कम्पनीको जारी पुँजी रु.६३,२६,००,०००/- को १०% ले हुने प्रति कित्ता अंकित मूल्य रु. १००/- दरका ६,३२,६०० कित्ता साधारण शेयर मध्ये इलाम जिल्ला इलाम नगरपालिका वडा नं. १ र ४ अंति प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरुका लागि १,८४,७८० कित्ता र इलाम नगरपालिका वडा नं. १ र ४ बाहेकको ईलाम जिल्लाका बासीन्दाहरुका लागि ४,४२,८२० कित्ता शेयर बिक्री वितरण गरिने छ ।

दरखास्त दिनुपर्ने न्यूनतम कित्ता	**: १० शेयर**
दरखास्त दिन पाउने अधिकतम कित्ता	**: ५०,००० शेयर**

दरखास्तसाथ भुक्तानी गर्नुपर्ने रु. १००/- प्रति शेयरको दरले

क्रेडिट रेटिङ्ग सम्बन्धी विवरण

यस विवरणपत्र अनुसार निष्काशन गरिने साधारण शेयरकोलागि धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ (तेस्रो संशोधन सहित) मा भएको व्यवस्था बमोजिम कम्पनीको इस्यूर रेटिङ्ग गराउनुपर्ने भएकोले क्रेडिट रेटिङ्ग नियमावली, २०६८ को नियम ३ बमोजिम नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट अनुमति प्राप्त क्रेडिट रेटिङ्ग संस्था केयर रेटिङ्ग नेपाल लिमिटेडबाट इस्यूर रेटिङ्ग गराई "CARE-NP BB (IS) (Double B (Issuer Rating)" रेटिङ्ग प्राप्त गरेकोछ । "CARE-NP BB (IS) (Double B (Issuer Rating)" ले कम्पनीको वित्तिय दायित्व वहन गर्ने क्षमता औसत जोखिम "Moderate Risk of Default Regarding Timely Servicing of Financial Obligations" रहेको जनाउँदछ । केयर रेटिङ्ग नेपाल लिमिटेडले NP AAA (Is) देखि CARE-NP D (Is) सम्मको रेटिङ्ग प्रदान गर्दछ जसमा ग्रेड CARE-NP AAA (Is)" ले सकारात्मक आधार जनाउँछ भने CARER-NP D (Is)" ले नकारात्मक आधारहरू जनाउँछ । ईस्यूर रेटिङ्ग प्रदान गरेको मिति : २४ मे २०२२ रही मिति २७ अप्रिल २०२३ सम्मको रहेको छ ।

कम्पनी ऐन, २०६३ अन्तर्गत संस्थापित र संचालित

People's Power Ltd.
पिपुल्स पावर लिमिटेड

खुर्सानिटार-२, काठमाडौं, फोन नं. ०१४४३७५४४, ०१४४३७६११
इमेल : peoplespowerltd@gmail.com, वेवसाइट : www.peoplespower.com.np

को

आह्वान-पत्र

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

कम्पनीको नेटवर्थ तथा प्रति शेयर आम्दानीमा भएको वास्तविक तथा प्रक्षेपित प्रतिफल देहाय बमोजिम रहेको छ :

विवरण	वास्तविक			प्रक्षेपित		
	२०७५/०७६	२०७६/०७७	२०७७/०७८	२०७८/०७९	२०७९/०८०	२०८०/०८१
प्रति शेयर आम्दानी रु.	(२.२०)	(१.५९)	(०.६९)	(०.४६)	४.१७	१०.२४
प्रति शेयर नेटवर्थ रु.	९५.८०	९३.३३	९४.९६	९६.९७	१०१.१४	१११.३९
संचित नाफा नोक्सान (रु.दस लाखमा)	(१०.६८)	(१४.०१)	(१६.२५)	(१९.१७)	७.२३	७२.०३

नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट निवरण-पत्रमा स्वीकृति प्राप्त भएको मिति २०७५/०२/२७ तथा कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा निवरण-पत्र दर्ता मिति २०७५/०२/३०

१) संस्थाको नाम : पिपुल्स पावर लिमिटेड (Peoples Power Ltd.)

