

नेपाल सरकार  
ऊर्जा मन्त्रालय

विद्युत विकास विभाग

(..... अनुमतिपत्र महाशाखा .....) )

०७३/७४

च.नं.- १४०

फोन नं. : ४४७६०९१, ४४७६०९२  
४४७६०९३, ४४७६०९४  
४४७६०९५, ४४७६०९६  
४४७६०९७, ४४७६०९८

फ्याक्स (२७७-१) ४४७६०९३

पोस्ट बक्स नं. १५७००

थापासुली, काठमाडौं

काठमाडौं, नेपाल

मिति: २०७३/०९/१२

विषय:- माथिल्लो खोरुङ्गा खोला साना ज.वि.आ.को विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र बारे ।

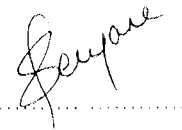
श्री तेहथुम पावर कम्पनी प्रा.लि.

बागवजार, काठमाडौं ।

फोन: ०१-४२४०६६९, ९८५९०३०६६७

प्रस्तुत विषयमा त्यस प्रा.लि. ले माथिल्लो खोरुङ्गा खोला साना जलविद्युत आयोजना (७,२०० कि.वा.) को विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र पाउन मिति २०७३/०४/१९मा दिनेसभको दशदशम अनुसार नेपाल सरकार, मन्त्रिपरिषदको आर्थिक तथा पूर्वाधार समितिको मिति २०७२/१०/१३ को निर्णय तथा ऊर्जा मन्त्रालय (उप-प्रधान तथा ऊर्जामन्त्रिस्तर)को मिति २०७३/२/६ को निर्णयानुसार नेपाल सरकार, ऊर्जा मन्त्रालय र तेहथुम पावर कम्पनी प्रा.लि. विच माथिल्लो खोरुङ्गा खोला साना जलविद्युत आयोजनाको विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र जारी गर्ने सम्बन्धमा विद्युत ऐन, २०४९ को दफा ३५ बमोजिम मिति २०७३/०३/१६ को करारनामा र विद्युत ऐन, २०४९ को दफा ४(क) को उपदफा (२) तथा विद्युत नियमावली, २०५० को नियम १७ बमोजिम नेपाल सरकार, ऊर्जा मन्त्रालय सचिबस्तर को मिति २०७३/०५/०८ को निर्णयानुसार मिति २९०६/११/०६ सम्म बहाल रहने गरी जारी भएको ७,२०० किलोवाट क्षमताको विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र संख्या वि.वि.वि. ०७३/७४ वि.उ. १६८ गरी साथै सतर्क गरी पठाइएको व्यहोरा अनुरोध छ ।

संलग्न: विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र संख्या वि.वि.वि. ०७३/७४ वि.उ. १६८ ।



(सकय व्योपाने)

इन्जिनियर

बोधार्थ:

श्री ऊर्जा मन्त्रालय, सिंहदरवार ।

श्री विद्युत विकास विभाग

➤ आयोजना अध्ययन महाशाखा ।

➤ निरीक्षण महाशाखा ।

➤ आर्थिक प्रशासन शाखा : मिति २०७३/०३/२१ मा आ.र.नं. ४८२५, ने.रा.वै. च.भौ.नं. ०७१०२९ वाट अनुमतिपत्र दस्तुर वापत रु ७,००,०००/०० अक्षरूपी रु सात लाख मात्र राजश्व खानाभा जम्मा हुन ।

श्री जलवा जलश्रोत समिति, तेहथुम ।

विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र

(माथिल्लो खोरुङ्गा खोला साना जलविद्युत आयोजना : ७,५०० कि. वा.)

अनुमतिपत्र संख्या: वि.वि.वि. ०७३/७४ वि.उ. १६८

श्री तेहथुम पावर कम्पनी प्रा. लि.  
बागवजार, काठमाडौं ।  
पो. ब. नं. १४१३०, काठमाडौं  
फोन नं./फ्याक्स : ९७७-०१-४२४०६६९

