

需給ひっ迫時の対応について

平成24年6月22日

資源エネルギー庁

需給ひっ迫警報発令から計画停電への流れ

参考2

前日18:00目途

■需給ひっ迫警報の発令(第一報)

- ・他社から電力融通を受けても、需給がひっ迫する電力会社の供給予備率が3%を下回る見通しとなった場合、政府から、当該電力会社の管内に対し、警報を発令。
- ・翌日行う可能性のある計画停電について電力会社から公表する。

※当日早朝や午前中に大型発電所の計画外停止が重なった場合等においては、急遽、警報を発令する場合がある。

当日9:00目途

■需給ひっ迫警報の発令(続報)

- ・当日9:00を目途に政府から発令。その後も需給状況の変化を踏まえて、必要に応じ、続報を発令。

※第1グループ(8:30~)から計画停電を実施する場合は、9:00の警報の発令は行わない場合がある。また、必要に応じ、9:00以前に続報を発令する場合がある。なお、需給ひっ迫のおそれが解消されたと判断される場合には警報を解除する。

計画停電開始の
3~4時間前

■「緊急速報メール」発出

- ・引き続き、需給のひっ迫状況が解消されない場合、計画停電を開始する可能性がある時間の3~4時間前に、政府から「緊急速報メール」を発信し、電気の利用を極力控えることを要請。

※緊急速報メールは、早朝・深夜の時間帯等、需要抑制効果が見込めないと判断される場合には送信しない。

計画停電実施の
2時間程度前

■電力会社が計画停電の実施を発表

- ・引き続き、需給のひっ迫状況が解消されず、最大限の融通を受けても中西日本全体若しくは北海道電力管内において供給予備率が1%程度を下回る見通しとなった場合、計画停電を実施する可能性がある時間帯ごとに、その2時間程度前に、電力会社から計画停電の実施を発表。

※大型発電機の計画外停止が重なり短時間に需給がひっ迫した場合等においては、警報や緊急速報メールを発令することなく計画停電を実施する場合がある。

節電協力による停電回避

※北海道電力管内については、北本連系線等が計画外停止した場合等においても、更なる発電機等の計画外停止等が停電(計画停電や場合によっては不測の停電)につながる可能性があるため、その旨を速やかに周知する。万一、不測の停電が起きた場合にも、速やかに計画停電に移行する。

でんき予報の概要(参考)

	2週間予報	1週間予報	翌日予報	当日予報
発表日	毎週金曜日	毎週金曜日	前日	当日
予報対象日	翌々週 (最大需要発生日のみ)	翌週 (平日5日間)	翌日	当日
予報内容	○需給バランス ・予想最大需要 ・ピーク時供給力 (電源種別内訳、融通) ・使用率 等	○需給バランス ・予想最大需要 ・ピーク時供給力 (電源種別内訳、融通) (金曜日との差異) ・使用率 等	○需給バランス ・予想最大需要 ・ピーク時供給力 (電源種別内訳、融通) (前日との差異説明) ・使用率 等	○需給バランス ・予想最大需要 ・ピーク時供給力 (電源種別内訳、融通) ・使用率 ・需要実績値(1時間値、リアルタイム需要(5分値等)) ・需要予測値(1時間値)

○1週間予報

○翌日・当日予報

○当日予報(リアルタイム)

■ 〇月〇〇日(月)~〇月〇〇日(金)

需給見通し 〇月〇日〇時〇分 更新

	〇月〇〇日	〇月〇〇日	〇月〇〇日	〇月〇〇日	〇月〇〇日
予想最大電力(万kW)	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131
ピーク時供給力(万kW)	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225
融通(万kW)	▲49	▲49	▲49	▲49	▲49
使用率(%)	92	92	92	92	92

ピーク時供給力の内訳

■ 〇月〇〇日(〇)

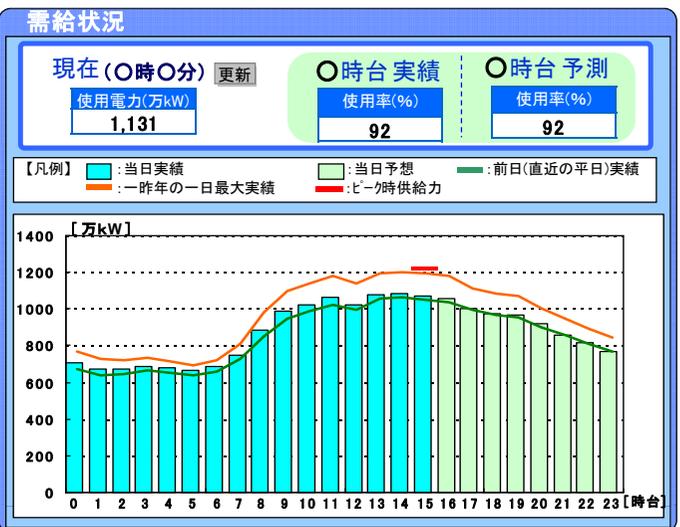
需給見通し 〇月〇日〇時〇分 更新

予想最大電力 1,131 万kW (14~15時)

