

kWモニタリングの結果について（2023年8月18日時点）

公表日	対象期間
8月18日（金）	8月19日（土）～ 8月25日（金）

週間計画の需給状況（対象期間：8/19~8/25）

- 週間計画の前提とされた各社の需要想定は、東北エリアのみH3需要を超過したが、それ以外はH3需要を下回る低い水準となった。
- 8月17日に公表した週間計画の結果によると、広域予備率はすべてのエリアで8%以上（最小予備率時）となり、安定的な水準を確保できる見込み。

週間最大需要想定時（8/17時点）

万kW

翌週	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
8/19(土)	371	1,110	4,683	1,723	371	2,110	790	390	1,299	136
8/20(日)	353	1,020	4,107	1,583	308	2,050	770	340	1,188	131
8/21(月)	402	1,310	5,198	2,318	468	2,510	940	460	1,495	151
8/22(火)	405	1,360	5,174	2,329	482	2,500	940	460	1,493	150
8/23(水)	402	1,370	5,011	2,309	477	2,410	950	460	1,445	149
8/24(木)	395	1,320	5,103	2,318	473	2,420	950	450	1,384	148
8/25(金)	389	1,310	5,005	2,300	477	2,390	950	460	1,426	150

…H1超過

…H3超過

広域予備率（予備率最小想定時）

%

北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	16.0	34.2
13.9	14.4	14.4	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8	15.0	28.8
8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	9.4	14.4	27.5
8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	14.3	26.6
9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	15.3	26.1
9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	10.2	19.7	31.8
10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	14.7	32.0

…8%以下

<参考>

8月_H3需要	416	1,338	5,499	2,455	495	2,741	1,043	497	1,537	161
8月_H1需要	469	1,467	5,931	2,626	523	2,920	1,100	529	1,654	173
前年最大実績（※1）	395	1,348	5,536	2,411	504	2,649	1,050	512	1,553	153
今夏最大実績（※2）	455	1,405	5,525	2,465	507	2,704	1,026	488	1,574	155

（※1）2022年度の同一週における最大実績（※2）2023年7月8日における最大実績

9エリアで最も広域予備率が低くなる日：8月21日(月)

データ詳細は広域予備率Web公表システムにてご確認ください。 <https://web-kohyo.occto.or.jp/kks-web-public/>

- 全国的にH 1 需要となる想定で算出した広域予備率は、北海道～東京ブロックで1.6%と厳しい結果となった。
- 今夏の気象はH 1 需要の前提とした条件並みの猛暑が継続しているものの、需要実績は想定したH 1 需要には到達していない。
- こうした状況も踏まえ、現実的に想定し得るリスクケースとして、今夏最大を前提とした評価を次スライドで実施した。

リスクケースの対象日：8月21日（月）（前ページより選定）

	発生想定時刻	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
最大需要	14:30 ※	8.0		7.5	13.5				14.4	19.9	27.7 12:00※
	発生想定時刻	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
最小予備率	17:00 ※	1.6			6.4		7.2			10.7	15.5 20:00※

※ 広域機関が過去のデータより最大需要・最小予備率発生日数が多い時間帯を指定したものであり、各エリア毎の発生想定時刻とは異なる
 参考：https://www.occto.or.jp/occtosystem2/oshirase/2021/files/2022_schedule_shitei_kouhyou_chuuiten.pdf

- ◆ リスクケースの供給力前提
 - 週間計画における供給力に加え、バランス停止機の起動や、厳気象発生に対応する追加供給力対策（電源 I '発動、火力増出力運転）等を考慮。
 - 本試算実施は8月17日であり、それ以降にHJKS（発電情報公開システム）等において公開された運転・停止情報については、本リスクケースの試算には未反映。

- 今夏最大需要（今夏最大がH3に満たないエリアはH3を適用）を想定して算出した広域予備率は、北海道の6.1%、その他エリアで8%を上回る水準となった。
- 北海道については今後の需要動向を注視し、必要に応じて北本連系線作業の変更などの対応を講じる。
- 引き続き気象状況の変化や電源トラブルなど需給動向について注視する。今後、電力需給ひっ迫が見込まれる場合には、政府や一般送配電事業者と連携し対策を講じる。

リスクケースの対象日：8月21日（月）（前ページより選定）

【単位：予備率%】

	発生想定時刻	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
最大需要	14:30 ※		14.7			20.1			22.5	26.0	42.5 12:00※
	発生想定時刻	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
最小予備率	17:00 ※	6.1	8.4		12.5		13.6			16.4	29.0 20:00※

※ 広域機関が過去のデータより最大需要・最小予備率発生日数が多い時間帯を指定したものであり、各エリア毎の発生想定時刻とは異なる
 参考：https://www.occto.or.jp/occtosystem2/oshirase/2021/files/2022_schedule_shitei_kouhyou_chuuiten.pdf

◆ リスクケースの供給力前提

- 週間計画における供給力に加え、バランス停止機の起動や、厳気象発生に対応する追加供給力対策（電源 I' 発動、火力増出力運転）等を考慮。
- 本試算実施は8月17日であり、それ以降にHJKS（発電情報公開システム）等において公開された運転・停止情報については、本リスクケースの試算には未反映。

■ 需給ひっ迫を早期に把握し、広く情報発信するため、毎週木曜日に公表される週間計画をベースに翌週の需給見通しを確認する。具体的には以下①②を確認する。

- ① 週間計画（至近の気象予報・電源稼働情報等を元に需要・供給力を想定）の需給状況
- ② 厳気象発生時のリスク需要を想定して試算した広域予備率（※1）

（※1）原則、毎週確認するが、週間計画にて十分な広域予備率が見込める場合は省略する予定

当機関における需給バランス確認の取り組み

I. 需給検証報告

II. 広域予備率Web公表システム

III. kWモニタリング

確認時期

需要期(夏季、冬季)の数カ月前

実需給の1・2週間前・前日・当日

実需給の前日～1週間前

確認内容

厳気象H1需要想定(※2)
における広域予備率

至近の需給想定
における広域予備率

①週間計画（翌週）の需給状況
②リスク需要で試算した広域予備率

前提 需要

厳気象H1需要

至近の気象予報等を元に
一般送配電事業者が想定

①週間計画による想定需要
②厳気象H1需要(※2)

前提 供給力

電源の計画外停止率2.6%相当とし、電源 I'及び火力増出力を加えた供給力

至近の電源稼働情報等を元に
一般送配電事業者が想定

①週間計画による想定供給力
②週間供給力+追加供給力対策

（※2）H1需要は過去10年間で最も厳気象（猛暑）であった年度並みの気象条件での想定需要