महाशय,  
विद्युत उत्पादनको लागि अनुमति पाउन मिति २०७३/०४/१९ मा दिनुभएको दरखास्त अनुसार देहायका विवरणहरू खोली नेपाल सरकार, मन्त्रिपरिषदको आर्थिक तथा पूर्वाधार समितिको मिति-२०७२/१०/१३ को निर्णय तथा ऊर्जा मन्त्रालय (उप-प्रधान तथा ऊर्जामन्त्रिस्तर)को मिति २०७३/२/६ को निर्णयानुसार नेपाल सरकार, ऊर्जा मन्त्रालय र तेहथुम पावर कम्पनी प्रा.लि. विच माथिल्लो खोरुङ्गा खोला साना जलविद्युत आयोजनाको विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र जारी गर्ने सम्बन्धमा विद्युत ऐन, २०४९ को दफा ३५ बमोजिम मिति २०७३/०३/१६ को अनुसूची १ मा संलग्न करारनामा र विद्युत ऐन, २०४९ को दफा १४) को उपदफा २) तथा विद्युत नियमावली, २०५० को नियम १७ बमोजिम देहायका शर्तहरू सहित यो अनुमतिपत्र प्रदान गरिएको छ ।

१. अनुमतिपत्र पाउने व्यक्ति वा संगठित संस्थाको पुरा नाम र ठेगाना :

श्री तेहथुम पावर कम्पनी प्रा. लि.  
सम्पर्क ठेगाना :  
बागवजार, काठमाडौं ।  
पो. ब. नं. १४१३०, काठमाडौं  
फोन नं. फ्याक्स : ९७७-०१-४२४०६६९  
इमेल: terhathumpe@gmail.com

२. विद्युत परियोजनाको नाम : माथिल्लो खोरुङ्गा खोला साना जलविद्युत आयोजना ।

जडित क्षमता : ७,५०० किलोवाट ।  
सरदर वार्षिक उत्पादन : ४२.९६ गिगावाट घण्टा विद्युतशक्ति ।

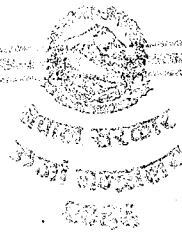
३. विद्युत शक्ति उत्पादन गर्ने साधन : जलस्रोत ।

४. जलस्रोत उपयोग गरिने भए :

क. नदीको नाम : खोरुङ्गा र ईवा खोला (खोरुङ्गा र ईवा खोलाको पानी प्रयोग गर्ने गरी) ।  
ख. जलस्रोत उपयोग गर्ने पाउने क्षेत्र

अ. अञ्चल	कोशी ।
आ. जिल्ला	तेहथुम ।
इ. गा.वि.स.	मोराहाड, श्रीजुड, ओयाक्जुड र पौठाक गा.वि.स. हरू ।
पू. व.	८७° ३२' ३०" पूर्वी देशान्तर ।
पा. अक्षम	८७° ३१' २०" पूर्वी देशान्तर ।
उत्तर	२७° १३' ५९" उत्तरी अक्षांश ।
दक्षिण	२७° ११' २४" उत्तरी अक्षांश ।

ग. प्रयोग गरिने जलस्रोतको परिणाम : डिजाइन डिस्चार्ज (Design Discharge) ३.१५ घनमीटर प्रति सेकेण्ड र सरा ७३ २९६.५७ मी. ।



५. मुख्य मुख्य संरचनाहरूको विवरण र रहने स्थान :

क) हेडवर्क्स (Headworks)

आयोजनाको लागि पानी फर्काउन श्रीजुङ्गा र ओयाक्जुङ्गाको साँध संक्रान्ते नाजक अम्बुके दहको करीव २० मीटर माथि खोरुङ्गा खोलाबाट Free flow weir with orifice side intake सहितको १५.०० मीटर लम्बाईको one vertical sluice gate (Crest Elevation of Intake EL 1430.89m amsl) निर्माण गरिनेछ । साथै श्रीजुङ्गा र मोराहाङ्का विचमा रहेको ईवा खोलामा Free flow weir with orifice side intake सहितको १४.१५ मीटर लम्बाईको one vertical sluice gate (Crest Elevation of Intake EL 1425.89m amsl) निर्माण गरिनेछ । र बाँध स्थलमा अधिकतम बाँदीको सतह (HIGL) समुन्द्री सतह १४३३.३० मी. कायम गरिनेछ ।

