

15 -ാം കേരള നിയമസഭ

14 -ാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്ര ചിഹ്നം ഇല്ലാത്ത ചോദ്യം നം. 723

17-09-2025 - ൽ മറുപടിയ്ക്ക്

കേന്ദ്രാവിഷ്കൃത പദ്ധതിയായ ആർ.ഡി.എസ്.എസ്. പ്രകാരം ലഭ്യമാകേണ്ട തുക

ചോദ്യം		ഉത്തരം	
ശ്രീ. കുറുക്കോളി മൊയ്തീൻ		ശ്രീ. കെ. കൃഷ്ണൻകുട്ടി (വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി)	
(എ)	കേന്ദ്രാവിഷ്കൃത പദ്ധതിയായ റീവാംപ്ഡ് ഡിസ്ട്രിബ്യൂഷൻ സെക്ടർ സ്കീം (ആർ.ഡി.എസ്.എസ്.) പ്രകാരം കെ.എസ്.ഇ.ബി.-ക്ക് 2021 മുതൽ നാളിതുവരെ അനുവദിക്കപ്പെട്ടിട്ടുള്ള തുക എത്രയാണെന്ന് വ്യക്തമാക്കാമോ;	(എ)	കേന്ദ്രാവിഷ്കൃത പദ്ധതിയായ റീവാംപ്ഡ് ഡിസ്ട്രിബ്യൂഷൻ സെക്ടർ സ്കീം (RDSS) പ്രകാരം കെ.എസ്.ഇ.ബി.-യ്ക്ക് 2021 മുതൽ നാളിതുവരെ അനുവദിക്കപ്പെട്ടിട്ടുള്ള തുക 450.5 കോടി രൂപയാണ്.
(ബി)	പ്രസ്തുത പദ്ധതി പ്രകാരം കെ.എസ്.ഇ.ബി.-ക്ക് 2021 മുതൽ നാളിതുവരെ അനുവദിക്കപ്പെട്ടിട്ടുള്ള തുകയിൽ എത്ര ചെലവഴിച്ചു എന്നും ചെലവഴിച്ചത് എന്തിനുവേണ്ടിയാണെന്നും വ്യക്തമാക്കാമോ;	(ബി)	റീവാംപ്ഡ് ഡിസ്ട്രിബ്യൂഷൻ സെക്ടർ സ്കീം (RDSS) പദ്ധതി പ്രകാരം കെ.എസ്.ഇ.ബി.-യ്ക്ക് 2021 മുതൽ നാളിതുവരെ അനുവദിക്കപ്പെട്ടിട്ടുള്ള തുകയിൽ 449.6 കോടി രൂപ നാളിതുവരെ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിന് വേണ്ടിയുള്ള വിതരണ മേഖലയിലെ അടിസ്ഥാന വികസന പ്രവൃത്തികൾക്കായി ചെലവഴിച്ചിട്ടുണ്ട്.
(സി)	പ്രസ്തുത പദ്ധതി പ്രകാരം കെ.എസ്.ഇ.ബി.-ക്ക് 2021 മുതൽ തുക അനുവദിക്കുന്നതിന് കേന്ദ്രസർക്കാർ നിഷ്കർഷിച്ചിട്ടുള്ള ഉപാധികൾ എന്തെല്ലാമാണെന്നും പ്രസ്തുത ഉപാധികളിൽ നടപ്പിലാക്കിയവയും നടപ്പിലാക്കാത്തവയും പ്രത്യേകം അറിയിക്കാമോ;	(സി)	കേന്ദ്ര ഊർജ മന്ത്രാലയത്തിന്റെ ഗ്രാന്റ് തുക ലഭിക്കുന്നതിനായി താഴെപ്പറയുന്ന പ്രീ-കാളിഫിക്കേഷൻ മാനദണ്ഡങ്ങൾ പാലിക്കുകയും ഗൈഡ് ലൈൻ പ്രകാരമുള്ള റിസൾട്ട് ഇവാല്യൂവേഷൻ മാട്രിക്സ് പ്രകാരം കുറഞ്ഞത് 60 മാർക്ക് കരസ്ഥമാക്കുകയും വേണം. പ്രീ കാളിഫിക്കേഷൻ മാനദണ്ഡങ്ങൾ അനുബന്ധമായി ചേർക്കുന്നു. നാളിതുവരെ നടന്ന മൂല്യനിർണയത്തിൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. എല്ലാ പ്രീ-കാളിഫിക്കേഷൻ മാനദണ്ഡങ്ങളും പാലിക്കുകയും റിസൾട്ട് ഇവാല്യൂവേഷൻ മാട്രിക്സ് പ്രകാരം 60-ന് മുകളിൽ മാർക്ക് കരസ്ഥമാക്കുകയും ചെയ്തു. അതിന്റെ ഫലമായി അർഹമായ ഗ്രാന്റ് തുക ലഭിക്കുകയും ചെയ്തു.
(ഡി)	പ്രസ്തുത പദ്ധതി പ്രകാരം തുക അനുവദിക്കുന്നതിന് കേന്ദ്രസർക്കാർ നിഷ്കർഷിച്ചിട്ടുള്ള ഉപാധികളിൽ നടപ്പിലാക്കാൻ സാധിക്കില്ല എന്ന് കെ.എസ്.ഇ.ബി. അറിയിച്ചിട്ടുള്ളവ ഏതെല്ലാമാണെന്ന് വ്യക്തമാക്കാമോ?	(ഡി)	നാളിതുവരെ പ്രസ്തുത പദ്ധതി പ്രകാരം തുക അനുവദിക്കുന്നതിന് കേന്ദ്ര സർക്കാർ നിഷ്കർഷിച്ചിട്ടുള്ള ഉപാധികളിൽ ഒന്നും തന്നെ നടപ്പിലാക്കാൻ സാധിക്കില്ല എന്ന് കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. അറിയിച്ചിട്ടില്ല.

