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

(२०८३ वैशाख देखि असार 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	१४
	५.४ वितरण तथा ग्राहक सेवा निर्देशनालय	२६
	५.५ प्रसारण निर्देशनालय	५४
	५.६ योजना, अनुगमन तथा सूचना प्रविधि निर्देशनालय	८५
	५.७ आयोजना व्यवस्थापन निर्देशनालय	९२
	५.८ ईन्जिनियरिङ्ग सेवा निर्देशनालय	११५
	५.९ व्यवसाय विकास निर्देशनालय	१२८
६.	ऐन, नियम एवं विनियमको सूची	१४४

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 ७४८.४ मेगावाट र निजि क्षेत्रको जलविद्युत २५७४.३४ मेगावाट, निजि क्षेत्रको सोलार विद्युत १२९.९४ मेगावाट र बगासबाट उत्पादित ६ मेगावाट गरी नेपालमा जम्मा ४१२०.२५ 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. २०८२/०८३ असार मसान्तसम्ममा करिब ९८ प्रतिशत विद्युतीकरण भएको छ। प्राधिकरणले मुलुकभर रहेका वितरण केन्द्रहरु मार्फत आ.व. २०८२/०८३ असार मसान्तसम्म ने.वि.प्रा. तर्फका ५९,२७,४४० र सामुदायिक विद्युत सहकारी संस्था तर्फका ३,२८,१७० समेत गरी जम्मा ६२,५५,६१० 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 ।

(क१) 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 ।

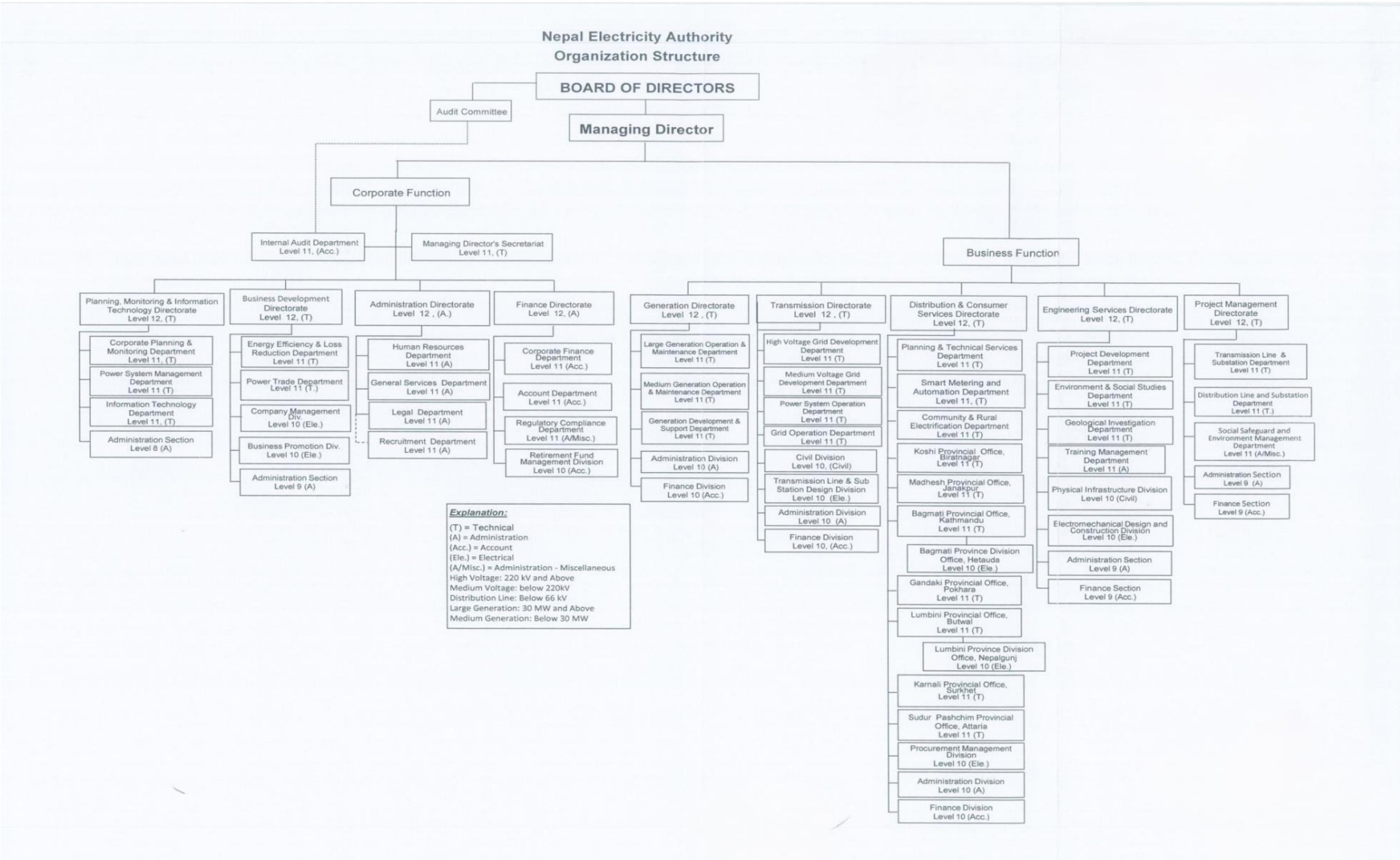
(च) विद्युत उत्पादन, प्रसारण र वितरण सम्बन्धमा दक्ष जनशक्ति तयार गर्न उच्च तालिम तथा अध्ययनको प्रबन्ध गर्ने, गराउने ।

(च१) 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

२०८३ असार 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	८	०	८
अधिकृत स्तर (तह ६ देखी ११ सम्म)	प्राविधिक	१७५८	१३५३	०	१३५३
	प्रशासन	८८३	७६७	१	७६८
	जम्मा	**२६४१**	**२१२०**	**१**	**२१२१**
सहायक स्तर (तह १ देखी ५ सम्म)	प्राविधिक	६०१९	४०९९	११२	४२११
	प्रशासन	२७६३	२२२३	१२८	२३५१
	जम्मा	**८७८२**	**६३२२**	**२४०**	**६५६२**
	कूल जम्मा	**११४३३**	**८४५१**	**२४१**	**८६९२**

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 दिर्घायु कुमार श्रेष्ठ	०१-४१५३००७
२	उपकार्यकारी निर्देशक	श्री मदन तिम्सीना	०१-४१५३०१४
३	उपकार्यकारी निर्देशक	श्री फणिन्द्रराज जोशी	९८५११३०५९०
४	उपकार्यकारी निर्देशक	श्री दुर्गानन्द बडियैत	९८४१२२८२२२
५	उपकार्यकारी निर्देशक	श्री राजन ऋषि कडेल	९८४१३४५४२३
६	उपकार्यकारी निर्देशक	श्री अनिलमान श्रेष्ठ	९८५१०४६१९९
७	उपकार्यकारी निर्देशक	श्री नवराज ओझा	९८५११५२१४६
८	प्रमुख	श्री शिव कुमार अधिकारी	९८५१०४५८३६
१०	प्रवक्ता	श्री राजन ढकाल	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 मा १७ वटा सूचना माग गरिएकोमा १२ वटा सम्बन्धित सूचना मागकर्तालाई उपलब्ध गराइएको छ भने ५ वटा सूचना उपलब्ध गराउने प्रक्रियामा रहेका छन् । त्यसैगरी उक्त अवधिमा जम्मा ७९,०२६ वटा गुनासाहरु प्राप्त भएकोमा ७६,६७४ गुनासाहरु फछ्र्यौट भएका छन् भने २,३१९ वटा गुनासाहरु फछ्र्यौको प्रकृयामा रहेका छन् जसमध्ये ३३ वटा गुनासाहरु असम्बन्धित 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 रुपमा कार्यसम्पादन गर्दछ । त्यसका लागि यस निर्देशनालयले आन्तरिक तथा बाह्य सम्पर्क, अन्तर निर्देशनालय समन्वय तथासंचालक समितिका निर्णयहरु कार्यान्वयन गरी प्राधिकरणलाई सुशासनको मार्गमा डोऱ्याउने 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 बढुवाको विज्ञापन प्रकाशन गर्ने, दरखास्त छानविन गर्ने, बढुवा सम्बन्धी सम्पूर्ण कार्य गर्ने, आयोगबाट लिखित परिक्षाको परिणाम प्राप्त भएपछि मौखिक परिक्षा संचालन गर्ने र सफल उमेदवारहरुलाई नियुक्ति र बढुवाको लागि सिफारिस गर्ने ।

२. जनसाधन सम्बन्धी कार्य: सिफारिस भै आएका नयाँ कर्मचारीलाई नियुक्ति तथा पदस्थापना गर्ने, कर्मचारीको सरुवा गर्ने, कर्मचारीहरुको हाजिरी व्यवस्थापन, अभिलेखाङ्कन, सुशासन व्यवस्थापन 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, माग भएका सूचना उपलब्ध गराउने, प्रकाशन सम्बन्धी कार्य गर्ने, गुनासो सुन्ने र सो को व्यवस्थापन सम्बन्धी कार्य तथा आकष्मिक भैपरि आउने कार्यको व्यवस्थापन गर्ने ।

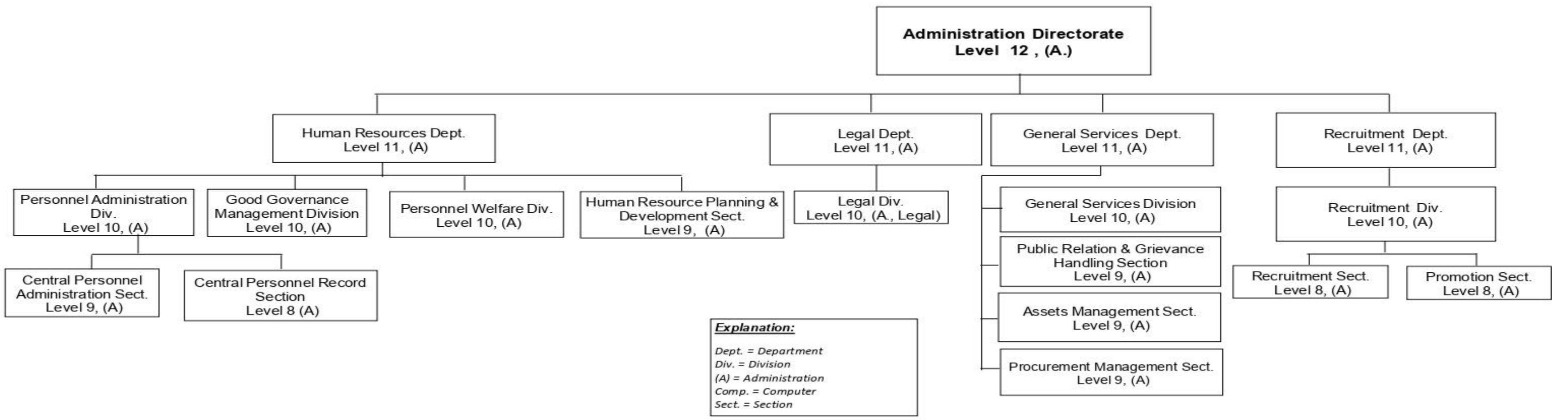
४. कानून सम्बन्धी कार्य: नेपाल विद्युत प्राधिकरण विरुद्ध अदालतमा परेका मुद्दाहरु, प्राधिकरणका तर्फबाट गर्नुपर्ने मुद्दाहरुको बहस पैरवी गर्ने, प्राधिकरण व्यवस्थापनलाई कानूनी सल्लाह उपलब्ध गराउने, नेपाल विद्युत प्राधिकरणका विनियमावली, निर्देशिका आदिको निर्माणमा सम्बन्धित पक्षसँग समन्वय तथा सहकार्य गरी 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	प्रमुख	श्री शिव कुमार अधिकारी	९८५१०४५८३६	sadhikary361@gmail.com
२	कानून विभाग	निर्देशक	श्री रमेश कुमार घिमिरे	९८५११९८५९८	rameshkghimire@yahoo.com
३	जनसाधन विभाग	निर्देशक	श्री तुलसी प्रसाद सापकोटा	९८४१६४९५३३	tulsisapkota2030@gmail.com
४	पदपूर्ति विभाग	निर्देशक	श्री शिव प्रसाद आचार्य	९८४१३२६७४०	spacharya77@gmail.com
५	सामान्य सेवा विभाग	निर्देशक	श्री केशव राज वली	९८५११६१७२७	olikeshav20@gmail.vom
६.	कानून महाशाखा	प्रमुख	श्री राज कुमार पोखरेल	९८५१०९८९९३	pokharelphilo@gmail.com
७	सामान्य प्रशासन महाशाखा	सह निर्देशक	श्री सिताराम तखाछे	९८४१४७६३६६	
८	कर्मचारी कल्याण महाशाखा	सह निर्देशक .	श्री जिपानन्द श्रेष्ठ	९८४३७६७९६१	jipananda1shrestha@gmail.com
९	कर्मचारी प्रशासन महाशाखा	सह निर्देशक	श्री शोभा पौडेल भुसाल	९८४३७६६९४४	shobhapaudel22@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 संरचनाः

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 रुपमा कार्य सम्पादन गर्ने ।

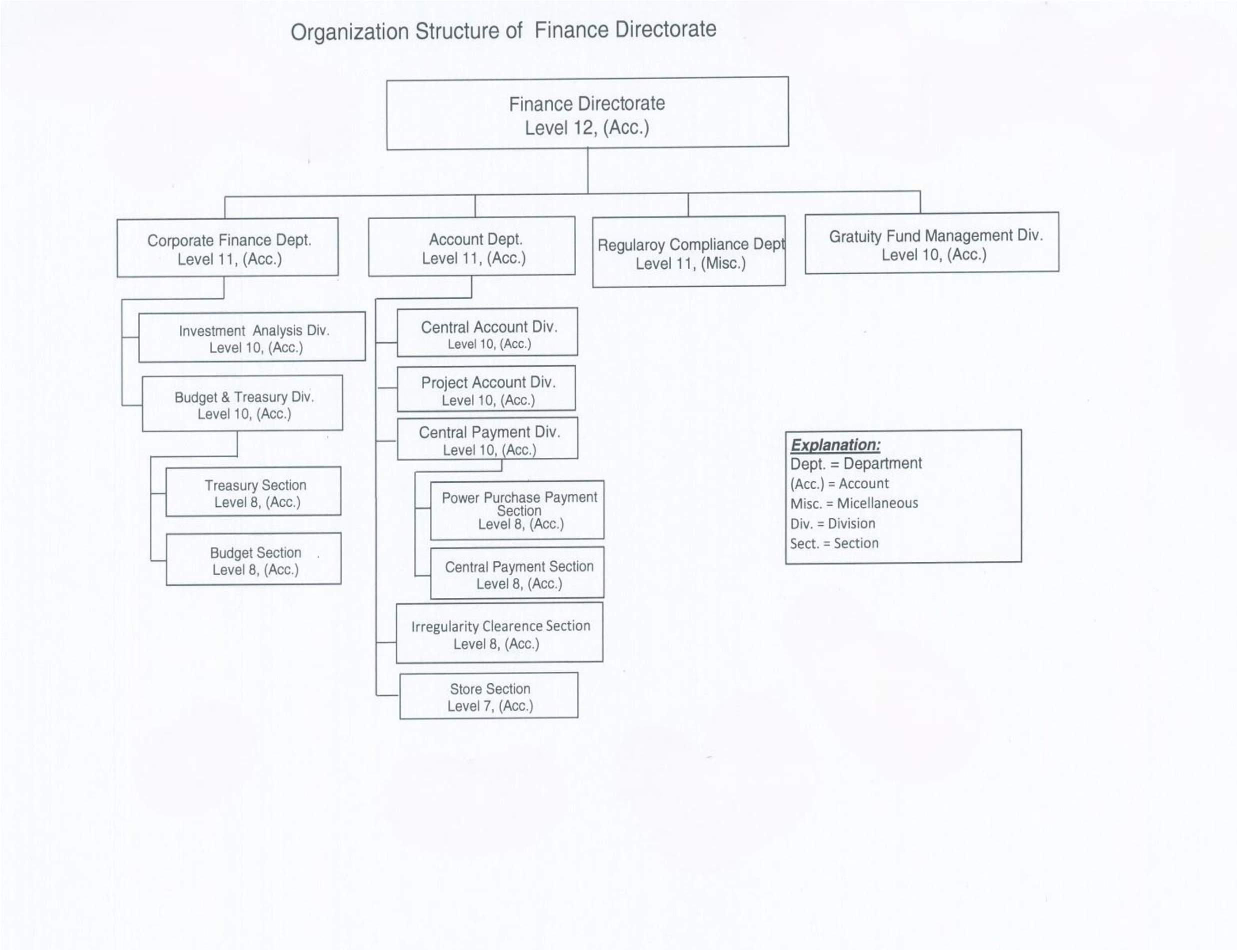
२. यस निर्देशनालय अर्न्तगत संस्थागत वित्तीय विभाग, लेखा विभाग र नियमन अनुपालन विभाग गरी तीन वटा विभाग रहेका छन् । नेपाल विद्युत प्राधिकरणको केन्द्रीय कोष संचालकका रुपमा रहेको संस्थागत वित्तीय विभागबाट आर्थिक प्रशासन विनियमावली, २०६८ मा व्यवस्था भएअनुसार विभिन्न उत्पादन केन्द्र, प्रसारण केन्द्र, वितरण 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 निकासा गर्ने तथा सोको अनुगमन र नियन्त्रण गर्ने ।

३. लेखा विभागले नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट हुने सम्पूर्ण आय व्ययको विवरण तयार गरी अर्ध-वार्षिक र वार्षिक रुपमा वित्तीय विवरण तयार गरी सोको अन्तिम लेखा परीक्षण गराई प्रतिवेदन तयार गर्ने प्रमाणिकरण गराउने र सो क्रममा देखिएका बेरुजूहरु सम्वन्धित कार्यालयहरुसँग समन्वय गरी फछ्र्यौट गर्ने गराउने कार्य गर्ने ।

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

५. नेपाल सरकारवाट विकास बजेटका रुपमा प्राप्त हुने शेयर, ऋण, बैदेशिक ऋण/अनुदान बजेट समेतको लगानी व्यवस्थापनका साथै नेपाल विद्युत प्राधिकरणका सहायक कम्पनीहरुमा 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	राजन ऋषि कडेल		
२	लेखा विभाग	निर्देशक	समिर प्रसाद पोखरेल		
३	संस्थागत वित्तिय विभाग	निर्देशक	गणेश लुइटेल		
४	नियमन अनुपालन विभाग	निर्देशक	गणेश उप्रेती		
५	केन्द्रिय भुक्तानी महाशाखा	सह निर्देशक	सुशान्त बास्तोला		
६	वित्तिय योजना तथा लगानी महाशाखा	प्रमुख	हरिसचन्द्र ठकुरी		
७	केन्द्रिय लेखा महाशाखा	प्रमुख	नवराज बस्नेत		
८	बजेट तथा ट्रेजरी महाशाखा	सह निर्देशक	तिर्थराज न्यौपाने		

५.२.४. नेपाल विद्युत प्राधिकरण अर्थ निर्देशनालयबाट आ.व. २०८२/२०८३ असार मसान्त सम्म भएका गतिविधिहरु

		आव २०८२।८३ चैत्र मसान्त सम्मको	ऋाव २०८२।८३ असार मसान्त सम्मको
१.	नेपाल सरकार मार्फत विकास बजेट प्राप्त	आ.व.२०८२।८३ को बिनियोजित 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 निकासा बजेट प्राप्त नभएको ।	आ.व.२०८२।८३ को बिनियोजित बजेट नेपाल सरकार शेयर तथा ऋण लगानी सहित रु.२ अर्ब ५० करोड ८६ लाख रहेको मध्ये २०८२ श्रावण देखि २०८३ असार मसान्तसम्म शेयर लगानी रु १ अर्ब ९१ करोड ६७ लाख २० हजार र ऋण लगानी बापत रु २० करोड ५७ लाख नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई निकासा 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 चैत्र मसान्त सम्मको बैदेशिक सोझै भुक्तानी तर्फ रु.१७ अर्व ९५ करोड ७५ लाख खर्च भएको छ। जसमध्ये रु १ अर्व ८९ करोड नेपाल सरकार शेयर लगानी तथा रु १६ अर्व ६ करोड ऋण लगानी रहेको छ।	नेपाल सरकार र वैदेशिक श्रोतबाट प्राप्त विकास बजेट अन्तर्गत चालू आ.व.२०८२।८३ को २०८२ श्रावण देखि २०८३ असार मसान्त सम्मको बैदेशिक सोझै भुक्तानी तर्फ रु.२६ अर्व ४२ करोड ७५ खर्च भएको छ। जसमध्ये रु २ अर्व ३६ करोड नेपाल सरकार शेयर लगानी तथा रु २४ अर्व ६ करोड ऋण लगानी रहेको छ।
२	कुल निर्यात गरिएको विद्युतको विवरण	आ.ब. २०८२/०८३ को २०८२ श्रावण देखि २०८२ चैत्र मसान्तसम्म २ अर्व ९५ करोड १९ लाख युनिट विद्युत निर्यात गरी जम्मा रु.२० अर्व ४१ करोड ५६ लाख विद्युत बिक्री वापत आम्दानी गरिएको छ।	आ.ब. २०८२/०८३ को २०८२ श्रावण देखि २०८३ असार मसान्तसम्म ३ अर्व ९६ करोड ५० लाख युनिट विद्युत निर्यात गरी जम्मा रु.२९ अर्व ३१ करोड ४० लाख विद्युत बिक्री वापत आम्दानी गरिएको छ।
३	भारतबाट आयात गरिएको विद्युतको विवरण	आ.ब.२०८२/०८३ को २०८२ श्रावण देखि २०८२ चैत्र मसान्तसम्म ९४ करोड ८१ लाख युनिट बिद्युत आयात बापतको बिद्युत खरिद रु ७ अर्व ३९ करोड रहेको।	आ.ब.२०८२/०८३ को २०८२ श्रावण देखि २०८३ असार मसान्तसम्म १ अर्व १७ करोड १० लाख युनिट बिद्युत आयात बापतको बिद्युत खरिद रु १० अर्व ५६ करोड रहेको।
४	नेपालका उत्पादकबाट खरिद	आ.ब.२०८२/०८३ को २०८२ श्रावण देखि २०८२ चैत्र मसान्तसम्म ने.वि.प्रा.को सहायक तथा सम्वद्ध कम्पनीहरुवाट २ अर्व ५६ करोड २२ लाख युनिट तथा अन्य निजी उत्पादक कम्पनीहरुवाट ७ अर्व ६३ करोड २८ लाख गरी जम्मा १० अर्व १९ करोड ४७ लाख युनिट खरिद गरी जम्मा रु.६२ अर्व १६ करोड ७० लाख रुपैया बरावरको बिद्युत खरिदबापत भुक्तानी भएको छ।	आ.ब.२०८२/०८३ को २०८२ श्रावण देखि २०८३ असार मसान्तसम्म ने.वि.प्रा.को सहायक तथा सम्वद्ध कम्पनीहरुवाट ३ अर्व ८२ करोड ६० लाख युनिट तथा अन्य निजी उत्पादक कम्पनीहरुवाट १० अर्व ८२ करोड ५० लाख गरी जम्मा १४ अर्व ६५ करोड १० लाख युनिट खरिद गरी जम्मा रु.६२ अर्व १६ करोड ७० लाख रुपैया बरावरको बिद्युत खरिदबापत भुक्तानी भएको छ।
५	विद्युत विक्री वापतको आय रकम सँकलन	आ.ब.२०८२/०८३ को २०८२ श्रावण देखि २०८२ चैत्र मसान्तसम्म विद्युत बिक्री वापत रकम संकलन गर्न विभिन्न संकलन केन्द्रहरुका लागि विभिन्न बैंकसँग	आ.ब.२०८२/०८३ को २०८२ श्रावण देखि २०८३ असार मसान्तसम्म विद्युत बिक्री वापत रकम संकलन गर्न विभिन्न संकलन केन्द्रहरुका लागि विभिन्न बैंकसँग सम्झौता

		सम्झौता भई विभिन्न वितरण केन्द्रहरुको विद्युत बिक्री रकम रु.८७ अर्व १ करोड ७५ लाख रहेकोमा सो वापत खुद नगद संकलन रकम रु.८३ अर्व ३२ करोड २७ लाख रहेको छ।	भई विभिन्न वितरण केन्द्रहरुको विद्युत बिक्री रकम रु.१ खर्व १९ अर्व ३१ करोड रहेकोमा सो वापत खुद नगद संकलन रकम रु.१ खर्व १५ अर्व ७६ करोड २७ रहेको छ।
६	बजेट तथा खर्च तर्फ	आ.ब.२०८२/०८३ को २०८२ श्रावण देखि २०८२ चैत्र मसान्तसम्म संचालन संभार खर्च रकम रु.१ खर्व १२ अर्व ४२ करोड खर्च भएको छ।	आ.ब.२०८२/०८३ को २०८२ श्रावण देखि २०८३ असार मसान्तसम्म कूल खर्च रकम रु.१ खर्व अर्व ६१ अर्व खर्च भएको छ।
७	आय-व्यय विवरण	आ.ब.२०८२/०८३ को २०८२ श्रावण देखि २०८२ चैत्र मसान्तसम्म बिद्युत बिक्री, व्याज तथा अन्य आम्दानी समेत कुल आम्दानी रकम रु.१ खर्ब २२ अर्व ५० लाख रहेकोमा जम्मा खर्च रु.१ खर्व १२ अर्व ४२ करोड खर्च हुन गई अप्रशोधित नाफा (करकट्टी गर्नुअघि) रु.१० अर्ब ८ करोड ९१ लाख हुने अनुमान रहेको छ।	आ.ब.२०८२/०८३ को २०८२ श्रावण देखि २०८३ असार मसान्तसम्म बिद्युत बिक्री, व्याज तथा अन्य आम्दानी समेत कुल आम्दानी रकम रु.१ खर्ब ६६ अर्व ३ करोड लाख रहेकोमा जम्मा खर्च रु.१ खर्व ६० अर्व ९९ करोड खर्च हुन गई अप्रशोधित नाफा (करकट्टी गर्नुअघि) रु.५ अर्व ४ करोड बित्तीय विवरण अनुसार (Unaudited) रहेको छ।

५.३. उत्पादन निर्देशनादलय

५.३.१. पृष्ठभूमी :

नेपाल हिमाल, पहाड र तराई सहितको भौगोलिक विविधतायुक्त जलश्रोतको धनी देश भएकोले यहाँका नदी नालाहरुवाट प्रचूर मात्रामा जलविद्युतको उत्पादन गर्न सकिने सम्भावना रहेको छ । नेपालमा जलविद्युत उत्पादनको शुरुवात वि.सं.१९६८ जेठ ९ गते फर्पिङ पावर हाउसवाट सुरुवात भएको र सो शुरुवात भएको ११४ वर्ष पूरा भएको छ। वि सं. १९६८ सालमा काठमाडौंको फर्पिङ्गमा संचालनमा आएको ५०० कि. वा. क्षमताको जलविद्युत गृह नै नेपालको पहिलो जलविद्युत उत्पादन गृह हो । मुलुकमा विद्युतको उत्पादन, प्रसारण र वितरणको कार्य विस्तार हुंदै जाँदा कार्य विशिष्टिकरणका आधारमा नेपाल विद्युत प्राधिकरण अन्तर्गत निर्देशनालयहरु 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 गृहहरु, 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 गृहहरुको संचालन र मर्मत संभार गर्ने कार्य गर्दै आएको छ ।

५.३.२. निर्देशनालयका कार्यहरु :

क) नेपाल विद्युत प्राधिकरण स्वयंले निर्माण गरी संचालन गरीरहेका २१ वटा विद्युत गृहहरुको उत्पादन र संचालन संभार सम्बन्धी कार्यको अनुगमन, व्यवस्थापन, निर्देशन लगायत तोकिएको लक्ष्य अनुसार उर्जा उत्पादन गर्नको लागि विद्युतकेन्द्र संचालनमा आइपर्ने समस्याहरुको 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 गृहहरुको नियमित रुपमा अनुगमन र व्यवस्थापन गर्ने ।

घ) आवश्यकता अनुसार जलविद्युत गृहहरुको सदृढीकरण र मर्मत संभारको व्यवस्था मिलाउने, वजेट व्यवस्थापन गर्ने ।

ङ) अन्तर्गतका जलविद्युत गृहहरु अधिकतम क्षमतामा संचालन गरी बढी भन्दा बढी विद्युत उत्पादन गर्न पहल गर्ने ।

च) पुराना जलविद्युत केन्द्रहरुलाई दक्षतापुर्वक संचालन गर्न सुदृढीकरण तथा स्वचालित बनाउँदै लैजाने।

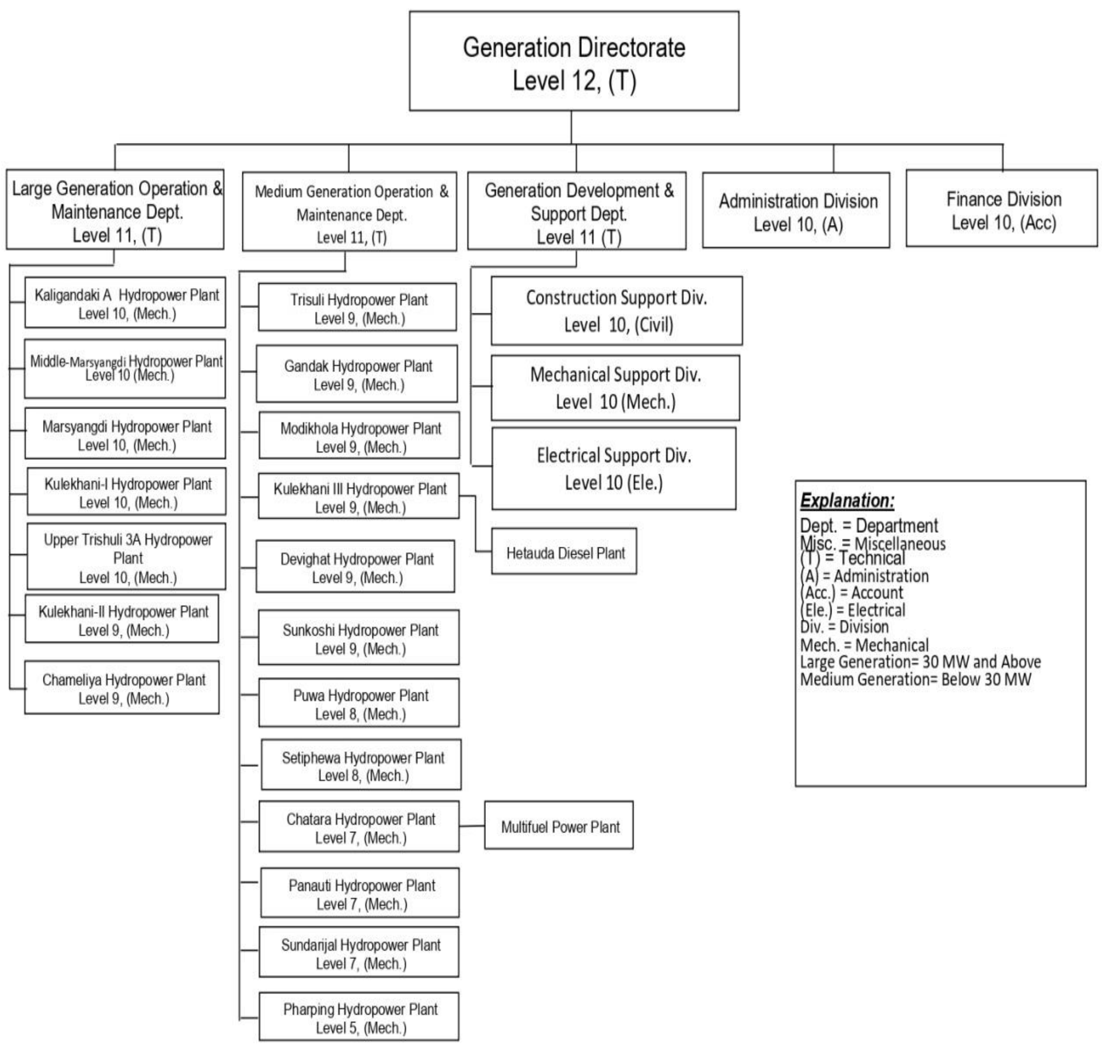
छ) जलविद्युत केन्द्रहरुमा नविनतम सूचना प्रविधिको जडान र उपयोग गर्दै जाने ।

ज) निर्देशनालय मातहत रहेका जग्गाहरु लगायतका स्थिर तथा भौतिक सम्पत्तिको अभिलेखिकरण तथा संरक्षणको व्यवस्था गर्ने ।

झ) निर्देशनालय मातहत रहेका कर्मचारीहरुको व्यवस्थापन तथा सुपरिवेक्षण गर्ने ।

५.३.३. निर्देशनालयको संगठनात्मक संरचना :

Organization Structure of Generation Directorate



५.३.४. नेपाल विद्युत प्राधिकरण उत्पादन निर्देशनालय अन्तर्गत रहेका जलविद्युत केन्द्र तथा आयोजनाहरुको 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	मल्टीफ्यूल 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 तिम्सिना	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	९८५५०३९५१९	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	०१-४१५३१७2	
६	अर्थ महाशाखा प्रमुख	श्री मुकुन्द प्रसाई	उप निर्देशक	९८०४२०१३६५	०१-४१५३१७0	
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	९८५५०७५०३०	०५७-४१९१००	
१४	कुलेखानी दोस्रो जलविद्युत केन्द्र	श्री रविकिशोर दत्त	कार्यालय प्रमुख	९८५५०११५४५ 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.	९८६६३१९००९

५.३.७. उत्पादन निर्देशनालय अन्तर्गत संचालित आयोजनाहरु :

क) माथिल्लो त्रिशुली ३ ए जलविद्युत आयोजना निर्माण सम्पन्न भई वि.सं. २०७६/०५/१३ देखि उत्पादन केन्द्र स्थापना भईसकेको ।

ख) कुलेखानी तेस्रो जलविद्युत आयोजना निर्माण सम्पन्न भई वि.सं. २०७६ असोज महिना देखि उत्पादन केन्द्र स्थापना भईसकेको ।

ग) चमेलिया जलविद्युत आयोजना निर्माण सम्पन्न भई वि.सं. २०७४/१०/२७ देखि उत्पादन केन्द्र स्थापना भईसकेकौ ।

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)**	• 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)**	• 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)**	• 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)**	• 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)**	• 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)**	• 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)**	• 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)**	• 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.