ख) Gravel Trap, Desander and Headrace Pipe

Intake बाट १५.०० मी. लम्बाई, ३.०० मी. चौडाई तथा १.८० मी. देखि ३.३ मी. उचाई भएको Rectangular RCC Gravel Trap हुँदै ५१ मी. लम्बाई, २.० मी. चौडाई तथा १.६० मी. उचाईको RCC Closed Connecting Canal मार्फत ५२.० मी. लम्बाई, ५.० मी. चौडाई तथा ४.० मी. देखि ५.३ मी. गहिराईको Double Chamber Dufour Type RCC Desander मा पानी लगिनेछ । त्यसपछि ३२०० मी. लम्बाई र १.५७५ मी. व्यास भएको Headrace Pipe हुँदै Surge Tank मा पानी लगिनेछ ।

ग) सर्ज टैंक (Surge Tank) र पेनस्टक पाइप (Penstock Pipe)

यस आयोजनामा १५ मी. लम्बाई, ७.० मी. चौडाई तथा ७.२ मी. उचाईका दुइवटा Surge Tank रहनेछन् । त्यसपछि ११२९ मी. लम्बाई र १.४० मी. व्यास भएको Penstock Pipe मार्फत सव्हायी विद्युत गृह (Power House) मा पानी खसालिनेछ ।

घ) विद्युत गृह (Power House) तथा Switchyard

३२२० मी. लम्बाई, १०.८० मी. चौडाई तथा ९.८० मी. उचाईको विद्युत गृह (Power House) मा २ वटा Horizontal Axis भएको पेल्टन टर्बाइन घुमाई त्यस सँगै जोडिएको ४६८८ KVA क्षमता र ३३ KV को २ वटा जेनेरेटर (Generator) बाट विद्युत शक्ति उत्पादन गरिनेछ । विद्युत गृहको स्विचयार्ड (Switchyard) मा ९००० KVA, ३३/६.३ KV, ५० Hz को Transformer रहनेछ । उत्पादन विद्युतलाई स्विचयार्डबाट ३३ KV Voltage Level को ४.७० कि. मी. लामो Single Circuit Transmission Line मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको जिरी-खिम्ती ३३ KV Substation सम्म प्याइ राष्ट्रिय प्रसारण लाइनमा जोडिनेछ ।

ङ) टेलरेस (Tailrace)

आयोजनाको विद्युत गृहबाट निस्कने १०९.३० मी. लामो २ मी. X १.६ मी. साईजको Rectangular RCC Tailrace Canal मार्फत पानी खोरुङ्गा खोलामा नै छोडिनेछ र Tail Water Level समुन्द्री सतहबाट ११२६.३३ मी. कायम गरिनेछ ।

६. अनुमतिपत्र बहाल रहने अवधि :

मिति २०७३/०५/०८ देखि २१०६/११/०६ सम्म ।

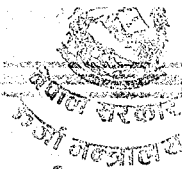
७. अन्य शर्तहरू :

क) निम्न कारजातहरू यस अनुमतिपत्रको अभिन्त अंगको रूपमा रहनेछन् ।

आ) नेपाल सरकार, उर्जा मन्त्रालय र तेह्रथुम पावर कम्पनी प्रा.लि. बिच मिति २०७३/०३/१६मा भएको अनुसूची १ मा संलग्न करारनामा ।

आ) प्रवेदकबाट तयार गरिएको Updated Feasibility Study Report, 2016

इ) नेपाल सरकार, उर्जा मन्त्रालयको मिति २०७०-०३-३० को सचिवस्तरको निर्णयानुसार सैद्धान्तिक



सहमति प्राप्त ७५०० किलोवाट क्षमताको माथिल्लो खोरुङ्गा खोला साना जलाविद्युत आयोजनाको प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (IEE) मुख्य प्रतिवेदन October, 2012 र ऊर्जा मन्त्रालयको मिति २०६९/०३/२२ प.सं. ०६९/७० वातावरण। च.नं. ६७ र ऊर्जा मन्त्रालयको मिति २०७१/०२/०४ को निर्णयानुसार स्वीकृत माथिल्लो खोरुङ्गा खोला साना जलाविद्युत आयोजनाको पुरक प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (SIEE) प्रतिवेदन April, 2014 र ऊर्जा मन्त्रालयको मिति २०७१/०२/०८, प.सं. ०७०/७१ वातावरण। च.नं. ४९६ को अनुसूची २ मा सलग्न पत्रहरूमा उल्लेख भएका बुदाहरू कार्यान्वयन गर्ने गरी।

