२२९२२९	transmission@nea.org.np
२	निर्देशक	श्री श्यामकुमार यादव	नेपाल भारत विद्युत प्रसारण तथा व्यापार आयोजना	९८५११२०९३९	niettp400kv@nea.org.np
३	निर्देशक	श्री अच्युतवावु घिमिरे	मध्यम भोल्टेज ग्रिड विकास विभाग १३२ के.भी प्रसारणलाइन क्षमता अभिवृद्धि आयोजना संयोजक	९८५१०२४०२१	griddev@nea.org.np
४	निर्देशक	श्री केदार राज सिलवाल	उच्च भोल्टेज ग्रिड विकास विभाग	९८५१०९४४५९	hvgdd@nea.org.np
			काठमाडौं उपत्यका प्रसारण प्रणाली विस्तार आयोजना-संयोजक		t3b220kv@nea.org.np
			हटौडा परवानीपुर पोखरीया १३२ के.भी प्र.ला.आ. संयोजक		”
			काठमाण्डौ उपत्यका सवस्टेशन अटोमेशन आयोजना : संयोजक		
			नयाँ वुटवल कोहलपुर सुर्खेत तथा माथिल्लो कर्णाली ४०० के.भी प्र.ला.आ		
५	निर्देशक	श्री चन्दन कुमार घोष	विद्युत प्रणाली संचालन विभाग	९८५१०८५१११	ldc@nea.org.np
			कालिगण्डकी प्रसारण कोरीडोर आयोजना	९८५१०८५१११	Kc220kv@nea.org.np
			कुश्मा तल्लोमोदी १३२ के.भी प्रसारणलाइन आयोजना	९८५१०८५१११	Kc220kv@nea.org.np
			भार प्रेषण केन्द्र सुदृढिकरण /स्तरान्नी आयोजना	९८५१०८५१११	ldcadmin@nea.org.np
६	प्रबन्धक	श्री रमण राज शर्मा	ग्रिड सञ्चालन विभाग	९८४९९५५७४५	gridoperation@nea.org.np
७	सह निर्देशक	श्री वसन्त कुमार दुङ्गना	अर्थ महाशाखा,प्रसारण नि.	९८५१०९५७२०	Basantadhungana12822@gmail.com

८	सह निर्देशक	श्री केशवराज वली	प्रशासन महाशाखा, प्र.नि	९८५११६१७२७	Olikeshav20@gmail.com
९	प्रबन्धक	श्री रञ्जन राज गुरुङ्ग	नेपालगञ्ज नानपारा १३२ के.भी.प्रशारण लाइनआयोजना	९८५११५५७५२	nntlp132@gmail.com
१०	उप प्रबन्धक	श्री सुमित श्रेष्ठ	कुशाहा-कटैया १३२ के.भी.प्र.ल.आ., रक्सौल-परवानीपुर १३२ के.भी. प्र.ल.आ., प्रसौनी वीरगञ्ज १३२ के.भी.भूमिगत वि.प्र.ला.आ.	९८५५०५७६५९	kk132kv@nea.org.np
११	प्रबन्धक	श्री रोशन खड्का	पोखरा ग्रिड महाशाखा	९८५६०००५७७	pokharagrid@nea.org.np
१२	प्रबन्धक	श्री शुक्रराज देवकोटा	प्रशारण लाइन तथा सवस्टेशन डिजाइन महाशाखा, प्रमुख हेटौडा-ढल्केवर-इनरुवा ४०० के.भी. सवस्टेशन विस्तार आयोजना,	९८५११३१०११	tlssdesign@nea.org.np hdi400kvep@nea.org.np
			हनैया बोदेवरसाइन प्रसारणलाइन आयोजना		
			निजगढ ४०० के.भी सवस्टेशन आयोजना neanijgadhss@nea.org.np		
			काठमाण्डौ उपत्यका प्रसारण प्रणाली विस्तार आयोजना प्याकेज E,		Ktmvtsep.e@gmail.com
१३	प्रबन्धक	श्री उकेश श्रेष्ठ	दुहवी ग्रिड महाशाखा	९८५२०४०४१६	duhabigrd@nea.org.np
१४	प्रबन्धक	श्री नविनकुमार लाभ	हेटौडा ग्रिड महाशाखा	९८५५०६७९६१	hetaudagrid@nea.org.np
१५	प्रबन्धक	श्री सूर्य नारायण मण्डल	ढल्केवरं ग्रिड महाशाखा	९८४१५६१५४२	dhalkebargrid@nea.org.np
१६	उप प्रबन्धक	श्री जगदिश शर्मा पौडेल	लेखनाथ-दमौली २२० के.भी. प्र.ला.आ.	९८५६०२५४७८	ld220kv@nea.org.np
१७	प्रबन्धक	श्री परमार धिरसेन	लालबन्दी सलिमपुर १३२ के.भी.प्रशारण लाइनआयोजना/ कुसाहाविराटनगर १३२ के.भी.प्र.ला.आ.	९८५११९११८८	ls132kv@nea.org.np kb132kv@nea.org.np
१८	प्रमुख	श्री अनिल वन्जाडे	बुटवल ग्रिड महाशाखा	९८५७०२१४२८	butwalgrid@nea.org.np
१९	प्रमुख	श्री नारायण सापकोटा	अत्तरीया ग्रिड महाशाखा	९८४५०७१६०६	attriagrid@nea.org.np
२०	प्रमुख	श्री प्रज्वलमान श्रेष्ठ	काठमाण्डौ ग्रिड महाशाखा	९८४५९०३७६७	kathmandugrid@nea.org.np

२१	उप-प्रबन्धक	श्री सतिस चन्द्र साह	का.उ.प्र.प्र. विस्तारआ. (प्याकेज ए)	९८४१२७३५०४	ktmvtsep.a@gmail.com
२२	उप-प्रबन्धक	श्री अमित गोपाल वैद्य	का.उ.प्र.सु.आ./ सिंगटि १३२ के.भि.सवस्टेशन विस्तार आयोजना	९८४१३६६७३७	ktmvtsep@nea.org.np
२३	उप प्रबन्धक (इले.)	श्री निरञ्जन साह सुडि	बुटवल गोरुसिङ्गे लुम्बिनि १३२ के.भी.प्र.ला.आ. बर्दघाट सर्दी १३२ के.भी. प्रसारण लाईन आयोजना, मैनेहिया सम्पत्तिया १३२ के.भी. प्रसारण लाईन आयोजना भुमही हकोई १३२ के.भी. प्रसारण लाईन आयोजना गण्डक नेपालगञ्ज प्रसारण लाइन आयोजना लमहि घोराहि सवस्टेशन विस्तार आयोजना सुनवल १३२/३३ के.भी. सवस्टेशन आयोजना	९८५७०६३२७२	butwallumbini132kv@nea.org.np bs132kv@nea.or.np ms132kv@nea.or.np ms132kv@nea.or.np ms132kv@nea.or.np
२४	उप-प्रबन्धक (सिभिल)	श्री सन्तोष कुमार साह	हेटौडा-भरतपुर-वर्दघाट २२० के.भी.प्र.ला.आ.	९८६९९९८५४८	hb220@nea.org.np
			निजगढ हनैया ४०० के.भी. प्र.ला.आ	९८६९९९८५४८	nh400kvtp@gmail.com
२५	उप प्रबन्धक	श्री रमेश प्रसाद पौडेल	दोर्दी कोरिडोर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	९८५११५७१७६	dordi132kv@nea.org.np
			कालीगण्डकी-रिडी १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना		kgard132@nea.org.np
२६	उप प्रबन्धक	श्री राजन हुङ्गेल	सिंगटी-लामोसाँघु १३२ के.भी. प्र.ला. आयोजना	९८५१२०२३०९	singati132kv@nea.org.np
			बलेफी कोरिडोर १३२ के.भी. प्र.ला.आयोजना		balefi132kv@nea.org.np
२७	उप प्रबन्धक	श्री रोसन अग्रवाल	नयाँमोदी-लेखनाथ १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	९८४९६८४९०३	modi132kv@nea.org.np
			कुशमा तल्लो मोदीनयाँ मोदी १३२ के.भि.प्रसारणलाइन आयोजना		

२८	उप प्रबन्धक	श्री निरञ्जन साह सुडी	रुपनी १३२ के.भी. सबस्टेशन आयोजना	९८४१४१८००५	rupani132kv@nea.org.np
			ढल्केवर लोहारपट्टी १३२ के.भी. प्र.ला.आयोजना		loharpatti132kv@nea.org.np
			नवलपुर १३२/३३ के.भी. स/स आयोजना		nawalpur132kv@nea.org.np
२९	उप प्रबन्धक	श्री जनार्दन प्रसाद गौतम	सोलु कोरिडोर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना, चमेलिया जौलजिवि २२० के.भी. प्र.ला.आ	९८४१४५३९०२	solu132kv@nea.org.np chameliyajauljibi@gmail.com
३०	उप प्रबन्धक	श्री धुपेन्द्र कुमार भ्वा	चन्द्रपुर सुकदेवचौर १३२ के.भी. प्र.ला.आ	९८५११५५०४६	cs132kvtp@nea.org.np
३१	उप प्रबन्धक	श्री सुनिल कुमार महतो	थानकोट-चापागाँउ-भक्तपुर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	९८५११२६३१६	tcb132kv@nea.org.np
			रुपनी बोदेवसाईन १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना		rb132kv@nea.org.np
			लहान सुखीपुर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना		ls132kv@nea.org.np
३२	उप प्रबन्धक	श्री अनुप गौतम	रामेछाप-गर्ज्याङ्ग-खिम्ती १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	९८४१२३१४१२	rgk132kv@nea.org.np
			सुनकोशी १३२ के.भी.स/स आयोजना		sunkoshi132kv@nea.org.np
३३	उप प्रबन्धक	श्री राघवेन्द्र कुमार भ्वा	तुम्लिङ्गटार-सितलपाटी २२० के.भी.प्र.ला.आ.	९८४९७८८३३४	ts220kv@nea.org.np
			धरान २२०/३३ के.भी.स/सआयोजना कोशी कोरीडोर २२० के.भी.प्र.ला.आ साउथ कोरीडोर प्रसारण प्रणाली परामर्श सेवा आयोजना		dharan220kvss@nea.org.np koshi220kv@nea.org.np
३४	उप प्रबन्धक	श्री कोमलनाथ आत्रेय	रातमाटे -रसुवागढी-केरुङ्ग ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	९८४१३९०१९३	rrk400kv@nea.org.np
३५	उप प्रबन्धक	श्री बलभद्र अधिकारी	बाफिकोट खुंग्री १३२ के.भी.प्र.ला.आ.	९८१३६७७९२३	gkm132kv@nea.org.np

			भेरी कोरिडोर ४०० के.भी.प्र.ला.आ.		bheri400kv@nea.org.np
३६	उप प्रवन्धक	श्री पारितोष कुमार चौधरी	इनरुवा अनारमनी ४०० के.भी.प्र.ला.आ	९८४११३३०४५	inaruwaanarmani@nea.org.np
३७	सहायक प्रवन्धक	श्री विष्णु प्रसाद देवकोटा	धौवादी फलाम खानी विद्युत <u>प्र.ला.आ.</u> ,	९८५१३२०८३७ ९८४१९८८८९८	dimetlp@nea.org.np nea.dimetlp@gmail.com
			धौवादी मेघौली १३२ के.भी. प्र.ला.आ	९८५१३२०८३७ ९८४१९८८८९८	dm132kvtp@nea.org.np dm132kvtp@gmail.com
			चितवन वुटवल १३२ के.भी प्रसारणलाइन क्षमता अभिवृद्धि आयोजना	९८५१३२०८३७	
			प्रसारणलाइन तथा सवस्टेशन डिजाइन महाशाखा	९८५१३२०८३७	tlssdesign@nea.org.np
३८	सहायक प्रवन्धक	श्री मनोज प्रसाद चौधरी	बुर्तिवाड-पौदी अमराई- तम्घास-सन्धिखर्क-गोरुसिङ्गे १३२ के.भी. प्र.ला.आ	९८५११०३६२१	gac132kv@nea.org.np, manojprasadcha@gmail.com
३९	सहायक प्रवन्धक	श्री रविकुमार चौधरी	कोहलपुर सुर्खेत दैलेख १३२ के.भी. प्र.ला.आ.	९८४१३७८९०९	sdkj132kv@nea.org.np
			सुर्खेत १३२ के.भी. सवस्टेशन आयोजना		surkhet_ss@nea.org.np
४०	सहायक प्रवन्धक	श्री उपेन्द्र श्रेष्ठ	कोहलपुर ग्रिड शाखा	९८५१०६२७३०	kohalpurgrid@nea.org.np
४१	सहायक प्रवन्धक	श्री रुपेश कुमार शाह	गल्छी रातमाटे २२० के.भी. प्र.ला.आ.	९८०१०८६२६७	t3br220kv@nea.org.np t3br220kv@gmail.com
			बुटवल गोरखपुर क्रस बोर्डर पावर ट्रान्समिसन लि.		
			ढल्केवर-बालगंगा १३२ के.भी. प्र.ला.आ.		balganga132kv@nea.org.np balganga132kv@gmail.com
			मिलेनियम च्यालेञ्ज अकाउन्ट नेपाल		
			काठमाण्डौ उपत्यका प्रसारण प्रणाली विस्तार आयोजना प्याकेज D, सहित प्रसारणलाइन तथा सवस्टेशन डिजाइन महाशाखा		

४२	सहायक प्रबन्धक	श्री सन्देश कुँवर	अरुण-इनरुवा-तिङ्गला-मिर्चैया ४०० के.भी. प्र.ला.आ.	९८४९३८२८४३	354236@nea.org.np
४३	सहायक प्रबन्धक	श्री अनिलकुमार अधिकारी	चमेलिया-स्याउले-अत्तरिया १३२ के.भी. प्र.ला.आयोजना	९८५११५२००५	csa132kv@nea.org.np
४४	सहायक प्रबन्धक (सिभिल)	श्री लालबाबु प्रसाद	अमरपुर-ढुङ्गेसाँघु १३२ के.भी. प्र.ला.आ.		ad132kv@nea.org.np
			गोदक न्यू अनारमनी १३२ के.भी. प्र.ला. आयोजना	९८४६४६४९११	godak.anarmani132kv@nea.org.np
			गोदक स्वयाक १३२ के.भी. प्र.ला.आ		godak.soyak132kv@nea.org.np
४५	सहायक प्रबन्धक	श्री कैलाश पन्थ	पोखरा विरौटा १३२/११ के.भी. प्र.ला.आ. १३२ के.भी. प्रसारणलाइन क्षमता अभिवृद्धि आयोजना प्याकेज सी	९८४१७५००८९	Ktmvtsep.c@gmailcom
			का.उ.प्र.प्र.विस्तार आ. (प्याकेज-सी)		
४६	सहायक प्रबन्धक	श्री शिवराम ताम्राकार	भक्तपुर-वानेश्वर-पाटन ६६ के.भी. प्र.ला. क्षमता अ.आ. १३२ के.भी. प्रसारणलाइन क्षमता अभिवृद्धि आयोजना प्याकेज सी	९८४१७८०१२४	bbp66kv@nea.org.np
			न्यू खिम्ती लामोसाँघु काठमाडौं प्र.ला.क्ष. अ.आ.		
			मलेखु १३२ के.भी. स/स वि.आयोजना	९८४१७८०१२४	malekhu132@nea.org.np
			समुद्रटार लप्सिफेदी १३२ के.भी. प्र.ला.आ र टोखा १३२ के.भी. प्र.ला.आ	९८४१७८०१२४	
४७	सहायक प्रबन्धक	श्री मनोज साह	खिमि गिड शाखा	९८४५९०३७६७	khimtigrd@nea.org.np
४८	सहायक प्रबन्धक (इले.)	श्री विवश राज आचार्य	पूर्वी चितवन १३२ के.भी. प्र.ला.आ	९८५१३००६१५	ec132kv@nea.org.np
			अमलेखगञ्ज सिमरा १३२ के.भी. प्रसारणलाइन क्षमता अभिवृद्धि आयोजना	९८५१३००६१५	Amlekhgunj.simara66kv@nea.org.np
			औरही सिमरा १३२ के.भी. प्र.ला.आ	९८५१३००६१५	

४९	सहायक प्रवन्धक (इले.)	श्री सगुन कटुवाल	डाँडाखेत वृतिवाङ्ग १३२ के.भी प्र.ला.आ	९८४१४२८१८३	dadakhet132@nea.org.np
			रिडि गुल्मी १३२ के.भी प्र.ला.आ	९८४१४२८१८३	
			बुढीगण्डकी -लापाङ्ग २२० के.भी	९८४१४२८१८३	
५०	सहायक प्रवन्धक (इले.)	श्री सुरज पौडेल	दमक केरौन विराटनगर १३२ के.भी प्र.ला.आ	९८४१५५२२३२	damak,biratnagar132@nea.org.np
			दमक दुहवी १३२ क्षमता अभिवृद्धि आयोजना		damak.duhabi@nea.org.np
५१	सहायक प्रवन्धक (इले.)	श्री हितेन्द्र कर्ण	अत्तरीया -धनगढी १३२ के.भी प्र.ला.आ.	९८५१२३६८७	attariadhangadi132@nea.org.np
			स्याउले -साँफेवगर १३२ के.भी प्र.ला.आ.	९८५१२३६८७	Syaule132kv@nea.org.np
५२	इञ्जिनियर	श्री सुभारम्भ विक्रम शाह	चिलिमे-त्रिशुली २२० के.भी. प्र.ला.आ.	९८५८०३६६६६	ch220kv@nea.org.np
५३	इञ्जिनियर	श्री अर्जुन महर्जन	पाल्पा २२० के.भी. सवस्टेशन आयोजना	९८४९१०२०६७	palpa220kv@gmail.com
५४	इञ्जिनियर	श्री रितेश जयसवाल	लम्कीचौकुने १३२ के.भी.प्र.ला.आ.	९८५६०३५११९	

प्रसारण निर्देशनालयद्वारा आ.व.०८२/०८३ को लागि संचालित प्रसारणलाइन तथा सबस्टेशन आयोजनाहरुको तेश्रो त्रैमासिक प्रगति सारंश

१३२ के.भी. तथा अन्य प्रसारणलाइन विस्तार

व.उ.शि.नं. ५०१०८१०१

क्र.स	आयोजनाको नाम	तेश्रो त्रैमासिक प्रगति विवरण										अवधिको खर्च प्रतिशत	शुरुदेखि यस अवधिसम्म को कूल खर्च प्रतिशत (कूल लागतको तुलनामा)	शुरुदेखि यस अवधि सम्मको प्रगति प्रतिशत	कैफियत			
		भारत प्रगति प्रतिशत	नेपाल सरकार		वैदेशिक		ने.वि.प्रा	तेश्रो त्रैमासिक कूल बजेट	नेपाल सरकार		वैदेशिक					ने.वि.प्रा	तेश्रो त्रैमासिक कूल खर्च	
			शेयर	ऋण	ऋण	अनुदान			शेयर	ऋण	ऋण							अनुदान
	प्रसारण निर्देशनालय (१३२ के.भी)																	
१	सिंगटि-लामोसाँघु १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	२१.७२	८०३.००	-	-	-	१२,८०९.००	१३,६१२.००	२५०.००				२५०.००	१.८४	९२.८०	८५.५३	स.स. तर्फको ठेक्का सम्झौता रद्द भई हाल ग्रिड संचालन विभागलाई संचालन/हस्तान्तरण भएको र स.स. निर्माणको बाकि कार्य गर्न खिम्ती ग्रिड शाखा बाट नया ठेक्का सम्झौता बमोजिम हुने गरी estimate तयार भईरहेको। प्र.ला.को बाकि कार्य ठेकेदारबाट सम्पन्न गर्न Commitment गरी MOM गरिएको। ठेक्का सम्झौताको म्याद थप सम्बन्धमा ने.वि.प्रा. व्यवस्थापन बाट निर्णय हुने गरी फाईल पेश भएको।	

२	रामेछाप – गङ्गाङ्ग- खिम्ती १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०.००	८०३.० ०	-	-	-	८४७० ०	१,६५०.००									९७.८१	यस आयोजना ०६६/६७ देखी शुरु भई प्रसारण लाइन र सबस्टेशनको सम्पूर्ण निर्माण कार्य सम्पन्न भई १३२ के.भी Khimti line -2, १३२ के.भी Khimti line -1 ट्रांसफोर्मर bay, ३३ के.भी. वितरण लाइन तथा ११ के.भी. वितरण लाइनको relay setting, testing तथा commissioning को कार्य सम्पन्न भईसकेको ।
३	कुश्मा तल्लो मोदि मोदि १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	१६.५ ५	८०३.० ०	-	-	-	२५,१५१ ५०	२५,९५४.५ ०	८०३. ००				४,५० १.००	५,३०४.० ०	२०.४४	४७.७८	४७.४५	37 Tower Location मध्ये हाल 10 वटा जग निर्माण सम्पन्न गरी ३ वटामा कार्य भईरहेको छ। वन क्षेत्र प्रयोग गर्नका लागि डिभिजन वन कार्यालयबाट अध्ययन गर्दा वन विवरणमा फरक भेटिएकोले IEE परिमार्जनका लागि अनुरोध गरिएकोले हाल पुरक IEE अध्ययन गरिदैं। टावर प्याड जग्गाको मुआब्जा निर्धारण भईसकेकोले हाल मुआब्जा वितरण भईरहेको । वनको समस्या, स्थानिय अवरोध, जग्गा अधिग्रहणमा ढिलाई, अत्यधिक वर्षा आदिका कारण ठेक्का सम्झौता निर्धारित म्याद (भदौ ११, २०८२) भित्र सम्पन्न हुन नसकेकोले हाल १० महिना म्याद थप गरिएको छ ।
४	कुसाहा-कटैया १३२ के.भी. प्रसारणलाइन दोस्रो सर्किट निर्माण सहित	०.००	८०३.० ०	-	-	-	-	८०३.००							०.००	८८.९०	९६.९५	2nd Circuit तथा LILO कार्य सम्पन्न भई सबस्टेशन र लाइन चार्ज भईसकेको ।
५	रक्सौल परवानीपुर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन दोस्रो सर्किट निर्माण सहित	०.००	८०३.० ०	-	-	-	-	८०३.००						-	०.००	११४.००	९९.९२	2nd Circuit को निर्माण कार्य सम्पन्न भई Bay निर्माण कार्य ८०% सम्पन्न भएको र ROW क्षतिपुर्तिको काम भईरहेको ।

६	नयाँ मोदी- लेखनाथ १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	११.११	८०३.० ०	-	६,० ००. ००	-	६,०२५. ००	१२,८२८.० ०	८०३. ००				५४.० ०	८५७.००	६.६८	९४.३०	९७.४१	सम्पूर्ण स/स तथा प्र.ला. को भौतिक निर्माण कार्यहरु सम्पन्न गरी २०७९ पौष १४ गते बाट सम्पूर्ण charging कार्य गरी संचालनमा आएको छ।
७	सोलु कोरिडर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०.००	८०३.० ०	-	-	-	-	८०३.००						-	०.००	९९.९०	९९.९६	निर्माण कार्य सम्पन्न भईसकेको तथा उदयपुर जिल्लामा सट्टाभर्ना जग्गामा वृक्षरोपण कार्य सम्पन्न हुन नसकेको साथै निर्माण ब्यवसाही Arbitration मा गएकोले आयोजनाको समयवधि थप हुने
८	बुर्तीबाड-पौदी- अमराई-तम्घास- सन्धीखर्क- गोरुसिंगे १३२ के.भी. आयोजना	७८.४ ६	८०३.० ०	-	-	-	३२,०६ ९.२१	३२,८७२.२१	८०३. ००				२२,८ ३०.६ ८	२३,६३३.६ ८	७१.९०	९६.२५	९८.४१	सम्पूर्ण निर्माण कार्य सम्पन्न भएको
९	कुशाहा विराटनगर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०.००	८०३.० ०	-	-	-	७,३७७. ००	८,१८०.००	८०३. ००				१६,८६ ९.००	१७,६७२.० ०	२१६.० ४	७७.९५	७७.६५	सवस्टेशन तर्फ स्टाफ क्वार्टर, कन्ट्रोल बिल्डिङ तथा गार्ड हाउसको निर्माण कार्य भईरहेको, Electrical Equipments को फाउण्डेशन डिजाईनहरु Approve भइ फाउण्डेशन कार्य भइ रहेको, Major Equipments Site Deilver भैसकेकोप्रसारण लाईन लाइन तान्ने कार्य सम्पन्न।
१०	वलेफि-वाह्रविसे १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	१००. ००	८०३.० ०	-	-	-	२१,३६७. ००	२२,१७०.००	८०३. ००				६२,४ ६७.० ०	६३,२७०.० ०	२८५.३ ९	८१.३५	७८.११	Tower Foundation 57, Tower Erection 43, Conductor Stringing 1.6 Ckt km सम्पन्न। स्थानीयहरु बाट केहि स्थानमा निर्माण कार्यमा अवरोध। ROW मा पर्ने वन क्षेत्रको भोगाधिकार र रुख कटान स्वीकृतिका लागि वन विभागसंग हालैमा सम्झौता भएको।

११	दोदी कोरीडोर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०.००	८०३.० ०	-	-	-	३०८.० ०	१,१११.००							९०.१५	९९.३०	प्रसारणलाइन निर्माणको कार्य सम्पन्न भई २०७९/१२/२३ मा लाइन चार्ज भएतापनि केहि साना कार्य हरु बाकि रहेकोहुदा अन्तिम बिल पेश हुन बाँकि रहेको।
१२	पूर्वी चितवन १३२ के.भी. सव्स्टेशन आयोजना	०.००	८०३.० ०	-	-	-	-	८०३.००							१०३.१२	९३.८८	आयोजनाबाट Facility Part A अन्तर्गतको पूर्वी चितवन १३२/३३/११ के.भी. स/स निर्माण कार्य सम्पन्न भई हाल चालु अवस्थामा रहेको र ११ के.भी फिडर मार्फत करीब ८ मे.वा. विद्युत आपूर्ति भैरहेको। Facility Part B अन्तर्गतको ३३ के.भी. प्र.ला निर्माण कार्य मध्ये टावर foundation निर्माण कार्यमा खैरहनी न.पा. १० का स्थानीय वासिन्धाबाट अवरोध सिर्जना भएकोले काम रोकिएको। उक्त अवरोध हटाउन विभिन्न चरणमा छलफल गरी स्थानीय न.पा, जी.प्र.का. मा समन्वयका लागि पहल गरेपनि हालसम्म समस्या समाधान हुन नसकेको।
१३	ढल्केबर- लोहारपट्टी १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना (२० कि. मि.)	०.००	८०३.० ०	-	-	-	१,४३४. ७५	२,२३७.७५							९६.८२	९९.३०	प्रसारणलाइन तथा सब स्टेशन मिति २०८१/४/२८ मा चार्ज भई संचालनमा रहेको।
१४	अमरपुर ढुंगोसाँगु १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	२८.७ ०	८०३.० ०	-	-	-	८०,१९ ७००	८१,०००.० ०	८०३. ००			३५,४ २२.० ०	३६,२२५.० ०	४४.७२	३०.३६	२९.४२	६७ टावर मध्ये Tower Foundation 57, Erection 26 सम्पन्न भएको।
१५	कोहलपुर- सुर्खेत-दैलेख १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	१००. ००	८०३.० ०	-	-	-	११६,७९ ७००	११७,६००.० ०	८०३. ००			२९०, ७५.८. ९९	२९१,५६९. ९९	२४७९ ३	७०.०५	६९.६७	कोहलपुर-सुर्खेत खण्ड निर्माण सम्पन्न भई लाइन तथा सुर्खेत स.स. चार्ज गरिएको। सुर्खेत दैलेख खण्ड अन्तर्गत कुल 101 Tower मध्ये Foundation 73, Erection 25 सम्पन्न।

