



छत्तीसगढ़ राज्य अक्षय ऊर्जा विकास अभिकरण (क्रेडा)

क्षेत्रीय कार्यालय –

जिला में सौर संयंत्र स्थापना प्रमाण-पत्र

हितग्राही की घोषणा/वचनपत्र

मैं श्री/श्रीमती पिता/पति श्री पता.....
 विकासखंड जिला
 प्रमाणित करता/करती हूं कि आज दिनांक को मेरे
 में 01 नग सौर संयंत्र क्षमता वॉट/कि.वा. मेसर्स द्वारा स्थापित
 कर मुझे हस्तांतरित किया गया। स्थापित सौर संयंत्र संतोषजनक रूप से कार्य कर रहा है। जिसमें निम्नलिखित
 सामग्री है—

क्र.	सामग्रियों का विवरण	मेक	संख्या	क्षमता	सरल क्रमांक
1	सोलर पैनल				पृष्ठ क्रमांक पर संलग्न है।
2	बैटरी				पृष्ठ क्रमांक पर संलग्न है।
3	पी.सी.यू.				
4	कंट्रोल पैनल				
5	बैटरी एवं इन्वर्टर रैक				

यह प्रमाणित किया जाता है कि ईकाई द्वारा मेरे पर उक्तानुसार सौर संयंत्र स्थापित किया गया है। संयंत्र संतोषजनक रूप से कार्य कर रहा है एवं मुझे संयंत्र के संचालन/संधारण के लिये प्री अक्षित किया गया है। उक्त सौर संयंत्र के संचालन एवं रखरखाव का मैं ईकाई/क्रेडा प्रतिनिधि द्वारा बताये गये अनुसार करुंगा/करुंगी। संयंत्र की सुरक्षा की जिम्मेदारी मेरी स्वयं की होगी। मैं निर्माणकर्ता/स्थापनाकर्ता से किसी प्रकार की खराबी के सुधार के लिये सीधे संपर्क करुंगा/करुंगी एवं किसी तरह छेड़छाड़ अथवा दुरुपयोग नहीं करुंगा/करुंगी। मुझे यह ज्ञात है कि संयंत्र अहस्तांतरणीय है, मैं इसे विक्रय या गिरवी नहीं करुंगा/करुंगी।

यदि मेरी असावधानी या मेरे द्वारा संयंत्र का दुरुपयोग करने से संयंत्र में कोई क्षति होती है या मेरे द्वारा संयंत्र को किसी को हस्तांतरित किया जाता है तो ऐसे स्थिति में मुझसे क्रेडा के नियमानुसार राजस्व बकाया की भाँति वसूली का अधिकार होगा।

स्थान
दिनांक

हितग्राही के हस्ताक्षर
हितग्राही का नाम

संयुक्त निरीक्षण प्रमाण-पत्र

प्रमाणित किया जाता है कि ईकाई मेसर्स (ईकाई का नाम) द्वारा हितग्राही का नाम पता के यहां स्थापित संयंत्र का निरीक्षण दिनांक
 को किया गया। स्थापित संयंत्र संतोषप्रद से कार्य कर रहा है एवं संयंत्र निर्धारित मापदंड के अनुसार स्थापित किया गया है। इस संयंत्र को आज दिनांक को हम सब अधोहस्ताक्षरकर्ता की उपस्थिति में हितग्राही श्री/श्रीमती को कार्य पील अवस्था में हस्तांतरित किया गया। हस्तांतरण उपरांत संयंत्र की संचालन एवं सुरक्षा की जिम्मेदारी हितग्राही की होगी।

हितग्राही का नाम एवं
हस्ताक्षर

ईकाई का हस्ताक्षर
एवं सील

सहायक अभियंता (क्रेडा)
हस्ताक्षर एवं सील

कार्यपालन अभियंता (क्रेडा)
हस्ताक्षर एवं सील



छत्तीसगढ़ राज्य अक्षय ऊर्जा विकास अभिकरण (क्रेडा)

PART-II

क्षेत्रीय कार्यालय –

सोलर फोटो वोल्टाईक उपकरण स्थापना का विवरण एवं सिस्टम इंटीग्रेटर का घोषणा पत्र

1. स्थापित संयंत्र का प्रकार :
2. स्वीकृति क्रमांक / दिनांक :
3. हितग्राही का विवरण
 - 3.1 हितग्राही का नाम :
 - 3.2 हितग्राही का पता :