(६) त्यस संस्था र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बीच मिति २०६८/०६/१५ सम्पन्न भएको Connection Agreement, मिति २०७०/०८/१४ गते Connection Agreement मा गरिएको पहिलो संशोधन र नेपाल विद्युत प्राधिकरण, संचालक समितिले २०७१/०४/०३ गते स्वीकृत गरेको ७५०० किलोवाट क्षमताको विद्युत खोरिद विक्री मस्यौदा।

(७) नेपाल सरकार, ऊर्जा मन्त्रालय र तेहथुम पावर कम्पनी प्रा.लि. बीच मिति २०७३/०३/१६ को करार सम्झौताका शर्तहरू यस उत्पादन अनुमतिपत्रको अभिन्न अंग हुनेछन्।

- ख) आयोजनाको विस्तृत इन्जिनियरिङ डिजाइन तथा सोको लागि आवश्यक पर्ने फिल्ड अन्वेषणको कार्य, सुरक्षान्मक व्यवस्था सम्बन्धी जिम्मेवारी तथा वातावरणीय प्रभाव न्यूनीकरण सम्बन्धी सम्पूर्ण उत्तरदायित्वहरू त्यस संस्थामा रहनेछ।
- ग) आयोजनाको विद्युत उत्पादन क्षमतामा असर नपर्ने गरी माथि (क) (आ) मा उल्लिखित प्रतिवेदन तथा प्रकरण २ मा उल्लिखित मुख्य सरचनाहरूको डिजाइनमा बृहत् वा उल्लेखनीय परिवर्तन गर्नुपरेमा वा सरचना नै थपघट गर्नुपरेमा सोको पूर्व स्वीकृती लिनुपर्नेछ। तर परियोजनाको निर्माणस्थलमा वातावरणीय वा अन्य प्रतिकूल असर नपर्ने गरी परियोजनाको स्थान तथा डिजाइनमा सामान्य हेरफेर वा परिवर्तन गर्नुपरेमा तत्सम्बन्धी जानकारी ऊर्जा मन्त्रालय, विद्युत विकास विभागलाई दिई गर्न सकिनेछ।
- घ) त्यस संस्थालाई प्रदान भएको यस अनुमतिपत्रको प्रकरण ४ मा उल्लेख भएको क्षेत्रभन्दा बाहिर नजाने गरी आयोजनाको सरचनाहरू जलाशयबाट सिर्जना हुने Back Water, Tail Water लगायत निर्माण गर्नुपर्नेछ।
- ङ) अनुमतिपत्र जारी भएको १ (एक) वर्ष भित्र विद्युत नियमावली, २०५० को नियम २५ बमोजिम मौखिक रूपमा निर्माण कार्य शुरू गर्नुपर्नेछ र निर्माण कार्य सम्पन्न नभएसम्म प्रत्येक ६ महिनामा कार्य प्रगति विवरण विद्युत विकास विभागलाई दिनुपर्नेछ। अनुमतिपत्र जारी भएको १ (एक) वर्ष भित्र विद्युत खोरिद विक्री सम्झौता (PPA) र वित्तीय व्यवस्थापन गर्नु पर्नेछ।
- च) आयोजना निर्माण तथा संचालन सम्भार अवधिभर वातावरणमा उल्लेखनीय प्रतिकूल असर नपार्नका लागि वातावरण संरक्षण ऐन, २०५३ तथा वातावरण संरक्षण नियमावली, २०५४ र वातावरण सम्बन्धी अन्य प्रचलित कानूनहरू पालना गर्नुपर्नेछ।
- छ) नेपाल सरकार, ऊर्जा मन्त्रालयको मिति २०६९/०३/२६ को निर्णयानुसार स्वीकृत प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (IEE) मुख्य प्रतिवेदन October, 2012 र ऊर्जा मन्त्रालयको मिति २०७१/०२/०४ को निर्णयानुसार स्वीकृत माथिल्लो खोरुङ्गा खोला साना जलाविद्युत आयोजनाको पुरक प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (SIEE) प्रतिवेदन April, 2014 को पत्रहरूमा उल्लेख भएका बुदाहरू प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण प्रतिवेदनमा उल्लिखित वातावरणीय प्रभाव न्यूनीकरण (Mitigation), व्यवस्थापन तथा अनुगमन योजनामा उल्लिखित प्रावधानहरू तथा मन्त्रालयबाट थप गरिदिएका बुदाहरू समेतको अधीनमा रही न्यूनीकरण तथा अनुगमनका कार्यहरू अनिवार्य रूपले कार्यान्वयन गर्नु गराउनु पर्नेछ। आयोजना निर्माण तथा संचालन सम्भारको अवधिमा अन्य थप न्यूनीकरणका उपायहरू अपनाउनु पर्ने देखिएमा सो समेत गर्नु गराउनु पर्नेछ। न्यूनीकरण तथा अनुगमन योजनामा संशोधन गर्नु परेमा ऊर्जा मन्त्रालय तथा त्यस संस्थाको आपसी सहमतिमा गर्न सकिनेछ।
- ज) यस अनुमतिपत्रको अवधिभर स्वीकृत स्वीकृत पुरक प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (SIEE) प्रतिवेदनमा उल्लेख भए बमोजिम जलचरका संरक्षणको लागि सुख्खा मौसमको खोलाको बहावको तोकिए बमोजिमको न्यूनतम (०.०८६ घ.मी./से) पानी निरन्तर खोलामा छाड्नुपर्नेछ। साथै बाधभन्दा तल्लो भेगको जमीनको सिंचाइको लागि मौजुदा कुलोहरूको क्षमता अनुसारको पानी खोलामा पठाउन र माटोको आवत जावतको लागि प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (IEE) October, 2012 प्रतिवेदन र पुरक प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (SIEE) April, 2014 मा तोकिए बमोजिम सरचना निर्माण गर्नु पर्ने दायित्व त्यस संस्थाको हुनेछ।



