रु.१००/- अंकित दरको ११,७६,०७३ कित्ता साधारण शेयर मध्ये ५% अर्थात् ५८,८०३ कित्ता साधारण शेयर सामुहिक लगानी कोष र २% अर्थात् २३,५२१ कित्ता साधारण शेयर कम्पनीका कर्मचारीका लागि छुट्टाइएको र बाँकी १०,५३,७४५ कित्ता साधारण शेयर सर्वसाधारणहरुको लागि निष्काशन गरिएको ।

विवरण	वास्तविक			प्रक्षेपित		
	आ.व. ०७५/०७६	आ.व. ०७६/०७७	आ.व. ०७७/०७८	आ.व. ०७८/०७९	आ.व. ०७९/०८०	आ.व. ०८०/०८१
प्रति शेयर नेटवर्थ (रु.)	८८	९८	१०२	१०९	११३	११७
प्रति शेयर आम्दानी (रु.)	(०.६३)	३.६३	३.६८	७.९१	३.५७	४.५६
सचित नाफा/नोक्सान (रु.)	(२,०६,७६,३४५.०२)	(६६,८७,४७४.७७)	८४,४२,७२२.६४	५,४९,७१,३८३.२०	७,५९,७२,०३४.०८	१०,२७,६१,७६३.७५

ऋणिडट रेटिङ्ग सम्बन्धी व्यवस्था:

यस विवरणपत्र मार्फत निष्काशन गरिने साधारण शेयरको सार्वजनिक निष्काशन गर्नका लागि नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट अनुमति प्राप्त ऋणिडट रेटिङ्ग संस्था केयर रेटिङ नेपाल काठमाडौंले मिति २०७८/०६/१८ गते "CARE-NP BB+(Is)" रेटिङ्ग प्रदान गरेको छ । जसले कम्पनीको वित्तीय दायित्व बहन गर्ने क्षमतामा औसत जोखिम रहेको (Moderate risk of default regarding timely servicing of financial obligations) जनाउँदछ । केयर रेटिङ्गनेपाल लि.ले CARE-NP AAA (IS) (देखि CARE-NP D (IS) प्वाइन्ट रेटिङ्ग प्रदान गर्दछ । जसमा CARE-NP AAA (IS) ले बलियो आधार जनाउँछ भने CARE-NP D (IS) ले कमजोर आधारहरु जनाउँछ । CARE-NP B (IS), CARE-NP C (IS), CARE-NP D (IS) ले औषत भन्दा कम आधारहरु जनाउँछ । दिइने आधारहरुमा प्रयोग गरिने (Plus) चिन्हले दिइएको समुहको तुलानात्मक सकारात्मक स्थितिलाई जनाउँछ । सो रेटिङ्गको वैधता अवधि एक वर्ष अर्थात २०७९/०६/१७ गते सम्म रहनेछ ।

कम्पनी ऐन, २०६३ अन्तर्गत स्थापित र संचालित

मन्दाकिनी हाइड्रोपावर लिमिटेड
Mandakini Hydropower Limited

रजिष्ट्रार कार्यालय : सिनामंगल-०९, काठमाडौं ।
फोन नं. : ०१-४५६१५७४,०१-६९१५८३९
इमेल: mandakini.hydropower@gmail.com वेभसाईट: http://www.mandakinihydro.com.np

आव्हान-पत्र

यो विवरण-पत्र नभई केवल आव्हान-पत्र मात्र हो ।

लगानी फिर्ता हुने अवधि (Pay Back Period) सम्बन्धी व्यवस्था

साधारणमा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Pay Back Period) ४.२४ वर्ष र डिस्काउण्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Discounted Pay Back Period) १३.३५ वर्ष रहेको छ ।

प्रति मेगावाट लागत सम्बन्धी विवरण

संगठित संस्थाको आ.व. २०७७/७८ को आषाढ मसान्त सम्मको वित्तीय विवरण अनुसार प्रति मेगावाट लागत लगभग रु.२० करोड ७७ लाख ५३ हजार अठसट्ठी मात्र रहेको छ । सार्दिखोला जलविद्युत आयोजनाको विद्युत उत्पादन क्षमता ४ मेगावाट रहेको र उक्त आयोजनाको आ.व. २०७७/७८ को आषाढ मसान्त सम्मको वित्तीय विवरण अनुसार कुल लागत रु. ८३,१०,१२,२७४.२४ रहेको छ ।

विद्युत उत्पादन अनुमतिको बाँकी अवधि सम्बन्धी विवरण

अनुमतिपत्र बहाल रहने अवधि मिति २१०५/०३/१२ सम्म रहेकोले २६ वर्ष ०१ महिना बाँकी रहेको छ ।