		• Replaced governor motor of Unit No. 7.
9	**Gandak HPP (15 MW)**	• 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)**	• 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)**	• 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)**	• 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)**	• 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)**	• 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)**	• 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)**	• 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)**	• 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)**	• Carried out condition monitoring of drive bearing of Unit No. 2. • Conducted condition monitoring of penstock pipe.

		• Completed intake debris cleaning and trash rack repair work
19	**Pharping HPP (500KW)**	• Excavation and clearance of culvert and drain choking at road above powerhouse was carried out.
20	**Duhabi Multifuel (39 MW)**	• Plant in shutdown condition.
21	**Hetauda Diesel Plant (14.41 MW)**	• Plant in shutdown condition.

५.४. वितरण तथा ग्राहक सेवा निर्देशनालय

नेपाल विद्युत प्राधिकरण, वितरण तथा ग्राहक सेवा निर्देशनालय आम विद्युत उपभोक्ताहरुलाई 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 केन्द्रहरु तथा तिनका उप वितरण केन्द्र र फ्युज सेवाहरु मार्फत विद्युत वितरणको कार्य गर्दै आएको छ। साथै २६ वटा विभिन्न आयोजनाहरु मार्फत वितरण लाइन तथा वितरण सबस्टेशनहरु विस्तार गर्ने र स्तरोन्नतिको कार्य गर्दै आएको यस निर्देशनालयमा ३ वटा विभाग तथा ३ वटा महाशाखाहरु रहेका छन। यस निर्देशनालयमा विद्युत प्राधिकरणका कुल जनशक्तिको करिब ६५.३८ प्रतिशत जनशक्ति कार्यरत रहेका छन। यस निर्देशनालयले विद्युत पहुँच भएका पालिकाको आधारमा ९७.६ प्रतिशत र विद्युत पहुँच भएका वडाहरुको आधारमा ९५.१८ प्रतिशत विद्युतीकरण कार्य गर्न सफल भएको छ। ने.वि.प्रा. तर्फका ५९,२७,४४० र सामुदायिक विद्युत सहकारी संस्था तर्फका ३,२८,१७० समेत गरी ६२,५५,६१० ग्राहकहरुलाई विद्युत सेवा प्रवाह गर्दै आइरहेको छ। आ.व. २०८२/०८३ असार मसान्त सम्म १,२२,१६,४१,००० युनिट विद्युत विक्री भई जम्मा विद्युत विक्री बिल रकम रु.१२,०४९,१६,४०००।- रहेकोमा रु.१२,५९,३६,०००००।- महशुल संकलन भएको छ।

५.४.१. निर्देशनालयका कार्यहरु :

यस निर्देशनालय र अन्तर्गतका कार्यालयहरुले 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 ट्रान्सफर्मरहरु (पावर तथा बितरण) 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 आबश्यक 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 बिबरण राख्ने तथा अद्यावधिक गर्ने कार्य ।

५) ग्राहकको वर्गिकरण सम्बन्धी कार्य ।

६) मिटर रिडिङ्ग गरेको ६० दिन भित्र पनि ग्राहकले महशुल भुक्तानी नगरेमा बिना सूचना विद्युतको लाइन काट्ने ।

ङ) रिचार्जेबल 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 आबश्यक 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 न्यूनिकरण गर्ने र जनधनको क्षति हुनबाट बचाउने ।

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

१) वितरक संस्थाबाट प्रस्ताव प्राप्त गर्ने ।

२) प्राप्त प्रस्तावहरु ने.बि.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 ।

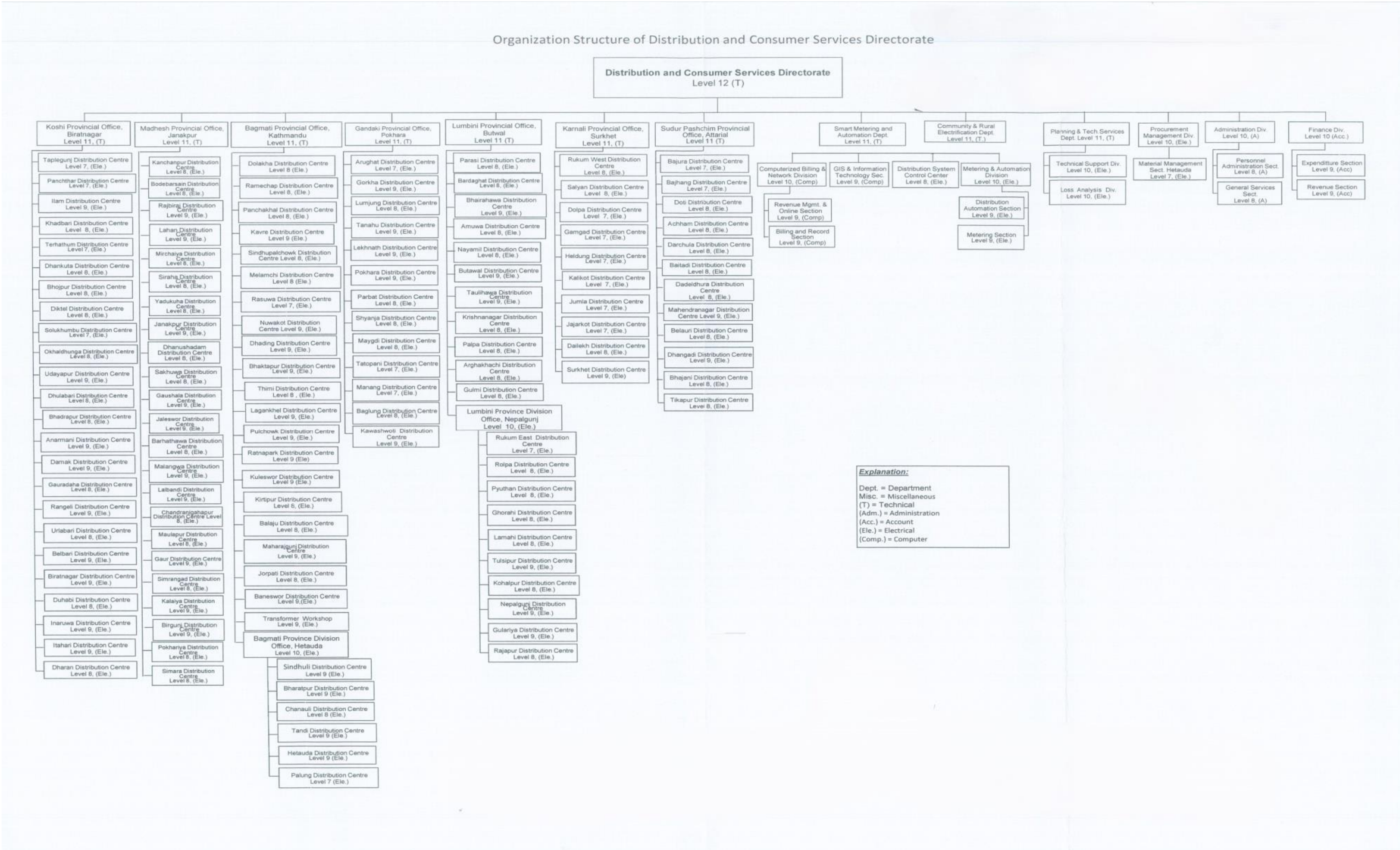
झ) गुनासो व्यवस्थापन कार्य

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

२) गुनासो उपर छानबिन गर्ने ।

३) छानबिनको आधारमा समस्याको समाधान गर्ने वा कारबाही गर्ने ।

५.४.२ वि.ग्रा.से. निर्देशनालयको संगठनात्मक संरचना



५.४.ङ. 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.		सुचना अधिकारीको नाम/पद	मोवाईल नम्जर	इमेल ठेगाना
			मोवाइल नं.	कार्यालयको नंवर			
1	वितरण तथा ग्राहक सेवा नि.	उपकार्यकारी निर्देशक, नवराज ओझा	9851212092	14153145			dcs@nea.org.np
2	योजना तथा प्रा.सेवा विभाग	निर्देशक, टेकनाथ तिवारी	9851024021	14153158			planningtech@nea.org.np
3	स्मार्ट मिटरिङ्ग तथा अटोमेशन विभाग	निर्देशक, श्रीरन्जु पाण्डे	9841263641				smaad@nea.org.np
4	सामुदायिक ग्रामीण विद्युतीकरण विभाग	प्रवन्धक श्री ऋषिकुमार वरनवाल			निर्देशक, टेकनाथ तिवारी	9851024021	community@nea.org.np
5	प्रशासन महाशाखा, वि.ग्रा.से.नि.	सह निर्देशक भगवान ढकाल	9851234147	14153050			dcs@nea.org.np
6	अर्थ महाशाखा, वि.ग्रा.से.नि.	सह निर्देशक, साधव भण्डारी	9851273209	14153142			dcs.finance@nea.org.np
7	खरिद व्यवस्थापन महाशाखा, वि.ग्रा.से.नि.	प्रवन्धक दामोदर पराजुली	9841161918	14153152			mmddcsd@gmail.com
8	कम्प्युटराईज्ड विलिङ्ग तथा नेटवर्क महाशाखा, वि.ग्रा.से.नि.	प्रवन्धक मनोज कुमार साह	9851157428	14153176			billing@nea.org.np

क)	**कोशी प्रदेश प्रादेशिक कार्यालय, विराटनगर**	**मुनीन्द्र ठाकुर**	9852079666	**०२१-४३६०५७**	**सहा.निर्देशक रुपनारायण भट्टराई**	9842037223	**biratnagar.ro@nea.org.np**
1	दमक वितरण केन्द्र	राम अयोध्या राय यादव	9852682797	०२३-५८११६९	श्री सुभाषचन्द्र कडरिया	9841824063	damak@nea.org.np
2	विराटनगर वितरण केन्द्र	राम उदगार साह	9852021725	०२१-५२१२०६	श्री छविरमण पोखरेल	9844115143	biratnagar@nea.org.np
3	उदयपुर वितरण केन्द्र	मनोज कुमार झा	9852835668	०३५-४२०६२९	श्यामानन्द थारु चौधरी	9842024320	udaypur@nea.org.np
4	गौरादह वितरण केन्द्र	रामप्रसाद ज्ञवाली	9852685500	०२३-४८०३४७	श्री डिल्ली बहादु वुढाथोकी	9845386341	gauradaha@nea.org.np
5	ईटहरी वितरण केन्द्र	संजिव कुमार साह	9852080841	०२५-५८३४५९	श्री वेचन कुमार यादव	9867986874	itahari@nea.org.np
6	ईलाम वितरण केन्द्र	रेवत कुमार चौधरी	9852620054	०२७-५२१४१७	श्री मधु कुँवर	9769722655	illam@nea.org.np
7	इनरुवा वितरण केन्द्र	उपेन्द्र नारायण यादव	9852070007	०२५-५६१९६१	श्री लक्षमण तिम्सीना	9852049535	inaruwa@nea.org.np
8	अनारमनी वितरण केन्द्र	राज मणि बजगाई	9852646171	०२३-५४६६५८	श्री प्रकाश विक.	9841401501	anarmani@nea.org.np
9	रंगेली वितरण केन्द्र	अमरजीत चौधरी	9852080650	०२१-५८०६५३	श्री अमरजीत चौधरी	9852028365	rangeli@nea.org.np
10	धुलाबारी वितरण केन्द्र	शम्भु प्रसाद मण्डल	9852661999	०२३-५६०१२१	श्री भुमी प्रसाद तिवारी	9844430595	dhulabari@nea.org.np
11	बेलबारी वितरण केन्द्र	पंकज कुमार गोईत	9852046086	०२१-४३४३२५	श्री गणेश प्रसाद खनाल	9864421278	belbari@nea.org.np
12	भद्रपुर वितरण केन्द्र	धिरेन्द्र बजगाई	9852630666	०२३-४५५६११	श्री वल्लभमणी कोइराला	9842637976	bhadrapur@nea.org.np
13	तेह्रथुम वितरण केन्द्र	शत्रुधन यादव	9862359800	०२६-४१०१११	श्री रसीलाल रावत	9805310317	terathum@nea.org.np
14	दुहवी वितरण केन्द्र	आशिष नेपाल	9852047666	०२५-५४०४०३	श्री ग्रीष्म भण्डारी	9800829290	duhabi@nea.org.np

15	ओखलढुङ्गा वितरण केन्द्र	रुपेश कुमार यादव	9852842268	०३७-५४०२०५	श्री देउमान लिम्वू	9852844426	okhaldhunga@nea.org.np
16	भोजपुर वितरण केन्द्र	निरज कुमार साह	985205377	०२९-४२०७५२	श्री शान्तिला खतिवडा	9842857532	bhojpur@nea.org.np
17	सोलुखुम्बु बितरण केन्द्र	लाल वहादुर लम्साल	9852853286	०३८-५२०२२६	श्री देवेन्द्रराज न्यौपाने	9852851226	solukhumbu@nea.org.np
18	धनकुटा वितरण केन्द्र	विजली प्रसाद यादव	9852070091	०२६-५२००९१	श्री विक्रम ठाकुर	9867461951	dhankuta@nea.org.np
19	पाँचथर वितरण केन्द्र	प्रदिप कुमार शर्मा	9852684177	०२४-५२००२३	श्री राजन बहादुर श्रेष्ठ	9842772489	panchthar@nea.org.np
20	उर्लाबारी वितरण केन्द्र	सागर पोखरेल	9852044140	०२१-५४१४७२	श्री भीम प्रसाद गनगाई	9852027288	urlabari@nea.org.np
21	खाँदबारी वितरण केन्द्र	रामवावु चौधरी	9852099588	०२९-५६००७८	श्री रमण कुमार पासवान	9848807383	khadbari@nea.org.np
22	धरान वितरण केन्द्र	हरिराम पोखरेल	9852062421	०२१-५२०४२१	श्री पुष्कर पौडयाल	9852050498	dharan@nea.org.np
23	दिक्तेल वितरण केन्द्र	धनराज विष्ट	9855011636	०३६-४२०७५१	श्री ल्हाफूर्वा शेर्पा	9847117161	diktel@nea.org.np
24	ताप्लेजुङ्ग वितरण केन्द्र	उमेश श्रेष्ठ	9852660456	०२४-४६११०२	श्री ग्रीष्मन आचार्य	9841317131	taplejung@nea.org.np
ख)	**मधेश प्रदेश प्रादेशिक कार्यालय, जनकपुर**	**शम्भु कुशियैत यादव**	9854024478	**०४१-४२४०७८**	**प्र.अ. काली चरण यादव**	9852035963	**janakpur.ro@nea.org.np**
25	गौशाला वितरण केन्द्र	उमेश प्रसाद यादव	9854031562	०४४-५५६१६५	श्री नारायण प्रसाद काफ्ले	9845037439	gaushala@nea.org.np
26	लाहान वितरण केन्द्र	अवधेश कुमार गुप्ता	9852833646	०३३-५६०६४६	श्री शिवकुमार रावत	9855038501	lahan@nea.org.np
27	सिम्रौनगढ वितरण केन्द्र	श्याम किशोर प्रसाद यादव	9855049993	०५३-४११०६५	श्री राजकिशोर भगत	9845033003	simraungadh@nea.org.np
28	कलैया वितरण केन्द्र	हरदेव प्रसाद गुप्ता कलवार	9855049149	०५३-५५०५९१	हिमांशु कुमार यादव	9841530847	kalaiya@nea.org.np

29	मलंगवा वितरण केन्द्र	माधवेन्द्र यादव	9854065777	०४६-५२०३३६	माधवेन्द्र यादव	9843654693	malangawa@nea.org.np
30	बिरगन्ज वितरण केन्द्र	विजय महतो	9855026034	०५१-५२२०५०	श्री मुरारी प्रसाद उपाध्याय	9845100838	birgunj@nea.org.np
31	राजविराज वितरण केन्द्र	सुनिल कुमार महतो	9852821459	०३१-५२०४५९	श्री सरोज कुमार महतो	9841140428	rajbiraj@nea.org.np
32	मिर्चैया वितरण केन्द्र	पवन कुमार साह	9852836509	०३३-५५०५०९	श्री हरिओम कुमार मानन्धर	9842885336	mirchaiya@nea.org.np
33	चन्द्रनिगाहापुर वितरण केन्द्र	बुद्धिनाथ झा	9855041882	०५५-५४०२८२	श्री गौरीशङखर प्रसाद चौरसिया	9866660858	chandranigahapur@nea.org.np
34	यदुकुहा वितरण केन्द्र	विनोद पजियार	9854024334	०४१-४१०००९	श्री मनिशंकर राय	9861800618	yadukuha@nea.org.np
35	जनकपुर वितरण केन्द्र	प्रविण कुमार मिश्र	9854022614	०४१-५२९६१४	श्री प्रदिप शाह	9844022751	janakpur@nea.org.np
36	लालबन्दी वितरण केन्द्र	सुरज कुमार ढुंगेल	9854066777	०४६-५०१७२९	श्री रामकेवल राय यादव	9844149660	lalbandi@nea.org.np
37	पोखरीया वितरण केन्द्र	रामजी प्रसाद साह कलवार	9855038644	०५१-५६०००५	श्री दिपक कुमार अधिकारी यादव	9845852780	pokharia@nea.org.np
38	जलेश्वर वितरण केन्द्र	रोशन कुमार सिंह	9854032312	०४४-५२०१६६	श्री शैलेन्द्र कुमार सिंह	9845038534	jaleshwor@nea.org.np
39	सिमरा वितरण केन्द्र	माधव महत	9855021066	०५३-५२१०६६	श्री जलन्धर प्रसाद गोढ	9845429175	simara@nea.org.np
40	गौर वितरण केन्द्र	धीरेन्द्र कुमार यादव	9855044770	०५५-५२१५६६	श्री जितेन्द्र चौधरी	9855000444	gaur@nea.org.np
41	सखुवा वितरण केन्द्र	शेख मक्सुद आलम	9854026341	०४१-५४०४६१	श्री दिलीप कुमार यादव	9844104402	sakhuwa@nea.org.np
42	बोदेबरसाइन वितरण केन्द्र	अनिल कुमार चौधरी	9852823459		विन्देश्वर पाठक	9848427270	bodebarsain@nea.org.np
43	बरहथवा वितरण केन्द्र	अंजनी कुमार यादव	9854050415		श्री चन्दन कुमार झा	9849687365	barahathawa@nea.org.np

44	धनुषाधाम वितरण केन्द्र	तैयब अंसारी	9854023056	०४१-४१४०७३	श्री शेखर शाही	9854029010	dhanusadham@nea.org.np
45	कञ्चनपुर वितरण केन्द्र	संगीता यादव	9852860069	०३१-५६०१५९		9842810029	kanchanpur@nea.org.np
46	सिराहा वितरण केन्द्र	जगन्नाथ झा	9852822203	०३३-५२०११५	श्री योगेन्द्र प्रसाद यादव	9852844203	siraha@nea.org.np
47	मौलापुर वितरण केन्द्र	उमेश कुमार दास	9855044452		श्री धर्मेन्द्र पासवान	9845718424	maulapr@nea.org.np
ग)	**बागमती प्रादेशिक कार्यालय, काठमाडौं**	मुनीन्द्र ठाकुर	**9851273710**	**०१-४१५३१५६**	**स.नि. निर्मला पनेरु**	**9849709545**	**kathmandu.ro@nea.org.np**
48	ट्रान्सफर्मर वर्कसप शाखा, भक्तपुर	ईन्द्र बहादुर जि.सि.	9851273717	०१-४४१०१६५	श्री कुमार लामिछाने	9847528493	transformer@nea.org.np
49	महाराजगन्ज वितरण केन्द्र	राम प्रमोद साह	9851044700	०१-४९८०५३२	श्री प्रकाशराज ढकाल	9841537686	maharajgunj@nea.org.np
50	कुलेश्वर वितरण केन्द्र	सुबोध शर्मा	9851058800	०१-४२७४८४७	श्री हरीकृष्ण पाण्डेय	9863440808	kuleshwor@nea.org.np
51	रत्नपार्क वितरण केन्द्र	वावुराम सुवेदी	9851273711	०१-४१५३२५४	श्री ज्ञान बहादुर लोप्चन	9851219678	ratnapark@nea.org.np
52	धादिङ वितरण केन्द्र	चुटुन कुमार श्रीवास्तव	9851105132	०१०-५२०१३२	श्री खगेन्द्र प्रसाद जोशी	9849320079	dhading@nea.org.np
53	नुवाकोट वितरण केन्द्र	राज कुमार रमण	9851160177	०१०-५६०६७६	श्री राजन प्रसाद प्याकुरेल	9847857495	nuwakot@nea.org.np
54	रसुवा वितरण केन्द्र	गुञ्जमान तामाङ्ग	9851273720	०१०-५४०११३	श्री अनिल भट्टराइ	9843703161	dhunche@nea.org.np
55	बानेश्वर वितरण केन्द्र	मधुसुदन यादव	9851313322	०१-४४६१५२७	श्री नविन लम्साल	9849195821	baneshwor@nea.org.np
56	किर्तिपुर वितरण केन्द्र	धुवराज कार्की	9841452833	०१-४३३३५३२	श्री अशोक अर्याल	9840196809	kirtipur@nea.org.np
57	भक्तपुर वितरण केन्द्र	रामु श्रेष्ठ	9851273714	०१-६६११०९८	श्री राजेश दाहाल	9845252666	bhaktapur@nea.org.np

58	ठिमी वितरण केन्द्र	लखन लला मल्लिक	9851273715	०१-६६३५१०६	श्री नविना प्रजापति	9860042552	thimi@nea.org.np
59	काभ्रे वितरण केन्द्र	शिवराम यादव	9851273718	०११-६६४७९७	श्री ज्ञानेन्द्र सुवेदी खत्री	9849684543	kavre@nea.org.np
60	बालाजु वितरण केन्द्र	मेघनाथ भट्टराई	9851248896	०१-४३५०९४९	श्री रामहरी गौतम	9841425003	balaju@nea.org.np
61	पुल्चोक वितरण केन्द्र	रुमेश रुपाखेती	9851273712	०१-५५२३०१६	श्री सुधा दाहाल	9851335054	pulchowk@nea.org.np
62	लगनखेल वितरण केन्द्र	जय कुमार यादव	9851273713	०१-५५५५६६९	श्री श्यामहरी पौडेल	9841201874	lagankhel@nea.org.np
63	मेलम्ची वितरण केन्द्र	तोयानाथ रेग्मी	9851273721	०११-४०१०४०	श्री नारायण वस्नेत	9846453800	melamchi@nea.org.np
64	पाँचखाल वितरण केन्द्र	दीपक सापकोटा	9851180535	०११-४९९३०१	श्री अनिल लुईटेल	9851180535	panchkhal@nea.org.np
65	जोरपाटी वितरण केन्द्र	सुनिल सापकोटा	9851273716	०१-५१३४०४६	श्री अनिल पौडेल	9843654843	jorpati@nea.org.np
66	दोलखा वितरण केन्द्र	रोशन कुमार सिंह	9854045773	०४९-४२१७७३	श्री पुजन कुमारी चौधरी ख	9816180805	dolakha@nea.org.np
67	सिन्धुपालचोक वितरण केन्द्र	नेत्रमणि न्यौपाने	9851207686	०११-४८२१३९	श्री प्रकाश मैनाली	9841134675	sindhupalchowk@nea.org.np
68	रामेछाप वितरण केन्द्र	शिशिर लम्साल	9851273719	०४८-५४००६८		9841919787	ramechhap@nea.org.np
घ)	**बागमती प्रदेश डिभिजन कार्यालय, हेटौंडा**	**जितेन्द्र कुमार झा**	9855068052	**०५७-५२४४६८**	**श्री अविनाश महत**	9855070934	**hetauda.ro@nea.org.np**
69	चनौली वितरण केन्द्र	रुद्रराज विष्ट	9855019312	०५६-५९१८९०	श्री मुकेश कुमार सिह	9860521669	chanauli@nea.org.np
70	टाँडी वितरण केन्द्र	प्रितमराज विष्ट	9855083655	०५६-५६१६५५	श्री मुत्तिकुमारी भट्टाई	9849854904	tandi@nea.org.np
71	सिन्धुली वितरण केन्द्र	शशि कान्त तिवारी	9854042250	०४७-५२११०५	श्री तीर्थराज आचार्य	9865043845	sindhuli@nea.org.np

72	पालुङ्ग वितरण केन्द्र	दिपेन्द्र वुढाथोकी	9855067768	०५७-४०००० २९	श्री किरण पौडेल	9844003654	palung@nea.org.np
73	हेटौंडा वितरण केन्द्र	मिथिलेश कुमार गोहीवार	9865409152	०५७-५२५७६८	श्री दिपक केसी.	9765959530	hetauda@nea.org.np
74	भरतपुर वितरण केन्द्र	राजेन्द्र कुमार चौधरी	9855082380	०५६-५२५३८०	श्री नन्दराम विष्ट	9855078380	bharatpur@nea.org.np
ङ)	**गण्डकी प्रदेश प्रादेशिक कार्यालय, पोखरा**	**विक्रम कुमार अमात्य**	9856061501	**०६१-४६१५००**	**स.नि. श्री कृष्ण प्रसाद पन्त**	9851198558	**pokhara.ro@nea.org.np**
75	म्याग्दी वितरण केन्द्र	सत्य नारायण गामी	9857655403	०६९-५२०४०३	श्री लोकेन्द्र पुन	9746574108	myagdi@nea.org.np
76	कावासोती वितरण केन्द्र	शिव नारायण गोशली	9857041388	०७८-५४०७४४	ओम प्रकाश विश्वकर्मा	9762562213	kawasoti@nea.org.np
77	तनहुँ वितरण केन्द्र	पवन पौडेल	9856027333	०६५-५६०२४२	प्रदिप कुमार शर्मा रुपाखेती	9762747710	tanahu@nea.org.np
78	गोरखा वितरण केन्द्र	राम अषिश साह	9856043177	०६४-४२०४७७	सुन्दर न्यौपाने	9849079207	gorkha@nea.org.np
79	लेखनाथ वितरण केन्द्र	सुनिल पौडेल	9856010032	०६१-५६००३२	लोकनाथ आचार्य	9847632597	lekhnath@nea.org.np
80	स्याङ्जा वितरण केन्द्र	राजु महतो	9856054811	०६३-४२३८११	प्रेमराज पौडेल	9748434364	syangja@nea.org.np
81	मनाङ वितरण केन्द्र	पुरुषोत्तम रेग्मी	9856037039	०६६-५२१०७७	नारायण पौडेल	9846719080	manang@nea.org.np
82	लमजुङ्ग वितरण केन्द्र	सोवित वहादुर क्षेत्री	9856072321	०६६-५२१०७७	रन्जना कट्टेल रेग्मी	9856074350	lamjung@nea.org.np
83	पर्वत वितरण केन्द्र	यम कुमारी गुरुङ्ग	9857640177	०६७-४२११३१	अशोक कुमार कर्ण	9857660177	parbat@nea.org.np
84	बाग्लुङ्ग वितरण केन्द्र	दिलिप मरासेनी	9857666444	०६८-५२०८२०	तारानाथ सुवेदी	9857687444	baglung@nea.org.np
85	तातोपानी वितरण केन्द्र	हेमराज चापागाई	9857645041		रमाकान्त पौडेल	9867627148	tatopani@nea.org.np

86	आरुघाट वितरण केन्द्र	प्रकाश काफ्ले	9856013077	०६४-४१००७५	मनोज तिवारी	9847646353	aarughat@nea.org.np
87	पोखरा वितरण केन्द्र	जितेन्द्र यादव	9856024435	०६१-५२०४७२	पुनम रेग्मी पौडेल	9849912261	pokhara@nea.org.np
च)	**लुम्विनी प्रादेशिक कार्यालय, बुटवल**	**मनोज कुमार यादव**	**9857058055**	**०७१-४३७११७**	**प्र.प्र.भोज राज पोखरेल**	**9841943308**	**butwal.ro@nea.org.np**
88	बुटवल वितरण केन्द्र	रितेश गुप्ता	9857070585	०७१-५४१००२	रितेश गुप्ता	9857069285	butwal@nea.org.np
89	भैरहवा वितरण केन्द्र	सुरज रेग्मी	9857017554	०७१-५२०६५४	खेम नारायण लम्साल	9857024830	bhairahawa@nea.org.np
90	तौलिहवा वितरण केन्द्र	दिवाकर प्याकुरेल	9768294959	०७६-५६०११७	खेमराज गैरे	9768294960	taulihawa@nea.org.np
91	नयाँमिल वितरण केन्द्र	जगन्नाथ लामिछाने	9857042378	०७१-५६००३२	विनोद खनाल	9846163206	nayamill@nea.org.np
92	परासी वितरण केन्द्र	कपिल राज पाण्डे	9857046242	०७८-५२०२७८८	विश्व अर्याल	9857056536	parasi@nea.org.np
93	कृष्णनगर वितरण केन्द्र	त्रिलोचन भट्टराई	9802532431	०७६-५२००१५	त्रिलोचन भट्टराई	9802532464	krishnanagar@nea.org.np
94	वर्दघाट वितरण केन्द्र	शिवसंकर सोनि	9857081073	०७८-५८०८५५	भागीरथ वस्याल	9857083181	bardaghat@nea.org.np
95	अमुवा वितरण केन्द्र	**गौरव पाण्डे**	9857014088	०७१-५०१०२८	जमुना रायमाझी	9857085094	amuwa@nea.org.np
96	पाल्पा वितरण केन्द्र	निश्चल अधिकारी	9857075511	०७५-५२०५११	हुमराज भण्डारी	9864444201	palpa@nea.org.np
97	गुल्मी वितरण केन्द्र	मनोज अर्याल	9857026275	०७९-५२०२०८	विष्णु प्र पाण्डे	9857019200	gulmi@nea.org.np
98	अर्घाखाँची वितरण केन्द्र	जनार्दन पौडेल	9857066824	०७७-४२०८२४	खिमराज आचार्य	9857086722	arghakhanchi@nea.org.np
छ)	**लुम्विनी प्रदेश डिभिजन कार्यालय, नेपालगञ्ज**	**श्री दीपक गौतम**	**9858072299**	**०८१-५२७४२१**	**प्र.अ. दुर्गा बहादुर खत्री**	**9858072297**	**nepalgunj.ro@nea.org.np**
99	नेपालगञ्ज वितरण केन्द्र	संजयकुमार मिश्र	9858051177	०८१-५२०२४७	लक्ष्मीप्रसाद उपाध्याय	9858035911	nepalgunj@nea.org.np

100	कोहलपुर वितरण केन्द्र	रमेश अवस्थी	9858040039	०८१-५४०६४५	मिन व थापा	9858035601	kohalpur@nea.org.np
101	रुकुम वितरण केन्द्र (पूर्व)	ईश्वर कुमार श्रेष्ठ	9857854629	०८८-४१३१४३	पल व केसी.	9858025038	rukum@nea.org.np
102	प्युठान वितरण केन्द्र	प्रशान्त कुमार झा	9857836458	०८६-४६०१५१	जित व चौधरी	9857868042	pyuthan@nea.org.np
103	रोल्पा वितरण केन्द्र	ईश्वर वहादुर विष्ट	9857886248	०८६-४४०२४८	श्री मदन केसी.	9864717177	rolpa@nea.org.np
104	गुलरिया वितरण केन्द्र	शेर वहादुर सुनार	9858031266	०८४-४२०४८९	महेन्द्र पुन मगर	9851347869	gularia@nea.org.np
105	घोराही वितरण केन्द्र	प्रमोद खनाल	9857861201	०८२-५६१२०१	स.प्र.अ. भवानी चन्द	9848724490	ghorahi@nea.org.np
106	तुलसीपुर वितरण केन्द्र	सुरेश कुमार महतो	9857848550	०८२-५२१७५०	डण्डपाणी विक.	9857826750	tulsipur@nea.org.np
107	लमही वितरण केन्द्र	ज्ञान वहादुर फर्साल	9857841118	०८२-४१७०१८	खिम व खड्का	9864430164	lamahi@nea.org.np
108	राजापुर वितरण केन्द्र	युव राज रावत	9858060213	०८४-४६०२१३	राम कुमार मगर	9869515652	rajapur@nea.org.np
ज)	**कर्णाली प्रदेश प्रादेशिक कार्यालय, सुर्खेत**	**शशिभूषण शाह**	**9858072399**	**०८३-५२०३२२**	**प्र.अ. रामचन्द्र चापागाई**	**9848370806**	**karnali@nea.org.np**
109	दैलेख वितरण केन्द्र	टंकराज गिरी	9858029500	०८९-४२०२०७	तेज व भण्डारी	9848123998	dailekh@nea.org.np
110	सुर्खेत वितरण केन्द्र	किरण खनाल	9858084600	०८३-५२२११७	पुष्पराज जोशी	9766435682	surkhet@nea.org.np
111	जाजरकोट वितरण केन्द्र	राजेन्द्रलाल देव	9858080375	०८३-४३०३७५	शैलेश लुवार	9765807015	jajarkot@nea.org.np
112	कालिकोट वितरण केन्द्र	हरेन्द्र राय यादव	9858322705	०८७-४४०२३६	राम लाल वि क	9849669200	kalikot@nea.org.np
113	रुकुम पश्चिम वितरण केन्द्र	सुरेश प्रसाद चौधरी	9857832032	०८८-५३०३६५	याम व के सी	9802574583	rukum@nea.org.np
114	सल्यान वितरण केन्द्र	नरेश दत्त रावल	9857822930	०८८-५००८०	काली व वुढाथोकी	9866871135	salyan@nea.org.np
115	गमगाड वितरण केन्द्र	पुष्पराज मल्ल	9858322136	०८७-४६०१३६	लोकेन्द्र जंग शाही	9858320589	gamgad@nea.org.np

