

Availability at Daily Maximum Demand Hour

ST-Coal	8,556 MW
ST-Gas	590 MW
ST-Oil	0 MW
LSS	1,340 MW
Hydro	2,327 MW
Distillate	0 MW
Others	0 MW
Gas	10,016 MW
Co-Gen	0 MW
Total System	22,829 MW

Maximum Demand Record

Date: 5/11/2023	19,716 MW
Date: 5/11/2023	416,902 MWH

Set On Bus And MD

Daily Maximum Demand Hour at:	20:30:00 Hour
Total Set On Bus	18,565 MW
Spinning Reserve	1,142 MW
Maximum Demand	17,350 MW
Net Energy	371,999 MWH
Load Factor	89 %

Gas Usage

Station	(mmscfd)	Station	(mmscfd)
GLGR	30	Total	0
TJGS	164		
CBPS	44		
EMPP	263		
KLPP	46		
NPRI	76		
PCGP	87		
PLPS	53		
SPGP	208		
Total Gas	971		

Alternate Fuel Usage

Generation Mix

Type	MWh	Percentage
ST-Coal	201,373	54.13 %
LSS	9,253	2.49 %
Hydro	15,216	4.09 %
Gas	146,737	39.45 %
Co-Gen	495	0.13 %
Total Generation	373,074	100.29 %
PLTG	-388	-0.10 %
HVDC	1,463	0.39 %
Interconnection	1,075	0.29 %
Net Energy	371,999	100.00 %

Fuel Cost

Total Cost:	88,714,323.21 RM
Cost per Unit	23.73 cents/kWH

Average Spinning Reserve During Peak Hour

Type	MW
GT	1,407
Hydro	240
Syncon	888
Thermal	150
Total	2,685

Time	Weather	Temperature
Afternoon	Hot	32
Morning	Sunny	28

Hourly System MW Generation

	00:00	01:00	02:00	03:00	04:00	05:00	06:00	07:00	08:00	09:00	10:00	11:00	12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
System Total	16829	16044	15530	15049	14505	14228	14052	13931	13587	14307	14898	15278	15201	14967	15437	15859	16021	16238	16044	16057	17262	17204	16731	16603