१६	ढल्केवर बाल गंगा १३२ के.भी. प्रसारणलाइन अयोजना	१००.००	८०३.००	-	-	-	१२३,६०७.००	१२४,४१०.००	८०३.००				२४७,३८९.००	२४८,१९२.००	१९९.५०	५९.१०	६८.२८	25 km, 77 टावर मध्ये Tower Foundation 76, Erection 75, Stringing 5 km सम्पन्न भएको। सबस्टेशन निर्माणको Control Room Building तथा staff quarter building निर्माण हुदै गरेको। साथै switchyard को equipments को Foundation निर्माण हुदै गरेको।
१७	लालबन्दी – नवलपुर – सलिमपुर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन अयोजना	१००.००	८०३.००	-	-	-	७१,१९७.००	७२,०००.००	८०३.००			१०२,७५७.००	१०३,५६०.००	१४३.८३	५७.६८	६०.६३	कुल ६६ मध्ये सम्पूर्ण Foundation, Erection सम्पन्न भई 17 km Stringing सम्पन्न।	
१८	भुमहि – हकुई १३२ के.भी. प्रसारणलाइन अयोजना (१६ कि.मि)	२७३९	८०३.००	-	-	-	१२१,१९७.००	१२२,०००.००	८०३.००			३३,८७१.६९	३४,६७४.६९	२८.४२	५४.२३	६६.६४	ROW मा परेको वन/जंगल कटानको लागि वन विभागमा सम्झौता भएको। 47 मध्ये 19 वटा Tower Foundation सम्पन्न। Substation तर्फ Power Transformer जडान सम्पन्न। Capacitor Bank, Communication Equipment बाहेक अन्य सामान Delivery भएको। सब स्टेशनको सिभिल कार्य समाप्त भई finishing कार्य बाँकि रहेको। लाइन निर्माणको लागि जग्गा प्राप्ति कार्य ढिलाई भएको। वन क्षेत्रको जग्गा प्रयोगका लागि, रुख कटान कार्य हुन नसकेकाले ढिलाई भएको।	
१९	गोदक– अनारमनि १३२ के.भी. प्रसारणलाइन अयोजना (३५ कि.मि)	५०.००	८०३.००	-	-	-	७२२.००	१,५२५.००	८०३.००			१४६.००	९४९.००	६२.२३	०.७१	०.१८	नयां अनारमनि सबस्टेशनको लागि जग्गा अधिग्रहण गर्न प्रारम्भिक कारबाही भईरहेको।	

२०	वाफिकोट-खुंग्री १३२ के.भी. प्रसारणलाइन अयोजना	१००. ००	८०३.० ०	-	-	-	६५,०५ ६.५०	६५,८५९.५ ०	८०३. ००				१८९. ००	९९२.००	१.५१	८.७९	१२.४४	Check Survey सम्पन्न ।Soil Investigation, Tower Design Review, LC Opening कार्य भईरहेको ।
२१	सुनकोशी १३२ के.भी. सबस्टेशन अयोजना	०.००	८०३.० ०	-	-	-	-	८०३.००						-	०.००	०.००	०.००	यस आयोजना ०६६/६७ देखी शुरु भइ ०७२/७९ सम्म प्रारम्भिक कार्यमै समय व्यतित भएको, साथै बर्हबिसेमा २२०/१३२ के.भी सबस्टेशनको निर्माण कार्य समेत आर्थिक वर्ष(०७५/७६)बाट शुरु भएको तर निर्माण अनुमतिपत्रको अवाभ/प्राप्तिको पहिचान नभएकोले निर्माण कार्य आगाडी बढाउन समस्या भएकोमा मिति २०७९/०७/२३ को कार्यकारी निर्देशक ज्यूको अध्यक्षतामा बसेको बैठक अनुसार निर्माण कार्य अघि बढाएको ।
२२	सम्पत्तिया- मैनहिया १३२ के.भी. प्रसारणलाइन अयोजना (३५ कि.मि.)	०.००	८०३.० ०	-	-	-	१४,६९ ७००	१५,५००.० ०						-	०.००	८०.००	८९.५०	लाइन निर्माणको काम सम्पन्न भइ लाइन चालु भएको क्षतिपुर्ति र मुअब्जाको काम भईरहेको
२३	गोदक-स्वायाक १३२ के.भी. प्रसारणलाइन अयोजना (१६ कि.मि)	७.४७	८०३.० ०	-	-	-	१३,१९७ .००	१४,०००.० ०	८०३. ००				१७५. ००	९७८.००	६.९९	३४.६८	२७.१८	२६ टावर मध्ये Tower Foundation १४ सम्पन्न भएको ।
२४	रुपनि बोदेबरसाइन १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०.००	८०३.० ०	-	-	-	२३,८७ २.००	२४,६७५.० ०						-	०.००	३.२०	३.८६	जग्गा अधिग्रहणको लागि check survey, जग्गा यकिन गर्ने, जग्गा नापजाच लगायतको कार्य भईरहेको ।
२५	चन्द्रपूर सुकदेवचौक १३२ के.भी.	०.००	८०३.० ०	-	-	-	५,७८७. ००	६,५९०.००	८०३. ००				९३६.० ०	१,७३९.००	२६.३९	७.३२	६.७८	बोलपत्र आह्वान भई प्राविधिक प्रस्ताव खोलिएको, मुल्यांकन कार्य जािर रहेको ।

	प्रसारणलाइन आयोजना																	
२६	लहान सुखिपूर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०.००	८०३.० ०	-	-	-	२३,८७ २.००	२४,६७५.० ०						-	०.००	३.२८	४.३१	जग्गा अधिग्रहणको लागि check survey, जग्गा यकिन गर्ने, जग्गा नापजाच लगायतको कार्य भईरहेको। बजेट अभावले बोलपत्र सम्बन्धि कार्य बढ्न नसकेको।
२७	LDC सुद्विधकरण आयोजना	०.००	८०३.० ०	-	-	-	-	८०३.००						-	०.००	९९.००	९९.००	निर्माण कार्य सम्पन्न।
२८	भक्तपुर-बानेश्वर- पाटन ६६ के.भी. प्रसारणलाइन क्षमता अभिवृद्धि आयोजना	०.००	८०३.० ०	-	-	-	-	८०३.००						-	०.००	९०.१३	९८.०५	निर्माण कार्य सम्पन्न।
२९	चमेलिया- स्याउले- अत्तरिया १३२ के.भी. दोश्रो सर्किट आयोजना	०.००	८०३.० ०	-	-	-	-	८०३.००						-	०.००	७९.१५	१००.० ०	निर्माण कार्य सम्पन्न।
३०	सुर्खेत १३२ के.भी. सबस्टेशन आयोजना	४९.७ ७	८०३.० ०	-	-	-	२२,१९ ७.००	२३,०००.० ०	८०३. ००				१०,२६ ०.००	११,०६३.० ०	४८.१०	७८.३२	९२.८९	सब स्टेशन चार्ज गरिएको।
३१	पोखरा विरौटा १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	५१.१५	८०३.० ०	-	७४, ४० ०.० ०	-	४,२८४ .००	७९,४८७.० ०	४७७. ००					४७७.००	०.६०	४.८४	३.००	बोलपत्र मुल्यांकन कार्य भईरहेको।

३२	स्याउले सॉफ्टवेयर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०.००	८०३.० ०	-	-	-	९८०.० ०	१,७८३.००							०.००	०.००	०.००	०.००	सर्वेक्षण / अध्ययन कार्य भईरहेको।
३३	काठमाण्डौं उपत्यका प्रणाली सुदृढीकरण आयोजना	०.००	८०३.० ०	-	१८, ०० ०.० ०	-	२,४८६. ००	२१,२८९.००	७४४. ००			७४४.००	३.४९	२.२७	२.१५				परामर्शदाता छनौट भई हाल Design को कार्य भईरहेको।
३४	मलेखु १३२ के.भी. सवस्टेशन विस्तार आयोजना	७७.१९	८०३.० ०	-	-	-	२,१६४. ००	२,९६७.००	१००. ००			१००.००	३.३७	५५.८६	९.७१०				ठेकेदारबाट मलेखु १३२ के.भी., २x३० एम.भि.ए. पावर ट्रांसफरमर चार्ज कार्य सम्पन्न भएता पनि ठेक्काको म्याद थप स्वीकृतिको प्रक्रियामा रहेकोले ठेकेदारलाई भुक्तानी नभएको हुँदा वित्तीय प्रगति कम देखिएको।
३५	न्यू खिम्ती लामोसाँघु काठमाण्डौं प्रसारणलाइन क्षमता अभिवृद्धि आयोजना	०.५०	८०३.० ०	-	-	-	१७८,३ ४८.००	१७९,१५१.० ०	२००. ००			२००.००	०.११	३.६६	८.१४				४५ कि.मी. लम्बाईको न्यू खिम्ती लामोसाँघु १३२ के.भी. प्रसारण लाईनको क्षमता अभिवृद्धि कार्य सम्पन्न भई सो को पुँजीकरण कार्य समेत सम्पन्न भएको र २२०/१३२ के.भी. न्यू खिम्ती सवस्टेशनको विद्यमान १०० एम.भि.ए.को Power Transformer २०० एम.भि.ए.को Auto Transformer ले विस्थापन गर्ने कार्यको ठेक्का सम्झौता भई Design Review भई रहेको छ। ठेकेदारबाट Design Drawing बुझाउन दिलाई भै रहेको।
३६	प्रसौनी विरगंज १३२ के.भी. भुमिगत विधुत प्रसारणलाइन आयोजना	९१.४ ५	८०३.० ०	-	-	-	२९९,६ ८८.००	३००,४९१. ००	८०३. ००			१३४, ४४३. ००	१३५,२४६. ००	४५.०१	९४.६०	९९.३९			सम्पूर्ण निर्माण कार्य सम्पन्न भई सकेको र Commissioning गरि Operational Acceptance को प्रक्रियामा रहेको।

३७	बुटवल लुम्बिनी १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०.००	८०३.० ०	-	-	-	-	८०३.००						-	०.००	९३.८४	९९.५९	कार्य सम्पन्न भएको ।
३८	अत्तरीया - धनगढि १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०.००	८०३.० ०	-	-	-	-	८०३.००						-	०.००	०.००	०.००	आयोजनाको अध्ययन कार्य हरु भई रहेको हुदा उल्लेख्य प्रगतिहरु नरहेको ।
३९	दमक - केरौन - विराटनगर १३२ के.भी. सारणलाइन आयोजना	०.००	८०३.० ०	-	-	-	१,३००. ००	२,१०३.००	८०३. ००				१,९२३. ००	२,७२६.००	१२९.६२	०.२१८	०.२७	आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन तथा सर्वेक्षणको कार्य सम्पन्नासाथै वातावरणीय अध्ययनको कार्य भैरहेका ।
४०	धौबादी - मेघौली १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	४७६. २	८०३.० ०	-	-	-	२,३६७. ००	३,१७०.००	८०३. ००				४,०३९. ००	४,८४२.० ०	१५२.७ ४	८.८७	४.४१	सर्वेक्षण अध्ययन कार्य सम्पन्न भएको र वातावरण अध्ययन कार्य भईरहेको ।
४१	औराहा - सिमरा १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०.००	८०३.० ०	-	-	-	३८७. ०	१,१९०.००						-	०.००	०.२४०	०.५५	आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन, सर्वेक्षण कार्य सम्पन्न तथा प्रारम्भिक वातावरणीय परिक्षण प्रतिवेदन स्वीकृत । विशेष आर्थिक क्षेत्रको लगानी तथा ने.वि.प्रा. बाट निर्माण संचालन हुने गरी विशेष आर्थिक क्षेत्र प्राधिकरण र ने.वि.प्रा. बीच समझदारी पत्रमा हस्ताक्षर भएको । प्रसारण अनुमतिपत्रको लागि आवश्यक दस्तुर भुक्तानी भएको हुँदा वित्तीय प्रगति बढी देखिएको ।
४२	१३२ के.भी. प्रसारणलाइन क्षमता अभिवृद्धि आयोजना	०.००	८०३.० ०	-	-	-	२,९४७. ००	३,७५०.००						-	०.००	९९.००	९९.००	यस आयोजनाका Package A,B,C अन्तर्गत प्रसारण लाईन खण्डको क्षमता अभिवृद्धी कार्य सम्पन्न भएको ।

४३	सिंगी १३२ के.भी. सबस्टेशन आयोजना	१००.००	८०३.००	-	-	-	१३,९२५.००	१४,७२८.००	८०३.००				१४,७८९.००	१५,५९२.००	१०५.८७	३४.२१	३८.१२	उपकरणहरूको ढुवानी कार्य भैरहेको।
४४	नेपालगंज नानपारा १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०.००	८०३.००	-	-	-	७७,२००.००	७८,००३.००	४३८.००				४३८.००	०.५६	१२.६१	१३.०६	१३.०६	Tower Foundation कार्य प्रारम्भ भएको र जग्गा प्राप्ति कार्य अन्तर्गत मुवाब्जा वितरण कार्य भईरहेको।
४५	प्रसारणलाइन अध्ययन आयोजना	०.००	८०३.००	-	-	-	१२,१६४.५०	१२,९६७.५०					-	०.००	०.००	०.००	०.००	अध्ययन।
४६	कावेली कोरिडोर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०.००	८०३.००	-	-	-	-	८०३.००					-	०.००	०.००	०.००	०.००	निर्माण कार्य सम्पन्न, OPGW Maintainance कार्य जारी रहेको।
४७	हेटौडा-भरतपुर २२० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०.००	८०३.००	-	-	-	९३९.५०	१,७४२.५०	८०३.००				८,६३८.००	९,४४१.००	५४१.८१	९९.९१	९८.१२	निर्माण कार्य सम्पन्न।
४८	भरतपुर-बर्दघाट २२० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०.००	८०३.००	-	-	-	२७१.००	१,०७४.००	८०३.००				४५,३०२.००	४६,१०५.००	४२९२.८३	९३.९४	९५.२६	निर्माण कार्य सम्पन्न।

४९	कोशी कोरिडोर २२० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	९४.१ २	८०३.० ०	-	-	-	९८,६४ ७००	९९,४५०.० ०	८०३. ००				३०६, ००६. ००	३०६,८०९. ००	३०८.५ १	७१.३८	६९.९०	Package 1 : Inaruwa-Basantapur-Tumlingtar section 2079/04/19 बाट २२० के.भी. मा चार्ज भएको ; Package 2 : Inaruwa, Baneshwor, Tumlingtar, Basantapur Substaion हरू संचालनमा आएको; Package 3 : Basantapur - Dhungesanghu प्रसारण लाइन तथा Basantapur SS संचालनमा आएको ; Package 4 : Basantapur - Dhungesanghu(2 nd Ckt) प्रसारण लाइनको तान्ने कार्य सम्पन्न तथा Basantapur Substation मा Bay Extension कार्य सम्पन्न । Package 5:— ईनरुवा-वसन्तपुर-तुम्लिङ्गटार प्र.ला.खण्डको दोस्रो सर्किट तार तान्ने कार्यको लागि टेक्का सम्झौता भएको ।
५०	त्रिशुली ३ बी.हब सबस्टेशन आयोजना	९३.२७	८०३.० ०	-	-	११,५९९. ००	१३,१९६. ००	२५,५९८.० ०	८०३. ००				७,२९ ०.००	८,०९३.० ०	३१.६२	९८.५१	९९.००	सब स्टेशन चार्ज भएर संचालनमा रहेको ।
५१	चिलिमे त्रिशुली २२० के. भी. प्रसारणलाइन आयोजना	१००. ००	८०३.० ०	-	-	११,५९९. ००	११,१२३. ३०	२३,५२५.३०	८०३. ००			१९,७ ५५० ०	१०,३६ ८.००	३०,९२६.० ०	१३१.४६	९५.४०	९९.२८	2081.07.21 मा चार्ज भएको तथा केहि साना कार्यहरु जारी रहेको ।
५२	लेखनाथ- दमौली २२० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	१००. ००	८०३.० ०	-	-	११,६००. ००	१६,७९ ७००	२९,२००.० ०	८०३. ००			२०१,६ १२.० ०	३७,४ ०८.० ०	२३९,८२३. ००	८२१.३१	२०.६०	२३.८१	प्रसारणलाइनको सम्झौता भई check survey, design,supply कार्य भईरहेको । Substation निर्माणको पुन बोलपत्र आह्वान भई सम्झौता सम्पन्न भएको ।
५३	धरान २२०/३३ के.भी.	१.३७	८०३.० ०	-	१५०. ००	-	२९४.७ २	१,२४७.७२	८०३. ००				११.६०	८१४.६०	६५.२९	६.४८	६.०४	बजेटको सुनिश्चितता नभएकोले सबस्टेशन निर्माणको लागि बोलपत्र आह्वान हुन नसकेको हुँदा भौतिक र बित्तिय प्रगति नदेखिएको ।

	सबस्टेशन अयोजना																	
५४	तुम्लिगटार- सीतलपाटी २२० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	९४.४ ३	८०३.० ०	-	-	-	७३४,८ ९३.००	७३५,६९६.० ०	८०३. ००				७४२, ०४४. ००	७४२,८४७ .००	१००.९ ७	५३.९६	५७.७६	३९ Tower मध्ये सम्पूर्णको Foundation सम्पन्न, 36 Erection सम्पन्न।ROW मा पर्ने राष्ट्रिय वनको सट्टा भना जग्गा सम्बन्धि आवश्यक प्रक्रिया पुरा गर्न अत्यधिक समय व्यतित हुँदा प्रसारणलाइनको Stringing प्रवाभित ।
५५	त्रिशुली 3 बि - रातमाटे - गल्छी २२० के.भी प्रसारणलाइन आयोजना	३४.१ ९	८०३.० ०	-	-	-	२१०,३६ .१००	२११,१७२.० ०	८०३. ००				६९,५ ६४.० ०	७०,३६७.० ०	३३.३२	७.९९	६.७४	गल्छी-रातमाटे खण्डको Tower Foundation कार्य प्रारम्भ भई कार्य भई रहेको। साथै Conductor आयात भई सईटमा आइसकेको।धादिंग जिल्लामा आवश्यक जग्गा अधिग्रहणको लागि सार्वजनिक सूचना प्रकाशन भएको। त्रिशुली ३ बी-रातमाटे खण्डको प्रसारण अनुमतिपत्र प्राप्त भएको, IEE परिमार्जन गर्ने कार्य भईरहेको।
५६	पाल्पा २२०/१३२ के.भी. सबस्टेशन आयोजना	०.००	८०३.० ०	-	१५०. ००	-	५००.० ०	१,४५३.००						-	०.००	४.३८	४.८०	जग्गा मुआब्जा वितरण सम्पन्न।
५७	गण्डक नेपालगंज प्रसारणलाइन आयोजना	३२.७३	८०३.० ०	-	-	-	४९,१२ ०.००	४९,९२३.० ०	८०३. ००				११,२५ ४.००	१२,०५७.० ०	२४.१५	०.१२३	०.२५६	विस्तृत सर्भे कार्य तथा माटो परिक्षण भईरहेको। New Butwal Substation मा Bay Extension कार्यको लागि टेक्का सम्झौता भई कार्य प्रारम्भ भएको।
५८	दक्षिण कोरिडोर प्रसारण प्रणाली परामर्श सेवा आयोजना	०.००	८०३.० ०	-	१५०. ००	-	-	९५३.००						-	०.००	०.९७	०.७९	परामर्श सेवा।

५९	काठमाण्डौ उपत्यका प्रसारण प्रणाली विस्तार आयोजना	०.००	८०३.० ०	-	-	-	-	८०३.००						-	०.००	३.८५	५.२०	अध्ययन।
६०	काठमाण्डौ उपत्यका प्रसारण प्रणाली विस्तार आयोजना (Package A) (गोलढुंगा, बाल कोट, बागडोल, रत्नपार्क, हरिसिद्धि)	०.००	८०३.० ०	-	-	-	१४,०२ ६.००	१४,८२९.० ०						-	०.००	२.८६	३.५५	अध्ययन, सब स्टेशन जग्गा अधिग्रहण संग सम्बन्धित कार्य हरु जारी रहेको गोलढुंगा सब स्टेशनको लागि जग्गा प्राप्ति सम्पन्न। Boundary Wall Estimate अन्तिम चरणमा रहेको र Bid document तयार भईरहेको बलकोट स.स. को Boundary Wall Estimate प्रारम्भिक चरणमा।
६१	काठमाण्डौ उपत्यका प्रसारण प्रणाली विस्तार आयोजना (Package B) (तिनपिप्ले, दहचोक, कपन गुम्बा, टोखा)	०.००	८०३.० ०	-	-	-	२१,६५ ०.००	२२,४५३.००	८०३. ००				६०८. ००	१,४११.००	६.२८	२.७०	१०.००	दहचोक स/सको लागि बोलपत्र आह्वान भई हाल मूल्यांकनको क्रममा रहेको। कपनगुम्बा स/स को लागि जग्गा खरिद कार्य जारी तथा दहचोक, टोखा स/स को लागि जग्गा खरिद कार्य सम्पन्न। सबस्टेशनको लागि जग्गाहरूको अधिग्रहण कार्य सम्पन्न भएतापनि सम्मानित श्री सर्वोच्च अदालतमा मुद्दा विचाराधीन रहेकोले भौतिक तथा वित्तिय प्रगति फरक रहेको।
६२	काठमाण्डौ उपत्यका प्रसारण प्रणाली विस्तार आयोजना (Package C) (मनहरा, मैतीदेवी, मुलपानी)	५८.८ २	८०३.० ०	-	-	-	२,१५०. ००	२,९५३.००	१८८. ००				१८८.००	६.३७	१.०८	५.५२	अध्ययन, सब स्टेशन जग्गा अधिग्रहण संग सम्बन्धित कार्य हरु जारी रहेको।	
६३	काठमाण्डौ उपत्यका प्रसारण प्रणाली विस्तार आयोजना	१००. ००	८०३.० ०	-	-	-	२,१२२. ००	२,९२५.००	८०३. ००				३५३.० ०	१,१५६.००	३९.५२	१.४९	५.३०	सुनाकोठी स/स को लागि १० कित्ता जग्गा ने.वि.प्रा को नाममा दर्ता गरी पुर्जा बनाउने कार्य भएको, मुवाब्जा वितरण कार्य भएको।

	(Package D) (डुकुछाप, मातातिर्थ, टेकु, सुनाकोठी)																प्रसारणलाइन, वातावरण अध्ययन तथा माटो परिक्षण कार्य जारी रहेको।
६४	काठमाण्डौ उपत्यका प्रसारण प्रणाली विस्तार आयोजना (Package E) (खरिपाटी, बनेपा, नाला गुम्बा, सिस्टार)	४४.४ ४	८०३.० ०	-	-	-	२१,६३५ .१०	२२,४३८.१०	६६६.४ ४				६६६.४४	२.९७	३.०५	२.८७	२२० के.भी र १३२ के.भी भूमिगत प्रसारणलाइन विस्तृत अध्ययन तथा सर्भे कार्य भईरहेको।
६५	निजगढ ४०० के.भी. सवस्टेशन आयोजना	०.००	८०३.० ०	-	६९, ०० ०० ०	-	४१२.४ २	७०,२१५.४२					-	०.००	०.००	०.००	IEE तथा विस्तृत सर्भे कार्य ने.वि.प्रा. को निजगढ पोखरिया ४०० के.भी. प्र.ला.आ. अन्तर्गत भईरहेको।
६६	निजगढ हर्नैया ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०.००	८०३.० ०	-	१५०. ००	-	१,४६८. ००	२,४२१.००	८०३. ००			११,६ ४२.० ०	१२,४४५. ००	५१४.० ४	१.८९	५.७५	साबिकमा पथलैया हर्नैया १३२ के.भी प्र.ला.आ को रुपमा अघि बढेको आयोजनाको स्कोप परिवर्तन भई हाल निजगढ हर्नैया ४०० के.भी. प्र.ला.आ को रुपमा अघि बढाइएको।
६७	हर्नैया ईनरुवा प्रसारणलाइन आयोजना	०.००	८०३.० ०	-	-	-	-	८०३.००					-	०.००	०.९६	०.०२	अध्ययन।
६८	हेटौडा- ढल्केवार- इनरुवा ४०० के.भी. सवस्टेशन विस्तार आयोजना	५०.० ०	८०३.० ०	-	-	-	४३७० ०	१,२४०.००	८०३. ००			६९६.० ०	१,४९९.० ०	१२०.८ ९	९९.८०	९९.९१	आयोजना सम्पन्न प्रतिवेदन तयार गरि पेश गरिएकोहेटौडा स/स मा Reactor चार्ज गर्नको लागि आवश्यक प्रक्रिया सुचारु गरिएको।

६९	अरुण-ईनरुवा तिङ्गला मिर्चैया ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	१००.००	८०३.००	-	-	-	२,९१६.००	३,७१९.००	८०३.००					१,६७६.००	२,४७९.००	६६.६६	५७.२८	९७.२४	साविकको परामर्शदातासंगको ठेक्का सम्झौता अन्त्य गरी बाकि रहेको कामको लागि नयाँ परामर्शदाता नियुक्त भई Inception प्रतिवेदन प्राप्त भएको। Finalization of Cadastral Map verification(80%), Foundation Design(80%), Special tower design(60%), cost estimate (75%) कार्यहरु सम्पन्न।
७०	ईनरुवा अनारमनि ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०.००	८०३.००	-	-	-	५८७.००	१,३९०.००							-	०.००	०.०७	०.२५७९	Construction License को प्रक्रिया बढेको।
७१	रातेमाटे-रसुवागढी-केरुङ ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०.००	-	-	-	-	२,४६७.००	२,४६७.००							-	०.००	२८.९२	३६.४६	China International Development Cooperation Agency (CIDCA) बाट वित्तीय अनुदान प्राप्त हुने सम्झौता भएको साथै चिन दुतावासबाट Letter of Exchange प्राप्त भएको र सो उपर अर्थ मन्त्रालयबाट स्वीकृति प्राप्त गर्ने क्रममा रहेको।
७२	चमेलिया-जौलजीबि २२० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०.००	४००.००	-	-	-	१३,१००.००	१३,५००.००							-	०.००			
७३	इनरुवा पूर्णिया ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०.००	२६०.००	-	-	-	१,९२१.००	२,१८१.००							-	०.००			
७४	दोदोधरा बरेली ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०.००	२६०.००	-	-	-	१,९२१.००	२,१८१.००							-	०.००			

७५	Battery Energy Storage System जडान कार्यक्रम	०.००	२६०.००	-	-	-	८६४.००	१,१२४.००										
७६	दुहवी-दमक प्रसारणलाइन क्षमता अभिवृद्धि आयोजना	०.००	-	-	-	-	८,५६९.००	८,५६९.००										लागत अनुमान तयारीको लागि अध्ययन भईरहेको ।
७७	अमलेखगन्ज-सिमरा, परवानीपुर-प्रसौनी प्रसारणलाइन क्षमता अभिवृद्धि आयोजना	०.००	-	-	-	-	१०,६५३.००	१०,६५३.००			१३,४०१.४८	१३,४०१.४८	१२५.८०					टेक्का सम्झौता भई कार्य प्रारम्भ भएको ।
७८	मातातिर्थ-हेटौडा प्रसारणलाइन क्षमता अभिवृद्धि आयोजना	०.००	-	-	-	-	८,५६९.००	८,५६९.००										
७९	कालिगण्डकी रिडी १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	८८.६०	-	-	-	-	४३,६८५.००	४३,६८५.००			३४,६७९.००	३४,६७९.००	७९.३८	७८.८०	८४.७१			७० मध्ये ६९ Tower Foundation, 65 Tower Erection सम्पन्न 22.5 km मध्ये ९ km सम्पन्न ।
८०	थानकोट-चापागाउँ-भक्तपुर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०.००	५७०.००	-	-	-	५,४३०.००	६,०००.००										काठमाण्डौंमा ६ कि.मी (पुरै सम्पन्न) , भक्तपुर जिल्लामा २ कि.मि. सम्पन्न (४ कि.मि. मध्ये) लाईन तान्ने काम सम्पन्न । ललितपुर जिल्लामा प्रसारण लाईनको ROW को ९।९ मिटर दौया बाँयाको क्षतिपूर्ति सतप्रतिशत माग गरीएको कारण सम्पूर्ण लाईनको काम बन्द हुन पुगेको । मातातिर्थमा २ वटा बे निर्माण कार्य भईरहेको ।