116	जुम्ला वितरण केन्द्र	ललितकुमार मण्डल	9858391500	०८७-५२००१४	महेन्द्र व सिंह	9762437667	jumla@nea.org.np
117	हेल्दुङ्ग वितरण केन्द्र	जितेन्द्र साह	9858322178	०८७-६८००४६	कृष्ण प्रकाश वली	9858391902	heldung@nea.org.np
118	डोल्पा वितरण केन्द्र	शृजेश प्रसाद	9852031460	०८७-५५००८१	अमेरेश कुमार सिंह	9864742230	dolpa@nea.org.np
झ)	**सुदुरपश्चिम प्रादेशिक कार्यालय, अत्तरिया**	**हरी प्रसाद पाण्डेय**	**9858488555**	**०९१-५५१३४१**	**प्र.अ. भुवनराज भट्ट**	**9848423143**	**attaria.ro@nea.org.np**
119	महेन्द्रनगर वितरण केन्द्र	सन्तोष श्रेष्ठ	9858784222	०९९-५२०८७३	गणेश दत्त जोशी	9762480659	mahendranagar@nea.org.np
120	दार्चुला वितरण केन्द्र	रौशन कुमार ठाकुर	9858787378	०९३-४२०४९८	पुष्कर व बम	9848849474	darchula@nea.org.np
121	धनगढी वितरण केन्द्र	सन्तोष प्रसाद पन्त	9858422456	०९१-४१७४५६	लोकमान स्वार	9765319944	dhangadi@nea.org.np
122	टिकापुर वितरण केन्द्र	आनन्द सापकोटा	9858485761	०९१-५६०२११	राम प्र अधिकारी	9848042217	tikapur@nea.org.np
123	बझाङ्ग वितरण केन्द्र	दिनेश पौडेल	9858485623	०९२-४२१४९७	प्रमिला चौधरी	9848483033	bajhang@nea.org.np
124	डडेलधुरा वितरण केन्द्र	कपिल जोशी	9858786769	०९६-४२०२६३	मनोज कुमार रावल	9848774917	dadeldhura@nea.org.np
125	भजनी वितरण केन्द्र	अरबिन्द कुमार झा	9858488236	०९१-५८००९६	दिपक राज पन्त	9848859809	bhajani@nea.org.np
126	अछाम वितरण केन्द्र	राजेश कुमार झा	9858422522	०९७-६२५१०५	प्रवीण कुमार महतो	9868850244	achham@nea.org.np
127	बाजुरा वितरण केन्द्र	गोपाल कुमार यादव	9858488452	०९७-५४१३३२	चुनीराम चौधरी	9858483912	bajura@nea.org.np
128	डोटी वितरण केन्द्र	सत्य नारायण साह	9858440184	०९४-४१२१८३	कृष्णदेव भट्ट	9849275273	doti@nea.org.np
129	बेलौरी वितरण केन्द्र	हिक्मत बहादुर वि.सी.	9858785000	०९९-५८०४६४	दल व ऐडी	9842635163	belauri@nea.org.np
130	बैतडी वितरण केन्द्र	सुजन आचार्य	9858783333	०९५-५२०१६४	मोहन व चन्द	9848774911	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	मोवाईल नं.
1	ग्रिड सोलार तथा ईनर्जि ईफिसियन्सी आयोजना	त्रिशुली लगायत देशभरका विभिन्न क्षेत्रहरु	श्री टेकनाथ तिवारी (संयोजक)	निर्देशक	9851024021
(क)	Development of 25 MW Grid Solar System Component	त्रिशुली	श्री विकास बहादुर रघुवंशी	उप प्रवन्धक	9841291252
(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 प्रवन्धक	9841749349
	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 प्रवन्धक	9851053326
	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	प्रवन्धक	9851002300
(ङ)	11/0.4kV Distribution System in Kapilbastu, Gulmi & Arghakhamchi District, Package - 4	कपिलवस्तु, गुल्मी, अर्घाखाँची	श्री प्रवीण ढकाल	ईन्जिनियर	9851226811
(च)	Design, Supply, Delivery, Installation, Testing, Commissioning of Distribution System-Package-2,3,10	देशका विभिन्न क्षेत्रहरु	श्री प्रकाश राउत	उप प्रवन्धक	9851165102
(छ)	Loss Reduction Masper Plan Project	देशभर	श्री अमृत बावू अधिकारी	उप प्रवन्धक	9841151918
2	सोलुखुम्वु ओखलढुंगा ३३ के.भी. ग्रा.वि. तथा सवस्टेशन आयोजना	सोलुखुम्वु, ओखलढुंगा			
	Electricity Supply reliability Improvement Project (Package-5 Reinforcement of Distribution Network-Koshi Province)	कोशी प्रदेश			

3	(क) वितरण प्रणाली स्तरोन्नती तथा विस्तार आयोजना(EIB)	देशका विभिन्न क्षेत्रहरु	श्री विजय सेन खड्का	उप प्रवन्धक	9841592698
	(ख) वितरण प्रणाली स्तरोन्नती तथा विस्तार आयोजना (AIIB)	देशका विभिन्न क्षेत्रहरु	श्री धिरेन्द्र कुमार यादव	प्रवन्धक	9841453469
4	वितरण प्रणाली सुदृढीकरण आयोजना	कैलाली, कंचनपुर, भैरहवा, बीरगंज, जगकपुर, भरतपुर, हेटौडा, वर्दीया, दाङ लगायतका विभिन्न अन्य जिल्लाहरुको ३३ के.भि. लाईनहरु	श्री सुरज भुजु	ईन्जिनियर	9851153358
5	३३/११ के.भि. सवस्टेशन सुदृढीकरण आयोजना	घोराही, भैरहवा, कावासोती, कलैया, गौर, विरगंज, राजविराज, जगकपुर, मिर्चैया, धरान, इर्नवा, दमक लगायतका विभिन्न सवस्टेशनहरु			
6	३३/११ के.भि. लाइन विस्तार तथा सुदृढीकरण आयोजना	देशका विभिन्न क्षेत्रहरु	श्री सन्दीप श्रेष्ठ	प्रवन्धक	9851002300
7	Smart Metering Smart Grid आयोजना	वि.ग्रा.से.नि. अन्तर्गतका सम्पूर्ण वि.के.हरु			
8	सिस्टम रिलाएविलिटि एण्ड ३३/११ के.भी. आयोजना	देशका विभिन्न क्षेत्रहरु			
9	GIS Smart Grid आयोजना	वि.ग्रा.से.नि. अन्तर्गतका सम्पूर्ण वि.के.हरु	श्री उत्सव कोईराला	उप प्रवन्धक	9841275910
10	चौतारा,सिन्धुपाल्चोक ३३ के.भि.प्रसारण लाईन तथा सवस्टेशन आ.	लामोसांघु, चौतारा, सिन्धुपाल्चोक	श्री अमित कुमार कर्ण	सहायक प्रवन्धक	9841879582
11	मादनकुमारी मकैवारी सिंगटी प्र.ला. तथा स.स. आयोजना ।	माझिफेदा, मुढे, काभ्रे, सिन्धुपाल्चोक			
12	ट्रान्सफरमर टेष्टिङ्ग ल्याव निर्माण आयोजना	विराटनगर, बुटवल, नेपालगंज			
13	खोटाङ-भोजपुर-उदयपुर-संखुवासभा ३३ के.भी. प्रशारण लाइन तथा सवस्टेशन निर्माण आयोजना	खोटाङ, भोजपुर, उदयपुर, संखुवासभा			
	Electricity Supply reliability Improvement Project (Package-1- Feeder Automation Project)	कोशी र मधेश प्रदेश			
14	मातातिर्थ-मार्खु ३३ के.भि. प्र.ला. आयोजना	मातातिर्थ, फाखेल, चखेल, सिस्नेरी हुदै माल्टा सम्म ३४ कि.मि. ३३ के.भि. प्र.ला. निर्माण	श्री खिलनाथ अर्याल	ईन्जिनियर	9852063354
15	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			
16	काभ्रे-मकवानपुर-रामेछाप-सिन्धुली ग्रामीण विद्युतीकरण आयोजना	काभ्रे-मकवानपुर-रामेछाप-सिन्धुली			
17	Electricity Supply reliability Improvement Project (Package-2- Feeder Automation Project)	बागमती प्रदेश			
18	खोकना निजगढ ३३/११ के.भि. स.स. आयोजना	खोकना, निजगढ			
19	रसुवा नुवाकोट वि.प्र. पुर्ननिर्माण सुधार आयोजना (KFW)	रसुवा, नुवाकोट	श्री प्रकाश राउत	सहायक प्रवन्धक	9851165102

19	खोटाङ-उदयपुर ११/०.४ के.भी. ग्रा.वि. आयोजना	खोटाङ, उदयपुर	श्री बद्री प्याकुरेल	ईन्जिनियर	9851136805
20	Electricity Supply reliability Improvement Project (Package-10 Smart Metering Project-Banke/Bardiya)	बाँके, बर्दिया			
21	नवलपुर गामीण विद्युतीकरण तथा छुसाङ्ग (मुस्ताङ्ग) ३३ के.भी. प्रशारण लाइन तथा सवस्टेशन निर्माण आयोजना	नवलपुर, मुस्ताङ्ग	श्री विमल राज राउत	ईन्जिनियर	9851198343
22	ताप्लेजुङ्ग-पाँचथर-इलाम-झापा गामीण विद्युतीकरण तथा सवस्टेशन निर्माण आयोजना	ताप्लेजुङ्ग, पाँचथर, इलाम, झापा	श्री गणेश शाह	सहायक प्रवन्धक	9851053326
	भोजपुर-संखुवासभा ११/०.४ के.भी. ग्रामिण विद्युतिकरण आयोजना	भोजपुर र संखुवासभा जिल्ला	श्री प्रवीण ढकाल	ईन्जिनियर	9851226811
23	Electricity Supply reliability Improvement Project (Package-6 Reinforcement of Distribution Network-Banke, Bardiya, Dang)	बाँके, बर्दिया, दाङ			
	दार्चुला-डोल्या गामीण विद्युतीकरण आयोजना(Package-16-17)	दार्चुला र डोल्या जिल्ला	श्री अनिल कुमार अधिकारी	सहायक प्रवन्धक	9851152005
24	Electricity Supply reliability Improvement Project (Package-7 Reinforcement of Distribution Network-Kailali, Kanchanpur)	कैलाली, कञ्चनपुर			
25	सौर्य उर्जा प्रवर्द्धन आयोजना	नेपाल अधिराज्यभर	श्री प्रकाश राउत	सहायक प्रवन्धक	9851165102
26	वितरण प्रणाली भोल्टेज सुधार आयोजना	देशका विभिन्न स्थानहरुमा	सेवा निवृत	उप प्रवन्धक	
27	Electricity Supply reliability Improvement Project Project	देशका विभिन्न स्थानहरु	श्री अच्युत बाबु घिमिरे (संयोजक)	निर्देशक	9851024021
28	Electricity Supply reliability Improvement Project Project (Package-11 Smart Metering Project-Kailali/Kanchanpur)	कैलाली, कञ्चनपुर	श्री बसन्तराज नेपाल	ईन्जिनियर	9851150722
29	Electricity Supply reliability Improvement Project (Package-4- Feeder Automation Project)	सुदुरपश्चिम प्रदेश	श्री डेगराज पौडेल	ईन्जिनियर	9852059304
30	Electricity Supply reliability Improvement Project (Package-3- Feeder Automation Project)	बाँके, बर्दिया, कर्णाली	श्री दिपीन ढकाल	सहायक प्रवन्धक	9841457813

अनुसूची-१
विद्युत महशूल दर

१. ग्राहस्थ वर्गः
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	४।००	७५	५।००	१२५	६।००
२१ देखि ३०	५०	६।५०	७५	६।५०	१००	६।५०	१२५	६।५०
३१ देखि ५०	५०	८।००	७५	८।००	१००	८।००	१२५	८।००
५१ देखि १००	७५	९।५०	१००	९।५०	१२५	९।५०	१५०	९।५०
१०१ देखि २५०	१००	९।५०	१२५	९।५०	१५०	९।५०	२००	९।५०
२५० भन्दा माथि	१५०	११।००	१७५	११।००	२००	११।००	२५०	११।००

नोट : ५ एम्पियरका ग्राहकको हकमा यदि मासिक २० किलोवाट-घण्टा युनिटभन्दा बढी खपत गरेमा १ देखि २० किलोवाट-घण्टाः युनिटसम्मको इनर्जी शुल्क रु ३।०० प्रति युनिटका दरले लाग्ने छ।

१.२ थ्री 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 थ्री फेज मझौला भोल्टेज (३३/११ के.भी.)

कि.वा.घण्टा (मासिक)	मसिक न्युनतम शुल्क (रु)	इनर्जी शुल्क (रु प्रति कि.वा. घण्टाःयुनिट)	
		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)	न्युनतम मासिक शुल्क (रु)	इनर्जी शुल्क (रु प्रति कि.वा. घण्टा)	बिलिङ्ग गर्ने तरिका
१.	० देखि २०	३०	०	२० युनिट सम्म न्यूनतम शूल्क रु.३० लाग्ने र इनर्जी शुल्क वापतको महशुल नलाग्ने। (उदाहरणः ५ युनिट : रु ३०+५X० = जम्मा रु ३०)
२.	२१ देखि ३०	५०	६।५०	न्यूनतम शूल्क रु. ५० लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ३ र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ६।५० का दरले महशुल लाग्ने। (उदाहरणः २५ युनिट : रु ५०+२०X३+५X६।५० = जम्मा रु. १४२।५०)
३.	३१ देखि ५०	५०	८।००	न्यूनतम शूल्क रु. ५० लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ३ र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ६।५० र ३१ युनिटदेखि ५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ८।०० का दरले महशुल लाग्ने। (उदाहरणः ३५ युनिट : रु ५०+२०X३+१०X६।५०+५X८ = जम्मा रु.२१५।००)
४.	५१ देखि १००	७५	९।५०	न्यूनतम शूल्क रु.७५ लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ३ र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ६।५० र ३१ युनिटदेखि ५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु ८ र ५१ युनिटदेखि १०० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ९।५० का दरले महशुल लाग्ने। (उदाहरणः ५५ युनिट : रु ७५+२०X३+१०X६.५०+२०X८+५X९।५० = जम्मा रु.४०७।५०)
५.	१०१ देखि २५०	१००	९।५०	न्यूनतम शूल्क रु. १०० लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ३ र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ६।५० र ३१ युनिटदेखि ५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु.८ र ५१ युनिटदेखि २५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु.९।५० का दरले महशुल लाग्ने। (उदाहरणः १०५ युनिट : रु १००+२०X३+१०X६।५०+२०X८+(५०+५)X९।५० = जम्मा रु.९०७।५०)
६.	२५० माथि	१५०	११।००	न्यूनतम शूल्क रु. १५० लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ३ र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु.६।५० र ३१ युनिटदेखि ५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ८ र ५१ युनिटदेखि १५० प्रति युनिट रु.९।५० र १५१ देखि २५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. १० र २५१ देखि ४०० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ११ का दरले महशुल लाग्ने। (उदाहरणः २५५ युनिट : रु १५०+२०X३+१०X६।५०+२०X८+ (५०+१५०)X९।५०+ ५X११।०० = जम्मा रु.२३९०।००)

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

क्र.स	कि.वा.घण्टा (मासिक)	न्युनतम मासिक शुल्क (रु)	इनर्जी शुल्क (रु प्रति कि.वा. घण्टा)	बिलिङ्ग गर्ने तरिका
१.	० देखि २०	५०	४।००	२० युनिट सम्म न्यूनतम शूल्क रु.५० लाग्ने र इनर्जी शुल्क प्रति युनिट रु. ४।०० का दरले महशुल लाग्ने। (उदाहरणः ५ युनिट : रु ५०+५X४ = जम्मा रु.७०।००)
२.	२१ देखि ३०	७५	६।५०	न्यूनतम शूल्क रु. ७५ लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ४ र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ६।५० का दरले महशुल लाग्ने। (उदाहरणः २५ युनिट : रु ७५+२०X४+५X६।५० = जम्मा रु १८७।५०)
३.	३१ देखि ५०	७५	८।००	न्यूनतम शूल्क रु. ७५ लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ४ र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ६।५० र ३१ युनिटदेखि ५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु.८।०० का दरले महशुल लाग्ने। (उदाहरणः ३५ युनिट : रु ७५+२०X४+१०X६।५०+५X८ = जम्मा रु.२६०।००)
४.	५१ देखि १००	१००	९।५०	न्यूनतम शूल्क रु. १०० लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु.४।०० र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ६।५० र ३१ युनिटदेखि ५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ८ र ५१ युनिटदेखि १०० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ९।५० का दरले महशुल लाग्ने। (उदाहरणः ५५ युनिट : रु १००+२०X४+१०X६।५०+२०X८+५X९।५० = जम्मा रु ४५२।५०)
५.	१०१ देखि २५०	१२५	९।५०	न्यूनतम शूल्क रु. १२५ लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु.४ र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ६।५० र ३१ युनिटदेखि ५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु.८ र ५१ युनिटदेखि २५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ९।५० का दरले महशुल लाग्ने। (उदाहरणः १०५ युनिट : रु १२५+२०X४+१०X६।५०+२०X८+(५०+५)X९।५० = जम्मा रु.९५२।५०)
६.	२५० माथि	१७५	११।००	न्यूनतम शूल्क रु. १७५ लाग्ने र १ देखि २० युनिटसम्म प्रति युनिट रु.४ र २१ युनिटदेखि ३० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ६।५० र ३१ युनिटदेखि ५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ८ र ५१ युनिटदेखि १५० प्रति युनिट रु. ९।५० र १५१ देखि २५० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. १० र २५१ देखि ४०० युनिटसम्म प्रति युनिट रु. ११ का दरले महशुल लाग्ने। (उदाहरणः २५५ युनिट : रु १७५+२०X४+१०X६।५०+२०X८+ (५०+१५०)X९।५०+ ५X११।०० = जम्मा रु.२४३५।००)

यसै तरिकाले ३० र ६० एम्पियरका सिंगल फेजको बिलिङ्ग गर्ने।

२. अन्य उपभोक्ता

२.१ तल्लो भोल्टेज स्तर (२३०/४०० भोल्ट)

क्र.सं	उपभोक्ता वर्ग	डिमाण्ड शुल्क (रु. प्रति के.भि.ए. प्रति महिना)	ईनर्जी शुल्क (रु. प्रति कि.वा.घण्टाः युनिट)
१.	औद्योगिक		
	क. ग्रामीण तथा घरेलु उद्योग	६०।००	७।८०
	ख. साना उद्योग	११०।००	९।६०
२.	व्यापारिक	३२५।००	११।२०
३.	गैह्र व्यापारिक	२१५।००	१२।००
४.	सिंचाई	०	२।२५
५.	खानेपानी		
	क. सामुदायिक खानेपानी	०	४।२०
	ख. अन्य खानेपानी	१६०।००	७।२०
६.	यातायात		
	क. सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन समेत)	२००।००	५।७५
	ख. अन्य यातायात	२२०।००	८।९०
७.	धार्मिक तथा आध्यात्मिक स्थल	०	६।१०
८.	सडक बत्ती		
	क. मिटर जडान भएको	०	७।३०
	ख. मिटर जडान नभएको	२४७५।००	०
९.	अस्थायी कनेक्सन	०	१९।८०
१०.	गैह्र ग्राहस्थ	३५०।००	१३।००
११.	मनोरञ्जन व्यवसाय	३५०।००	१४।००

२.२ माथिल्लो भोल्टेज स्तर

क्र.सं	उपभोक्ता वर्ग	डिमाण्ड शुल्क (रु. प्रति के.भि.ए. प्रति महिना)	ईनर्जी शुल्क (रु. प्रति कि.वा.घण्टाः युनिट)
अ.	**माथिल्लो भोल्टेज**		
१.	औद्योगिक (१३२ के.भी.)	२३०।००	८।२०
२.	औद्योगिक (६६ के.भी.)	२४०।००	८।३०
आ.	**मझौला भोल्टेज (३३ के.भी.)**		
१.	औद्योगिक	२५५।००	८।४०
२.	व्यापारिक	३१५।००	१०।८०
३.	गैह्र व्यापारिक	२४०।००	११।४०
४.	सिंचाई	०	२।५०
५.	खानेपानी		
	क) सामुदायिक खानेपानी	०	४।६०
	ख) अन्य खानेपानी	१६०।००	६।६०
६.	यातायात		

	क. सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन समेत)	२३०।००	५।६०
	ख) अन्य यातायात	२५५।००	८।६०
७.	गैह्र ग्राहस्थ	३५०।००	१२।५५
८.	मनोरञ्जन व्यवसाय	३५०।००	१३।५०
इ.	**मझौला भोल्टेज (११ के.भी.)**	**डिमाण्ड शुल्क (रु. प्रति के.भि.ए. प्रति महिना)**	**ईनर्जी शुल्क (रु. प्रति कि.वा.घण्टाःयुनिट)**
१.	औद्योगिक	२५५।००	८।६०
२.	व्यापारिक	३१५।००	११।१०
३.	गैह्र व्यापारिक	२४०।००	११।५०
४.	सिंचाई	०	२।६०
५.	खानेपानी		
	क) सामुदायिक खानेपानी	०	४।८०
	ख) अन्य खानेपानी	१५०।००	६।८०
६.	यातायात		
	क. सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन समेत)	२३०।००	५।६०
	ख) अन्य यातायात	२५५।००	८।८०
७.	धार्मिक तथा आध्यात्मिक स्थल	२२०।००	९।९०
८.	अस्थायी कनेक्सन	३३०।००	१२।००
९.	गैह्र ग्राहस्थ	३५०।००	१२।९०
१०.	मनोरञ्जन व्यवसाय	३५०।००	१३।९०

३. टाइम अफ डे(टि.ओ.डी) महशुल दर

३.१. वैशाख देखि मंसिरसम्मको विद्युत महशुल दर

क्र.सं	उपभोक्ता वर्ग	डिमान्ड शुल्क (रु. प्रति के.भी.ए. प्रति महिना)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति कि.वा.घण्टाःयुनिट)		
			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 भोल्टेज**				
१	औद्योगिक (१३२ के.भी.)	२३०।००	१०।००	४।६५	८।२०
२	औद्योगिक (६६ के.भी.)	२४०।००	१०।१०	४।७५	८।३०
आ.	**मझौला भोल्टेज (३३ के.भी.)**				
१	औद्योगिक	२५०।००	१०।२०	५।२५	८।४०
२	व्यापारिक	३१५।००	१२।३०	६।७५	१०।८०
३	गैर व्यापारिक	२४०।००	१३।२०	७।००	१२।००
४	सिंचाई	०	६।३०	२।००	३।००

५	खानेपानी				
	क) सामुदायिक खानेपानी	०	६।२०	३।१०	४।६०
	ख) अन्य खानेपानी	१५०।००	१०।२०	५।२५	८।४०
६	यातायात				
	क) सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन समेत)	२३०।००	७।००	३।७०	५।५०
	ख) अन्य यातायात	२५५।००	९।३५	३।७०	८।४०
७	सडक बत्ति	८०।००	८।४०	३।५०	४।२०
इ.	**मझौला भोल्टेज (११ के.भी.)**				
१	औद्योगिक	२५०।००	१०।५०	५।४०	८।५५
२	व्यापारिक	३१५।००	१२।६०	६।९०	११।१०
३	गैर व्यापारिक	२४०।००	१३।५०	७।१५	१२।२५
४	सिंचाई	०	६।४०	२।००	३।१०
५	खानेपानी				
	क. सामुदायिक खानेपानी	०	६।३०	३।४०	४।७०
	ख. अन्य खानेपानी	१५०।००	१०।५०	५।४०	८।५०
६	यातायात				
	क. सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन समेत)	२३०।००	७।१५	४।२०	५।६०
	ख. अन्य यातायात	२५५।००	९।६५	४।२०	८।५०
७	सडक बत्ति	८०।००	८।८०	३।७५	४।४०
८	धार्मिक तथा आध्यात्मिक स्थल	२२०।००	११।३०	५।१५	९।१०
९	अस्थायी	३३०।००	१४।४०	६।६०	११।७५
ई.	**तल्लो भोल्टेज (२३०/४०० भोल्ट)**				
१	यातायात				
	क)सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन समेत)	२००।००	७।२५	४।३०	५।७५
	ख) अन्य यातायात	२२०।००	९।७५	४।३०	८।६०

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 भोल्टेज**			
१	औद्योगिक (१३२ के.भी.)	२३०।००	१०।००	८।२०
२	औद्योगिक (६६ के.भी.)	२४०।००	१०।१०	८।३०
आ.	**मझौला भोल्टेज (३३ के.भी.)**			

१	औद्योगिक	२५०।००	१०।२०	८।४०
२	व्यापारिक	३१५।००	१२।३०	१०।८०
३	गैर व्यापारिक	२४०।००	१३।२०	१२।००
४	सिंचाई	०	६।३०	३।००
५	खानेपानी			
	क) सामुदायिक खानेपानी	०	६।२०	४।६०
	ख) अन्य खानेपानी	१५०।००	१०।२०	८।४०
६	यातायात			
	क)सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन समेत)	२३०।००	७।००	५।५०
	ख) अन्य यातायात	२५५।००	९।३५	८।४०
७	सडक बत्ति	८०।००	८।४०	४।२०
इ.	**मझौला भोल्टेज (११ के.भी.)**			
१	औद्योगिक	२५०।००	१०।५०	८।५५
२	व्यापारिक	३१५।००	१२।६०	११।१०
३	गैर व्यापारिक	२४०।००	१३।५०	१२।२५
४	सिंचाई	०	६।४०	३।१०
५	खानेपानी			
	क) सामुदायिक खानेपानी	०	६।३०	४।७०
	ख) अन्य खानेपानी	१५०।००	१०।५०	८।५०
६	यातायात			
	क)सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन समेत)	२३०।००	७।१५	५।६०
	ख) अन्य यातायात	२५५।००	९।६५	८।५०
७	सडक बत्ति	८०।००	८।८०	४।४०
८	धार्मिक तथा आध्यात्मिक स्थल	२२०।००	११।३०	९।१०
९	अस्थायी	३३०।००	१४।४०	११।७५
ई.	**तल्लो भोल्टेज (२३०/४०० भोल्ट)**			
१	यातायात			
	क)सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन समेत)	२००।००	७।२५	५।७५
	ख) अन्य यातायात	२२०।००	९।७५	८।६०

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-घण्टाःयुनिट)		
	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.	८।४०	४।४५	६।६०
११ के.भी.	८।६०	५।०५	६।७०
तल्लो भोल्टेज (२३०/४०० भोल्ट)	८।७०	५।०५	६।९०

पौष देखि चैत्रसम्मको विद्युत महशुल दर

विवरण	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति किलोवाट-घण्टाःयुनिट)	
	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.	८।४०	६।६०
११ के.भी.	८।६०	६।७०
तल्लो भोल्टेज (२३०/४०० भोल्ट)	८।७०	६।९०

२) अन्य यातायात

वैशाख देखि मंसिरसम्मको विद्युत महशुल दर

विवरण	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति प्रति किलोवाट-घण्टाःयुनिट)		
	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.	११।२०	४।४५	१०।१०
११ के.भी.	११।६०	५।०५	१०।२०
तल्लो भोल्टेज (२३०/४०० भोल्ट)	११।७०	५।१५	१०।३०

पौष देखि चैत्र सम्म लाग्ने विद्युत महशुल दर

विवरण	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति प्रति किलोवाट-घण्टाःयुनिट)	
	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.	११।२०	१०।१०
११ के.भी.	११।६०	१०।२०
तल्लो भोल्टेज (२३०/४०० भोल्ट)	११।७०	१०।३०

नोटः

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

२. **सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ्ग स्टेशन समेत):** प्रचलित कानून बमोजिम भाडादर निर्धारण हुने सार्वजनिक यातायातको रुपमा ट्रलिबस 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 :

क.सं	उपभोक्ता वर्ग	मसिक न्युनतम शुल्क (रु)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति किलोवाट-घण्टाःयुनिट)
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

नोटः

१) N = सम्बन्धीत सामुदायिक थोक उपभोक्ता अर्न्तगत रहेका कुल उपभोक्ता संख्या ।

२) यस तालिका बमोजिमको महशुल सामुदायिक थोक उपभोक्ताले ने.वि.प्रा. लाई मासिक रुपमा बुझाउनु पर्नेछ ।

अनुसूचि-२
अन्य दस्तुर तथा सेवा शुल्क

सेवा	दररेट (रु.)
१. आवेदन फाराम	
क) ग्राह्रस्थ तर्फ	१००
ख) अन्य ग्राहक	२००
ग) अन्य प्रयोजनको निवेदनमा	१०
२. फ्यूज सेवाः	
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) रिडिङ सिल	१०००
३) सि.टि./पि.टि. सिल	१०००
४. नयाँ वत्ति जडान गर्दाः	
४.१ गाह्रस्थ वर्ग (इनर्जी मिटर क्षमता)	
क) ५ एम्पियर	१००
सेवा	**दररेट (रु.)**

ख) १५ एम्पियर	१५०
ग) ३० एम्पियर	३००
घ) ६० एम्पियर	५००
ङ) 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 जोड्न 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 बिक्री भएको अवस्थामा लिने दिने दुबैको रोहवरमा हक हस्तान्तरण गर्दा	१०००
३. खरिद बिक्री भै घरजग्गाको स्वामित्व हस्तान्तरण हुने अवस्थामा पत्रपत्रिकामा सार्वजनिक सूचना प्रकाशित गरी नामसारीको कारबाही गर्नु पर्दाको अवस्थामा	१५००
ख) औद्योगिक र अन्य	२०००
१०. मिटर टेष्टिङ:	
क) सिंगल फेज	५००
ख) थ्रिफेज	१०००
ग) टिओडि मिटर	२०००
घ) सवमिटर	५००
ङ) सि.टि. मिटर	१५००
११. लगत खारेज दस्तुर:	
क) सिंगल फेज	५००
ख) थ्रिफेज	१०००

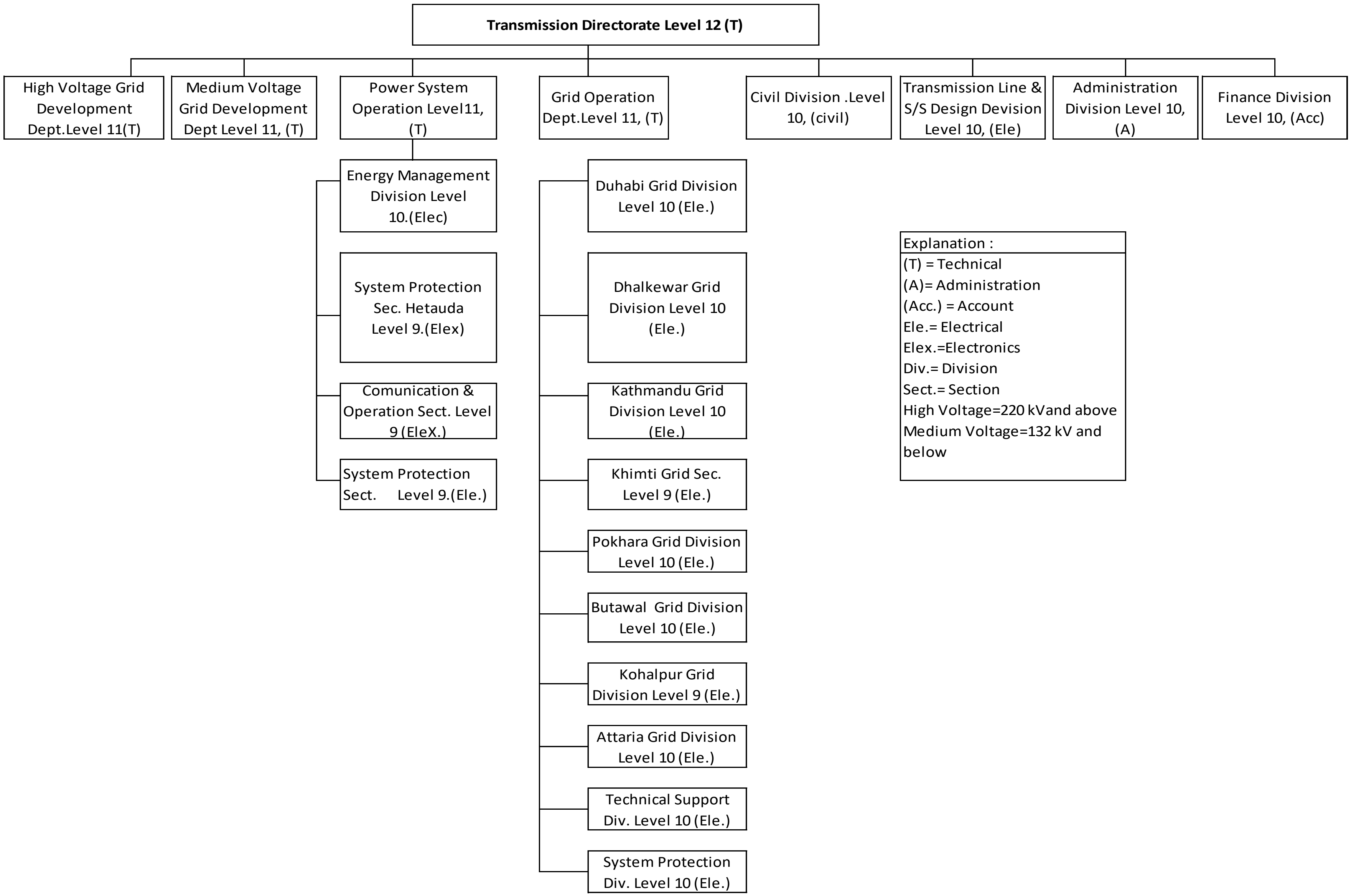
५.५. प्रसारण निर्देशनालय :