Prepared By: -Select Name-

Checked By: -Select Name-

Printed on: Friday, March 8, 2024 7:46:40 PM

(Ir. Shanmugam Thoppalan)
Head
Grid System Operator

Daily MW Generation on Saturday

Station	Unit	0000	0100	0200	0300	0400	0500	0600	0700	0800	0900	1000	1100	1200	1300	1400	1500	1600	1700	1800	1900	2000	2100	2200	2300
JMAH	U001	696	367	279	211	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JMAH	U002	692	694	695	690	695	696	696	696	694	696	695	698	696	694	696	695	696	693	695	694	695	694	695	692
JMHE	U001	934	934	934	927	931	931	934	928	931	930	929	920	898	900	898	899	901	899	899	902	928	935	934	937
JMHE	U002	981	980	980	979	982	979	982	979	979	980	977	939	894	901	895	901	905	898	900	900	951	976	974	975
JMIG	U001	654	673	671	647	653	645	657	649	649	649	645	656	643	656	640	649	653	642	652	642	645	687	679	680
JMIG	U002	615	656	640	630	645	641	629	645	637	637	651	629	643	645	629	646	639	645	682	677	678	673	677	674
JMIG	U003	667	666	668	673	670	671	669	672	668	668	670	668	671	670	674	672	668	672	668	668	672	673	671	673
PKLG	U003	254	254	253	253	254	255	253	253	254	254	253	254	254	253	254	255	254	252	243	253	254	255	255	254
PKLG	U004	276	274	204	205	208	243	197	205	231	266	278	275	280	276	275	277	276	274	276	272	281	275	279	275
PKLG	U005	467	468	464	466	467	462	466	470	465	464	468	468	463	464	466	468	468	465	466	464	469	470	463	468
PKLG	U006	466	450	452	444	447	447	446	444	446	446	453	449	449	444	446	447	454	451	449	447	445	448	447	446
TBIN	U002	689	689	692	689	687	686	688	689	689	687	689	689	690	687	686	688	692	686	691	690	684	687	687	690
TBIN	U003	683	702	686	688	685	687	683	689	688	688	684	687	686	687	685	688	687	687	685	687	685	688	687	688
TBIN	U004	983	982	984	984	984	983	983	982	984	982	985	967	901	904	903	904	904	902	904	904	951	982	983	982
Total ST-Coal		9057	8789	8602	8486	8328	8326	8283	8301	8315	8346	8377	8299	8168	8182	8146	8189	8194	8166	8220	8211	8333	8426	8428	
Total ST-Oil		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total ST-Gas		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CBPS	BLK2	360	362	361	362	362	361	214	213	212	214	212	211	210	212	206	205	212	206	210	204	207	206	213	212
EMPP	BLK1	721	730	732	694	729	694	697	576	520	443	422	411	433	440	415	403	411	406	412	404	408	408	414	425
EMPP	BLK2	717	729	729	694	728	686	697	576	532	440	422	410	433	440	416	403	409	407	411	404	408	407	415	433
EMPP	BLK3	718	729	729	694	729	694	698	575	524	442	423	408	434	439	417	402	408	406	411	404	408	407	416	427
GLGR	BLK1	138	139	138	140	139	139	140	139	140	139	141	139	139	140	140	140	140	140	140	140	140	139	140	140
KLPP	BLK1	189	192	189	189	191	189	193	187	189	193	189	187	188	192	188	189	188	190	189	188	188	189	190	191
NPRI	BLK2	511	514	518	520	521	520	522	520	522	520	522	518	520	523	514	316	329	320	326	436	513	439	446	447
PCGP	BLK1	598	603	598	603	603	598	608	599	603	604	602	595	599	604	589	560	404	588	598	582	589	585	601	604
PLPS	BLK1	646	652	532	407	201	182	188	186	188	187	188	187	187	187	186	187	189	189	188	187	188	188	188	188
SPGP	BLK1	709	715	710	711	713	711	711	712	713	713	713	708	709	714	709	700	710	709	707	698	706	699	710	708
SPGP	BLK2	716	717	715	716	717	712	715	718	713	714	712	712	716	709	701	647	703	711	697	709	704	712	711	701
TJGS	BLK1	592	586	503	563	603	405	406	401	402	404	404	404	400	407	404	400	402	405	390	410	405	409	406	397
TJGS	BLK2	451	448	450	451	449	450	450	451	449	451	447	448	449	453	448	451	452	451	451	452	452	450	450	451
Total CCGT-Gas		7066	7116	6904	6744	6685	6341	6239	5854	5706	5465	5397	5338	5412	5467	5340	5056	4899	5117	5159	5186	5327	5226	5301	
Total OCGT-Gas		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BSIA	HYDR	72	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
CEND	HYDR	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
HTRG	PUAH	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1
HTRG	TMBT	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
KNRG	HYDR	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
KNYR	HYDR	304	304	304	304	306	304	304	304	305	304	305	304	304	305	304	304	303	304	304	303	303	303	304	304
MHDY	MHDY	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
PGAU	HYDR	18	18	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3
SIHY	HYDR	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SYPS	HYDR	69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TMGR	HYDR	31	31	31	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
UJLI	HYDR	-2	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1
Total Hydro		693	487	466	499	501	499	499	499	500	499	500	499	499	499	499	499	498	509	509	509	498	498	498	
Total Distillate		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total Solar		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	68	213	403	680	759	947	1081	1190	