२) संस्था कुन ऐन अन्तर्गत स्थापित भएको सो कुरा : कम्पनी ऐन, २०६३ अन्तर्गत स्थापित ।

३) संस्थाको रजिष्टर्ड ठेगाना :

यस कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय काठमाडौं जिल्ला, काठमाडौं महानगरपालिका वडा नं २ खुर्सानिटारमा रहेको छ। सम्बन्धित निकायमा आवश्यकतानुसार स्वीकृती लिई अन्य ठाउँमा पनि शाखा कार्यालय खोल्न सकिनेछ ।

४) जलविद्युत केन्द्र : यस कम्पनीको जलविद्युत उत्पादन केन्द्र इलाम जिल्लाको इलाम नगरपालिका वडा नं. १ र ४ मा रहेको छ ।

५) कम्पनीको स्थापनाकाल देखि हालसम्मको संक्षिप्त इतिहास देहाय बमोजिम रहेको छ :

१. नेपालमा रहेको अपार जलश्रोतको उपयोग गरी जलविद्युत आयोजनाहरुको पहिचान गरी संभाव्यता अध्ययन, निर्माण र संचालन गर्ने र यस कम्पनीमा आयोजना प्रभावित क्षेत्र (उद्योग प्रभावित क्षेत्र) का वासिन्दा तथा सर्वसाधारणहरुको जनसहभागिता विस्तार गर्ने हेतुले मिति २०७३/१०/१३ मा पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा दर्ता भई पिपुल्स पावर लिमिटेडको नाममा कारोबार संचालन गर्दै आएको कम्पनी हो । कम्पनीले आफ्नो आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत बिक्रि गर्ने प्रयोजनका लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंग विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता (PPA) गरी Take or Pay प्रावधानमा आधारित भई गरिएको छ ।

२. हाल यस कम्पनीमा ४८९ जना संस्थापक शेयरधनीहरु रहेका छन् । यस कम्पनीका संस्थापक शेयरधनीहरु विद्युत/ उर्जा, बैंक/वित्तीय क्षेत्र, स्वास्थ्य, शैक्षिक क्षेत्र एवं व्यापार/व्यवसायको साथै व्यवस्थापन क्षेत्रमा लामो समयदेखि दखल भएका प्रतिष्ठित व्यक्तित्वहरु रहेका छन् ।

३. यस कम्पनीले इलाम जिल्लाको इलाम नगरपालिका वडा नं. १ र ४ स्थित पुवा-२ जलविद्युत आयोजनाबाट ४.९६ मेगावाट जलविद्युत उत्पादन गर्ने उद्देश्य अनुरुप जलविद्युत आयोजनाको निर्माण, उत्पादन तथा संचालन गर्न नेपाल सरकार उर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालयबाट मिति २०७५/०६/२३ मा विद्युत उत्पादकको अनुमति प्राप्त गरेको हो ।

४. कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरणबीच मिति २०७४ भाद्र ५ गते (२९ अगष्ट २०१७) मा पुवा २ जलविद्युत आयोजना ४.९६ मे.वा. को विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता (PPA) अनुसार व्यापारिक विद्युत उत्पादन सुरु गर्नुपर्ने मिति (RCOD) २०७८ असोज ११ गते रहेकोमा नेपाल विद्युत प्राधिकरण र यस कम्पनी बीच मिति २०७८/०९/२५ भएको सम्झौता बमोजिम विद्युत उत्पादन सुरु गर्नुपर्ने मिति (RCOD) २०७८ चैत्र १० गते रहेको र सो समय समेत हाल समाप्त भईसकेकोले यस कम्पनीले मिति २०७८/११/१२ गतेको पत्रमा नेपाल भर वेमौसमी वर्षा भई नेपाल भरको आयोजनहरुमा क्षती भएको र यस आयोजनामा समेत बाढी पहिरोबाट क्षती भएकोले सो तथ्यको आधारमा थप ६ महिनाको लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणमा पत्र दर्ता भई पुकुवा अगाडि बढिरहेको छ ।

५. कम्पनीले निर्माण गरेको पुवा-२ जलविद्युत आयोजनाबाट उत्पादन गरिएको विद्युत एकमुष्ट नेपाल विद्युत प्राधिकरणले खरीद गर्न मञ्जुर गरी कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरणबीच मिति २०७५ भाद्र ५ गते (२९ अगष्ट २०१७) मा विद्युत खरीद बिक्री सम्झौता समेत सम्पन्न भैसकेको छ ।