५.५.१. प्रसारण निर्देशनालयको कार्य विवरण :

- नेपाल विद्युत प्राधिकरण तथा निजि क्षेत्रबाट उत्पादित तथा अन्य मुलुकबाट आयातित विद्युत शक्तिलाई गुणस्तरीय तथा भरपर्दो रुपमा नेपाल राज्य भर प्रसारण गर्नको लागि आफू अन्तर्गतका विभिन्न निकायहरुलाई परिचालन गर्ने । हाल ६६ के.भी. देखि ४०० के.भी. सम्मका प्रसारणलाइन तथा सवस्टेशनको योजना विकास सञ्चालन तथा सम्भार गर्ने जिम्मेवारी यस निर्देशनालयले वहन गर्दछ ।
- यस निर्देशनालय अन्तर्गत निर्माण गरिने प्रसारणलाइन तथा सवस्टेशन आयोजनाहरु निर्माणको लागि विस्तृत संभाब्यता अध्ययन तथा वातावरणीय प्रभाव मूल्यांकन गरि सो पश्चात आयोजनाहरु निर्माण आरम्भ गर्न बोलपत्र आह्वान गरी ठेक्का सम्झौता, निर्माणाधिन आयोजनाहरुलाई समयमै सम्पन्न गर्न स्थलगत अनुगमन तथा निरीक्षण गरि आवश्यक निर्देशन दिने, बजेट निकासा दिने तथा बजेट अपुग भएमा थप बजेट व्यवस्थापनको लागि प्रकृया अगाडि बढाउने लगायतका अन्य कार्यहरुमा सहजीकरण गर्ने ।
- यस निर्देशनालय अन्तर्गतका देहायका विभाग र विभागस्तरका कार्यालयहरु रहेका छन् :
  - * ग्रिड सञ्चालन विभाग:- विभिन्न स्तरका ग्रिड संरचनाको सञ्चालनतथा सम्हार गर्ने ।
  - * विद्युत प्रणाली सञ्चालन विभाग:- विद्युत प्रणालीलाई दक्षतापूर्वक सञ्चालन गर्न अनुगमन, सुपरीवेक्षण तथा नियन्त्रण गर्ने ।
  - * उच्च भोल्टेज ग्रिड विकास विभाग.:- १३२ के.भी. भन्दामाथि ४०० के.भी. सम्मका नयाँ प्रसारणलाइन तथा सवस्टेशनको योजना निर्माण सुपरीवेक्षण तथा हस्तान्तरण गर्ने ।
  - * मध्यम भोल्टेज ग्रिड विकास विभाग.:- ६६ के.भी. देखि १३२ के.भी. सम्मका नयाँ प्रसारणलाइन तथा सवस्टेशनको योजना निर्माण सुपरीवेक्षण तथा हस्तान्तरण गर्ने ।
- विद्युत प्रसारणको लागि आवश्यकता अनुसार ६६ के.भी. देखि ४०० के.भी. सम्मका विभिन्न प्रसारणलाइन तथा सवस्टेसन आयोजनाहरु निर्माण विस्तार एवं स्तरोन्नतीको कार्यहरु गर्ने ।
- प्राविधिक अध्ययनको आधारमा Congestion भएका प्रसारणलाइनहरु त्था Over load हुने सवस्टेशनहरुको क्षमता अभिवृद्धि गर्ने ।

५.५.२. प्रसारण निर्देशनालयको संगठनात्मक संरचना :

CORPORATE STRUCTURE OF TRANSMISSION DIRECTORATE



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	९८४१२२९२२९	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 /स्तरोन्नती आयोजना	९८५१०८५१११	ldcadmin@nea.org.np
६	निमित्त प्रमुख	श्री दिपक धिताल	ग्रिड सञ्चालन विभाग		gridoperation@nea.org.np
७	सह निर्देशक	श्री वसन्त कुमार ढुङ्गाना	अर्थ महाशाखा, प्रसारण नि.	९८५१०९५७२०	Basantadhungana12822@gmail.com

८	सह निर्देशक	श्री जमुना कुमारी खड्का	प्रशासन महाशाखा, प्र.नि	९८५११६१७२७	Khadkajamuna2077@gmail.com
९	प्रवन्धक	श्री रञ्जन राज गुरुङ्ग	नेपालगञ्ज नानपारा १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	९८५११५५७५२	nntlp132@gmail.com
१०	प्रवन्धक	श्री रोशन खड्का	पोखरा ग्रिड महाशाखा	९८५६०००५७७	pokharagrid@nea.org.np
११	प्रवन्धक	श्री शुक्रराज देवकोटा	प्रसारणलाइन तथा सवस्टेशन डिजाइन महाशाखा, प्रमुख हेटौडा-ढल्केवर-इनरुवा ४०० के.भी. सबस्टेशन विस्तार आयोजना	९८५११३१०११	tlssdesign@nea.org.np hdi400kvep@nea.org.np
			हर्नैया वोदेवरसाइन प्रसारणलाइन आयोजना		
			काठमाण्डौ उपत्यका प्रसारण प्रणाली विस्तार आयोजना प्याकेज E,		Ktmvtsep.e@gmail.com
१२	प्रवन्धक	श्री उकेश श्रेष्ठ	दुहवी ग्रिड महाशाखा	९८५२०४०४१६	duhabigrid@nea.org.np
१३	प्रवन्धक	श्री नविनकुमार लाभ	हेटौँडा ग्रिड महाशाखा	९८५५०६७९६१	hetaudagrid@nea.org.np
१४	प्रवन्धक	श्री सूर्य नारायण मण्डल	ढल्केवरं ग्रिड महाशाखा	९८४१५६१५४२	dhalkebargrid@nea.org.np
१५	उप प्रवन्धक	श्री जगदिश शर्मा पौडेल	लेखनाथ-दमौली २२० के.भी. प्र.ला.आ.	९८५६०२५४७८	ld220kv@nea.org.np
१६	प्रवन्धक	श्री परमार धिरसेन	लालबन्दी सलिमपुर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना/ कुसाहा विराटनगर १३२ के.भी.प्र.ला.आ.	९८५११९११८८	ls132kv@nea.org.np kb132kv@nea.org.np
१७	प्रमुख	श्री अनिल वन्जाडे	वुटवल ग्रिड महाशाखा	९८५७०२१४२८	butwalgrid@nea.org.np
१८	प्रमुख	श्री नारायण सापकोटा	अत्तरीया ग्रिड महाशाखा	९८४५०७१६०६	attriagrid@nea.org.np
१९	प्रमुख	श्री प्रज्वलमान श्रेष्ठ	काठमाण्डौ ग्रिड महाशाखा	९८४५९०३७६७	kathmandugrid@nea.org.np
२०	उप प्रवन्धक	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
२१	उप-प्रबन्धक	श्री सतिस चन्द्र साह	का.उ.प्र.प्र. विस्तारआ. (प्याकेज ए)	९८४१२७३५०४	ktmvtsep.a@gmail.com
२२	उप-प्रवन्धक	श्री अमित गोपाल वैद्य	का.उ.प्र.सु.आ./ सिंगटि १३२ के.भी. सवस्टेशनविस्तार आयोजना	९८४१३६६७३७	ktmvtsep@nea.org.np

२३	उप प्रवन्धक (इले.)	श्री निरञ्जन साह सुडि	वुटवल गोरुसिङ्गे लुम्विनि १३२ के.भी प्र.ला.आ बर्दघाट सद्द र्दी १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना, मैनहिया सम्पत्तिया १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना भुमही हकोई १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना गण्डक नेपालगञ्ज प्रसारणलाइन आयोजना लमहि घोराहि सवस्टेशन विस्तार आयोजना सुनवल १३२/३३ के.भी सवस्टेशन आयोजना	९८५७०६३२७२	butwallumbini132kv@nea.org.np bs132kv@nea.org.np ms132kv@nea.org.np ms132kv@nea.org.np ms132kv@nea.or.np
२४	सहायक-प्रवन्धक (इले.)	श्री योगेन्द्र ठाकुर	हेटौडा-भरतपुर-वर्दघाट २२० के.भी.प्र.ला.आ.		hb220@nea.org.np
			निजगढ हर्नैया ४०० के.भी. प्र.ला.आ		nh400kvtlp@gmail.com
२५			दोर्दी कोरिडोर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना		dordi132kv@nea.org.np
			कालीगण्डकी-रिडी १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना		kgard132@nea.org.np
२६	उप प्रवन्धक	श्री राजन ढुङ्गेल	सिंगटी-लामोसाँघु १३२ के.भी. प्र.ला. आयोजना	९८५१२०२३०९	singati132kv@nea.org.np
			बलेफीकोरिडोर १३२ के.भी. प्र.ला.आयोजना		balefi132kv@nea.org.np
२७	उप प्रवन्धक	श्री रोसन अग्रवाल	नयाँमोदी-लेखनाथ १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	९८४९६८४९०३	modi132kv@nea.org.np
			कुश्म तल्लो मोदीनयां मोदी १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना		
२८	उप प्रवन्धक	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 प्रवन्धक	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 प्रवन्धक	श्री धुपेन्द्र कुमार झा	चन्द्रपुर सुकदेवचौर १३२ के.भी. प्र.ला.आ	९८५११५५०४६	cs132kvtlp@nea.org.np
३१	उप प्रवन्धक	श्री सुनिल कुमार महतो	थानकोट-चापागाँउ-भक्तपुर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	९८५११२६३१६	tcb132kv@nea.org.np
			रुपनीबोदेबर्साईन १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना		rb132kV@nea.org.np
			लहान सुखीपुर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना		ls132kV@nea.org.np
३२	उप प्रवन्धक	श्री अनुप गौतम	रामेछाप-गर्ज्याङ्ग-खिम्ती १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	९८४१२३१४१२	rgk132kv@nea.org.np sunkoshi132kv@nea.org.np
			सुनकोशी १३२ के.भी.स/स आयोजना		
३३	उप प्रवन्धक	श्री राघवेन्द्र कुमार झा	तुम्लिङ्गटार-सितलपाटी २२० के.भी.प्र.ला.आ.	९८४९७८८३३४	ts220kv@nea.org.np
			धरान २२०/३३ के.भि.स/स आयोजना कोशी कोरीडोर २२० के.भि प्र.ला.आ साउथ कोरीडोर प्रसारण प्रणाली परामर्श सेवा आयोजना		dharan220kvss@nea.org.np koshi220kv@nea.org.np
३४	उप प्रवन्धक	श्री कोमलनाथ आत्रेय	रातमाटे -रसुवागढी-केरुङ ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	९८४१३९०१९३	rrk400kv@nea.org.np
३५	उप प्रवन्धक	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
	उप प्रवन्धक	श्री रविकुमार चौधरी	कोहलपुर सुर्खेत दैलेख १३२ के.भी. प्र.ला.आ.	९८४१३७८९०९	sdkj132kv@nea.org.np
	उप प्रवन्धक		सुर्खेत १३२ के.भि. सवस्टेशन आयोजना		surkhet_ss@nea.org.np
३७	सहायक प्रवन्धक	श्री विष्णु प्रसाद देवकोटा	धौबादी फलाम खानी विद्युत प्र.ला.आ.,	९८५१३२०८३७ ९८४१९८८८९८	dimetlp@nea.org.np nea.dimetlp@gmail.com
	सहायक प्रवन्धक		धौबादी मेघौली १३२ के.भी. प्र.ला.आ	९८५१३२०८३७ ९८४१९८८८९८	dm132kvtlp@nea.org.np dm132kvtlp@gmail.com
	सहायक प्रवन्धक		चितवन वुटवल १३२ के.भी. प्रसारणलाइन क्षमता अभिवृद्धि आयोजना	९८५१३२०८३७	

	सहायक प्रवन्धक		प्रसारणलाइन तथा सवस्टेशन डिजाइन महाशाखा	९८५१३२०८३७	tlssdesign@nea.org.np
३८	सहायक प्रवन्धक	श्री मनोज प्रसाद चौधरी	बुर्तिबाङ-पौदी अमराई-तम्घास-सन्धिखर्क-गोरुसिङ्गे १३२ के.भी. प्र.ला.आ	९८५११०३६२१	gac132kv@nea.org.np, manojprasadcha@gmail.com
३९	सहायक प्रवन्धक	श्री उपेन्द्र श्रेष्ठ	कोहलपुर ग्रिड शाखा	९८५१०६२७३०	kohalpurgrid@nea.org.np
४०	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 वोर्डर पावर ट्रान्समिसन लि.		
			ढल्केवर-बालगंगा १३२ के.भी. प्र.ला.आ.		balganga132kv@nea.org.np balganga132kv@gmail.com
			मिलेनियम च्यालेञ्ज अकाउन्ट नेपाल		
			काठमाण्डौ उपत्यका प्रशारण प्रणाली विस्तार आयोजना प्याकेज D, सहित प्रसारणलाइन तथा सवस्टेशन डिजाइन महाशाखा		
४१	सहायक प्रवन्धक	श्री सन्देश कुँवर	अरुण-इनरुवा-तिङ्गला-मिर्चैया ४०० के.भी. प्र.ला.आ.	९८४९३८२८४३	354236@nea.org.np
४२	सहायक प्रवन्धक	श्री अनिलकुमार अधिकारी	चमेलिया-स्याउले-अत्तरिया १३२ के.भी. प्र.ला.आयोजना	९८५११५२००५	csa132kv@nea.org.np
४३	सहायक प्रवन्धक (सिभिल)	श्री लालवावु प्रसाद	अमरपुर-ढुङ्गेसाँघु १३२ के.भी. प्र.ला.आ.		ad132kv@nea.org.np
			गोदक न्यू अनारमनी १३२ के.भि. प्र.ला.आयोजना	९८४६४६४९११	godak.anarmani132kv@nea.org.np
			गोदक स्वयाक १३२ के.भी. प्र.ला.आ		godak.soyak132kv@nea.org.np
४४	सहायक प्रवन्धक	श्री कैलाश पन्थ	पोखरा विरौटा १३२/११ के.भी. प्र.ला.आ. १३२ के.भी. प्रसारणलाइन क्षमता अभिवृद्धि आयोजना प्याकेज सी	९८४१७५००८९	
			का.उ.प्र.प्र.विस्तार आ. (प्याकेज-सी)		Ktmvtsep.c@gmailcom

४५	सहायक प्रवन्धक	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	
४६	सहायक प्रवन्धक	श्री मनोज साह	खिम्ति ग्रिड शाखा	९८४५९०३७६७	khimtigrid@nea.org.np
४७	सहायक प्रवन्धक (इले.)	श्री विवश राज आचार्य	पूवी 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	
४८	सहायक प्रवन्धक (इले.)	श्री सगुन कटुवाल	डाँडाखेत वुर्तिवाङ्ग 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	
४९	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
५०	सहायक प्रवन्धक (इले.)	श्री हितेन्द्र कर्ण	अत्तरीया -धनगढी १३२ के.भी प्र.ला.आ.	९८५१२३६८७१	attariadhangadi132@nea.org.np
			स्याउले -साँफेवगर १३२ के.भी प्र.ला.आ.	९८५१२३६८७१	Syaule132kv@nea.org.np
५१	सहायक प्रवन्धक	श्री सुभारम्भ विक्रम शाह	चिलिमे-त्रिशुली २२० के.भी. प्र.ला.आ.	९८५८०३६६६६	ch220kv@nea.org.np
			मध्ममर्स्याङ्गदी डुम्रे दर्माली १३२ के.भी प्र.ला.आ		
५२	सहायक प्रवन्धक	श्री सरोज त्वानावासु	निजगढ ४०० के.भी सवस्टेशन आयोजना	९८५१२१६६६०	neanijgadhss@nea.org.np
५३	ईञ्जिनियर	श्री अर्जुन महर्जन	पाल्पा २२० के.भी. सवस्टेशन आयोजना	९८४९१०२०६७	palpa220kv@gmail.com
५४	ईञ्जिनियर	श्री रितेश जयसवाल	लम्की चौकुने १३२ के.भी.प्र.ला.आ.	९८५६०३५११९	

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

१३२ केतथा अन्य प्रसारणलाइन विस्तार .भी.

व५०१०८१०१ .नं.शि.उ.

क्रस.	आयोजनाको नाम	चौथो त्रैमासिक प्रगति विवरण													अवधि को खर्च प्रतिशत	शुरुदेखि यस अवधिसम्मको कूल खर्च प्रतिशत कूल) लागतको तुलनामा(	शुरुदेखि यस अवधि सम्मको प्रगति प्रतिशत	कैफियत
		भारित प्रगति प्रतिशत	नेपाल सरकार		वैदेशिक		नेप्रा.वि.	चौथो त्रैमासिक कुल बजेट	नेपाल सरकार		वैदेशिक		नेप्रा.वि.	चौथो त्रैमासिक कुल खर्च				
			शेयर	ऋण	ऋण	अनुदान			शेयर	ऋण	ऋण	अनुदान						
	प्रसारण निर्देशनालय)१३२ के(भी.																	
1	सिंगटि-लामोसाँघु १३२ के .भी. प्रसारणलाइन आयोजना	१००।००	८०२।००	-	-	-	९,७१४।००	१०,५१६।००	८०२।००				३४५।००	१,१४७।००	१०।९१	९२।९५	८७।८२	स.स. तर्फको ठेक्का सम्झौता रद्द भई हाल ग्रिड संचालन विभागलाई संचालनहस्तान्तरण/ भएको र सनिर्माणको .स. बाकि कार्य गर्न खिम्ती ग्रिड शाखा बाट नया ठेक्का सम्झौता बमोजिम हुने गरी estimate तयार भईरहेको। प्रको बाकि .ला. कार्य ठेकेदारबाट सम्पन्न गर्न Commitment गरी MOM गरिएको । ठेक्का सम्झौताको म्याद थप सम्बन्धमा ने .प्रा.वि.

																		व्यवस्थापन बाट निर्णय हुने गरी फाईल पेश भएको।
2	रामेछाप – गज्र्याङ्ग– खिम्ती १३२ .भी.के प्रसारणलाइन आयोजना	०।००	८०२।००	-	-	-	४,९८२।००	५,७८४।००						-	०।००	८१।७०	९७।८१	यस आयोजना ०६६६७/ देखी शुरु भई प्रशारण लाइन र सवस्टेशनको सम्पूर्ण निर्माण कार्य सम्पन्न भई १३२ के भी.Khimti line -२,१३२ के भी. Khimti line -1 ट्रांस्फोर्मर bay, ३३ के.भी. वितरण लाइन तथा ११ के वितरण लाइनको .भी. relay setting, testing तथा commissioningको कार्य सम्पन्न भई सकेको
3	कुश्मा तल्लो मोदि मोदि १३२ के .भी. प्रसारणलाइन आयोजना	१००।००	८०२।००	-	-	-	५८,९०२।००	५९,७०४।००	८०२।००				८१,९८३।७०	८२,७८५।७०	१३८।६६	६५।३३	६५।६२	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 गरिदैँ। टावर प्याड जगाको मुआब्जा निर्धारण भईसकेकोले हाल मुआब्जा वितरण भईरहेको । वनको

																		समस्या, स्थानिय अवरोध, जग्गा अधिग्रहणमा ढिलाई, अत्यदिक वर्षा आदिका कारण ठेक्का सम्झौता निर्धारित म्याद भदै ११), २०८२भित्र सम्पन्न हुन (नसकेकोले हाल १० महिना म्याद थप गरिएको छ।
4	कुसाहाकटैया–१३२ के.भी. प्रसारणलाइन दोस्रो सर्किट निर्माण सहित	०।००	८०२।००	-	-	-	-	८०२।००						-	०।००	८८।९०	९६।९५	2nd Circuit तथा LILO कार्य सम्पन्न भई सबस्टेशन र लाइन चार्ज भईसकेको।
5	रक्सौल परवानीपुर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन दोस्रो सर्किट निर्माण सहित	०।००	८०२।००	-	-	-	-	८०२।००						-	०।००	११४।००	९९।९२	2nd Circuit को निर्माण कार्य सम्पन्न भई Bay निर्माण कार्य ८०सम्पन्न % भएको रROW क्षतिपुर्तीको काम भईरहेको।
6	नयाँ मोदी–लेखनाथ १३२ .भी.के प्रसारणलाइन आयोजना	२६।८०	८०२।००	-	६,०००।००	-	६,०५४।००	१२,८५६।००	८०२।००				१,२४९।००	२,०५१।००	१५।९५	९४।४०	९७।४१	सम्पूर्ण स.ला.स तथा प्र/को भौतिक निर्माण कार्यहरु पौष सम्पन्न गरी २०७९ गते बाट १४ सम्पूर्ण charging कार्य गरी संचालनमा आएको छ। Retention रकम भुक्तानी हुन बाँकि रहेको।

7	सोलु कोरिडर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०।००	८०२।००	-	-	-	-	८०२।००						-	०।००	१००।००	१००।००	निर्माण कार्य सम्पन्न भईसकेको तथा उदयपुर जिल्लामा सट्टाभर्ना जग्गामा वृक्षरोपण कार्य सम्पन्न हुन् नसकेको साथै निर्माण ब्यवासाही Arbitration मा गएकोले आयोजनाको समयावधि थप हुने
8	बुर्तीबाङ-पौदी--तम्घास-अमराई-सन्धीखर्क गोरुसिंगे १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	१००।००	८०२।००	-	-	-	४७,७२९।०५	४८,५३१।०५	८०२।००				१०६,०३०।००	१०६,८३२।००	२२०।१३	९६।२५	९८।४१	सम्पूर्ण निर्माण कार्य सम्पन्न भएको
9	कुशाहा विराटनगर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	१९।५१	८०२।००	-	-	-	१४७,७९१।००	१४८,५९३।००	८०२।००				३३,८२०।००	३४,६२२।००	२३।३०	८०।१८	७९।२९	सवस्टेशन तर्फ स्टाफ क्वाटर, कन्ट्रोल विल्डिङ तथा गार्ड हाउसको निर्माण कार्य भईरहेको, Electrical Equipments को फाउण्डेशन डिजाईनहरु Approve भइ फाउण्डेशन कार्य भइ रहेको, Major Equipments Site Deilver भैसकेको।प्रसारण लाईन लाइन तान्ने कार्य सम्पन्न।

10	वलेफिवाहविसे– १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	१००।००	८०२।००	-	-	-	२९,११३।००	२९,९१५।००	८०२।००				१८,६७२।००	१९,४७४।००	६५।१०	९३।२३	८०।७३	Tower Foundation 60, Tower Erection 58, 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 सम्झौता भएको
11	दोर्दी कोरीडोर १३२ केभी प्रसारणलाइन आयोजना	०।००	८०२।००	-	-	-	२३२।००	१,०३४।००						-	०।००	९०।१५	९९।३०	प्रसारण लाइन निर्माणको कार्य सम्पन्न भई २०७९मा लाइन २३/१२/ चार्ज भएतापनि केहि साना कार्य हरु बाकि रहेकोहुदा अन्तिम बिल पेश हुन बाकि रहेको
12	पूर्वी चितवन १३२ के.भी. सवस्टेशन आयोजना	०।००	८०२।००	-	-	-	-	८०२।००						-	०।००	१०३।१२	९३।८८	आयोजनाबाट Facility Part A अन्तर्गतको पूर्वी चितवन १३२ ११/३३/ .केभीस निर्माण कार्य/.स . सम्पन्न भई हाल चालु अवस्थामा रहेको र ११ केभी फिडर मार्फत करीब . .वा.मे ८ विद्युत आपूर्ति भैरहेको। Facility Part B अन्तर्गतको ३३ के.भी. ला निर्माण कार्य मध्ये .प्र टावरfoundation

																		निर्माण कार्यमा खैरहनी नका स्थानीय १० .पा. वासिन्धाबाट अवरोध सिर्जना भएकोले काम रोकिएको । उक्त अवरोध हटाउन विभिन्न चरणमा छलफल गरी स्थानीय नपा., जीमा .का.प्र. समन्वयका लागि पहल गरेपनि हालसम्म समस्या समाधान हुन नसकेको ।
13	ढल्केबर–लोहारपट्टी १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना २०) .किमि(.	०।००	८०२।००	-	-	-	१,४३५।७५	२,२३७।७५						-	०।००	९६।८२	९९।३०	प्रसारण लाइन तथा सब स्टेशन मिति २०८१ २८/४/ मा चार्ज भई संचालनमा रहेको ।
14	अमरपुर ढुंगेसाँगु १३२ के .भी. प्रसारणलाइन अयोजना	६३।७०	८०२।००	-	-	-	११४,८२६।००	११५,६२८।००	८०२।००				६८,६४१।००	६९,४४३।००	६०।०६	३६।६३	३६।५२	67 टावर मध्ये Tower Foundation 57, Erection 26 सम्पन्न भएको ।
15	कोहलपुर–दैलेख–सुर्खेत १३२ केभी . प्रसारणलाइन अयोजना	५९।६२	८०२।००	-	-	-	४९,२७८।००	५०,०८०।००	८०२।००				३०६,४०५।००	३०७,२०७।००	६१३।४३	३०।३६	७७।८४	कोहलपुरसुर्खेत- खण्ड निर्माण सम्पन्न भई लाइन तथा सुर्खेत सचार्ज .स. गरिएको ।सुर्खेत दैलेख खण्ड अन्तर्गत कुल 101 Tower मध्ये Foundation 80, Erection 32 सम्पन्न

16	ढल्केबर बाल गंगा १३२ के .भी. प्रसारणलाइन अयोजना	१००।००	८०२।००	-	-	-	१२७,७५३।००	१२८,५५५।००	८०२।००				१९०,७२५।००	१९१,५२७।००	१४८।९८	८०।१०	९१।२५	प्रसारण लाइन निर्माण सम्पन्न भई चार्ज भएको। सव स्टेशन निर्माणको कार्य भई रहेको
17	लालबन्दी – नवलपुर – सलिमपुर १३२ .भी.के प्रसारणलाइन अयोजना	७१।१८	८०२।००	-	-	-	२७२,१३६।००	२७२,९३८।००	८०२।००				१९७,३४७।००	१९८,१४९।००	७२।६०	७८।६७	८३।७०	कुल ६६ मध्ये सम्पूर्ण Foundation, Erection सम्पन्न भई 17 km Stringing सम्पन्न
18	भुमहि –हकुई १३२ के .भी. प्रसारणलाइन अयोजना (१६ कि(मि.	१००।००	८०२।००	-	-	-	६६,३८४।००	६७,१८६।००	८०२।००				११९,६५०।००	१२०,४५२।००	१७९।२८	५४।३०	६८।०४	ROW मा परेको वनजंगल कटानको लागि / वन विभागमा सम्झौता भएको।47 मध्ये 25 वटा Tower Foundation सम्पन्न । Substation तर्फ Power Transformer, तथा अन्य सबै Switchgear जडान सम्पन्न । Capacitor Bank, Communication Equipment बाहेक अन्य सामान Delivery भएको । Control Building, कर्मचारी आवास, स्टोर तथा गार्ड भवन निर्माण सम्पन्न।

19	गोदक– अनारमनि १३२ के.भी. प्रसारणलाइन अयोजना ३५) .किमि(	१००।००	८०२।००	-	-	-	२,०६१।००	२,८६३।००	८०२।००				१,४७०।००	२,२७२।००	७९।३६	०।७१	०।१८	नयां अनारमनि सबस्टेशनको लागि जग्गा अधिग्रहण गर्न प्रारम्भिक कारबाही भईरहेको।
20	वाफिकोटखुंग्री– १३२ के.भी. प्रसारणलाइन अयोजना	१०।१७	८०२।००	-	-	-	५८,३०८।००	५९,११०।००	८०२।००				१३८,४१२।००	१३९,२१४।००	२३५।५२	१२।११	१२।५२	Check Survey सम्पन्न ।Soil Investigation, Tower Design Review, LC Opening कार्य भईरहेको
21	सुनकोशी १३२ के.भी. सब्सटेशन अयोजना	०।००	८०२।००	-	-	-	-	८०२।००						-	०।००	०।००	०।००	यस आयोजना ०६६६७/ देखी शुरु भइ ०७२ ७१/ सम्म प्रारम्भिक कार्यमै समय व्यतित भएको, साथै बर्हबिसेमा २२० १३२/ .केभी सबस्टेशनको निर्माण कार्य समेत आर्थिक बर्षबाट शुरु (७६/०७५) भएको तर निर्माण अनुमतिपत्रको अवाभ / प्राप्तिको पहिचान नभएकोले निर्माण कार्य आगाडी बढाउन समस्या भएकोमा मिति २०७९को २३/०७/ कार्यकारी निर्देशक ज्यूको अध्यक्षतामा बसेको बैठक अनुसार निर्माण कार्य अघि बढाएको।

22	सम्पतिया– मैनहिया १३२ के.भी. प्रसारणलाइन अयोजना .३५कि)मि(	०।००	८०२।००	-	-	-	१,४९८।००	२,३००।००						-	०।००	८०।००	८९।५०	लाइन निमार्णको काम सम्पन्न भइ लाइन चालु भएको क्षतिपुर्ति र मुअब्जाको काम भइरहेको
23	गोदकस्वायाक– १३२ के.भी. प्रसारणलाइन अयोजना .१६कि)मि(	५।९३	८०२।००	-	-	-	५२,७०३।००	५३,५०५।००	८०२।००				१,४६३।००	२,२६५।००	४।२३	३४।६८	२७।१८	26 टावर मध्ये Tower Foundation 14 सम्पन्न भएको।
24	रुपनि बोदेबरसाइन १३२ के.भी. प्रशारणलाइन आयोजना	५।५७	८०२।००	-	-	-	५६,२५८।००	५७,०६०।००	८०२।००				२,७९२।००	३,५९४।००	६।३०	३।२०	३।८६	जग्गा अधिग्रहणको लागि check survey, जग्गा यकिन गर्ने, जग्गा नापजाच लगायतको कार्य भईरहेको।
25	चन्द्रपूर सुकदेबचौक १३२ के.भी. प्रशारणलाइन आयोजना	१००।००	८०२।००	-	-	-	६१,९०५।००	६२,७०७।००	८०२।००				६२,४९८।००	६३,३००।००	१००।९५	९।५४	९।००	प्रसारण लाइनको सम्झौता सम्पन्न भई कार्य प्रारम्भ भएको
26	लहान सुखिपूर १३२ के.भी. प्रशारणलाइन आयोजना	१००।००	८०२।००	-	-	-	५६,२५८।००	५७,०६०।००	८०२।००				१०,३६८।००	११,१७०।००	१९।५८	३।२८	४।३१	जग्गा अधिग्रहणको लागि check survey, जग्गा यकिन गर्ने, जग्गा नापजाच लगायतको कार्य भईरहेको ।बजेट अभावले बोलपत्र सम्बन्धि कार्य बढ्न नसकेको।

27	LDC सुद्रिधिकरण आयोजना	०।००	८०२।००	-	-	-	-	८०२।००						-	०।००	९९।००	९९।००	निर्माण कार्य सम्पन्न।
28	भक्तपुर–बानेश्वर–पाटन ६६ केभी . प्रसारणलाइन क्षमता अभिवृद्धि आयोजना	०।००	८०२।००	-	-	-	-	८०२।००						-	०।००	९०।१३	९८।०५	निर्माण कार्य सम्पन्न।
29	चमेलिया– –स्याउले अत्तरिया १३२ के.भी. दोश्रो सर्किट आयोजना	०।००	८०२।००	-	-	-	-	८०२।००						-	०।००	७९।१५	१००।००	निर्माण कार्य सम्पन्न।
30	सुर्खेत १३२ के .भी. सबस्टेशन आयोजना	१००।००	८०२।००	-	-	-	७७,६८०।००	७८,४८२।००	८०२।००				८६,३११।००	८७,११३।००	१११।००	८७।०४	१००।००	सव स्टेशन चार्ज गरिएको।
31	पोखरा विरौटा १३२ के।भी प्रसारणलाइन आयोजना	६५।२७	८०२।००	-	७४,४००।००	-	४,२८४।००	७९,४८६।००	८०२।००		११,९११।००		२,५८५।००	१५,२९८।००	१९।२५	४।८४	३।००	बोलपत्र मुल्यांकन कार्य भईरहेको।
32	स्याउले साँफेबगर १३२ के .भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०।००	८०२।००	-	-	-	१४४।००	९४६।००						-	०।००	०।००	०।००	सर्बेक्षण / अध्ययन कार्य भईरहेको।

