


ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಧಾನ ಪರಿಷತ್ತು

ಚುಕ್ಕೆ ಗುರುತಿಲ್ಲದ ಪ್ರಶ್ನೆ ಸಂಖ್ಯೆ : 191
 ಸದಸ್ಯರ ಹೆಸರು : ಶ್ರೀ ಬಿ.ಎಂ. ಫಾರೂಖ್
 (ವಿಧಾನ ಸಭೆಯಿಂದ ಚುನಾಯಿತರಾದವರು)
 ಉತ್ತರಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕ : 04-12-2023
 ಉತ್ತರಿಸುವ ಸಚಿವರು : ಮಾನ್ಯ ಇಂಧನ ಸಚಿವರು

ಪ್ರಶ್ನೆ	ಉತ್ತರ																		
<p>ಅ) ದೇಶದ ನವೀಕೃತ ಇಂಧನ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಗುರಿಯಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯದ ಭಾಧ್ಯತೆಯೂ ಇರುವುದು ಸರ್ಕಾರದ ಆಧ್ಯತೆಯಾಗಿರುವುದು ಸರ್ಕಾರದ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿದೆಯೇ;</p>	<p>ದೇಶದ ನವೀಕೃತ ಇಂಧನ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಗುರಿಯಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯದ ಭಾಧ್ಯತೆಯೂ ಇರುವುದು ಸರ್ಕಾರದ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿದ್ದು, ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ನೀತಿ 2022-27ನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಕೇಂದ್ರ ಇಂಧನ ಮಂತ್ರಾಲಯದಿಂದ ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಖರೀದಿ ಭಾಧ್ಯತೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದಿಂದ ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಖರೀದಿ ಭಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ವರ್ಷ 2022-23 ಕ್ಕೆ ಆಯೋಗದಿಂದ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಸಾಧಿಸಿರುವ ಭಾಧ್ಯತೆ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:</p> <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳು</th> <th style="text-align: center;">ಗುರಿ (ಶೇಕಡಾವಾರು)</th> <th style="text-align: center;">ಸಾಧನೆ (ಶೇಕಡಾವಾರು)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">ಬೆವಿಕಂ</td> <td style="text-align: center;">23.75</td> <td style="text-align: center;">26.83</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">ಸೆಸ್ಸು</td> <td style="text-align: center;">22.50</td> <td style="text-align: center;">31.05</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">ಹುವಿಕಂ</td> <td style="text-align: center;">22.50</td> <td style="text-align: center;">36.57</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">ಗುವಿಕಂ</td> <td style="text-align: center;">20.50</td> <td style="text-align: center;">34.31</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">ಮವಿಕಂ</td> <td style="text-align: center;">25.00</td> <td style="text-align: center;">36.40</td> </tr> </tbody> </table>	ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳು	ಗುರಿ (ಶೇಕಡಾವಾರು)	ಸಾಧನೆ (ಶೇಕಡಾವಾರು)	ಬೆವಿಕಂ	23.75	26.83	ಸೆಸ್ಸು	22.50	31.05	ಹುವಿಕಂ	22.50	36.57	ಗುವಿಕಂ	20.50	34.31	ಮವಿಕಂ	25.00	36.40
ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳು	ಗುರಿ (ಶೇಕಡಾವಾರು)	ಸಾಧನೆ (ಶೇಕಡಾವಾರು)																	
ಬೆವಿಕಂ	23.75	26.83																	
ಸೆಸ್ಸು	22.50	31.05																	
ಹುವಿಕಂ	22.50	36.57																	
ಗುವಿಕಂ	20.50	34.31																	
ಮವಿಕಂ	25.00	36.40																	
<p>ಆ) ಈ ಗುರಿ ಭಾಧ್ಯತೆಗೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ರಾಜ್ಯದ ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಮತ್ತು ನೆರೆಕರೆಯ ಕೊಪ್ಪಳ ಮತ್ತು ಗದಗ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಜಾಪುರ, ಬೆಳಗಾವಿ ಮತ್ತು ನೆರೆಯ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಂಭಾವ್ಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಇರುವುದನ್ನು ಸರ್ಕಾರ ಗುರುತಿಸಿರುವುದೇ;</p>	<p>ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ತಾಲ್ಲೂಕು ಮತ್ತು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿರುವ ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಿವರಗಳನ್ನು NIWE ರವರಿಂದ ಪಡೆದು KREDL ನ Website ನಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. NIWE ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ಸಂಭಾವ್ಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ-1 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>																		
<p>ಇ) ಹಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಇಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದನೆಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಹಂಚಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಜಾಲ ಸ್ಥಾಪನೆಯು ತೀರಾ ಅವಶ್ಯವಾಗಿದ್ದು, ಇದನ್ನು ಕಾರ್ಯರೂಪಕ್ಕೆ ತರಲು ಸರ್ಕಾರದ ನಿಲುವು ಹಾಗೂ ಕೈಗೊಂಡ ಕಾರ್ಯ ಯೋಜನೆಗಳೇನು; (ವಿವರ ನೀಡುವುದು)</p>	<p>ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ನವೀಕೃತ ಇಂಧನವನ್ನು ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಸುಗಮವಾಗಿ ಪ್ರಸರಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ / ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಯೋಜಿಸಿದೆ. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ Green Energy corridor ನ Phase-I ರಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು 7 ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದೆ. Green Energy corridor ನ Phase-II ರಲ್ಲಿ 10 ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ MNRE ಯಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ದೊರೆತಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿ 7 ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು, 3 ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಟೆಂಡರ್ ಹಂತದಲ್ಲಿರುತ್ತವೆ. GEC - Phase- I ಮತ್ತು Phase- II ಯೋಜನೆಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ-2 ಮತ್ತು 3 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>																		