जिला – मो. नं.
पहचान प्रमाण
4. संयंत्र स्थापना तिथि :
5. संयंत्र विवरण :
- 5.1 पी.वी. मॉड्यूल (अ) मेक (ब) क्षमता (स) स. क्रमांक.....
- 5.2 पी.सी.यू. (अ) मेक (ब) क्षमता (स) स. क्रमांक.....
- 5.3 बैटरी (अ) मेक (ब) क्षमता (स) स. क्रमांक.....
- 5.4 मॉड्यूल माउटिंग स्ट्रक्चर :
6. अन्य विवरण (सही का चिन्ह लगाएं)
 - 6.1 कंट्रोल पैनल (अ) हाँ (ब) नहीं
 - 6.2 AJB/MJB (अ) हाँ (ब) नहीं
 - 6.3 अर्थिंग (अ) हाँ (ब) नहीं

MNRE से मान्यता प्राप्त लैब टेस्ट सर्टिफिकेट संलग्न (मॉड्यूल, बैटरी, पी.सी.यू.) (अ) हाँ (ब) नहीं

घोषणा—पत्र

यह प्रमाणित किया जाता है कि उक्तानुसार संयंत्र मेरे द्वारा स्थापित किया गया है। प्रदायित/स्थापित संयंत्र की गारंटी अवधि विक्रय/स्थापना तिथि से पांच वर्ष की है एवं पी.वी. मॉड्यूल की गारंटी अवधि 10 वर्ष है। हितग्राही द्वारा संयंत्र खराब होने संबंधी शिकायत प्राप्ति की तिथि से 07 दिनों के भीतर हमारे द्वारा उपकरण सुधारा जायेगा, अन्यथा नियमानुसार नियमानुसार कार्यवाही की जा सकेगी। उक्त संयंत्र का प्रदाय एवं स्थापना क्रेडा द्वारा निर्धारित मापदण्ड अनुसार की गई है। संयंत्र संचालन/संधारण हेतु हितग्राही को हमारे द्वारा प्रशिक्षित किया गया है।

निर्माणकर्ता/स्थापनाकर्ता की सील

निर्माणकर्ता/स्थापनाकर्ता के हस्ताक्षर

— अनुबंध —

यह अनुबंध आज दिनांक को स्थान तहसील व जिला रायपुर (छ.ग.) में मेसर्स जो न्यास/संस्था/व्यक्तियों की संस्था/कंपनी/कंपनी अधिनियम अन्तर्गत पंजीकृत फर्म है, का कार्यालय का पता (जिसे इसमें इसके प चात् सिस्टम इंटीग्रेटर/कॉन्ट्रैक्टर/सौर मित्र/इकाई जिसमें उसके उत्तराधिकारी/अधिकृत प्रतिनिधि सम्मिलित है) द्वारा (प्रथम पक्ष) कहा जायेगा, तथा व्यक्ति/हिन्दू अविभाजित परिवार/न्यास/संस्था/व्यक्तियों की संस्था/कंपनी/कंपनी अधिनियम अन्तर्गत पंजीकृत फर्म (जिसे इसमें इसके पश्चात् “हितग्राही” जिसके अन्तर्गत उसके उत्तराधिकारी एवं विधिक उत्तराधिकारी सम्मिलित है) का पता (द्वितीय पक्ष) कहा जायेगा, के मध्य निष्पादित किया जा रहा है।

यह कि यह अनुबंध सिस्टम इंटीग्रेटर/कॉन्ट्रैक्टर/सौर मित्र/इकाई (प्रथम पक्ष) तथा हितग्राही (द्वितीय पक्ष) के मध्य सौर संयंत्र क्षमता के स्थल पर स्थापित किया जा रहा है/किया गया है, जिसकी स्वीकृति क्रमांक दिनांक है, के संबंध में उपस्थित गवाहो के समक्ष आपसी सहमति से निम्नानुसार निष्पादित किया जा रहा है:-