६ पुवा-२ जलविद्युत आयोजना (४.९६ मे.वा.) को मिति २०७५/०६/२३ मा नेपाल सरकार, उर्जा जलस्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालयबाट विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र (वि.वि.वि.०७५/७६ वि.उ. २४०) प्राप्त भएको हो र उक्त अनुमतिपत्र मिति २९१०/०६/२२ गते सम्म बहाल रहेको ले ३१ वर्ष ५ महिना बाँकी रहेको छ ।

७ यस पुवा-२ जलविद्युत आयोजना निर्माण सम्पन्न भइसक्दा आयोजनाको कूल लागत (Interest During Construction (IDC) सहित रु.९९,१६,६३,२८८.६७ हुने अनुमान रहेको छ ।

८. कम्पनीले पहिचान गरी विकास निर्माण गरेको इलाम जिल्लाको इलामनगरपालिका वडा नं. १ र ४ मा ४.९६ मेगावाट क्षमताको जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य भैरहेको छ र सम्पूर्ण निर्माण कार्य सम्पन्न भई मिति २०७८ असोज १० गते आयोजना संचालनमा ल्याउने योजना रहेको छ ।

९. आयोजनाको संक्षिप्त प्राविधिक विवरणहर निम्नानुसार रहेको छ :

- **आयोजना स्थल :** इलाम जिल्ला, इलाम नगरपालिका वडा नं. १ र ४
- **आयोजनाको किसिम :** रन अफ रिभर
- **उत्पादन हुने इनर्जी :** २८.१४(Gwh)
- **नेट हेड :** २२८ मिटर
- **डिस्यान्डीङ्ग वेसिन :** २८ मिटर लम्बाई ७ मिटर चौडाई ६ मिटर उचाई
- **पेनस्टक :** लम्बाई ९७५ मिटर, व्यास ९.१० मिटर र ८ एम एम देखि १८ एम एम सम्म
- **पावर हाउस :** लम्बाई ३० मिटर, चौडाई १५ मिटर, उचाई १५ मिटर
- **टर्बाइन :** संख्या २, प्रति टर्बाइन आउटपुट २४८० KW
- **जेनेरेटर २.५** KVA Per Unit (Two Unit)
- **आयोजनाको हालको अनुमानित लागत :** रु.९१,०६,६९,७५१.८१ -IDC) समेत)
- **श्रोत नदी :** पुवा खोला
- **डिजाइन डिस्चार्ज :** २.५५ घन मिटर प्रति सेकेण्ड
- **आयोजनाको उत्पादनक्षमता :** ४.९६मेगावाट
- **डाइभर्सन बाँध :** लम्बाई १९ मिटर, उचाई २ मिटर, चौडाई ३ मिटर

कम्पनीको वित्तिय परिसुचक -

आयोजनाको कूल लागत निर्माण अवधिको ब्याज समेत	रु.९५,०६,६९,७५१.८१
आयोजनाको प्रति मेगावाट लागत रकम निर्माण अवधिको ब्याज समेत	रु.१९,१६,६७,२८८.६७
आयोजनाको साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि (Pay Back Period)	८.०५ वर्ष
आयोजनाको डिस्काउण्टएमा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Discounted Pay Back Period)	१४.६६ वर्ष
Net Present Value (NPV)	रु.२३,४१,८२,०००/-
Internal Rate of Return (IRR)	१२.८० प्रतिशत

नेपाल राष्ट्र बैंकले Valuation प्रयोजनको लागि तोकेको प्रकृयालाई आधार मानी कम्पनीको तीसौं वर्षको नगद प्रवाहलाई १०% Discount Rate ले भाग गरि आउने नगद प्रवाहलाई Terminal Value Zero मानी Net Present Value (NPV) तथा Internal Rate of Return (IRR) गणना गरिएको । NPV तथा IRR गणना गर्दा Cash Flow Basis विधिअनुरुप गणना गरिएको छ ।