८१	नेपाल भारत विद्युत व्यापार प्रसारण लाईन (हेटौडा- ढल्केवार- इनरुवा ४०० के.भी. प्रसारणलाइन) (व.उ.शि.नं. ५०१०८११५)	५२.७ ०	१३०,६ ८०.००	-	-	-	८०,२२ ०००	२१०,९००. ००	१०७, ६०९. ००									हेटौडा ढल्केवार खण्डको कुल ३७८ मध्ये जम्मा ३५९ स्थानमा Tower Foundation, ३५९ स्थानमा Tower Errection र २४३ ckt km तार तान्ने कार्य सम्पन्न Dhalkebar-Inaruwa खण्ड संचालनमा रहेको । Hetauda-Dhalkebar खण्डको ढल्केवार स/स देखि निजगढ सम्म एउटा सर्किट १३२ के.भी. मा संचालनमा रहेको । मकवानपुरको हेटौडा जिल्ला १५,१६,१७ हटियामा स्थानीयहरूले प्र.ला.को मार्ग परिवर्तनको माग राखी १४ वटा टावर निर्माणमा अवरोध गरिरहेको। टावर प्याडको जग्गाको मुवाब्जा रकम निर्धारण भई सकेको भए पनि स्थानीयहरूले रकम नबुझी निर्माणमा अवरोध गरिरहेको ।
जम्मा			१८८,६ ४०.००	-	१६८, ०० ०.० ०	३४,७९८. ००	२,७६८, ९७७.५ ०	३,१६०,४१५. ५०	१३७,९ ७४.४ ४	-	-	३२४, १२४. ००	२,१८ २,०० ४.३६	२,६४४,१ ०२.८०				
औषत भौतिक (भारित) प्रगति (प्रतिशत)								६२.१३										
औषत वित्तीय प्रगति (प्रतिशत) (खर्च तथा बजेटको रकमको आधारमा)								८३.६६										

५.६. योजना, अनुगमन तथा सूचना प्रविधि निर्देशनालय

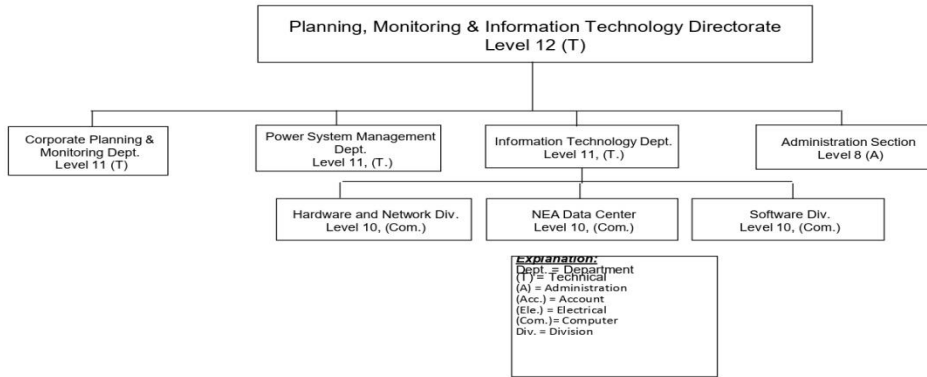
५.६.१. पृष्ठभूमी

नेपाल विद्युत प्राधिकरण अन्तर्गत रहेका ९ वटा निर्देशनालयहरू मध्ये एक महत्वपूर्ण निर्देशनालय योजना अनुगमन तथा सूचना प्रविधि निर्देशनालय हो । यस निर्देशनालय अन्तर्गत देहायका ३ वटा विभागहरू रहेका छन् :

- १) सूचना प्रविधि विभाग
- २) संस्थागत योजना तथा अनुगमन विभाग
- ३) विद्युत प्रणाली व्यवस्थापन विभाग

५.६.२. संगठनात्मक स्वरूप

Organization Structure of Planning, Monitoring & Information Technology Directorate



५.६.३. निर्देशनालयका प्रमुख कार्यहरु

यस निर्देशनालय अन्तर्गत रहेका विभिन्न विभागहरुको प्रमुख कार्यहरु देहाय बमोजिम रहेका छन् ।

१) विद्युत प्रणाली व्यवस्थापन विभाग

- Grid Impact Study (GIS) गर्ने ।
- Load Forecast गर्ने ।
- Transmission Plan Study and Energy Simulation Analysis गर्ने ।

२) संस्थागत योजना तथा अनुगमन विभाग

- नेपाल सरकार, नेपाल विद्युत प्राधिकरण तथा बैदेशिक सहयोगमा संचालन हुने आयोजनाहरुको बजेट/वार्षिक विकास कार्यक्रम अर्थ मन्त्रालयको सफ्टवेयर LMBIS मा इन्ट्रि गरी टुंगो लगाउने र वार्षिक विकास कार्यक्रम, उर्जा जलश्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालयबाट स्वीकृत गराउने ।
- नेपाल सरकार, नेपाल विद्युत प्राधिकरण तथा बैदेशिक सहयोगमा संचालन हुने आयोजनाहरुबाट प्राप्त मासिक, चौमासिक तथा वार्षिक प्रगति विवरण अध्ययन, विश्लेषण तथा सारांश तयार गर्ने ।
- आर्थिक सर्वेक्षण तथा पूँजीगत खर्चहरुको विवरण मन्त्रालयमा उपलब्ध गराउने ।
- बजेट कार्यन्वयन कार्य योजना तथा संशोधनको लागि श्री कार्यकारी निर्देशकज्यू समक्ष सिफारिश गर्ने ।
- संस्थागत विकास योजना (Corporate Development Plan) तयार गरी कार्यकारी निर्देशकज्यू समक्ष पेश गर्ने ।
- आयोजनाहरुको स्थलगत अवलोकन, लगायत अनुगमनको कार्य गर्ने ।
- ने.वि.प्रा.को वार्षिक प्रतिवेदन तयार गर्न आवश्यक सहयोग तथा समन्वय गर्ने ।

३) सूचना प्रविधि विभाग

- कम्प्युटर नेटवर्किङ्ग व्यवस्थापन गरी चुस्त दुरुस्त राख्ने ।
- ने.वि.प्रा.को वेबसाइट तथा इमेल ठेगानाहरु अद्यावधिक गर्ने ।
- CIS Software संचालन, व्यवस्थापन तथा अद्यावधिक गर्ने ।
- हाजिरी सफ्टवेयर संचालन तथा अद्यावधिक गर्ने ।

निर्देशनालय र यस अन्तर्गत रहेका विभागका जिम्मेवार अधिकारी र सम्पर्क नम्बर :

क्र.सं	निर्देशनालय/विभाग	जिम्मेवार अधिकारी	मोबाइल नम्बर	कार्यालय नं.
१	योजना अनुगमन तथा सूचना प्रविधि निर्देशनालय	उपकार्यकारी निर्देशक श्री अनिलमान श्रेष्ठ	९८५१०४६९९९	४१५३०६६
२	सूचना प्रविधि विभाग	निर्देशक चन्धा न्यौपाने	९८४१२४८२४०	४१५३०६३
३	संस्थागत योजना तथा अनुगमन विभाग	प्रमुख श्री सुरज गौतम	९८५६०३९६३५	४१५३०७३
४	विद्युत प्रणाली व्यवस्थापन विभाग	प्रमुख श्री मनिलनिधि तिवारी	९८४१३८८६००८	४१५३०७५
५	योजना अनुगमन तथा सूचना प्रविधि निर्देशनालय, प्रशासन शाखा	सहायक निर्देशक श्री दुर्गा प्रसाद घिमिरे	९८५१११३५९४	

विभागहरूले सम्पादन गरेको कामको विवरण

१) विद्युत प्रणाली व्यवस्थापन विभाग

ने.वि.प्रा.को विभिन्न विभाग मार्फत आएको अनुरोध बमोजिम २०८२ साल माघ महिना देखि चैत्र महिनासम्म यस विद्युत प्रणाली व्यवस्थापन विभागले विभिन्न जलविद्युत आयोजनाहरूको प्राविधिक अध्ययन सम्पन्न गरेको छ ।

२०८२ साल माघ महिना देखि चैत्र महिनासम्म GIS सम्पन्न भएका जलविद्युत आयोजनाहरू

S.N.	NAME OF HPP	CAPACITY (MW)	COD	Substation Name
1	Lapche Tamakoshi HPP	60.2	27/28	Lamabagar
2	Upper Pikhuwa Khola HPP	4.9	26/27	Khandbari (Tumlingtar)
3	Kinja Khola HPP	4.60	28/29	Garjyang

4	Bichchhya-Kuwadi Khola HPP	70.0	32/33	Humla
5	Super Daraudi HPP	9.413	28/29	Kerabari
6	Panch Pokhari Khola HPP	8.58	32/33	Haitar
7	Lower Loti Karnali HPP	47.70	32/33	Humla
8	Ghatganga HPP	51.5	32/33	Bajhang
9	Upper Sisne Khola HPP	8.5	30/31	Bafikot
10	Dudhkoshi Storage HPP	670	35/36	Dhitung (Dudhkoshi Hub)
11	Rauje Khola HPP	18.6	26/27	Tingla
12	Marsyangdi-7 HPP	50	31/32	Dharapani
13	Nar Khola HPP	65	30/31	Dharapani
14	Tamor Khola-5 HPP	46.9	26/27	Hangpang (Dhungesanghu)
Total		947.585		

२) संस्थागत योजना तथा अनुगमन विभाग

- ❖ मन्त्री तथा मन्त्रीपरिषदको कार्यालयको लागि सरकारको आवश्यक सूचकांकहरू तयार गरी पेश गरिएको ।
- ❖ प्रधानमन्त्री तथा मन्त्रीपरिषदको कार्यालय, अर्थ मन्त्रालय, राष्ट्रिय योजना आयोग, राष्ट्रिय सतर्कता केन्द्र लगायतका निकायहरूबाट माग भएको विवरणहरू तयार गरी उपलब्ध गराईएको ।
- ❖ प्रधानमन्त्री मन्त्रीपरिषद्को कार्यालय मार्फत नीति तथा कार्यक्रममा समावेश भएको आयोजनाहरूको मासिक रूपमा milestone भौतिक र वित्तीय प्रगति प्रविष्ट गरेको ।
- ❖ राष्ट्रिय योजना आयोगबाट माग भए अनुसार ने.वि.प्रा. अन्तर्गतका आयोजनाहरू Project Bank मा प्रविष्ट गर्ने कार्य भइरहेको ।
- ❖ नेपाल सरकार, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, वैदेशिक सहयोगमा संचालित आयोजनाहरूको आ .व. २०८२/०८३ को तेस्रो त्रैमासिक प्रगति विवरण तयार गरिएको ।
- ❖ नेपाल सरकार, नेपाल विद्युत प्राधिकरण तथा वैदेशिक सहयोगमा संचालित आयोजनाहरूको आ .व. २०८३/०८४ को लागि प्रस्तावित बजेट सम्बन्धित निर्देशनालयहरू वाट संकलन छलफल गरि ऊर्जा, जलश्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालयमा पेश गरिएको ।

❖ अर्थ मन्त्रालय वाट प्राप्त आ.व. २०८३/०८४ को बजेट सिलिंग अनुसार सम्पूर्ण आयोजनाहरूको प्रस्तावित बजेट LMBIS मा प्रविष्ट गरिएको ।

३) सूचना प्रविधि विभाग

- १) सूचना प्रविधि विभागले नेपाल विद्युत प्राधिकरणको अत्यावश्यक गतिविधिहरूलाई विद्युतीय माध्यमबाट मज्ज्बुतबर्षिभम गरी स्वचालित रूपमा सञ्चालन गर्न अग्रगामी भुमिका खेल्दै आएको छ ।
- २) सूचना प्रविधि विभाग तथा अन्य कार्यालयहरू अन्तर्गत सञ्चालनमा रहेको Application Server, Network System हरूलाई स्युचाटार स्थित नवनिर्मित डाटा सेन्टरमा Migrate गर्ने कार्यको भईसकेको छ ।
- ३) ने.वि.प्रा.मा सञ्चालित Email System (Mail Box) बाट पनि Phising like attack etc. हरूलाई Minimize गर्न नयाँ Email System मा Upgrade गरि सञ्चालन गर्ने कार्य भईरहेको छ ।
- ४) ने.वि.प्रा.का ग्राहकहरूलाई विद्युत महसूल तथा लाईन काट्ने सम्बन्धि पुर्व सूचना दिन SMS Portal तयार गरी सञ्चालन गरिएको छ साथै सबै वितरण केन्द्रहरूमा विस्तार गर्ने कार्य भईरहेको छ ।
- ५) ने.वि.प्रा.का ठूला ग्राहकहरूको विद्युत महसूल भुक्तानीलाई सहजिकरण गर्न Corporate Payment System लागू गर्ने कार्य भईरहेको छ ।
- ६) ने.वि.प्रा.मा सञ्चालित विभिन्न Software, Hardware & Network System हरूमा आइपर्ने समस्याहरू कार्यालय बीच समाधान गर्न तथा समन्वय गर्न Ticket Management System Upgrade गरि सञ्चालनमा ल्याएको छ ।
- ७) ने.वि.प्रा.को गुनासो सम्बन्धि कार्यलाई व्यवस्थित गर्न गुनासो व्यवस्थापन प्रणाली (Grievance Management System) तयार गरी लागू गरिएको छ ।
- ८) ने.वि.प्रा.को Centralized Accounting System (CAS) र महालेखा नियन्त्रक कार्यालयको Revenue Management Information System (RMIS) तथा NCHL बिच API माध्यमबाट Collected VAT Amounts लाई Online भुक्तानी गर्न सकिने प्रणाली सञ्चालन गरिसकेको छ ।
- ९) ग्राहकवर्ग तथा ने.वि.प्रा. अन्तर कार्यालयहरू बिच सूचना प्रवाह तथा समन्वय गर्नका लागि CRM (Customer Relationship Management System) लाई Upgrade गर्ने कार्य भईसकेको छ ।
- १०) हाल सञ्चालित Website: www.nea.org.np लाई समय सापेक्ष बनाउन उक्त Website को upgradation का साथै AI Chatbot Beta Version पनि कार्यान्वयन भईसकेको छ ।
- ११) E-attendance र Payroll बिच Integration भई सञ्चालनमा रहेको छ ।
- १२) Intranet को update गर्ने प्रक्रिया अघि बढेको ।
- १३) AI Based Call center गर्ने प्रक्रिया अघि बढेको ।
- १४) ने.वि.प्रा को जग्गा सम्बन्धि सूचनाको अभिलेखीकरणलाई digitalized गर्ने प्रक्रिया अघि बढेको ।

- १५) नेपाल विद्युत प्राधिकरणको कानुनी कार्यसम्पादनलाई प्रविधिमैत्री , छरितो तथा प्रभावकारी बनाउन Artificial Intelligence मा आधारित AI- Based Decision Support System लागू गर्ने कार्य भईरहेको छ ।
- १६) Artificial Intelligence लाई ने.वि.प्रा का सूचना प्रविधि प्रणालीहरुमा Implement गर्न चाहिने GPU Based Workstation को खरिद प्रक्रिया अघि बढेको ।
- १७) Inventory Management System मा Transformer, Conductor and Meter को Stock हेर्ने Web Portal बनाउने कार्य भईरहेको छ ।
- १८) नेपाल विद्युत प्राधिकरणमा संचालित आयोजनाहरुको Budgeting, Monitoring and Project Program तयार गर्न Project Management System Software तयार भईसकेको छ ।
- १९) नेपाल विद्युत प्राधिकरण, सूचना प्रविधि विभागद्वारा आयोजित NEA AI Hackathon २०८२ को Top 5 Participants बाट तयार पारिएका AIBased विभिन्न System हरु सूचना प्रविधि विभागको समन्वयमा अघि बढिरहेको छ ।

५.७. आयोजना व्यवस्थापन निर्देशनालय

५.७.१. परिचय :

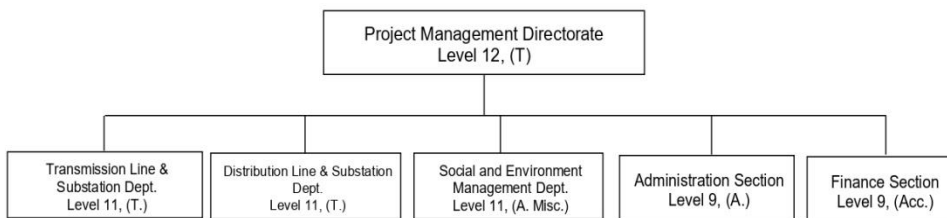
नेपाल विद्युत प्राधिकरण, आयोजना व्यवस्थापन निर्देशनालय विशेष गरी एशियाली विकास बैंकको ऋण तथा अनुदान सहयोगमा विभिन्न आयोजनाहरू मार्फत उत्पादन, प्रसारण लाइन विस्तार, सबस्टेशन निर्माण तथा क्षमता अभिवृद्धि, वितरण लाइन एवं वितरण सबस्टेशन क्षमता विस्तार गर्ने उद्देश्यले ने.वि.प्रा. संचालक समितिको ६७८ औं बैठकबाट मिति २०७१।०३।२४ मा स्थापना भएको हो । यस निर्देशनालयले आयोजनाहरूको तयारी गर्ने, कार्यान्वयन गर्ने र आयोजना सम्पन्न भए पश्चात ने.वि.प्रा.का सम्बन्धित ग्रिड तथा वितरण केन्द्रहरूलाई हस्तान्तरण गर्ने कार्य गर्दछ ।

५.७.२. निर्देशनालयको प्रमुख कार्यहरू :

- क) एशियाली विकास बैंकको ऋण सहयोगमा विभिन्न आयोजनाहरू निर्माण गर्ने एवं तिनको अनुगमन तथा मूल्यांकनको कार्य गर्ने ।
- ख) एशियाली विकास बैंकको ऋण नं. २५८७, २८०८, ३५४२, ३९३९, २९९०, २९९१ तथा अनुदान नं. ०३६९, ५२० अन्तर्गत उत्पादन, प्रसारण तथा वितरण तर्फ आवश्यक आयोजनाहरू तर्जुमा गरी सो को कार्यान्वयन गर्ने ।
- ग) आयोजनाहरूको वार्षिक बजेट तयार गर्ने, कार्यक्रम तयार गरी स्वीकृत गराउने, आवधिक लक्ष्य निर्धारण गर्ने, नियमित अनुगमन तथा मूल्यांकन गर्ने तथा आवश्यक पृष्ठपोषण दिने ।
- घ) आयोजनाहरूको उपलब्धि सम्बन्धी सम्पूर्ण कार्यहरू गर्ने ।
- ङ.) आयोजनाहरूको मासिक, त्रैमासिक, अर्धवार्षिक तथा वार्षिक प्रगति प्रतिवेदन तयार गरी तालुक निकाय एवं एशियाली विकास बैंकमा पेश गर्ने ।
- च) आयोजनाहरूको लेखापरीक्षण गराई सो को प्रतिवेदन तयार गरी तालुक निकाय एवं एशियाली विकास बैंकमा पेश गर्ने ।
- छ) निर्देशनालय तथा अन्तर्गतका आयोजनाहरूको दैनिक प्रशासनिक कार्यहरू संचालन गर्ने ।

५.७.३. निर्देशनालयको संगठनात्मक संरचना :

Organization Structure of Project Management Directorate



Explanation:
Dept. = Department
Misc. = Miscellaneous
(T) = Technical
(A) = Administration
(Acc.) = Account
(Ele.) = Electrical
Div. = Division
Env.=Environment

५.७.४. आयोजना व्यवस्थापन निर्देशनालय र अन्तर्गतका कार्यालय तथा आयोजनाहरुको प्रमुखहरुको नाम तथा सम्पर्क नम्बर :

सि.नं.	पद	नाम	कार्यालय/आयोजनाको नाम	सम्पर्क नं.
१	उप-कार्यकारी निर्देशक	दुर्गानन्द बडियैत	आयोजना व्यवस्थापन निर्देशनालय	९८५१४०५२२२
२	निर्देशक	जुजुरत्न शाक्य	प्रमुख, प्रसारण लाईन तथा सव्स्टेशन विभाग काठमाण्डौ उपत्यका प्रसारण क्षमता सुदृढीकरण आयोजना	९८४००५०१०६
३	निर्देशक	अच्युत दवाडी	प्रमुख, सामाजिक सुरक्षण तथा वातावरण व्यवस्थापन विभाग	९८४१३६९९११
५	निर्देशक	चन्दनकुमार घोष	कालीगण्डकी प्रसारण कोरिडोर आयोजना	९८५१०८५१११
६	निर्देशक	थर्कवहादुर थापा	समुन्द्रटार त्रिशुली ३ वी हव १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	९८४१२२४९३९
७	प्रबन्धक	जंगबहादुर चन्द	प्रमुख, वितरण लाईन तथा सव्स्टेशन विभाग तनहुँ विद्युतिकरण आयोजना प्रदेश नं २ ग्रामिण विद्युतीकरण आयोजना	९८४१५००२६८
८	प्रबन्धक	रञ्जन राज गुरूङ्ग	कोहलपुर नेपालगंज १३२ के.भी. प्रसारण लाइन आयोजना अरुणखोला दुम्किवास १३२ के.भी. सव्स्टेशन आयोजना	९८५११५५७५२
९	प्रबन्धक	नितिश पौडेल	तामाकोशी काठमाण्डौ २००/४०० के.भि. तथा १३२ के.भि.प्रसारण लाइनआयोजना लप्सीफेदी तथा चांगुनारायण सव्स्टेशन निर्माण आयोजना	९८५११५३१४६
१०	प्रबन्धक	विरेन्द्र कुमार भ्ना	नयाँ वुटवल लमहि कोहलपुर ४०० के.भी.प्र.ला. आयोजना	९८५११२२९३२
११	प्रबन्धक	नारायण रेग्मी	मर्स्याङ्दी कोरीडोर २२० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	९८५५०५७६५९

१२	प्रबन्धक	सजुन कुमार श्रेष्ठ	संस्थागत सुदृढीकरण आयोजना	९८५१००८६१ २
१३	उप निर्देशक	फर्सुराम पाण्डे	अर्थ शाखा प्रमुख	९८४६११९९१५
१४	उप निर्देशक	भीमबहादुर खड्का	प्रशासन शाखा प्रमुख	९८५५०७१२४४
१५	उप-प्रबन्धक	रमेश प्रसाद पौडेल	बोरांग भुर्लांग रातमाटे नैविसे २२० के.भी. प्रशासन लाइन आयोजना	९८५११५७१७६
१६	उप प्रबन्धक	अभय प्रसाद न्यौपाने	काठमाण्डौ उपत्यका सव्स्टेशनअटोमेशन आयोजना हेटौंडा परवानिपुर पोखरिया १३२ के.भी. प्र.ला. आयोजना वितरण प्रणाली/ग्रामीण विद्युतीकरण गुरु योजना आयोजना	९८४१२९५६३०
१७	उप प्रबन्धक	अभिषेक अधिकारी	काठमाण्डौ उपत्यका मध्य तथा उत्तर वितरण प्रणाली सुदृढीकरण आयोजना ग्रिड जडित सौर्य विद्युत उत्पादन आयोजना कर्णाली सौर्य उर्जा आयोजना सुपरीवेक्षण परामर्श सेवा आयोजना	९८४१३२४३९०
१८	उप प्रबन्धक	सुमन श्रेष्ठ	काठमाण्डौ उपत्यका पूर्व तथा दक्षिण वि.प्र.सुदृढीकरण आयोजना प्रसारण तथा वितरण सुपरिवेक्षण परामर्श आयोजना	९८५११८१६६६
१९	उप प्रबन्धक	रविन्द्र श्रेष्ठ	काठमाण्डौ उपत्यका स्मार्ट मिटरिंग आयोजना डाटा तथा नियन्त्रण केन्द्र निर्माण आयोजना डिजास्टर रिस्कभरी केन्द्र आयोजना	९८५११५७४२८
२०	उप प्रबन्धक	विजय सेन खड्का	निजगढ रमौली पोखरिया १३२ के.भी. प्र.ला.आ. चोभार-पाटन-चापागाउँ भूमिगत १३२ के.भी. प्र.ला.आ. काठमाण्डौ उपत्यका प्रसारण क्षमता सुदृढीकरण आयोजना (फेज २)	९८४११९२६९८ ९८५२०४२६९८
२१	उप प्रबन्धक	प्रकाश पौडेल	खिमि बाह्रविसे लप्सीफेदी ४०० के.भि. सव्स्टेशन आयोजना	९८५११७६५७१

			प्रसारण तथा वितरण प्रणाली सुदृढीकरण परामर्श आयोजना	
२२	उप प्रबन्धक	विश्वरञ्जन मिश्र	न्यू वुटवल-वर्दघाट २२० के.भी. प्रसारणलाइन तथा सवस्टेशन आयोजना न्यू वुटवल कुशमा सवस्टेशन विस्तार आयोजना	९८५११४०६२३
२३	उप प्रबन्धक	रोशन अग्रवाल	डाँडाखेत राहुघाट १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	९८४९४८४९०३
२४	उप प्रबन्धक	राजन हुंगेल	पाङ्गताड १३२ के.भी. सवस्टेशन आयोजना	९८५१२०२३०९
२५	उप प्रबन्धक	वलभद्र अधिकारी	घोराही माडीचौर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	९८१३६७७९२३
२६	उप प्रबन्धक	पियुष मालाकार	काठमाण्डौ उपत्यका पश्चिम वितरण प्रणाली सुदृढीकरण आयोजना	९८४१२८५३१२
२७	उप प्रबन्धक	दर्शन राय यादव	केरौन १३२ के.भी. सवस्टेशन आयोजना	९८५१०७३२७३
२८	उप प्रबन्धक	शिषिर पोखरेल	दैलेख-कालिकोट-जुम्ला १३२ के.भी.प्र.ला. आयोजना	९८५७०११२५६
२९	उप-प्रबन्धक	सुशिल अर्याल	ओखरपौवा - तिन पिप्ले २२० के.भी. प्र.ला. तथा सवस्टेशन आयोजना	९८५११८०६६६
३०	उप प्रबन्धक	सुमित श्रेष्ठ	अमलेखगञ्ज सवस्टेशन निर्माण आयोजना	९८४१५३४९३७
३१	उप प्रबन्धक	नवोल किशोर गोइत	वितरण प्रणाली सुदृढीकरण तथा विस्तार आयोजना	९८५१०४३६८५
३२	उप प्रबन्धक	राजेन्द्र कोईराला	१३२ के.भी कन्डक्टर अपग्रेड आयोजना	९८५११४९२४४
३३	उप प्रबन्धक	अमरेशकुमार भ्ना	रेभिन्डू व्यवस्थापन प्रणाली आयोजना	९८६३४५३२०९
३४	सहायक प्रबन्धक	बोधनाथ न्यौपाने	अरुणपुल तिडलन हव न्यु खिम्ति तामाकोशी ३ सुनकोशी हव ढल्केवर ४०० के.भि. प्र.ला. आयोजना वितरण तथा ट्रान्सफर्मर खरिद आयोजना	९८५११२६७००
३५	सहायक प्रबन्धक	अमित भगत	ग्रिड सवस्टेशन अटोमेशन आयोजना फेज २ प्रदेश नं २ ग्रामिण विद्युतिकरण आयोजना लट नं. २ आयोजना प्रमुख	९८५१३४३७१२
३६	सहायक प्रबन्धक	विजयकुमार श्रेष्ठ	स्मार्ट मिटरिंग आयोजना (फेज २)	९८४१२४५६०७
३७	सहायक प्रबन्धक	सागरमणी ज्ञवाली	चारिङ्ग स्टेशन निर्माण आयोजना	९८५११४०२३०