1. यह कि, इकाई (प्रथम पक्ष) द्वारा कार्य स्थल का तकनीकी सर्वेक्षण किया गया एवं निर्धारित मापदंडों पर संयंत्र की स्थापना, कमी निंग एवं 05 वर्षीय रखरखाव एवं वारंटी के संबंध में हितग्राही (द्वितीय पक्ष) को अवगत कराया गया, एवं
2. यह कि, संयंत्र की स्थापना हेतु सर्वेक्षण के दौरान इकाई (प्रथम पक्ष) द्वारा हितग्राही (द्वितीय पक्ष) को संयंत्र के संबंध में पूरी तकनीकी/वित्तीय एवं सामान्य जानकारी से अवगत कराया गया, एवं
3. यह कि, कार्य स्थल का सर्वेक्षण कर दोनों पक्षों की परस्पर सहमति से संयंत्र की क्षमता का निर्धारण किया गया, एवं
4. यह कि, दोनों पक्षों द्वारा संयंत्र के उपकरणों का चयन, किये जाने वाले कार्यों तथा स्थापना, उपयोग व सीमाएं तथा रख-रखाव की परस्पर जिम्मेवारियों को समझकर परस्पर सहमति से दरों व स्कोप ऑफ वर्क का निर्धारण किया गया, एवं
5. यह कि, संयंत्र स्थापना के दौरान इकाई (प्रथम पक्ष) की गलती से हितग्राही (द्वितीय पक्ष) के यहां यदि कोई क्षति होती है तो इसका उत्तरदायित्व संबंधित इकाई का होगा। ऐसी स्थिति में इकाई को हितग्राही के यहां हुई क्षति के सुधार में होने वाले व्यय (अधिकतम अनुदान राशि की सीमा तक) को वहन करना होगा, एवं
6. यह कि, संयंत्र स्थापना हेतु अनुदान उपरांत शेष राशि हितग्राही (द्वितीय पक्ष) स्थानाकर्ता इकाई (प्रथम पक्ष) को देने हेतु बाध्य होगा, एवं

7. यह कि, संयंत्र की सुरक्षा एवं सामान्य संचालन/संधारण यथा माड्यूल की सफाई, आवश्यकतानुसार बैटरी में नियमित डिस्टिल्ड वॉटर डालने की जवाबदारी हितग्राही (द्वितीय पक्ष) की होगी, एवं
8. यह कि, हितग्राही (द्वितीय पक्ष) द्वारा सौर संयंत्र की सामग्री का दुरुपयोग किया जाता है या लापरवाही से संयंत्र को कोई क्षति होती है, अथवा सौर संयंत्र का विस्थापन, बिना क्रेडा के लिखित अनुमति से किया जाता है, तो हितग्राही (द्वितीय पक्ष) से नियमानुसार राजस्व बकाया की भांति अनुदान वसूली का अधिकार क्रेडा को होगा, एवं
9. यह कि, संयंत्र स्थापना उपरांत इकाई (प्रथम पक्ष) को स्थापित संयंत्र का 05 वर्ष तक रख-रखाव किया जाना होगा ताकि संयंत्र का क्षमतानुसार संचालन निर्बाध रूप से हो सके। (संयंत्र की सुरक्षा व सामान्य संचालन व संधारण का दायित्व हितग्राही (द्वितीय पक्ष) का होगा, एवं सुरक्षा व सामान्य संचालन व संधारण में लापरवाही/दुरुपयोग की स्थिति में इकाई जिम्मेवार नहीं होगी), एवं
10. यह कि, संयंत्र के एस.पी.डी. मॉड्यूल हेतु 10 वर्ष तथा अन्य सभी उपकरणों (Manufacturing Defect) व कार्यों की गुणवत्ता हेतु 05 वर्षों की निःशर्त ऑन साइट वारंटी होगी, एवं
11. यह कि, प्रस्तुत दस्तावेजों में किसी भी प्रकार की विसंगति की पुष्टि होने पर क्रेडा को समुचित कार्यवाही का पूरा अधिकार होगा, जोकि दोनों पक्षों पर बंधनकारी होगा, एवं
12. यह कि, दोनों पक्षों द्वारा क्रेडा के मार्केट मोड दिशा-निर्देश का अध्ययन किया गया है, तथा दोनों पक्ष मार्केट मोड दिशा-निर्देश के सभी बिन्दुओं का पालन करने के लिए सहमत है, एवं
13. यह कि, किसी प्रकार के विवाद उत्पन्न होने पर मुख्य कार्यपालन अधिकारी क्रेडा का निर्णय अंतिम होगा।