Daily MW Generation on Saturday

Station	Unit	0000	0100	0200	0300	0400	0500	0600	0700	0800	0900	1000	1100	1200	1300	1400	1500	1600	1700	1800	1900	2000	2100	2200	2300																								
ESTL	ESTL	33	33	25	34	31	32	19	32	22	30	32	34	26	23	30	22	22	27	26	32	28	30	30	30	28	21	31	29	26	24	20	18	23	10	20	21	19	20	20	18	26	34	31	33	23	22	31	29
PCUF	CUFG	22	22	21	22	22	22	22	22	22	6	3	4	4	5	3	4	5	7	4	5	5	4	5	5	5	4	5	4	5	5	5	4	5	3	5	22	22	21	21	21	22	23	22	22	21	22	22	
PCUF	CUFK	31	28	29	31	28	29	31	32	30	3	4	3	4	7	3	3	4	4	5	4	5	3	2	4	4	5	4	3	2	2	5	3	6	3	5	17	29	30	29	30	29	29	30	29	32	31	30	32
PFTZ	PFTZ	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
Total NEDA Co-Gen		87	83	76	88	82	84	73	87	75	40	40	42	35	36	37	30	31	38	35	41	38	37	37	39	37	30	40	36	33	31	30	25	34	17	30	60	71	72	71	70	78	87	84	85	78	75	84	83
Total NEDA Solar		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total Generation		16903	16475	16048	15817	15596	15250	15094	14741	14596	14350	14314	14178	14114	14185	14022	13776	13690	14043	14326	14627	14955	15134	15345	15523	15315	15204	15071	15300	15506	15808	15950	16156	16097	16368	16387	16313	16166	15967	16148	16801	17349	17462	17323	17134	16765	16658	16601	16387
KHTC	BLK1	-31	-30	-31	-30	-29	-26	-26	-25	-25	-24	-23	-20	-19	-18	-17	-19	-21	-21	-22	-23	-27	-28	-32	-33	-38	-38	-40	-41	-41	-47	-46	-49	-50	-49	-50	-47	-48	-46	-46	-46	-43	-42	-42	-40	-41	-36	-38	-37
Total Franchise Area		-31	-30	-31	-30	-29	-26	-26	-25	-25	-24	-23	-20	-19	-18	-17	-19	-21	-21	-22	-23	-27	-28	-32	-33	-38	-38	-40	-41	-41	-47	-46	-49	-50	-49	-50	-47	-48	-46	-46	-46	-43	-42	-42	-40	-41	-36	-38	-37
Singapore		-15	-41	-86	-41	-19	-3	-39	-28	8	-5	6	8	-16	-29	17	12	25	-23	-59	-37	-27	-40	-21	-19	21	18	7	-34	-29	-16	-13	-11	-31	31	42	44	16	-6	-12	-24	-14	11	19	-12	-66	-62	-97	-85
Thailand		62	61	62	62	59	60	61	61	61	61	60	62	62	59	60	61	62	62	60	60	61	61	60	60	59	61	61	61	62	62	62	62	62	61	61	61	62	62	61	60	62	61	62	62	60	60	60	61
Interconnection		46	20	-24	20	40	57	22	33	69	56	66	70	46	30	77	73	86	39	1	22	34	21	39	41	80	79	68	27	32	45	49	51	30	92	103	105	78	56	49	37	47	73	80	50	-4	-3	-37	-24
Total Demand		16829	16428	16044	15770	15530	15170	15049	14686	14505	14273	14228	14091	14052	14140	13931	13687	13587	13987	14307	14586	14898	15089	15278	15453	15201	15091	14967	15236	15437	15720	15859	16060	16021	16231	16238	16165	16044	15869	16057	16721	17262	17350	17204	17047	16731	16628	16603	16377
SRev ST-Coal		175	113	199	195	298	150	193	175	161	130	99	177	302	294	325	287	282	308	296	305	183	127	128	124	127	102	129	127	133	125	127	147	124	121	116	131	137	146	140	147	148	149	126	142	141	127	147	135
SRev CCGT-Gas		567	517	729	694	515	859	961	1346	1494	1735	1803	1862	1788	1733	1860	2144	2301	2083	2041	2014	1873	1974	1899	1860	2067	2243	2347	2041	1840	1347	1268	1038	1057	708	866	875	848	857	545	253	198	190	250	296	309	428	252	477
SRev Co-Gen		1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	-1	0	0	1	0	1	-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	-1	1	0	1	0	1	1	1	0	1	-1	-1	
Syncon		1079	892	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	1043	867	414	227	414	414	653	653	653	653	
Hydro		323	232	102	156	154	156	156	156	155	156	156	156	156	155	156	156	157	156	156	156	157	157	157	161	156	156	151	151	151	151	151	149	151	151	151	151	151	151	151	262	485	575	487	490	451	450	449	449
S.Reserve Total		2145	1755	2073	2088	2010	2208	2353	2720	2853	3065	3100	3238	3289	3224	3384	3630	3784	3590	3537	3517	3256	3301	3227	3187	3393	3544	3670	3362	3167	2666	2589	2380	2377	2022	2178	2199	2180	2197	1880	1529	1246	1142	1278	1342	1554	1659	1500	1713