പതിനാലാം കേരള നിയമസഭ
പതിനഞ്ചാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്രചിഹ്നമിടാത്ത ചോദ്യം നമ്പർ. 3940 — 21/06/2019-ൽ മറുപടിക്ക്

മഴ കുറഞ്ഞത് കാരണം വൈദ്യുതി ഉത്പാദനത്തിലുണ്ടായ കുറവ്

	ചോദ്യം **ശ്രീ.കെ. ബാബു**		മറുപടി ശ്രീ. എം.എം.മണി (വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി)
(എ)	സംസ്ഥാനത്ത് മഴ കുറഞ്ഞത് കാരണം വൈദ്യുതി ഉത്പാദനത്തിൽ എത്ര ശതമാനം കുറവ് സംഭവിച്ചിട്ടുണ്ടെന്ന് വിശദമാക്കുമോ;	(എ)	സംസ്ഥാനത്ത് കാലവർഷം ജൂൺ മാസത്തിൽ തുടങ്ങിയതിനാൽ മെയ് 2019ലെ വർദ്ധിച്ച ശരാശരി ദൈനംദിന ഉപഭോഗമായ 82.56 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റിൽ നിന്ന് ജൂൺ മാസത്തിൽ നാളിതുവരെ ശരാശരി ദൈനംദിന ഉപഭോഗം 73.22 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റായി കുറഞ്ഞിട്ടുണ്ട്. സംസ്ഥാനത്തെ വൈദ്യുതി ഉപഭോഗം ആഭ്യന്തര ഉല്പാദനത്തിനു പുറമേ കേന്ദ്ര പൂളിൽ നിന്നും സംസ്ഥാനത്തിനു പുറത്തുള്ള സ്വകാര്യ ഉല്പാദകരിൽ നിന്നും ദീർഘകാലകരാറുകൾ മുഖേന വൈദ്യുതി വാങ്ങിയുമാണ് നിറവേറ്റുന്നത്. ഉപഭോഗം കുറഞ്ഞതിനാൽ മെയ് 2019-ൽ ജല വൈദ്യുത നിലയങ്ങളിലെ ശരാശരി ദൈനംദിന ഉല്പാദനമായ 22.67 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റിൽ നിന്ന് ജൂൺ 2019-ൽ 14.372 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റായി കുറച്ചിട്ടുണ്ട്. (വിശദാംശം ചുവടെ ചേർത്തിരിക്കുന്നു).

June 2019

01.06.2019	18.7745
02.06.2019	14.5900
03.06.2019	15.6811
04.06.2019	18.1459
05.06.2019	16.2593
06.06.2019	18.5762
07.06.2019	19.2116
08.06.2019	19.7853
09.06.2019	12.0188

10.06.2019	10.6795
11.06.2019	9.8704
12.06.2019	8.3979
13.06.2019	6.9082
14.06.2019	11.5459
15.06.2019	12.8319
16.06.2019	13.3868
17.06.2019	17.6622

(ബി) വൈദ്യുതി പദ്ധതികളുള്ള ജലസംഭരണികളിലെ നിലവിലെ ജലനിരപ്പ് എത്രയെന്ന് വിശദമാക്കുമോ;

(ബി) വൈദ്യുതി പദ്ധതികളുള്ള ജലസംഭരണികളിൽ നിലവിൽ (14-06-2019 ലെ കണക്ക് പ്രകാരം) 518.893 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് ഉല്പാദിപ്പിക്കുവാനുള്ള ജലം സംഭരിച്ചിട്ടുണ്ട്. വിശദ വിവരങ്ങൾ അനുബന്ധം (1) ആയി ചേർത്തിരിക്കുന്നു.

ജൂൺ മാസം പതിനഞ്ചാം തീയതി രാവിലെ 7 മണിക്കുള്ള കണക്കനുസരിച്ച് ജലസംഭരണികളിലെ നിലവിലെ ജലനിരപ്പ് (മീറ്ററിൽ) താഴെ കൊടുത്തിരിക്കുന്നു.

