

Annexure-P5(1)**MANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED****Physical progress of E&I Works during the year 2019-20**

Sl. No.	Division	No. of DTC's added	HT line including 11KV Express Link Lines in RKMs	HT lines reconductoring in RKms	LT lines in RKMs	LT line reconductoring in RKms	LT line single phase to 3 phase conversion in RKms
1	Mangalore-1	134	23.30	23.19	1.22	172.67	0.00
2	Kavoor	89	55.69	16.99	4.70	254.18	0.40
3	Puttur	196	81.23	37.18	21.45	118.63	0.00
4	Bantwal	71	25.79	7.80	6.29	134.56	0.05
5	Udupi	71	48.47	3.66	8.84	113.17	3.03
6	Kundapura	57	24.25	9.75	4.88	123.19	6.75
7	Shimoga	154	80.61	48.16	21.13	59.36	0.00
8	Bhadravathi	5	2.07	9.16	0.67	7.59	0.27
9	Sagar	45	52.87	82.35	3.87	13.59	0.00
10	Shikaripura	37	75.54	28.89	4.76	40.11	0.00
11	Chikmagalur	70	116.71	6.26	4.15	5.72	0.00
12	Koppa	112	59.64	13.90	5.69	50.32	0.00
13	Kadur	134	34.05	12.53	3.79	5.57	0.00
Total		1175	680.23	299.82	91.44	1098.67	10.49

Annexure-P5(2)**MANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED**

Physical progress of E&I Works during the year 2020-21 (Upto Nov-20)

Sl. No.	Division	No. of DTC's added	HT line including 11KV Express Link Lines in RKMs	HT lines reconductoring in RKms	LT lines in RKMs	LT line reconductoring in RKms	LT line single phase to 3 phase conversion in RKms
1	Mangalore	54	1.62	5.95	0.81	61.65	0.27
2	Kavoor	61	12.34	8.59	3.02	164.80	0.42
3	Puttur	100	55.65	15.29	13.25	132.44	0.52
4	Bantwal	107	63.20	38.52	11.88	363.42	3.64
5	Udupi	26	26.93	6.64	5.88	94.90	14.38
6	Kundapura	30	6.98	11.13	3.40	77.02	3.94
7	Shimoga	17	31.51	88.77	1.95	40.93	1.90
8	Bhadravathi	15	4.39	15.75	1.11	9.76	0.00
9	Sagar	31	68.23	52.86	6.43	33.38	0.00
10	Shikaripura	54	32.21	30.31	3.90	90.70	0.00
11	Chikmagalur	43	35.57	12.57	1.93	4.84	0.26
12	Koppa	39	18.93	2.80	4.72	20.92	17.59
13	Kadur	122	44.25	16.25	14.57	24.57	0.00
Total		699	401.80	305.42	72.83	1119.31	42.91

MANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Annexure-P6(1)

Division wise I.P.Sets serviced during the year 2019-20

SI No	Name of the Division	TSP	SCSP	Ganga Kalyana	TOTAL
1	Mangaluru	0	0	16	16
2	Kavoor	5	8	82	95
3	Puttur	8	10	211	229
4	Bantwal	5	19	359	383
5	Udupi	12	20	167	199
6	Kundapura	20	4	114	138
7	Shivamogga	21	57	122	200
8	Bhadravathi	1	16	109	126
9	Sagar	3	0	307	310
10	Shikaripura	11	16	240	267
11	Chikkamagaluru	0	65	170	235
12	Koppa	0	0	78	78
13	Kadur	3	51	252	306
MESCOM TOTAL		89	266	2227	2582

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

Annexure-P6(2)

2019-20ನೇ ಸಾಲಿನ (ಮಾರ್ಚ್-20 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ) ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಮತ್ತು ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ಪ್ರಗತಿ