दरखास्त दिनुपर्ने न्यूनतम कित्ता: १० कित्ता	दरखास्तसाथ भुक्तानी गर्नुपर्ने रु.१००/- प्रति शेयरको दरले
दरखास्त दिन पाउने अधिकतम कित्ता : १,००,००० कित्ता	

साधारण शेयरको बिक्री खुल्ला अवधि:

धितोपत्र निष्काशन खुल्ला मिति :	२०७९/०४/०५ गते
धितोपत्र निष्काशन बन्द हुने मिति (छिटोमा) :	२०७९/०४/१२ गते (बैंकिङ्ग समय पश्चात्)
धितोपत्र निष्काशन बन्द हुने मिति (ढिलोमा) :	२०७९/०४/२३ गते (बैंकिङ्ग समय पश्चात्)

लगानीकर्ताले धितोपत्रको सार्वजनिक निष्काशनमा लिखित वा विद्युतीय माध्यमबाट आवेदन दिंदा अनिवार्य रुपमा उक्त निष्काशनको लागि तयार गरेको विवरणपत्र पढी आफ्नो स्वविवेकले दरखास्त दिनुहुन अनुरोध गरिन्छ ।

नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट विवरण-पत्र स्वीकृत भएको मिति २०७९/०२/१८, तथा कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा विवरण-पत्र दर्ता भएको मिति २०७९/०२/१५ ।

(१) संगठित संस्थाको नाम :
मन्दाकिनी हाइड्रोपावर लिमिटेड (Mandakini Hydropower Limited) ।

(२) कम्पनी कहा ऐन अन्तर्गत स्थापित भएको सो कुरा :
कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम मिति २०५४ साल कार्तिक २५ गते कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा प्राइभेट लिमिटेड कम्पनीको रुपमा दर्ता भई मिति २०७१ साल आषाढ ३१ गते देखि पब्लिक लिमिटेड कम्पनीको रुपमा परिणत भई कारोबार संचालन गर्दै आएको कम्पनी हो ।

(३) संस्थाको रजिष्ट्रर्ड ठेगाना:
यस कम्पनीको रजिष्ट्रर्ड कार्यालय काठमाडौं जिल्ला, काठमाडौं महानगरपालिका ०९, सिनामंगलमा रहेको छ । आवश्यकतानुसार स्वीकृति लिई अन्य स्थानहरुमा पनि रजिष्ट्रर्ड कार्यालय सार्न वा शाखा कार्यालय खोल्न सकिनेछ ।

(४) कारोबार गर्ने मुख्य स्थान :
यस कम्पनीको जलविद्युत उत्पादन केन्द्र कास्की जिल्लाको माछापुच्छ्रे गाउँपालिका वार्ड नं २ (सार्दिक सार्दिखोला गा.वि.स.) स्थित सार्दीखोलामा रहेको छ ।

(५) संगठित संस्थाको स्थापना कालदेखि हालसम्मको संक्षिप्त इतिहास र संगठित संस्थाको मुख्य उद्देश्यहरु:

१. नेपालमा रहेको अपार जलश्रोतको उपयोग गरी जलविद्युत आयोजनाहरुको पहीचान गरी संभाव्यता अध्ययन, निर्माण र सञ्चालन गर्ने अभिप्रायले मन्दाकिनी हाइड्रोपावर लिमिटेडले प्रचलित कानुन बमोजिम २०६४ साल कार्तिक २६ गते कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा प्राइभेट लिमिटेड कम्पनीको रुपमा दर्ता भई मिति २०७१ साल आषाढ ३१ गतेदेखि पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत भई कम्पनी ऐन, २०६३ अन्तर्गत काम/कारोबार गर्दै आईरहेको छ ।
२. कम्पनीले सार्दिखोला जलविद्युत आयोजना (४ मेगावाट), उत्पादन तथा सञ्चालन गर्न विद्युत उत्पादनको अनुमति पत्र नेपाल सरकार, उर्जा मन्त्रालयबाट मिति वि.सं.२०७०/०३/१३ गते प्राप्त गरेको र उक्त अनुमति पत्र २१०५/०३/१२ गतेसम्म बहाल रहेको छ ।
३. यस कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा व्यवस्था भए अनुसार जारी पूँजीको ७०% शेयर संस्थापकका लागि, १०% उद्योग प्रभावित क्षेत्र माछापुच्छ्रे गाउँपालिका वार्ड नं २, ३, ४ र ५ (सार्दिक सार्दिखोला गा.वि.स, घाचोक गा.वि.स, लाहाचोक गा.वि.स, र पिताल गा.वि.स) का लागि तथा २०% शेयर सर्वसाधारणका लाई छुट्याइएको छ । यसरी छुट्याइएको मध्ये प्रभावित क्षेत्रबाट माग बमोजिम दरखास्त प्राप्त भएपश सर्वसाधारणमा थप गरी शेयर निष्काशन गरिनेछ ।
४. कम्पनीले पहिचान गरी विकास निर्माण प्रारम्भ गरेको कास्की जिल्लाको माछापुच्छ्रे गाउँपालिका वार्ड नं २ (सार्दिक सार्दिखोला गा.वि.स.) अन्तर्गत सार्दिखोला जलविद्युत आयोजना (४ मेगावाट) सिहुत निर्माण कार्य सम्पन्न भई यस कम्पनीले मिति २०७४/०८/१३ गतेदेखि विद्युत उत्पादन गरी पूर्ण सञ्चालनमा आइसकेको छ ।
५. ४ मेगावाट क्षमताको यस आयोजनाको आ.व. २०७७/०७८ सम्म कुल लागत रु. ८३ करोड १० लाख १२ हजार मात्र रहेको छ र यसको साधारणमा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Normal Payback Period) ९.२४ वर्ष र डिस्काउण्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Discounted Payback Period) १३.३५ वर्ष रहेको छ ।
६. सार्दिखोला जलविद्युत आयोजनाबाट उत्पादन गरिएको सबै विद्युतशक्ति एकमुष्ट नेपाल विद्युत प्राधिकरणले खरीद गर्ने मन्जुर गरी कम्पनी र प्राधिकरणबीच २०७० साल आषाढ १३ गते ४ मेगावाट क्षमता विद्युत खरीद बिक्री सम्बौता सम्पन्न भईसकेको छ ।
७. संगठित संस्थाका सार्दि खोला जलविद्युत आयोजनाको संक्षिप्त प्राविधिक विवरणहरु निम्नानुसार रहेको छ :

विद्युत परियोजनाको नाम	: सार्दिखोला जलविद्युत आयोजना ।
विद्युत गृह स्थल	: कास्की जिल्लाको माछापुच्छ्रे गाउँपालिका वार्ड नं २ (सार्दिक सार्दिखोला गा.वि.स.) स्थित सार्दिखोलाको दोभान ।
श्रोत नदी	: सार्दि खोलाको पानी ।
आयोजनाको किसिम	: रन अफ रिभर
विद्युत उत्पादन अनुमति प्राप्त मिति	: २०७७ ०३ १३
विद्युत उत्पादन अनुमति बहाल रहने मिति	: २१०५ ०३ १२
जडित क्षमता	: ४ मे.वा.
आयोजनाको कुल लागत	: रु.८३ करोड १० लाख १२ हजार मात्र ।
आयोजनाको प्रति मेगावाट लागत	: रु.२० करोड ७७ लाख मात्र ।
आयोजनाको साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि	: ९.२४ वर्ष ।
आयोजनाको डिस्काउण्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि	: १३.३५ वर्ष ।
Internal rate of return of Project (IRR)	: ९.३४
Net present value (NPV)	: ९,२२,०३,४९९.४९

आयोजनाको व्यापारीक उत्पादन शुरु हुने वर्ष लाई आधार वर्ष मान्दा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Pay Back Period) ९.२४ वर्ष र डिस्काउण्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Discounted Pay Back Period) १३.२५ वर्ष र Internal Rate of Return ९.३४ प्रतिशत र Net Present Value (NPV): ९,२२,०३,४९९.४९ रहने अनुमान रहेको छ । नेपाल राष्ट्र बैंकले Valuation प्रयोजनको लागि तोकेको प्रकृयालाई आधार मानी कम्पनीको पन्ध्र वर्षको नगद प्रवाहलाई Discount Rate लै भाग गरि आउने नगद प्रवाहलाई Terminal Value मानी Net Present Value (NPV) तथा Internal Rate of Return (IRR) गणना गरिएको । NPV तथा IRR गणना गर्दा Cash Flow Basis विधि अनुरुप गणना गरिएको छ ।

Net Present Value (NPV) tyf Internal Rate of Return (IRR) गणना विधि तथा तरिका :