(1) ഇടുക്കി	703.759
(2) പമ്പ	963.850
(3) കക്കി	933.913
(4) ഷോളയാർ	787.085
(5) ഇടമലയാർ	124.710
(6) കുണ്ടള	1741.500
(7)മാട്ടുപ്പെട്ടി	1568.300
(8) കുറ്റ്യാടി	744.170
(9) തരിയോട്	754.500
(10) ആനയിറങ്കൽ	1188.450
(11) പൊന്മുടി	684.000
(12) നേരിയമംഗലം	451.500
(13) പൊരിങ്ങൽ	413.700
(14) ശെങ്കുളം (SBR)	846.650
(15) ലോവർ പെരിയാർ	246.800
(16) കക്കാട്	184.750

(സി)	മഴക്കുറവ് മൂലമുള്ള പ്രതിസന്ധികൾക്കിടയിലും ലോഡ്ഷെഡിംഗും, പവർകട്ടും ഇല്ലാതെ മുന്നോട്ടുപോകാൻ എന്തെല്ലാം നടപടികളാണ് സ്വീകരിച്ചിട്ടുള്ളതെന്ന് വിശദമാക്കുമോ?	(സി)	കഴിഞ്ഞ ജലവർഷം (ജൂൺ 2018 മുതൽ മെയ് 2019 വരെ) സംസ്ഥാനത്തെ അണക്കെട്ടുകളിൽ ലഭിച്ച നീരൊഴുക്ക് വൈദ്യുതി ആവശ്യകതയ്ക്ക് അനുസരിച്ചും പുറമേ നിന്നും വാങ്ങുന്ന വൈദ്യുതിയുടെ ലഭ്യതയും കണക്കിലെടുത്ത് ക്രമീകരിച്ച് ഉല്പാദനം നിയന്ത്രിച്ചതിനാൽ 2019 ജൂൺ 1 ന് സാധാരണ നിലയിൽ കരുതൽ ശേഖരമായി അവശേഷിക്കുന്ന 550 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റിന്റെ സ്ഥാനത്ത് 652 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് നീക്കിവയ്ക്കാൻ സാധിച്ചു ഇതിനു പുറമേ 2018-ൽ ജലവൈദ്യുത നിലയങ്ങളിലെ പദ്ധതി പ്രദേശത്ത് ലഭിച്ച അധിക നീരൊഴുക്ക് മൂലമുള്ള അധിക വൈദ്യുതി ഉല്പാദനം രാജസ്ഥാൻ ഊർജ്ജ വികാസം നിഗം ലിമിറ്റഡ് (RUVNL) യുമായി ബാങ്കിംഗ് സംവിധാനത്തിൽ ഏർപ്പെട്ട് 2019 മെയ് മുതൽ ജൂൺ 30 വരെയുള്ള കാലയളവിൽ തിരികെ കേരളത്തിന് ലഭിച്ചു കൊണ്ടിരിക്കുകയാണ്. വിശദാംശങ്ങൾ അനുബന്ധം (2) ആയി ചേർത്തിരിക്കുന്നു. കൂടാതെ കാലവർഷത്തിൽ കൂടുതൽ നീരൊഴുക്ക് പ്രതീക്ഷിക്കുന്നതിനാൽ നിയന്ത്രണങ്ങൾ ഇല്ലാതെ വൈദ്യുതി ഉപഭോഗം നിറവേറ്റാൻ സാധിക്കുമെന്ന് പ്രതീക്ഷിക്കുന്നു.

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

അനുബന്ധം-1

RESERVOIR STATISTICS FOR 15.06.2019, Saturday (Inflow for 14.06.2019, Friday)