हस्ताक्षर एवं सील

1— गवाह :—

सिस्टम इटीग्रेटर/कॉन्ट्रैक्टर/सौर मित्र/इकाई
(प्रथम पक्ष)

हस्ताक्षर
नाम
पता

हस्ताक्षर
नाम
पदनाम

2— गवाह :—

“हितग्राही” (द्वितीय पक्ष)

हस्ताक्षर
नाम
पता

हस्ताक्षर
नाम
पता

FORMAT FOR SUBMISSION OF STATEMENT OF EXPENDITURE (SOE)

Certified that we have examined the books of accounts, payment vouchers and other relevant documents of M/s _____ (System Integrator), who have installed a Solar Photovoltaic Power Generation system of _____ kWp capacity at _____ (site) for a total cost of Rs._____ (Rupees _____ only). The detailed break-up of the cost are as under:

A] General Details of the system:

01	Work order No. and date for the SPV	
02	Name of the system Integrator	
03	Name of beneficiary	
04	Capacity of the System	kWp
05	Date of commissioning	
06	JCC No. and date	
07	Whether depreciation shall be charged on the cost of the systems or on the beneficiary's contribution in the cost	

B] General Details of the system total cost; as certified by the CA according to books of accounts of SI:-

S. No.	Systems	Unit Cost (Rs. In Lac)	Quantity (No.)	Total Cost (Rs. In Lakh)
1.	Cost of Systems Hardware		1 Set	
2	Cost of installation and commissioning		1 Set	
3	Cost of Transportation and insurance		1 Set	
4	Cost of civil works and electrical works		1 Set	
5.	Cost of Annual Maintenance for 5 years		1 Set	
6	Any other related costs (Land dev etc.)		1 Set	
Total Cost				

Means of Finance as per books of accounts of system integrator :-

S. No.	A/C Head	Amount (Rs. In Lakh)
1.	Envisaged Central Financial Assistance from MNRE	
2.	Envisaged State Subsidy from CREDA	
3.	Contribution paid to System Integrator	
4.	Cost other than system cost Incurred By Auditee	
5.	Envisaged soft loan assistance, if any	
Total		

Authorized signatory
of the beneficiary institution
with seal

Authorized signatory
of the supplier
with seal

Seal and signature
of Chartered Accountant
Membership No._____
of the institute of Chartered
Accountants of India

(Certificate shall be on the letter head of the concerned party)

WARRANTEE CERTIFICATE

It is here by certified that the Solar Photovoltaic Power Plant of _____ KW/____ V _____ Ah Battery capacity, supplied with installation & commissioning against Sanction No._____ dated _____ issued by H.O., CREDA, Raipur to Mr. _____ Address _____, Block _____ District _____, bears warrantee for Five years from the date of commissioning (______). The following items of the said Solar Photovoltaic Power Plant bears additional warrantee from the date of commissioning, as mentioned bellow:

1. _____ Nos. Battery Bank of _____ Ah/____ V - for five years
2. _____ Nos. of SPV modules of ____ Wp each - for ten years
3. _____ Nos. of Solar Inverter of 01 KVA/24V - for five years

Module Output peak Watt Capacity shall not be less than 90% at the end of 10 Years & 80% at the end of 25 Years

With seal & signature of
System Integrator

Date: _____

Place: _____

Subsidy Claim Proforma

CLAIM NO.....

DATED-----

To,

CEO / CE
 CREDA Head Office
 Raipur (C.G.)

Please release us the subsidy sanctioned vide sanction letter No. Dated..... for the system as detailed below, supplied, installed and commissioned by us on as per copy of our bill no..... dated..... Issued by us to the beneficiary.

S.N.	Name & Address of beneficiary	Particular of System	Capacity	Make of Module/Collector	Total Cost	Beneficiaries share Received	Subsidy Claimed	
							State (in Rs.)	MNRE (in Rs.)

Cost Break up

S.N.	Particulars	Rs.
1	Cost of System	
2	Cost of I&C	
3	Other Cost	
4	COMC Charges for Five Years	
Total:		

The beneficiary has already authorised CREDA to release subsidy directly to us on his/her/their behalf at the time of applying for subsidy for the system vide his/her/their application self declaration form dated.....