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

1. 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

रकम रु. हजारमा

वर्ष	फुट	संचालन तथा व्यवस्थापन	रोयल्टी	प्रशासनिक खर्च	ह्रास कट्टी	कर योग्य आम्दानी	कर	कर पछिको आम्दानी	नगद प्रवाह
A	B	C	D		E	F	G	H	I
							0%, 10%,20%		H+E
०									(९,४०,६७०)
१	१,०१,३५९	५,४७५	२,४२३	२,५३४	३१,७३६	२६,३९५	–	२६,३९५	५८,१३१
२	१,४३,९८०	७,१९९	३,३७८	३,६००	३१,७२५	६४,७९९	–	६४,७९९	९५,५२४
३	१,४८,२६२	८,१४४	३,४१३	३,७७७	३१,७१६	७०,४१२	–	७०,४१२	१०२,९१८
४	१,७०,३८३	९,३७१	३,९०४	४,२८०	३१,७०९	९२,०४४	–	९२,०४४	१२,२३,७५३
५	१,७५,१६८	९,६३४	३,९९९	४,३७९	३१,७०९	९८,३७३	–	९८,३७३	१,३०,०८२
६	१,७९,७८८	९,८८७	४,०१९	४,४९४	३१,७०९	१,०५,०५०	–	१,०५,०५०	१,३६,७५९
७	१,८४,३८७	१०,१४७	४,१८३	४,६०९	३१,७०९	१,११,७८७	–	१,११,७८७	१,४३,४३६
८	१,८९,१४२	१०,४०३	४,२७९	४,७२९	३१,७०९	१,१९,०९३	–	१,१९,०९३	१,५०,८०२
९	१,९३,८७१	१०,६६१	४,३७३	४,८४६	३१,७०९	१,२६,३६६	–	१,२६,३६६	१,५८,०७५
१०	१,९३,८७१	१०,६६१	४,३७३	४८४५८	३१,७०९	१,२९,७६१	–	१,२९,७६१	१,६१,४७०
११	२०४,०३३	११,२२२	४,५७७	५१००८	३१,७०९	१,४२,१५८	१४,२१६	१,२७,९४२	१,५९,५५१
१२	२०४,०३३	११,२२२	४,५७७	५१००.८	३१,७०९	१,४५,८३६	१४,५८४	१,३१,२५३	१,६२,९६२
१३	२०४,०३३	११,२२२	४,५७७	५१००.८	३१,७०९	१,४८,४५५	१४,८४६	१,३३,६१०	१,६५,३१९
१४	२०४,०३३	११,२२२	४,५७७	५१००.८	३१,७०९	१,४८,४५५	१४,८४६	१,३३,६१०	१,६५,३१९
१५	२०४,०३३	११,२२२	४,५७७	५१००.८	३१,७०९	१,४८,४५५	१४,८४६	१,३३,६१०	१,६५,३१९
१६	२०४,०३३	११,२२२	२५,३६३	५१००.८	३१,७०९	१,२८,०७६	२५,६१५	१,०२,४६१	१,३४,१७०
१७	२०४,०३३	११,२२२	२५,३६३	५१००.८	३१,७०९	१,२८,०७६	२५,६१५	१,०२,४६१	१,३४,१७०
१८	२०४,०३३	११,२२२	२५,३६३	५१००.८	३१,७०९	१,२८,०७६	२५,६१५	१,०२,४६१	१,३४,१७०
१९	२०४,०३३	११,२२२	२५,३६३	५१००.८	३१,७०९	१,२८,०७६	२५,६१५	१,०२,४६१	१,३४,१७०
२०	२०४,०३३	११,२२२	२५,३६३	५१००.८	३१,७०९	१,२८,०७६	२५,६१५	१,०२,४६१	१,३४,१७०
२१	२०४,०३३	११,२२२	२५,३६३	५१००.८	३१,७०९	१,२८,०७६	२५,६१५	१,०२,४६१	१,३४,१७०
२२	२०४,०३३	११,२२२	२५,३६३	५१००.८	३१,७०९	१,२८,०७६	२५,६१५	१,०२,४६१	१,३४,१७०
२३	२०४,०३३	११,२२२	२५,३६३	५१००.८	३१,७०९	१,२८,०७६	२५,६१५	१,०२,४६१	१,३४,१७०
२४	२०४,०३३	११,२२२	२५,३६३	५१००.८	३१,७०९	१,२८,०७६	२५,६१५	१,०२,४६१	१,३४,१७०
२५	२०४,०३३	११,२२२	२५,३६३	५१००.८	३१,७०९	१,२८,०७६	२५,६१५	१,०२,४६१	१,३४,१७०
२६	२०४,०३३	११,२२२	२५,३६३	५१००.८	३१,७०९	१,२८,०७६	२५,६१५	१,०२,४६१	१,३४,१७०
२७	२०४,०३३	११,२२२	२५,३६३	५१००.८	३१,७०९	१,२८,०७६	२५,६१५	१,०२,४६१	१,३४,१७०
२८	२०४,०३३	११,२२२	२५,३६३	५१००.८	३१,७०९	१,२८,०७६	२५,६१५	१,०२,४६१	१,३४,१७०
२९	२०४,०३३	११,२२२	२५,३६३	५१००.८	३१,७०९	१,२८,०७६	२५,६१५	१,०२,४६१	१,३४,१७०
३०	२०४,०३३	११,२२२	२५,३६३	५१००.८	३१,७०९	१,२८,०७६	२५,६१५	१,०२,४६१	१,३४,१७०
Net Present Value (NPV)				-	**२,४१,८२**	-	-	-	-
Internal Rate of Return (IRR)				-	**१२.८०**	-	-	-	-
B/C Ratio / Profitability Index				-	**१.२४६३**	-	-	-	-

कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बीच सम्पन्न विद्युत खरिद-बिक्री सम्झौताका मुख्य-मुख्य बुँदाहरु निम्न बमोजिम रहेका छन् ।

- विद्युत खरिद-बिक्री सम्झौता दुवै पक्षले हस्ताक्षर गरेको मिति देखि लागू हुनेछ र आयोजनाबाट व्यापारिक उत्पादन शुरुहुने मिति (Commercial Operation Date) ले ३५ वर्ष ९ महिना वा विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र (Generation License) को अवधी मध्ये जुन घटी छ सो समय सम्म कायम रहनेछ ।
- कम्पनीले आफ्नो आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत बिक्री गर्ने प्रयोजनका लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंग विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता (PPA) गर्दा Take or Pay प्रावधानमा आधारित भई गरिएको छ ।
- कन्ट्राक्ट इनर्जी ४.९६ मे.वा. को हकमा वर्षा याममा प्रति कि.वा. घण्टा रु ४.८० (चार रुपैया अस्सी पैसा) र सुख्खा याममा प्रति कि.वा. घण्टा रु. ८.४० (आठ रुपैया चालीस पैसामात्र) विद्युत खरीद गरेर हुन आउने रकम कम्पनी वा विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको दफा ३४ अनुसारको अगुवा बैंक वा वित्तीय संस्थालाई नेपाल विद्युत प्राधिकरणले बुझाउने छ । साथै व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (Commercial Operation Date) बाट एक वर्ष पुगेको महिनाको लगतै पछिको महिना देखि लागु हुने गरि प्रत्येक वर्षको लागि ३ (तीन) प्रतिशतका दरले ८ (आठ) पटकसम्म साधारण मूल्य वृद्धि दिई निम्न तालिका अनुसार विद्युतउर्जा खरीद दर कायम गरिएको छ ।

अवधि-व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (COD) कायम भएको महिना लगतै पछिको महिनालाई पहिलो महिना मानी अवधि गणना हुने गरि पहिलो महिना देखि १२ औं महिना सम्म)	सुख्खा याम (मंसिर १६ देखि जेष्ठ १५ सम्म (रु. प्रति युनिट)	वर्षा याम (जेष्ठ १६ देखि मंसिर १५ सम्म (रु. प्रति युनिट)
पहिलो महिना देखि १२ औं महिना सम्म	८.४०	४.८०
१३ औं महिना देखि २४ औं महिना सम्म	८.६५	४.९४
२५ औं महिना देखि ३६ औं महिना सम्म	८.९०	५.०९
३७औं महिना देखि ४८ औं महिना सम्म	९.१६	५.२३
४९ औं महिना देखि ६० औं महिना सम्म	९.४१	५.३८
६१ औं महिना देखि ७२ औं महिना सम्म	९.६६	५.५२
७३ औं महिना देखि ८४ औं महिना सम्म	९.९१	५.६६
८५ औं महिना देखि ९६औं महिना सम्म	१०.१६	५.८१
९७औं महिना देखि सम्झौता अवधि सम्म	१०.४२	५.९५

तर आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन शुरु हुन पर्ने मिति Required Commercial Operation Date (RCOD) को तुलनामा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति Commercial Operation Date (COD) ढिलो हुन गएमा निम्नानुसार वार्षिक मूल्यवृद्धि दिईनेछ :