- क. स्वीकृत IEE र SIEE प्रतिवेदनमा निर्माणको चरणमा ठेकेदारले भएका गर्नुपर्ने भनी उल्लेख भएका सम्पूर्ण कार्यहरू र सो कार्यको पालना नहुँदा ठेकेदारको दायित्व समेत स्पष्ट खुल्ने गरी निर्माणको ठेक्का सम्झौता गर्नुपर्नेछ । सो अनुसार भएको ठेक्का सम्झौताको प्रति ठेक्का सम्झौता भएको १ (एक) महिनाभित्र विभागमा पेश गर्नुपर्नेछ ।
- ख. आयोजनाको निर्माण, संचालन तथा सम्भारका लागि कम्पनीले आयात गर्ने निर्माण उपकरण, मेशिनरी औजार तथा सोको लागि आवश्यक पार्टपुर्जामा विद्युत ऐन, २०४९ तथा अन्य प्रचलित कानून बमोजिमको सुविधा कम्पनीलाई उपलब्ध हुनेछ । अस्थाई निर्माण उपकरण, मेशिनरी औजार तथा सोको लागि आवश्यक पार्टपुर्जाहरू प्रचलित कानून बमोजिम कम्पनीले आयात गर्न सक्नेछ ।
- ग. विद्युत ऐन २०४९, विद्युत नियमावली २०५० तथा अन्य प्रचलित ऐन नियमहरूको अधीनमा रही आयोजना कार्यान्वयन तथा संचालन सम्भारको लागि आवश्यक पर्ने विविध स्थानीय अनुमतिपत्र तथा स्वीकृतिहरू, संचार सुविधा, विष्फोटक पदार्थ, पेट्रोलियम पदार्थ (ईन्धन), जग्गा खरीद, पानी, सडक निर्माण, शैक्षिक, स्वास्थ्य सुविधा, हेल्थ्याड निर्माण लगायतका कार्यहरू गर्न तथा विदेशबाट आउने सामानहरू आयात गर्नका लागि कम्पनीले अनुरोध गरेमा विद्युत विकास विभाग, ऊर्जा मन्त्रालयले कम्पनीलाई आवश्यक सहयोग गर्नेछ ।
- घ. विदेशी मुद्रा लगानी भएको अवस्थामा विद्युत ऐन, २०४९ तथा विदेशी लगानी तथा प्राविधि हस्तान्तरण ऐन, २०४९ बमोजिम विदेशी विनिमयको सुविधा कम्पनीलाई उपलब्ध हुनेछ र यस्तो विदेशी लगानीका सम्बन्धमा विदेशी लगानी तथा प्राविधि हस्तान्तरण ऐन, २०४९ बमोजिम आवश्यक स्वीकृतिहरू लिनुपर्नेछ ।
- ङ. आयोजनाको निर्माण तथा संचालन सम्भारको सम्पूर्ण जिम्मेवारी कम्पनीमा रहनेछ र अनुमतिपत्रको अर्वाध सम्पन्न भएपछि विद्युत ऐन, २०४९ मा भएको व्यवस्था र सो मा समय समयमा हुने संशोधन बमोजिम हुनेछ ।
- च. आयोजनाको निर्माण तथा संचालन सम्भारमा कम्पनीले प्रचलित श्रम ऐन तथा श्रम नियमावलीको अधीनमा रही सम्भव भएसम्म बढी स्थानीय सीप, श्रम, वास्तुकला, स्थानीय संस्था, विशेषज्ञ, ठेकेदार तथा निर्माण सामग्री आदिको प्रयोग गर्नुपर्नेछ ।