३८	सहायक प्रबन्धक	लक्ष्मण फुयाल	मर्स्याडुदी काठमाण्डौ २२० के.भी. प्र. ला. आयोजना, दुधकोशी जलविद्युत ४०० के.भी. प्र.ला. आयोजना	९८४९३३८२०९
३९	सहायक प्रबन्धक	दिपेश श्रेष्ठ	ललितपुर भक्तपुर वितरण प्रणाली सुदृढीकरण आयोजना	९८५९९६८८९०
४०	सहायक प्रबन्धक	विवेन्द्रकुमार भा	प्रदेश नं २ ग्रामिण विद्युतिकरण आयोजना लट नं. १, ५ आयोजना प्रमुख	९८५२०२४९४०
४१	सहायक प्रबन्धक	गजेन्द्र नारायण यादव	खिम्ती - लामोसाँघु - राकाथुम (रामेछाप) १३२ के.भी. प्र.ला. आयोजना	९८४९७५२३५६
४२	सहायक प्रबन्धक	आनन्द सुवेदी	भरतपुर पोखरा वितरण प्रणाली सुदृढीकरण आयोजना	९८४९९७४४५५
४३	सहायक प्रबन्धक	ब्रविम मानन्धर	NEA Digital Network and SCADA Expansion Project	९८४९४९९९६०
४४	सहायक प्रबन्धक	सुरेन्द्र चौधरी	Distributed Solar Energy Project	९८५९९३४६९९
४५	सहायक प्रबन्धक	विमल राज रावत	कर्णाली प्रदेश विद्युतीकरण आयोजना	९८५९९९८३४३
४६	ईन्जिनियर	रणधिर पाठक	प्रदेश नं २ ग्रामिण विद्युतिकरण आयोजना लट नं. ३ र लट नं. ४ आयोजना प्रमुख	९८५४०३३३७७

नेपाल विद्युत प्राधिकरण
आयोजना व्यवस्थापन निर्देशनालय
नेपाल सरकार तथा ने.वि.प्रा.द्वारा सञ्चालित आयोजनाहरूको आ.व. २०८२/८३ को तेश्रो त्रैमासिक प्रगति विवरण

क्र.सं.	आयोजनाको नाम	आ.व. २०८२/०८३ को तेश्रो त्रैमासिक बजेट (रकम रु. हजारमा)		आ.व. २०८२/०८३ को तेश्रो त्रैमासिक खर्च (रकम रु. हजारमा)	तेश्रो त्रैमासिक अवधि लक्ष्यको तुलनामा खर्च प्रतिशत	शुरुदेखि यस अवधि समको कुल खर्च प्रतिशत (कुल लागतको तुलनामा)	शुरुदेखि यस अवधि सम्मको प्रगति प्रतिशत	कैफियत
		भारित प्रगति प्रतिशत	जम्मा बजेट	जम्मा खर्च				
१३२ के.भी तथा अन्य भोल्टेजस्तरका प्रसारणलाइन विस्तार आयोजनाहरू ५०१०८१०१								
१	समुन्द्रटार - त्रिशुली ३ वी हब १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	१००१००	३२८४१००	२७३४	०।८३	९९।९८	१००।००	आयोजनाको सम्पूर्ण निर्माण कार्य तथा पूँजिकरण कार्य समेत सम्पन्न भई काठमाण्डौं ग्रिड महाशाखामा सबस्टेशन हस्तान्तरणको प्रक्रियामा रहेको। आयोजना निर्माणको ठेकेदारले यस त्रैमासिक अवधिमा सम्पन्न गरेको भौतिक कार्यको भुक्तानी हुन बाँकी रहेको कारण वित्तीय प्रगती नदेखिएको।
२	ग्रिड सबस्टेशन सुदृढिकरण तथा क्षमता विस्तार आयोजना	०।००	२४८।००	०।००	०।००	०।००	०।००	आयोजना सम्पन्न भैसकेको र रिटिन्शन रकम भुक्तानी गर्न बाँकी भएकोले वित्तीय र भौतिक प्रगति नभएको।
३	काठमाडौं उपत्यका प्रसारण क्षमता सुदृढिकरण आयोजना फेज १	३१।२३	१८४०५३।००	५९६२२।००	३२।३९	४५।५७	५२।६४	चोभार निर्माणाधिन सबस्टेशनको कन्ट्रोल विल्डीङ्ग को कार्य सम्पन्न गरी Electrical Equipment को Installation सम्पन्न गरी Testing कार्य प्रारम्भ भएको फुटुङ्ग सबस्टेशनको Electrical Equipment को Installation तथा Testing कार्य सम्पन्न गरि १ वटा Transformer चार्ज कार्य सम्पन्न भएको र अर्को Transformer चार्जिङ्गको प्रक्रियामा रहेको थिमी सबस्टेशनमा Control Building को Roof Casting को कार्य सम्पन्न भई Finishing कार्य भईरहेको Electrical Equipment को Installation कार्य आरम्भ भएको।

४	काठमाडौं उपत्यका सवस्टेशन अटोमेशन आयोजना	१००।००	७८९३।००	१५१८२।००	१९,२।३५	८६।००	८४।९२	वनेपा सवस्टेशनको अटोमेशन सम्पन्न भई Master Control Centre, LDC Syuchatar मिनभवनबाट डाटा Read गर्न सुरु भएको । हाल साईटमा shutdown कार्य उपलब्ध भई पाटन स/स मा अटोमेशनको कार्य सम्पन्न, स्यूचाटार स/स मा अटोमेशनको कार्य सम्पन्न हुने चरण रहेको भईरहेको । ७ वटा सवस्टेशन LDC मा Intigrate भई Data Read गर्न सुरु भएको । ९ वटा सवस्टेशन Master Control Centre मिनभवनमा Integrate भई Data Read तथा Control & Operation को कार्य भईरहेको । प्रथम तथा दोस्रो त्रैमासिक अवधिमा भएको कार्यको भुक्तानी समेत यस अवधिमा भएको कारण वित्तीय प्रगती बढी देखिएको ।
५	प्रशारण तथा वितरण सुपरिवेक्षण परामर्श आयोजना	४०।१७	१६४३९।००	९२३६।००	५६।१८	८०।३६	८४।१७	परामर्शदाताबाट परामर्शसेवा उपलब्ध भईरहेको । GIS Mapping कार्य सम्पन्न भएको
६	काठमाडौं उपत्यका प्रशारण क्षमता सुदृढिकरण आयोजना फेज २	०।००	१५३१५३।००	३६५०।००	२।३८	११।७०	११।४५	बालकुमारी स.स. तथा भक्तपुर-थिमी भूमिगत प्रसारण लाईन निर्माणको बोलपत्र कागजात तयारी भएको, बालकुमारीमा निर्माण हुने सवस्टेशनको लागि आवश्यक जग्गा प्राप्तीको प्रक्रियामा रहेको तर सुनिश्चितता नभैसकेकोले ठेक्का प्रक्रिया सुरु हुन नसकेको ।
७	हेटौंडा परवानीपुर पोखरीया १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	२१।७४	२४०८२९।००	०।००	०।००	१९।०९	९।३०	Control Building, Switch Gear and Protection Room निर्माणको चरणमा रहेको, Staff Quarter, Guard House, Store Room, निर्माणको चरण रहेको, Switchard को Foundation कार्य निर्माणको चरणका रहेको । Site Labeling, Boundry Wall, Back Filling को कार्य भईरहेको । परवानीपुरमा Bay Extention को लागि Land Demulization,

								Switchard Equipment Layout सम्पन्न भई निर्माणको चरणमा रहेको ।
८	प्रसारण तथा वितरण प्रणाली सुदृढिकरण सुपरिवेक्षण परामर्श आयोजना	७५।७५	१६४२२।००	१९३०२।००	११७।५४	६३।५९	६७।२२	आयोजनाको Design तथा Drawing हरु Review and Recommendation को कार्य परामर्शदाताबाट भईरहेको । निर्माणको क्रममा रहेका आयोजनाहरुको साईट सुपरभिजनको कार्य परामर्शदाताबाट भईरहेको । यस अवधिमा भएको परामर्श सेवाको बिल परामर्शदाताबाट पेश हुन बाँकी रहेको र अघिल्ला त्रैमासिक अवधिमा भएको कार्यको भुक्तानी यस त्रैमासिक अवधिमा भएको कारण वित्तीय प्रगती बढी देखिएको ।
९	१३२ के.भी. प्रसारण कन्डक्टर अपग्रेड आयोजना	०।००	७९११४।००	१२५५।००	१।५९	६८।६९	७०।०६	ढल्केबरा- नवलपुर खण्डमा तार बदलीका कार्यहरु भएको ।
१०	ग्रीड सबस्टेशन अटोमेशन आयोजना फेज २	२८।५७	७४०५४।००	२७३९६।००	३६।९९	६४।७३	८१।४४	आयोजना निर्माणको लागि आवश्यक सामग्रीहरु आयोजनाको साईटमा उपलब्धी भई Installation कार्य भईरहेको ।
११	डाडाखेत राहूघाट १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	६७।०३	२४४९१।००	१७४३६।००	७०।००	६२।८०	८०।०३	८० वटा टावरको Foundation, ७० वटा टावरको Erection कार्य भईरहेको र ११ कि.मी. तार तान्ने कार्य सम्पन्न भएको । २ वटा टावरको Foundation को कार्य भईरहेको । ROW क्षेत्र भित्रका जग्गाको विवरण तयार गरी क्षतिपूर्ति निर्धारणको प्रक्रिया अगाडी बढेको ।

१२	घोराही-माडीचौर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	९६।०२	३५२७७५।००	७९९९९।००	२०।४९	४९।८७	७४।२६	रोल्पा, प्यूठान तथा दाङ जिल्लामा पर्ने टावर प्याडको जग्गा अधिग्रहणको कार्य सम्पन्न भएको । वातावरण विभागबाट TOR स्वीकृती भई EIA कार्य सम्पन्न भएको । सबस्टेशन निर्माण अन्तर्गत Staff Quarter, Guard House, Control Building तथा Equipment Foundation को कार्य भईरहेको । टावर प्याडको जग्गा अधिग्रहणको कार्य सम्पन्न हुने क्रममा रहेको । १२२ वटा टावर मध्ये ९७ वटा टावरको Foundation र ९२ वटा टावरको Erection र ७ कि.मी. लाईन तान्ने कार्य सम्पन्न भएको । खुप्री सबस्टेशनको लागि आवश्यक सम्पूर्ण निर्माण सामग्री साईटमा प्राप्ती भई Installation को कार्य अगाडी बढिरहेको ।
१३	पन्गताड १३२ के.भी. सबस्टेशन आयोजना	३४।९०	८२२२७।००	२९४८०।००	२६।९२	५३।८२	५९।७५	Substation Equipment आपूर्ति भई Installation को कार्य भईरहेको Civil Structure अन्तर्गत Retaining Wall, Staff Quarter, Control Building र Switchyard Equipment को Design, Drawing Approval भई निर्माणको कार्य भईरहेको ।
१४	केरौन १३२ के.भी. सबस्टेशन आयोजना	३९।२४	९९७९२२।००	४५२५७।००	३८।३८	८८।५०	८६।७७	केरौन-विराटचोक तथा केरौन-रङ्गेली ३३ के.भी. प्रसारणलाइन चार्जिङ्ग कार्य सफलतापूर्वक सम्पन्न भएको तथा केरौन सबस्टेशन निर्माण अन्तर्गत ड्रेन, केबल ट्रेन्च र सबस्टेशन क्षेत्रभित्रको सडक निर्माण कार्यहरु भईरहेको ।
१५	कोहलपुर-नेपालगञ्ज १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	३८८।०४	९९०३३।००	३७९०९।००	३७।४६३	४४।९६	४६।६०	सिभिल निर्माण कार्य अन्तर्गत कन्ट्रोल रुम, स्टाफ क्वार्टर, गार्ड हाउस तथा उपकरणहरुको Foundation कार्य भईरहेको । आयोजनाको निर्माण उपकरणहरुको FAT सम्पन्न भई आपूर्ति कार्य भईरहेको । विगत त्रैमासिक अवधिमा भएका कार्यको भुक्तानी तथा आयोजना निर्माणका उपकरणहरुको आपूर्ति पश्चात

								भएको भुक्तानीको कारण वित्तीय र भौतिक प्रगति बढी देखिएको ।
१६	अरूणखोला-दुम्कीवास १३२ के.भी. सबस्टेशन आयोजना	०१००	४१००८१००	७४७१००	११८२	७३१२०	७८१८७	केवल ट्रेन्च, स्वीचयार्ड तथा स्टोर रुम लगायतको ढलान कार्य सम्पन्न भई Equipment जडान कार्य भईरहेको । सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गतका कार्यहरु भईरहेको ।
१७	मूलपानी १३२ के.भी सबस्टेशन आयोजना	०१००	६६९९३१००	२१५१००	०३२	९११९७	९३३१	सबस्टेशन उपकरणहरुको जडान कार्य सम्पन्न भई १३२ के.भी. GIS सबस्टेशन चार्ज कार्य सम्पन्न भई सञ्चालनमा रहेको । आयोजना पूँजिकरणको कार्य चलिरहेको तथा ग्रिडमा हस्तान्तरणको प्रक्रियामा रहेको ।
१८	चौभार पाटन चापागाँउ १३२ के.भी भूमीगत प्रसारणलाइन आयोजना	१२६१५२	५६८५३४१००	७०८२८८१००	१२४१५८	४७६८	४८३९	पाटन सबस्टेशनमा PEB Equipment साईटमा डेलिभरी तथा Install कार्य सम्पन्न भएको । पाटन सबस्टेशनमा ४५ MVA Distribution Transformer Installed कार्य सम्पन्न भई Testing को चरणमा रहेको । 63 MVA को Power Transformer Site Delivery भई Installation को चरणमा रहेको, 1.8 कि.मी. Cable Trench निर्माण कार्य सम्पन्न भएको, 1.5 कि.मी. 132 kV Cable को HDPE Pipe Laying कार्य सम्पन्न भएको, 7 वटा Joint Chamber निर्माण कार्य सम्पन्न भएको, 1 वटा निर्माणको चरणमा रहेको पाटन सबस्टेशनमा सिभिल निर्माण कार्य अन्तिम चरणमा रहेको, ३ वटा तथा ६३ MVA, २ वटा Transformer सप्लाई कार्य सम्पन्न भई सोको भुक्तानी समेत भएको । भूमिगत प्रसारण लाईनतर्फ ३४० मिटर Cable Trench तथा ७ वटा Joint Chamber निर्माण कार्य सम्पन्न भएको ।

१९	अमलेखगंज सबस्टेशन निर्माण आयोजना	०१००	२९५३११००	११२८१००	३६२	९११४४	९९१०३	मिति २०८२ वैशाख १ गतेदेखी अमलेखगञ्ज सबस्टेशन सञ्चालनमा आई हेटौंडा ग्रिड महाशाखालाई २०८२/११/०४ गते देखी संचालन सम्भार समेत हस्तान्तरण भईसकेको ।
२०	EGMP सुपरिवेक्षण परामर्श आयोजना	६०१९४	३०५४७१००	२१३०५१००	६९१७४	७५१४०	८९१७२	परामर्शदाता बाट परामर्श सेवा प्रदान भईरहेको ।
२१	कालीगण्डकी कोरिडर २२० के.भी. प्रसारण आयोजना	३११०३	११३८४१००	३६३८१००	३११९६	९९१६०	९९१५२	प्रसारणलाइन अन्तर्गतको सम्पूर्ण निर्माण कार्य सम्पन्न भई लाईन सञ्चालनमा आएको । पूँजकरणको कार्य भईरहेको ।
२२	मसुर्याङ्दी कोरिडर २२० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	८४१३४	५१३५२०१००	६०९८६११००	११८१७६	८२१९३	७९१३५	उदिपुर भरतपुर प्रसारण लाईन अन्तर्गत १७५ वटा टावर Erection र १९६ वटा टावर Foundaion कार्य सम्पन्न तथा ३० कि.मी. डबल सर्किट तार तान्ने कार्य सम्पन्न भएको छ । खुदि सबस्टेशनमा ३३ के.भी. मार्फत Backfeed दिई १३२ के.भी.को परिक्षण भईसकेको । मनाङ्ग स.स. को Transformer, CRP, SAS, ३३ KV GIS लगायतका सामग्री आपूर्ति भईसकेको र मनाङ्ग खुदी प्रसारण लाईनको लागि आवश्यक टावर पार्टसहरु आपूर्तिको चरण रहेको । खुदी-उदिपुर खण्डमा १९ वटा टावर फाउण्डेशन कार्य सम्पन्न भई १५ वटा टावर Erectin कार्य सम्पन्न भएको छ । मनाङ्ग-खुदी प्रसारण लाईनको ६ वटा टावर फाउण्डेशन र ३ वटा टावर Erection कार्य सम्पन्न भएको छ । पहिलो र दोस्रो त्रैमासिक अवधिमा भएको सामान उपलब्धीको कार्य र निर्माण लगायतको भुक्तानीका कारणले वित्तीय प्रगती बढी देखिएको ।
२३	मसुर्याङ्दी-काठमाडौं २२० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०१००	२१३२११००	२६०४५१००	१२२१९६	९९१००	९८१००	चौथो त्रैमासिक अवधिको लागि राखिएको लक्ष्य बमोजिमको कार्य यसै त्रैमासिक अवधिमा भई सोको भुक्तानी समेत भएकोले वित्तीय प्रगती बढी देखिएको । मर्किचोक सबस्टेशन निर्माण कार्य तर्फको ५% NRS site Retention Release भएको ।

२४	सुपरीवेक्षण परामर्श सेवा आयोजना	०१००	४४३५१००	२१३१५५	४१८२	९६१५७	८९१४७	परामर्शदाताबाट परामर्शसेवा उपलब्ध भईरहेको ।
२५	न्यूबुटवल-बर्दघाट २२० के.भी. प्रसारणलाइन तथा सबस्टेशन आयोजना	०१००	२४४२१००	०१००	०१००	९५१६६	९५१९९	न्यू बुटवल सबस्टेशनको निर्माण कार्य सम्पन्न भई आ.व. २०८०/०८१ देखी पूर्ण सञ्चालनमा आएको । न्यू बुटवल बर्दघाट प्रसारण लाईनको टावर निर्माण कार्य सम्पन्न भई लाईन चार्जिङ्ग कार्य सम्पन्न भएको छ ।
२६	लप्सीफेदी-चाँगुनारायण सबस्टेशन निर्माण आयोजना	५५१२८	२०२६०४१००	११६०२६१००	५७२७	७६१७२	७५१८४	लप्सीफेदी सबस्टेशनमा Control Room, GIS hall, Transfermer तथा Quarter Building को फाउन्डेसन Structure को निर्माण कार्य सम्पन्न भई Transformer Testing कार्य भईरहेको । चाँगुनारायण सबस्टेशनमा GIS Testing कार्य सम्पन्न भएको । टेकु सबस्टेशनमा Charge सम्पन्न भई संचालनमा आएको ।
२७	बोरंग-झर्लाङ-रातमाटे-नोविसे २२० के.भी प्रसारणलाइन आयोजना	८६१००	२५३४८३१००	६९०९९४१००	२४०१६९	२४१६०	२४१५६	रातमाटे लपाङ २२० के.भी. प्रसारण लाईन खण्डमा ९ वटा टावरको Foundation सम्पन्न भएको तथा ३ वटा टावरको फाउण्डेश निर्माण हुने चरणमा रहेको । लपाङ सबस्टेशनको लागि Transformer प्राप्त भई सोको भुक्तानी सम्पन्न भएको । रातमाटे लपाङ २२० के.भी. प्रसारणलाइन खण्डको टावर निर्माणका लागि आवश्यक टावर पार्टस भन्सार विन्दुमा रहेको ।
२८	नयाँ बुटवल-लमही-कोहलपूर-नयाँ अतरिया ४०० के.भी प्रसारणलाइन आयोजना	४९५१३८	४३७०१००	१४९९१००	३२१२९	२७९९४	२३१९७	लमही देखी छिन्चु तथा दोदोधारा देखी नयाँ अत्तरीया प्रसारण लाईनको IEE को विवरण विद्युत विकास विभागबाट स्वीकृती प्राप्त भएको । छिन्चु देखी दोदोधारा प्रसारण लाईन राष्ट्रिय निकुञ्ज तथा बन्यजन्तु संरक्षण विभाग तथा विद्युत विकास विभागबाट सहमती प्राप्त भईसकेको । परामर्शदाताले १३२ के.भी. सुर्खेत र ४०० के.भी. दोदोधारा साथै १३२ के.भी (छिन्चु-सुर्खेत) प्रसारण लाईनको सर्वेक्षण तथा विस्तृत ईन्जिनियरिङ्ग Design तथा Drawing कार्यहरु सम्पन्न गरी आयोजनामा रिपोर्ट पेश गरेको । परामर्शदाताले ४०० के.भी. लमही-नयाँ अत्तरीया

								खण्डको Design, Cost Estimate, Financial Analysis तथा Drawing कार्यहरु सम्पन्न गरी आयोजनामा रिपोर्ट पेश गरेको ।
२९	नयाँ बुटवल लमही ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	३१३	२०८४९६१००	८९३०१००	४१२८	०१२४	०१३८	बोलपत्र कागजात, लागत ईष्टिमेट लगायतका कागजातहरु ADB मा आवश्यक Review तथा No Objection को लागि पठाएकोमा No Objection प्राप्त हुन बाँकी रहेको ।
३०	न्यू बुटवल— कुश्मा सवस्टेशन विस्तार आयोजना	२१७०	८९३८९१००	२३३३१००	२१६१	१०१८६	६१९०	आयोजना निर्माणको बोलपत्र मुल्याङ्कनको चरणमा रहेको । ठेक्का प्रभावकारी हुने क्रममा रहेको ।
३१	ETDSP सुपरिवेक्षण परामर्श सेवा आयोजना	०१००	४५००९१००	२६२१००	०१५८	०११७	०१०१	Request for proposal पश्चात परामर्शदाताबाट Evaluation सम्पन्न गरी ADB मा आवश्यक Reviewed तथा No Objection को लागि पेश गरिएको ।
३२	दैलेख —कालिकोट— जुम्ला १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०१००	२७८७११००	१४८०१००	५१३१	०१००	०१००	जुम्लामा निर्माण हुने सवस्टेशनको लागि आवश्यक जग्गाको मुआब्जा निर्धारण भई वितरणको कार्य भईरहेको ।आयोजनाको वातावरणीय तथा सामाजिक प्रभाव न्यूनिकरणका लागि Bird Survey, BMP भई Tree Enumeration कार्यको लागि परामर्शदाता नियुक्ति गरी कार्य अगाडी बढाइएको ।
३३	अरूणपूल तिडला न्यूखिमि तामाकोशी सुनकोशी हब ढल्केवर ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०१००	२३५८१००	५३८२१००	२२८१२४	८५१२५	९११३२	सवस्टेशन तथा प्रसारण लाईनको विस्तृत डिजाईन प्रतिवेदन तथा लागत तयार भएको ।परामर्शदाताबाट पेश भएका रिपोर्टहरु Review को चरणमा रहेको ।आयोजना अध्ययनको कार्य स्वीकृतीको चरणमा रहेको ।जुम्ला स.स. को मुआब्जा रकम भुक्तानी

								भएको कारण संस्था तर्फको खर्च (वित्तीय प्रगती) बढी देखिएको ।
३४	तामाकोशी-काठमाण्डौ २२०/४०० के.भी. प्र.ला. आयोजना	६६।६७	३५८०९९।००	९८६२६७।००	५२।०३	८९।९७	८९।६९	खिम्ती - बाह्रबिसे ४०० के.भी. प्रसारणलाइन निर्माण तर्फ ९९८ वटा टावर फाउन्डेशन तथा ९९८ वटा टावर Erection कार्य सम्पन्न भई ४२.६७ कि.मी. Stringing कार्य सम्पन्न भएको । बाह्रबिसे-काठमाण्डौ ४०० के.भी र लप्सीफेदी दुवाकोट ९३२ के.भी प्रसारण लाईन निर्माण तर्फ ९२२ वटा ४०० के.भी. टावर फाउन्डेशन र Erection सम्पन्न भई करिब ४५ कि.मी. Stringing कार्य सम्पन्न भएको । बाह्रबिसे २२०/९३२/९९ के.भी. सबस्टेशनको सम्पूर्ण कार्य सम्पन्न भई Communication उपकरणको LDC Integration बाहेक चार्ज गर्ने काम बाँकी रहेको ।
३५	दूधकोशी जलविद्युत ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	२५।७९	३०३९।००	७६।०।००	२५।०७	३८।९४	२७।६९	विद्युत विकास विभागबाट IEE स्वीकृतीको अन्तिम चरणमा रहेको ।
३६	लामोसाँघु रामेछाप ९३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०।००	४२५००।००	०।००	०।००	०।००	०।००	राकाथुममा सबस्टेशनको लागि अधिग्रहण गरिएको जग्गाको मुआब्जा निर्धारण कार्य सम्पन्न भई वितरणको प्रक्रियामा रहेको ।
३७	दमौली कुशमा बुर्तिबांग बाफिकोट ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०।००	६।००	०।००	०।००	०।००	०।००	लागत अनुमान तथा डिजाईनका डकुमेन्टहरु Review को चरणमा रहेको । आयोजनाको कार्य सुरु नभएकोले भौतिक प्रगति र वित्तीय खर्च नदेखिएको ।
३८	बुढीगण्डकी कोरिडोर ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०।००	६।००	०।००	०।००	०।००	०।००	लागत अनुमान तथा डिजाईनका डकुमेन्टहरु Review को चरणमा रहेको । आयोजनाको कार्य सुरु नभएकोले भौतिक प्रगति र वित्तीय खर्च नदेखिएको ।

३९	निजगढ रमौली पोखरिया ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	२६।३२	१९३१११।५०	६९७४।००	३।६१	६।८६	०।७८	रमौली सबस्टेशनको लागि आवश्यक पर्ने थप जग्गा अधिग्रहणको लागि स्वीकृती प्राप्त भई प्रारम्भिक अधिकृत चयनको प्रक्रिया सम्पन्न भएको । विद्युत विकास विभागबाट विद्युत प्रसारण अनुमतिपत्र प्राप्त भएको । आयोजना निमाणको लागि स्विकृत IEE अनुसार वन क्षेत्र प्रयोगको स्वीकृतीको लागि विद्युत विकास विभाग मार्फत ऊर्जा मन्त्रालयमा विवरण पेश भई अनुमति प्राप्तीको प्रक्रियामा रहेको । Winter Bird Survey सम्पन्न भई ADB लाई रिपोर्ट बुझाउने प्रक्रियामा रहेको । प्रसारण लाईन तथा सबस्टेशनको बोलपत्र कागजात तयारीको कार्य भईरहेको ।
४०	ओखरपौवा-तिनपिप्ले २२० के.भी. प्रसारणलाइन तथा सबस्टेशन आयोजना	०।६०	१३१००३।००	२३९८।००	१।८३	८।०४	८।४२	आयोजनाको TOR विद्युत विकास विभागबाट स्वीकृत भई IEE प्रतिवेदन तयारीको चरणमा । आयोजनाले निर्माण गर्ने सबस्टेशनको जग्गा अधिग्रहण अन्तर्गत मुआब्जा वितरणको कार्य भईरहेको । आयोजनाको बोलपत्र तयारीका कार्यहरु भईरहेको ।
४१	नेपालगञ्ज सबस्टेशन तथा प्रसारणलाइन आयोजना	०।००	०।००	०।००	०।००	०।००	०।००	बोलपत्र कागजात तयारी हुने क्रममा रहेको ।
	१०१ जम्मा		४५२३३३।५०	३१३०६२९।८९				
	अन्य ३३ के. भी. लाईन तथा सबस्टेशन आयोजना ५०१०८१।०३							
४२	वितरण प्रणाली सुद्विडिकरण तथा विस्तार आयोजना	२४।६७	१२३५५।००	७२३६।००	५।८६	९।७४२	९।७७३	सामान आपूर्ति पहिलेनै भई हाल सिभिल तथा ईलेक्ट्रिकल निर्माण अन्तर्गतका कार्यहरु भईरहेको ।