NPV = Net Cash In Flowt1 / (1+r)t1 + Net Cash In Flowt2 / (1+r)t2 + … Net Cash In Flowtn / (1+r)tn - Net Cash Out Flowt0 / (1+r)t0

where,

r = Discount rate

t = Number of time periods

2. IRR= Ct - C0 / (1+r)t

where,

Ct = Net cash inflow during the period t

C0= Total initial investment costs

r = Discount rate

t = Number of time periods,

आयोजनाको को (IRR) गणना विधि देहाय बमोजिम गरिएको छ ।

क्र.सं.	आ.व.	लगानी	खुद मुनाफा	हाषकट्टी व्याज तथा परिशोधन	वार्षिक नगद प्रवाह	IRR
		(८२,१७,९२,२७४.२४)			(८२,१७,९२,२७४.२४)	
१	०७५/०७६		(१०,८७,७०५.४५)	७,८२,६०,७०७.४३	७,७१,७२,००१.९८	
२	०७६/०७७		३,९८,८८,८७०.२५	७,३९,४९,४८८.७७	८,७९,४८,३५९.०२	
३	०७७/०७८		१,४१,२०,९९७.४१	६,३५,४८,९५६.४२	७८,७९,९१,१६२.८३	
४	०७८/०७९		४,६२,८८,६६०.५६	५,९०,५१,५०८.९६	१०,५५,८०,१६९.२८	
५	०७९/०८०	(३४,२८,६४,७०३.८०)	२,१०,००,६५०.८७	८,३६,४१,७४५.७८	(२,४८,२२,२०७.१७)	
६	०८०/०८१		२,६७,९९,७१९.६३	९,०४,४७,६७९.९३	११,७२,४७,३९९.९६	
७	०८१/०८२		१०,७८,६१,१९२.३८	८,५६,३८,९२८.८०	१९,३४,९९,२२८.८८	
८	०८२/०८३		११,५३,६४,७४८.४४	७,८३,८८,१९८.१८	१९,३७,५३,९४६.६२	
९	०८३/०८४		१२,४८,२३,५३४.०७	७,१०,२१,२८८.४८	१९,९८,४४,७७३.१९	
१०	०८४/०८५		१२,१५,८९,९७३.१३	७,०४,४७,२७७.७८	१९,२०,३७,१५८.९८	
११	०८५/०८६		१२,७८,३९,४९९.९४	६,२७,३५,७९१.७४	१९,०६,०९,२८२.६७	
१२	०८६/०८७		१३०,७५१,७२१.९८	४,७९,०२,३७९.९१	१८,८६,४५,२०१.८९	
१३	०८७/०८८		१२८,१७०,०५८.२१	४,४५,१८,६३३.८६	१८,१८,६४,३३७.३७	
१४	०८८/०८९		१२,४८,१७०.६१	५,१११,०९,६९७.८१	१७,४९,७०,२७०.४७	
१५	०८९/०९०		११,२८,५१,७९०.०४	४,५३,७४,६८१.४१	१६,८२,२६,४७१.४५	
Internal Rate of Return						**९.३४%**

