

सन्दर्भ संख्या: आरईसी / दीदउग्राजयो/ सांसद /2016-17/150

दिनांक: 12.05.2016

श्री कमलेश पासवान  
माननीय सांसद  
लोकसभा क्षेत्र - बाँसगाँव

महोदय,

आप अवगत हैं कि ग्रामीण विद्युतीकरण, विद्युत आपूर्ति में सुधार व गुणात्मक आपूर्ति हेतु भारत सरकार ने दीन दयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना कार्यक्रम प्रारम्भ किया है। कार्यक्रम से संबन्धित दिशानिर्देश की एक प्रति **संलग्नक -I** पर संलग्न है।

विद्युत मंत्रालय भारत सरकार द्वारा संचालित दीन दयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना के अंतर्गत आपके संसदीय क्षेत्र में आने वाले जिलों में चल रहे विद्युतीकरण कार्यों का विवरण आपके सुलभ संज्ञान हेतु **संलग्नक -II** पर संलग्न है।

कार्यक्रम के क्रियान्वयन में तीव्रता लाने हेतु विद्युत मंत्रालय भारत सरकार द्वारा आपकी अध्यक्षता/उपाध्यक्षता में जिला विद्युत समिति का गठन किया जा चुका है। कृपया नियमित तौर पर यथासंभव प्रत्येक माह के किसी पूर्व नियत तिथि/दिवस पर जिलाधिकारी के समन्वय से उक्त समिति की बैठक में चालू कार्यों की समीक्षा करने का कष्ट करें ताकि कार्यक्रम के क्रियान्वयन में आने वाली अधिकतम समस्याओं का समाधान हो सके। जिन समस्याओंमें भारत सरकार के हस्तक्षेप की आवश्यकता महसूस हो कृपया उन्हें आरईसी के माध्यम से अवगत कराने का कष्ट करें।

दीन दयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना के अंतर्गत जिला विद्युत समिति की अनुसंशा पर राज्य सरकार ने **देवरिया जिले** के लिए 150.92 करोड़ एवं **गोरखपुर जिले** के लिए 339.14 करोड़ रुपये का प्रस्ताव स्वीकृति हेतु अग्रसारित किया था जिसे विद्युत मंत्रालय द्वारा धनराशि की उपलब्धता की अनुरूपता में क्रमशः 26.58 करोड़ एवं 38.6 करोड़ रुपये की स्वीकृति दी गई है। तदुपरान्त उक्त स्वीकृति धनराशि के अंतर्गत राज्य सरकार ने अपनी प्राथमिकता के अनुसार कार्य प्रस्तावित किए हैं जिनका विवरण **संलग्नक -III** पर संलग्न है। यहाँ यह भी कहना उचित होगा की नियमानुसार उक्त संशोधित प्रस्तावों पर जिला विद्युत समिति का अनुमोदन आवश्यक है, अतः आपसे आग्रह है कि उक्त

**Zonal Offices** : Hyderabad, Kolkata, Mumbai, Panchkula & Lucknow

**Project Offices** : Bangalore, Bhopal, Bhubaneswar, Chennai, Guwahati, Jaipur, Jammu, Patna, Ranchi, Shillong, Shimla, Thiruvananthapuram & Vadodara

**Sub Offices** : Dehradun, Raipur

**Training Centre** : Central Institute for Rural Electrification (CIRE), Hyderabad

के संबंध में आगामी समिति की बैठक में इस विषय पर चर्चा कर अनुमोदित करने का कष्ट करें। यदि आप उचित समझे तो प्रस्तावित कार्यों में उक्त धनराशि की सीमा के अंतर्गत बदलाव भी कर सकते हैं।