४३	कर्णाली सौर्य उर्जा आयोजना	२३६।६०	४६४९१३।००	२७०५८३।००	५८।२०	४४।६९	४७।१६	Topography Survey तथा Grid Connectivity Survey कार्य सम्पन्न भईसकेको, General Plant Layout, Civil Design & Major Equipment हरुको Detail Engineering अन्तर्गतका कार्यहरु सम्पन्न भएको । जुम्ला साईटमा निर्माण कार्य सुरु भएको तथा अन्य साईटमा निर्माण कार्य सुरु हुने चरणमा रहेको ।
४४	काठमाडौं उपत्यका मध्य तथा उत्तर वितरण प्रणाली सुदृढीकरण आयोजना	२६।१२	६८७००।००	२१५७०।००	३१।४०	८७।५१	८५।९६	हालसम्म महाराजगंज स/स अर्नात बुढानिलकण्ठ, चपली, गोल्फुटार, हात्तीगौडा, महाराजगंज, मण्डिखाटार, धापासी हाईट, चुनदेवी, रानिवारी, बानियाटार, बालुवाटार लागयतका विभिन्न स्थानमा भूमिगत कार्य भई हालसम्म १८०५ वटा सर्भिस फिडर प्यानल, ६६३ वटा फिडर प्यानल र ३२ वटा RMU फाउन्डेशन र जडानको कार्य सम्पन्न भएको छ । महाराजगंज वितरण केन्द्रको वितरण प्रणाली भूमिगत गर्ने तथा सुदृढीकरण गर्ने तथा सुदृढीकरण गर्ने कार्यमा ६४२ कि.मी. HDPE Pipe Laying गरेको र २०१ कि.मि. PLB HDPE Pipe Laying, ३४९ कि.मी. LT(XLPE) र २३५ कि.मी. HT(XLPE) को Cable Laying कार्य सम्पन्न भईसकेको छ । महाराजगंज सबस्टेशन अन्तर्गत १४८ कि.मी. HT(XLPE), १८४ कि.मी. LT(XLPE), २० वटा RMU र ३१५ वटा फिडर प्यानल र ९३८ वटा सर्भिस फिडर प्यानल Commissioning कार्य भईसकेको ।
४५	काठमाडौं उपत्यका पुर्व तथा दक्षिण वितरण प्रणाली सुदृढीकरण आयोजना	०।००	६३५९४।००	३००८।००	४।७३	९६।९८	९७।७१	निर्माण कार्य सम्पन्न भई वितरण प्रणाली संचालनको कार्य हुँदै ।

४६	काठमाडौं उपत्यका पश्चिम वितरण प्रणाली सुदृढीकरण आयोजना	३६।२६	२१४३४७।००	९४२४४।००	४३।९७	७५।२२	९९।१५	२८६ कि.मी. ११ के.भी. XLPE Cable तथा २२५ कि.मी. ४०० भोल्ट XLPE Cable जडान सम्पन्न भएको । ६५८ कि.मी HDPE Pipe Lating कार्य सम्पन्न, PLB Pipe ३५५ कि.मी., RMU Pannel १५३ Install कार्य सम्पन्न, Feeder Pillar Foundation ५९१ वटा सम्पन्न सर्भिस Pillar १५२७ निर्माण कार्य सम्पन्न भएको ।
४७	ललितपुर भक्तपुर वितरण प्रणाली सुदृढीकरण आयोजना	३५।८६	१६४३८०।००	५७९९६।००	३५।२८	५४।५६	५८।१७	LT XLPE Cable Laying 101 KM, HT XLPE Cable Laying 156 KM, LT Feeder Pillar & Service Pillar 1019 Installation , RMU 82 Installation, HDPE Pipe Laying 336 Km, PLB Duct Pipe Laying 175 Km, Pole Installation 235 Pcs, Civil Foundation Works 1264 Nos, Blacktop 5954 Sqm Complete
४८	पोखरा भरतपुर वितरण प्रणाली सुदृढीकरण आयोजना	६४।६२	१६४८५५।००	२०९००।००	१२।६८	६८।७४	८२।८५	पोखरामा करिब ३२५ कि.मी. HDPE पाईप र ९३ कि.मी. PLB पाईप विछ्याउने कार्य र २४८ कि.मी. केबुल विछ्याउने कार्य सम्पन्न भएको । भरतपुरमा ३ वटा ३३ के.भी. लाईन चार्ज भएको । पोखरामा १२ वटा ११ के.भी. फिडर चार्ज सम्पन्न भएको । विगत तथा यस त्रैमासिक अवधिमा प्राप्त निर्माण सामग्रीको भुक्तानी प्रक्रियामा भएको ढिलाईका कारण वित्तीय प्रगती कम देखिएको ।
४९	कर्णाली विद्युतीकरण आयोजना	०।००	४०२६०।००	०।००	०।००	०।००	०।००	परामर्शदाताको समन्वयमा बोलपत्र कागजात र लागत ईष्टिमेट तयारीका कार्यहरु भईरहेको ।
५०	विस्तारित सौर्य विद्युत आयोजना	०।११	६६३८१।००	२५०।००	०।३८	०।००	०।००	आयोजनाको सोलार साईट पहिचान तथा निरीक्षणका कार्यहरु भईरहेको ।
	१०३ जम्मा		१३७०९८७।००	४७५७८७।००				
	विद्युत विकास दशक सम्बन्धि कार्य योजना ५०१०८१२७							

५१	स्मार्ट मिटर्रीङ्ग आयोजना	०१००	११६७७००	१८११००	११५५	८९।७३	१००।००	हाल ठेक्का सम्झौता अनुसार FMS, AMC Period मा रहेको ।
५२	विद्युतीय सवारी चार्जिङ्ग स्टेशन पूर्वाधार तथा विकास आयोजना	०१००	९९५६१००	९२५१००	९।२९	१००।००	१००।००	आयोजना Capitalization को कार्यहरु भईरहेको ।
५३	डाटा तथा नियन्त्रण केन्द्र निर्माण आयोजना	४३।६०	६५७८५।००	३९९७४।००	६०।७६	९०।५७	९२।००	Data Center निर्माण कार्य सम्पन्न भई Capitalization को प्रक्रियामा रहेको छ । DCC अन्तर्गतको काम उपत्यका भित्रको मातातीर्थ सवस्टेशन बाहेक सबै सवस्टेशनहरुमा सम्पन्न भएको । सिभिल निर्माण अन्तर्गतका कार्यहरु सम्पन्न भई डाटा सेन्टर चार्जिङ्ग गरी हाल टेष्टिङ्ग फेजमा रहेको । थापाथली स्विचिङ्ग स्टेशन लगायत उपत्यका बाहिरका पोखरा, भरतपुर, बनेपा र पाँचखालको सवस्टेशनहरुमा समेत आयोजनाले RTU Installation को कार्य सम्पन्न गरी DCC मा ल्याउने कार्य सम्पन्न भएको ।
५४	डिजास्टर रिक्भरी सेन्टर आयोजना	०१००	४२६०३।००	१६।००	०।०४	०।००	०।००	बोलपत्र आव्हानको प्रक्रिया सम्पन्न भई बोलपत्रको प्राविधिक मुल्याङ्कनको कार्य शुरु गरिएको ।
५५	स्मार्ट मिटर्रीङ्ग आयोजना (फेज २)	०१००	१४५९०३।००	०।००	०।००	०।००	०।००	बोलपत्र कागजात तयारी हुने क्रममा रहेको । ने.वि.प्रा. र एशियाली विकास बैङ्कको परामर्शदातासँग समन्वय भईरहेको ।
५६	NEA Digital Network and SCADA Expansion Project	९।३५	१७४०६।००	६५०।३०	३।७४	०।००	०।००	बोलपत्र आव्हानको प्रक्रिया सम्पन्न भई Clarification र Amendment को सुचना प्रकाशन गर्ने प्रक्रियामा रहेको ।
	१२७ जम्मा		२८९५९३।००	१४८८३।६२	०।००			
	सासेक विद्युत प्रसारण तथा वितरण प्रणाली सुदृढीकरण आयोजना ५०१०८१२८							

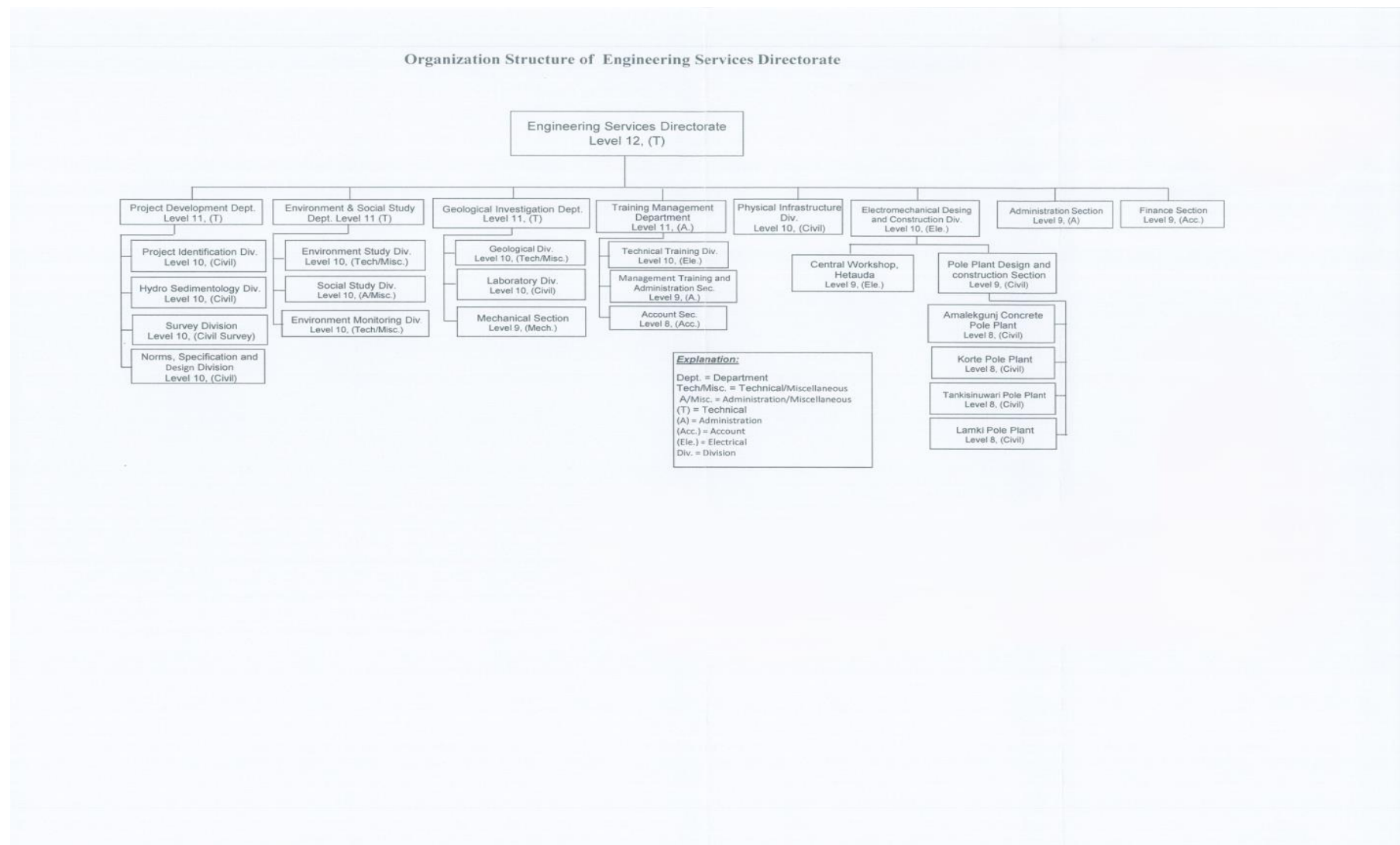
५७	प्रदेश नं. २ ग्रामीण विद्युतीकरण तथा वितरण प्रणाली सुदृढीकरण आयोजना	६७४४४	२९१५१३१००	१८२७१०१००	६२।६८	९६।७७	८३।५४	३२,००० PSC Pole मध्ये २५,००० थान PSC Pole गाड्ने कार्य सम्पन्न भएको १० वटा सबस्टेशन मध्ये ५ वटा सबस्टेशन चार्ज सम्पन्न भएको । ५ वटा सबस्टेशन चार्ज हुने अवस्थामा रहेको । ८० कि.मी. ३३ के.भी. लाईन, ३४० कि.मी. ११ के.भी. लाईन तथा ४३६ कि.मी. LT लाईन तान्ने कार्य सम्पन्न भएको । Distribution Transformer ६७ थान Installation तथा चार्ज कार्य सम्पन्न भएको ।
५८	खिम्ती—बाह्रबिसे—लप्सिफेदी ४०० के.भी. सबस्टेशन आयोजना	१५४।४४	३९१०९११००	१६६९९९।००	४२।६८	६९।३०	८९।२३	नयाँ खिम्ती सबस्टेशन ४०० के.भी. मा चार्ज कार्य सम्पन्न भएको । बाह्रबिसे सबस्टेशनमा ४०० के.भी. GIS Bay, LT Switchgears, Erection Hardware लगायतका हार्डवेयर तथा सिभिल निर्माण कार्य र Electrical सामग्रीहरूको Installation कार्य सम्पन्न भएको । लप्सिफेदी सबस्टेशनमा सिभिल निर्माण अन्तर्गतका कार्यहरूका अतिरिक्त Transformer Pre Commissioning Test, PEB Erection, RCC& RRM Wall, Equipment Foundation लगायतका निर्माण कार्यहरू भईरहेको । यस त्रैमासिक अवधिमा भएका कार्यको भुक्तानी गर्न बाँकी रहेको कारण भौतिक प्रगती बढी देखिएको ।
	१२८ जम्मा		६८२६०४।००	३४९६२९।००				
	कुल जम्मा	७५।०८%	६८७०२५५।५०	३९९७७९२।९९	५८।१९%			

५.८. ईन्जिनियरिङ्ग सेवा निर्देशनालयः

५.८.१. ईन्जिनियरिङ्ग सेवा निर्देशनालयको कार्य विवरण :

१. पूर्वाधार तथा जलविद्युत विकास सम्बन्धी कार्यहरु,
२. जलविद्युत, पानीको बहुपक्षीय उपयोग वा अन्य पूर्वाधार विकास क्षेत्रमा ईन्जिनियरिङ्ग, वातावरण तथा सामाजिक अध्ययन, वातावरणीय प्रभाव न्यूनीकरण तथा अनुगमन, माटो परिक्षण तथा ड्रिलिङ्ग सम्बन्धी कार्य,
३. ट्रान्सफर्मर तथा अन्य महत्वपूर्ण विद्युत सम्बन्धी यन्त्रहरुको परीक्षण र मर्मत सम्बन्धी कार्य,
४. गुणस्तरीय कंक्रीट पोलको उत्पादन र विक्री गर्ने सम्बन्धी कार्य,
५. जलविद्युतसंग सम्बन्धित प्राविधिक तथा व्यवस्थापनको क्षेत्रमा दक्ष तथा अर्धदक्ष जनशक्ति तयार गर्न तालिम सञ्चालन गर्ने कार्य,
६. जलविद्युत ईन्जिनियरिङ्ग र व्यवस्थापन सम्बन्धी व्यावसायिक सेवा व्यापारिक रुपमा प्रदान गर्ने कार्य,
७. प्राधिकरणको काममा बाधा नपुग्ने गरी विभिन्न उपकरण तथा भौतिक साधन/सुविधा पूर्व निर्धारित दरमा अन्य निकायलाई उपलब्ध गराउने कार्य,
८. निर्देशनालय अन्तर्गतका विशेषज्ञ दक्ष तथा अर्धदक्ष जनशक्तिलाई निर्धारित पारिश्रमिक, ओभरहेड आदि लिई कामको विवरण र कार्यविधि तोकी सरकारी, अर्ध सरकारी तथा निजी क्षेत्रलाई आवश्यकतानुसार उपलब्ध गराउने कार्य,
९. जलविद्युत विकास र सोसंग सम्बन्धित काम संयुक्त रुपमा गर्ने कार्य,
१०. निर्देशनालय अन्तर्गतका सम्पूर्ण कार्यालय तथा आयोजनाहरुको अध्ययन अनुगमन, निरीक्षण तथा सूपरिवेक्षण गर्ने कार्य आदि ।

५.८.२. ईन्जिनियरिङ्ग सेवा निर्देशनालयको संगठनात्मक संरचना :



५.८.३. ईन्जिनियरिङ्ग सेवा निर्देशनालय अन्तर्गतका आयोजनाहरुको नाम :

१. भवन तथा भौतिक संरचना निर्माण आयोजना ।

५.८.३. ईन्जिनियरिङ्ग सेवा निर्देशनालय अन्तर्गतका कार्यालय प्रमुखहरु :

सि.नं	कार्यालयको नाम	कार्यालय प्रमुखको नाम	फोन नं	इमेल ठेगाना
१	श्री ईन्जिनियरिङ्ग सेवा निर्देशनालय	श्री फणिन्द्रराज जोशी	९८५११३०५९०	engineering@nea.org.np
२	श्री आयोजना विकास विभाग/रुपा वेगनास जलाशययुक्त जविआ	श्री सुबोध कुमार साह	९८४३२६३४५८	pdd@nea.org.np
३	श्री वातावरण तथा सामाजिक अध्ययन विभाग	श्री मिलन दाहाल	९८५११४९६५९	env.social@nea.org.np
४	श्री भौगर्भिक परीक्षण विभाग, ने.वि.प्रा.	श्री अनिरुद्ध पौडेल	९८५१०८३७६४	srcl@nea.org.np
५	श्री तालिम विभाग, खरिपाटी	श्री मोतिलाल महतारा	९८५१०७०४१८	training@nea.org.np
६	श्री ईलेक्ट्रो मेकानिकल डिजाइन महाशाखा	नारायण कुमार प्रसाई	९८४१३४८९१४	electromech@nea.org.np
७	श्री केन्द्रीय वर्कशप हेटौडा	श्री राजकुमार श्रेष्ठ	९८५५०३६५५५	central.workshop@nea.org.np
८	श्री कंक्रीट पोल प्लान्ट, अमलेखगञ्ज	श्री सुमन श्रेष्ठ	९८५५०२४७०४	poleplant.amlekhganj@nea.org.np
९	श्री कंक्रीट पोल प्लान्ट, लम्की	श्री दिपेन्द्र बहादुर शाही	९८४३०२४४३८	pplamki2079@nea.org.np
१०	श्री कंक्रीट पोल प्लान्ट, कोत्र तनहुँ	श्री सुजाता पौडेल	९८५६०२५४३७	poleplant.kotre@nea.org.np

११	श्री भवन तथा भौतिक संरचना निर्माण आयोजना	श्री अनिल भक्त श्रेष्ठ	९७६७२८६६६७	bpicp@nea.org.np
१२	श्री कंक्रीट पोल प्लान्ट टंकि सिनुवारी	श्री विजय कुमार गुप्ता	९८४१५६९८७६	cppt@nea.org.np

५.८.४. Building and Physical Infrastructure Construction Project

Work done in FY 2082/83 Q3

1.1 Construction of Office Building at Lainchaur and Bhagwanpau

BPICP is constructing two office building at Lainchaur and Bhagwanpau. Bhagwanpau building is a three storey typical Newari architecture building with sloped roof and Jhingati tile. The total built-up area of this building is 5753.53 Sqm and ground coverage is 1544.86 Sqm. Lainchaur building is a high-rise, eight-storey building with a total built up area of 6228.954 Sqm and ground coverage 662.95 sqm.

1.1.1 Lainchaur Building

- Concreting of columns, structure wall for seventh floor is completed.
- Concreting of 6th floor cover slab is completed.
- Formwork and rebar work for seventh floor in progress.
- Brick Work for Ground, First floor, Second Floor and Third Floor in progress
- Plaster Work for Ground floor and first floor is in progress.
- Concreting work for water tank is in progress.
- Physical Progress= 53.51%
- Financial Progress= 33.5%

1.1.2 Bhagwanpau Building

- Concreting work for water tank slab is completed.
- Fabrication of entrance gate is in progress.
- Electrical, Sanitary and Plumbing work is in progress.
- Concreting of Roof slab for Guard house is completed.
- Painting work in progress.
- Epoxy grouting work near expansion joint in progress.
- Wooden handrail work for staircase is completed.
- Landscaping work in progress.
- Physical Progress= 95.10%
- Financial Progress= 63.3%

1.1.3 Combined Progress

- a. Physical Progress= 68.25%
- b. Financial Progress= 54.13%

1.2 Detailed Design of Commercial cum Office Buildings Outside Kathmandu Valley

Bpicp had commenced the detailed design of five commercial cum office buildings outside the Kathmandu Valley. A consultant, CHESCo was selected to carry out the detailed design and environmental study for the construction of office cum commercial buildings in major cities of Nepal namely Dhangadhi, Bhairahawa, Pokhara, Birgunj, and Biratnagar.

➤ Scope completed:

- Survey, Geotechnical Investigation, Conceptual Design, Preliminary Design, Draft Design, Final Design, and Approved TOR for IEE

➤ Work to be completed:

- Approval of IEE is in progress.
- Physical Progress: 85%
- Financial Progress: 80%

1.3 Construction of Distribution and Consumer Services Building

BPICP has aimed to commence construction of Distribution and Consumer Services buildings at five different places: Rajapur, Nijgadh, Dhangadi, Attariya and Dadeldhura.

1.3.1 Construction of Office Building at Rajapur DCS, Bardia

- Cost estimate and bid document approval process completed.
- Publication of bid done.

1.3.2 Construction of Office Building at Nijgadh Sub-DCS, Bara

- Cost estimate and bid document approval process completed.
- Publication of bid done.

1.3.3 Construction of Office Building at Dhangadi and Attariya DCS, Kailali

- Cost estimate and bid document preparation is in progress.

1.3.4 Construction of Office Building at Dadeldhura

- Site visit is in progress.

1.4 Construction of Badminton Covered Hall at Dhangadi DCS

- Cost estimate and bid document approval process completed.

५.८.५. आयोजना विकास विभाग :

आयोजना विकास विभागको मिति २०८२/१०/१ देखि २०८२/१२/३० सम्म स्वतः प्रकाशनको लागी कार्य प्रगति विवरण

कुलेखानि सिस्नेरी पम्प जलाशययुक्त जल विद्युत आयोजना (१०० मेगावाट)

- कुलेखानि सिस्नेरी पम्प जलाशययुक्त जल विद्युत आयोजनाको Geological Investigations कार्यको लागि भौगर्भिक परीक्षण विभाग र आयोजना विकास विभाग बिच मिति २०८२।९।२३ गते MOU भई Detail Geological Mapping, ERT Survey र Landslide Hazard Mapping को कार्य सम्पन्न भएको । दोस्रो चरणको Geological Investigations कार्य अन्तर्गत Core Drilling, Geotechnical Investigation, GBR कार्यको लागि भौगर्भिक परीक्षण विभाग र आयोजना विकास विभाग बिच MOU भएको ।
- कुलेखानि सिस्नेरी पम्प जलाशययुक्त जल विद्युत आयोजनाको वातावरणीय प्रभाव मूल्याङ्कन कार्यको Scoping and TOR स्वीकृतीको लागि विद्युत विकास विभागमा पेश भएको ।

अपर तिला जावा तिला अर्ध-जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना (७२ मेगावाट)

- भौगर्भिक परीक्षण विभाग र आयोजना विकास विभाग बीच Core Drilling कार्यको लागी MOU सम्झौता भई ड्रिलिङ्ग कार्य सम्पन्न भएको ।
- यस आयोजनाको वातावरणीय प्रभाव मूल्याङ्कन कार्यको लागी वातावरण तथा सामाजिक अध्ययन विभागसँग सम्झौता भई कार्य चालु रहेको छ । आयोजना स्थलमा Automatic Water Level Recorder जडान गरी डाटा संकलन तथा अध्ययन कार्य चालु रहेको ।

सुनकोशी-३ जलाशययुक्त जल विद्युत आयोजना (६८३ मेगावाट)

- आयोजनास्थलमा Automatic Water Level Recorder जडान गरी डाटा संकलन तथा Hydrological Studies अध्ययन कार्य चालु रहेको । आयोजनाको क्याम्प भवनको स्थान छनौट गरीएको ।

हुलिङ्गटार दुम्किम पम्प जलाशययुक्त जल विद्युत आयोजना (४९४.५ मेगावाट)

- हुलिङ्टार दुम्कम पम्प जलाशययुक्त जल विद्युत आयोजनाको पहिलो चरणको Geological Investigations कार्यको लागि भौगर्भिक परिक्षण विभागसँग MOU सम्झौता सम्पन्न भई कार्य शुरु हुने प्रकृत्यामा रहेको ।

स्यार्पु दह पम्प जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना (३३४ मेगावाट)

- स्यार्पु दहमा ERT Survey मार्फत 60 m सम्म Rock नभेटिएको र Seepage समेत पाईएकोले स्यार्पु दहलाई तल्लो Reservoir बनाई Upstream Reservoir site को पहिचान गरी Desk Study सम्पन्न गरी आयोजनाको क्षेत्र थप गर्ने प्रकृत्या अगाडी बढाईएको ।

जलविद्युत अध्ययन आयोजना

- कोशी नदि बेसिनमा पम्प जलाशययुक्त जल विद्युत आयोजनाको गुगल नक्सा र उपलब्ध नक्साबाट आयोजना पहिचान गर्ने कार्य गरीएको छ । साथै पहिचान भएका आयोजनाहरूको Screening गर्ने कार्य सम्पन्न गरी २ वटा आयोजनाको Pre-feasibility study चालु रहेको ।

कर्णाली चिसापानी बहुउद्देशीय जल विद्युत आयोजना

- कर्णाली चिसापानि बहुउद्देशीय जल विद्युत आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन कार्य गर्न नेपाल सरकार मन्त्रपरिषदको मिति २०८०।७।२३ को निर्णयानुसार नेपाल विद्युत प्राधिकरणले सम्पूर्ण खर्च व्यहोर्ने गरी ३ वर्षमा अध्ययन कार्य गर्न अख्तियारी प्राप्त भएकोमा सो को म्याद थपको पहल गरिएको ।

साना जल विद्युत क्षमता अभिवृद्धि तथा सुदृढिकरण आयोजना

- सल्लेरी च्याल्सा विद्युत कम्पनी लि.किलो को हाल ६६३ वाट क्षमताको सल्लेरी च्याल्सा साना जल विद्युत केन्द्रको क्षमता अभिवृद्धि गरी ४ मेगावाट क्षमता कायम गर्ने कार्यको परामर्श सेवाको सम्झौता भई उक्त आयोजनाको Detail Feasibility Report तयार पार्ने कार्य चालु रहेको ।

५.८.६. भौगर्भिक परिक्षण विभाग:

Activity of GID (2082/083)

Geological Investigation Department (GID), formerly known as Soil, Rock and Concrete Laboratory (SRCL), was established in 1986 as a geotechnical consulting and investigation department under the Nepal Electricity Authority. Since its establishment, GID has been providing a wide range of consulting and technical services in the fields of geology, geotechnics, geophysics, and laboratory testing.