आयोजनाको (NPV) को गणना देहाय बमोजिम गरिएको छ ।

क्र.सं.	आ.व.	लगानी	खुद मुनाफा	हाषकट्टी व्याज तथा परिशोधन	वार्षिक नगद प्रवाह	डिस्काउण्ट फ्याक्टर @ ८%	डिस्काउण्ट गरिएको खुद नगद प्रवाह
		(८२,१७,९२,२७४.२४)			(८२,१७,९२,२७४.२४)	१.००	(८२,१७,९२,२७४.२४)
१	०७५/०७६		(१०,८७,७०५.४५)	७,८२,६०,७०७.४३	७,७१,७२,००१.९८	०.९३	७,१४,४८,४८३.७१
२	०७६/०७७		३,९८,८८,८७०.२५	७,३९,४९,४८८.७७	८,७९,४८,३५९.०२	०.८६	७,४१,०९,४८२.२७
३	०७७/०७८		१,४१,२०,९९७.४१	६,३५,४८,९५६.४२	७८,७९,९१,१६२.८३	०.७९	६,९८,४८,३५६.४१
४	०७८/०७९		४,६२,८८,६६०.५६	५,९०,५१,५०८.९६	१०,५५,८०,१६९.२८	०.७३	(४,८१५.२१,५८९.८९)
५	०७९/०८०	(३४,२८,६४,७०३.८०)	२,१०,००,६५०.८७	८,३६,४१,७४५.७८	(२,४८,२२,२०७.१७)	०.६८	(१६,८९,२५,१७१.१९)
६	०८०/०८१		२,६७,९९,७१९.६३	९,०४,४७,६७९.९३	११,७२,४७,३९९.९६	०.६३	६,४३,०९,७८५.६३
७	०८१/०८२		१०,७८,६१,१९२.३८	८,५६,३८,९२८.८०	१९,३४,९९,२२८.८८	०.५८	११,२६,०४,९७१.४४
८	०८२/०८३		११,५३,६४,७४८.४४	७,८३,८८,१९८.१८	१९,३७,५३,९४६.६२	०.५४	१०,४६,४४,४४४.४९
९	०८३/०८४		१२,४८,२३,५३४.०७	७,१०,२१,२८८.४८	१९,९८,४४,७७३.१९	०.४९	९,६४,७०,४४८.७६
१०	०८४/०८५		१२,१५,८९,९७३.१३	७,०४,४७,२७७.७८	१९,२०,३७,१५८.९८	०.४६	८,८९,४५,१५२.२७
११	०८५/०८६		१२,७८,३९,४९९.९४	६,२७,३५,७९१.७४	१९,०६,०९,२८२.६७	०.४३	८,१७,४९,०९७.४१
१२	०८६/०८७		१३०,७५१,७२१.९८	४,७९,०२,३७९.९१	१८,८६,४५,२०१.८९	०.४०	७,४१,७५,६८०.८०
१३	०८७/०८८		१२८,१७०,०५८.२१	४,४५,१८,६३३.८६	१८,१८,६४,३३७.३७	०.३७	६,७१,७८,८२४.७०
१४	०८८/०८९		१२,४८,१७०.६१	५,१११,०९,६९७.८१	१७,४९,७०,२७०.४७	०.३४	५,९८,९३,३१५.७०
१५	०८९/०९०		११,२८,५१,७९०.०४	४,५३,७४,६८१.४१	१६,८२,२६,४७१.४५	०.३२	५,२०,२१,९९९.६८
							९,२२,०३,४९९.४९

आयोजनाको (NPV) तथा IRR गणनाका आधार तथा तरिका :

१. परियोजना निर्माण भएपछि हुने मर्मतको खर्च पुजिकरण गरिएको छैन ।

२. IRR को गणनाको लागि लिइएको नगद प्रवाह अनुमानहरुमा निर्भर रहेको छ ।

आयोजनाको साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि गणना विधि देहाय बमोजिम छ ।

क्र.सं.	आ.व.	लगानी	खुद मुनाफा	हाषकट्टी व्याज तथा परिशोधन	वार्षिक नगद प्रवाह	संचयी नगद प्रवाह	लगानी फिर्ता हुने अवधि
		(८२,१७,९२,२७४.२४)			(८२,१७,९२,२७४.२४)	(८२,१७,९२,२७४.२४)	
१	०७५/०७६		(१०,८७,७०५.४५)	७,८२,६०,७०७.४३	७,७१,७२,००१.९८	(७५,५५,२७,२६९.२६)	
२	०७६/०७७		३,९८,८८,८७०.२५	७,३९,४९,४८८.७७	८,७९,४८,३५९.०२	(६६,७९,४८,९१२.२४)	
३	०७७/०७८		१,४१,२०,९९७.४१	६,३५,४८,९५६.४२	७८,७९,९१,१६२.८३	(५८,००,६६,७५०.०१)	
४	०७८/०७९		४,६२,८८,६६०.५६	५,९०,५१,५०८.९६	१०,५५,८०,१६९.२८	(४,८१५.२१,५८९.८९)	
५	०७९/०८०	(३४,२८,६४,७०३.८०)	२,१०,००,६५०.८७	८,३६,४१,७४५.७८	(२,४८,२२,२०७.१७)	(७८,९७,४६,२९९.०६)	
६	०८०/०८१		२,६७,९९,७१९.६३	९,०४,४७,६७९.९३	११,७२,४७,३९९.९६	(६७,८८,९८,५८२.४३)	
७	०८१/०८२		१०,७८,६१,१९२.३८	८,५६,३८,९२८.८०	१९,३४,९९,२२८.८८	(४८,२३,४८,३५४.०५)	
८	०८२/०८३		११,५३,६४,७४८.४४	७,८३,८८,१९८.१८	१९,३७,५३,९४६.६२	(२९,८६,४४,४०८.४३)	
९	०८३/०८४		१२,४८,२३,५३४.०७	७,१०,२१,२८८.४८	१९,९८,४४,७७३.१९	(१९,९६,२३,१२१.२३)	
१०	०८४/०८५		१२,१५,८९,९७३.१३	७,०४,४७,२७७.७८	१९,२०,३७,१५८.९८	(१,२४,२८,२४४.१०)	
११	०८५/०८६		१२,७८,३९,४९९.९४	६,२७,३५,७९१.७४	१९,०६,०९,२८२.६७	१६,८२,२६,४७१.४५	
१२	०८६/०८७		१३०,७५१,७२१.९८	४,७९,०२,३७९.९१	१८,८६,४५,२०१.८९	३४,९९,४८,६७३.३६	
१३	०८७/०८८		१२८,१७०,०५८.२१	४,४५,१८,६३३.८६	१८,१८,६४,३३७.३७	५३,१७,९३,०११.४३	
१४	०८८/०८९		१२,४८,१७०.६१	५,१११,०९,६९७.८१	१७,४९,७०,२७०.४७	७०,६७,९३,९८१.९०	
१५	०८९/०९०		११,२८,५१,७९०.०४	४,५३,७४,६८१.४१	१६,८२,२६,४७१.४५	८८,४०,२९,२१०.९८	
NPV 8%						**९,२२,०३,४९९.४९**	