33	काठमाण्डौं उपत्यका प्रणाली सुदृढिकरण आयोजना	१००।००	८०२।००	-	१८,०००।००	-	२,१००।००	२०,९०२।००	८०२।००		२७,७९३।००		७,२९४।००	३५,८८९।००	१७१।७०	२।१७	२।३२	Package 2 (Underground TL) को बोलपत्र आह्वान भएको । Package 3 (Substation) को बोलपत्र दस्तावेज तयारी भईरहेको ।
34	मलेखु १३२ के.भी. सवस्टेशन विस्तार आयोजना	६७१६	८०२।००	-	-	-	२४९।००	१,०५१।००	८०२।००				८९,७९८।००	९०,६००।००	८६२०।३६	९९।८८	९९।७८	ठेकेदारबाट मलेखु १३२ के.भी., २x३० एम.ए.भि. पावर ट्रान्फमर चार्ज कार्य सम्पन्न भएता पनि विअन्तर्गत .नि.से.ग्रा. जहरे -निर्माणाधीन मलेखु लाइनको .भी.के ३३ निर्माण सम्पन्न नभएकोले जहरे ३३ के स को/स .भी. २ Line Bay हरु पूर्ण रुपमा संचालनमा आइनसकेको ।
35	न्यु खिम्ती लामोसाँघु काठमाण्डौं प्रसारणलाइन क्षमता अभिवृद्धि आयोजना	६।३१	८०२।००	-	-	-	३०,७७०।००	३१,५७२।००	८०२।००				१,७९०।००	२,५९२।००	८।२१	३।६३	११।२०	४५ कि लम्बाईको न्यू .मी. खिम्ती लामोसाँघु १३२ केप्रसारण लाईनको .भी. क्षमता अभिवृद्धि कार्य सम्पन्न भई सो को पुँजीकरण कार्य समेत सम्पन्न भएको र २२०.के १३२/भीन्यू . खिम्ती सवस्टेशनको विद्यमान १०० एम को.ए.भि.Power Transformer २०० एम को.ए.भि.Auto

																		Transformer ले विस्थापन गर्ने कार्यको ठेक्का सम्झौता भई Design Drawing कार्य सम्पन्न भई सामान आयातका लागि प्रतित पत्र खोल्ने कार्य सम्पन्न भएको । साथै Power Transformer को Stage Inspection को चरणमा रहेको ।
36	प्रसौनी विरगंज १३२ के.भी. भुमिगत विद्युत प्रशारणलाइन आयोजना	०।००	८०२।००	-	-	-	२,४५५।००	३,२५७।००	८०२।००				५,१२३।००	५,९२५।००	१८१।९२	९५।३०	९९।९९	सम्पूर्ण निर्माण कार्य सम्पन्न भई सकेको र Commissioning गरि Operational Acceptance प्रदान गरिएको र आयोजना संचालनमा रहेको साथै ग्रिडमा Spare Parts हस्तान्तरण भई अन्य कार्यहरु भईरहेको ।
37	बुटवल लुम्बिनी १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०।००	८०२।००	-	-	-	-	८०२।००						-	०।००	९३।८४	९९।५९	कार्य सम्पन्न भएको ।
38	अत्तरीया - धनगढि १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०।००	८०२।००	-	-	-	-	८०२।००						-	०।००	०।००	०।००	आयोजनाको अध्ययन कार्य हरु भई रहेको हुदा उल्लेख्य प्रगतिहरु नरहेको ।

39	दमक - केरौन - विराटनगर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	१००।००	८०२।००	-	-	-	१,२६३।००	२,०६५।००	८०२।००				४,५१९।००	५,३२१।००	२५७६८	०।२१८	८।००	आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन तथा सर्भेक्षणको कार्य सम्पन्न साथै वातावरणीय अध्ययनको कार्य भैरहेका।
40	धौबादी - मेघौली १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	७८।२६	८०२।००	-	-	-	११,९५३।००	१२,७५५।००	८०२।००				७,७३६।००	८,५३८।००	६६।९४	८।८७	४।४१	सर्बेक्षण अध्ययन कार्य सम्पन्न भएको र बातावरण अध्ययन कार्य भईरहेको।
41	औराहा - सिमरा १३२ केभी. प्रसारणलाइन आयोजना	०।००	८०२।००	-	-	-	१,०२५।००	१,८२७।००						-	०।००	०।२४०	०।५५	आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन, सर्वेक्षण कार्य सम्पन्न तथा प्रारम्भिक वातावरणीय परिक्षण प्रतिवेदन स्वीकृत ।विशेष आर्थिक क्षेत्रको लगानी तथा नेबाट निर्माण .प्रा.वि. संचालन हुने गरी विशेष आर्थिक क्षेत्र प्राधिकरण र नेबीच समझदारी .प्रा.वि. पत्रमा हस्ताक्षर भएको ।प्रसारण अनुमतिपत्रको लागि आवश्यक दस्तुर भुक्तानी भएको हुँदा वित्तीय प्रगति बढी देखिएको।
42	१३२ के.भी. प्रसारणलाइन क्षमता अभिवृद्धि आयोजना	०।००	८०२।००	-	-	-	७१७।००	१,५१९।००						-	०।००	९९।००	९९।००	यस आयोजनाका Package A,B,C अन्तर्गत प्रशारण लाईन खण्डको क्षमता अभिवृद्धी कार्य सम्पन्न भएको।

43	सिंगटी १३२ के .भी. सवस्टेशन आयोजना	०।००	८०२।००	-	-	-	१००।००	९०२।००	-				-	-	०।००	१००।००	१००।००	निर्माण सम्पन्न।
44	नेपालगंज नानपारा १३२ के .भी. प्रसारणलाइन आयोजना	३३।५७	८०२।००	-	-	-	६२,०००।००	६२,८०२।००	८०२।००				१९,२२७।००	२०,०२९।००	३१।८९	१२।६१	१३।०६	Tower Foundation कार्य प्रारम्भ भएको र जग्गा प्राप्ति कार्य अन्तर्गत मुवाब्जा वितरण कार्य भईरहेको।
45	प्रसारणलाइन अध्ययन आयोजना	०।००	८०२।००	-	-	-	१०,००४।२५	१०,८०६।२५						-	०।००	०।००	०।००	अध्ययन।
46	काबेली कोरिडोर १३२ केभी . प्रसारणलाइन आयोजना	०।००	८०२।००	-	-	-	-	८०२।००						-	०।००	०।००	०।००	निर्माण कार्य सम्पन्न, OPGW Maintainance कार्य जारी रहेको।
47	हेटौडाभरतपुर–२२० के .भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०।००	८०२।००	-	-	-	९४०।५०	१,७४२।५०						-	०।००	९९।९१	९८।१२	निर्माण कार्य सम्पन्न।
48	भरतपुरबर्दघाट–२२० के .भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०।००	८०२।००	-	-	-	२७५।००	१,०७७।००						-	०।००	९३।९४	९५।२६	निर्माण कार्य सम्पन्न।
49	कोशी कोरिडोर २२० के .भी. प्रसारणलाइन आयोजना	९७।७४	८०२।००	-	-	-	३३७,०३५।००	३३७,८३७।००	८०२।००				517,233.00	५१८,०३५।००	१५३।३४	७३।८५	७१।८१	Package 5:— ईनरुवा-तुम्लिङ्गटार -वसन्तपूर खण्डको दोस्रो .ला.प्र सर्किट तार तान्ने कार्यको

																		लागि ठेक्का सम्झौता भई कार्य प्रारम्भ भएको ।
50	त्रिशुली ३ बीहब . सवस्टेशन आयोजना	९२।४९	८०२।००	-	-	११,६०१।००	९७,५८५।००	१०९,९८८।००	८०२।००				७,२९१।००	८,०९३।००	७।३६	९८।५१	९९।००	सब स्टेशन चार्ज भएर संचालनमा रहेको ।
51	चिलिमे त्रिशुली २२० के.भी . प्रसारणलाइन आयोजना	१००।००	८०२।००	-	-	११,६०१।००	९,५११।५०	२१,९१४।५०	८०२।००		१,३४९।००	४,२८८।००	१७८,३३८।००	१८४,७७७।००	८४३।१७	९९।११	९९।२८	2081.07.21 मा चार्ज भएको तथा केहि साना कार्यहरु जारी रहेको ।
52	लेखनाथदमौली–२२० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	100.00	802.00	-	-	११,६००।००	२४,१९८।००	३६,६००।००	८०२।००			३९८,४१७।००	५,७७८,६६६।००	६,१७७,८८५।००	१६८७९।४७	२५।६५	२७।५५	प्रसारण लाइनको सम्झौता भई check survey, design,supply कार्य भईरहेको । सव स्टेशन निर्माणको सम्झौता सम्पन्न भई कार्य भई रहेको
53	धरान २२० ३३/ .केभी . सब्सटेशन अयोजना	७।६९	८०२।००	-	१५०।००	-	३,९६५।७२	४,९१७७२	८०२।००				३,३६६।००	४,१६८।००	८४।७५	६।६४	६।४९	सस/ निर्माणको बोलपत्र आह्वानका लागि बोलपत्र तयारी तथा लागत अनुमान तयारी कार्य सम्पन्न भएता पनि बजेटको सुनिस्चितता नभएको हुँदा आ.व. ८३/२०८२ मा बोलपत्र आह्वान कार्य गर्न नसकिएकोले प्रगति नभएको ।

54	तुम्लिंगटार– सीतलपाटी २२० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	९८।१३	८०२।००	-	-	-	६३७,९०५।००	६३८,७०७।००	८०२।००				८७३,४१५।००	८७४,२१७।००	१३६।८७	७१।६६	७१।५३	३९ Tower मध्ये सम्पूर्णको Foundation सम्पन्न, 36 Erection सम्पन्न। राष्ट्रिय वन प्रयोग गरे वापत वन विकास कोषमा जम्मा गर्न पर्ने रकम जम्मा गरि वन विभाग संग सम्झौताको लागि प्रक्रियामा रहेको। तार तान्ने कार्य भईरहेको।
55	त्रिशुली 3 बि – रातमाटे गल्छी - २२० केभी . प्रसारणलाइन आयोजना	१०।६२	८०२।००	-	-	-	४६०,६२०।००	४६१,४२२।००	८०२।००				६१,९४१।००	६२,७४३।००	१३।६०	७।९९	६।७४	गल्छीरातमाटे- 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 बीरातमाटे - खण्डको प्रसारण अनुमतिपत्र प्राप्त भएको, IEE परिमार्जन गर्ने कार्य भईरहेको।
56	पाल्पा २२० १३२/ .केभी . सवस्टेशन आयोजना	८४।७३	८०२।००	-	१५०।००	-	१३,१९६।००	१४,१४८।००	८०२।००				२४,९३४।००	२५,७३६।००	१८१।९१	४।३८	४।८०	जग्गा मुआब्जा वितरण सम्पन्न।

57	गण्डक नेपालगंज प्रसारणलाइन आयोजना	३६।९६	८०२।००	-	-	-	८३,३९२।००	८४,१९४।००	८०२।००				५५,१४८।००	५५,९५०।००	६६।४५	०।१२३	०।२५६	विस्तृत सर्भे कार्य तथा माटो परिक्षण भईरहेको ।New Butwal Substation मा Bay Extension कार्यको लागि ठेक्का सम्झौता भई कार्य प्रारम्भ भएको।
58	दक्षिण कोरिडोर प्रसारण प्रणाली परामर्श सेवा आयोजना	०।००	८०२।००	-	१५०।००	-	-	९५२।००						-	०।००	०।९७	०।७९	परामर्श सेवा।
59	काठमाण्डौं उपत्यका प्रसारण प्रणाली विस्तार आयोजना	०।००	८०२।००	-	-	-	-	८०२।००						-	०।००	३।८५	५।२०	अध्ययन।
60	काठमाण्डौं उपत्यका प्रसारण प्रणाली विस्तार आयोजना)Package A) (गोलढुंगा,बालकोट,बागडोल, रत्नपार्क, हरिसिद्धि(	१००।००	८०२।००	-	-	-	७,४८८।००	८,२९०।००	८०२।००				३,०२३।००	३,८२५।००	४६।१४	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. कोBoundary Wall Estimate प्रारम्भिक चरणमा।

61	काठमाण्डौं उपत्यका प्रसारण प्रणाली विस्तार आयोजना)Package B) (तिनपिप्ले, दहचोक, कपन गुम्बा, टोखा(	८०।००	८०२।००	-	-	-	६३,१८३।००	६३,९८५।००						-	०।००	२।७०	१०।००	दहचोक ससको लागि / बोलपत्र आह्वान भई हाल मूल्यांकनको क्रममा रहेको। कपनगुम्बा सको लागि स/ जग्गा खरिद कार्य जारी तथा दहचोक,टोखा सस को / लागि जग्गा खरिद कार्य सम्पन्न । सबस्टेशनको लागि जग्गाहरुको अधिग्रहण कार्य सम्पन्न भएतापनि सम्मानित श्री सर्बोच्च अदालतमा मुद्दा विचाराधीन रहेकोले भौतिक तथा वित्तिय प्रगति फरक रहेको।
62	काठमाण्डौं उपत्यका प्रसारण प्रणाली विस्तार आयोजना)Package C) (मनहरा, मैतीदेवी, मुलपानी(	३३।२३	८०२।००	-	-	-	३६,५६६।००	३७,३६८।००	६५९।००					६५९।००	१।७६	१।०८	५।५२	अध्ययन, सब स्टेशन जग्गा अधिग्रहण संग सम्बन्धित कार्य हरु जारी रहेको।
63	काठमाण्डौं उपत्यका प्रसारण प्रणाली विस्तार आयोजना)Package D) (डुकुछाप , मातातिर्थ, टेकु, सुनाकोठी (	२८।०९	८०२।००	-	-	-	२,०५४।००	२,८५६।००	८०२।००				२,७९४।००	३,५९६।००	१२५।९१	०।९७	३।३६	डुकुछापसुनाकोठी- १३२ के ला.प्र .भी.अन्तर्गत परामर्शदाताबाट अध्ययन कार्य सम्पन्न भएको । डुकुछाप सस/ को लागि मुवाब्जा निर्धारण उप-समितिद्वारा प्रतिवेदन पेश भएको।

64	काठमाण्डौं उपत्यका प्रसारण प्रणाली विस्तार आयोजना)Package E) (खरिपाटी, बनेपा, नाला गुम्बा, सिरुटार (	२३।४६	८०२।००	-	-	-	३०,४७२।४०	३१,२७४।४०						-	०।००	३।०५	२।८७	२२० केभी .के भी र १३२. भूमिगत प्रसारण लाइन बिस्तृत अध्ययन तथा सर्भे कार्य भईरहेको ।
65	निजगढ ४०० के.भी. सवस्टेशन आयोजना	०।००	८०२।००	-	69,000.00	-	२,७६७४२	७२,५६९।४२						-	०।००	०।००	०।००	IEE तथा विस्तृत सर्भे कार्य नेको निजगड .प्रा.वि. .भी.के पोखरिया ४०० .आ.ला.प्र अन्तर्गत भईरहेको ।
66	निजगढ हर्नैया ४०० के .भी. प्रसारणलाइन आयोजना	0.00	802.00	-	150.00	-	3,134.00	4,086.00						-	०।००	१।८९	५।७५	साबिकमा पथलैया हर्नैया १३२ केआ को .ला.भी प्र. रुपमा अघि बढेको आयोजनाको स्कोप परिवर्तन भई हाल निजगड हर्नैया ४०० केभ.ी. आ को रुपमा अघि .ला.प्र बढाइएको ।
67	हर्नैया ईनरुवा प्रशारणलाइन आयोजना	०।००	८०२।००	-	-	-	-	८०२।००						-	०।००	०।९६	०।०२	अध्ययन।
68	हेटौडा– –ढल्केवार इनरुवा ४०० .भी.के सवस्टेशन	९६।४३	८०२।००	-	-	-	३,८०९।००	४,६११।००	८०२।००				१,५९१।००	२,३९३।००	५१।९०	९९।८०	९९।९१	आयोजना सम्पन्न प्रतिवेदन तयार गरि पेश गरिएकोहेटौडा स स मा/ Reactor चार्ज गर्नको लागि आवश्यक प्रक्रिया सुचारु गरिएको ।

	विस्तार आयोजना																	
69	अरुणईनरुवा – तिङ्गला मिर्चेया ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०।००	८०२।००	-	-	-	२,८१७।००	३,६१९।००	८०२।००				४,३५३।००	५,१५५।००	१४२।४४	५७।२८	९७।२४	साविकको परामर्शदातासंगको ठेक्का सम्झौता अन्त्य गरी बाकि रहेको कामको लागि नयाँ परामर्शदाता नियुक्त भई करिब 80% काम सम्पन्न ।
70	ईनरुवा अनारमनि ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	६।६७	८०२।००	-	-	-	२,९०३।००	३,७०५।००	८०२।००				४६२।००	१,२६४।००	३४।१२	०।०८	०।४८११	Construction License को प्रक्रिया बढेको । निर्माणको लागि Funding प्राप्तिमा कठिनाइ।
71	रातेमाटे– रसुवागढी – केरुङ ४०० भी.के प्रसारणलाइन आयोजना	0.00	-	-	-	-	३,२६७।००	३,२६७।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 Letter of Reply मार्फत जानकारी गराइएको।
72	चमेलिया- जौलजीबि 22० के.भी.	०।००	२७०।००	-	-	-	१,५८९।००	१,८५९।००						-	०।००	०।७०	०।६८	IEE कार्य हुदै गरेको । लागत अनुमान तयार गरि

	प्रसारणलाइन आयोजना																	स्वीकृतिको लागि पेश गरिएको।
73	इनरुवा पूर्णिया ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०।००	२९०।००	-	-	-	१,८८९।००	२,१७९।००						-	०।००			
74	दोदोधरा बरेली ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	०।००	२९०।००	-	-	-	१,८८९।००	२,१७९।००						-	०।००			
75	Battery Energy Storage System जडान कार्यक्रम	०।००	२९०।००	-	-	-	८३५।००	१,१२५।००						-	०।००			
76	दुहवीदमक-प्रसारणलाइन क्षमता अभिवृद्धि आयोजना	०।००	-	-	-	-	७२,८३२।००	७२,८३२।००						-	०।००			लागत अनुमान तयारीको लागि अध्ययन भईरहेको।
77	अमलेखगन्ज-सिमरा, परवानीपुर-प्रसौनी प्रसारणलाइन क्षमता अभिवृद्धि आयोजना	०।००	-	-	-	-	६४,७५२।००	६४,७५२।००						-	०।००			ठेक्का सम्झौता भई कार्य प्रारम्भ भएको।

78	मातातिर्थहेटौडा-प्रसारणलाइन क्षमता अभिवृद्धि आयोजना	०।००	-	-	-	-	५२,८३२।००	५२,८३२।००						-	०।००			
79	कालिगण्डकी रिडी १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	१००।००	-	-	-	-	४२,०००।००	४२,०००।००					३८,१८३।००	३८,१८३।००	९०।९१	८३।८०	८५।७२	करिब सम्पूर्ण कार्य सम्पन्न भएको। ४ स्पान तार तान्न बाँकि।
80	थानकोट-चापागाउँ-भक्तपुर १३२ .भी.के प्रशारणलाइन आयोजना	१००।००	१,९००।००	-	-	-	७८५।००	२,६८५।००	१,२७१।००					१,२७१।००	४७।३४	६६।०९	७६।०६	काठमाण्डौंमा ६ कि.मी. (पुरै सम्पन्न), भक्तपुर जिल्लामा २ कि.मि. .कि ४) सम्पन्नमि(मध्ये . लाईन तान्ने काम सम्पन्न। ललितपुर जिल्लामा प्रसारण लाईनको ROW को ९।९ मिटर दाँया बाँयाको क्षतिपूर्ति सतप्रतिशत माग गरीएको कारण सम्पूर्ण लाईनको काम बन्द हुन पुगेको। मातातिर्थमा २ वटा बे निर्माण कार्य भईरहेको।
81	नेपाल भारत विद्युत व्यापार प्रशारण लाईन) –हेटौडा –ढल्केवार इनरुवा ४०० .भी.के प्रसारणलाइन (	८०।९५	१३०,६८०।००	-	-	-	१६६,५२९।००	२९७,२०९।००	१३०,६८०।००				४३२,९९५।००	५६३,६७५।००	१८९।६६	९४।१७	९५।२२	हेटौडा ढल्केबर खण्डको कुल 378 मध्ये जम्मा 374 स्थानमा Tower Foundation, 373 स्थानमा Tower Errection र 246 ckt km तार तान्ने कार्य सम्पन्न Dhalkebar-Inaruwa

	(व .नं.शि.उ. (५०१०८११५																	खण्ड संचालनमा रहेको । Hetauda-Dhalkebar खण्डको ढल्केबर सस/ देखि निजगढ सम्म एउटा मा .भी.के सर्किट १३२ संचालनमा रहेको।
जम्मा			१८९,८६०।००	-	१६८,०००।००	३४,८०२।००	३,६६३,०८१।५९	४,०५५,७४३।५९	१६४,६९०।००	-	४१,०५३।००	४०२,७०५।००	९,५४९,९८६।७०	१०,१५८,४३४।७०				
औषत भौतिक (भारित ((प्रतिशत) प्रगति								६३।५३										
औषत वित्तीय प्रगति खर्च तथा) (प्रतिशत) बजेटको रकमको आधारमा(								२५०।४७										

५.६.योजना, अनुगमन तथा सूचना प्रविधि निर्देशनालय

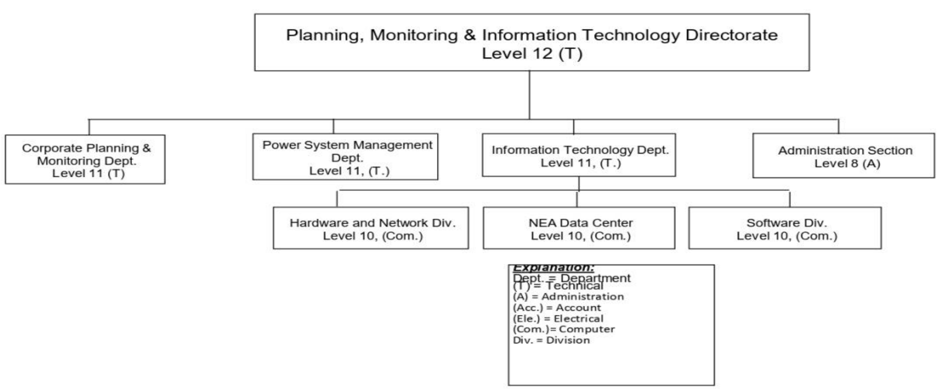
५.६.१. पृष्ठभूमी

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

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

५.६.२. संगठनात्मक स्वरुप

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 बार्षिक 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 :

क.सं	निर्देशनालय/विभाग	जिम्मेवार अधिकारी	मोबाइल नम्बर	कार्यालय नं.
१	योजना अनुगमन तथा सूचना प्रविधि निर्देशनालय	उपकार्यकारी निर्देशक श्री अनिलमान श्रेष्ठ	९८५१०४६१९९	४१५३०६६
२	सूचना प्रविधि विभाग	निर्देशक चन्धा न्यौपाने	९८४१२४८२४०	४१५३०६३
३	विद्युत प्रणाली व्यवस्थापन विभाग	निर्देशक श्री सूर्यनाथ भुर्त्याल	९८४१२४९१०७	४१५३०७५
४	संस्थागत योजना तथा अनुगमन विभाग	प्रमुख श्री सुरज गौतम	९८५६०३१६३५	४१५३०७३
५	योजना अनुगमन तथा सूचना प्रविधि निर्देशनालय, प्रशासन शाखा	सहायक निर्देशक श्री दुर्गा प्रसाद घिमिरे	९८५११९३५९४	

विभागहरुले सम्पादन गरेको कामको विवरण

१) विद्युत प्रणाली व्यवस्थापन विभाग

ने.वि.प्रा.को विभिन्न विभाग मार्फत आएको अनुरेध बमोजिम २०८३ साल बैशाख महिना देखि आषाढ महिनासम्म यस विद्युत प्रणाली व्यवस्थापन विभागले विभिन्न जलविद्युत आयोजनाहरुको प्राविधिक अध्ययन सम्पन्न गरेको छ ।

२०८३ साल बैशाख महिना देखि आषाढ महिनासम्म GIS सम्पन्न भएका जलविद्युत आयोजनाहरु

S.N.	NAME OF HPP	CAPACITY (MW)	COD	S/S Name
1	Ghusban Khola HPP	7.3	31/32	Khungri
2	Uwa Khola HPP	6.65	31/32	Khungri
3	Mygadi Khola HPP (65 MW), Upper Mygadi HPP (46.25 MW) and Upper Myagdi-1 HPP (53.5 MW)	164.75		Dadakhet
4	Super Chuwa Khola HPP	80	32/33	Humla
5	Sabha A HPP	9	28/29	Khandbari (Tumlingtar)
6	Sankhuwa Khola-1 HPP	40.8	30/31	Sitalpati
7	Tallo Rukumgad HPP	7.5	31/32	Bafikot
8	Mathillo Rukumgad HPP	5.6	31/32	Bafikot

9	Super Pikhuwa HPP	9.3	31/32	Khandbari (Tumlingtar)
10	Induwa Khola PRoR HPP	24.921	27/28	Sitalpati
11	Upper Sanidogad HPP	7.2	31/32	Phukot Hub
12	Nisi Khola HPP	7.15	31/32	Burtibang
13	Upper Chaudhabis Khola HPP	9.4	31/32	Jumla
14	Jagdulla A PRoR HPP	122.45	31/32	Nalgad
15	Machha Khola A HPP	9.3	30/31	Kerabari
16	Babil 1 HPP	15.345	31/32	Borang
17	Madame Khola HPP	24		Lekhnath
18	Bhotekoshi-1, Liping Khola, Jurimba Khola and Upper Chaku A HPP	90.9		Barhabise
19	Bichhya Khola HPP	9.8	32/33	Humla
20	Gurja Khola HPP	8.46	28/29	Dadakhet
21	Super Tawa Khola HPP	4.9	30/31	Amarpur (Kabeli)
22	Sabha Khola A HPP	12.05	28/29	Khandbari (Tumlingtar)
23	Upper Yaru Khola	13	30/31	Borang
24	Super Most Iwa Khola	8.445	28/29	Amarpur (Kabeli)
25	Upper Tawa Khola HPP	6.5	30/31	Amarpur (Kabeli)
	Total	**704.721**		

२०८३ वैशाख महिना देखि असार मसान्त सम्म GIS सम्पन्न Bulk Load Consumer

S.N.	Name of Load	Capacity MVA
1	Federal Parliament Secretariat of Nepal	4 MVA
2	Special Economic Zone Authority, Simara	2.5 MVA
3	Prime Steel Pvt. Ltd.	additional 51MVA (Total 100 MVA)

२) संस्थागत योजना तथा अनुगमन विभाग

- नेपाल सरकार, नेपाल विद्युत प्राधिकरण तथा बैदेशिक सहयोगमा संचालित आयोजनाहरुको चौथौ त्रैमासिक तथा आ.वको बार्षिक प्रगति विवरण तयार गरी ऊर्जा ८३/२०८२ ., जलश्रोत तथा सिंचाई मंत्रालयमा पेश गरिएको ।
- MDAC, NDAC meeting को लागि आवश्यक विवरण तयार गरी ऊर्जा, जलश्रोत तथा सिचाई मंत्रालय र राष्ट्रिय योजना आयोगमा पेश गरिएको ।
- प्रधानमन्त्री तथा मन्त्रीपरिषद्को कार्यालयको लागि सरकार गठन भएको १०० दिन अवधिको सूचकांकहरुको प्रगति र उपलब्धि तयार गरी पेश गरेको ।
- प्रधानमन्त्री तथा मन्त्रीपरिषद्को कार्यालय, अर्थ मंत्रालय, राष्ट्रिय योजना आयोग, राष्ट्रिय सतर्कता केन्द्र लगायतका निकायहरुबाट माग भएको विवरणहरु तयार गरी उपलब्ध गराएको ।
- नेपाल सरकार, नेपाल विद्युत प्राधिकरण तथा वैदेशिक सहयोगमा संचालित आयोजनाहरुको आ .व. को लागि प्रस्तावित बजेट अर्थ मन्त्रालयको बजेट ०८४/२०८३software LMBIS मा प्रविष्ट गरिएको ।
- २०८२को नीति ८३/ तथा कार्यक्रम तथा बजेट वक्तव्यमा उल्लेख भएका आयोजनाहरूको कार्ययोजना अनुसारको माइलस्टोन), भौतिक र वित्तीय प्रगति प्रधानमन्त्री तथा मन्त्रिपरिषद्को कार्यलयको वेबसाइट ( )monitoring.opmcm.gov.np) मा प्रविष्ट गरिएको ।
- कार्य सम्पादन सूचकको मासिकवार/ त्रैमासिक /षिक प्रगति विवरण संकलन गरि उर्जा, जलश्रोत तथा सिचाई मन्त्रालयमा पठाईएको ।
- आको नीति तथा कार्यक्रम र बजेट वक्तव्यमा उल्लेख भएका आयोजनाहरूको कार्ययोजना ८४/२०८३ .व. तयार गरी ऊर्जा, जलश्रोत तथा सिंचाई मंत्रालयमा पेश गरिएको ।
- प्रधान मन्त्री तथा मन्त्रीपरिषदको कार्यालयको लागि सरकारको आवश्यक सूचकांकहरु तयार गरी ऊर्जा, जलश्रोत तथा सिंचाई मंत्रालयमा पेश गरिएको ।

३) सूचना प्रविधि विभाग

१) सूचना प्रविधी विभागले नेपाल विद्यूत प्राधिकरणको अत्यावश्यक गतिविधिहरुलाई विद्युतीय माध्यमबाट digitalized गरी स्वचालित रुपमा सञ्चालन गर्न अग्रगामी भूमिका खेल्दै आएको छ ।

२) सूचना प्रविधि विभाग तथा अन्य कार्यालयहरु अन्तर्गत सञ्चालनमा रहेको Application Server, Network System हरुलाई स्यूचाटार 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. हरुलाई Minimize गर्न नयाँ Email System मा Upgrade गरि सञ्चालन गर्ने कार्य भई रहेको छ ।

४) ने.वि.प्रा.का ग्राहकहरुलाई विद्युत महसुल तथा लाईन काट्ने सम्बन्धी पूर्व सूचना दिन SMS Portal तयार गरी सञ्चालन गरिएको छ साथै सबै वितरण केन्द्रहरुमा विस्तार गर्ने कार्य भईरहेको छ ।

५) ने.वि.प्रा.का ठूला ग्राहकहरुको विद्युत महसुल भुक्तानीलाई सहजिकरण गर्न Corporate Payment System लागु गर्ने कार्य भईरहेको छ ।

६) 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 ।

७) ग्राहकवर्ग तथा ने.वि.प्रा. मातहत कार्यालयहरु बिच सुचना प्रवाह तथा समन्वय गर्नका लागि CRM (Customer Relationship Management System) लाई Upgrade गर्ने काय भईसकेको छ ।

८) हाल सञ्चालित Website: www.nea.org.np लाई समय सापेक्ष बनाउन उक्त Website को Upgradation का साथै AI Chatbot Beta Version पनि सञ्चालन भईसकेको छ ।

९) Intranet का update गर्ने प्रक्रिया अघि बृढको ।

१०) AI Based Call center गर्ने प्रक्रिया अघि बृढको ।

११) ने.बि.प्रा को जग्गा सम्बन्धि सूचनाको अभिलेखीकरणलाई digitalized गर्ने प्रक्रिया अघि बृढको ।

१२) नेपाल बिद्यूत प्राधिकरणको कानुनी कार्यसम्पादनलाई प्रबिधिमैत्री, छरितो तथा प्रभावकारी बनाउन Artificial Intelligence (AI) मा आधारित AI–Based Legal Knowledge and Advisory System लागु गर्ने कार्य भईरहेको छ ।

१३) Artificial Intelligence लाई ने.वि.प्रा का सूचना प्रविधि प्रणालीहरुमा Implement गर्न चाहिने GPU Based Workstation को खरिद प्रक्रिया अघि बढेको ।

१४) Inventory Management System मा Transformer, Conductor and Meter को Stock हेर्ने Web Portal तयार भईसकेको ५ ।

१५) नेपाल विद्यूत प्राधिकरणमा संचालित आयोजनाहरुको Monitoring and Project Program तयार गर्न Project Management System Software तयार भईसकेको छ ।

१६) नेपाल बिद्युत प्राधिकरण, सूचना प्रविधी विभागद्वारा आयोजित NEA AI Hackathon २०८२ को Top 5 Participants बाट तयार पारिएका AI Based System हरुलाई अझ बढि प्रभावकारी बनाउन समन्वय भईरहेको ।

५.७. आयोजना व्यवस्थापन निर्देशनालय

५.७.१. परिचय :

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

५.७.२. निर्देशनालयको प्रमुख कार्यहरु:

क) एशियाली विकाश बैंकको ऋण सहयोगमा विभिन्न आयोजनाहरु निर्माण गर्ने एवं तिनको अनुगमन तथा मूल्यांकनको कार्य गर्ने ।

ख) एशियाली विकाश बैंकको ऋण नं.२५८७, २८०८, ३५४२, ३१३९, २९९०, २९९१ तथा अनुदान नं. ०३६१, ५२० अन्तर्गत उत्पादन, प्रसारण तथा वितरण तर्फ आवश्यक आयोजनाहरु तर्जुमा गरी सो को कार्यानवयन गर्ने ।

ग) आयोजनाहरुको वार्षिक बजेट तयार गर्ने, कार्यक्रम तयार गरी स्वीकृत गराउने, आबधिक लक्ष्य निर्धारण गर्ने, नियमित अनुगमन तथा मुल्यांकन गर्ने तथा आवश्यक पृष्ठपोषण दिने ।