GID is recognized as a pioneer institution in Nepal for conducting geological and geotechnical investigations for hydropower, road, and transmission line projects both within the Nepal Electricity Authority and for external organizations. At the beginning of the current fiscal year, following the implementation of the new Organization and Management (O&M) structure, the name of the Soil, Rock and Concrete Laboratory (SRCL) was officially changed to the Geological Investigation Department (GID). The recent activity of GID is summarized as follows (FY 2082/083 – 1st Magh – 31st Chaitra):

A. The Investigation works performed by GID are as:

1. Geotechnical Investigation of Ikhuwa Khola Hydropower Project

Based on the Memorandum of Understanding (MoU) between Upper Arun Hydroelectric Limited and Geological Investigation Department (GID), the total planned drilling depth of 506 meters was successfully completed within the stipulated time frame. The final report preparation and submission were also completed during the same period. In addition, the drilling equipment and accessories were successfully demobilized through airlifting during the month of Falgun.

2. Geotechnical investigation of Dudh Koshi Storage Hydroelectric Project

As per the Memorandum of Understanding (MoU) signed on 2082/11/25 between Dudh Koshi Storage Hydroelectric Project and Geological Investigation Department (GID) for carrying out geotechnical investigation works, GID has been conducting drilling operations in accordance with the agreement. The investigation work is currently in progress.

3. Jawa Tila Hydroelectric Project

As per the Memorandum of Understanding (MoU) dated 2082/02/05 between Project Development Department (PDD) and Geological Investigation Department (GID), the GID has successfully completed 330 meters of core drilling at the dam site, powerhouse, and surge shaft areas. Furthermore, the final report, including the Geological Baseline Report (GBR), was submitted in accordance with the provisions of the MoU in the month of Falgun, 2082.

4. Salleri Chailsa Small Hydropower Project

A Memorandum of Understanding (MoU) dated 2082/02/05 was signed between Project Development Department (PDD) and Geological Investigation Department (GID) for carrying

out 45 meters of drilling work, construction material survey, and Electrical Resistivity Tomography (ERT) investigations. The assigned works have been successfully completed, and the draft report was submitted in the month of Magh, 2082. Furthermore, the second phase of geotechnical investigation work, as per the Additional MoU, is currently in progress.

5. Kulekhani Pump storage Project

As per the Memorandum of Understanding (MoU) dated 2082/09/23 between Project Development Department (PDD) and Geological Investigation Department (GID), the first phase of investigation at the proposed project site has been successfully completed. The completed works include engineering geological mapping, Electrical Resistivity Tomography (ERT) survey, and landslide hazard mapping. Furthermore, the draft report has also been submitted.

B. Laboratory and Field-Testing Activities

- **Jawa Tila Hydroelectric Project**
 - Completion laboratory testing of rock core samples and construction materials.
- **Federal Department of Urban Development and Building Construction, Babarmahal, Kathmandu**
 - Compression test.
- **CIIA, Bardibas, Mahottari**
 - Compression test.
- **Ikhuwa Khola Hydropower Project**
 - UCS Test, Triaxial Test, Brazilian Test, Point Load Test.
- **Salleri Chailsa Hydroelectric Project**
 - UCS Test, Triaxial Test, Brazilian Test, Point Load Test.

C. Tender Documents

The tender document for manpower supply related to the geotechnical investigation work at Dudh Koshi Storage Hydroelectric Project has been prepared and published.

५.८.७ .नेपाल विद्युत प्राधिकरण-वातावरण तथा सामाजिक अध्ययन विभाग:

कार्य प्रगति (माघ - चैत्र, २०८२)

वातावरण संरक्षण ऐन, २०७६ र वातावरण संरक्षण नियमावली, २०७७ ले वातावरणीय अध्ययनलाई आयोजना निर्माण अघि पालना गर्नुपर्ने पूर्व शर्तको रूपमा व्याख्या गरेको छ। सोही ऐनको परिधिभित्र रही नेपाल विद्युत प्राधिकरणका आयोजनाहरूको वातावरणीय अध्ययन तथा अनुगमनको कार्य वातावरण तथा सामाजिक अध्ययन विभाग मार्फत गरिदै आएको छ। हालका वर्षहरूमा सामाजिक समावेशिकरण एवं विकास साझेदार निकायहरूको वातावरण तथा सामाजिक सुरक्षण सम्बन्धी नीति/निर्देशिका (Safeguard Polices/Guidelines) बमोजिम थप अध्ययन समेत गर्नुपर्ने भएकोले यस विभागको कार्य क्षेत्र बढ्दै गएको छ।

विभागको कार्यक्षेत्र :

- वातावरण सम्बन्धी नीतिगत, कार्यगत, संस्थागत र व्यावहारिक विषयहरूमा सम्बन्धित निकायहरूलाई राय सुझाव पेश गर्ने।
- नेपालको विद्यमान वातावरणीय कानून बमोजिम ने अन्तर्गतका विद्युत .प्रा.वि.(उत्पादनप्रसारण , वा वितरण) आयोजनाहरूको वातावरणीय अध्ययन (संक्षिप्त वातावरणीय अध्ययन-BES, प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण-IEE र वातावरणीय प्रभाव मूल्यांकन-EIA) कार्य गरी सम्बन्धित निकायहरूबाट स्वीकृति गराउने।
- आवश्यकता अनुसार उक्त अध्ययन प्रतिवेदनहरूको परिमार्जन तथा अद्यावधिक (Supplementary/Update/Revised) गरी सम्बन्धित निकायहरूबाट स्वीकृति गराउने।
- आयोजनाहरूको पूर्व संभाव्यता/संभाव्यता/विस्तृत अध्ययन चरणमा आवश्यक पर्ने वातावरणीय तथा सामाजिक पक्षहरूको अध्ययन गर्ने।
- ने. वि. प्रा. का कार्यहरू व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी जोखिम न्यूनीकरणको लागि अध्ययन गर्ने।
- विकास साझेदार निकायहरूको वातावरण तथा सामाजिक सुरक्षण सम्बन्धी नीति/निर्देशिका (Safeguard Polices/Guidelines) बमोजिमका थप अध्ययन कार्य गर्ने।
- निर्माणाधीन आयोजनाहरूमा वातावरणीय प्रभाव न्यूनीकरण तथा अनुगमनका कार्यहरू गर्ने।
- आयोजना प्रभावित क्षेत्रमा रहेका प्रभावित व्यक्ति तथा समुदाय लक्षित जिविकोपार्जन तालिम संचालन गरी क्षमता अभिवृद्धि कार्य संचालन गर्ने।
- आयोजना प्रभावित क्षेत्रमा विभिन्न सामुदायिक सहयोग कार्यक्रम सञ्चालन गर्ने।
- गुनासो सुनुवाइ संयन्त्र गठन गरी आयोजना क्षेत्रमा स्थापित वातावरण युनिट मार्फत गुनासो व्यवस्थापन सम्बन्धी कार्यहरू सम्पादन गर्ने।

यस विभागबाट २०८२ साल माघ १ देखि चैत्र मसान्त सम्म सम्पन्न भएका कार्यहरूको विवरण निम्नअनुसार रहेको छ।

वातावरणीय अध्ययन कार्यहरू:-

क्र.सं.	वातावरणीय अध्ययन आयोजना	कार्य प्रगति
१	निजगढ-पोखरिया ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (IEE) प्रतिवेदन ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिँचाइ मन्त्रालयबाट मिति २०८२/०१/१२ मा स्वीकृत भएको ।
२	औराहा-सिमरा १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (IEE) प्रतिवेदन प्रतिवेदन ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिँचाइ मन्त्रालयबाट मिति २०८२/०२/२० मा स्वीकृत भएको ।
३	लेखनाथ-दमौली २२० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	आयोजनाको परिमार्जित प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (Revised IEE) प्रतिवेदनको लागि स्थलगत अध्ययन कार्य सम्पन्न ।
४	धन्सार-हर्निया ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (IEE) प्रतिवेदनको कार्यसूची (ToR) तयार भई स्वीकृतिका लागि ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिँचाइ मन्त्रालयमा पेश भएको ।
५	जगतपुर-माडी ३३ के.भि. प्रसारणलाइन आयोजना	अद्यावधिक वातावरणीय प्रभाव मूल्याकन प्रतिवेदन (Updated EIA) ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिँचाइ मन्त्रालयबाट सिफारिस भइ स्वीकृतिको लागि वन मन्त्रालयमा पेश भएको र स्वीकृतिको चरणमा रहेको ।
६	जावा तिला अर्धजलाशययुक्त (PRoR) जलविद्युत आयोजना (७०.३७ मेगावाट)	वातावरणीय प्रभाव मूल्याकन (EIA) को क्षेत्रनिर्धारण कार्यसूची (Scoping ToR) प्रतिवेदन विद्युत विकास विभागमा स्वीकृतिको लागि पेश भएको ।
७	हेटौडा-ढल्केवर-दुहवी ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	दोस्रो परिमार्जित प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (Second Revised IEE) प्रतिवेदन प्रतिवेदन ऊर्जा, जलस्रोत तथा

		सिँचाइ मन्त्रालयबाट मिति २०८२/०३/२९ मा स्वीकृत भएको ।
८	स्यार्पु दह पम्प जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना (३३४ मेगावाट)	वातावरणीय प्रभाव मूल्याकन (EIA) को क्षेत्रनिर्धारण कार्यसूची (Scoping ToR) प्रतिवेदन विद्युत विकास विभागमा स्वीकृतिको लागि पेश भएको ।
९	दमक-केरुन-विराटनगर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (IEE) प्रतिवेदनको कार्यसूची (ToR) ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिँचाइ मन्त्रालयबाट स्वीकृत भएको ।
१०	सुर्खेत-दैलेख १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	परिमार्जित प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (IEE) प्रतिवेदनको कार्यसूची (ToR) ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिँचाइ मन्त्रालयबाट स्वीकृत भएको ।
११	सल्लेरी च्याल्सा ज.वि.अ.	विद्युत विकास विभागमा ToR पेश गरि Review मिटिङ सम्पन्न भएको ।
१२	रातमाटे गल्छि २२० के.भी.	Update IEE तयारी भैरहेको ।
१३	चमेलिया जौवलजिवि ४०० के.भी.	प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (IEE) प्रतिवेदनको कार्यसूची (ToR) तयार भई स्वीकृतिका लागि ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिँचाइ मन्त्रालयमा पेश भएको ।
१४	कुलेखानी सिस्नेरी पम्प स्टोरेज जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना -१०० मे.वा.	वातावरणीय प्रभाव मूल्याकन (EIA) को क्षेत्रनिर्धारण कार्यसूची (Scoping ToR) प्रतिवेदन विद्युत विकास विभागमा स्वीकृतिको लागि पेश भएको ।

वातावरणीय अनुगमन तथा प्रभाव न्यूनिकरण कार्यहरू :-

क्र.सं.	वातावरणीय अनुगमन तथा प्रभाव न्यूनिकरण आयोजना	कार्य प्रगति
१	चिलिमे-त्रिशुली २२० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	प्रभाव न्यूनिकरण कार्य सम्पन्न हुने चरणमा रहेको ।
२	दुधकोशी जलाशययुक्त जलविधुत आयोजना (६७० मेगावाट)	आयोजना निर्माण पूर्वको चरणमा गरिने Environmental and Social Safeguard Implementation सम्बन्धी कार्यहरू भैरहेको ।
३	कोहलपुर-सुर्खेत १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	वातावरणीय अनुगमन तथा प्रभाव न्यूनिकरण कार्य सम्पन्न भएको ।
४	हेटौडा-ढल्केवर-दुहवी ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	वातावरणीय अनुगमन तथा प्रभाव न्यूनिकरण कार्यहरू निरन्तर भइरहेको ।
५	अपर अरुण जलविधुत आयोजना (१०६३ मेगावाट)	आयोजनाको पहुँचमार्ग लगायतको Environmental and Social Safeguard Implementation सम्बन्धी कार्यहरू भैरहेको ।
६	लेखनाथ-दमौली २२० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	वातावरणीय अनुगमन तथा प्रभाव न्यूनिकरणकार्यहरू निरन्तर भइरहेको ।
७	अमरपुर-ढुङ्गेसाघु १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	वातावरणीय अनुगमन तथा प्रभाव न्यूनिकरणकार्यहरू निरन्तर भइरहेको ।

५.८.८. तालिम व्यवस्थापन विभागको कार्य विवरण:

तालिम व्यवस्थापन विभाग अन्तर्गत विभिन्न प्रकारका तालिमहरू सञ्चालन गर्दै आएकोमा यस आ .व. ८२को माघ देखि चैत सम्मको त्रैमासिक अवधिमा निम्न बमोजिम तालिमहरू ०८३/ सञ्चालन भएका छन् ।

तालिम व्यवस्थापन विभागले चालु आ.व.को माघ १ गते देखि चैत्र मसान्त सम्म संचालन गरेका तालिमहरूको विवरण

सि.नं.	तालिमको नाम	तालिमको संख्या	प्रशिक्षार्थीहरूको संख्या
१	In Service	4	132

२	Job Induction	6	254
३	Arc GIS	1	19
४	M-Power Billing	1	33
५	eGP	1	30
जम्मा		13	468

यस अवधी भित्र भएका कार्यहरु:

१. Supply and Delivery of Stationary Items at TMD NEA-TMD-2082/83- NCB-01 सम्बन्धी कार्य बोलपत्रको माध्यमबाट माग भई आवश्यक कार्य भईरहेको।
२. Civil Repair and Maintenance Work at TMD NEA-TMD 2082/83-NEB-02 सम्बन्धी कार्यको बोलपत्र आह्वान गरी गरी सोही अर्न्तगत कार्य भईरहेको।
३. शैक्षिक भवनको छतमा थप कोठा निर्माण तथा छत मर्मत सम्बन्धि कार्यको बोलपत्र NEA-TMD-2082/83-NCB-03 आह्वान भएको।

५.८.९. पोल प्लाण्ट बाट सम्पादित कार्य

१. कोत्रे पोल प्लाण्टबाट २०८२ श्रावण १ बाट २०८२ चैत्र मसान्तसम्म ९ मिटर र ११ मिटरको जम्मा ५३६४ थान पोल उत्पादन गरि जम्मा ४०२२ थान बिक्रि गरेको।
२. कंक्रीट पोल प्लाण्ट, अमलेखगंजबाट २०८२ श्रावण १ बाट २०८२ चैत्र मसान्तसम्म ९ मिटर र ११ मिटरको जम्मा १३८०७ थान पोल उत्पादन गरि जम्मा ११६०० थान बिक्रि गरेको।
३. कंक्रीट पोल प्लाण्ट, टंकी बाट २०८२ श्रावण १ बाट २०८२ चैत्र मसान्तसम्म ९ मिटर र ११ मिटरको जम्मा १३३०८ थान पोल उत्पादन गरि जम्मा १०६५० थान बिक्रि गरेको।
४. कंक्रीट पोल प्लाण्ट, लम्कीबाट २०८२ श्रावण १ बाट २०८२ चैत्र मसान्तसम्म ९ मिटर र ११ मिटरको जम्मा ६१५२ थान पोल उत्पादन गरि जम्मा ४००५ थान बिक्रि गरेको।

५.८.१०. केन्द्रिय वर्कशप हेटौडाको कार्य विवरण:

२०८२ श्रावण १ बाट २०८२ चैत्र मसान्तसम्म वितरण ट्रान्सफरमर मर्मत संभार जम्मा ९८५ थान । मिटरिड युनिट टेष्ट ४७० थान, ट्रान्सफरमर टेष्ट १०५९ थान र ट्रान्सफरमर तेल नमुना टेष्ट जम्मा ८ थान गरिएको ।

५.९. व्यवसाय विकास निर्देशनालय

५.९.१. पृष्ठभूमि

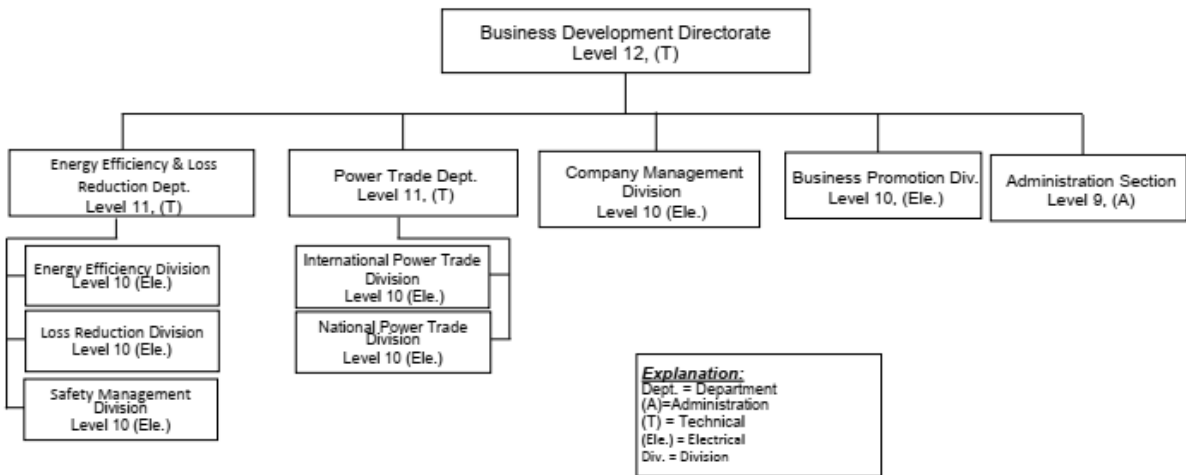
नेपाल विद्युत प्राधिकरण, सञ्चालक समितिको मिति २०८०।११।२४ को ९६५ औ बैठकबाट स्वीकृत प्राधिकरणको संगठन संरचना अनुसार नयाँ निर्देशनालयका रूपमा स्थापना भएको निर्देशनालय व्यवसाय विकास निर्देशनालय हो । उर्जा दक्षता अभिवृद्धि, चुहावट नियन्त्रण, सौर्य, वायु, हरित हाईड्रोजन उर्जा विकास र प्रबर्द्धन, राष्ट्रिय र अन्तर्राष्ट्रिय विद्युत व्यापार, व्यवसाय प्रबर्द्धन र सहायक कम्पनीहरूको व्यवस्थापन लगायतका क्रियाकलापहरूको समग्र समन्वय, कार्यान्वयन, अनुगमन र मुल्याङ्कन यस निर्देशनालयबाट हुन्छ ।

यस निर्देशनालय अन्तर्गत देहायका विभाग,महाशाखा र शाखाहरू रहेका छन् :

- १) उर्जा दक्षता तथा चुहावट नियन्त्रण विभाग
- २) विद्युत व्यापार विभाग
- ३) कम्पनी व्यवस्थापन महाशाखा
- ४) व्यवसाय प्रबर्द्धन महाशाखा
- ५) प्रशासन शाखा

५.९.२. संगठनात्मक स्वरुप :

Organization Structure of Business Development Directorate



५.६.३. निर्देशनालयका प्रमुख कार्यहरु

यस निर्देशनालयले अन्तर्गतका निकायहरु मार्फत उर्जा दक्षता अभिवृद्धि, चुहावट नियन्त्रण, सौर्य, वायु, हरित हाईड्रोजन उर्जा विकास र प्रर्वद्धन, राष्ट्रिय र अन्तर्राष्ट्रिय विद्युत व्यापार, व्यवसाय प्रर्वद्धन र सहायक कम्पनीहरुको व्यवस्थापन लगायतका क्रियाकालापहरु गर्न/गराउन योजना, कार्यान्वयन, अनुगमन र मुल्याङ्कन सम्बन्धी समग्र कार्यहरु गर्दछ ।

१) उर्जा दक्षता तथा चुहावट नियन्त्रण विभाग

- Energy Efficiency Guidelines Preparation and implementation to all NEA Functions
- Energy Efficient Electrical tools and equipment/appliances promotion
- Demand side Management initiatives and its linkage to smart meter
- Electrical, Mechanical, Civil safety standard and guidelines preparation
- Training and Development safety officer and employees
- Safety awareness programs
- Safety Monitoring and Evaluations
- Preparing Energy losses standards within NEA Business
- Inter Branch Metering
- Calibration of Metering Units
- Identification of Technical Losses within NEA Business and Corrective Actions
- Cross checking/Inspection of High Consumption Customers

२) विद्युत व्यापार विभाग

- NEA Power Demand Analysis
- Searching Probable Power Producers within country
- Power Sales Planning and searching Bulk Power Purchasers
- Negotiation for Purchase of power and sales
- Monitoring and evaluation of National Power Trading Situations
- National Power Demand and Supply Analysis
- Import and Export of Power through power trading
- Negotiation and agreement of Import and Export of power
- Initiative to Regional Grid Establishment
- Power exchange initiatives
- Power Backup Initiatives
- Power Trading activities through energy Pool Market, Day ahead Market and online energy market

३) कम्पनी व्यवस्थापन महाशाखा

- Preparing Guidelines to stablish subsidiary Company of NEA for energy sector development
- Review and evaluation of the Companies activities
- Perform Financial closure for New Company

- Preparing Monitoring and Evaluation Guidelines for Subsidiary company
- Feedback of company activities
- Review and evaluation for the creation, liquidation and amalgamation of the companies

४) व्यवसाय प्रवर्द्धन महाशाखा

- Commercial use of Land of NEA
- Commercial use of Transmission Line and Distribution Line
- Internet, Cable Carrier and Data Center Business
- Consulting Services to other person, institutions by expert Human Resources
- Review and explore the optical fiber, cable net, advertisement business etc.
- Regulatory Compliance in related business
- Hydrogen development related study, execution, Monitoring and Evaluation.
- Exploring new business and innovations in changing prospectives

५.९.४. निर्देशनालय र यस अन्तर्गत रहेका विभाग, महाशाखा तथा शाखाका जिम्मेवार अधिकारी र सम्पर्क नम्बर :

क्र.सं	निर्देशनालय/विभाग	जिम्मेवार अधिकारी	मोबाइल नम्बर	कार्यालय नं.
१	व्यवसाय विकास निर्देशनालय	उपकार्यकारी निर्देशक श्री नवराज ओझा	९८५११५२१४६	Ext - ११०५
२	कम्पनी व्यवस्थापन महाशाखा	प्रबन्धक श्री सुरेन्द्र कुमार साह	९८४३६०६२२८	
३	व्यवसाय प्रवर्द्धन महाशाखा	उपप्रबन्धक श्री सुरेन्द्र कार्की	९८५५०१५००३	
४	प्रशासन शाखा	उपनिर्देशक श्री सुविन आचार्य	९८४९०२७५०६	४१५३३१५
५	विद्युत व्यापार विभाग	निर्देशक श्री थर्क बहादुर थापा	९८४१२२४९३९	Ext - ५००८ ४१५३१०९, ४१५३११०
६	राष्ट्रिय उर्जा व्यापार महाशाखा	प्रबन्धक श्री विक्रम पौडेल	९८५१२२४५६९	
७	अन्तर्राष्ट्रिय उर्जा व्यापार महाशाखा	प्रबन्धक श्री लुनार श्रेष्ठ	९८४१२१८३४२	
८	उर्जा दक्षता तथा चुहावट नियन्त्रण विभाग	प्रबन्धक श्री अशोक कुमार पण्डित	९८५११५२९८४	४१५३३०१
९	उर्जा दक्षता महाशाखा	प्रबन्धक श्री अशोक कुमार पण्डित	९८५११५२९८४	४१५३२४७

१०	सुरक्षा व्यवस्थापन महाशाखा	उपप्रबन्धक श्री प्रमोद रिजाल	९८५१३३५५००	
११	चुहावट नियन्त्रण महाशाखा	प्रबन्धक श्री विकाश बहादुर रघुवंशी	९८४१२९१२५२	

५.९.५. निर्देशनालयबाट सम्पादन भएका कामहरूको विवरण यस प्रकार रहेको छ :

१) उर्जा दक्षता तथा चुहावट नियन्त्रण विभाग :

यस विभाग अन्तर्गत रहेका उर्जा दक्षता महाशाखा, सुरक्षा व्यवस्थापन महाशाखा, चुहावट नियन्त्रण महाशाखा र विभिन्न आयोजनाहरू मार्फत उर्जा दक्षता अभिवृद्धी र चुहावट नियन्त्रणका लागी विभिन्न कार्यहरू गर्दै आईरहेको छ । यस विभागले सम्पादन गरेका मुख्य कार्यहरू निम्न छन् :

१) यस विभाग अन्तर्गत उर्जा दक्षता महाशाखाबाट उर्जा दक्षता सम्बन्धि कार्यविधि लागु गराउने सन्दर्भमा श्री वैकल्पिक उर्जा प्रवर्द्धन केन्द्रसँग निरन्तर सहकार्य भैरहेको छ । विभिन्न उर्जा दक्ष उपकरणहरूको प्रयोगबाट हुने फाइदा सम्बन्धिमा ग्राहकहरूलाई सुसूचित गर्न विभिन्न जनचेतनामूलक सामाग्रीहरूको तयारी एवं सो सामाग्रीहरू प्रकाशन/प्रसारणको लागि तयारी भैरहेको छ ।

२) यस विभागबाट चुहावट नियन्त्रणका लागी विभिन्न गतिविधिहरू सञ्चालन गरिएको छ । वितरण तथा ग्राहक सेवा निर्देशनालय अन्तर्गतका प्रादेशिक तथा प्रादेशिक डिभिजन कार्यालय र मातहतका कार्यालयका वितरण केन्द्रहरूको मासिक विद्युत चुहावट विश्लेषण गरी चुहावट नियन्त्रण कार्य प्रभावकारी बनाउन आ.व. २०८२/८३ को लागि निर्धारित गरिएको विद्युत चुहावट लक्ष्य प्राप्त गर्न प्रादेशिक कार्यालय अन्तर्गतका ७ वटा वितरण केन्द्रहरूमा अनुगमन तथा ताकेता गर्ने कार्य र छड्के निरिक्षण कार्य सम्पन्न गरिएको छ ।

३) यस विभाग अन्तर्गत सुरक्षा व्यवस्थापन महाशाखाबाट विद्युतीय सुरक्षा सम्बन्धि कार्यविधि तयार गरी ने.वि.प्रा. को विद्युतीय प्रणालीमा लागु गर्नको लागि सो सम्बन्धि परामर्श सेवा खरिद गर्न आशयपत्र आह्वान गरिएको छ । विद्युतीय सुरक्षा सम्बन्धि विभिन्न जनचेतनामूलक सामाग्रीहरूको तयारी एवं सो सामाग्रीहरू प्रकाशन/प्रसारणको लागि तयारी भैरहेको छ ।

४) यस विभाग अन्तर्गत संचालित राष्ट्रिय सडकबत्ती प्रवर्द्धन आयोजनाबाट नेपाल विद्युत प्राधिकरण र विभिन्न स्थानीय तहहरू बिचको लागत साभेदारीमा स्मार्ट सडक बत्ती तथा हाईमास्ट लाईट जडान कार्य भईआएको छ । हालको मिति सम्ममा (मिति: २०८३।०१।२८) यस विभागबाट विभिन्न २४ वटा स्थानीय तहहरूमा सम्बन्धित स्थानीय तहहरू सगंको लागत साभेदारीमा १५४३९ वटा स्मार्ट सडक बत्ती तथा ९९ वटा हाईमास्ट लाईट जडान कार्य सम्पन्न भएको छ । यसैगरी नेपाल विद्युत प्राधिकरण र १९ वटा विभिन्न स्थानीय तहहरू बिचको लागत साभेदारीमा स्मार्ट सडकबत्ती जडान कार्य संचालन भइरहेको छ ।

२) विद्युत व्यापार विभाग :

व्यवसाय बिकास निर्देशनालय अन्तर्गत रहेको यस विभागको मुख्य कार्य नेपाल विद्युत प्राधिकरण ऐन, २०४१ को दफा २० (च) बमोजिम निजी क्षेत्रका प्रवर्द्धकहरूले उत्पादन गर्ने उर्जा खरिद गर्ने नेपाल विद्युत प्राधिकरणको अधिकार कार्यन्वयन गर्ने रहेको छ । नेपाल विद्युत प्राधिकरण ऐन, २०४१ को दफा २० (

घ) अनुसार विदेशी मुलुकबाट विद्युत खरिद तथा विदेशी मुलुकलाई विद्युत बिक्री कार्य गर्ने अधिकार समेत यस विभागले कार्यान्वयन गर्दै आएको छ ।