ピーク時供給力 1,226 万kW (14~15時)

種別	供給力(万kW)
自社	931
原子力	0
火力	733
水力	36
揚水	162
地熱・太陽光	2
他社受電	296
融通(再掲)	〇〇電力 ▲37 〇〇電力 ▲12

使用率 92% (14~15時)



ピーク時供給力の内訳 〇月〇日〇時〇分 更新

種別	〇月〇〇日	〇月〇〇日	〇月〇〇日	〇月〇〇日	〇月〇〇日
ピーク時供給力(万kW)	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225
自社	931	931	931	931	931
原子力	0	0	0	0	0
火力	733	733	733	733	733
水力	36	36	36	36	36
揚水	162	162	162	162	162
地熱・太陽光	2	2	2	2	2
他社受電	296	296	296	296	296
融通(再掲)	〇〇電力 ▲37 〇〇電力 ▲12				

(参考)関連ウェブサイト

節電対策全般(経済産業省HP)

<http://www.meti.go.jp/setsuden/index.html>

節電ポータルサイト「節電.go.jp」

<http://setsuden.go.jp>

電力需給対策(電力需給に関する検討会合)

http://www.meti.go.jp/earthquake/electricity_supply/0325_electricity_supply.html

エネルギー・環境会議

<http://www.npu.go.jp/policy/policy09/archive01.html>

(参考)今夏の電力需要実績

○経済産業省ホームページにて、各電力管内の日々の電力需要実績を公開中。

URL: <http://www.meti.go.jp/setsuden/electricity.html>

【各電力会社管内における日最大需要】平成24年6月1日～

○北海道電力管内

2010年度 日最大需要(万kW)		2012年度 日最大需要(万kW)		対2010年 度比率 (%)	2010年度 最高気温 (℃)	2012年度 最高気温 (℃)		
6/4	金	413	6/1	金	395	▲4.4	13.6	17.2
6/5	土	407	6/2	土	399	▲2.0	20.9	20.6
6/6	日	391	6/3	日	378	▲3.3	22.9	20.0
6/7	月	411	6/4	月	394	▲4.2	19.5	25.4
6/8	火	412	6/5	火	400	▲3.0	26.7	26.1
6/9	水	418	6/6	水	403	▲3.5	22.8	22.5
6/10	木	417	6/7	木	404	▲3.2	24.8	23.4
6/11	金	421	6/8	金	396	▲5.9	26.2	23.5
6/12	土	410	6/9	土	395	▲3.7	27.7	20.0
6/13	日	406	6/10	日	377	▲7.2	28.0	24.1
6/14	月	424	6/11	月	393	▲7.4	27.1	20.9
6/15	火	427	6/12	火	392	▲8.2	25.6	18.8
6/16	水	427	6/13	水	393	▲7.9	20.6	18.7

○東北電力管内

2010年度 日最大需要(万kW)		2012年度 日最大需要(万kW)		対2010年 度比率 (%)	2010年度 最高気温 (℃)	2012年度 最高気温 (℃)		
6/4	金	1,088	6/1	金	979	▲8.4	22.1	23.8
6/5	土	992	6/2	土	901	▲9.2	16.7	23.8
6/6	日	964	6/3	日	884	▲8.3	23.2	23.4
6/7	月	1,099	6/4	月	987	▲10.2	26.0	24.7
6/8	火	1,094	6/5	火	1,013	▲7.4	20.6	26.4
6/9	水	1,116	6/6	水	991	▲11.2	22.6	23.0
6/10	木	1,116	6/7	木	1,005	▲10.0	23.4	24.1
6/11	金	1,121	6/8	金	1,023	▲8.7	22	25.9
6/12	土	1,033	6/9	土	927	▲10.3	25.9	22.5
6/13	日	1,001	6/10	日	887	▲11.3	23.3	22.3
6/14	月	1,103	6/11	月	992	▲10.0	19.7	25.4
6/15	火	1,169	6/12	火	982	▲16.0	25	21.0
6/16	水	1,118	6/13	水	983	▲12.1	27.4	21.1