ಕ್ರ.ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರ	ಉಪವಿಭಾಗ	2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಇಂಧನ ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ಅನುದಾನದ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಇಂಧನ ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ಅನುದಾನದ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಮತ್ತು ಉಪಯೋಗಿಸಿದ							
					ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಮತ್ತು ಉಪಯೋಗಿಸಿದ		ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣೆ (ನಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)		ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಉಪಯೋಗಿಸಿದ (ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಅಥವಾ/ಅಥವಾ ಬದಲಾವಣೆ)		ಒಟ್ಟು	
					ಫೌಂಡ್ ಪ್ರಗತಿ (ಸಂಖ್ಯೆ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಅರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಫೌಂಡ್ ಪ್ರಗತಿ (ಸಂಖ್ಯೆ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಅರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಫೌಂಡ್ ಪ್ರಗತಿ (ಸಂಖ್ಯೆ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಅರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಫೌಂಡ್ ಪ್ರಗತಿ (ಸಂಖ್ಯೆ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಅರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1	ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ	ಮಂಗಳೂರು	80.9	52.00	0	0.00	8	1.88	0	0.00	8	1.88
2		ಮೂಡಬಿದ್ರೆ			0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00
3		ಪುತ್ತೂರು			0	0.00	2	0.01	14	30.43	16	30.44
4		ಸುಳ್ಯ			0	0.00	1	0.01	4	10.45	5	10.46
5		ಕಡಬ			0	0.00	7	1.51	9	17.91	16	19.42
6		ಬೆಳ್ತಂಗಡಿ			0	0.00	16	3.18	4	9.15	20	12.33
7		ಬಂಟ್ವಾಳ			0	0.00	3	7.65	4	7.85	7	15.50
	ಒಟ್ಟು				0	0.00	37	14.23	35	75.80	72	90.03
8	ಉಡುಪಿ	ಉಡುಪಿ	80.9	52.00	0	0.00	6	0.91	0	0.00	6	0.91
9		ಕಾರ್ಕಳ			0	0.00	5	0.98	0	0.00	5	0.98
10		ಹೆಬ್ಬಾಳೆ			0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00
11		ಕಾಪು			0	0.00	3	0.75	0	0.00	3	0.75
12		ಬಹಾಳು			0	0.00	6	0.80	0	0.00	6	0.80
13		ಕುಂದಾಪುರ			0	0.00	3	0.362	0	0.00	3	0.36
14		ಬೈಂದೂರು			0	0.00	1	0.01	0	0.00	1	0.01
	ಒಟ್ಟು				0	0.00	24	3.81	0	0.00	24	3.81
15	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	80.9	52.00	0	0.00	57	38.83	0	0.00	57	38.83
16		ತೀರ್ಥಹಳ್ಳಿ			0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00
17		ಭದ್ರಾವತಿ			0	0.00	16	4.06	0	0.00	16	4.06
18		ಸಾಗರ			0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00
19		ಸೋರಬ			0	0.00	6	5.66	0	0.00	6	5.66
20		ಹೊಸನಗರ			0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00
21		ಶಿಕ್ಕಾಂಪುರ			0	0.00	10	10.24	0	0.00	10	10.24
	ಒಟ್ಟು				0	0.00	89	58.79	0	0.00	89	58.79
22	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	80.90	52.00	0	0.00	65	5.38	0	0.00	65	5.38
23		ಕೊಪ್ಪ			0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00
24		ಮೂಡಿಗೆರೆ			0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00
25		ಶೃಂಗೇರಿ			0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00
26		ನ.ರಾ.ಪುರ			0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00
27		ಕಡೂರು			0	0.00	7	5.78	2	3.01	9	8.79
28		ತರೀಕೆರೆ			0	0.00	44	30.00	1	1.55	45	31.56
29	ಅಜ್ಜಂಪುರ	0	0.00	0	0.00	1	2.77	1	2.77			
	ಒಟ್ಟು		80.90	52.00	0	0.00	116	41.17	4	7.34	120	48.50
	ಮೆಟ್ಟಾಂ				0	0.00	266	118.00	39	83.14	305	201.14