आयोजनाको (NPV) तथा IRR गणनाका आधार तथा तरिका :

१. परियोजना निर्माण भएपछि हुने मर्मतको खर्च पुजिकरण गरिएको छैन ।

२. IRR को गणनाको लागि लिइएको नगद प्रवाह अनुमानहरुमा निर्भर रहेको छ ।

आयोजनाको साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि गणना विधि देहाय बमोजिम छ ।

क्र.सं.	आ.व.	लगानी	खुद मुनाफा	हाषकट्टी व्याज तथा परिशोधन	वार्षिक नगद प्रवाह	संचयी नगद प्रवाह	लगानी फिर्ता हुने अवधि
		(८२,१७,९२,२७४.२४)			(८२,१७,९२,२७४.२४)	(८२,१७,९२,२७४.२४)	
१	०७५/०७६		(१०,८७,७०५.४५)	७,८२,६०,७०७.४३	७,७१,७२,००१.९८	(७५,५५,२७,२६९.२६)	
२	०७६/०७७		३,९८,८८,८७०.२५	७,३९,४९,४८८.७७	८,७९,४८,३५९.०२	(६६,७९,४८,९१२.२४)	
३	०७७/०७८		१,४१,२०,९९७.४१	६,३५,४८,९५६.४२	७८,७९,९१,१६२.८३	(५८,००,६६,७५०.०१)	
४	०७८/०७९		४,६२,८८,६६०.५६	५,९०,५१,५०८.९६	१०,५५,८०,१६९.२८	(४,८१५.२१,५८९.८९)	
५	०७९/०८०	(३४,२८,६४,७०३.८०)	२,१०,००,६५०.८७	८,३६,४१,७४५.७८	(२,४८,२२,२०७.१७)	(७८,९७,४६,२९९.०६)	
६	०८०/०८१		२,६७,९९,७१९.६३	९,०४,४७,६७९.९३	११,७२,४७,३९९.९६	(६७,८८,९८,५८२.४३)	
७	०८१/०८२		१०,७८,६१,१९२.३८	८,५६,३८,९२८.८०	१९,३४,९९,२२८.८८	(४८,२३,४८,३५४.०५)	
८	०८२/०८३		११,५३,६४,७४८.४४	७,८३,८८,१९८.१८	१९,३७,५३,९४६.६२	(२९,८६,४४,४०८.४३)	
९	०८३/०८४		१२,४८,२३,५३४.०७	७,१०,२१,२८८.४८	१९,९८,४४,७७३.१९	(१९,९६,२३,१२१.२३)	
१०	०८४/०८५		१२,१५,८९,९७३.१३	७,०४,४७,२७७.७८	१९,२०,३७,१५८.९८	(१,२४,२८,२४४.१०)	
११	०८५/०८६		१२,७८,३९,४९९.९४	६,२७,३५,७९१.७४	१९,०६,०९,२८२.६७	१६,८२,२६,४७१.४५	
१२	०८६/०८७		१३०,७५१,७२१.९८	४,७९,०२,३७९.९१	१८,८६,४५,२०१.८९	३४,९९,४८,६७३.३६	
१३	०८७/०८८		१२८,१७०,०५८.२१	४,४५,१८,६३३.८६	१८,१८,६४,३३७.३७	५३,१७,९३,०११.४३	
१४	०८८/०८९		१२,४८,१७०.६१	५,१११,०९,६९७.८१	१७,४९,७०,२७०.४७	७०,६७,९३,९८१.९०	
१५	०८९/०९०		११,२८,५१,७९०.०४	४,५३,७४,६८१.४१	१६,८२,२६,४७१.४५	८८,४०,२९,२१०.९८	
जम्मा		**९५**	**३.२४**		**११,४८,२४७**	**११,४८,२४७**	**१३,८१६.९५**	**११,११,११,८१९**	**२७,०५,७५**