○東京電力管内

2010年度 日最大需要(万kW)		2012年度 日最大需要(万kW)		対2010年 度比率 (%)	2010年度 最高気温 (℃)	2012年度 最高気温 (℃)		
6/4	金	4,030	6/1	金	3,553	▲11.8	26.4	25.0
6/5	土	3,502	6/2	土	3,194	▲9.9	24.2	24.2
6/6	日	3,461	6/3	日	3,242	▲6.3	26.1	25.9
6/7	月	4,165	6/4	月	3,582	▲14.0	28.2	26.5
6/8	火	3,988	6/5	火	3,541	▲11.2	23.3	23.5
6/9	水	3,963	6/6	水	3,477	▲12.3	22.6	21.5
6/10	木	4,231	6/7	木	3,530	▲16.6	28.2	24.7
6/11	金	4,165	6/8	金	3,723	▲10.6	27.2	27.8
6/12	土	3,815	6/9	土	3,231	▲15.3	28.9	21.8
6/13	日	3,564	6/10	日	3,181	▲10.7	26.0	27.9
6/14	月	3,983	6/11	月	3,505	▲12.0	21.5	23.3
6/15	火	4,360	6/12	火	3,473	▲20.3	27.7	18.7
6/16	水	4,665	6/13	水	3,394	▲27.2	30.3	21.0

○中部電力管内

2010年度 日最大需要(万kW)		2012年度 日最大需要(万kW)		対2010年 度比率 (%)	2010年度 最高気温 (℃)	2012年度 最高気温 (℃)		
6/4	金	1,908	6/1	金	1,862	▲2.4	29.2	28.6
6/5	土	1,479	6/2	土	1,433	▲3.1	30.1	26.8
6/6	日	1,391	6/3	日	1,351	▲2.9	27.5	25.8
6/7	月	1,912	6/4	月	1,858	▲2.8	25.3	27.6
6/8	火	1,889	6/5	火	1,845	▲2.3	23.4	23.0
6/9	水	1,916	6/6	水	1,879	▲1.9	28.5	30.7
6/10	木	2,026	6/7	木	1,888	▲6.8	31.4	27.7
6/11	金	2,019	6/8	金	1,929	▲4.5	29.4	29.2
6/12	土	1,595	6/9	土	1,449	▲9.2	30.8	21.0
6/13	日	1,391	6/10	日	1,380	▲0.8	26.0	28.7
6/14	月	1,888	6/11	月	1,856	▲1.7	23.2	25.1
6/15	火	2,011	6/12	火	1,854	▲7.8	26.2	21.7
6/16	水	2,078	6/13	水	1,867	▲10.1	30.9	24.3

○北陸電力管内

2010年度 日最大需要(万kW)		2012年度 日最大需要(万kW)		対2010年 度比率 (%)	2010年度 最高気温 (℃)	2012年度 最高気温 (℃)		
6/4	金	396	6/1	金	369	▲6.8	24.1	23.1
6/5	土	332	6/2	土	309	▲6.9	21.5	23.5
6/6	日	300	6/3	日	287	▲4.4	23.7	25.6
6/7	月	390	6/4	月	381	▲2.3	25.2	25.7
6/8	火	395	6/5	火	383	▲3.0	23.1	26.3
6/9	水	395	6/6	水	379	▲4.1	23.3	25.8
6/10	木	407	6/7	木	385	▲5.3	23.6	23.5
6/11	金	410	6/8	金	393	▲4.2	24.4	28.9
6/12	土	352	6/9	土	310	▲12.0	27.8	20.8
6/13	日	313	6/10	日	284	▲9.1	26.8	23.1
6/14	月	405	6/11	月	379	▲6.5	26.1	25.1
6/15	火	425	6/12	火	385	▲9.5	28.7	25.3
6/16	水	419	6/13	水	394	▲4.3	24.1	26.3

○関西電力管内

2010年度 日最大需要(万kW)		2012年度 日最大需要(万kW)		対2010年 度比率 (%)	2010年度 最高気温 (℃)	2012年度 最高気温 (℃)		
6/4	金	2,109	6/1	金	1,964	▲6.9	28.1	28.3
6/5	土	1,858	6/2	土	1,712	▲8.9	29.7	27.2
6/6	日	1,760	6/3	日	1,653	▲6.1	29.3	26.5
6/7	月	2,070	6/4	月	1,937	▲6.4	24.3	27.2
6/8	火	2,021	6/5	火	1,920	▲5.0	22.7	22.8
6/9	水	2,108	6/6	水	1,962	▲6.9	27.8	29.7
6/10	木	2,195	6/7	木	1,998	▲9.0	29.9	30.1
6/11	金	2,223	6/8	金	2,029	▲8.7	31.8	27.7
6/12	土	1,954	6/9	土	1,720	▲12.0	29.2	25.4
6/13	日	1,734	6/10	日	1,646	▲5.1	22.6	26.0
6/14	月	2,120	6/11	月	1,964	▲7.4	27.8	27.6
6/15	火	2,177	6/12	火	1,930	▲11.3	24.0	22.4
6/16	水	2,901	6/13	水	1,966	▲31.7	28.7	26.3