(क) RCOD को तुलनामा COD ६ महिनाभन्दा बढी १८ महिना सम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ७ वटा मात्र मूल्य वृद्धि दिईनेछ ।
(ख) RCOD को तुलनामा COD १८ महिनाभन्दा बढी ३० महिना सम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ६ वटा मात्र मूल्य वृद्धि दिईनेछ ।
(ग) RCOD को तुलनामा COD ३० महिना भन्दा बढी ४२ महिना सम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ५ वटा मात्र मूल्य वृद्धि दिईनेछ ।
(घ) RCOD को तुलनामा COD ४२ महिनाभन्दा बढी ५४ महिना सम्म ढिलो हुनगएमा जम्मा ४ वटा मात्र मूल्य वृद्धि दिईनेछ ।
(ङ) RCOD को तुलनामा COD ५४ महिनाभन्दा बढी ढिलो हुनगएमा जम्मा ३ वटा मात्र मूल्य वृद्धि दिईनेछ ।

नेपाल विद्युत प्राधिकरणले अतिरिक्त उर्जा (Excess Energy) को हकमा विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको दफा १२.१ अनुसारको खरिद दरको ५०% (पचास प्रतिशत) को हिसाबले कम्पनीले बिलिङ्ग गर्ने र प्राधिकरणले भुक्तानी गर्नेछ ।

आयोजनाहरुबाट वर्षा याम तथा सुख्खा याम गरि वार्षिक उत्पादन हुने विद्युत सम्बन्धी विवरण:

सुख्खा याम (पौष देखि चैत्र सम्मको) कुल इनर्जी (kWh)	८४,७५,३२४
वर्षा याम (वैशाख देखि मंसीर सम्मको) कुल इनर्जी (kWh)	१,९५,७१,२९९
जम्मा वार्षिक (KWh)	**२,७९,७६,६२३**

विद्युत खरिद बिक्री सम्झौतामा उल्लेखित हर्जाना सम्बन्धी व्यवस्था तथा अन्य मुख्य बुँदा:

- कम्पनीले विद्युत केन्द्रबाट उत्पादन हुने विद्युतशक्ति निर्धारित डेलिभरी प्वाइण्टसम्म पुऱ्याउनको लागि प्राधिकरणलाई मान्यहुने खालको निर्माण, व्यवस्था एवं परिक्षणको कार्य सम्पन्न गरि व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मिति (Required Commercial Operation Date) सम्ममा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (Commercial Operation Date) पर्ने गरी आयोजनाको निर्माण तथा परिक्षणको कार्य सम्पन्न गर्नु पर्नेछ । कबुबाहिरको पारिस्थितिमा बाहेक कम्पनीबाट हुनुपर्ने उपरोक्त कार्यहरु समयमै सम्पन्न हुन नसकि व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नुपर्ने मिति (Required Commercial Operation Date) सम्ममा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (Commercial Operation Date) नपरेमा कम्पनीले प्राधिकरणलाई हर्जाना तिर्नु पर्नेछ । साथै प्राधिकरणले पनि कम्पनीबाट आपुर्ति हुने विद्युत शक्ति लिनको लागि प्राधिकरणबाट हुनु पर्ने कार्यहरु समय भित्र पुरा गरी सक्नु पर्नेछ । समयमै आयोजनाको निर्माण एवं अन्य आवश्यक कार्य सम्पन्न गरी आयोजनबाट व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने भनी कम्पनीले सूचना दिइसकेपछि कबुबाहिरको पारिस्थितिमा बाहेक प्राधिकरणको कारणले आयोजनाबाट व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मिति (Required Commercial Operation Date) सम्म व्यापारिक उत्पादन शुरु हुन नसकेमा प्राधिकरणले कम्पनीलाई हर्जाना तिर्नुपर्नेछ :