यदि आपकी जानकारी में कोई भी अविद्युतीकृत राजस्व गाँव अभी भी छूट गया है तो उसे तत्काल विद्युतीकरण हेतु शामिल कर लें। भारत सरकार ने आपके जिले में जिला विद्युत अभियंता की तैनाती कर दी है, जो ऐसे गाँवों की स्थिति पता करने में आपकी सहायता करेंगे तथा डिस्कोम/कार्यदायी संस्था के सहयोग से विद्युतीकरण के दौरान कार्यों का अनुश्रवण भी करेंगे। उनसे यह भी अपेक्षा की जाती है कि वे सभी पात्र बी.पी.एल परिवारों को निशुल्क: विद्युत कनेक्शन दिलवाने के साथ-साथ, ए.पी.एल. परिवारों से भी निर्धारित फॉर्म आदि भरवाकर औपचारिकताएँ पूरा कराने में डिस्कोम के साथ मिलकर सहयोग करेंगे ताकि इच्छुक ए.पी.एल. परिवारों को भी बिना कठिनाई के विद्युत कनेक्शन मिल सकें।

सरकारी कार्यक्रमों में माननीय संसद सदस्य / विधायकों को आमंत्रित किए जाने हेतु भारत सरकार द्वारा निर्गत आदेश राज्य सरकार को पूर्व में ही प्रेषित किया जा चुका है जिसकी प्रति भी आपके संदर्भ हेतु संलग्नक -IV पर संलग्न है।

भवदीय

२५/५/२०

राजीव शर्मा  
(राजीव शर्मा)

अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

संलग्नक: उपरोक्तानुसार

## DDUGJY : Rural electrification works (RE component) under DDUGJY in Bangsaon Constituency (as on 30.04.2016)

SI No.	Project name	Sanctioned in Plan	Implementing Agency	Sanction Date	Award date	Funds (Rs Crore)		Un-electrified villages (Nos.)		Intensive electrification of villages (Nos.)		BPL HH connections (Nos.)		Remarks
						Sanction	Release	Scope	Achievement	Scope	Achievement	Scope	Achievement	
1	Deoria	X	PGCIL	21-Feb-05	2-Sep-05	25.31	25.31	237	237	0	0	7813	7813	Closed
2	Deoria (S)	XI	PGCIL	28-Mar-12	3-Jan-14	119.45	52.28	0	0	384	384	26253	14181	Ongoing
3	Deoria	XII	PuVVNL	8-Jan-14	19-Dec-14	105.97	42.12	0	0	1902	339	79343	5840	Ongoing
<b>Sub- Total (Deoria)</b>						<b>250.72</b>	<b>119.70</b>	<b>237</b>	<b>237</b>	<b>2286</b>	<b>723</b>	<b>113409</b>	<b>27834</b>	
1	Gorakhpur	X	PuVVNL	25-Jan-05	12-Jul-05	79.35	79.35	536	536	0	0	10332	10332	Closed
2	Gorakhpur (S)	XI	PuVVNL	28-Mar-12	11-Jun-15	213.00	26.61	0	0	1450	180	65285	1245	Ongoing
<b>Sub- Total (Gorakhpur)</b>						<b>292.35</b>	<b>105.96</b>	<b>536</b>	<b>536</b>	<b>1450</b>	<b>180</b>	<b>75617</b>	<b>11577</b>	