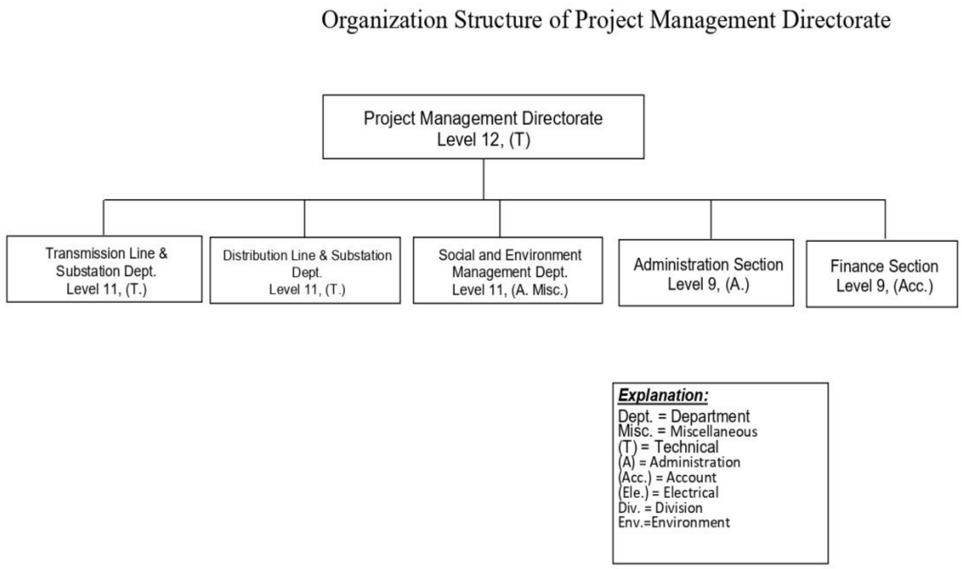
घ) आयोजनाहरुको उपलब्धि सम्बन्धी सम्पूर्ण कार्यहरु गर्ने ।

ङ.) आयोजनाहरुको मासिक, त्रैमाशिक, अर्धवार्षिक तथा वार्षिक प्रगति प्रतिबेदन तयार गरी तालुक निकाय एवं एशियाली विकाश बैंकमा पेश गर्ने ।

च) आयोजनाहरुको लेखापरीक्षण गराई सो को प्रतिबेदन तयार गरी तालुक निकाय एवं एशियाली विकाश बैंकमा पेश गर्ने ।

छ) निर्देशनालय तथा अन्तर्गतका आयोजनाहरुको दैनिक प्रशासनिक कार्यहरु संचालन गर्ने ।

५.७.३. निर्देशनालयको संगठनात्मक संरचना :



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 सवस्टेशन विभाग काठमाण्डौ उपत्यका प्रसारण क्षमता सुदृढीकरण आयोजना	९८४००५०१०६
३	निर्देशक	अच्यूत दवाडी	प्रमुख, सामाजिक सुरक्षण तथा वातावरण व्यवस्थापन विभाग	९८४१३६९९११
५	निर्देशक	चन्दनकुमार घोष	कालीगण्डकी प्रसारण कोरिडोर आयोजना	९८५१०८५१११
६	निर्देशक	थर्कबहादुर थापा	समुन्द्रटार त्रिशुली ३ वी हव १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	९८४१२२४९३९
७	प्रबन्धक	जंगबहादुर चन्द	प्रमुख, वितरण लाईन तथा सवस्टेशन विभाग तनहुँ विद्युतिकरण आयोजना प्रदेश नं २ ग्रामिण विद्युतिकरण आयोजना	९८४१५००२६८
८	प्रबन्धक	रञ्जन राज गूरुङ्ग	कोहलपुर नेपालगंज १३२ के.भी. प्रशारण लाइन आयोजना अरुणखोला दुम्किवास १३२ के.भी. सवस्टेशन आयोजना	९८५११५५७५२
९	प्रबन्धक	नितिश पौडेल	तामाकोशी काठमाण्डौं २००/४०० के.भि. तथा १३२ के.भि.प्रसारण लाइनआयोजना लप्सीफेदी तथा चांगुनारायण सवस्टेशन निर्माण आयोजना	९८५११५३१४६
१०	प्रबन्धक	विरेन्द्र कुमार झा	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	सजुनकुमार श्रेष्ठ	संस्थागत सुदृढीकरण आयोजना	९८५१००८६१२
१३	प्रबन्धक	प्रकाश पौडेल	खिम्ति बाह्रविसे लप्सीफेदी ४०० के.भि. सवस्टेशन आयोजना प्रसारण तथा वितरण प्रणाली सुदृढिकरण परामर्श आयोजना	९८५११७६५७१
१४	प्रबन्धक	मनोज ताम्राकार	तलिम केन्द्र सुधार आयोजना	९८५११९७५९०
१५	उप निर्देशक	फर्सुराम पाण्डे	अर्थ शाखा प्रमुख	९८४६११९९१५
१६	उप निर्देशक	भीमबहादुर खड्का	प्रशासन शाखा प्रमुख	९८५५०७१२४४
१७	उप-प्रबन्धक	रमेश प्रसाद पौडेल	वोरांग झर्लांग रातमाटे नैविसे २२० के.भी. प्रशारण लाइन आयोजना	९८५११५७१७६
१८	उप प्रबन्धक	अभय प्रसाद न्यौपाने	काठमाण्डौ उपत्यका सवस्टेशनअटोमेशन आयोजना हेटौंडा परवानिपुर पोखरिया १३२ के.भि. प्र.ला.आयोजना वितरण प्रणाली/ग्रामीण विद्युतीकरण गुरु योजना आयोजना	९८४१२९५६३०
१९	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
२०	उप प्रबन्धक	सुमन श्रेष्ठ	काठमाण्डौ उपत्यका पूर्व तथा दक्षिण वि.प्र.सुदृढीकरण आयोजना प्रसारण तथा वितरण सुपरिवेक्षण परामर्श आयोजना	९८५११८१६६६
२१	उप प्रबन्धक	रविन्द्र श्रेष्ठ	काठमाण्डौ उपत्यका स्मार्ट मिटरिंग आयोजना डाटा तथा नियन्त्रण केन्द्र निर्माण आयोजना	९८५११५७४२८

			डिजास्टर रिकभरी केन्द्र आयोजना	
२२	उप प्रबन्धक	विजय सेन खड्का	निजगढ रमौली पोखरिया १३२ के.भी. प्र.ला.आ. चोभार-पाटन-चापागाउँ भूमिगत १३२ के.भी. प्र.ला.आ. काठमाण्डौं उपत्यका प्रसारण क्षमता सुदृढीकरण आयोजना (फेज २)	९८४१५९२६९८ ९८५२०४२६९८
२३	उप प्रबन्धक	विश्वरञ्जन मिश्र	न्यू वुटवल–वर्दघाट २२० के.भी. प्रसारण लाइन तथा सवस्टेशन आयोजना न्यू बुटवल कुश्मा सवस्टेशन विस्तार आयोजना	९८५११४०६२३
२४	उप प्रबन्धक	रोशन अग्रवाल	डाँडाखेत राहुघाट १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	९८४९४८४९०३
२५	उप प्रबन्धक	राजन ढुंगेल	पाङ्गताङ १३२ के.भी. सवस्टेशन आयोजना	९८५१२०२३०९
२६	उप प्रबन्धक	वलभद्र अधिकारी	घोराही माडीचौर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	९८१३६७७९२३
२७	उप प्रबन्धक	पियुष मालाकार	काठमाण्डौ उपत्यका पश्चिम वितरण प्रणली सुदृढीकरण आयोजना	९८४१२८५३१२
२८	उप प्रबन्धक	दर्शन राय यादव	केरौन १३२ के.भी. सवस्टेशन आयोजना	९८५१०७३२७३
२९	उप प्रबन्धक	शिशिर पोखरेल	दैलेख-कालिकोट-जुम्ला १३२ के.भी.प्र.ला.आयोजना	९८५७०११२५६
३०	उप-प्रबन्धक	सुशिल अर्याल	ओखरपौवा - तिन पिप्ले २२० के.भी. प्र.ला. तथा सवस्टेशन आयोजना	९८५११८०६६६
३१	उप प्रबन्धक	सुमित श्रेष्ठ	अमलेखगञ्ज सवस्टेशन निर्माण आयोजना	९८४१५३४९३७
३२	उप प्रबन्धक	नवोल किशोर गोइत	वितरण प्रणाली सुदृढीकरण तथा बिस्तार आयोजाना	९८५१०४३६८५
३३	उप प्रबन्धक	राजेन्द्र कोईराला	१३२ के.भी कन्डक्टर अपग्रेड आयोजना	९८५११४९२४४
३४	उप प्रबन्धक	अमरेशकुमार झा	रेभिन्यू व्यवस्थापन प्रणाली आयोजना	९८६३४५३२०९
३५	उप प्रबन्धक	विजयकुमार श्रेष्ठ	स्मार्ट मिटरिंग आयोजना (फेज २)	९८४१२४५६०७
३६	सहायक प्रबन्धक	बोधनाथ न्यौपाने	अरुणपुल तिङलन हव न्यु खिम्ति तामाकोशी ३ सुनकोशी हव ढल्केवर ४०० के.भि. प्र.ला. आयोजना वितरण तथा ट्रान्सफर्मर खरिद आयोजना	९८५११२६७००
३७	सहायक प्रबन्धक	अमित भगत	ग्रिड सवस्टेशन अटोमेशन आयोजना फेज २ प्रदेश नं २ ग्रामिण विद्युतिकरण आयोजना लट नं. २ आयोजना प्रमुख	९८५१३४३७१२
३८	सहायक प्रबन्धक	सागरमणी ज्ञवाली	चार्जिङ्ग स्टेशन निर्माण आयोजना	९८५११४०२३०
३९	सहायक प्रबन्धक	लक्ष्मण फुयाल	मर्स्याङ्दी काठमाण्डौ २२० के.भी. प्र. ला. आयोजना, दुधकोशी जलविद्युत ४०० के.भी. प्र.ला. आयोजना	९८४१३३८२०१
४०	सहायक प्रबन्धक	दिपेश श्रेष्ठ	ललितपुर भक्तपुर वितरण प्रणाली सुदृढीकरण आयोजना	९८५११६८८१०
४१	सहायक प्रबन्धक	बिरेन्द्रकुमार झा	प्रदेश नं २ ग्रामिण विद्युतिकरण आयोजना लट नं. १, ५ आयोजना प्रमुख	९८५२०२४९४०
४२	सहायक प्रबन्धक	गजेन्द्र नारायण यादव	खिम्ती - लामोसाँघु - राकाथुम (रामेछाप) १३२ के.भी. प्र.ला. आयोजना	९८४१७५२३५६
४३	सहायक प्रबन्धक	आनन्द सुवेदी	भरतपुर पोखरा वितरण प्रणाली सुदृढीकरण आयोजना	९८४१९७४४५५
४४	सहायक प्रबन्धक	ब्रबिम मानन्धर	NEA Digital Network and SCADA Expansion Project	९८४१४९१९६०

४५	सहायक प्रबन्धक	सुरेन्द्र चौधरी	Distributed Solar Energy Project	९८५११३४६११
४६	सहायक प्रबन्धक	बिमल राज रावत	कर्णाली प्रदेश विद्युतीकरण आयोजना	९८५११९८३४३
४७	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

आ.व. २०८२/८३ को बार्षिक प्रगति विवरण

क.सं.	आयोजनाको नाम	बजेट उप शिर्षक नम्बर	भारित प्रगति प्रतिशत	आ.ब २०८२/०८३ को बार्षिक बजेट (रकम रु हजारमा)	आ.ब २०८२/०८३ को बार्षिक खर्च (रकम रु हजारमा	बार्षिक लक्ष्यको तुलनमा खर्च प्रतिशत	शुरुदेखि यस अवधिसमको कुल खर्च प्रतिशत (कुल लागतको तुलनामा)	शुरुदेखी यस अवधिसम्मको प्रगति प्रतिशत	कैफियत
				जम्मा बजेट	जम्मा खर्च				
क.	**१३२ केभी तथा अन्य . भोल्टेजस्तरका प्रशारण लाइन विस्तार आयोजनाहरू**	**50108101**							
१	समुद्रटार – त्रिशुली ३ हब "वी" १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना		९८।५१	१३८१४।00	१५८३।६२	११।४६	९९।९८	१00।00	आयोजनाको सम्पूर्ण निर्माण कार्य तथा पूँजिकरण कार्य समेत सम्पन्न भई काठमाण्डौं ग्रिड महाशाखामा सवस्टेशन हस्तान्तरणको प्रक्रियामा रहेको । आयोजना निर्माणको ठेकेदारले यस अवधिमा सम्पन्न गरेको भौतिक कार्यको भुक्तानी हुन बाँकी रहेको कारण वित्तीय प्रगती नदेखिएको ।
२	ग्रिड सवस्टेशन सुदृढीकरण तथा क्षमता विस्तार आयोजना		0।00	१७२५५।00	0।00	0।00	0।00	0।00	आयोजना सम्पन्न भैसकेको र रिटेन्शन रकम भुक्तानी गर्न बाँकी भएकोले वित्तिय र भौतिक प्रगति नभएको।
३	काठमाडौं उपत्यका प्रशारण क्षमता सदृढिकरण आयोजना फेज १		६८।0८	६१३८६९।00	३३३९८३।00	५४।४१	५२।0१	५६।५९	फुटुङ्ग सवस्टेशन चार्जिङ्ग कार्य सम्पन्न भएको । चोभार निर्माणाधिन सवस्टेशनको कन्ट्रोल विल्डीङ्ग को कार्य सम्पन्न गरी Electrical Equipment को Testing कार्य अन्तिम चरणमा रहेको

									। थिमी सवस्टेशनमा Electrical Equipment हरु जडानको क्रममा रहेको ।
४	काठमाडौं उपत्यका सबस्टेसन अटोमेशन आयोजना		९३।५५	२७७६६।००	२१०२६।००	७५।७३	८८।००	८४।९२	स्यूचाटार स⁄स मा अटोमेशनको कार्य सम्पन्न भएको । ८ वटा सवस्टेशन : CC र ५ वटा सवस्टेशन LDC मा Intigrate भई Data Read कार्य भईरहेको र मिनभवन तथा LDC बाट Control ७ Operation को कार्य भईरहेको । २५४ वटा Relay Retrofitting All Isolators, SAS, A/C, VMS कार्य सम्पन्न भईसकेको तर उक्त कार्य मध्ये केही कार्यको भुक्तानी बाँकी रहेको कारण भौतिक प्रगतीको तुलनामा वित्तीय प्रगती कम देखिएको ।
५	प्रशारण तथा वितरण सुपरिवेक्षण परामर्श आयोजना		६२।७५	१७७१७९।००	११४३७८।००	६४।५६	८८।५६	९३।७०	परामर्शदाताबाट परामर्श सेवा उपलब्ध भईरहेको । GIS Mapping कार्य सम्पन्न भएको ।
६	काठमाडौं उपत्यका 'प्रशारण क्षमता सदृढिकरण आयोजना फेज २		४३।२७	५१८७६७।००	२१९५६५।७७	४२।३२	१३।६४	१३।३९	बालकुमारी स.स. तथा भक्तपुर-थिमी भुमिगत प्रसारण लाईन निर्माणको ठेक्का आव्हान भएको ।भक्तपुर थिमी प्रसारणलाइनको निर्माण कार्य अन्तिम चरणमा रहेको ।
७	हेटौडा परवानीपुर पोखरीया १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना		६२।५०	५७२६२७।००	३१७९५३।००	५५।५३	२३।८७	२४।०९	Control Building, Switch Gear and Protection Room निर्माणको चरणमा रहेको, क्तबाा त्तगबचतभच, न्ाबचम ज्यगकभ, क्तयचभ च्यक, निर्माणको चरण रहेको, क्धष्तअजबचम 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 । पिलुवा परवानीपुर लाईनको ग्उनचबमभ कार्य सम्पन्न भई लाईन सुचारु भएको ।
८	प्रशारण तथा वितरण प्रणाली सुदृढिकरण सुपरिवेक्षण परामर्श आयोजना		६८।७९	५६१७९।००	५४९२४।००	९७।७७	६६।०१	६९।१७	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 त्रैमासिक अवधिमा भएको कार्यको बाँकी रहेको भुक्तानी समेत चौथो त्रेमासिक अवधिमै भएको कारण वित्तीय प्रगती बढी देखिएको ।
९	१३२ के.भी. प्रसारण कन्डक्टर अपग्रेड आयोजना		९८।९१	४४६६९४।००	४४२२८०।००	९९।०१	८१।६९	८२।८२	यस आर्थिक बर्ष स्वीकृत बार्षिक कार्याक्रममा मुल्य अभिबृद्धी करको लागि विनियोजित रकम भन्दा बढी खर्च भएको कारणले भौतिक प्रगती भन्दा वित्तीय प्रगती बढी देखिएको ।
१०	ग्रीड सबस्टेशन अटोमेशन आयोजना फेज २		९५।०७	५२३५२०।००	५००९२२।६७	९५।६८	६७।०८	८३।६९	३० वटा सवस्टेशनमा क्ादकतबतष्यल बातयबतष्यल क्थकतभ्क जडानको कार्य सम्पन्न भएको १ वटा सवस्टेशनमा :बकतभच ऋयलतचर्या ऋभलतभच तयार भएको, ५ वटा सवस्टेशनमा

									सिभिल निर्माण कार्य सुचारु अवस्थामा रहेको ।
११	डाडाखेत राहूघाट १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना		९५।३८	९८९४०२।००	९०४६४७।००	९१।४३	७२।६०	८०।०३	८० वटा टावरको Foundation, ७४ वटा टावरको Erection कार्य भईरहेको र १२.२ कि.मी. तार तान्ने कार्य सम्पन्न भएको । २ वटा टावरको Foundation को कार्य भईरहेको ।
१२	घोराही– माडीचौर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना		९४।७५	९३५२११।००	६०४५३५।८२	६४।६४	७१।३१	८०।७९	रोल्पा, प्यूठान तथा दाङ जिल्लामा पर्ने टावर प्याडको जग्गा अधिग्रहणको कार्य सम्पन्न भएको । पुन IEE कार्य समेत सम्पन्न भई वातावरण विभागबाट रुख कटानको स्वीकृती प्राप्त हुने चरणमा रहेको । सवस्टेशन निर्माण अन्तर्गत Staff Quarter, Guard House, Control Building तथा Equipment Foundation को कार्य भईरहेको । टावर प्याडको जग्गा अधिग्रहणको कार्य सम्पन्न हुने चरणमा रहेको । १२२ वटा टावर मध्ये १०५ वटा टावरको Foundation र ९४ वटा टावरको भ्चभअतष्यल र १३ कि.मी. डबल सर्किट लाईन तान्ने कार्य सम्पन्न भएको । खुर्क्री सवस्टेशनको लागि आवश्यक सम्पूर्ण निर्माण सामाग्री साईटमा प्राप्ती भई Installation को कार्य अन्तिम चरणमा रहेको । वातावरण विभागसँगको सम्झौता बमोजिम वातावरण विकास कोषमा रकम हस्तान्तरण हुन नसकेको तथा जग्गा प्राप्ती र मुआव्जा रकम वितरणमा भएको अवरोधको कारण भुक्तानी प्रक्रियामा

									भएको ढिलाईले वित्तीय र भौतीक प्रगतीमा अन्तर देखिएको ।
१३	पन्गताङ १३२ के .भी. सब्सटेशन आयोजना		५८।३८	२६८०११।००	१०२५८८।००	३८।२८	६१।९१	६९।३७	Substation Equipment आपूर्ति भई Installation को कार्य भईरहेको Civil Structure अन्तर्गत Retaining Wall अन्तिम चरण रहेको, Staff Quarter, Control Building र Switchyard Equipment को Design, Drawing Approval भई निर्माणको चरणमा रहेको । साईटमा सिभिल निर्माण अन्तर्गतका कार्यहरु भईरहेको भएता पनि सोको विल भुक्तानी नभै सकेको कारण भौतीक प्रगती बढी देखिएको ।
१४	केरौन १३२ केसब्सटेशन .भी. आयोजना		९७।९०	३९७७२३।००	४४७४४३।२०	११२।५०	९५।५७	९७।९०	केरौन-विराटचोक तथा केरौन-रङ्गेली ३३ के.भी. प्रसारण लाईन चार्जीङ्ग कार्य सफलतापूर्वक सम्पन्न भएको । केरौन सवस्टेशन निर्माण कार्यतर्फको सम्पूर्ण सामाग्री साईटमा उपलब्धि भई क्ष्लकतर्बाबितष्यल को क्रममा रहेको । बार्षिक लक्ष्यबाट निर्धारण भएका कार्यहरु सम्पन्न भएको तथा कर लगायतका शिर्षकमा भएको भुक्तानीको कारण वित्तीय प्रगती बढी देखिएको ।
१५	कोहलपुरनेपालगञ्ज १३२- के प्रसारणलाइन .भी.आयोजना		९२।४८	६१४३२९।००	४९५३४३।००	८०।६३	४६।३६	५३।११	सिभिल निर्माण कार्य अन्तर्गत कन्ट्रोल रुम, स्टाफ क्वाटर, गार्ड हाउस था उपकरणहरुको Foundation कार्य भईरहेको । आयोजनाको निर्माण उपकरणहरुको FAT सम्पन्न भई आपूर्ति कार्य भईरहेको । Variation स्वीकृती, IEE Revision आदिमा

									ढिलाई भएको कारण भुक्तानी प्रक्रियामा ढिलाई हुँदा वित्तीय प्रगती कम देखिनगएको ।
१६	अरूणखोलादुम्कीबास - १३२ केसब्सटेशन .भी. आयोजना		२८।०३	१७४६९४।००	४४७७१।००	२५।६३	७३।५६	७९।१४	सिभिल निर्माण तथा सामान अपूर्ति कार्य भई Equipment Installaion कार्य भईरहेको । सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गतका कार्यहरु भईरहेको ।
१७	मूलपानी १३२ केभी . सब्सटेशन आयोजना		९७९६	२८३३३८।००	१७७३७४।००	६२।६०	९५।२२	९४।७६	सवस्टेशन उपकरणहरुको जडान कार्य सम्पन्न भई १३२ के.भी. GIS सवस्टेशन चार्ज कार्य सम्पन्न भई हाल पूर्ण क्षमतामा सञ्चालनमा रहेको । आयोजना पूँजिकरणको कार्य चलिरहेको र ग्रिडमा हस्तान्तरणको प्रक्रियामा रहेको ।
१८	चोभार पाटन चापागाँउ १३२ केभी भूमीगत . प्रसारणलाइन आयोजना		८५।२६	१९१०६३७।००	१६०४०९६।३२	८३।९६	४६।८१	४८।३९	पाटन सवस्टेशनमा CRB Structure को कार्य सम्पन्न भई Finishing को कार्य भईरहेको । पाटन सवस्टेशनमा CRP र SAS Pannel तथा १३२/११ के.भी को Transformer Installed कार्य सम्पन्न भई त्भकतष्लन को चरणमा रहेको । 63 MVA को Power Transformer Site Delivery भई Installation को चरणमा रहेको, ३.६ कि.मी. ऋबदभि Trench र HDPE Pipe Laying कार्य सम्पन्न भएको, ८ वटा Joint Chember निर्माण कार्य सम्पन्न भएको, 1 वटा निर्माणको चरणमा रहेको पाटन सवस्टेशनमा सिभिल निर्माण कार्य अन्तिमा चरणमा रहेको । भुमिगत प्रसारण लाईन तर्फ ३४० मिटर Cable Trench तथा ७ वटा Joint

									Chamber निर्माण कार्य सम्पन्न भएको ।
१९	अमलेखगंज सब्सटेशन निर्माण आयोजना		१००।००	११७०४३।००	१०५११३।००	८९।८१	९७।६३	९९।९०	मिति २०८२ बैशाख १ गतेदेखी अम्लेखगञ्ज सवस्टेशन सञ्चालनमा आई हेटौंडा ग्रिड महाशाखालाई २०८२/११/०४ गते देखी संचालन सम्भार समेत हस्तान्तरण भईसकेको । आयोजना पूँजिकरणक कार्य अन्तिम चरणमा रहेको ।
२०	EGMP सुपरिवेक्षण परामर्श आयोजना		६४।०२	१०३७८९।००	७४२२७।००	७१।५२	८०।००	८९।७२	परामर्शदाता बाट परामर्श सेवा प्रदान भईरहेको ।
२१	कालीगण्डकी कोरिडर २२० के.भी. प्रसारण आयोजना		९०।२७	२३८५६१।००	२१४१९३।००	८९।७९	९९।६०	१००।००	प्रसारण लाईन अन्तर्गतको सम्पूर्ण निर्माण कार्य सम्पन्न भई लाईन सञ्चालनमा आएको । पूँजिकरणको कार्य भईरहेको । वन क्षेत्रको भोगाधिकार बापत बाँकी रहेको क्षतिपूर्ति, प्रसारण लाईनको मार्गाधिकारमा रहेका जग्गाको क्षतिपूर्ति तथा मुआब्जा भुक्तानी र समाजिक उत्तरदायित्व वापतको भुक्तानी यस अवधिमा भएको ।
२२	मर्स्याङ्दी कोरिडर २२० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना		९४।२९	१८६१७१९।००	१६६६९४९।००	८९।५४	८२।९३	७९।३५	उदिपुर भरतपुर प्रसारण लाईन अन्तर्गत १८८ वटा टावर Erection र १९६ वटा टावर Foundaion कार्य सम्पन्न तथा ३८ कि.मी. डबल सर्किट तार तान्ने कार्य सम्पन्न भएको छ । मनाङ्ग स.स. को Transformer, ऋचए, क्ब्क, ३३ प्ख न्क्ष्क लगायतका सामाग्री आपूर्ति भईसकेको र मनाङ्ग खुदी प्रसारण लाईनको लागि आवश्यक टावर पार्टसहरु आपूर्ति सम्पन्न भईसकेको । 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।
२३	मर्स्याङ्दीके काठमाडौं २२०-.भी. प्रसारणलाइन आयोजना		९०।४८	१५४१२३।००	१३५८१५।२९	८८।१२	९८।००	९८।५०	मातातीर्थको २२० के.भी.सवस्टेशन निर्माण कार्य सम्पन्न भई ग्रिडमा हस्तान्तरणको चरणमा रहेको , मार्किचोक २२० के.भी. सवस्टेशनको निर्माण कार्य तर्फको सम्पूर्ण काम सम्पन्न भई पूर्ण क्षमतामा सञ्चालनमा आएको।
२४	सुपरीवेक्षण परामर्श सेवा आयोजना		७२।६४	८५८७५।००	६४११४।२१	७४।६६	९३।२३	९३।८०	परामर्शदाताबाट परामर्शसेवा उपलब्ध भईरहेको।
२५	न्यूबुटवलबर्दघाट २२०- के.भी. प्रसारणलाइन तथा सब्सटेशन आयोजना		९८।८२	१०३८३४।००	१०२६८४।००	९८।८९	९७।६७	९७।५२	न्यू बुटवल बर्दघाट प्रसारण लाईनको टावर निर्माण कार्य सम्पन्न भई लाईन चार्जिङ्ग कार्य सम्पन्न भएको छ। वन विकास कोषमा सट्टाभर्ना तथा सट्टाभर्ना जग्गामा हुने बृक्षरोपण तथा स्याहार संभारको किस्ता भुक्तानी र रिटेन्सन बापतको रकम भुक्तानी भएको।
२६	लप्सीफेदी– चाँगुनारायण सबस्टेशन निर्माण आयोजना		७६।७१	५८२४४०।००	५०१९१७।००	८६।१७	७६।९८	७७।२४	चाँगुनारायण सवस्टेशन निर्माण कार्य सम्पन्न भएको। स्यूचाटार तथा टेकु सवस्टेशन ऋजबचनभ सम्पन्न भई संचालनमा आएको। लप्सीफेदी सवस्टेशनमा माटो परिक्षण सम्पन्न भई Control Building तथा २२० र १३२ के.भी. GIS Building, Staff Quarter, Transformer Foundation निर्माण कार्य सम्पन्न भएको र GIS Installation कार्य चलिरहेको।

२७	बोरंगनोविसे -रातमाटे-झर्लाङ-भी.के २२०. प्रसारणलाइन आयोजना		९३।२६	८३२५८३।००	६७४१२८।००	८०।९७	२५।०१	३५।३३	रातमाटे लपाङ २२० के.भी. प्रसारण लाईन खण्डमा १ वटा ईरेक्सन कार्य सम्पन्न भएको, १४ वटा टावरको Foundation सम्पन्न भएको तथा ३ वटा टावरको फाउण्डेश निर्माण हुने चरणमा रहेको । रातमाटे लपाङ्ग २२० के.भी. प्रसारण लाईन खण्डको टावर निर्माणका लागि आवश्यक टावर पार्टस आयातको क्रममा रहेको । न्क्ष Equipment को Manufactering सम्पन्न भएता पनि FAT कार्य र सो कार्य पश्चातको आयात र भुक्तानी समेतका कार्य नभैसकेको कारण वित्तीय प्रगतीको तुलनामा भौतीक प्रगती बढी देखिएको ।
२८	नयाँ बुटवलनयाँ -कोहलपूर-लमही-के अतरिया ४००.भी. प्रसारणलाइन आयोजना		९६।७७	५४०७५।००	४६६९७।१८	८६।३६	२९।८२	२२।७०	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 । विद्युत विकास विभागबाट TOR सहमति प्राप्त भई IEE स्वीकृतीको अन्तिम चरणमा रहेको ।
२९	नयाँ बुटवल लमही ४०० के .भी. प्रसारणलाइनआयोजना		५।०५	४०२१४३।००	३७६१९।६१	९।३५	०।२४	०।३८	नयाँ बुटवल लमही ४०० के.भी. प्रसारण लाईन आयोजनाको Revised IEE तथा Construction Licence प्राप्त भएको, आयोजनाको मार्गाधिकारमा पर्ने रुख गणनाको कार्य सम्पन्न भएको । नयाँ बुटवल लमही ४०० के.भी. तथा लमही सवस्टेशनको बोलपत्र आब्हान प्रक्रिया सम्पन्न भएको ।

३०	न्यू बुटवलकुश्मा — सवस्टेशन विस्तार आयोजना		७४।८२	२६०१३०।००	१९०८१९।००	७३।३६	१०।८६	९।४२	आयोजना निर्माणको ठेक्का प्रक्रिया सम्पन्न भई Site Investigation, क्स्तभ मगचखभथ र क्यर्ष क्ष्लखभकतष्नबतष्यल को कार्य भईरहेको । सवस्टेशन निर्माण कार्यको Detail Engineearing Design को कार्य भईरहेको ।
३१	ETDSP सुपरिबेक्षण परामर्श सेवा आयोजना		०।५६	१५१३४०।००	५८२७।००	३।८५	०।५७	०।०८	ADB मा आवश्यक Revised तथा No Objection Letter पश्चात EOI तथा Request for Proposal (RFP) को Evaluation कार्य सम्पन्न गरी परामर्शदातासँग Contract Agreement सम्पन्न भएको ।
३२	दैलेख —कालिकोट— .भी.के जुम्ला १३२ प्रसारणलाइन आयोजना		०।००	९२८५९।००	५६२०।३६	६।०५	०।७८	०।००	जुम्लामा निर्माण हुने सवस्टेशनको लागि आवश्यक जग्गाको मुआब्जा निर्धारण भई वितरणको कार्य भईरहेको । आयोजनाको वातावरणीय तथा सामाजिक प्रभाव न्यूनिकरण कार्य अन्तर्गत Tree Enumeration को कार्य भईरहेको । आयोजना निर्माणको बोलपत्र आब्हान भएको ।
३३	अरूणपूल तिङला न्यूखिम्ति तामाकोशी सुनकोशी हब ढल्केवर ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना		२७।७९	१२९५११।००	३६१८७।००	२७।९४	९३।२२	९२।६३	केही प्रसारण लाईनहरुको **IEE** प्रतिवेदन बाहेक अन्य अध्ययनका कार्यहरु सम्पन्न भएको । परामर्शदाताबाट परामर्श सेवा प्रदान कार्य भईरहेको ।
३४	तामाकोशीकाठमाण्डौ -/२२०४०० के .भी. आयोजना .ला.प्र		९३।७०	९२२२९९।००	७५७८६७।११	८२।१७	८३।०६	८४।०७	खिम्ती - बाह्रबिसे ४०० के.भी.प्रसारण लाईन निर्माण तर्फको सम्पूणै कार्य सम्पन्न भई Testing र Commissioning कार्य पनि सम्पन्न भएको । बाह्रबिसे- काठमाण्डौं ४००

									के.भी तर्फको निर्माण कार्य शतप्रतिशत सम्पन्न भएको । बह्रबिसेमा नयाँ २२०/१३२/११ के.भी. सवस्टेशनको सम्पूर्ण कार्य समाप्त भईसकेको ।
३५	दूधकोशी जलविद्युत ४०० के .भी. प्रसारणलाइन आयोजना		३४।००	८६२८।००	३२१५।००	३७२६	३८।१४	२७६९	विधुत विकास बिभागबाट IEE स्वीकृत भई आयोजना निर्माण लाईसेन्स प्राप्तीको चरणमा रहेको ।
३६	लामोसाँघु रामेछाप १३२ के .भी. प्रसारणलाइन आयोजना		८८।४४	२१९९०६।००	१९०३६४।९०	८६।५७	६।०९	६।८१	राकाथुममा सबस्टेशनको लागि अधिग्रहण गरिएको जग्गाको मुआब्जा वितरणको कार्य यस अवधिमा सम्पन्न भएको ।
३७	दमौली कुश्मा बुर्तिबांग बाफिकोट ४०० के .भी. प्रसारणलाइन आयोजना		०।००	४३१।००	०।००	०।००	०।००	०।००	लागत अनुमान तथा डिजाईनका डकुमेन्टहरु Review को चरणमा रहेको । आयोजनाको कार्य सुरु नभएकोले भौतीक प्रगति र वित्तीय खर्च नदेखिएको ।
३८	बुढीगण्डकी कोरिडोर ४०० के .भी. प्रसारणलाइन आयोजना		०।००	४३१।००	०।००	०।००	०।००	०।००	लागत अनुमान तथा डिजाईनका डकुमेन्टहरु Review को चरणमा रहेको । आयोजनाको कार्य सुरु नभएकोले भौतीक प्रगति र वित्तीय खर्च नदेखिएको ।
३९	निजगढ रमौली पोखरिया ४०० केप्रसारण .भी.लाइन आयोजना		२३।४१	५६६८१८।००	१३२७५७००	२३।४२	०।७७	०।७१	रमौली सवस्टेशनको लागि आवश्यक पर्ने जग्गाको माटो परिक्षण र अधिग्रहण तथा मुआब्जा वितरण कार्य यस अवधिमा सम्पन्न भएको IEE प्रतीवेदन स्वीकृती र Construction Licence प्रप्त भएको र Cost Estimate र Bidding Document तयार भई स्वीकृतीको चरणमा रहेको ।