यस विभाग अर्न्तगत राष्ट्रिय उर्जा व्यापार महाशाखा र अर्न्तराष्ट्रिय उर्जा व्यापार महाशाखा गरी दुई महाशाखा रहेका छन् र यस विभागले गर्ने मुख्य कार्यहरु निम्नानुसार वर्गीकरण गरिएका छन्:

1. कारोबार विकास :

निजी क्षेत्रका कम्पनीहरुले प्रवर्द्धन गर्ने विद्युत आयोजनाबाट उत्पादन गर्ने उर्जा खरिद गर्न नेपाल विद्युत प्राधिकरण र प्रवर्द्धक कम्पनीहरुविच विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता सम्पन्न गर्ने ।

2. निर्माण कार्यान्वयन :

विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता सम्पन्न भएका आयोजनाहरुबाट व्यापारिक उत्पादन सुरु नभएसम्म उक्त आयोजनाहरुको लागि सम्पन्न सम्झौतामा उल्लेखित व्यवस्था कार्यान्वयन गर्ने/गराउने ।

3. व्यापार तथा अर्थ :

व्यापारिक उत्पादन सुरु भएका आयोजनाहरुको सम्पूर्ण व्यापारिक कार्यहरु गर्ने तथा विद्युत खरिद बिक्री सम्झौतामा उल्लेखित व्यवस्था कार्यान्वयन गर्ने/गराउने ।

4. संसाधन व्यवस्थापन :

विभागको आवश्यक प्रशासनिक कार्य ।

NEPAL ELECTRICITY AUTHORITY

POWER TRADE DEPARTMENT

IPPs' Hydro/Solar Power Projects (Operation from 2082-09-30 to 2082-12-30)

S.N.	Developer	Projects	Location	Installed Capacity (kW)	PPA Date	Commercial Operation Date
1	Reliable Hydropower Co. Pvt. Ltd.	Khorunga Khola	Terhathum	4800	2069.08.26	2082.09.01
2	Madame Khola Hydropower Pvt. Ltd.	Madame Khola	Kaski	24000	2075.04.15	2082.09.12
3	Global Energy and	Duhabi Solar Project	Sunsari	8000	2075.06.25	2082.10.28

	Construction Pvt. Ltd.					
4	Lower Irkhuwa Hydropower Co. Pvt. Ltd.	Lower Irkhuwa	Bhojpur	13040	2075.02.16	2082.12.27
5	Apolo Hydropower Pvt. Ltd.	Buku Khola	Solukhumbu	6000	2070.02.02	2082.12.18
6	Thulo Khola Hydropower Pvt. Ltd.	Upper thulo Khola-A	Myagdi	22500	2075.04.24	2082.12.16
Total Commissioned				78,340		
1	United Mewa	Mewa Khola	Taplejung	50,000	Testing and comissioning on going (Under Trail)	

३) कम्पनी व्यवस्थापन महाशाखा :

विद्युत उत्पादन, प्रसारण, वितरण र व्यापारमा अन्य पक्षको समेत सहभागीता प्रवर्द्धन गर्दै व्यावसायिक रूपमा अगाडी बढाउन नेपाल विद्युत प्राधिकरणले विभिन्न सहायक कम्पनीहरु स्थापना गरेको छ । सहायक कम्पनीहरु स्थापनाको लागि मार्गदर्शन तयार गर्ने, कम्पनीका कार्यहरुको मुल्यांकन गर्ने लगायतका कार्य यस महाशाखाले गर्दै आएको छ । हाल सम्म सहायक कम्पनीहरु अवस्था निम्नानुसार रहेको छ ।

१. चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड :

कम्पनीको स्थापना मिति: १४ कार्तिक २०५२, यस कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय धुमबाराही, काठमाडौंमा रहेको छ। यस अन्तर्गतका जलविद्युत केन्द्र/आयोजनाहरु:

(क) चिलिमे जलविद्युत केन्द्र

नाम	चिलिमे जलविद्युत आयोजना/केन्द्र
आयोजना/केन्द्र रहेको ठेगाना	वागमती प्रदेश, रसुवा जिल्ला, आमाछोदिडमो गा.पा. ४ र ५ तथा गोसाइँकुण्ड गा.पा. ५
क्षमता	२२.१ मे.वा.
विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र	२६ श्रावण २०५४
लागत	२ अर्ब ५३ करोड
वार्षिक उर्जा उत्पादन हुने युनिट	१३ करोड ७० लाख युनिट (औसत)

शुरु मिति	२०५२
व्यवसायिक संचालन मिति	२०६० भाद्र ८

त्रिलिमेका सम्बद्ध आयोजनाहरू:

१. बुढी गण्डकी प्रोक जलविद्युत आयोजना (८१ मे.वा.)

- गोरखा जिल्लामा अवस्थित यस आयोजनाको विस्तृत प्राविधिक अध्ययन सम्पन्न गरी EIA प्रतिवेदन समेत स्वीकृत भै सकेको छ ।
- नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंग Energy Lock तथा Connection Agreement सम्पन्न गरी PPA गर्ने चरणमा रहेको छ ।
- विद्युत उत्पादन अनुमति पत्र मिति २०८१/०७/०९ मा प्राप्त भएको छ ।
- वार्षिक उर्जा उत्पादन: ४५९.५५ गिगावाट आवर (सुख्खा याम १३९.३१ र वर्षात: ३२०.२४)
- अनुमानित लागत: १७ अर्ब ७९ करोड (IDC समेत)

समस्याहरू:

- यस आयोजनामा भौगोलिक विकटता, पहुँच मार्गको अभाव तथा हालसम्म प्रसारण लाइन निर्माण हुने योजना नदेखिएकोले कम्पनीले नै नजिकको ग्रीड प्वाइन्ट सम्म लगभग ६५ कि. मी. प्रसारण लाइन निर्माण गर्नुपरेको खण्डमा यो आयोजना आकर्षक नहुने सम्भावना देखिन्छ।
- लामो समय देखि ने.वि.प्रा. संग PPA हुन नसक्दा Financial Closure गरी आयोजनाको ठेक्का आवहान गर्न नसकिएको।

२. चुम्चेत स्यारखोला जलविद्युत आयोजना (४५ मे.वा.)

- गोरखा जिल्लामा अवस्थित यस आयोजनाको विस्तृत प्राविधिक अध्ययन सम्पन्न गरी EIA प्रतिवेदन स्वीकृतिको चरणमा रहेको ।
- नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंग Energy Lock तथा Connection Agreement सम्पन्न गरी PPA गर्ने चरणमा रहेको छ ।
- वार्षिक उर्जा उत्पादन: २५३.११ गिगावाट आवर (सुख्खा याम ७५.९६ र वर्षात:१७७.१५)
- अनुमानित लागत: ८ अर्ब ५४ करोड (IDC समेत)

समस्याहरू:

- यस आयोजनामा भौगोलिक विकटता, पहुँच मार्गको अभाव तथा हालसम्म प्रसारण लाइन निर्माण हुने योजना नदेखिएकोले कम्पनीले नै नजिकको ग्रीड प्वाइन्ट सम्म लगभग ७५ कि. मी. प्रसारण लाइन निर्माण गर्नुपरेको खण्डमा यो आयोजना आकर्षक नहुने देखिन्छ ।

३. बुढी गण्डकी प्रोक -१ अर्धजलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना (९३ मे.वा.)

- गोरखा जिल्लामा अवस्थित यस आयोजनाको लागि सर्वेक्षण अनुमति पत्र मिति २०७९/०३/२७ गते प्राप्त ।
- आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन गर्ने अनुमतिको लागि राष्ट्रिय निकुञ्ज तथा वन्यजन्तु संरक्षण विभागमा मिति २०७९/०७/२५ गते अनुरोध गरिएकोमा सर्वेक्षण अनुमति पत्र प्राप्त गरेको करिव दुई वर्ष पछि मात्र सहमति प्राप्त भएको ।

समस्याहरु:

- आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन गर्ने अनुमति वन तथा वातावरण मन्त्रालयबाट अत्यन्तै ढीलो गरी प्राप्त भएकोले समय मै (सर्वेक्षण अनुमति पत्र प्राप्त मिति देखि अधिकतम पाँच वर्ष भित्र) विस्तृत प्राविधिक तथा वातावरणीय अध्ययन सम्पन्न गर्न चुनौतीपूर्ण देखिएको ।

२. चिलिमे-सेती हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेड:

कम्पनीको पूँजी

अधिकृत पूँजी	रु करोड अर्व ९५ ५ .
जारी पूँजी	रुकरोड अर्व ९० ५ .
चुक्ता पूँजी	रु लाख करोड १८ ७८ .

शेयर संरचना

नेपाल विद्युत प्राधिकरण	१०%
चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड	४१%
आयोजना प्रभावित स्थानीय जनताहरु	१०%
सर्वसाधारण	३३%
प्रशासन लाईन प्रभावित जनता	३%
कम्पनीका कर्मचारी	३%

हाल स्थानीय र प्रदेश सरकारको ५-५ प्रतिशत सम्म लिन सक्ने शेयर चिलिमे ज.वि. मा नै राखिएको छ। सम्बन्धित स्थानीय र प्रदेश सरकारले मांग गरेको खण्डमा उपलब्ध गराउन सकिनेछ।

सेती नदी-३ अर्धजलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना, (८७ मे.वा.)

- बझाङ जिल्लामा सेती नदीअर्धजलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना ३-, (८७ मेको विकास (.वा. तथा प्रवर्द्धन गरिने ।
- हालसम्म यस आयोजनाको विस्तृत प्राविधिक अध्ययन सम्पन्न भइ EIA प्रतिवेदन स्वीकृत भएको छ ।
- आयोजनाको लागि आवश्यक जग्गा अधिग्रहण भइसकेको छ ।
- नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंग Energy Lock तथा Connection Agreement सम्पन्न गरी PPA गर्ने चरणमा रहेको छ ।
- वार्षिक उर्जा उत्पादन: ४८३) गिगावाट आवर २१.सुख्खा याम १४८२ वर्षात: ३९. (३३४.८२
- अनुमानित लागत: १९ अर्ब ८५ करोड (IDC समेत)

समस्याहरू:

- आयोजना निर्माणका लागि आवश्यक ७०% दीर्घकालीन ऋण लगानी गर्न HIDCL को पहलमा विभिन्न वित्तीय संस्थाको सहभागीतामा सहवित्तीयकरण गठन प्रकृत्यामा रहेको। PPA सम्पन्न भए पश्चात ऋण सम्झौता हुने जानकारी प्राप्त ।
- लामो समय देखि नै संग .प्रा .वि .PPA हुन नसक्दा Financial Closure गरी आयोजनाको ठेक्का आवहान गर्न नसकिएको ।

३. सान्जेन जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड:

सान्जेन जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड (SJCL) वि.सं २०६७ मा देशको जलविद्युत क्षमतालाई अधिकतम उपयोग गर्ने उद्देश्यले स्थापना भएको पब्लिक कम्पनी हो । जनताको जलविद्युत कार्यक्रम अन्तर्गत राष्ट्रिय प्राथमिकतामा रहेको यो कम्पनी देशको बढ्दो विद्युतको मागलाई केही हदसम्म सम्बोधन गर्ने उद्देश्यले देश भित्रकै स्रोत- साधन र लगानीबाट निर्माण गरिएको कम्पनी हो ।

चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेडको अगुवाईमा प्रवर्द्धित यस सान्जेन जलविद्युत कम्पनी अन्तर्गत काठमाडौंबाट लगभग १६० किलोमिटर उत्तर तर्फ, रसुवा जिल्ला, आमाछोदिङ्मो गाँउपालिका वडा नं ५ मा अवस्थित १४.८ मेगावाट क्षमताको सान्जेन (माथिल्लो) तथा ४२.५ मेगावाट क्षमताको सान्जेन जलविद्युत आयोजना Cascade Model मा निर्माण भई, हाल केन्द्रका रूपमा संचालनमा रहेका छन् ।

१८० km² Catchment Area रहेको सान्जेन (माथिल्लो) जलविद्युत आयोजना- SUHEP को हेडवर्कर्स क्षेत्र तिलोचे, समुन्द्री सतहदेखि २३४८.३ मिटर उचाइमा रहेको छ । आयोजनामा निर्माण भएको ४१,००० m³ क्षमताको Peaking Pond ले दैनिक करिब १ घण्टासम्म देशको पिकिड Hour को विद्युत मागलाई धान्ने क्षमता राख्दछ । ग्रस हेड १६१.३ मिटर रहेको यस आयोजनाको सिम्बुस्थित विद्युतगृहमा ५.१

मेगावाट क्षमताका तीनवटा Francis, Horizontal Axis Turbine जडान गरिएको छ र सो आयोजनाले वार्षिक ८५.८७ गिगावाट-घण्टा ऊर्जा उत्पादन गर्ने क्षमता राख्दछ। उत्पादित विद्युत, कम्पनीले निर्माण गरेको ६ किलोमिटर लम्बाइको १३२ kV को Transmission Line बाट चिलिमे हब मार्फत चिलिमे-त्रिशुली २२० के.भी. राष्ट्रिय प्रसारण लाइनमा जडान गरिएको छ।

सान्जेन जलविद्युत आयोजना- SHEP मा सान्जेन (माथिल्लो) आयोजनाको टेलरेसबाट निस्किएको पानी Balancing Pond मार्फत उपयोग गरी कुल ४२.५ मेगावाट क्षमतामा विद्युत उत्पादन गर्न ४४२ मिटर ग्रस हेड सहित १५ मेगावाट क्षमताका तीनवटा Pelton, Vertical Axis Turbine जडान गरिएको छ। वार्षिक २५१.९४ गिगावाट-घण्टा ऊर्जा उत्पादन गर्ने क्षमताको यस आयोजनामा छुप्चुड खोलाबाट अतिरिक्त ०.५० m³/s डिस्चार्ज थपिने भएको हुनाले यसको डिजाइन डिस्चार्ज ११.५७ m³/s रहेको छ। उत्पादित विद्युत कम्पनीले निर्माण गरेको १.५ किलोमिटर लम्बाइको १३२ kV Transmission Line बाट चिलिमे हब मार्फत चिलिमे-त्रिशुली २२० के.भी. राष्ट्रिय प्रसारणलाइनमा जडान गरिएको छ।

सान्जेन (माथिल्लो) जलविद्युत आयोजनाको व्यावसायिक रूपमा विद्युत उत्पादन मिति २०८०/०६/२१ गते देखि तथा सान्जेन जलविद्युत आयोजनाको व्यावसायिक रूपमा विद्युत उत्पादन मिति २०८१/०९/०१ गते देखि भएको हो र तत्पश्चात उत्पादित विद्युत निर्वाध रूपमा राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा समाहित भईरहेको छ।

४. रसुवागढी हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेड :

यस कम्पनी अन्तर्गत रसुवा जिल्लाको गोसाइकुण्ड गाउँपालिका वडा नं. १ र २ (थुमन र टिमुरे) मा निर्माण गरिएको १११ मेगावाट क्षमताको रसुवागढी जलविद्युत आयोजनाबाट मिति २०८१ साल पौष १६ गतेदेखि व्यापारिक रूपमा विद्युत उत्पादन (Commercial Operation) हुँदै आएकोमा मिति २०८२ साल आषाढ २४ गते बिहान करिब ३:०० बजेको समयमा भोटेकोशी नदीमा अचानक लेदो सहित आएको ठूलो हिमवाढीले जलविद्युत केन्द्रका विभिन्न संरचनाहरूमा क्षति पुर्याई श्रृजित कावु बाहिरको परिस्थितिबाट केन्द्र बन्द हुन पुगेको थियो।

बाढीका कारण जलविद्युत केन्द्रसम्म पुग्ने पहुँच सडक विशेषगरी स्याफ्रुवेशी- रसुवागढी सडक खण्डको अधिकांश स्थानमा खोलाले कटान गर्दा सडक पूर्ण रूपमा बन्द भएको कारण दैनिक रूपमा अत्यावश्यक खाद्यान्न लगायत उपभोग्य सामग्रीको अभाव, मर्मत तथा पुनर्निर्माणको लागि अत्यावश्यक सामग्री निर्माण स्थल सम्म ढुवानी गर्न नसकि मर्मत तथा पुनर्निर्माण कार्य समेत प्रभावित भएको थियो। यद्यपि हरसम्भव प्रयासहरूबाट बाँधस्थलमा बाढीले पुरिएका स्थानहरूमा गेग्रान (debris) हटाउने कार्य र विद्युत केन्द्रको आवश्यक मर्मत कार्य गरी अस्थायी रूपमा मुख्य सुरूडमा पानी पठान्तरण पश्चात केन्द्रको ३ वटा यूनिटहरू मध्ये हाल दुईवटा यूनिटहरूबाट विद्युत उत्पादन भइरहेको छ।

जलविद्युत केन्द्रको पूर्ण मर्मत सम्भार तथा पुनर्निर्माण कार्यको लागि थप एउटा यूनिटको विग्रीएका इलेक्ट्रोमेकानिकल उपकरणहरू तथा स्पेयर पार्टसहरूको खरीद, हाइड्रोमेकानिकल उपकरणहरूको खरीद र सिभिल निर्माणको लागि विभिन्न प्याकेजहरूमा कार्य गराउनुपर्ने भएकोले अधिकांश प्याकेजहरूको बोलपत्र मार्फत ठेक्का सम्भौता भई कार्य भइरहेको र बाँकी कार्यहरूको बोलपत्रहरू आव्हानको लागि तयारी भइरहेको छ ।

५. मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड :

यस कम्पनी अन्तर्गत सिन्धुपाल्चोक जिल्लामा निर्माण सम्पन्न १०२ मे.वा क्षमताको मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजना बाह्रबिसे नगरपालिकाको वडा नं. ५ र ६ तथा भोटेकोशी गाउँपालिकाको वडा नं. १ र ५ मा रहेको छ । यस कम्पनी २०६७ श्रावण १३ गते कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा एवं २०६९ चैत्र ४ गते उद्योग विभागमा विधिवत् रूपमा दर्ता भएको थियो । भोटेकोशी नदीको जलसम्पदालाई प्रयोग गरी विद्युतीय ऊर्जामा परिणत गरी राष्ट्रिय विकासमा योगदान गर्न स्वदेशी स्रोत साधन तथा लगानी प्रयोग गरी निर्माण गर्न यस कम्पनीको स्थापना गरिएको थियो ।

चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेडको अगुवाईमा प्रवर्द्धन गरी स्थापना गरिएको यस कम्पनीमा उक्त कम्पनीको ३७% र नेपाल विद्युत प्राधिकरणको १०% को मुख्य संस्थापक लगानी रहेको छ । २२८४ किलोमिटर क्याचमेन्ट क्षेत्र रहेको यस आयोजनाको हेडवर्क्स चाकुमा रहेको छ भने विद्युतगृह जम्बुमा रहेको छ । आयोजनाको ग्रस हेड २३५ मिटर र डिजाइन डिस्चार्ज ५०.८ घन मिटर प्रति सेकेन्ड रहेको छ । यस आयोजनाको क्षमता १०२ मेगावाट रहेको छ भने औसत वार्षिक उत्पादन ५४ करोड २३ लाख युनिट रहेको छ । यस आयोजनाबाट उत्पादित बिजुली २२० किलो भोल्ट सिंगल सर्किट प्रसारण लाइन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको बाह्रबिसे सब स्टेसनमा जोडी नेपालको राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा प्रवाह गरिने योजना रहेकोमा बाह्रबिसे सब स्टेसन निर्माण सम्पन्न हुन नसकेकोले हाल वैकल्पिक व्यवस्था बमोजिम न्यू खिम्ती सब स्टेसन मार्फत अस्थायी वैकल्पिक बाइपासको व्यवस्था गरी निकासी गरिएको छ ।

मिति २०८२ असोज २० गते बाट व्यापारिक रूपमा विद्युत उत्पादन (Commercial Operation) सुरु गरि हाल सम्म अविरल रूपमा ऊर्जा प्रसारण गरि राष्ट्रलाई योगदान गरिरहेको छ ।

६. अपर तामाकोशी हाइड्रोपावर लिमिटेड :

नेपाल विद्युत प्राधिकरणको ४१ प्रतिशत संस्थापक शेयर रहेको अपर तामाकोशी हाइड्रोपावर लिमिटेड अन्तर्गतको ४५६ मेगावाट क्षमताको माथिल्लो तामाकोशी जलविद्युत आयोजना २०७८ आषाढमा निर्माण सम्पन्न भई मिति २०७८ भाद्र २५ गतेबाट पूर्ण रूपमा Commercial Operation शुरु भएको।

कम्पनी अन्तर्गतको दोस्रो चरणमा निर्माणाधिन २२ मेगावाट क्षमताको रोल्वालिङ खोला जलविद्युत आयोजना तथा डाइभर्सन निर्माणका लागि EPC (Engineering, Procurement and Construction) मोडलमा एकल प्याकेजमा निर्माण व्यवसायी M/S SSCE-HIGH HIMALAYA J/V सँग खरीद सम्भौता भई निर्माण कार्य प्रारम्भ गरिएको । हाल आयोजना स्थल विगु गाउँपालिकामा वडा नं. १ लामाबगर दोलखामा Adit Tunnel, Main Access Tunnel, Headrace Tunnel र Powerhouse खन्ने कार्य भैरहेको छ

। हालसम्म लामावगरमा Adit Tunnel ४१४ मिटर खन्ने कार्य तथा Main Access Tunnel, Headrace Tunnel and Other Tunnels गरी १७०० मिटर सुरुङ्ग निर्माण सम्पन्न भैसकेको छ। यसैगरी आयोजनाका अन्य संरचनाहरू तथा अर्को विन्दुबाट समेत मुख्य सुरुङ्ग निर्माणका लागि गौरीशंकर गाउँपालिका, वडा नं- ९, रिकुमा पूर्वाधार निर्माण गरी सुरुङ्ग निर्माण कार्य प्रारम्भ हुने अवस्थामा रहेको छ ।

७. तामाकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड :

कम्पनी ऐन, २०६३ अनुसार मिति २०७३/११/२० गते कम्पनी रजिस्ट्रार कार्यालयमा दर्ता भई नेपाल विद्युत प्राधिकरणको सहायक कम्पनीको रूपमा कार्य गर्दै आइरहेको यस कम्पनीले तामाकोशी पाँचौं जलविद्युत आयोजनाको निर्माण गर्ने मुख्य लक्ष्य लिएको छ। माथिल्लो तामाकोशी जलविद्युत आयोजनाको Tailrace बाट निस्कने पानी उपयोग गरि निर्माण गरिने यस आयोजनाको जडित क्षमता ९९.८ मे. वा. रहनेछ। आयोजनाको वातावरणीय कार्यहरू स्वीकृत भईसकेको छ भने CSR अन्तर्गतको कार्यक्रम संचालन भईरहेको छ। आयोजनालाई आवश्यक पर्ने जग्गा (क्याम्प, टावर, र अन्य जग्गा) अधिग्रहणको कार्य सकिसकेको छ भने सार्वजनिक जग्गा भोगाधिकार र रुख कटानको स्वीकृति प्राप्त भई मिति २०८२/११/१९ मा राष्ट्रिय निकुञ्ज तथा वन्यजन्तु सम्रक्षण विभागसँग सम्झौता भयो। आयोजनाको Lot 1: Civil Works and Hydromechanical Equipment कार्यको ठेकेदार कम्पनी Sinohydro-KSNS JV द्वारा निर्माण कार्य भईरहेको केहि कार्यहरू विगत ८ महिना देखि रोकिएकोमा उक्त सम्झौता पश्चात जग्गा सोधभर्ना बापतको क्षतिपूर्ति रकम दाखिला भएसँगै मिति २०८२/११/२४ देखि निर्माण कार्य सुरु भएको छ, जसको हालसम्म १९.७२% भौतिक प्रगति रहेको छ। आयोजनाको Lot 2: Electromechanical Equipment and Transmission Line Works कार्यको मिति २०८२/१२/२५ मा ठेकेदार कम्पनी Hangzhou Jianghe Hydroelectric Science and Technology Co. Ltd. सँग ठेक्का सम्झौता भएको थियो। आयोजनाको Lot 3: Permanent Camp Facilities and Access Road को कार्य ९९% सम्पन्न भईसकेको छ। त्यस्तै आयोजनाको Construction Supervision and Management कार्यको लागि Dolsar CSPDR JV सँग परामर्श सेवा खरिद सम्झौता भई कार्य भईरहेको छ।

८. मोदी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड :

मोदी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेडबाट प्रवर्धन भईरहेको माथिल्लो मोदी ए जलविद्युत आयोजना (४२ मे.वा) को Lot-1M Civil and Hydromechanical कार्य निर्माणको लागि मिति २०८१/०१/२६ (May ८, २०२४) मा ठेकेदार SSCE-High Himalaya JV सँग ठेक्का सम्झौता भई कार्य शुरू गरिसकेको साथै सोहि आयोजनाको क्यास्केड आयोजनाको रूपमा प्रवर्धन भईरहेको माथिल्लो मोदी जलविद्युत आयोजना (१८.२ मे.वा) को Lot-1M Civil and Hydromechanical कार्यको निर्माणको लागि समेत मिति २०८२/०२/२५ (June ०८, २०२५) मा ठेक्का सम्झौता भई कार्य प्रारम्भ भईरहेको ।

यसैगरी दुबै आयोजनाको Lot-2M Electromechanical Works खरिदको लागि मिति २०८२/०८/२१ (December ७, २०२५) मा अन्तराष्ट्रियस्तरको वोलपत्र आव्हान भएको साथै उल्लेखित आयोजनाहरूको वित्तीय व्यवस्थापन, विद्युत खरिद विक्री सम्झौता तथा आवश्यक वातावरणीय अध्ययन प्रतिवेदन स्वीकृत भई रुख कटान र सरकारी जग्गा सद्दाभर्ना कार्य समेत (प्रसारण लाईन बाहेक) सम्पन्न भईसकेको छ ।

९. रघुगंगा जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड :

गण्डकी प्रदेश, म्याग्दी जिल्लामा अवस्थित राहुघाट जलाविद्युत आयोजनाको निर्माण, संचालन व्यवस्थापन गर्न नेपाल विद्युत प्राधिकरणको सहायक कम्पनीको रूपमा रघुगंगा हाइड्रोपावर लिमिटेड, कम्पनि ऐन, २०६३ अनुसार मिति २०११/२४ गते कम्पनि रजिस्ट्रारको कार्यालयमा विधिवत रूपमा दर्ता भई स्थापना भएको हो । भारतको Export-Import (EXIM) Bank of India को सहूलियत पूर्ण ऋण सहयोग तथा नेपाल सरकार र ने.वि.प्रा.को संयुक्त लगानीमा ने.वि.प्रा.को सहायक कम्पनि, रघुगंगा हाइड्रो पावर लिमिटेडबाट निर्माणाधीन यस आयोजनामा नेपाल विद्युत प्राधिकरणको ७० प्रतिशत शेयर स्वामित्व रहेको छ । आयोजना निर्माणको लागि आवश्यक वातावरणीय कार्य, जग्गा प्राप्ति, कर्मचारी आवास निर्माण लगायत सम्पूर्ण प्रारम्भिक कार्य सम्पन्न भई हाल लट १ सिभिल तथा हाइड्रोमेकानिकल कार्य र लट २ इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्यको लागि निर्माण व्यवसायी नियुक्त भई निर्माण कार्य भई रहेको र हाल सम्म आयोजनाको समग्र भौतिक प्रगति करिब ९५.०६% रहेको र चालु आ.व.मा सम्पन्न गर्ने लक्ष्य रहेको छ ।

१०. पावर ट्रान्समिसन कम्पनी नेपाल लिमिटेड :

ने.वि.प्रा.को ५०% शेयर स्वामित्व रहेको यस कम्पनी अर्न्तगत ढल्केबर मुजप्फरपुर ४०० के.भी.प्रसारणलाइन सम्पन्न भैसकेको र विद्युत आयात निर्यात कार्य भैरहेको छ ।

