

सन्दर्भ संख्या: आरईसी / दीदउग्राजयो/ सांसद /2016-17/ 120

दिनांक: 12.05.2016

श्री छोटेलाल

माननीय सांसद

लोकसभा क्षेत्र - रॉबर्टसगंज

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 **चंदौली जिले** के लिए 213.49 करोड़ एवं **सोनभद्रा जिले** के लिए 150.58 करोड़ रुपये का प्रस्ताव स्वीकृति हेतु अग्रसारित किया था जिसे विद्युत मंत्रालय द्वारा धनराशि की उपलब्धता की अनुरूपता में क्रमशः 40.7 करोड़ एवं 31.47 करोड़ रुपये की स्वीकृती 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

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।

संलग्नक: उपरोक्तानुसार

स्नायर

भवदीय

राजीव शर्मा

(राजीव शर्मा)

अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

## DDUGJY : Rural electrification works (RE component) under DDUGJY in Robertsganj 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	Chandauli	X	PuVVNL	25-Jan-05	18-Jul-05	31.89	33.89	285	285	0	0	4129	4129	Closed
2	Chandauli	XII	PuVVNL	8-Jan-14	8-Jan-14	57.68	11.34	0	0	1165	0	29590	0	Ongoing
<b>Sub Total (Chandauli)</b>						<b>89.57</b>	<b>45.23</b>	<b>285</b>	<b>285</b>	<b>1165</b>	<b>0</b>	<b>33719</b>	<b>4129</b>	
1	Sonbhadra	X	PuVVNL	25-Jan-05	18-Jul-05	57.74	48.77	337	337	0	0	5829	5829	Closed
2	Sonbhadra	XII	PuVVNL	8-Jan-14	8-Jan-14	87.97	15.59	0	0	1227	0	71970	0	Ongoing
<b>Sub Total (Sonbhadra)</b>						<b>145.71</b>	<b>64.36</b>	<b>337</b>	<b>337</b>	<b>1227</b>	<b>0</b>	<b>77799</b>	<b>5829</b>	

## DDUGJY : proposed works by State in Chandauli district

(Rs. in Lakh)

Sl No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost	
<b>B. Feeder Separation</b>					
1	DTR	25 KVA(3 Ph)	3801	2.64	10,034.64
2	New 11 KV Bay	11 KV Bay	13	5.69	73.97
3	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	588.14	4.33	2,546.65
<b>Total of B. Feeder Separation</b>					<b>12,655.26</b>
<b>C. Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					
4	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	173	0.03	5.19
5	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	2	2.64	5.28
6	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	5	3.45	17.25
7	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	1.5	6.19	9.285
8	New LT AB Cable	2X25+1X16	1.32	3.72	4.9104
9	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	0.54	5.14	2.7756
<b>Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					<b>44.691</b>
<b>D. Connecting / UnConnecting HHs</b>					
10	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	2502	0.03	75.06
11	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	156	2.64	411.84
12	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	36.02	6.19	222.9638
13	New LT AB Cable	2X25+1X16	49.05	3.72	182.466
14	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	9.48	5.14	48.7272
<b>Total of D. Connecting / UnConnecting HHs</b>					<b>941.057</b>
<b>E. Metering</b>					
15	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	1299	0.14	181.86
16	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	286	0.14	40.04
17	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	629	0.14	88.06
18	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (200 KVA)	10	0.14	1.4
19	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	2163	0.14	302.82
20	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	193	0.14	27.02
21	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (315 KVA)	1	0.14	0.14
22	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (400 KVA)	33	0.14	4.62
23	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	345	0.14	48.3
24	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	48	0.05	2.4
25	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	59772	0.03	1,793.16
26	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	5692	0.06	341.52
<b>Total of E. Metering</b>					<b>2,831.34</b>
<b>F. System Strengthening</b>					
27	11 KV or 22 KV Line Augmentation	Rabbit-50 sqmm.	598.65	1.47	880.0155
28	33 KV Line Augmentation	Doq-100 sqmm.	22	4.37	96.14
29	33/11 KV S/S Augmentation	24 Volt Battery with Charger for 33/11 KV S/S	12	0.79	9.48
30	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase VCB	21	4.38	91.98
31	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase CT	24	0.71	17.04
32	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase LA	108	0.08	8.64
33	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase PT	18	0.33	5.94
34	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV Bus Isolator	14	0.51	7.14
35	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV Line Isolator	13	0.67	8.71
36	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	7	113.9	797.3
37	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	17	35.55	604.35
38	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	17	48.46	823.82
39	33/11 KV S/S Augmentation	Extension of Control Room	10	4.16	41.6
40	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER WITH TWO ADDITIONAL BAY ON 11 KV SIDE	3	90.38	271.14
41	33/11 KV S/S Augmentation	LT Capacitor Bank of 2KVAR(25KVA DT)	4510	0.01	45.1
42	33/11 KV S/S Augmentation	LT Capacitor Bank of 6KVAR(63KVA DT)	145	0.03	4.35
43	33/11 KV S/S Augmentation	T-off(For FSP)	2463	0.031	76.353
44	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	3	35.55	106.65
45	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	53	4.33	229.49
46	New 33 KV Bay	33 KV Bay	2	22	44
47	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	23	7.29	167.67
48	New 33/11 KV S/S	1x5	1	169.95	169.95
49	New 33/11 KV S/S	1x5+1x5	1	263.99	263.99
<b>Total of F. System Strengthening</b>					<b>4,770.85</b>
<b>Total Cost</b>					<b>21,243.19</b>