४०	ओखरपौवातिनपिप्ले - प्रसारण .भी.के २२०लाइन तथा सबस्टेसन आयोजना		९११६४	२५७२९११००	२२४४९३११२	८७१२५	८११४५	८११७१	आयोजनाको TOR विद्युत विकास विभागबाट स्वीकृत भई IEE प्रतिवेदन मन्त्रालयमा पेश भएको । आयोजनाको बोलपत्र आव्हानको लागि Cost Estimation र Design कार्यहरु प्रारम्भ भएको । सवस्टेशन तथा प्रसारण लाईनमा पर्ने जग्गाहरुको मुआब्जा रकम वितरणको कार्य भईरहेको ।
४१	नेपालगंज सबस्टेशन तथा प्रसारण लाईन आयोजना		३३१३३	१२८५१००	३८५१००	०१००	०१००	०११३	बोलपत्र कागजात तयारी हुने क्रममा रहेको ।
	१०१ जम्मा			**१५,६८८,१२९१००**	**११,५५८,४०७१८**				
ख.	अन्य ३३ केलाईन .भी . तथा सब्स्टेशन आयोजना	**50108103**					०१००	०१००	
४२	वितरण प्रणाली सुद्धिढिकरण तथा विस्तार आयोजना		२०१५१	५१९६३८१००	३१५५०१००	६१०७	९७१४२	९७१७३	सामान आपूर्ति पहिलेनै भई हाल सिभिल तथा ईलेक्ट्रिकल निर्माण अन्तर्गतका कार्यहरु भईरहेको ।
५८	कर्णाली सौर्य उर्जा आयोजना		३७१३१	९५२०२७१००	३४३३१३१२९	३६१०६	४६१५५	४८१९१	जुम्ला साईटमा सिभिल निर्माण अन्तर्गतका कार्यहरु करिब ८०५ सम्पन्न भएको । सामान उपलब्धि अन्तर्गत करिब ६०५ सामान साईटमा उपलब्धी भएको । मुगु मा साईट लेबलिङ्ग र Protection कार्य सम्पन्न भएको र सिभिल निर्माण अन्तर्गत फाउण्डेशनका कार्यहरु भईरहेको । सप्लाई अन्तर्गत करिब ३०५ सामान जाँचपास भई साईट डेलिभरि हुने प्रक्रियामा रहेको । डोल्पा साईटमा सिभिल निर्माण अन्तर्गत Site Labelling Cable Trench र Store Room को फाउण्डेशन सम्पन्न भएको र अन्य

									सिभिल निर्माण अन्तर्गतका कार्यहरु भईरहेको ।
४४	काठमाडौँ उपत्यका मध्य तथा उत्तर वितरण प्रणाली सुद्धिढीकरण आयोजना		९८।७३	३५८८०१।००	३५०३१७८१	९७६४	८७६५	८६।००	हालसम्म महाराजगंज स/स अर्न्गात बुढानिलकण्ठ, चपली, गोल्फुटार, हात्तीगौंडा, महाराजगंज, मण्डिखाटार, धापासी हाईट, चुनदेवी, रानिवारी, बानियाटार, बालुवाटार लागयतका विभिन्न स्थानमा भुमिगत कार्य भई हालसम्म १८०५ वटा सर्भिस फिडर प्यानल, ६६३ वटा फिडर प्यानल र ३८ वटा चःग फाउन्डेशन र जडानको कार्य सम्पन्न भएको छ । महाराजगंज वितरण केन्द्रको वितरण प्रणाली भुमिगत गर्ने तथा सुदृढीकरण गर्ने तथा सुदृढीकरण गर्ने कार्यमा ६४९ कि.मी. HDPE Pipe Laying गरेको र २११ कि.मि. ऐीद्य HDPE Pipe Laying, ३६० कि.मी. LT(XLPE) र २४६ कि.मी. HT(XLPE) को Cable Laying कार्य सम्पन्न भईसकेको छ । महाराजगंज सवस्टेशन अन्तर्गत १४८ कि.मी. HT(XLPE), १८४ कि.मी. LT(XLPE), २० वटा चःग र ३१५ वटा फिडर प्यानल र ९३८ वटा सर्भिस फिडर प्यानल Commissioning कार्य भईसकेको ।
४५	काठमाडौँ उपत्यका पुर्व तथा दक्षिण वितरण वितरण प्रणाली सुद्धिढिकरण आयोजना		९१।२४	३४१३८१।००	१६६६२९।००	४८।८१	९८।४७	९७।३४	पहिलेनै सम्पन्न भईसकेको निर्माण कार्यको भुक्तानी गर्न बाँकी रहेकोले वित्तीय प्रगती कम देखिएको । निर्माण सम्पन्न भएका भुमिगत वितरण प्रणाली संचालनको कार्य भईरहेको ।

४६	काठमाडौँ उपत्यका पश्चिम वितरण प्रणाली सुद्धिढिकरण आयोजना		५१।१७	८५८८९६।००	६६५२२०।२७	७७४५	७५।४४	९९।२२	,२९६.५ कि.मी. ११ के.भी. XLPE Cable तथा २५२ कि.मी. ४०० भोल्ट XLPE Cable जडान सम्पन्न भएको । ६८५ कि.मी HDPE Pipe Lating कार्य सम्पन्न, ऐीद्य एष्उभ ३८२ कि.मी., चःग Pannel १६१ Install कार्य सम्पन्न, Feeder Pillar Foundation ६३६ वटा सम्पन्न सर्भिस Pillar १६१६ निर्माण कार्य सम्पन्न भएको ।
४७	ललितपूर भक्तपूर वितरण प्रणाली सुदृढीकरण आयोजना		९७३२	६५०१३८।००	५०१७४१।३९	७७१७	५७१८	६१।५१	LT XLPE Cable Laying 110 KM, HT XLPE Cable Laying 182 KM, LT Feeder Piller & Service Pillar 1160 Installation , RMU 350 Installation, HDPE Pipe Laying 350 Km, PLB Duct Pipe Laying 199 Km, Pole Installation 262 Pcs, Civil Foundation Works 1303 Nos, Blacktop 5954 यस आ.ब.मा भएका भौतिक कार्यमध्ये केही कार्यको भुक्तानी नभैसकेको कारण वित्तीय प्रगती कम देखिएको ।
४८	पोखरा भरतपूर वितरण प्रणाली सुदृढीकरण आयोजना		९१।८०	६५८७०६।००	६०००००।००	९१।०९	७९।६०	८२।८५	पोखरामा करिब ३२५ कि.मी. HDPE पाईप र ९३ कि.मी.ऐीद्य 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 सामाग्रीको

									भुक्तानी प्रक्रियामा भएको ढिलाईका कारण वित्तीय प्रगती कम देखिएको ।
४९	कर्णाली बिद्युतिकरण आयोजना		०।००	१६५६४६।००	०।००	०।००	०।००	०।००	Pre Bid Meeting कार्य सम्पन्न भएको ब्ानगकत ज्ञघ मा बोलपत्र खोलिने कार्य तालिका रहेको ।
५०	विस्तारित शौर्य विद्युत आयोजना		०।००	२७२६९७।००	२९१७८९	१।०७	०।१८	०।००	आयोजना निर्माणका लागि ८ स्थानमा सोलार साईट पहिचान गर्नुपर्नेमा हाल ४ स्थानमा सोलार आयोजना निर्माण गर्न जग्गा परिचान भएको र सो जग्गा भोगाधिकार प्राप्तीका लागि प्रक्रिया अगाडी बढेको ।
	१०३ जम्मा			**४,७७७,९३०।००**	**२,६६१,६८९।६५**	०।००			
ग.	**नेपाल भारत विद्युत प्रसारण लाईन आयोजना**	**50108115**							
५१	संस्थागत सुदृढीकरण आयोजना		२७।७६	६५४५१९	१६४८६५	२५।१९	२।०७	०।०२	बालाजु वितरण केन्द्रबाट Revenue Management System (RMS) कार्यन्वयनमा गइसकेको I ERP को Tender documet खोलिएको र evaluation को कार्य भईरहेको ।
	११५ जम्मा	**50108127**		**६५४५१९।००**	**१६४८६४।८६**				
घ .	**विद्युत विकास दशक सम्बन्धि कार्य योजना**								
५२	स्मार्ट मिटरीङ्ग आयोजना		४१।९८	८३११६।००	३०१८२।०४	३६।३१	८९।८१	१००।००	हाल ठेक्का सम्झौता अनुसार FMS, AMC Period मा रहेको ।

५३	विद्युतिय सवारी चार्जिङ स्टेशन पूर्वाधार तथा बिकास आयोजना		०।००	३८९०८।००	२४८२७।००	६३।८१	१००।००	१००।००	आयोजना Capitalization को कार्य अन्तिम चरणमा रहेको । AMC (Annual Maintenance Contract) Period मा रहेको ।
५४	डाटा तथा नियन्त्रण केन्द्र निर्माण आयोजना		४५।८५	२९२२१०।००	१६१३०६।९५	५५।२०	९०।५७	९२।००	सिभिल निर्माण अन्तर्गतका कार्यहरु सम्पन्न भई डाटा सेन्टर चार्जिङ्ग गरी हाल टेष्टिङ्ग फेजमा रहेको । डाटा सेन्टर निर्माण कार्य सम्पन्न भई पूँजिकरणको कार्य प्रारम्भ भएको । थापाथली स्विचिङ्ग स्टेशन लगायत उपत्यका बाहिरका पोखरा, भरतपुर, बनेपा र पाँचखालको सवस्टेशनहरुमा समेत आयोजनाले च्त्क्ष्लकतर्बाबितष्यल को कार्य सम्पन्न गरी म्क्ष्ऋ मा ल्याउने कार्य भईरहेको । म्क्क्च आयोजनाहरुसँग समन्वय गरी Feeder/RMU लगायतका उपकरणहरुलाई क्ऋब््भ Intigration र Operation को लागि कार्ययोजना तयार हुने चरणमा रहेको ।
५५	डिजास्टर रिकभरी सेन्टर आयोजना		०।००	१६०७०८।००	९५७७८	०।६०	०।००	०।००	बोलपत्र आव्हानको प्रक्रिया सम्पन्न भई बोलपत्रको प्राविधिक र आर्थिक मुल्याङ्कनको कार्य सम्पन्न भई Contract ब्बचम हुने चरणमा रहेको ।
५६	स्मार्ट मिटरींङ्ग आयोजना फेज-फेज)२)		०।००	७३९०८।००	१२२४।००	१।६६	०।००	०।००	बोलपत्र कागजात तयारीको लागि अर्थ निर्देशनालयसँग समन्वय भईरहेको ।
५७	NEA Digital Network and SCADA Expansion Project		३।३७	५५१६८।००	१८५८।५८	३।३७	०।४४	०।००	Pre Bid Meeting सम्पन्न भईसकेको । ADB बाट No Objection Letter लिई Clarification र Amendment को सूचना प्रकाशित गरी हाल Pre Bid

									Queries को Review कार्य भईरहेको ।
	१२७ जम्मा			७०४,०१८।००	२२०,३५६।३५				
ङ.	**सासेक विद्युत प्रशारण तथा वितरण प्रणाली सुदृढीकरण आयोजना**	**50108128**							
५८	प्रदेश नं २ .ग्रामीण विद्युतीकरण तथा वितरण प्रणाली सुदृढीकरण आयोजना		९७३९	१३४८५२०।००	११०७०६३।००	८२।०९	९६।७७	९१।३३	,४२,००० PSC Pole मध्ये ३६००० थान PSC Pole गाड्ने कार्य सम्पन्न भएको १० वटा सवस्टेशन मध्ये ५ वटा सवस्टेशन चार्ज सम्पन्न भएको । ५ वटा सवस्टेशन चार्ज हुने अवस्थामा रहेको । १०० कि.मी. ३३ के.भी. लाईन, ३८० कि.मी. ११ के.भी. लाईन तथा ५०० कि.मी. LT लाईन तान्ने कार्य सम्पन्न भएको । Distribution Transformer १७५ थान क्ष्लकतबाँबितष्यल तथा चार्ज कार्य सम्पन्न भएको । सत प्रतिशत कार्य भएता पनि च्मतभलतष्यल लगायतको भुक्तानी बाँकी रहने कारण वित्तीय प्रगती भौतीकको तुलनामा कम देखिएको ।
५९	खिम्तीलप्सिफेदी –बाह्रबिसे–सबस्टेशन आयोजना .भी.के ४००		९४।२५	११४६६५०।००	७०३४०१।००	६१।३४	७१।८६	९०।९१	नयाँ खिम्ती र बाह्रबिसे सवस्टेशन चार्ज कार्य सम्पन्न भएको । लप्सीफेदीमा सिभिल निर्माण अन्तर्गतका कार्यहरु निर्माणको चरणमा रहेको र भ्भिअतचष्अबा भ्त्रगष्ऌभलत जडान कार्य भईरहेको । सिभिल निर्माण र ईलेक्ट्रिकल जडान सम्पन्न भएका सामाग्रीहरुको यस आ.ब. मा

									ठकेकेदारबाट भुक्तानीको लागि बिल पेश हुन बाँकी रहेको कारण वित्तीय प्रगती कम देखिएको ।
	१२८ जम्मा			२,४९५,१७०।००	१,८१०,४६४।००				
	कुल जम्मा		७४।००	२४,३१९,७६६।००	१६,४१५,७८२।०४	**६७।५०छ**			
				आ.ब. २०८२/०८३ को भौतीक प्रगती		७४।००			
				आ.ब. २०८२/०८३ को वित्तीय प्रगती		६७।५०			

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 ड्रिलिङ सम्बन्धी कार्य,

३. ट्रान्सफर्मर तथा अन्य महत्वपूर्ण विद्युत सम्बन्धी यन्त्रहरुको परीक्षण र मर्मत सम्बन्धी कार्य,

४. जलविद्युतसंग सम्बन्धित प्राविधिक तथा व्यवस्थापनको क्षेत्रमा दक्ष तथा अर्धदक्ष जनशक्ति तयार गर्न तालिम सञ्चालन गर्ने कार्य,

५. जलविद्युत ईन्जिनियरिङ्ग र व्यवस्थापन सम्बन्धी व्यवसायिक सेवा व्यापारिक रुपमा प्रदान गर्ने कार्य,

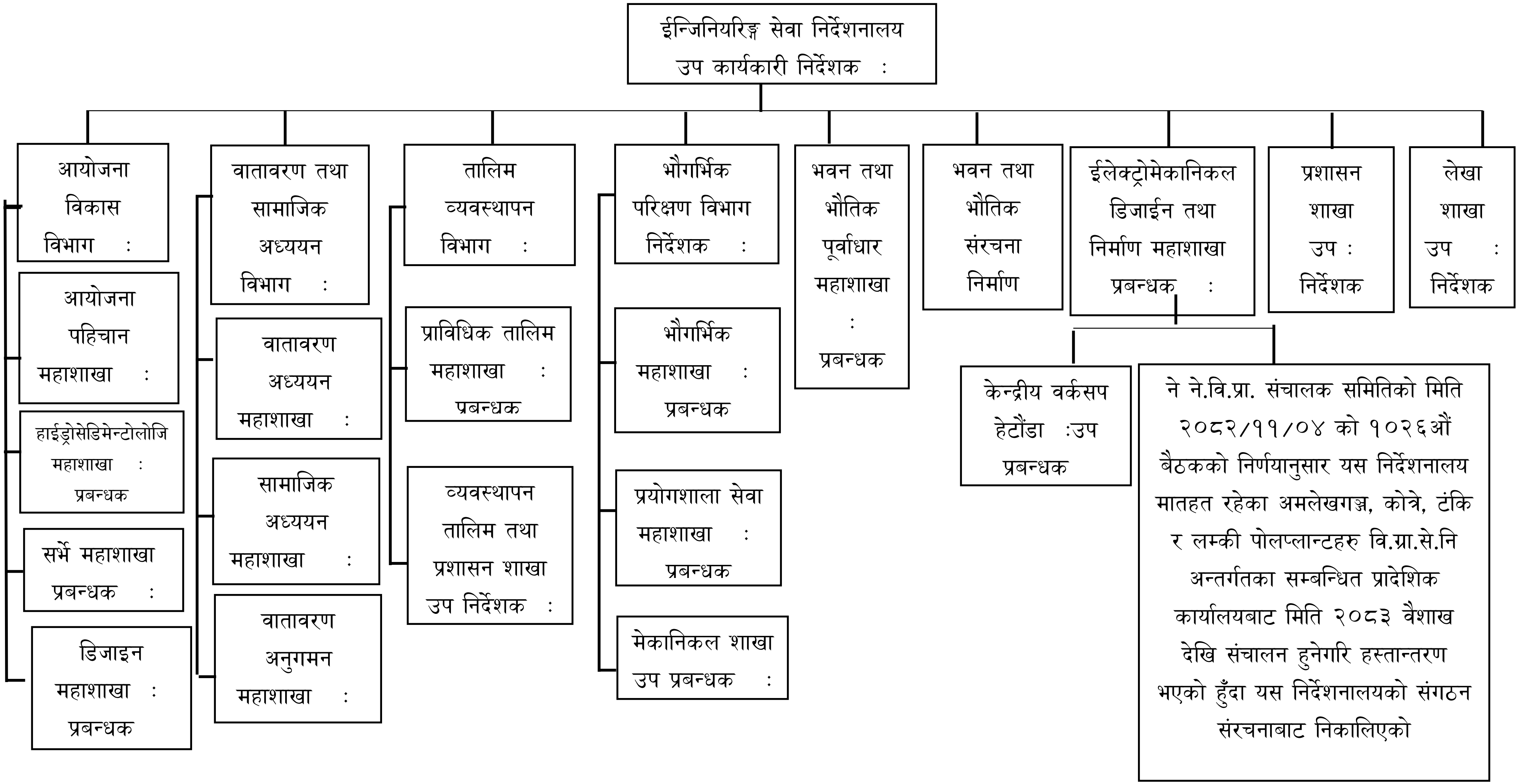
६. प्राधिकरणको काममा बाधा नपुग्ने गरी विभिन्न उपकरण तथा भौतिक साधन/सुविधा पूर्व निर्धारित दरमा अन्य निकायलाई उपलब्ध गराउने कार्य,

७. निर्देशनालय अर्न्तगतका 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,

८. जलविद्युत विकास र सोसंग सम्बन्धित काम संयुक्त रुपमा गर्ने कार्य,

९. निर्देशनालय अर्न्तगतका 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 ।

५.८.४. ईन्जिनियरिङ्ग सेवा निर्देशनालय अन्तर्गतका कार्यालय प्रमुखहरु :

सि नं.	कार्यालयको नाम	कार्यालय प्रमुखको नाम	फोन नं	इमेल ठेगना
१	श्री इन्जिनियरिङ सेवा निर्देशनालय	श्री फणिन्द्रराज जोशी	९८५११३०५९०	engineering@nea.org.np
२	श्री आयोजना विकास विभाग/रुपा बेगनास जलाशययुक्त जविआ	श्री सुवोध कुमार साह	९८४३२६३४५८	pdd@nea.org.np
३	श्री वातावरण तथा सामाजिक अध्ययन विभाग,	श्री मिलन दाहाल	९८५११४९६५९	env.social@nea.or g. 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	trainning@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.o rg. np
८	श्री भवन तथा भौतिक संरचना निर्माण आयोजना	श्री अनिल भक्त श्रेष्ठ	९७६७२८६६६७	bpicp@nea.org.np

५.८.५. Building and Physical Infrastructure Construction Project

Work done till FY 2082/83

1.1 Construction of Office Building at Lainchaur and Bhagwanpau

BPICP is constructing major 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

a. Structure works of building is completed.
b. Plaster Work for 6th floor is in progress.
c. Concreting work for water tank is completed.
d. Physical Progress= 65.51%
e. Financial Progress= 43.21%

1.1.2 Bhagwanpau Building

a. All major works including structure, sanitary, electrical all completed.
b. Physical Progress= 98.10%
c. Financial Progress= 75.54%

1.1.3 Combined Progress

a. Physical Progress= 81.80%
b. Financial Progress= 59.37%

1.2 Detailed Design of Commercial cum Office Buildings Outside Kathmandu Valley

BPICP had commenced the initial environmental examination (IEE) and 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 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.

➢ Biratnager and Bhairahawa, commercial DOED hearing completed.

➢ Physical Progress: 90%

➢ 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

➢ The contractor has been selected and mobilized to the site. Foundation construction activities are currently underway.

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

➢ The contractor has been selected and mobilized to the site. Foundation construction activities are currently underway.

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

➢ The contractor has been selected and mobilized to the site. Foundation construction activities are currently underway.

1.3.4 Construction of Office Building at Dadeldhura

➢ The project is currently in the documentation phase, with rate analysis, detailed cost estimation, and preparation of tender document in progress.

1.4 Construction of Badminton Covered Hall at Dhangadi DCS

➢ The retendering process for the Construction of the Badminton Covered Hall at Dhangadhi DCS has been successfully completed.

1.5 Detailed rate analysis, cost estimation, and preparation of bidding documents are currently underway simultaneously for the construction of office buildings across fourteen (14) Distribution and Consumer Service (DCS) like Chaunali DCS, Bhajani DCS, Duhabi DCS, Bajura DCS, Amuwa DCS, Darchula DCS, Rukum West DCS, Jajarkot DCS, Dhulabari DCS, Janakpur DCS, Baglung DCS, Tanahu DCS, Doti DCS, Baitadi DCS rate analysis cost estimation and preparation of tender document happening simultaneously.

५.८.६. आयोजना विकास विभाग :

आयोजना विकास विभागको मिति २०८३/०१/०१ देखि २०८३/०३/३२ सम्म स्वतः प्रकाशनको लागी कार्य प्रगति विवरण

क्र.सं.	आयोजनाको नाम	२०८३ बैशाख देखि २०८३ असार सम्म सम्पन्न भएका प्रमुख क्रियाकलापहरु
१	कुलेखानी सिस्नेरी पम्प जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना	१. Topographical Survey र GID, EIA partial works २. CSR, Hydro-sedimentology सम्बन्धि कार्य, ३. क्याम्प सुबिधा सम्बन्धि कार्यहरु
२	अपर तिला जलविद्युत आयोजना	१. Hydrology update गरेको, Topographical survey गरेको २.TOR and Scoping Document submitted to Ministry of Agriculture, Forest and Environment for Approval ३. Project layout update गरेको
३	हुलिङ्टार दुम्किम पम्प जलाशययुक्त जल विद्युत आयोजना	१. भौगर्भिक अध्ययन अन्तर्गत Geological Investigation Department (GID) संग Regional/Geological Mapping , Electrical Resistivity Survey (ERT), Seismic Survey , Construction Material Survey सम्बन्धि MOU सम्पन्न गरि GID मार्फत अध्ययन संचालन गरिएको २. Upper reservoir मा AWLR स्थपना गरि बहाब सम्बधि hourly तथ्यांक संकलन गर्ने कार्य को थालनी ३. Lower reservoir मा manual gauge स्थपना गरि बहाब सम्बधि दैनिक तथ्यांक संकलन गर्ने कार्य को थालनी , Lower reservoirतथा Upper reservoir मा दैनिक sediment सम्बन्धि तथ्यांक संकलन गरी sediment सम्बन्धि अध्ययन ४. Energy simulation अध्ययन hydrology सम्बन्धि तथ्यांक समाबेश गरि आध्याबधिक गरिएको, Dam type छनौट गरिएको, Powerhouse को preliminary design सम्पन्न , Camp को preliminary layout तयार गरीएको र Transmission line को alternative अध्ययन गरिएको
४	सुनकोशी -३ जलद्युत आयोजना	१.Preliminary Design of Reregulation Dam Study (Barrage Option) २.Topographic Survey of Reregulation Reservoir area and Camp Alternatives for Study of Camp Facilities and Apply for Modification of License area to include Reregulation Dam. ३.Acquisition and update of Hydrological and Sediment logical Data

५	स्यार्पू दह पम्प जलविद्युत आयोजना	१. Manual Gauge जडान गरिएको र Hydrological तथा Sedimentological अध्ययन कार्य Update गरिएको २. Alternative Analysis गरि उपयुक्त Layout छनौट गरिएको ३. आयोजनाको क्षेत्र संसोधनको लागि विद्युत विकास विभागमा निवेदन गरिएको
६	जलविद्युत अध्ययन आयोजना	१. Identified nine numbers of PSHP in koshi basin those have installed capacity of 2239 mw and six number of PSHP those have installed capacity of 7612 mw in gandaki basin २. Pre feasibility study of Kolpu storage HEP that have installed capacity of 100.1 mw,located in nuwakot and dhading district and G-25 PSHP in gandaki basin that have 6 hr peaking 411 mw installed capacity
७	Small Hydro Rehabilitation Study Project	१. चामे साना जलाबिध्युत आयोजना, मनाङ को पुनर्स्थापना सम्बन्धि कार्य २. मनाङ्ग डिस्याङ्ग साना जलाबिध्युत आयोजना को पुनर्स्थापना सम्बन्धि कार्य
८	कर्णाली चिसापानी जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना	१. कर्णाली चिसापानी जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजनाको Hydrological Data Update को कार्य सम्पन्न । २. कर्णाली चिसापानी जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजनाको Dam Break Analysis सुचारु रहेको। ३. Cost update को कार्य अघि बढिरहेको ।
९	अरुण ४ जल विद्युत आयोजना	१. PDD - NEA, UAHEL र DoED को Joint Survey Report को आधारमा आयोजनाका संरचनाहरूको स्थान तथा उचाइ अद्यावधिक गरिएको । २. Upper Arun HEP को लाइसेन्स क्षेत्रभित्र हेडवर्क्स स्थानान्तरणका लागि PDD-NEA र UAHEL बीच MoU सम्पन्न भएको । ३. Arun-4 HEP को हेडवर्क्स स्थानान्तरणका लागि आवश्यक थप उचाइसम्बन्धी छलफल/वार्ताका लागि प्रस्तावित नयाँ स्थानमा हेडवर्क्सको प्रारम्भिक डिजाइन तयार गरिएको ।

५.८.७. भौगर्भिक परीक्षण विभाग:

आर्थिक वर्ष २०८२/०८३ (१ बैशाख - ३२ असार, २०८३)

भौगर्भिक परीक्षण विभाग, जसलाई पहिले माटो, ढुंगा तथा कंक्रिट प्रयोगशालाको नामले चिनिन्थ्यो, नेपाल विद्युत प्राधिकरण अन्तर्गत एक भौगर्भिक परामर्श तथा अनुसन्धान विभागको रूपमा सन् १९८६ मा स्थापना गरिएको हो। स्थापना कालदेखि नै भौगर्भिक परीक्षण विभागले भूगर्भ, जियोटेक्निकल, भूभौतिक तथा प्रयोगशाला परीक्षणका क्षेत्रमा विभिन्न प्रकारका परामर्श तथा प्राविधिक सेवाहरू प्रदान गर्दै आएको छ।

भौगर्भिक परीक्षण विभागलाई नेपाल विद्युत प्राधिकरणभित्र तथा बाह्य संस्थाहरूका लागि जलविद्युत, सडक तथा प्रसारण लाइन आयोजनाहरूको भौगर्भिक तथा जियोटेक्निकल अनुसन्धान कार्य सम्पन्न गर्ने अग्रणी संस्थाको रूपमा मान्यता प्राप्त छ। बिगत आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ को प्रारम्भमा

नयाँ संगठन तथा व्यवस्थापन (O&M) संरचना कार्यान्वयन भएसँगै माटो, ढुंगा तथा कंक्रिट प्रयोगशालाको नाम परिवर्तन गरी आधिकारिक रूपमा भौगर्भिक परीक्षण विभाग राखिएको हो। गत आर्थिक वर्ष २०८२/०८३ (१ बैशाख - ३२ असार, २०८३) सम्म यस भौगर्भिक परीक्षण विभागद्वारा सम्पन्न प्रमुख गतिविधिहरू निम्नानुसार रहेका छन् ।

क. भौगर्भिक परीक्षण विभागद्वारा सम्पन्न अनुसन्धान कार्यहरू

१. दूधकोशी स्टोरेज जलविद्युत आयोजनाको जियोटेक्निकल अनुसन्धान

दूधकोशी स्टोरेज जलविद्युत आयोजना र भौगर्भिक परीक्षण विभागबीच मिति २०८२/११/२५ गते सम्पन्न Contract बमोजिम भौगर्भिक परीक्षण विभागबाट Geological तथा Geotechnical Investigation सम्बन्धी कार्य सञ्चालन भइरहेको छ। हाल उक्त आयोजना अन्तर्गत Drilling तथा अन्य अनुसन्धान कार्यहरू प्रगतिमा रहेका छन्। सम्झौता अनुसार जम्मा ५०० मिटर Drilling कार्य गर्नुपर्नेमा Dam Site मा १०० मिटर Drilling कार्य सम्पन्न भइसकेको र बाँकी १०० मिटर Drilling कार्य हाल सञ्चालनमा रहेको छ। त्यसैगरी, Powerhouse क्षेत्रमा तोकिएको ३०० मिटर Drilling मध्ये हालसम्म १७० मिटर कार्य सम्पन्न भइसकेको छ। यसरी हालसम्म कुल २७० मिटर Drilling कार्य सम्पन्न भएको छ ।

२. सल्लेरी चैल्सा साना जलविद्युत आयोजना

आयोजना विकास विभाग र भौगर्भिक परीक्षण विभागबीच मिति २०८२/०२/०५ गते ४५ मिटर Drilling कार्य, Construction Material Survey तथा Geophysical (Electrical Resistivity Tomography–ERT) अनुसन्धान कार्य सम्पन्न गर्ने सम्बन्धमा समझदारीपत्र (MoU) सम्पन्न भएको थियो। उक्त समझदारीपत्र बमोजिम तोकिएका सम्पूर्ण कार्यहरू सफलतापूर्वक सम्पन्न गरी माघ २०८२ मा Draft Report पेश गरिएको। साथै, थप समझदारीपत्र (Additional MoU) बमोजिम दोस्रो चरणको Geotechnical Investigation अन्तर्गत तोकिएका सम्पूर्ण कार्यहरू समेत सम्पन्न गरी MoU को अवधिभित्रै Draft Report पेश गरिएको थियो।

३. कुलेखानी पम्प स्टोरेज आयोजना

आयोजना विकास विभाग र भौगर्भिक परीक्षण विभागबीच मिति २०८२/०१/१६ गते सम्पन्न समझदारीपत्र (MoU) बमोजिम प्रस्तावित आयोजनास्थलमा पहिलो चरणको अनुसन्धान कार्य सफलतापूर्वक सम्पन्न गरिएको छ। साथै, दोस्रो चरणअन्तर्गत ४४० मिटर Drilling, ERT, SRT, Geological Mapping तथा Construction Material Survey सम्बन्धी कार्यहरू सञ्चालन गर्नुपर्नेमा हालसम्म ३४० मिटर Drilling कार्य सम्पन्न भइसकेको छ। बाँकी १०० मिटर Drilling कार्य Intake क्षेत्रमा सम्पन्न गर्नका लागि आवश्यक Drilling Machine तथा उपकरणहरू Site Shifting गर्ने कार्य भइरहेको छ।

४. हुलिन्तार-दुम्किम पम्प स्टोरेज जलविद्युत आयोजना

यस भौगर्भिक परीक्षण विभाग र आयोजना विकास विभागबीच हुलिङटार - दुम्किम पम्प स्टोरेज जलविद्युत आयोजनाको Geological and Geotechnical Investigation Work (Phase–I) सम्पन्न गर्ने

सम्बन्धमा मिति २०८३/०१/०२ गते सम्पन्न भएको Memorandum of Understanding (MoU) बमोजिम बागमती प्रदेशअन्तर्गत चितवन जिल्लाको इच्छाकामना गाउँपालिका तथा धादिङ जिल्लाको बेनीघाट रोराङ गाउँपालिकाको सिमानामा पर्ने रिग्दी तथा मोवा खोलामा प्रस्तावित ४९४.५ मेगावाट क्षमताको हुलिङटार—दुम्किम पम्प स्टोरेज जलविद्युत आयोजना अन्तर्गत करिब ४,५०० मिटर Electrical Resistivity Tomography (ERT) Survey, २०० हेक्टर विस्तृत Engineering Geological Mapping तथा Construction Material Survey र Seismic Hazard Assessment सम्बन्धी कार्यहरू सफलतापूर्वक सम्पन्न गरिएको छ।

५. चैनपुर सेती जलबिधुत आयोजना

यस भौगर्भिक परीक्षण विभाग र चैनपुर सेती जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड बीच मिति २०८३/०१/२३ गते सम्पन्न Contract बमोजिम बझाङ जिल्लाको तलकोट गाउँपालिका तथा काँडा गाउँपालिका मा अवस्थित चैनपुर सेती जलविद्युत आयोजनाको Geotechnical Baseline Report (GBR) तयार गर्ने कार्य भइरहेको छ। उक्त कार्यअन्तर्गत आयोजना स्थलमा Rock Sampling, Electrical Resistivity Tomography (ERT) Survey तथा Geological Mapping सम्बन्धी कार्यहरू सम्पन्न भइसकेका छन् भने हाल Laboratory Testing सम्बन्धी कार्य भइरहेको छ।