- छ. आयोजनाको निर्माण तथा संचालन सम्भार अर्वाधभर यस किसिमको आयोजनाको लागि उपयुक्त स्तरको बीमाहरू गर्नुपर्नेछ । कम्पनीले आयोजनाको विमालेखका प्रतिलिपिहरू विद्युत विकास विभाग, ऊर्जा मन्त्रालयमा पेश गर्नुपर्नेछ ।
- ज. आयोजनाको निर्माण तथा संचालन सम्भारका लागि आवश्यक पर्ने सम्पूर्ण सामग्री, मेशिनरी औजार उपकरण तथा निनका पार्टपुर्जा ढुवानी गर्ने सम्पूर्ण जिम्मेवारी कम्पनीको हुनेछ ।
- झ. आयकर तथा अन्य सुविधाहरू प्रचलित कानून बमोजिम हुनेछन् ।
- ञ. त्यस संस्थाले नेपाल सरकारलाई प्रचलित ऐन बमोजिमको रोयल्टी देहाय अनुसार बुझाउनु पर्नेछ ।  
अ. जडित किलोवाट वापत : पहिलो टर्बाइन जेनेरेटर युनिट व्यापारिक संचालनमा आएको मितिले १५ पन्ध्र दिनभित्र तत्पश्चात् प्रत्येक वर्ष सोही समयमा ।  
आ. ऊर्जा वापत : पहिलो टर्बाइन जेनेरेटर युनिट व्यापारिक संचालनमा आएको ४ (चार) महिनामा प्रथम पटक र त्यसपछि ४ (चार) महिनामा ।
- ड. आयोजनाको क्षमता संशोधन गरिने भएमा वा सुदृढीकरण गरिनुपर्ने भएमा विद्युत ऐन, २०४९ तथा विद्युत नियमावली २०५० एवं प्रचलित विद्युत आयोजनाको अनुमतिपत्र सम्बन्धि निर्देशिका, २०७२ बमोजिम स्वीकृतिको लागि दरखास्त दिनुपर्नेछ र आयोजना संचालनमा नआउने भएमा सोको जानकारी विद्युत विकास विभाग, ऊर्जा मन्त्रालयलाई दिनुपर्नेछ ।
- ढ. त्यस संस्थाको स्वाभित्त्वको संरचनामा कुनै किसिमको हेरफेर वा परिवर्तन गर्नुपरेमा सोको पूर्व जानकारी ऊर्जा मन्त्रालयलाई दिनुपर्नेछ ।
- ण. यस आयोजनाको Upstream/Downstream मा प्रस्तावित, निर्माणाधीन वा संचालनमा रहेका जडविद्युत आयोजनाहरूलाई मौनिक रूपले अबर नपर्ने एवं ती आयोजनाहरूसँग समन्वय गरी आयोजनाको निर्माण तथा संचालन कार्य गर्नुपर्नेछ ।
- त. आयोजनाको Testing and Commissioning गर्नुको सात (७) दिन अगावै विद्युत विकास विभागलाई अनिवार्य रूपमा जानकारी दिई विद्युत विकास विभागको प्रतिनिधि समेतको रोहवरमा गराउनु पर्नेछ ।
- थ. आयोजना निर्माणको क्रममा प्रकरण ५(पाँच)मा उल्लेख भएका प्रत्येक संरचनाहरूको निर्माण कार्य सम्पन्न हुनु अगावै अनिवार्य रूपमा विद्युत विकास विभागलाई पूर्व जानकारी गराउनु पर्नेछ । विभागले सो कार्यको स्थलगत अनुगमन/निरीक्षणको लागि आफ्नो प्राविधिक कर्मचारीहरू खटाउन सक्नेछ ।