Signature and seal of
System Integrator

Name of Beneficiary :-
Address :- Block District
Sanction No. :- Date , System Integrator

Colour Photograph of
Solar Panel
with Beneficiary

Colour Photograph of
Battery Bank
with Battery rack

Colour Photograph of
Inverter
with Inverter Rack

Colour Photograph of
Control Panel
with Beneficiary

**Seal & Sign. of
System Integrator**

Project completion Report For Solar Power Plants (1-100Kp)

Part "A" (by the installer)

S No	Component	Observation
1	Sanction No & Date	
2	Category :-Nodal Agency/ Channel partner (Name) and Complete Address Site/ Location with Complete Address Longitude/ Latitude Shadow Free Area	
3	Capacity of system installed(kWp)	
4	Specification of the Modules Make of Modules Wattage Module Efficiency (Enclose I-V curve of any of the module used in the system) Nos. No of series & Parallel combinations Tilt Angle of Modules	
4.1	IEC certificate Date of issue Agency Validity Enclose a IEC certificate	
4.2	Whether imported or indigenous.	
4.3	Whether RFID tag is pasted or not ?	
4.4	If so, tag is inside or outside. If not, the reason?	
4.5	Type of RFID	
5	PCU Make,& rating Type of Charge controller/MPPT Make &Capacity of inverter Output :Single Phase/3 Phase Whether hybrid or stand alone Whether indigenous or imported Enclose test certificate as per MNRE requirement Input Voltage to Inverter	

Cont.....

	Batteries	
6	Make of batteries	
	Type : Tubular Lead Acid/VRLA/GEL	
	Rating	
	Nos..	
	No of series and parallel combinations	
	Enclose test certificate as per MNRE requirement	
7	Depth of Discharge Proposed	
	Autonomy (Days)	
8	Structures	
	Tracking or non tracking	
	Indigenous or imported	
9	Cables Make and size	
	Enclose Certificate:	
	Rating :-	
	voltage of cable	
10	Distribution Box	
	Name	
	Make	
	Certificate	
11	Earthling and protections	
	Lightening Arrester (Type)	
12	Date of Commissioning	
13	Enclose Generation data for one month (for without battery system)	
13-a	Enclose energy consumption data for one month (for without battery system)	
14	Monitoring Mechanism for the installed System	
	Technical Person Trained to maintain system Name with Mobile no.	

Declaration

It is to certify that all the components/subsystems and materials including junction boxes, cables, distribution boards. switches, circuit bakers used are as per MNRE requirement and as per DPR submitted.

Date:

Place:.....

(Channel Partner/SNA)
With seal

Cont.....

PART-B (By the customer)

S No	Component	Observation
1	Name of the customer	
2	Location	
	Capacity (kWp)	
	Location	
3	Whether training was provided by installer for operation and maintenance	
4	Whether the following documents were provided or not	
	I-V curves of all modules	
	Inverter manual	
	Warranty card for system	
5	Date of handing over of the system	
6	Cost breakup	Total project Cost :- User share: MNRE Share: User payment(Only Cheques are allowed) Cheque No.& date:

It is to certify that all information given above is true and correct to best of my knowledge

(User signature and stamp)
Date and place

Cont.....

PART-C
Inspection report
(by inspecting Officer)

S No	Component	Observation
1	Site/ Location with Complete Address	
2	Capacity of system installed(kWp)	
3	Whether the system was installed in shadow free area or not? If not mention the details	
	Gap between rows of the modules	
	Any inter module shading exists or not	
	Whether the modules contains information about company name, serial no and year manufacturing inside	
	RIFD pasted inside or outside	
4	PCU	
	Whether the information given in part A is same or found any deviation	
5	Batteries	
	Whether the information given in part A is same or found any deviation	
6	Structures	
7	Cables Make and size	
8	Distribution Box	
9	Earthling and protections	
10	Cumulative generation data at the date of visit or cumulative energy consumption data at the time of visit	
11	User Feed Back	
12	Any specific problem	

1- Signature of User With Stamp& Date

2- Channel Partner Signature With Stamp& Date

3- Signature of inspecting officer & Date

List of enclosures :

1. Copy of invoice billed to user
2. List of serial no. modules and batteries installed in the system
3. Test certificates of the components
4. Statement of Expenditure
5. Original Color Photographs.