कम्पनीले प्राधिकरणलाई वा प्राधिकरणले कम्पनीलाई तिर्नु पर्ने हर्जाना निम्न सूत्र अनुसार हिसाब गरिनेछ । हर्जाना रकम रु.० ०५।। कन्ट्राक्ट इनर्जीको आधारमा गणना गर्दा आउने व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मिति र व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति बीचको दिन अन्तरको अवधिको उर्जा ।। व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (COD) मा लागू हुने खरीद दर प्राधिकरणले तिरु पर्ने यस्तो हर्जानाा रकम विद्युत खरीद बापत प्राधिकरणले कम्पनीलाई भुक्तानी गर्नु पर्ने रकमबाट कट्टागरी लिन सकिने तर प्राधिकरणले कम्पनीलाई महिना महिनाको विद्युत खरीद बापत भुक्तानी गर्नुपर्ने रकमको पचास प्रतिशतभन्दा बढि नहुने गरी किस्तावन्दिमा पहिलो बिल देखि यस्तो हर्जाना पुरा असुल नभए सम्म कट्टा गर्दै जानेछ । प्राधिकरणले हर्जाना तिर्नु पर्ने अवस्थामा पनि यथोचित किस्तावन्दिमा भुक्तानी गरिने छ ।

- कन्ट्राक्ट इनर्जी वा Availability Declaration 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 आपुर्ति गर्नु पर्नेछ । प्राधिकरणको कारण वा Schedule Outage वा आकस्मिक ममर्त संभार वा काबु बाहिरको पारिस्थितिको कारण बाहेक अन्य कारणले यसरी तोकिएको परिमाण सम्मको विद्युत कम्पनीले आपुर्ति गर्न नसकेमा वा नगरेमा निम्न सूत्र अनुसार कम्पनीले प्राधिकरणलाई क्षतिपुर्ति स्वरुप रकम भुक्तानी गर्नु पर्नेछ । क्षतिपुर्ति रकम रु. [०.८X सो महिना कम्पनीबाट प्राधिकरणलाई आपुर्ति हुनु पर्ने बढीमा कन्ट्राक्ट इनर्जी सम्मको Availability Declaration अनुसारको विद्युत उर्जा सोही महिनामा कम्पनीले उपलब्ध गराएको उर्जा - सोही अवधीमा प्राधिकरणको कारणले वा Scheduled Outage वा आकस्मिक ममर्त संभार वा काबु बाहिरको पारिस्थितिको कारणले आयोजनाबाट उपलब्ध हुन नसकेको उर्जा X सो महिनाको प्रतिकिलोवाट घण्टा विद्युत उर्जा खरीद दर, यसरी हिसाब गर्दा क्षतिपुर्ति रकम ऋणात्मक भएमा क्षतिपुर्ति रकमलाई शून्य मानिने छ ।

६) धितोपत्र जारी गर्नुको उद्देश्य :

१) कम्पनीको प्रवन्ध-पत्रमा जारी पुँजीको १०% शेयर अयोजना प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दालाई तथा जारी पुँजीको ३९% शेयर सर्वसाधारणमा बिक्री गर्नुपर्ने प्रावधान अनुरुप रु.३१,००,००,०००/- शेयर पुँजी अयोजना प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दा, सर्वसाधारण नेपाली नागरिकहरु (कर्मचारी र सामुहिक लगानी कोष समेत) लाई बिक्री वितरण गरी कम्पनीको जारी पुँजी रु.६३,२६,००,०००/- पुऱ्याउन ।

२) कम्पनीको वित्तीय एवम् आर्थिक गतिविधिहरुलाई विस्तार गर्न आवश्यक पर्ने पुँजीको व्यवस्था गर्न ।

३) कम्पनीको प्रवन्ध-पत्र तथा नियमावलीमा उल्लेख गरिएका उद्देश्यहरु अनुरुप गर्नुपर्ने कार्यहरुको लागि आवश्यक पर्ने पुँजी संकलन गर्न ।

४) आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय वासिन्दाहरुका लागि कम्पनीको धितोपत्र निष्कासन तथा बिक्री गरी स्थानीय वासिन्दाहरुलाई लगानीको अवसर दिन, बैकबाट लिईएको कर्जा भुक्तानी गर्न ।

७) पुँजी संरचना सम्बन्धी जानकारी :

अधिकृत पुँजी : यस कम्पनीको अधिकृत पुँजी रु.६३,२६,००,०००/- (त्रिसट्ठी करोड छब्बिस लाख मात्र) रहेको छ । उक्त पुँजीलाई रु.१००/- का दरले ६३,२६,००० त्रिसट्ठी लाख छब्बिस हजार) थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।

जारी पुँजी : यस कम्पनीको तत्काल जारी पुँजी रु.३२,२६,००,०००/-(बत्तिस करोड छब्बिस लाख) रहेको छ जसलाई रु.१००/- का दरले ३२,२६,०००.(बत्तिस लाख छब्बिस हजार) थान शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।