○中国電力管内

2010年度 日最大需要(万kW)		2012年度 日最大需要(万kW)		対2010年 度比率 (%)	2010年度 最高気温 (℃)	2012年度 最高気温 (℃)		
6/4	金	818	6/1	金	770	▲5.8	27.2	27.2
6/5	土	758	6/2	土	741	▲2.3	29.3	25.9
6/6	日	701	6/3	日	666	▲4.9	28.8	28.8
6/7	月	810	6/4	月	779	▲3.8	23.9	26.5
6/8	火	806	6/5	火	780	▲3.2	27.8	24.5
6/9	水	822	6/6	水	788	▲4.1	27.9	26.7
6/10	木	845	6/7	木	791	▲6.4	29.3	29.4
6/11	金	867	6/8	金	786	▲8.3	30.3	22.6
6/12	土	774	6/9	土	708	▲8.5	29.6	29.0
6/13	日	700	6/10	日	685	▲2.1	24.0	30.0
6/14	月	843	6/11	月	771	▲8.5	28.2	25.4
6/15	火	852	6/12	火	795	▲6.7	23.9	23.2
6/16	水	879	6/13	水	801	▲8.0	29.3	29.3

○四国電力管内

2010年度 日最大需要(万kW)		2012年度 日最大需要(万kW)		対2010年 度比率 (%)	2010年度 最高気温 (℃)	2012年度 最高気温 (℃)		
6/4	金	395	6/1	金	383	▲3.0	29.3	27.3
6/5	土	365	6/2	土	345	▲5.0	30.9	24.9
6/6	日	339	6/3	日	325	▲4.5	28.7	26.1
6/7	月	390	6/4	月	371	▲4.4	24.6	26.5
6/8	火	390	6/5	火	382	▲2.1	25.6	21.2
6/9	水	391	6/6	水	379	▲3.0	27.8	29.3
6/10	木	406	6/7	木	388	▲4.3	30.3	28.1
6/11	金	418	6/8	金	383	▲8.4	31.8	23.0
6/12	土	364	6/9	土	339	▲6.9	30.6	28.3
6/13	日	329	6/10	日	328	▲0.4	23.3	28.8
6/14	月	399	6/11	月	385	▲3.5	26.3	26.2
6/15	火	412	6/12	火	388	▲5.8	22.1	22.3
6/16	水	471	6/13	水	388	▲8.9	31.0	27.1

○九州電力管内

2010年度 日最大需要(万kW)		2012年度 日最大需要(万kW)		対2010年 度比率 (%)	2010年度 最高気温 (℃)	2012年度 最高気温 (℃)		
6/4	金	1,110	6/1	金	1,096	▲1.2	25.1	27.3
6/5	土	1,061	6/2	土	1,024	▲3.4	28.0	26.1
6/6	日	1,033	6/3	日	991	▲4.0	27.6	27.1
6/7	月	1,120	6/4	月	1,099	▲1.8	27.0	28.7
6/8	火	1,137	6/5	火	1,092	▲4.0	26.8	25.9
6/9	水	1,171	6/6	水	1,129	▲3.6	26.4	28.5
6/10	木	1,200	6/7	木	1,112	▲7.3	27.9	28.6
6/11	金	1,228	6/8	金	1,116	▲9.1	30.2	26.4
6/12	土	1,125	6/9	土	1,039	▲7.6	31.2	25.2
6/13	日	1,040	6/10	日	1,021	▲1.8	27.9	28.4
6/14	月	1,213	6/11	月	1,127	▲7.1	29.4	25.5
6/15	火	1,194	6/12	火	1,111	▲6.9	23.7	28.8
6/16	水	1,250	6/13	水	1,179	▲6.9	28.7	29.4

○2010年度と比較するため、曜日を合わせる修正をしております。その他、気温等の補正は行っておりません。
 ○対2010年度比率=(2012年度日最大需要-2010年度日最大需要)/2010年度日最大需要×100
 ○需要予-は、確報値(1万kW以下四捨五入)を用いています。
 ○気温は、気象庁HP、又は各電力会社の測定値等