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

Annexure-P6(3)

2019-20ನೇ ಸಾಲಿನ (ಮಾರ್ಚ್-20 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ) ಗರಿಜನ ಉಪಯೋಜನೆಗಳ ಪ್ರಗತಿ

ಕ್ರ.ಸಂಖ್ಯೆ	ಬೆಲೆ	ಪಾಲುಗೂಡಿ	2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಇಂಧನ ಉಪಯೋಗದ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಅನುದಾನದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಅನುದಾನ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಇಂಧನ ಉಪಯೋಗದ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಅನುದಾನ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಗರಿಜನ ಉಪಯೋಜನೆ									
					ಗರಿಜನ ಕಾರ್ಯೋನ್ವಿತ ವಿವರಣೆ				ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಚಾಲನೆ ಬಲವರ್ಧನೆ (ಪೆಟ್ಟುಪರಿ ಪರಿವರ್ತಕ ಅಳವಡಿಕೆ/ತಂತಿ ಬದಲಾವಣೆ)					
					ಫೌಂಡಿಂಗ್ ಪ್ರಗತಿ (ಸಂಖ್ಯೆ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಅರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಫೌಂಡಿಂಗ್ ಪ್ರಗತಿ (ಸಂಖ್ಯೆ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಅರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಫೌಂಡಿಂಗ್ ಪ್ರಗತಿ (ಸಂಖ್ಯೆ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಅರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಫೌಂಡಿಂಗ್ ಪ್ರಗತಿ (ಸಂಖ್ಯೆ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಅರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)		
1	ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ	ಮಂಗಳೂರು	0.00	150.00	0	0.00	5	0.73	1	4.53	6	5.25		
2		ಮೂಡಬಿದ್ರೆ			0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00
3		ಪುತ್ತೂರು			0	0.00	2	0.42	0	0.00	0	0.00	2	0.42
4		ಸುಕ್ಕು			0	0.00	6	0.90	0	0.00	0	0.00	6	0.90
5		ಕಡಬ			0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00
6		ಬೆಳ್ತಂಗಡಿ			0	0.00	5	0.24	0	0.00	0	0.00	5	0.24
7		ಬಂಟ್ವಾಳ			0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00
	ಒಟ್ಟು						0	0.00	18	2.29	1	4.53	19	6.82
8	ಉಡುಪಿ	ಉಡುಪಿ					0	0.00	1	0.01	1	1.20	2	1.21
9		ಕಾರ್ಕಳ			0	0.00	2	1.21	0	0.00	0	0.00	2	1.21
10		ಹೆಬ್ಬಿ			0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00
11		ಕಾಪು			1	3.18	4	0.24	0	0.00	0	0.00	5	3.42
12		ಬಹ್ಲಾವರ			0	0.00	5	1.35	0	0.00	0	0.00	5	1.35
13		ಕುಂದಾಪುರ			0	0.00	7	3.11	0	0.00	0	0.00	7	3.11
14		ಬೈಂದೂರು	0	0.00	13	1.77	0	0.00	0	0.00	13	1.77		
	ಒಟ್ಟು				1	3.18	32	7.69	1	1.20	34	12.07		
15	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ			0	0.00	21	13.85	0	0.00	21	13.85		
16		ತೀರ್ಥಹಳ್ಳಿ	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00		
17		ಭದ್ರಾವತಿ	0	0.00	1	1.25	0	0.00	0	0.00	1	1.25		
18		ಸಾಗರ	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00		
19		ಸೋರಬ	0	0.00	2	2.18	0	0.00	0	0.00	2	2.18		
20		ಯೋಸನಗರ	0	0.00	1	2.21	0	0.00	0	0.00	1	2.21		
21		ಶಿಕಾರಿಪುರ	0	0.00	11	13.21	0	0.00	0	0.00	11	13.21		
	ಒಟ್ಟು				0	0.00	36	32.70	0	0.00	36	32.70		
22	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು			0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00		
23		ಕೊಪ್ಪ	1	2.45	0	0.00	0	0.00	0	0.00	1	2.45		
24		ಮೂಡಿಗೆರೆ	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00		
25		ಶೃಂಗೇರಿ	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00		
26		ನ.ರಾ.ಪುರ	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00		
27		ಕಡೂರು	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00		
28		ತರೀಕೆರೆ	0	0.00	3	1.58	0	0.00	0	0.00	3	1.58		
29	ಅಜ್ಜಂಪುರ	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00			
	ಒಟ್ಟು				1	2.45	3	1.58	0	0.00	4	4.03		
	ಒಟ್ಟು ಮೆಸ್ಸಾಂ		0.00	150.00	2	5.63	89	44.26	2	5.73	93	55.62		