PRE-QUALIFICATION CRITERIA UNDER RDSS

SINo	Parameters	Pre-Qualification condition
1	Publishing of Quarterly un-audited accounts	within 60 days of the end of each quarter. Your text here 1
2	Publishing of Audited annual accounts	by end of December of the following year during first two years of operation of the Scheme - audited annual accounts by end of September of the following year from 3rd year onwards
3	Regulatory Assets	Ensure no new Regulatory Assets have been created in latest tariff determination cycle.
4	Subsidy	State Government to ensure 100% payment of subsidy for the previous year and advance payment of subsidy up to current period.
5	All Government Department/ Attached Offices/ Local Bodies	100% payment of current electricity dues for the year under evaluation
6	Commitment in putting Govt. Offices on prepaid meters.	Putting Government offices on prepaid meters as per Result evaluation matrix
7	No. of days Payables to Creditors / suppliers	No. of days Payables to Creditors / supplier for the year under evaluation is equal to or less than the projected trajectory as per Result evaluation matrix.
8	Tariff order for the current year and true up of penultimate year	to be issued and implemented w.e.f. 1st April of current FY.

- A ACS-ARR Gap Details
Guidance Notes:
1) Baseline data for FY2020/ FY2021 to be as per the data provided in worksheets "I-Operational and Financial Status"
2) Base year shall be the latest year for which audited accounts are available
3) Targets submitted below shall be used for annual performance evaluation
4) Parameters can be modified by Discoms based on their needs and works/ reforms undertaken in the scheme.