## DDUGJY : proposed works by State in Deoria district

SI No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost	
<b>(Rs. in Lakh)</b>					
<b>B. Feeder Separation</b>					
1	DTR	25 KVA(3 Ph)	1324	2.64	3,495.36
2	New 11 KV Bay	11 KV Bay	10	5.69	56.90
3	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	298	4.33	1,290.34
<b>Total of B. Feeder Separation</b>					<b>4,842.60</b>
<b>C. Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					
4	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	133	0.03	3.99
5	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	7	2.64	18.48
6	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	8	3.45	27.60
7	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	5.31	6.19	32.8689
8	New LT AB Cable	2X25+1X16	6.08	3.72	22.6176
9	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	2.46	5.14	12.6444
<b>Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					<b>118.2009</b>
<b>D. Connecting / UnConnecting HHs</b>					
10	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	3136	0.03	94.08
11	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	699	2.64	1,845.36
12	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	4	3.45	13.80
13	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	169.59	6.19	1,049.70
14	New LT AB Cable	2X25+1X16	148.18	3.72	551.2296
15	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	61.58	5.14	316.5212
<b>Total of D. Connecting / UnConnecting HHs</b>					<b>3,870.75</b>
<b>E. Metering</b>					
16	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	452	0.14	63.28
17	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	517	0.14	72.38
18	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	257	0.14	35.98
19	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (160 KVA)	186	0.14	26.04
20	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	2946	0.14	412.44
21	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	133	0.14	18.62
22	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (315 KVA)	1	0.14	0.14
23	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (400 KVA)	41	0.14	5.74
24	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	1210	0.14	169.40
25	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	12	0.05	0.60
26	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	100496	0.03	3,014.88
27	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	1896	0.06	113.76
<b>Total of E. Metering</b>					<b>3,933.26</b>
<b>F. System Strengthening</b>					
28	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	26	23.159	602.134
29	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	5	27.795	138.975
30	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 10.0 MVA X'MER WITH THREE ADDITIONAL BAY	1	137.37	137.37
31	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	4	23.159	92.636
32	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	56.34	4.33	243.9522
33	New 33 KV Bay	33 KV Bay	3	22	66.00
34	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	40	7.29	291.60
35	New 33/11 KV S/S	1x5	4	169.95	679.80
<b>Total of F. System Strengthening</b>					<b>2,252.47</b>
<b>Total Cost</b>					<b>15,017.28</b>

**DDUGJY : Approved works by State in Deoria district**

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head		Quantity	Rate	Total Cost
<b>C.Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					
1	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	133	0.03	3.99
2	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	7	2.64	18.48
3	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	8	3.45	27.6
4	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	5.31	6.19	32.8689
5	New LT AB Cable	2X25+1X16	6.08	3.72	22.6176
6	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	2.46	5.14	12.6444
<b>Total of C.Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					<b>118.2009</b>
<b>E.Metering</b>					
7	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	103	0.14	14.42
8	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	116	0.14	16.24
9	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	51	0.14	7.14
10	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (160 KVA)	40	0.14	5.6
11	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	685	0.14	95.9
12	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	18	0.14	2.52
13	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	279	0.14	39.06
14	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	12	0.05	0.6
15	Feeder Metering	33KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	2	1.02	2.04
16	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	8385	0.01	83.85
17	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	182	0.04	7.28
<b>Total of E.Metering</b>					<b>274.65</b>
<b>F.System Strengthening</b>					
18	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	26	23.159	602.134
19	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	5	27.795	138.975
20	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 10.0 MVA X'MER WITH THREE ADDITIONAL BAY	1	137.37	137.37
21	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	4	23.159	92.636
22	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	56.34	4.33	243.9522
23	New 33 KV Bay	33 KV Bay	3	22	66
24	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	40	7.29	291.6
25	New 33/11 KV S/S	1x5	4	169.95	679.8
<b>Total of F.System Strengthening</b>					<b>2,252.47</b>
<b>Total Cost</b>					<b>2,645.32</b>