चुक्ता पुँजी : यस कम्पनीको संस्थापकहरुबाट तत्काल चुक्ता पुँजी रु.३२,२६,००,०००/-(बत्तिस करोड छब्बिस लाख) रहेको छ जसलाई रु.१००/- का दरले ३२,२६,००० (बत्तिस लाख छब्बिस हजार) थान शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।

स्वीकृत विवरणपत्र मार्फत सर्वसाधारणका निमित्त छुट्टाइएको रु.३१,००,००,०००/- (एकतिस करोड मात्र) रकम बराबरको रु.१००/- अंकित दरको ३१,००,००० कित्ता साधारण शेयर निष्काशन गरी बोंडफाँट गरे पश्चात् कम्पनीको चुक्ता पुँजी रु.६३,२६,००,०००/- (त्रिसट्ठी करोड छब्बिस लाख) हुनेछ ।

८) निष्काशन पछिको चुक्ता पुँजी (समुहकृत गरिएको अवस्थामा सोही अनुरुप)

साधारण शेयर निष्काशन गरी बोंडफाँड गरे पश्चात हुने वित्तीय संस्थाको चुक्ता पुँजीको संरचना देहाय बमोजिम रहेको छ :

समूह	शेयरधनीहरु	साधारण शेयर संख्या	पुँजी संरचना	चुक्ता रकम	भुक्तानी प्रतिशत
क	संस्थापक शेयरधनीहरु	३२,२६,०००	५१ प्रतिशत	३२,२६,००,०००	शत प्रतिशत भुक्तानी भएको
ख	स्थानीय वासिन्दाहरु	६,३२,६००	१० प्रतिशत	६,३२,६०,०००	निष्काशन पश्चात शत प्रतिशत भुक्तानी हुने
ग	सर्वसाधारण शेयरधनीहरु (कर्मचारी सहित)	२४,६७,४००	३९ प्रतिशत	२४,६७,४०,०००	निष्काशन पश्चात शत प्रतिशत भुक्तानी हुने
	जम्मा	**६२,२६,०००**	**१०० प्रतिशत**	**६३,२६,००,०००**	**शत प्रतिशत**

९) आधारभूत/संस्थापक/संचालक सम्बन्धी विवरण :

संचालकहरुको विवरण :

सि.नं.	नाम, ठेगाना	पद	उमेर	राष्ट्रियता	शेयर किता	शैक्षिक योग्यता	अनुभव	प्रस्तावित अनुभव
१	**भरत बहादुर खत्री** सल्यानटार-७, धादिङ	अध्यक्ष	४६	नेपाली	१,२७,९८२	एल.एल.एम.	१. साइन मोडल स्कुलको कार्यकारी अधिकृत सन् २०११ २. बोर्ड डाइरेक्टर अपी पावर लि. सन् २०१६ ३. लवर एडभोकेटेड नेपाल बार एसोसिएसन २००१ देखि २०१३ ४. वकिल ल क्लिनिक प्रा.लि. २०१३	हाइड्रोपावर
२	**विरेन्द्र बहादुर न्यौपाने** मधुपट्टी ५, सप्तहरी	संचालक	६०	नेपाली	१,४०,०००	वि.एससी	१. के.वि.एन.आर ईसुवा पावर लिमिटेड–अध्यक्ष २. मुनलाईट आईङ्गोपावर–अध्यक्ष	हाइड्रोपावर
३	**टङ्गराज अर्याल** विरेन्द्रनगर - २, चितवन	संचालक	४४	नेपाली	६८,०००	एल.एल.एम.	१. नेपालबार एसोशिएसन कानुनी अनुभव २. विभिन्न स्कुल, कलेजमा कानुनी विषयमा अध्यापन पेशा अनुभव ३. कानुनी पत्रकार रही कार्य अनुभव	हाइड्रोपावर
४	**रमन अग्रवाल** का.म.न.पा.९,काठमाण्डौ	संचालक	३५	नेपाली	३५,०००	वि.वि.एस.	१. ५ वर्ष सोलार सिष्ट व्यवसाय क्षेत्रमा कार्य अनुभव	हाइड्रोपावर
५	**सन्तोषराज नेपाल** धुस्कुन २, सिन्धुपाल्चोक	संचालक	३४	नेपाली	३५,०००	एम