नोट : १) यस टेबलमा दिइएको भन्दा फरक दिन संख्या परेका महिनाहरुमा यस टेबलको आधारमा निस्केने प्रति दिनको कन्ट्राक्ट इनर्जीले महिनाको वास्तविक दिन संख्यालाई गुणा गर्दा सो महिनाको कन्ट्राक्ट इनर्जी निर्धारण गरिनेछ ।

२) सम्झौताको बुँदा ४८.१८ मा व्यवस्था भए अनुसार व्यापारिक उत्पादन (COD) भएको प्रत्येक ५ वर्ष पुरा भए पछि प्रत्येक महिनाको कन्ट्राक्ट इनर्जी (Total Contract Energy) परिवर्तन गर्न सकिनेछ ।

Table III

सुख्खा यामको कुल इनर्जी (kWh)	३७,२२,८७३
वर्षा यामको कुल इनर्जी (kWh)	१८०,९३,८२१
जम्मा (kWh)	**२१८,१६,६९५**

ख. कन्ट्याक्ट इनर्जीको वा Availability Declearation को आधारमा गणना हुने मासिक उर्जा मध्ये जुन घटी छ सो को ८० (असी) प्रतिशत भन्दा कम नहुने गरी प्रत्येक महिना कम्पनीले आयोजनाबाट विद्युत उत्पादन गरी प्राधिकरणलाई विद्युत आपूर्ति गर्नु पर्नेछ । प्राधिकरणको कारण वा Schedule Outage वा आकस्मिक मर्मत सम्भार वा कानू वाहिरको परिस्थितीको कारण बाहेक अन्य कारणले यस्तो तोकिएको परिमाण सम्मको विद्युत कम्पनीले आपूर्ति गर्न नसकेमा वा नगरेमा निम्न शुन्य अनुसार कम्पनीले क्षतिपूर्ति स्वरुप रकम भुक्तानी गर्नुपर्नेछ । क्षतिपूर्ति रकम रु.= (०.८ x सो महिना कम्पनीबाट प्राधिकरणलाई आपूर्ति गर्नुपर्ने बढीमा कन्ट्याक्ट इनर्जी समाको Availability Declaration अनुसारको विद्युत उर्जा – सोही महिनामा कम्पनीले उपलब्ध गराएको उर्जा – सोही अवधिमा प्राधिकरणको कारणले वा Scheduled outage वा आकस्मिक मर्मत सम्भार वा कानू वाहिरको परिस्थितीको कारणले आयोजनाबाट उपलब्ध हुन नसकेको उर्जा) x सो महिनाको प्रति किलोवाट घण्टा विद्युत उर्जा खरिददर वा यस्तो हिसाब गर्दा क्षतिपूर्ति रकम ऋणात्मक भएमा क्षतिपूर्ति रकमलाई शून्य मानिनेछ । क्षतिपूर्ति रकम बिल रकम भन्दा बढी भएमा बिल रकम भन्दा बढी भएको क्षतिपूर्ति रकम कम्पनीले प्राधिकरणलाई तिर्नुपर्ने छैन । यस्तो क्षतिपूर्ति रकम प्राधिकरणले बिलको भुक्तानी दिँदा कट्टा गर्न सकेछ ।

ग. प्राधिकरणले व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मितिदेखि होक महिना कम्पनीले आयोजनाबाट उत्पादन गरी उपलब्ध गराएको कन्ट्याक्ट इनर्जीको परिमाणसम्मको उर्जा खरिद वापत वर्षा याममा प्रति कि.वा. घण्टा रु.४.८० (अक्षरीपे चार रुपैया असी पैसा मात्र) र सुख्खा याममा प्रति कि.वा. घण्टा रु.८.४० अक्षरीपे आठ रुपैया चालिस पैसा मात्र) विद्युत खरीद दरले हुन आउने रकम कम्पनी वा दफा ३४ अनुसारको अगुवा बैंक वा वित्तीय संस्थालाई बुझाउने छ । साथै व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (Commercial Operation Date) बाट एक वर्ष पुगेको महिनाको लगतै पछिको महिनादेखि लागू हुने गरी प्रत्येक वर्षको लागि ३ (तीन) प्रतिशतका दरले ५ पटक सम्म मूल्यवृद्धि दिई निम्न तालिका अनुसार विद्युत उर्जा खरीद दर कायम गरिएको छ ।