**DDUGJY : Approved works by State in Chandauli 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	173	0.03	5.19
2	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	2	2.64	5.28
3	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	5	3.45	17.25
4	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	1.5	6.19	9.29
5	New LT AB Cable	2X25+1X16	1.32	3.72	4.91
6	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	0.54	5.14	2.78
<b>Total of C.Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					<b>44.69</b>
<b>E.Metering</b>					
7	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	211	0.14	29.54
8	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	53	0.14	7.42
9	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	104	0.14	14.56
10	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	304	0.14	42.56
11	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	30	0.14	4.2
12	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	68	0.14	9.52
13	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	48	0.05	2.4
14	Feeder Metering	33KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	1	1.02	1.02
15	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	4990	0.01	49.9
16	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	109	0.04	4.36
<b>Total of E.Metering</b>					<b>165.48</b>
<b>F.System Strengthening</b>					
17	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	10	113.90	1139.00
18	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	13	23.16	301.07
19	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	20	27.80	555.90
20	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	2	72.43	144.86
21	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	1	23.16	23.16
22	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	154.14	4.33	667.43
23	New 33 KV Bay	33 KV Bay	1	22.00	22.00
24	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	112	7.29	816.48
25	New 33/11 KV S/S	1x5 MVA	1	169.95	169.95
<b>Total of F.System Strengthening</b>					<b>3839.84</b>
<b>Total Cost</b>					<b>4050.01</b>

## DDUGJY : proposed works by State in Sonbhadra district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head		Quantity	Rate	Total Cost
<b>B. Feeder Separation</b>					
1	DTR	25 KVA(3 Ph)	2625	2.64	6,930.00
2	New 11 KV Bay	11 KV Bay	10	5.69	56.9
3	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	155.93	4.33	675.1769
<b>Total of B. Feeder Separation</b>					<b>7,662.08</b>
<b>C. Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					
4	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	126	0.03	3.78
5	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	20	2.64	52.8
6	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	2.33	6.19	14.4227
7	New LT AB Cable	2X25+1X16	5.68	3.72	21.1296
8	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	2.11	5.14	10.8454
<b>Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					<b>102.9777</b>
<b>D. Connecting / UnConnecting HHs</b>					
9	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	5444	0.03	163.32
10	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	331	2.64	873.84
11	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	69.25	6.19	428.6575
12	New LT AB Cable	2X25+1X16	80.76	3.72	300.4272
13	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	23.47	5.14	120.6358
<b>Total of D. Connecting / UnConnecting HHs</b>					<b>1,886.88</b>
<b>E. Metering</b>					
14	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	2959	0.14	414.26
15	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	272	0.14	38.08
16	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	2207	0.14	308.98
17	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	1419	0.14	198.66
18	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	97	0.14	13.58
19	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (400 KVA)	36	0.14	5.04
20	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	920	0.14	128.8
21	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	13	0.05	0.65
22	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	35146	0.03	1,054.38
23	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	4086	0.06	245.16
<b>Total of E. Metering</b>					<b>2,407.59</b>
<b>F. System Strengthening</b>					
24	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER USING OLD X-MER WITH 2 NO. ADDL BAY ON 11 KV SIDE 3.15 MVA TO 5.0 MVA	1	17.8	17.8
25	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	7	23.159	162.113
26	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	82.58	4.33	357.5714
27	New 33 KV Bay	33 KV Bay	6	22	132
28	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	76	7.29	554.04
29	New 33/11 KV S/S	1x5	10	169.95	1,699.50
<b>Total of F. System Strengthening</b>					<b>2,923.02</b>
<b>Total Cost</b>					<b>14,982.55</b>

# संलग्नक - III

## DDUGJY : Approved works by State in Sonbhadra 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	126	0.03	3.78
2	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	20	2.64	52.8
3	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	2.33	6.19	14.4227
4	New LT AB Cable	2X25+1X16	5.68	3.72	21.1296
5	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	2.11	5.14	10.8454
<b>Total of C.Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					<b>102.9777</b>
<b>E.Metering</b>					
6	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	207	0.14	28.98
7	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	15	0.14	2.1
8	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	151	0.14	21.14
9	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	100	0.14	14
10	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	1	0.14	0.14
11	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	79	0.14	11.06
12	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	13	0.05	0.65
13	Feeder Metering	33KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	2	1.02	2.04
14	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	2157	0.01	21.57
15	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	73	0.04	2.92
<b>Total of E.Metering</b>					<b>104.6</b>
<b>F.System Strengthening</b>					
16	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER USING OLD X-MER WITH 2 NO. ADDL BAY ON 11 KV SIDE 3.15 MVA TO 5.0 MVA	1	17.8	17.8
17	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	7	23.159	162.113
18	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	82.58	4.33	357.5714
19	New 33 KV Bay	33 KV Bay	6	22	132
20	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	76	7.29	554.04
21	New 33/11 KV S/S	1x5	10	169.95	1,699.50
<b>Total of F.System Strengthening</b>					<b>2,923.02</b>
<b>Total Cost</b>					<b>3,130.60</b>