- (म) आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन भएको ३ (तीन) महिनाभित्र आयोजनाको प्राविधिक तथा आर्थिक पक्ष समाप्त भएको ११ प्रति Hard Copy र १ प्रति Soft Copy (CD) मा कार्य सम्पन्न प्रतिवेदन (Project Completion Report) तथा निर्माण भए बमोजिमका नक्शाहरू (As-built Drawings) तथा आयोजना निर्माणका चरणहरूमा खिचिएको श्रव्यदृश्य सामग्रीहरू विद्युत विकास विभागमा पेश गर्नुपर्नेछ ।
- (न) यस अनुमतिपत्रमा उल्लिखित शर्तहरूमा थपघट वा कुनै संशोधन गर्नुपरेमा प्रचलित कानूनको अधीनमा रही आवश्यकता एवं औचित्यका आधारमा नेपाल सरकार, ऊर्जा मन्त्रालय र त्यस सस्थाको प्राप्ती सहमतिमा गर्न सकिनेछ ।
- (य) विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्रको अर्वाध भए कुनै कार्यको सिलसिलामा कसैको घर जग्गामा प्रवेश गर्नु परेमा सम्बन्धित व्यक्तिलाई पूर्व-सूचना दिएर मात्र त्यस्तो घर जग्गामा प्रवेश गर्न सकिनेछ । त्यसरी प्रवेश गर्दा कुनै हानी-नाक्सानी हुन गएमा अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति वा सस्थाले नै क्षतिपूर्ति दिनुपर्नेछ ।
- (रा) आयोजना निर्माण गर्दा अरू कुनै आयोजना वा भौतिक संरचना, व्यक्ति वा जमीनलाई प्रभाव पर्ने भएमा प्रचलित कानून बमोजिम क्षतिपूर्ति दिनुपर्नेछ ।
- (ला) आयोजनाको निर्माण तथा संचालनको लागि आवश्यक पर्ने निजी जग्गा सम्बन्धित जग्गा धनीहरूसँग खरिद गरी प्रवर्द्धक कम्पनीको नाममा दर्ता गर्नुपर्नेछ र सो को अद्यावधिक जानकारी विद्युत विकास विभागलाई दिनुपर्ने छ ।
- (व) अनुमतिपत्रको अर्वाधिको अन्त्यमा आयोजना चालु हालतमा निःशुल्क नेपाल सरकारलाई हस्तान्तरण गर्नुपर्नेछ । हस्तान्तरण सम्बन्धी विधि र प्रक्रिया समय समयमा नेपाल सरकारले निर्देशन गरे बमोजिम हुनेछ र आयोजना हस्तान्तरण गर्दा आयोजनाको निर्माण तथा संचालनको लागि खरिद गरिएको जग्गाजमिन समेत नेपाल सरकारलाई निःशुल्क हस्तान्तरण गर्नु पर्नेछ । आयोजनाको लागि खरिद भएको जग्गा विक्री विकरण गर्न पाइने छैन ।
- (श) विद्युत ऐन २०४९ को दफा ३३ (२) बमोजिम अनुमतिपत्र प्राप्त सस्थालाई आयोजना प्रयोजनका लागि आवश्यक जग्गा प्राप्त गराईदिन वा लिजमा उपलब्ध गराउन नेपाल सरकारले आवश्यक सहयोग गर्ने छ ।
- (ष) नेपाल सरकार, ऊर्जा मन्त्रालयको स्वीकृत बिना यो अनुमतिपत्र विक्री वा हस्तान्तरण गर्न पाइने छैन ।
- (झ) नेपाल सरकारबाट स्वीकृत गरिएको "राष्ट्रिय ऊर्जा संकट निवारण तथा विद्युत विकास दशक सम्बन्धि अवधारणा पत्र एवं कार्य योजना, २०७२"को दफा ६.१ (थ) बमोजिम स्वीकृत वातावरणीय अध्ययन प्रतिवेदनमा उल्लेख भएको Community support program मा नघटने गरी कम्तिमा आयोजनाको कूल लागतको ०.७५% रकम प्रवर्द्धकले Community support program मा राख्नु पर्नेछ ।



अनुमतिपत्र दिने अधिकारी

सहि : 

नाम : सुमन प्रसाद शर्मा

पद : सचिव

ऊर्जा मन्त्रालय

मिति : २०७३/०५/०८