११. चैनपुर सेती जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड :

नेपाल सरकार उर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालयद्वारा सञ्चालित “जनताको जलविद्युत कार्यक्रम” अन्तर्गत राखिएका जलविद्युत आयोजनाहरूमध्ये यस कम्पनीबाट निर्माणाधीन सुदूरपश्चिम प्रदेशको वझाङ जिल्लाका चार वटा स्थानीय तह (साईपाल, मष्टा, तलकोट गाउँपालिकाहरू र जयपृथ्वी नगरपालिका) मा पर्ने २१० मे.वा. जडित क्षमताको चैनपुर सेती जलविद्युत आयोजना सेती नदीमा निर्माण हुने अर्धजलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना हो। नेपाल विद्युत प्राधिकरणको ५१% शेयर स्वामित्व रहेको यस कम्पनीको प्रवर्द्धनमा निर्माण हुने २१० मेगावाट जडित क्षमताको चैनपुर सेती जलविद्युत आयोजनाको लागि नेपाल सरकार, लगानी बोर्डको कार्यालयबाट लगानी स्वीकृत भईसकेको छ । हाल यस आयोजनाको परामर्शदाताबाट विस्तृत सम्भाव्यता अध्ययन र EPC Tender Document तयारी कार्य सम्पन्न गर्नुका साथै विद्युत विकास विभागबाट आयोजनाको विद्युत उत्पादन अनुमति पत्र उद्योग विभागबाट उद्योग दर्ता प्रमाणपत्र प्राप्त भईसकेको छ । मुख्य कार्यको निर्माण अवधि ५ वर्ष रहेको यस आयोजनाको वित्तीय व्यवस्थापनको लागि HIDCL को अगुवाईमा हुन गईरहेको Financial Closure को लागि प्राप्त भएको Term Sheet स्वीकृति सम्बन्धि कार्य सम्पन्न भई Indicative Term Sheet समेत हस्ताक्षर भईसकेको र लगानी गर्न इच्छुक विभिन्न बैंक, निकायहरूसँग लगानी सुनिश्चितताको लागि छलफल भैरहेको छ । यस आयोजनाबाट सुख्खा यागमा ३७१.९७ GWh र वर्षा याममा ८३४.७० GWh गरी वार्षिक १२०६.६७ GWh विद्युत उत्पादन हुनेछ। “नेपालको पानी जनताको लगानी” कार्यक्रम अन्तर्गत निर्माण हुन लागेको यस आयोजनामा संघ, प्रदेश र स्थानीय सरकारसँगै प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दा र सर्वसाधारणहरूको समेत लगानी रहने छ । आयोजनाको निर्माण पश्चात विशेषत सुख्खायाममा देशको विद्यमान उर्जा आपूर्तिको

समस्या समाधान गर्न समेत ठुलो योगदान पुग्नुको साथै स्थानीय श्रोत तथा साधनको सदुपयोग भई समग्र देशको आर्थिक एवं सामाजिक विकासमा समेत टेवा पुग्ने देखिन्छ ।

१२. त्रिशुली जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड :

माथिल्लो त्रिशुली ३ बी जलविद्युत आयोजना (३७ मे.वा.) को निर्माण गर्ने प्रमुख उद्देश्यका साथ बि.स. २०६८ मा स्थापित यस कम्पनीमा नेपाल विद्युत प्राधिकरणको ३०% शेयर स्वामित्व रहेको छ । माथिल्लो त्रिशुली ३ बी जलविद्युत आयोजना हाल निर्माणको चरणमा रहेको छ । आयोजनाको सिभिल तर्फको निर्माण कार्य M/s Fewa Construction Pvt. Limited, Pokhara ले गरिरहेको छ भने Electromechanical तथा Hydromechanical उपकरणका लागि हालै निर्माण व्यवसायी M/s HNAC-JIANGHE JV China संग खरिद सम्भौता सम्पन्न भई मिति २० पौष २०८२ देखि कार्य प्रारम्भ भएको छ।

समग्रमा आयोजनाको भौतिक प्रगति ६६.२०% रहेको छ । Lot 1 Civil Works तर्फ कुल लगभग ८५% कार्य सम्पन्न भएको छ भने Lot 2 Electromechanical and Hydromechanical Works तर्फ करिब ५% कार्य सम्पन्न भएको छ । प्रशारण लाईन तर्फ ३ कि.मी. लामो १३२ पख को प्रशारण लाईन निर्माण अन्तिम चरणमा रहेको छ ।

आयोजनाको निर्माण २०८४ असार मसान्त सम्ममा सम्पन्न गर्ने योजनाका साथ कार्य अगाडी बढाईएको छ ।

१३. दुधकोशी कम्पनी लिमिटेड :

नेपाल विद्युत प्राधिकरणको सहायक कम्पनीको रूपमा स्थापना भएको यस कम्पनीले ६७० मेगावाट क्षमताको दुधकोशी जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजनाको निर्माण प्रक्रियालाई अघि बढाएको छ। यस जलाशययुक्त आयोजनाको मुख्य बाँध खोटाङ र ओखलढुङ्गा जिल्लाहरूको सिमानामा पर्ने रबुवा बजारभन्दा करिब १ कि.मि. दक्षिण-पश्चिममा रहनेछ । यस आयोजनाका दुईवटा विद्युतगृहहरूमध्ये ६०० मेगावाटको मुख्य विद्युतगृह खोटाङ जिल्लाको हलेसी तुवाचुङ न.पा. धितुङ गाउँ नजिक भूमिगत रूपमा तथा अर्को ७० मेगावाटको Dam त्यस विद्युतगृह बाँधसँगै ओखलढुङ्गा जिल्लाको चिसंखुगढी गा.पा. को वडा नं. ६ मा रहनेछ। २२० मिटर अग्लो रकफिल बाँधको निर्माणबाट कुल ३१.५ कि.मि. लामो र १५८ करोड घ.मि. को कृत्रिम जलाशय (ताल) को निर्माण हुनेछ । उक्त जलाशयले सोलुखुम्बु जिल्लाको केही भाग पनि छुनेछ ।

एसियाली विकास बैंक (एडिबी) को अनुदान सहयोगमा आयोजनाको अद्यावधिक सम्भाव्यता अध्ययन र विस्तृत डिजाइन, बोलपत्र कागजात तथा वातावरणीय अध्ययनहरूको अन्तिम मस्यौदा प्रतिवेदनहरू गत आ.व. मा तयार भएको थियो । विस्तृत डिजाइन प्रतिवेदनहरू नर्वेजियन सरकारको अनुदान सहयोगमा नियुक्त विज्ञ समूह (Panel of Expert, PoE) ले पुनरावलोकन गरेपश्चात् आवश्यक परिमार्जन गरी परामर्शदाता ELC ले २०८१ मंसिरमा अन्तिम प्रतिवेदनहरू पेश गरिसकेको छ। बोलपत्र सम्बन्धी कागजातको पुनरावलोकन गर्ने कार्य भईरहेको छ। आयोजनाको जानकारी दिन तथा ठेकेदार तथा परामर्शदाताबाट प्राप्त सुझाव अनुसार आयोजनाको Strategic Procurement Plan लाई अन्तिम रूप दिन २०८२ फागुन ३ देखि फागुन १३ मा यूरोपमा (Switzerland, Austria, Belgium र Luxembourg) Market Sounding सम्पन्न भएको छ ।

यस आयोजनाबाट औसत ३,४२३ गिगावाट घण्टा वार्षिक ऊर्जा उत्पादन हुनेछ भने उत्पादित विद्युत उर्जा ने.वि.प्रा.को तिङ्ला-भदौरे-दुधकोशी (धितुङ्ग)-ढल्केवार ४०० के.भी. डबल सर्किट प्रसारण लाइनमा (Dam Toe विद्युतगृह (७० मे.वा.) बाट उत्पादित विद्युत उर्जा १.६ कि.मी.लामो ४०० के.भी. प्रसारण लाइन तथा भदौरे स्विचिङ्ग स्टेसन निर्माण गरि भदौरेमा र मुख्य विद्युत गृह (६०० मे.वा.) बाट उत्पादित विद्युत उर्जा धितुङ्ग स्विचिङ्ग स्टेसन निर्माण गरी धितुङ्गमा जोडिने छा विद्युत खरिद सम्झौता (एएब) प्रक्रिया अन्तर्गत आयोजनाको कुल ऊर्जा उत्पादन परिमाण निर्धारण भइ प्रसारण सम्झौता (Connection Agreement) को लागि अन्तिम चरणमा रहेको छ ।

जलाशयले डुवान पार्ने क्षेत्र र आयोजनाको मुख्य संरचनाहरूको लागि आवश्यक जग्गाहरू प्राप्त गर्न मिति २०७८ सालमा रोक्का राखिएको छ। ADB ले 'Retroactive Financing' मार्फत मुआब्जा खर्च बेहोर्न सक्ने जानकारी गराए अनुसार अर्थ मन्त्रालय, नेपाल सरकार (मा. मन्त्रिस्तरीय) निर्णयबाट मिति २०८२/१२/२० मा हाल नेपाल विद्युत प्राधिकरणको आन्तरिक स्रोतबाट व्यवस्थापन गर्ने गरी आर्थिक स्रोत सहमति प्राप्त भएको छ ।

नेपाल सरकार र विकास साभेदार एसियाली विकास बैंक (ADB) को Guidelines बमोजिम आयोजनाको वातावरणीय तथा सामाजिक अध्ययन कार्यहरू भइरहेका छन्। यसै अन्तर्गत अद्यावधिक गरिएको वातावरणीय प्रभाव मूल्यांकन (EIA) प्रतिवेदन मिति २०८२/०१/०२ मा विद्युत विकास विभागमा पेश भई हाल विभिन्न चरणमा सहजिकरणका साथ स्वीकृतिको प्रक्रियामा रहेको छ। साथै, ADB ESF २०२४ अनुसार वातावरणीय र सामाजिक अध्ययन कार्यहरू तथा विभिन्न 'सेफगार्ड' योजनाहरू निर्माणको अन्तिम चरणमा रहेका छन्। आयोजना क्षेत्रका स्थानीय आदिवासी समुदायबाट (Free, Prior and Informed Consent -FPIC)" अन्तर्गत मिति २०८२/१२/१३ मा Consent प्राप्त भइसकेको छ भने वातावरणीय र सामाजिक प्रभाव मूल्यांकन (ESIA) प्रतिवेदन सार्वजनिक (Disclosure) गर्ने कार्य समेत अन्तिम चरणमा पुगेको छ ।

यस आयोजना अन्तर्गत पहुँच मार्गहरूको विकास र मर्मतसम्भारको कार्य अघि बढाइएको छ, जसका लागि करिब ३० किलोमिटर पहुँच मार्गहरू निर्माण गर्नुपर्ने देखिएको छ। हाल सबै पहुँच मार्गहरूको विस्तृत डिजाइन पूरा भइसकेको छ भने आयोजना क्षेत्रमा तीनवटा पुलहरू निर्माणको चरणमा रहेका छन्।

आयोजनाको कुल अनुमानित लागत २,४७५ मिलियन अमेरिकी डलर लाग्ने देखिएको छ, जसको वित्तीय व्यवस्थापन सहूलियत ऋण, व्यावसायिक ऋण तथा शेयर लगानीबाट गरिनेछ । २०८२ माघ १२ देखि माघ २७ को ADB Fact Finding Mission का क्रममा एसियाली विकास बैंक (ADB) सहित एसियन इन्फ्रास्ट्रक्चर इन्भेष्टमेन्ट बैंक (AIIB), युरोपियन इन्भेष्टमेन्ट बैंक (EIB), OPEC Fund for International Development (OFID), साउदी फण्ड, विश्व बैंक र युरोपियन यूनियन (अनुदान) ले लगानी गर्ने प्रतिवद्धता व्यक्त गरेका छन् । आयोजनाको वित्तीय व्यवस्थापन अक्टोबर २०२६ मा सम्म सम्पन्न गरी आयोजनाको मुख्य संरचनाको निर्माण कार्य आ.व. २०८४/०८५ मा सुरु गरी आ.व. २०९१/०९२ मा सम्पन्न गर्ने लक्ष्य लिइएको छ ।

१४.अपर अरुण हाइड्रो-इलेक्ट्रिक लिमिटेड :

नेपाल विद्युत प्राधिकरणको सहायक कम्पनीका रूपमा २०७३ माघ १२ गते स्थापित यस अपर अरुण हाइड्रो-इलेक्ट्रिक लिमिटेडले (UAHEL) संखुवासभा जिल्लामा १०६३.३६ मे.वा. क्षमताको अपर अरुण जलविद्युत आयोजना र ४० मे.वा. क्षमताको इखुवा खोला जलविद्युत आयोजना प्रवर्धन गरिरहेको छ । नेपाल सरकारद्वारा “रूपान्तरणकारी आयोजना“ (Game Changer Project) घोषित अपर अरुण जलविद्युत आयोजना निर्माणका लागि कम्पनीले जग्गा प्राप्ति, मुआब्जा वितरण, वातावरणीय अनुपालन र आवश्यक स्वीकृतिहरू, एवं भौगर्भिक अनुसन्धान लगायतका सम्पूर्ण पूर्व-तयारीका कार्यहरू सम्पन्न गरिसकेको छ। यसका अतिरिक्त, २.०३ कि.मि. सुरुङ मार्गसहितको २१.१९ कि.मि. पहुँच मार्ग निर्माण, कर्मचारी आवास (Employer's Camp) निर्माण र आदिवासी जनजाति योजना (IPP) का कार्यहरू अगाडि बढिरहेका छन् । साथै आयोजनाको टेन्डर डिजाइन र बोलपत्र सम्बन्धी कागजात तयारीका कार्यहरू भइरहेका छन् । उत्पादन हुने विद्युतलाई राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा आबद्ध गर्न ग्रिड कनेक्सन सम्झौता सम्पन्न भइसकेको छ साथै विद्युत खरिद सम्झौताका लागि प्रक्रिया सुरु गरिएको छ ।

वित्तीय व्यवस्थापनतर्फ स्वदेशी लगानीतर्फ जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लिमिटेड (HIDCL) को नेतृत्वमा रहेको कन्सोर्टियम मार्फत ने.रु. ५३.३४१ अर्ब लगानी गर्ने गरी २०७९/०५/३० मा समझदारी पत्र (MoU) मा हस्ताक्षर भएको थियो । यस आयोजनाको वित्तीय व्यवस्थापन सम्पन्न गरी मुख्य निर्माण कार्य सन् २०२७ मा सुरु गर्ने लक्ष्य राखिएको छ ।

यसैगरी, कम्पनीद्वारा प्रवर्धित इखुवा खोला जलविद्युत आयोजनाको बोलपत्र डिजाइन सम्बन्धित दस्तावेजहरू परामर्शदाताबाट तयार भइसकेका छन् । हाल यस आयोजना स्थलको थप भौगर्भिक अनुसन्धानको कार्य भइरहेको छ ।

कम्पनीद्वारा आयोजना निर्माणका लागि आवश्यक सम्पूर्ण पूर्व तयारीका कार्यहरू अन्तिम चरणमा रहेको हुँदा दुवै आयोजना यथासिघ्रनै निर्माणको चरणमा प्रवेश गर्न लागेको अवस्थामा रहेका छन् ।

१५. उत्तरगंगा पावर कम्पनी लिमिटेड :

नेपाल विद्युत प्राधिकरणको सहायक कम्पनीको रूपमा रहेको यस कम्पनीले वाग्लुङ्ग जिल्लाको ढोरपाटन नगरपालिका तथा निसिखोला गाउँपालिकामा रहेको उत्तरगंगा जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना (८२८ मे. वा.) विकास गर्ने लक्ष सहित यस आयोजनाको EIA प्रतिवेदन समेत स्वीकृत भै सकेको छ। नेपाल विद्युत प्राधिकरण संग Energy Lock गरि Connection Agreement को लागि Grid Impact Study सम्पन्न भई स्विकृतीको तथा PPA को चरणमा रहेको छ । आयोजनाको विद्युत उत्पादन अनुमति पत्र प्राप्तिको लागि आवश्यक कारवाही भै रहेको छ ।

१६. तनहुँ हाइड्रोपावर लिमिटेड:

तनहुँ जिल्लामा अवस्थित सेती नदीमा पहिचान गरिएको १४० मेगावाट जडित क्षमताको जलाशययुक्त तनहुँ (साविकको माथिल्लो सेती) जलविद्युत आयोजना निर्माण, सञ्चालन तथा व्यवस्थापन गर्न नेपाल

विद्युत प्राधिकरणको पूर्ण स्वामित्वको सहायक कम्पनीको रूपमा कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा विधिवत रूपमा दर्ता भई कम्पनी मातहत उपरोक्त आयोजना निर्माण भईरहेको छ ।

आयोजनाको कुल लागत (प्रशारण लाइन, ग्रामीण विद्युतीकरण तथा निर्माण अवधिको व्याज समेत) ५०५ मिलियन अमेरिकी डलरको लागि एसियाली विकास बैंक (ए.डि.बी.), जापान अन्तराष्ट्रिय सहयोग नियोग (जाइका), युरोपियन लगानी बैंक (ई.आइ.बी.) र नेपाल सरकार/नेपाल विद्युत प्राधिकरणले ब्यहोर्ने गरी वित्तीय व्यवस्थापन गरी सम्बन्धित दातृ निकायहरु र नेपाल सरकारबीच ऋण सम्झौताहरु तथा नेपाल सरकार र ने.वि.प्रा. एवम् ने.वि.प्रा र यस कम्पनीका बीच सहायक वित्तीय सम्झौताहरु सम्पन्न भएका छन्। हेडवर्क्स निर्माण (प्याकेज-१) को लागि सम्झौता भएका ठेकेदार आर्थिक रूपमा टाट पल्टेका कारण ठेक्का सम्झौता रद्द भई पटक पटकको ठेक्का आव्हान पश्चात सेप्टेम्बर २०२१ देखि मात्र निर्माण कार्य शुरु भएकोले सो कार्य विलम्बता, अमेरिकी डलरको तुलनामा जापानिय येनमा भएको मुद्रा अवमूल्यन, डिजाइन परिवर्तन, राष्ट्रिय तथा अन्तराष्ट्रिय बजार दरको कारण बढ्न गएको मूल्य समायोजन (Price Adjustment), भौगर्भिक अवस्था लगायतका कारण शुरुको लागत अनुमानमा वृद्धि भई ५९७.६८ मिलियन अमेरिकी डलर पुग्ने प्रक्षेपण भएको छ। यसरी थप हुन जाने रकमको वित्तीय व्यवस्थापनका लागि अर्थ मन्त्रालय एवं दातृ निकायहरुमा आवश्यक सहजीकरण हुन नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग अनुरोध गरिएकोमा प्राधिकरणबाट ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिँचाइ मन्त्रालय मार्फत अर्थ मन्त्रालयसँग अनुरोध भएको थियो। सो सम्बन्धमा अर्थ मन्त्रालयबाट कम्पनीसँग माग भएको पुष्ट्याँइ पेश भए पश्चात मन्त्रालयबाट मिति २०८२।०४।१२ मा दातृ निकायहरूसँग पत्राचार भएको छ। नेपाल सरकारको समन्वय पश्चात् २०८२ चैत्र महिनामा एसियाली विकास बैंक (ए.डि.बी.) र जापान अन्तराष्ट्रिय सहयोग नियोग (जाइका) को स्थलगत मिसन समेत भएको छ। यसरी थप वित्तीय व्यवस्थापनको विषयमा दातृ निकायहरुबिच छलफल भइ रहेको छ ।

आयोजना प्रभावित जिल्ला तनहुँका विभिन्न क्षेत्रमा विद्युत पहुँच नपुगेकोमा तनहुँ ग्रामीण विद्युतीकरण आयोजना मार्फत विद्युतीकरणको कार्य सम्पन्न गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणको सम्बन्धित वितरण केन्द्रमा हस्तान्तरण गरि सकिएको छ ।

आयोजनाको मुख्य संरचनाहरुलाई तीन वटा प्याकेजहरुमा विभाजन गरी निर्माण कार्यलाई अगाडि बढाइएको र हाल सम्पूर्ण प्याकेजहरुको निर्माण कार्य जारी छ। विष्फोटक पदार्थ आपूर्तिमा भएको ढिलाई, नदीको बहावका कारण डाईभर्सन टनेलमा भएको परिवर्तन, आयोजनाको संरचनामा देखिएको भौगर्भिक परिवर्तन तथा गत वर्षको भारी वर्षातका कारण आएको बाढीले ठेकेदारको कतिपय संरचना तथा निर्माण सामाग्रीमा हुन गएको क्षती, विकास साभेदारहरुका वातावरणीय तथा सामाजिक सुरक्षण सम्बन्धी नीति एवम् मापदण्ड अनुरूप राष्ट्रिय नीतिमा देखिएको अस्पष्टता, रुख कटान स्वीकृतिमा भएको ढिलाई

लगायतका विविध समस्या र चुनौतीका बावजूद २०८२ चैत्र मसान्तसम्ममा आयोजनाले भौतिक र वित्तीय प्रगति क्रमशः ७५ र ६९ प्रतिशत हाँसिल गरेकोछ ।

तनहुँ जलविद्युत आयोजनाको १४० मि. अग्लो कंक्रीट बाँधबाट प्राप्त हुने सेती नदीको विनियमित (Regulated) प्रवाह तथा मादी नदीको थप प्रवाह समेत प्रयोग गर्ने गरी तल्लो तटिय क्षेत्रमा पहिचान गरिएको १२६ मे.वा. क्षमताको तल्लो सेती (तनहुँ) जलविद्युत आयोजना समेत यस कम्पनीले निर्माण गर्ने गरी प्रकृया अगाडि बढेको छ। यसका लागि एसियाली विकास बैंकबाट प्राप्त अनुदान सहयोगबाट विस्तृत इन्जिनियरिङ डिजाइन तथा बोलपत्र सम्बन्धी कागजातहरू तयार गरिएको छ। आयोजनाको वातावरणीय प्रभाव मूल्याङ्कन प्रतिवेदन स्वीकृतिको प्रक्रियामा रहेको छ भने ३७५ मि. लामो अनुसन्धानात्मक अडिट सुरुङ्ग निर्माण कार्य शुरु भएको छ ।

१७. एनइए इन्जिनियरिङ कम्पनी लिमिटेड :

नेपाल विद्युत प्राधिकरणको सहायक कम्पनी एनइए इन्जिनियरिङ कम्पनी लिमिटेडमा ने.वि.प्रा.को ५१% शेयर स्वामित्व रहेका छ । यस कम्पनीले परियोजनाहरूको विस्तृत अध्ययन तथा Review, निर्माण सुपरभिजन तथा परामर्श सेवा प्रदान गर्दै आएको छ ।

१८. नेपाल पावर ट्रेडिङ कम्पनी लिमिटेड (NPTC) :

स्वदेशी एवं विदेशी बजारमा विद्युतको खरिद विक्री गर्ने मूल उद्देश्य अनुरूप यस कम्पनीको स्थापना भएको हो। यस कम्पनीमा नेपाल विद्युत प्राधिकरणको ५१%, विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेडको १७%, राष्ट्रिय प्रसारण तथा ग्रीड कम्पनी लिमिटेडको १७% र जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लिमिटेडको १५% शेयर स्वामित्व रहेको छ । यही पुष २८ गते सम्पन्न साधारण सभाले लेखापरीक्षण प्रतिवेदन (आ.व.२०८१/८२) स्वीकृत गर्दै कम्पनीले आगामी वर्ष भित्र अन्तराष्ट्रिय बजारमा विद्युतको खरिद विक्री कार्यको सुरुवात गर्ने गरी कार्य अगाडि बढाउने निर्णय समेत गरेको छ । कम्पनीको अधिकृत पूँजी १ अर्बको रहेको छ ।

१९. नेपाल डिजिटल इन्फ्रास्ट्रक्चर कम्पनी लिमिटेड :

नेपाल डिजिटल इन्फ्रास्ट्रक्चर कम्पनी लिमिटेड मिति २०८२।११।२५ मा कम्पनी ऐन, २०६३ अनुसार कम्पनी रजिष्टर कार्यालयमा दर्ता भएको छ। यस कम्पनीको उद्देश्य नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्यमान तथा भविष्यमा विकास हुने दुरसञ्चार तथा सूचना प्रविधि पूर्वाधार अन्तर्गतका सम्पत्तिहरू (OPGW फाइबर, ADSS फाइबर, UG फाइबर, विद्युत् पोल, भूमिगत डक्ट, म्यानहोल, फाइबर नेटवर्क, डाटा सेन्टर तथा सो अन्तर्गत रहेका भण्डारण (Storage) तथा Network Appliances, Devices and Applications लगायत) को पहिचान, मूल्यांकन गरी भाडामा लिने, सञ्चालन गर्ने (Leasing) मर्मतसम्भार व्यावसायिक उपयोग गर्ने गराउने, नेपाल विद्युत प्राधिकरणको विद्युतीय सञ्जाल सञ्चालनको लागि आवश्यक पर्ने सञ्चार प्रणाली, उपकरण, डाटा वा भ्वाइस सञ्चार सेवा, मर्मत संभार सेवा आदि उपलब्ध

गराउने रहेको छ । भर्खरै स्थापना भएको यस कम्पनीमा हाल सम्म प्रवन्धपत्र तथा नियमावली तयार भै कम्पनी रजिष्टर कार्यालयमा प्यान सुरक्षित गर्ने कार्य सम्पन्न भएको छ ।

ऐन, नियम एवं विनियमहरूको सूची ने.वि.प्रा.का प्रचलित ऐनहरू

- नेपाल विद्युत प्राधिकरण ऐन, २०४१
- विद्युत ऐन, २०४९
- विद्युत नियमन आयोग ऐन, २०७४
- विद्युत चोरी नियन्त्रण ऐन, २०५८

अन्य प्रासंगिक ऐनहरू

- जलश्रोत ऐन, २०४९
- सार्वजनिक खरिद ऐन, २०६३
- वातावरण संरक्षण ऐन, २०७६
- श्रम ऐन, २०७४
- जग्गा प्राप्ती ऐन, २०३४
- वन ऐन, २०७६
- भ्रष्टाचार निवारण ऐन, २०५९
- सुशासन (व्यवस्थापन तथा संचालन) ऐन, २०६४
- सूचनाको हक सम्बन्धि ऐन, २०६४

नियमावली तथा विनियमावली :

- विद्युत नियमावली, २०५०
- विद्युत चोरी नियन्त्रण नियमावली, २०५९
- नेपाल विद्युत प्राधिकरण आर्थिक प्रशासन विनियमावली, २०६८ (संसोधन सहित)
- नेपाल विद्युत प्राधिकरण कर्मचारी प्रशासन विनियमावली, २०७५
- ने.वि.प्रा. विद्युत वितरण विनियमावली, २०७८
- ने.वि.प्रा. विद्युत दुर्घटना क्षतिपूर्ति विनियमावली, २०६७
- ने.वि.प्रा. विद्युत महशुल संकलन विनियमावली, २०७८
- ने.वि.प्रा. भ्रमण खर्च विनियमावली, २०६५
- ने.वि.प्रा. विद्युत चुहावट नियन्त्रण विनियमावली, २०५०
- ने.वि.प्रा. सामुदायिक ग्रामिण विद्युतिकरण विनियमावली, २०७१

अन्य प्रासंगिक नियमावली

- जलश्रोत नियमावली, २०५०
- सार्वजनिक खरिद नियमावली, २०६४
- वातावरण संरक्षण नियमावली, २०७७
- श्रम नियमावली, २०७५
- सुशासन (व्यवस्थापन तथा संचालन) नियमावली, २०६५
- सूचनाको हक सम्बन्धि नियमावली, २०६५
- वन नियमावली, २०७९
- जलवर्धित विकास नीति, २०५८
- जलस्रोत नीति, २०७७
- ग्रीन हाइड्रोजन नीति, २०८०