	<p>ಇವಲ್ಲದೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ನವೀಕೃತ ಇಂಧನವನ್ನು ಪುನರಣ ಮಾಡಲು ಕವಿಪುನಿನಿಯ ವತಿಯಿಂದ ಯೋಜಿಸಿದೆ.</p> <p>ಅ) ವಿಜಯಪುರ ಜಿಲ್ಲೆ, ಬಸವನ ಬಾಗೇವಾಡಿ ತಾಲ್ಲೂಕು, 2x500 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 400/220 ಕೆ.ವಿ. ಯಲವಾರ (ಹಡಗಲಿ) ಯಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ.</p> <p>ಆ) ಕೊಪ್ಪಳ ಜಿಲ್ಲೆ, ಕುಷ್ಟಗಿ ತಾಲ್ಲೂಕು, 2x500 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 400/220 ಕೆ.ವಿ ಕುಷ್ಟಗಿ ಯಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ.</p> <p>ಇ) ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ, 2x100 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 220/66 ಕೆ.ವಿ. ಭರಮಸಾಗರದಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ</p>																								
ಈ) "ಗ್ರೀನ್ ಪವರ್" ಹಸಿರು ಇಂಧನ ಉತ್ಪಾದನಕ್ಕಾಗಿ ರಾಜ್ಯದ ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ದಿಮೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಈಗಿನ 10% RPO (ನವೀಕೃತ ಇಂಧನ ಭಾಧ್ಯತೆ) ಯನ್ನು 25%ಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಸರ್ಕಾರ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದೇ; ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವ ಕ್ರಮಗಳ ನಿಲುವಿನ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರ ನೀಡುವುದು?	<p>RPO ನಿಗದಿಪಡಿಸುವುದು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದು, ಆಯೋಗವು ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:Y/01/22/462 ದಿನಾಂಕ:12.07.2022 ರನ್ವಯ Open Access ಮತ್ತು Captive Consumer ಗಳಿಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ RPO ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ:</p> <table border="1"><thead><tr><th>ESCOMs</th><th>BESCOM Area</th><th>MESCOM Area</th><th>CESC Area</th><th>HESCOM Area</th><th>GESCOM Area</th></tr></thead><tbody><tr><td>2022-23</td><td>23.75%</td><td>25.00%</td><td>22.50%</td><td>22.50%</td><td>20.50%</td></tr><tr><td>2023-24</td><td>25.25%</td><td>26.50%</td><td>24.00%</td><td>24.00%</td><td>22.00%</td></tr><tr><td>2024-25</td><td>26.75%</td><td>28.00%</td><td>25.50%</td><td>25.50%</td><td>23.50%</td></tr></tbody></table> <p>HRECS and Deemed Licensee(s) RPO target shall be same as that of the ESCOM area where the HRECS/Deemed Licensee(s) is situated.</p>	ESCOMs	BESCOM Area	MESCOM Area	CESC Area	HESCOM Area	GESCOM Area	2022-23	23.75%	25.00%	22.50%	22.50%	20.50%	2023-24	25.25%	26.50%	24.00%	24.00%	22.00%	2024-25	26.75%	28.00%	25.50%	25.50%	23.50%
ESCOMs	BESCOM Area	MESCOM Area	CESC Area	HESCOM Area	GESCOM Area																				
2022-23	23.75%	25.00%	22.50%	22.50%	20.50%																				
2023-24	25.25%	26.50%	24.00%	24.00%	22.00%																				
2024-25	26.75%	28.00%	25.50%	25.50%	23.50%																				

ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ 281 ಇಬಿಎಸ್ 2023


(ಕೆ.ಬಿ.ಜಾರ್ಜ್)
ಇಂಧನ ಸಚಿವರು

GROUP-1

National Institute of Wind Energy, letter No:NIWE/WSOM/002/2021-22, Dt: 15-09-2021

DISTRICT - WISE WIND POTENTIAL OF KARNATAKA AT 120M AGL

Sl. No.	District	Rank I (MW) - Waste land	Rank II (MW) -Cultivable land	Rank III (MW) - Forest land	Total (MW)
1	Bagalkote	3461.01	3641.87	0.05	7102.93
2	Bengaluru	0.79	19.43	0.15	20.37
3	Bengaluru Rural	104.57	1728.46	21.29	1854.33
4	Belagavi	4005.48	10046.26	164.15	14215.89
5	Ballari	2003.82	5957.65	16.70	7978.17
6	Bidar	1213.17	1305.28	0.55	2519.00
7	Bijapur	2714.95	10231.08	0.40	12946.42
8	Chamarajanagar	168.65	1447.69	91.34	1707.69
9	Chikkaballapur	610.46	3890.68	79.11	4580.25
10	Chikmagalur	39.21	1819.24	164.69	2023.14
11	Chitradurga	2188.78	6588.39	78.68	8855.85
12	Dashina Kannada	0.62	0.67	0.26	1.55
13	Davanagere	567.09	5441.49	67.35	6075.94
14	Dharwad	1058.69	3065.47	32.73	4156.89
15	Gadag	2061.28	4385.97	8.99	6456.24
16	Gulbarga	171.46	1976.13	7.29	2154.89
17	Hassan	97.75	3366.51	213.85	3678.10
18	Haveri	186.95	5174.52	34.69	5396.16
19	Kodagu	8.31	112.86	159.06	280.24
20	Kolar	288.15	4468.75	48.28	4805.19
21	Koppal	3923.16	4048.22	0.00	7971.38
22	Mandya	92.34	811.72	20.33	924.39
23	Mysore	8.49	177.65	12.81	198.95
24	Raichur	3540.58	2514.42	0.00	6055.00
25	Ramanagara	40.28	1002.26	52.19	1094.73
26	Shimoga	71.30	2822.18	250.37	3143.86
27	Tumkur	666.35	4569.42	79.57	5315.33
28	Udupi	0.00	0.39	0.06	0.44
29	Uttara Kannada	10.14	848.07	297.76	1155.96
30	Yadgir	347.37	1122.36	0.45	1470.18
	Total (MW)	29651.21	92585.10	1903.16	124139.47

**ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಧಾನಪರಿಷತ್ತಿನ ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರಾದ ಶ್ರೀ ಬಿ.ಎಂ. ಫಾರೂಖ್ ರವರ ಚುಕ್ಕೆ ಗುರುತಿಲ್ಲದ ಪ್ರಶ್ನೆ ಸಂಖ್ಯೆ
191 ಕ್ಕೆ ಅನುಬಂಧ- 2**