६. लाहान सुखिपुर १३२ के.भी. प्रशारण लाइन आयोजना

यस भौगर्भिक परीक्षण विभाग र लाहान-सुखिपुर १३२ के.भी. प्रसारण लाइन आयोजनाबीच मिति २०८३/०१/०७ मा सम्पन्न भएको समझदारीपत्र)MoU) बमोजिम तोकिएको Geological तथा Geotechnical Investigation सम्बन्धी कार्य निर्धारित समयभित्र सम्पन्न गर्ने उद्देश्यले आयोजना स्थलमा आवश्यक साइट मोबिलाइजेसनको कार्य सम्पन्न गरी तथा ड्रिलिङ कार्य सञ्चालन भइरहेको छ।

तर, हालको वर्षायाम तथा अधिकांश टावर लोकेशनहरू धानखेत क्षेत्रमा अवस्थित रहेका कारण साइटमा पहुँच तथा ड्रिलिङ कार्य सञ्चालनमा व्यावहारिक कठिनाइ उत्पन्न भएको छ। MoU बमोजिम निर्धारित ४ महिनाको कार्यावधिभित्र जम्मा २२ वटा टावरमध्ये हालसम्म ५ वटा टावरको ड्रिलिङ कार्य सम्पन्न भइसकेको छ भने बाँकी टावरहरूमा आवश्यक कार्यहरू क्रमशः सञ्चालन भइरहेका छन्।

ख. प्रयोगशाला महाशाखाद्वारा सम्पन्न गरिएका कार्यहरू

हुलिङटार–दुम्किम पम्प स्टोरेज जलबिधुत आयोजना

चट्टान तथा निर्माण सामग्रीका आवश्यक नमूनाहरू आयोजना स्थलबाट संकलन गर्ने कार्य सम्पन्न गरिएको छ।

साथै, संकलित नमूनाहरूको आवश्यक प्रयोगशाला परीक्षण कार्य समेत सम्पन्न गरी सोको आधारमा तयार गरिएको ड्राफ्ट प्रतिवेदन सम्बन्धित आयोजनालाई पेश गरिसकिएको छ।

चैनपुर सेती जलबिधुत आयोजना

GBR रिपोर्ट तयार गर्ने प्रयोजनका लागि सम्बन्धित आयोजनाका विभिन्न क्षेत्रबाट संकलन गरिएका Rock Samples हरूको हाल प्रयोगशाला परीक्षण कार्य भइरहेको छ।

अख्तियार दुरुपयोग अनुसन्धान आयोग, बर्दिबास, महोत्तरी

कम्प्रेसन परीक्षण सम्पन्न।

सेडिमेन्ट स्याम्पलिङ तथा प्रयोगशाला परीक्षण

नेपाल विद्युत प्राधिकरणका सहायक कम्पनीहरू तथा आयोजना विकास विभागद्वारा अध्ययनाधीन विभिन्न आयोजनाहरूका नदीहरूबाट सेडिमेन्ट नमूनाहरू संकलन गरी तिनको प्रयोगशाला परीक्षण तथा विश्लेषण कार्य भइरहेको छ।

ग. बोलपत्र सम्बन्धी कार्यहरू

- दूधकोशी स्टोरेज जलविद्युत आयोजनाको Geotechnical Investigation कार्यका लागि आवश्यक जनशक्ति आपूर्ति गर्न सम्बन्धित दरभाउपत्र प्रक्रिया मार्फत पोखरास्थित Blue Heaven सँग मिति २०८३/०३/०१ देखि लागू हुने गरी १२५ दिनको सम्झौता (Contract) गरी कार्य प्रारम्भ गरिएको छ।
- लाहान-सुखिपुर १३२ के.भी. प्रसारण लाइन आयोजनाको जियोटेक्निकल अनुसन्धान कार्यका लागि आवश्यक जनशक्ति आपूर्ति सम्बन्धी दरभाउपत्र प्रक्रिया मार्फत पोखरास्थित Pokhara Outsourcing सँग मिति २०८३/०५/१० देखि लागू हुने गरी ६० दिनको सम्झौता (Contract) गरी कार्य प्रारम्भ गरिएको छ।
- कुलेखानी—सिस्नेरी पम्प स्टोरेज जलविद्युत आयोजनाको जियोटेक्निकल अनुसन्धान कार्यका लागि आवश्यक जनशक्ति आपूर्ति सम्बन्धी बोलपत्र प्रक्रिया मार्फत पोखरास्थित Pokhara Outsourcing सँग मिति २०८३/०४/०१ देखि लागू हुने गरी १२० दिनको सम्झौता (Contract) गरी कार्य प्रारम्भ गरिएको छ।

  चैनपुर सेती जलविद्युत आयोजना, बझाङको Geotechnical Baseline Report (GBR) तयार गर्ने कार्यअन्तर्गत साइटमा आवश्यक जनशक्ति आपूर्तिका लागि दरभाउपत्र प्रक्रियामार्फत पोखरास्थित Pokhara Outsourcing सँग मिति २०८३/०३/२४ देखि लागू हुने गरी २५ दिनको सम्झौता (Contract) गरी साइट सम्बन्धी कार्य सम्पन्न गरिएको छ।

५.८.८. नेपाल विद्युत प्राधिकरण-वातावरण तथा सामाजिक अध्ययन विभागः

कार्य प्रगति (वैशाख-आषाढ, २०८३)

वातावरण संरक्षण ऐन, २०७६ र वातावरण संरक्षण नियमावली, २०७७ ले वातावरणीय अध्ययनलाई आयोजना निर्माण अघि पालना गर्नुपर्ने पूर्व शर्तको रुपमा व्याख्या गरेको छ। सोही ऐनको परिधिभित्र रही नेपाल विद्युत प्राधिकरणका आयोजनाहरुको वातावरणीय अध्ययन तथा अनुगमनको कार्य वातावण ताथा सामाजिक अध्ययन विभाग मार्फत गरिदै आएको छ। हालका बर्षहरूमा 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 व्यवहारिक विषयहरूमा सम्बन्धित निकायहरूलाई राय सुझाव पेश गर्ने।
- नेपालको विद्यमान वातावरणीय कानून बमोजिम ने.वि.प्रा. अन्तर्गतका विद्युत (उत्पादन, प्रसारण वा वितरण) आयोजनाहरूको वातावरणीय अध्ययन (संक्षीप्त 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 न्यूनिकरणको 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 २०८३ साल बैसाख १ देखि असार मसान्त सम्म सम्पन्न भएका कार्यहरूको विवरण निम्नअनुसार रहेको छ।

वातावरणीय अध्ययन कार्यहरू :-

क्र.सं.	वातावरणीय अध्ययन आयोजना	कार्य प्रगति
१	लेखनाथ-दमौली २२० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	आयोजनाको परिमार्जित प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (Revised IEE) प्रतिवेदनको लागि स्थलगत अध्ययन कार्य सम्पन्न
२	निजगढ-हर्निया ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (IEE) प्रतिवेदनको कार्यसूची (ToR) प्रतिवेदन ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिँचाइ मन्त्रालयबाट मिति २०८३/०२/२० मा स्वीकृत भएको
३	जगतपुर-माडी ३३ के.भि. प्रसारणलाइन आयोजना	अद्यावधिक वातावरणीय प्रभाव मूल्याकन प्रतिवेदन (Updated EIA) ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिँचाइ मन्त्रालयबाट सिफारिस भइ स्वीकृतिको लागि कृषि, वन तथा पर्यावरण मन्त्रालयमा पेश भएको र स्वीकृतिको चरणमा रहेको
४	अपर तिला अर्धजलाशययुक्त (PRoR) जलविद्युत आयोजना (७०.३७ मेगावाट)	वातावरणीय प्रभाव मूल्याकन (EIA) को क्षेत्रनिर्धारण कार्यसूची (Scoping ToR) प्रतिवेदन कृषि, वन तथा पर्यावरण मन्त्रालयमा मन्त्रालयमा स्वीकृतिको लागि पेश भएको
५	दमक-केरुन-विराटनगर १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (IEE) प्रतिवेदनको कार्यसूची (ToR) प्रतिवेदन ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिँचाइ मन्त्रालयबाट मिति २०८३/०१/१६ मा स्वीकृत भएको तथा IEE Field Study सम्पन्न
६	स्यार्पु दह पम्प जलाशययुक्त जलबिद्युत आयोजना (३३४ मेगावाट)	वातावरणीय प्रभाव मूल्याकन (EIA) को क्षेत्रनिर्धारण कार्यसूची (Scoping ToR) प्रतिवेदन विद्युत विकास विभागमा स्वीकृतिको लागि पेश भएको
७	त्रिशुली ३बि-रातमाटे गल्छी २२० के.भी. प्रसारणलाइन	अद्यावधिक प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (R-IEE) प्रतिवेदनको तयारी भएको तर लाइसेन्स अद्यावधिक नहुँदा कार्य रोकिएको
८	सल्लेरी चेल्सा जलबिद्युत आयोजना (४ मेगावाट)	प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (IEE) को कार्यसूची (ToR) प्रतिवेदन विद्युत विकास विभागमा स्वीकृतिको लागि पेश भएको
९	चमेलिया जलिजिबि २२० के.भी. प्रसारण लाइन आयोजना	प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (IEE) प्रतिवेदनको कार्यसूची (ToR) प्रतिवेदन ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिँचाइ मन्त्रालयबाट मिति २०८३/०३/०२ मा स्वीकृत भएको
१०	कुलेखानी सिस्नेरी पम्प जलाशययुक्त जलबिद्युत आयोजना (१०० मेगावाट)	वातावरणीय प्रभाव मूल्याकन (EIA) को क्षेत्रनिर्धारण कार्यसूची (Scoping ToR) प्रतिवेदन विद्युत विकास विभागमा स्वीकृतिको लागि पेश भएको
११	नालागुम्बा-लप्सीफेदी २२० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	आयोजनाको प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (IEE) प्रतिवेदनको लागि स्थलगत अध्ययन कार्य शुरु तर CAAN को कारण रोकिएको

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 न्यूनिकरणकार्य 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	हेटौडा-ढल्केबर-दुहवी ४०० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	वातावरणीय अनुगमन तथा प्रभाव न्यूनिकरण कार्यहरू निरन्तर भइरहेको
४	अपर अरुण जलविधुत आयोजना (१०६३ मेगावाट)	आयोजनाको पहुँचमार्ग लगायतको Environmental and Social Safeguard Implementation सम्बन्धी कार्यहरू भैरहेको
५	लेखनाथ-दमौली २२० के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	वातावरणीय अनुगमन तथा प्रभाव न्यूनिकरणकार्यहरू निरन्तर भइरहेको
६	अमरपुर-ढुङ्गेसाघु १३२ के.भी. प्रसारणलाइन आयोजना	वातावरणीय अनुगमन तथा प्रभाव न्यूनिकरण कार्यहरू निरन्तर भइरहेको

५.८.९. तालिम व्यवस्थापन विभागको कार्य विवरण:

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

तालिम व्यवस्थापन विभागले चालु आ.व.को वैशाख १ गते देखि आषाढ मसान्त सम्म संचालन गरेका तालिमहरुको विवरण

S.N.	Type of Training	Date/Duration	Venue	Area	No. of participants
1	In service training EC	2082/12/12-	Kharipati	All	28
2	In service training Foreman	2082/12/23-	Kharipati	All	15
3	In service training Si Mi Ri	2082/12/26-	Kharipati	All	35
4	QGIS Workshop	2083/01/02-04	Kharipati	All	11
5	Distribution System Design	2083/01/06-12	Kharipati	Koshi	22
6	In Service Level 4 Acc	2083/01/10-	Kharipati	All	27
7	Capacity Enhancement Training Acc Chief	2083/01/13-17	Kharipati	All	28
8	Contract Management	2083/01/14-17	Kharipati	All	30
9	In Service level 3 EC	2083/01/15-	Kharipati	All	24
10	Office Automation Workshop	2083/02/05-	Head Office	All	32
11	Transformer Maintenance	2083/02/06-10	Butwal	Lumbini	25
12	Distribution System Design	2038/02/12-16	Pokhara	Gandaki	23

13	M-Power Billing Reconciliation	2083/02/14-17	Janakpur	Madhesh	31
14	Electrical Safety	2083/02/19-21	Janakpur	Madhesh	30
15	Capacity Enhancement Training Admin Chief	2083/02/25-29	Kharipati	all	40
16	Power Trade and Leadership	2083/03/01-04	Head Office	All	37
17	Electrical System Protection Coordination automation	2083/03/08-12	Ktm Grid	All	16
	Total				454

५.८.१०. केन्द्रिय वर्कशप हेटौंडाको कार्य विवरणः

२०८२ श्रावण १ बाट २०८३ आषाढ मसान्तसम्म वितरण ट्रान्सफरमर मर्मत संभार जम्मा १४४८ थान । मिटरिङ युनिट टेष्ट ५८२ थान, ट्रान्सफरमर टेष्ट २१९५ थान र ट्रान्सफरमर तेल नमुना टेष्ट जम्मा ८ थान गरिएको ।

५.९. व्यवसाय विकास निर्देशनालय

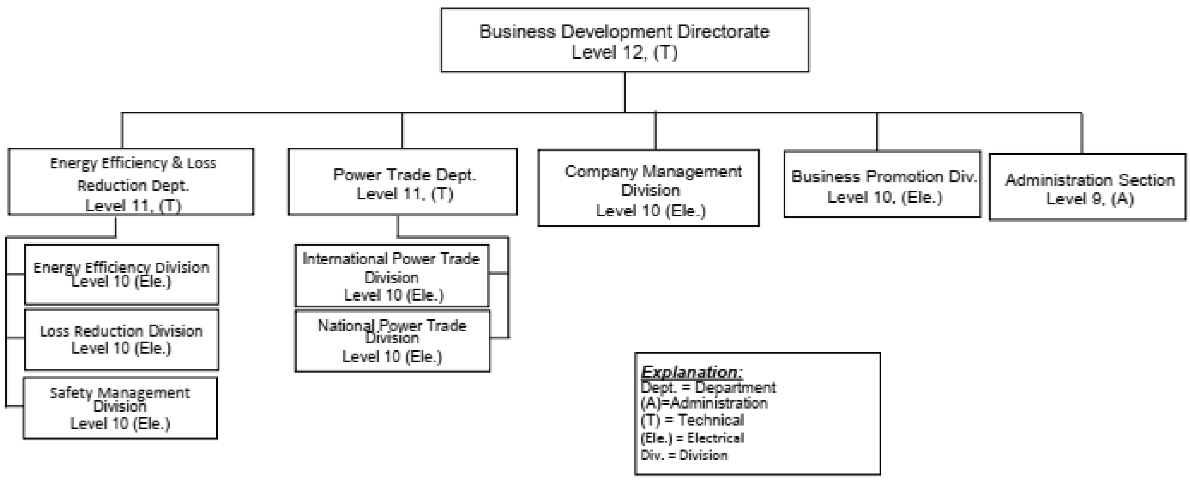
५.९.१. पृष्ठभूमि

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

यस निर्देशनालय अन्तर्गत देहायका विभाग,महाशाखा र शाखाहरु रहेका छन् :
१) उर्जा दक्षता तथा चुहावट नियन्त्रण विभाग
२) विद्युत व्यापार विभाग
३) कम्पनी व्यवस्थापन महाशाखा
४) व्यवसाय प्रर्बद्धन 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 प्रर्वद्धन 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 प्रर्बद्धन 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	अर्न्तराष्ट्रिय 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 कामहरुको विवरण यस प्रकार रहेको छः

१) उर्जा दक्षता तथा चुहावट नियन्त्रण विभागः

यस विभाग अर्न्तगत रहेका उर्जा दक्षता महाशाखा, सुरक्षा व्यवस्थापन महाशाखा, चुहावट नियन्त्रण महाशाखा र विभिन्न आयोजनाहरु मार्फत उर्जा दक्षता अभिवृद्धि र चुहावट नियन्त्रणका लागी विभिन्न कार्यहरु गर्दै आईरहेको छ ।

यस विभागले सम्पादन गरेका मुख्य कार्यहरु 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 उपकरणहरुको प्रयोगबाट हुने फाइदा सम्बन्धमा ग्राहकहरुलाई सुसूचित गर्न विभिन्न जनचेतनामूलक सामाग्रीहरुको तयारी एवं सो सामाग्रीहरु प्रकाशन/प्रसारणको लागि तयारी भैरहेको छ ।

२) यस विभागबाट चुहावट नियन्त्रणका लागी विभिन्न गतिविधिहरु सञ्चालन गरिएको छ । वितरण तथा ग्राहक सेवा निर्देशनालय अर्न्तगतका प्रादेशिक तथा प्रादेशिक डिभिजन कार्यालय र मातहतका कार्यालयका वितरण केन्द्रहरुको 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 विभिन्न वितर० केन्द्रहरुमा अनुगमन तथा ताकेता गर्ने कार्य र छड्के निरिक्षण कार्य सम्पन्न गरिएको छ ।

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

४) यस विभाग अन्तर्गत संचालित राष्ट्रिय सडकबत्ती प्रवर्द्धन आयोजनाबाट नेपाल विद्युत प्राधिकरण र विभिन्न स्थानीय तहहरु बिचको लागत साझेदारीमा स्मार्ट सडक बत्ती तथा हाईमास्ट लाईट जडान कार्य भइआएको छ । मितिः २०८३।०१।२८ सम्ममा यस विभागबाट विभिन्न २४ वटा स्थानीय तहहरुमा सम्बन्धित स्थानीय तहहरु सगँको लागत साझेदारीमा १७४१४ वटा स्मार्ट सडक बत्ती तथा ९९ वटा हाईमास्ट लाईट जडान कार्य सम्पन्न भएको छ । यसैगरी नेपाल विद्युत प्राधिकरण र १८ वटा विभिन्न स्थानीय तहहरु बिचको लागत साझेदारीमा स्मार्ट सडकबत्ती जडान कार्य संचालन भइरहेको छ ।

२) विद्युत व्यापार विभागः

व्यवसाय बिकास निर्देशनालय अन्तर्गत रहेको यस विभागको मुख्य कार्य नेपाल विद्युत प्राधिकरण ऐन, २०४१ को दफा २० (च) बमोजिम निजी क्षेत्रका प्रवर्द्धकहरुले 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 कार्यन्वयन गर्दै आएको छ ।

यस विभागअर्न्तगत राष्ट्रिय उर्जा ब्यापार महाशाखा र अर्न्तराष्ट्रिय उर्जा ब्यापार महाशाखा गरी दुई महाशाखा रहेका छन र यस विभागले गर्ने मुख्य कार्यहरु निम्नानुसार वर्गीकरण गरिएका छनः

1. **कारोवार विकासः**
   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 कार्यान्वयनः**
   विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता सम्पन्न भएका आयोजनाहरुबाट व्यापारिक उत्पादन सुरु नभएसम्म उक्त आयोजनाहरुको लागि सम्पन्न सम्झौतामा उल्लेखित व्यवस्था कार्यान्वयन गर्ने/गराउने ।

3. **व्यापार तथा अर्थः**
   व्यापारिक उत्पादन सुरु भएका आयोजनाहरुको सम्पूर्ण व्यापारिक कार्यहरु गर्ने तथा विद्युत खरिद बिक्री सम्झौतामा उल्लेखित व्यवस्था कार्यान्वयन गर्ने/गराउने ।

4. **संसाधन व्यवस्थापनः**
   विभागको आवश्यक प्रशासनिक कार्य ।

NEPAL ELECTRICITY AUTHORITY

POWER TRADE DEPARTMENT

IPPs' Hydro/Solar Power Projects (Operation from 2083-01-01 to 2082-03-32)

S.N.	Developer	Projects	Location	Installed Capacity (kW)	PPA Date	Commercial Operation Date
1	Siddhi Hydropower Company Limited	Siddhi Khola HEP	Illam	10,000	2074.05.29	2083.01.24
2	United Mewa Khola Hydropower Pvt. Ltd.	Mewa Khola	Taplejung	50,000	2074.02.21	2083.02.28
3	Green Infrastructure Pvt. Ltd	Solar PV Project, Dhalkebar	Dhanusha	5,000	2080.09.08	2083.02.30
4	White Lotus Power Pvt. Ltd	Hidi Khola	Lamjung	6,820	2075.10.04	2083.03.12
Total Commissioned				**71,820**		

३) कम्पनी व्यवस्थापन महाशाखाः

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

१. चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेडः

कम्पनीको स्थापना मितिः १४ कार्तिक २०५२ यस कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय ,धुमबाराही , काठमाडौंमा रहेको छ।यस अन्तर्गतकाजलविद्युत केन्द्र/आयोजनाहरुः

चिलिमे जलविद्युत केन्द्र (क)

नाम	**चिलिमे जलविद्युत आयोजना/केन्द्र**
आयोजना/केन्द्र रहेको ठेगाना	वागमती प्रदेश, रसुवा जिल्ला, आमाछोदिङमो गा.पा. ४ र ५ तथा गोसाइँकुण्ड गा.पा. ५
क्षमता	२२.१ मे.वा.
विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र	२६ श्रावण २०५४
लागत	२ अर्व ५३ करोड
वार्षिक उर्जा उत्पादन हुने युनिट	१३ करोड ७० लाख युनिट (औसत)
शुरु मिति	२०५२
व्यवसायिक संचालन मिति	२०६० भाद्र ८

चिलिमेका सम्बद्ध आयोजनाहरुः

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 उत्पादनः ४५९.५५ गिगावाट आवर (सुख्खा याम १३९.३१ र वर्षातः ३२०.२४)
- अनुमानित लागतः १७ अर्व ७९ करोड (IDC समेत)

समस्याहरुः

- यस आयोजनामा भौगोलिक विकटता, पहुँच मार्गको अभाव तथा हालसम्म प्रसारणलाइन निर्माण हुने योजना नदेखिएकोले कम्पनीले नै नजिकको ग्रीड प्वाइन्ट सम्म लगभग ६५ कि. मी. प्रसारणलाइन 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 उत्पादनः २५३.११ गिगावाट आवर (सुख्खा याम ७५.९६ र वर्षातः१७७.१५)
- अनुमानित लागतः ८ अर्व ५४ करोड (IDC समेत)

समस्याहरुः

- 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 प्रप्त गरेको करिव दुई वर्ष पछि मात्र सहमति प्राप्त भएको ।

समस्याहरुः

- 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 लिमिटेडः

कम्पनीको पूँजी

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

शेयर संरचना

नेपाल विद्युत प्राधिकरण	१०%
चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड	४१%
आयोजना प्रभावित स्थानीय जनताहरु	१०%
सर्वसाधारण	३३%
प्रशारण 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 नदी-३ अर्धजलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना, (८७ मे.वा.) को विकास 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 उत्पादनः ४८३.२१ गिगावाट आवर (सुख्खा याम १४८.३९ र वर्षातः ३३४.८२)
- अनुमानित लागतः १९ अर्व ८५ करोड (IDC समेत)

समस्याहरुः

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

३. सान्जेन जलविद्युत कम्पनी लिमिटेडः

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 सम्वोधन 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 km^2 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 m^3 क्षमताको Peaking Pond ले दैनिक करिब १ घण्टासम्म देशको पिकिङ 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 छुप्चुङ खोलाबाट अतिरिक्त ०.५० m^3/s डिस्चार्ज थपिने भएको हुनाले यसको डिजाइन डिस्चार्ज ११.५७ m^3/s रहेको छ । उत्पादित विद्युत कम्पनीले निर्माण गरेको १.५ किलोमिटर लम्बाइको १३२ kV Transmission Line बाट चिलिमे हब मार्फत चिलिमे-त्रिशुली२२० के.भी. राष्ट्रिय प्रसारण लाइनमा 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 प्रशारण प्रणालीमा समाहित भईरहेको छ ।

४. रसुवागढी हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेडः

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 हिमबाढीले जलविद्युत केन्द्रका विभिन्न संरचनाहरूमा क्षति पुर्‍याई श्रृजित काबु बाहिरको परिस्थितिबाट केन्द्र बन्द हुन पुगेको थियो ।

बाढीका कारण जलविद्युत केन्द्रसम्म पुग्ने पहुँच सडक विषेशगरी स्याफ्रुवेशी- रसुवागढी सडक खण्डको अधिकांश स्थानमा खोलाले कटान गर्दा सडक पूर्ण रूपमा बन्द भएको कारण दैनिक रूपमा अत्यावश्यक खाद्यान्न लगायत उपभोग्य सामाग्रीको अभाव, मर्मत तथा पुनर्निर्माणको लागि अत्यावश्यक सामाग्री 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 सुरूङमा 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 बिग्रिएका इलेक्ट्रोमेकानिकल उपकरणहरू तथा स्पेयर पार्टसहरूको खरीद, हाइड्रोमेकानिकल उपकरणहरूको खरिद र सिभिल निर्माणको लागि विभिन्न प्याकेजहरूमा कार्य गराउनुपर्ने भएकोले अधिकांश प्याकेजहरूको बोलपत्र मार्फत ठेक्का सम्झौता भई कार्य भइरहेको र बाँकी कार्यहरूको वोलपत्रहरू आव्हानको लागि तयारी भइरहेको छ ।

५. मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेडः

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 लिमिटेडः

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 पुर्ण रुपमा 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 खरिद सम्झौता 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 संरचनाहरु तथा अर्को विन्दुबाट समेत मुख्य सुरुङ्ग निर्माणका लागि गौरीशंकर गाउँपालिका, वडा नं- ९, रिकुमा पूर्वाधार निर्माण गरी सुरुङग निर्माण कार्य प्रारम्भ हुने अवस्थामा रहेको छ ।

७. तामाकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेडः

कम्पनी ऐन, २०६३ अनुसार मिति २०७३/११/२० गते कम्पनी रजिस्ट्रार कार्यालयमा दर्ता भई नेपाल बिद्युत प्राधिकरणको सहायक कम्पनीको रुपमा कार्य गर्दै आइरहेको यस कम्पनीले तामाकोशी पाँचौ जलबिद्युत आयोजनाको निर्माण गर्ने मुख्य लक्ष्य लिएको छ। माथिल्लो तामाकोशी जलबिद्युत आयोजनाको Tailrace बाट निस्कने पानी उपयोग गरि निर्माण गरिने यस आयोजनाको जडित क्षमता ९९.८ मे. वा. रहनेछ। आयोजनाको वातावरणीय कार्यहरु 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 निकुन्ज तथा वन्यजन्तु सम्रक्षण बिभागसँग सम्झौता भयो। आयोजनाको Lot 1: Civil Works and Hydromechanical Equipment कार्यको ठेकेदार कम्पनी Sinohydro–KSNS JV द्वारा निर्माण कार्य भईरहेको केहि कार्यहरु बिगत ८ महिना देखि रोकिएकोमा उक्त सम्झौता पश्चात जग्गा सोधभर्ना बापतको क्षतिपूर्ति रकम दाखिला भएसंगै मिति २०८२/११/२४ देखि निर्माण कार्य सुचारु 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 लिमिटेडः

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 रुपमा 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 आयोजनाहरुको वित्तिय व्यवस्थापन, विद्युत खरिद विक्री सम्झौता तथा आवश्यक वातावरणीय अध्ययन प्रतिवेदन स्वीकृत भई रूख कटान र सरकारी जग्गा सट्टाभर्ना कार्य समेत (प्रसारण लाईन बाहेक) सम्पन्न भईसकेको छ ।

९. रघुगंगा जलविद्युत कम्पनी लिमिटेडः

गण्डकी प्रदेश, म्याग्दी जिल्लामा अबस्थित राहुघाट जलाबिध्युत आयोजनाको निर्माण, संचालन व्यवस्थापन गर्न नेपाल विद्युत प्राधिकरणको सहायक कम्पनीको रुपमा रघुगंगा हाइड्रोपावर लिमिटेड, कम्पनि ऐन, २०६३ अनुसार मिति २०११/२४ गते कम्पनि रजिस्ट्रारको कार्यालयमा विधिवत रुपमा दर्ता भइ स्थपना भएको हो । भारतको Export–Import (EXIM) Bank of India को सहुलियत 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 आबश्यक वातावरणीय कार्य, जग्गा प्राप्ति, कर्मचारी आवास निर्माण लगायत सम्पूर्ण प्रारम्भिक कार्य सम्पन्न भइ हाल लट १ सिभिल तथा हाइड्रोमेकानिकल कार्य र लट २ इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्यको लागि निर्माण व्यवसायी नियुक्त भई निर्माण कार्य भइ 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 लिमिटेडः

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

११. चैनपुर सेती जलविद्युत कम्पनी लिमिटेडः

नेपाल सरकार उर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालयद्वारा संञ्चालित “जनताको जलविद्युत कार्यक्रम“ अन्तर्गत राखिएका जलविद्युत आयोजनाहरुमध्ये यस कम्पनीबाट निर्माणाधीन सुदुरपश्चिम प्रदेशको वझाङ जिल्लाका चार वटा स्थानीय तह (साईपाल, मष्टा. तलकोट गाउँपालिकाहरु 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 विभागवाट 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 सर्वसाधारणहरुको 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 लिमिटेडः

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 सम्झौता 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 लिमिटेडः

नेपाल विद्युत प्राधिकरणको सहायक कम्पनीको रुपमा 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 त्यभ 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 रुप 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 बिद्युत गृह (६०० मे.वा.) बाट उत्पादित विद्युत उर्जा धितुङ्ग स्विचिङ्ग स्टेसन निर्माण गरी धितुङ्गमा) जोडिने छ। 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. मन्त्रिस्तरिय) 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 साझेदार 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 सहुलियत 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 वैंक (EIB), OPEC Fund for International Development (OFID), साउदी फण्ड, विश्व बैंक र यूरोपियन यूनियन (अनुदान) ले लगानी गर्ने प्रतिवद्धता व्यक्त गरेका छन् । आयोजनाको वित्तीय व्यवस्थापन अक्टोवर 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 लिमिटेडः

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 "रुपान्तरणकारी 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 सुरू 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 सुरू 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 कार्यहरु अन्तिम चरणमा रहेको हुँदा दुवै आयोजना यथासिघ्रनै निर्माणको चरणमा प्रवेश गर्न लागेको अवस्थामा रहेका छन् ।

१५. उत्तरगंगा पावर कम्पनी लिमिटेडः

नेपाल विद्युत प्राधिकरणको सहायक कम्पनीको रुपमा रहेको यस कम्पनीले वागलुङ्ग 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 लिमिटेडः

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 रुपमा कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा विधिवत रुपमा 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 ब्यवस्थापन गरी सम्वन्धित 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 रुपमा 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 जापानिज 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 निकायहरुसँग 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 मूख्य 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 बर्षातका कारण आएको बाढीले ठेकेदारको कतिपय संरचना तथा निर्माण सामाग्रीमा हुन गएको क्षती, विकास साझेदारहरुका वातावरणीय तथा सामाजिक सुरक्षण सम्बन्धी नीति एवम् मापदण्ड अनुरुप राष्ट्रिय नीतिमा देखिएको अस्पष्टता, रुख कटान स्वीकृतिमा भएको ढिलाई लगायतका विविध समस्या र चूनौतीका बावजुद २०८२ चैत्र मसान्तसम्ममा आयोजनाले भौतिक र वित्तीय प्रगति क्रमशः ७५ र ६९ प्रतिशत हाँसिल गरेको छ ।

तनहुँ जलविद्युत आयोजनाको १४० मि. अग्लो कंक्रिट 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 इन्जिनियरिङ्ग डिजाइन तथा बोलपत्र सम्बन्धी कागजातहरु तयार गरिएको छ।आयोजनाको वातावरणीय प्रभाव मूल्याङ्कन प्रतिवेदन स्वीकृतिको प्रक्रियामा रहेको छ भने ३७५ मि. लामो अनुसन्धानात्मक अडिट सुरुङ निर्माण कार्य शुरु भएको छ ।

१७. एनइए इन्जिनियरिङ कम्पनी लिमिटेडः

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 ट्रेडिङ्ग कम्पनी लिमिटेड (NPTC):

स्वदेशी एवं विदेशी वजारमा विद्युतको खरिद विक्री गर्ने मूल उद्देश्य अनुरुप यस कम्पनीको स्थापना भएको हो। यस कम्पनीमा नेपाल विद्युत प्राधिकरणको ५१%, विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेडको १७%, राष्ट्रिय प्रशारण 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.ब.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 उदेश्य 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 र 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 विनियमहरुको सूची

<u>ने.वि.प्रा.का प्रचलित ऐनहरु</u>

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

अन्य प्रासंगिक ऐनहरु

- जलश्रोत ऐन, २०४९
- सार्बजनिक 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 बिनियमावली, २०६८ (संसोधन सहित)
- नेपाल विद्युत प्राधिकरण कर्मचारी प्रशासन विनियमावली, २०७५
- ने.वि.प्रा. विद्युत वितरण विनियमावली, २०७८
- ने.वि.प्रा. विद्युत दुर्घटना क्षतिपुर्ति 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
- सार्बजनिक खरिद नियमावली, २०६४
- वातावरण संरक्षण नियमावली, २०७७
- श्रम नियमावली, २०७५

- सुशासन (व्यवस्थापन तथा संचालन) नियमावली, २०६५
- सूचनाको हक सम्बन्धि नियमावली, २०६५
- वन नियमावली, २०७९
- जलवद्युित विकास नीति, २०५८
- जलस्रोत नीति, २०७७
- ग्रीन हाइड्रोजन नीति, २०८०