४ मे.वा. क्षमतामा प्राप्त भएको मूल्य वृद्धि

अवधि व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (COD) कायम भएको महिना लगतै पछिको महिनालाई पहिलो महिना मानी अवधि गणना हुने गरि	सुख्खा याम (पौषदेखि वैशसम्म) (रु. प्रति युनिट)	वर्षायाम (वैशाख देखि मार्गसम्म) (रु. प्रति युनिट)
पहिलो महिना देखि १२ औं महिनासम्म	८.४०	४.८०
१३ औं महिना देखि २४ औं महिनासम्म	८.६५	४.९४
२५ औं महिना देखि ३६ औं महिनासम्म	८.९०	५.०९
३७ औं महिना देखि ४८ औं महिनासम्म	९.१६	५.२३
४९ औं महिना देखि ६० औं महिनासम्म	९.४१	५.४८
६१ औं महिना देखि सम्झौताको अवधि सम्म	९.६६	५.५२

कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा ४ मा उल्लेख भए अनुसार कम्पनी कानुन तथा अन्य प्रचलित कानुनको अधिनमा स्वीकृति लिनु पर्ने भए सम्बन्धित निकायको स्वीकृति समेत लिई यस कम्पनीको उद्देश्य देहाय बमोजिम हुनेछ :

(क) जलविद्युत आयोजनाहरुको अध्ययन अनुसन्धान गरी उपयुक्त विविध मोडलहरु अपनाई नेपालका विभिन्न भागमा रहेका नदि खोला नाला तालहरुबाट निजी क्षेत्रमा आवश्यकता अनुसार पावर हाउस प्रशारण तथा वितरण लाइन निर्माण गर्ने र संचालन गर्ने ।

(ख) विद्युत उर्जाको आवश्यकता अनुसार नेपालभर जलविद्युत बाहेक अन्य सौर्य वायु तापीय आदी स्रोतबाट पनि वैकल्पिक उर्जा उत्पादन गरी प्रसारण तथा बिक्री वितरण गर्ने ।

(ग) जलविद्युत र वातावरण विकासको क्षेत्रमा परामर्श सेवा प्रदान गर्ने नयाँ नयाँ जलविद्युत आयोजनाहरुको सर्वेक्षण अध्ययन अनुसन्धान तथा मूल्यांकन गरी प्रतिवेदन तयार गर्ने र जलविद्युत क्षेत्रको विकास गर्ने गराउने ।

(घ) जलविद्युत र उर्जा विकास गर्ने शिलशिलामा हुने वातावरणीय पक्षलाई मध्यनजर गरिय वातावरण अनुसन्धान र वित्तासलाई रोकथाम गर्ने उपाय अबलम्बन गर्ने ।

(ङ) सानो, मझौला र ठुला जलविद्युत आयोजनासँग सम्बन्ध गरी विविध उपाय अपनाई विद्युत आपूर्ति तथा विश्वरण गर्ने ।

(च) जलविद्युत तथा शहरी विकास तथा विभिन्न आयोजनाहरुको पूर्व सम्भाव्यताको बृहत अध्ययन विकास तथा निर्माण गर्ने ।

(छ) सानो तथा मझौला विद्युत आयोजनाहरुको निर्माण र वातावरण सम्बन्धी परामर्श सेवा उपलब्ध गराउने ।

(२) कम्पनीले उपदफा (१) बमोजिमको उद्देश्य कार्यान्वयन गर्न प्रचलित कानून बमोजिम सम्बन्धित निकायबाट अनुमति वा इजाजत प्राप्त गर्नु पर्ने भएमा सो प्राप्त भएपछि मात्र कार्यान्वयन गरिनेछ ।

(३) उपदफा (१) मा उल्लेखित उद्देश्यको सम्बन्धमा अनुमति वा इजाजत प्राप्त गरेको पश्चात् त्यस्तो अनुमति वा इजाजतपत्रको प्रतिलिपि कार्यालयमा पेश गरिनेछ ।

आयोजनाको विभिन्न कार्यहरुको कार्यप्रगति विवरण निम्नानुसार रहेको छ :

सि.नं.	विवरण	कार्य प्रगति	प्रगति विवरण प्रतिशतमा
१	**आधारभूत निर्माण कार्य**		१००
	प्रवेश मार्ग	सम्पन्न ।	
	सिभिल संरचना	सम्पन्न ।	
२	**सिभिल कार्यहरु**		१००
	हेड कार्यहर