Status of Projects sanctioned under Green Energy Corridor (Phase I) Karnataka		
Package No.	Package Details	Status
1	Gadag(Dhoni): Establishing 2 x 500 MVA, 400/ 220 kV Ss with associated lines.	1st 500MVA commissioned on 17.10.18. 2nd 500MVA commissioned on 20.10.18. 63 MVAR bus reactor commissioned on 17.10.18.
2	Const. of 220 kV SC line on DC towers for a length of 15.168 Kms from existing 400 kV PGCIL station at Beeranahalli (Hiriyur) to existing 220/66/11 kV KPTCL station at Hiriyur in Chitradurga district in existing corridor of 220 kV SC line from Hoysalakatte to 220/66/11 kV station Hiriyur (partly in new corridor i.e from PGCIL point to link 220 kV SC line from Hoysalakatte to 220/66/11 kV SRS at Hiriyur) along with const. of 02 nos. of 220 kV TBs at 220/66 kV Hiriyur station	Commissioned on 30.03.2022
2.1	Const. of 220 kV DC line on DC towers from existing 220/66 kV station Chitradurga to existing 220/66 kV Station Hiriyur in Chitradurga district in existing corridor (partly MC between LILO point of Guttur-Hiriyur line to 220 kV Chitradurga S/s in the existing corridor (5.255 Kms - 03 circuits) for a length of 36.506 Kms and const of 01 no. of 220 kV TB at 220 kV Chitradurga Station (114 DC towers ; 35 MC towers)	Commissioned on 30.03.2022
3	Jagalur (Hiremallanahole): Establishing 2 x 500 MVA, 400/220 kV S/s with Gas insulation on 400 kV side and Air insulation on 220 kV side at Jagalur (Hiremallanahole) in Jagalur Taluk, Davanagere district with associated lines.	Commissioned on 22-Jul-2019
4	Construction of 220kV DC line for having LILO arrangement of 220kV Narendra-Haveri first circuit to 220kV Station Bidnal for a distance of 15.505Kms, in Haveri and Dharwad districts	Commissioned on 24-Jul-2018.
5	Establishing 2x100MVA 220/66 kV and 1x12.5MVA 66/11kV sub station at Hosadurga , Hosadurga taluk, Chitradurga district with associated lines.	Commissioned on 10.05.2022.
6	Establishing 2x100MVA, 220/66 kV and 1x8MVA 66/11kV sub station at Shivanasamudra , Malavalli taluk, Mandya district with associated lines.	Commissioned on 10-Jul-2019.
7	Establishing 2 x 100 MVA, 220/110 KV & 1x10 MVA, 110/11 KV Sub station at Mughalkod with associated lines.	Commissioned on 30-Mar-2021

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಧಾನಪರಿಷತ್ತಿನ ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರಾದ ಶ್ರೀ ಬಿ.ಎಂ. ಫಾರೂಖ್ ರವರ ಚುಕ್ಕೆ
ಗುರುತಿಲ್ಲದ ಪ್ರಶ್ನೆ ಸಂಖ್ಯೆ 191 ಕ್ಕೆ ಅನುಬಂಧ 3

KARNATAKA - List of projects sanctioned under GEC Phase II

Package No.	Package Details	Present Status
1	Establishing 2x100 MVA, 220/110/11 kV sub-station at Savalagi in Bagalkot district with associated lines.	Work under progress
2	LILO of 2nd circuit of 220 kV Mahalingapura-Kudachi DC line at 220 kV Athani S/s -25.6 km	NIT issued 20.10.2023
3	Conversion of 220 kV Bidnal-Soundatti-Mahalingapura S/C line to 220 kV Bidnal -Mahalingapur D/C line - 125.25 km	Work under progress
4	Establishing 220/66/11kV sub-station at P.D.Kote in Chitradurga District with 2x100 MVA, 220/66 kV power transformer and 1x12.5MVA, 66/11 kV power transformer with associated lines.	Work under progress
5	Establishing 2x100 MVA, 220/110/11 kV sub-station at Ron in Gadag district with associated lines.	Work under progress
6	Strengthening of existing 220 kV DC line having Drake conductor from 220 kV Gadag sub- station to 220 kV Lingapura s/s by Drake equivalent HTLS conductor for a distance of about 89.763 km - setting up of new transmission line utilizing corridor of existing transmission lines	NIT issued 21.11.2023
7	Conversion of 220 kV Lingapura-Ittagi-Neelagunda-Guttur S/C line by 220 kV D/C line twinDrake conductor - 123.14 km	To be tendered.
8	Establishing 2x100 MVA, 220/110kV sub-station at Santhpur in Bidar district with associated lines.	Work under progress
9	Establishing 2x100 MVA, 220/66 kV, 1x12.5 MVA 66/11 kV sub-station at Hangal in Chitradurga district with associated lines.	Work under progress
10	Establishing 2x100 MVA, 220/110 kV sub-station at Yelburga in Koppal district with associated lines.	Work under progress