2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಕೊಳವೆಬಾವಿಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಭೌತಿಕ ಪ್ರಗತಿ (ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ)

Annexure-P6(4)

(ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ/ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ	ವಿವರ	ಮೊತ್ತ	
1	ಡಾ ಬಿ.ಆರ್ ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ಅ.ನಿ	1	ದಿನಾಂಕ 31-03-2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ (ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ)	5.74
		2	2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಂಡ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	758
		3	2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಂಡ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳಿಗೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳು ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ ಖಾತೆಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ	3.79
		4	2019-20 ರಲ್ಲಿ ವಿಸ್ತರಣೆಗಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೊತ್ತ (Actual Cost)	8.47
		5	2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಂಡ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳಿಗೆ ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ	2.47
		6= (1+3-5)	ದಿನಾಂಕ 31-03-2020 ರವರೆಗೆ ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ	7.06
2	ಮಹರ್ಷಿ ವಾಲ್ಮೀಕಿ ಪರಿಷತ್ ಸಂಘಗಳ ಅ.ನಿ	1	ದಿನಾಂಕ 31-03-2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ (ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ)	0.41
		2	2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಂಡ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	306
		3	2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಂಡ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳಿಗೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳು ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ ಖಾತೆಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ	1.53
		4	2019-20 ರಲ್ಲಿ ವಿಸ್ತರಣೆಗಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೊತ್ತ (Actual Cost)	2.46
		5	2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಂಡ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳಿಗೆ ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ	0.93
		6= (1+3-5)	ದಿನಾಂಕ 31-03-2020 ರವರೆಗೆ ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ	1.01
3	ಡಿ. ದೇವರಾಜ ಅರಸು ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳ ಅ.ನಿ	1	ದಿನಾಂಕ 31-03-2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ (ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ)	13.49
		2	2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಂಡ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	771
		3	2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಂಡ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳಿಗೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳು ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ ಖಾತೆಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ	3.86
		4	2019-20 ರಲ್ಲಿ ವಿಸ್ತರಣೆಗಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೊತ್ತ (Actual Cost)	9.01
		5	2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಂಡ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳಿಗೆ ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ	4.00
		6= (1+3-5)	ದಿನಾಂಕ 31-03-2020 ರವರೆಗೆ ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ	13.35
4	ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತರ ಅ.ನಿ	1	ದಿನಾಂಕ 31-03-2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ (ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ)	11.79
		2	2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಂಡ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	368
		3	2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಂಡ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳಿಗೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳು ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ ಖಾತೆಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ	1.84
		4	2019-20 ರಲ್ಲಿ ವಿಸ್ತರಣೆಗಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೊತ್ತ (Actual Cost)	3.37
		5	2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಂಡ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳಿಗೆ ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ	1.98
		6= (1+3-5)	ದಿನಾಂಕ 31-03-2020 ರವರೆಗೆ ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ	11.65
5	ವಿಶ್ವಕರ್ಮ ಸಮುದಾಯ ಅ.ನಿ	1	ದಿನಾಂಕ 31-03-2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ (ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ)	-0.10
		2	2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಂಡ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	23.00
		3	2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಂಡ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳಿಗೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳು ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ ಖಾತೆಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ	0.12
		4	2019-20 ರಲ್ಲಿ ವಿಸ್ತರಣೆಗಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೊತ್ತ (Actual Cost)	0.22
		5	2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಂಡ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳಿಗೆ ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ	0.00
		6= (1+3-5)	ದಿನಾಂಕ 31-03-2020 ರವರೆಗೆ ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ	0.02
ಒಟ್ಟು		1	ದಿನಾಂಕ 31-03-2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ (ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ)	31.33
		2	2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಂಡ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	2226
		3	2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಂಡ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳಿಗೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳು ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ ಖಾತೆಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ	11.13
		4	2019-20 ರಲ್ಲಿ ವಿಸ್ತರಣೆಗಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೊತ್ತ (Actual Cost)	23.53
		5	2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಂಡ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳಿಗೆ ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ	9.38
		6= (1+3-5)	ದಿನಾಂಕ 31-03-2020 ರವರೆಗೆ ರೂ. 50,000/- ದಂತೆ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ	33.08

MANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Annexure-P8(1)

Energisation of IP+UIPs (G.O. dated 14.07.14)

As on 31.03.2020

Sl. No.	Division	No. of pumpsets registered by paying Rs.50/-	Rs. 10000/- paid	Lapsed	Balance (Registered IP sets for which Rs. 10,000/- is not paid)	Infrastructur provided			Balance infrastructure to be provided
						By service Mains	By creating infrastructre	Total	
1	Mangaluru	543	497	0	46	369	113	482	15
2	Kavoor	3095	2894	0	201	1576	1308	2884	10
3	Puttur	13181	10632	46	2503	9934	340	10274	358
4	Bantwal	17346	14379	0	2967	12516	1773	14289	90
Mangaluru Circle		34165	28402	46	5717	24395	3534	27929	473
5	Udupi	7168	6261	0	907	4640	1533	6173	88
6	Kundapura	7838	6578	0	1260	5795	661	6456	122
Udupi Circle		15006	12839	0	2167	10435	2194	12629	210
7	Shivamogga	10614	8117	1256	1241	4881	3079	7960	157
8	Bhadravathi	3542	2645	184	713	912	1419	2331	314
9	Sagar	9079	6772	0	2307	2231	3773	6004	768
10	Shikaripura	2832	2816	0	16	41	2775	2816	0
Shivamogga Circle		26067	20350	1440	4277	8065	11046	19111	1239
11	Chikkamagaluru	4670	2946	71	1653	1618	826	2444	502
12	Koppa	4166	2596	63	1507	2018	399	2417	179
13	Kadur	9097	7797	0	1300	272	3111	3383	4414
Chikkamagaluru Circle		17933	13339	134	4460	3908	4336	8244	5095
MESCOM		93171	74930	1620	16621	46803	21110	67913	7017

MANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Annexure-P8(2)

Energisation of IP+UIPs (G.O. dated 14.07.14)

As on 30.11.2020

Sl. No.	Division	No.of pumpsets registered by paying Rs.50/-	Rs. 10000/- paid	Lapsed	Balance (Registered IP sets for which Rs. 10,000/- is not paid)	Infrastructur provided			Balance infrastructure to be provided
						By service Mains	By creating infrastructre	Total	
1	Mangaluru	603	556	0	47	417	129	546	10
2	Kavoor	3332	3140	0	192	1698	1433	3131	9
3	Puttur	14100	11437	46	2617	10708	461	11169	268
4	Bantwal	18712	15701	0	3011	13508	2104	15612	89
	Mangaluru Circle	36747	30834	46	5867	26331	4127	30458	376
5	Udupi	8036	7041	0	995	5037	1816	6853	188
6	Kundapura	8720	7361	0	1359	6448	768	7216	145
	Udupi Circle	16756	14402	0	2354	11485	2584	14069	333
7	Shivamogga	11211	8743	1256	1212	5233	3335	8568	175
8	Bhadravathi	3775	2863	184	728	961	1538	2499	364
9	Sagar	9168	6836	0	2332	2589	3836	6425	411
10	Shikaripura	2832	2816	0	16	41	2775	2816	0
	Shivamogga Circle	26986	21258	1440	4288	8824	11484	20308	950
11	Chikkamagaluru	5145	3284	71	1790	1750	969	2719	565
12	Koppa	4513	2953	63	1497	2198	598	2796	157
13	Kadur	13044	9658	0	3386	272	3422	3694	5964
	Chikkamagaluru Circle	22702	15895	134	6673	4220	4989	9209	6686
	MESCOM	103191	82389	1620	19182	50860	23184	74044	8345

MANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Proposed Capital Budget of MESCOM for the year 2021-22

Sl. No	Particulars	Submitted to KERC (Rs. In Lakhs)	Revised (75%) (Rs. In Lakhs) *	Remarks
1	E&I Works (Addl. Transformers, Link-Lines, HT/LT Re-conductoring, HVDS, UG/AB cable)	25000.00	15000.00	Addl. Transformers - 1200 Nos New 11 KV lines & Link-Lines - 500 Rkms HT Re-conductoring - 250 Rkms LT Re-conductoring - 1300 Rkms
2	DTC metering,	270.00	270.00	
3	Replacement of MNR/DC & Electromagnetic meters by Static meters and SMART metering	2000.00	654.00	75000 Nos
4	Replacement of faulty Distribution Transformers	500.00	500.00	
5	Service Connection including promoter vanished layout Works	6000.00	4500.00	75000 Nos
	Sub- Total	33770.00	20924.00	
6	Rural Electrification (General)			
a	Electrification of Hamlets	200.00	200.00	2 Nos
b	Energisation of general IP sets Including Ganga Kalyana	6500.00	5500.00	12000 Nos
c	Electrification of BPL Households	25.00	25.00	50 Nos
	Sub- Total	6725.00	5725.00	
7	Tribal Sub-Plan			
a	Electrification of Tribal Colonies	150.00	150.00	2 Nos
b	Energisation of IP sets	90.00	90.00	50 Nos
c	Improvement works in Tribal Colonies	5.00	5.00	
	Sub- Total	245.00	245.00	
8	Special Component Plan			
a	Electrification of S.C Colonies	100.00	100.00	1 No
b	Energisation of IP sets	115.00	115.00	200 Nos
c	Improvement works in SC Colonies	10.00	10.00	
	Sub- Total	225.00	225.00	
9	Tools & Plants & Computers	650.00	650.00	
10	Civil Engineering Works	6000.00	6000.00	
11	IT Infrastructure and Software		500.00	
12	33 KV Station and Line Works (UG/AB cable)	10000.00	3000.00	2 Station, 2 Enhancement/ Additional
13	Solar Roof top on Company Buildings		100.00	
14	Software Acquired/Purchased for internal use - GPS Survey, Validation, Updation & Enumeration of IP Sets etc.,	400.00	300.00	
	Total	58015.00	37669.00	
	Schemes under progress			
1	Deen Dayal Upadaya Grama Jyoti Yojana (DDUGJY)		3000.00	
2	IPDS: System improvement & Strengthening works in R-APDRP/statutory towns	50.00	0.00	
3	IPDS:Gas insulated substations	3000.00	500.00	
4	IPDS (Integrated Power Development Scheme) Phase II-IT		2500.00	
5	Providing Infrastructure to regularized UIP	7500.00	7500.00	
6	Improvement works for Model Electricity Village	520.00	520.00	
7	Improvement works for Model Sub-division	500.00	500.00	
	Total	11570.00	14520.00	
	Grand Total	69585.00	52189.00	
* By considering 75% of CAPEX plan as estimated achievement as per Tariff order 2019.				