## DDUGJY : proposed works by State in Gorakhpur district

SI No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost	
<b>(Rs. in Lakh)</b>					
<b>B. Feeder Separation</b>					
1	DTR	25 KVA(3 Ph)	2024	2.64	5,343.36
2	New 11 KV Bay	11 KV Bay	26	5.69	147.94
3	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	396.13	4.33	1,715.22
<b>Total of B. Feeder Separation</b>					<b>7,206.54</b>
<b>C. Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					
4	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	111	0.03	3.33
5	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	9	2.64	23.76
6	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	1.77	6.19	10.9563
7	New LT AB Cable	2X25+1X16	2.06	3.72	7.6632
8	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	0.67	5.14	3.4438
<b>Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					<b>49.1533</b>
<b>D. Connecting / UnConnecting HHS</b>					
9	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	38640	0.03	1,159.20
10	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	2020	2.64	5,332.80
11	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	381	3.45	1,314.45
12	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	508.79	6.19	3,149.41
13	New LT AB Cable	2X25+1X16	514.16	3.72	1,912.68
14	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	124.03	5.14	637.5142
<b>Total of D. Connecting / UnConnecting HHS</b>					<b>13,506.05</b>
<b>E. Metering</b>					
15	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	2906	0.14	406.84
16	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	716	0.14	100.24
17	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	1292	0.14	180.88
18	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	7443	0.14	1,042.02
19	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	279	0.14	39.06
20	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	2114	0.14	295.96
21	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	77	0.05	3.85
22	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	242995	0.03	7,289.85
23	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	4750	0.06	285.00
<b>Total of E. Metering</b>					<b>9,643.70</b>
<b>F. System Strengthening</b>					
24	33/11 KV S/S Augmentation	11 KV Bus Coupler	11	4.17	45.87
25	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase VCB	58	4.38	254.04
26	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase CT	132	0.71	93.72
27	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase LA	168	0.08	13.44
28	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase PT	3	0.33	0.99
29	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV Bus Isolator	17	0.51	8.67
30	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV Line Isolator	14	0.67	9.38
31	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	3	113.9	341.70
32	33/11 KV S/S Augmentation	Battery And Battery Charger Required	25	0.79	19.75
33	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	19	35.55	675.45
34	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	5	48.46	242.30
35	33/11 KV S/S Augmentation	Extension of Control Room (FOR FSP)	5	4.16	20.80
36	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER WITH TWO ADDITIONAL BAY ON 11 KV SIDE	11	90.38	994.18
37	33/11 KV S/S Augmentation	LT Capacitor Bank 2 KVAR (25 KVA)	3604	0.01	36.04
38	33/11 KV S/S Augmentation	LT Capacitor Bank 6 KVAR (63 KVA)	671	0.03	20.13
39	33/11 KV S/S Augmentation	T-Off arrangement (FOR FSP)	1504	0.031	46.624
40	33/11 KV S/S Augmentation	Terminal Gantry	2	2.41	4.82
41	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	1	35.55	35.55
42	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	15	4.33	64.95
43	New 33 KV Bay	33 KV Bay	1	22	22
44	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	30	7.29	218.70
45	New 33/11 KV S/S	1x5	1	169.95	169.95
<b>Total of F. System Strengthening</b>					<b>3,339.05</b>
<b>Total Cost</b>					<b>33,744.50</b>

**DDUGJY : Approved works by State in Gorakhpur district**

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head		Quantity	Rate	Total Cost
<b>C.Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					
1	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	111	0.03	3.33
2	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	9	2.64	23.76
3	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	1.77	6.19	10.96
4	New LT AB Cable	2X25+1X16	2.06	3.72	7.66
5	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	0.67	5.14	3.44
<b>Total of C.Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					<b>49.15</b>
<b>E.Metering</b>					
6	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	619	0.14	86.66
7	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	142	0.14	19.88
8	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	275	0.14	38.5
9	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (200 KVA)	56	0.14	7.84
10	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	1598	0.14	223.72
11	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	445	0.14	62.3
12	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	77	0.05	3.85
13	Feeder Metering	33KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	3	1.02	3.06
14	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	19397	0.01	193.97
15	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	661	0.04	26.44
<b>Total of E.Metering</b>					<b>666.22</b>
<b>F.System Strengthening</b>					
16	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	3	113.90	341.70
17	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	43	23.16	995.84
18	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	7	27.80	194.57
19	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER USING OLD X-MER WITH TWO ADDITIONAL BAY ON 11 KV SIDE	11	72.43	796.73
20	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	2	23.159	46.318
21	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	37.59	4.33	162.76
22	New 33 KV Bay	33 KV Bay	2	22.00	44.00
23	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	28	7.29	204.12
24	New 33/11 KV S/S	1x5 MVA	2	169.95	339.90
<b>Total of F.System Strengthening</b>					<b>3125.93</b>
<b>Total Cost</b>					<b>3841.31</b>