Min.Draw Down	Full Reservoir Level(m)	Full Reservoir Stg.(mu)	RESERVOIR	Level (m)	Effective Storage	Storage (%)	Gen. Capability (mu) Gross	Gen. Capability (mu) Station	RF mm	Spill mcm/day	Inflow in MU	Previous day's storage (%)	Remarks
694.944	732.430	2190.000	IDUKKI	703.759	232.753	15.94%	349.130	342.147	8.200		2.834	16.08%	2308.92 FT
963.168	986.332	59.460	PAMBA	963.850	0.460	9.10%	83.356	70.210	5.000		0.469	9.40%	
908.304	981.456	856.467	KAKKI	933.913	43.000				12.000				
779.374	811.680	152.065	SHOLAYAR	787.085	13.118	8.79%	13.367	8.750	25.000		0.231	8.69%	2582.3 FT RF
115.000	169.000	254.450	IDAMALAYAR	124.710	83.455	8.20%	20.864	20.864	19.200		0.325	8.14%	
1735.836	1758.696	22.738	KUNDALA	1741.500	0.991	12.73%	15.829	6.847			0.702	12.73%	
1554.480	1599.590	161.234	MADUPPATTY	1568.300	4.430	8.02%			1.000			8.13%	
*		3696.413	*Group I Total*			13.05%	482.546						
737.616	758.037	42.827	KUTTIADI	744.170	6.431	18.92%	25.176	24.377	22.000		1.184	18.27%	PH17
750.500	775.600	253.260	THARIODE	754.500	13.550	6.74%			28.000			6.44%	
1188.000	1207.008	65.616	ANAYIRANKAL	1188.450			5.387	1.896			0.152	0.33%	
678.800	707.745	63.516	PONMUDI	684.000	4.020	8.48%			5.000			8.06%	
		425.219	*Group II Total*			7.19%	30.563						
445.000	456.590	4.835	NERIAMANGALAM	451.500	2.500	44.99%	2.175	1.025	26.000		0.592	47.69%	
405.689	423.976	10.625	PORINGAL	413.700	7.500	24.71%	2.625	2.625	3.600		0.184	22.73%	
844.860	847.600	0.710	SENGULAM (SBR)	846.650									
237.740	253.000	2.093	LOWER PERIYAR	246.800	2.140	47.03%	0.984	0.984	24.000		0.079	48.13%	
181.360	192.630	0.358	KAKKAD	184.750									
*MDDL for KAES i		18.620	*Group III Total*			32.96%	5.784						
		4140.252	TOTAL			12.53%	518.893				6.443	523.35MU	

	Worst inflo	Comparison with previous years					Best inflow
Year	2016-17	2015	2016	2017	2018	2019	2018-19
Storage in MU	513.614	979.058	915.276	513.614	1539.027	518.893	1539.027
Hydro Generation in MU	12.400	10.458	11.409	12.400	17.658	11.546	17.658
Inflow in MU	11.153	3.479	15.526	11.153	81.645	6.443	81.645
Cum inflow in MU for WY	116.913	77.714	185.323	116.913	846.399	68.228	846.399

Inflow during the day, Mu	6.443
Cum. Inflow for the Month,Mu	68.228
Anticipated Inflow upto date, Mu	401.053
Anticipated Inflow for the month,Mu	859.400
Last Year's Storage mu	1539.027
Diff.in storage-Last year mu	-1020.133

Prepared by:	VARSHA MOHAN	SANTHOSH KUMAR M V	Assistant Engin
Checked by:	TOMY JOY M	BINU J KUZHIKATTU	Asst. Executive
Approved by:	JAISY E N	ALFRED SWATZAR K M	Executive Engineer on duty

Save Statistics for E Mail

Remarks : 1)Number of days remaining in the current water year is 352 2) Sholayar Inflow is not included in the computation of actual and anticipated inflow.

അനുബന്ധം - 2

DETAILED STATEMENT OF SWAP ARRANGEMENTS MADE DURING 2018-19 (SUBJECT TO VARIATION AS PER REAL TIME SCENARIO)

SUPPLY PERIOD							RETURN PERIOD						
Trader	Utility	Period		Quantum MW	Duration Hrs	MU	Utility	Return %	TM ps/kwh	Period		Return MU	Return duration Hrs
		From	To							From	To		
NVVN	KSEBL	01-11-18	15-11-18	90	6-11	6.75	RUVNL	102%	0.47	01-05-19	30-06-19	-17.442	RTC
		15-11-18	30-11-18	60		4.50							
		01-12-18	15-12-18	30		2.25							
		16-12-18	31-12-18	45		3.60							
TPTCL	KSEBL	01-11-18	15-11-18	60	6-11	4.50	RUVNL	102%	0.47	01-05-19	30-06-19	11.63	RTC
		15-11-18	30-11-18	40		3.00							
		01-12-18	15-12-18	20		1.50							
		16-12-18	31-12-18	30		2.40							
					TOTAL							29.07	