3) Targets submitted below shall be used for annual performance review.				Targets				237.155
4) Parameters can be modified by Discoms based on their needs and works/ reforms undertaken in the scheme.								
S.No	Result Parameter	Units	Maximum Marks	Base Year and Baseline values	FY2022	FY2023	FY2024	FY2025
A	Financial Stability (60% weightage)	(70% weightage in YEAR 1 in place of 10% for infrastructure work in FY22)(for the year 2022 the marks (10) for putting the government offices on prepaid meters shifted to AT&C loss head),(for the year 2022 the marks (10) for liquidating the regulatory assets shifted to ACS-ARR head),(for the year 2022 the marks (10) for ERP implementation shifted to Corporate Governance head)						
		Rs./ kWh	25	0.30	0.18	0.16	0.05	0.00
1	ACS-ARR Gap (revenue on cash basis and subsidy received basis, excluding regulatory income & UDAY grants)	Rs./ kWh		0.42	0.30	0.28	0.17	0.06
2	AT&C Loss (Base year 2019-20)	%	25	14.47	13	12.20	11.5	10.5
3	Outstanding/ Overdue Government Dues (Base year 2020-21)	Rs. Crore	10	948.62	806.445	521.865	237.285	0
4	Progress in putting Govt. Offices on prepaid meters	%	10	Nil	Nil	60	100	100
5	No. of creditor days (including payment to Gencos for supply of power) (Base year 2020-21)	Days Payable	10	77	70	60	45	45
6	No. of debtor days (Base year 2020-21)	Days Receivable	10	66	55	45	45	45
7	Unliquidated regulatory assets (Base year 2020-21)	Rs. Crore	10	8919.01	8919.01	7938.42	6957.83	5977.24
	Liquidation of regulatory assets from FY 2025-2029	Rs. Crore		5977.24(2025)	4996.65(2026)	4016.06(2027)	3035.47(2028)	2054.88(2029)
				100				
^ avg GAP over last 4 years is taken as base since ACS has increased over the year on account of Pay revision etc.								
B	Outcomes of Infra Works (20% weightage)	Avg. Hours/ Day	20	22'29"	22'35"	22'40"	22'45"	22'50"
1	Hours of supply (Rural)	Avg. Hours/ Day	20	23'06"	23'15"	23'20"	23'25"	23'30"
2	Hours of supply (Urban)	Nos/ Year	20	12.9	12.6	12.58	12.56	12.54
3	Reliability of power supply - SAIFI (System Average Interruption Frequency Index)	%	20	84	88	100	100	100
4	Data availability in the National Feeder Monitoring System / NPP	%	10	28	60	100	100	100
5	Accurate Energy Accounts	%	10	1.9	1.8	1.7	1.6	1.5
6	DT Failure rate (Base year 2020-21)	%	100					
C	Infrastructure Works (10% weightage)							
1	Metering	%	10	0	0.002	15.93	57.93	100
2	Consumer Metering [TARGET - 1.32 Cr]	%	20	0		57.3	100	100
3	DT Metering [TARGET - 87133]	%	20	0		100	100	100
4	Feeder Metering [TARGET - 5999]	No.	15			476	177	169
5	Replacement of Old DTs /Capacity enhancement of DT	No.	15			43	39	17
6	HVDS [Yearly Target]	km	10	2585.7		3192.05	2334.26	1591.04
7	Replacement of existing LT overhead bare conductor lines with AB Cable [Yearly Target]	No. of Towns	10	3			30	26
8	SCADA		100					
D	Policy and Structural Reforms (10% weightage)	Modules/ Year	10			6	4	3
1	ERP Implementation (RDSS-IT/OT)	Mandays	20	21,000	22500	25,000	30,000	45,000
2	Training of Discom Officials (Base set up based on COVID Impact over last 2 years)	%	10	40	50	60	70	80
3	Corporate Governance --- (% of Recommendations Complied)		30	Yes	Yes	Yes	Yes	Yes
4	Tariff Reforms (MYT Implementation)							
5	Consumer Rights and Grievance Redressal (3 TIER)	TIER LEVELS	15	2	2	2	3	3
6	Online Services	%	7	35	35	40	45	50
7	Online payments (CONSUMER USING ONLINE PAYMENT FACILITY)	%	8	47	51	55	70	80
In anticipation of GOK approval Dec-23 As per MYT petition filed for FY 23-27, KSEBL proposes to amortize the existing approved regulatory gap of Rs 6864.13cr in 7 yrs upto 2029 i.e Rs 980.59 Cr in each year from accumulated RA of 8919.01 Cr in FY 20-21 so that the trajectory has been fixed as 8919.01(FY 2022)-> 7938.42(8919.01-980.59)FY 2023-> 6957.83(7938.42-980.59) FY 2024-> 5977.24(6957.83-980.59)FY 2025. KSEBL expects favourable orders from KSERC.								
Year wise data furnished. Training during FY2020 and FY 2021 could not be conducted as planned due to covid pandemic. % Indicates the compliance of Corporate Governance guidelines KSEBL has 3 CGRF offices according to distribution zones. Proposals for formation of company level CGRF as an inhouse appellate body for three prevailing CGRF has been taken up for sanction before KSERC. based on the no. of online service requests based on the no. of online payments								