

夏の電力需給対策の総括

平成23年9月7日
資源エネルギー庁

夏の電力需給対策の総括

【東地域(東京・東北電力管内)】

1. 電力需要がピークを迎える夏期において、計画停電を回避するため、供給力の最大限の積み増しとともに、大口・小口・家庭共通の需要抑制目標▲15%を要請。大口については電気の使用制限(※)を実施。
2. 節電への協力や気温が低めに推移していること等により、▲15%超を実現(気温等補正前)。
(※)当初、東北:~9/9、東京:~9/22
 - ①被災地における電気の使用制限を解除(~9/2)
 - ②東京電力管内の使用制限期間を前倒して解除(9/22→9/9)

【中西地域(中部・関西・北陸・中国・四国・九州電力管内)】

1. 原子力発電所が再起動できない場合、需給がひっ迫するため、
 - ①関西電力管内においては全体として▲10%以上を目途の節電(電気の使用制限は適用せず)、
 - ②それ以外の管内においては、国民生活や経済活動に支障を生じない範囲での節電を要請。
2. 節電への協力や気温が低めに推移していること等により、おおよそ▲10%を実現(気温等補正前)。



国民・産業界の皆様の節電への協力や気温が低めに推移していること等により、需要は各地域において概ね目標とする水準で推移。また、機動的な電力融通等の対応により、計画停電や需給ひっ迫による停電は回避。

【参考1】今夏の電力需要の推移(需要抑制実績 暫定値)

(対策開始日～9/2の需要)

	東北電力	東京電力	中部電力	関西電力	北陸電力	中国電力	四国電力	九州電力
需要抑制目標	▲15% 7/1-9/30	▲15% 7/1-9/30	数値目標なし	▲10% 7/25-9/22	数値目標なし	数値目標なし	数値目標なし	数値目標なし
需要抑制実績 ①毎日のピーク需要の平均値の対前年比	平日▲21.3% (休日▲14.9%)	平日▲21.9% (休日▲15.9%)	平日▲13.4% (休日▲0.1%)	平日▲12.5% (休日▲9.4%)	平日▲12.0% (休日▲9.6%)	平日▲11.6% (休日▲9.3%)	平日▲9.9% (休日▲9.6%)	平日▲10.3% (休日▲9.7%)
②最大ピーク需要の対前年比 (前年の日最大需要等との比較)	▲15.8% 最大ピーク: 1,246万kW 8/9(火)	▲18.0% 最大ピーク: 4,922万kW 8/18(木)	▲7.0% 最大ピーク: 2,520万kW 8/10(水)	▲11.3% 最大ピーク: 2,784万kW 8/9(火)	▲6.9% 最大ピーク: 533万kW 8/9(火)	▲9.8% 最大ピーク: 1,083万kW 8/9(火)	▲8.8% 最大ピーク: 544万kW 8/9(火)	▲11.8% 最大ピーク: 1,544万kW 9/1(木)
【参考】 最高気温(※1) (対策期間中の 平日平均)	今夏 28.7℃ 昨夏 30.7℃	今夏31.3℃ 昨夏32.7℃	今夏32.6℃ 昨夏34.3℃	今夏33.1℃ 昨夏34.9℃	今夏31.3℃ 昨夏33.1℃	今夏32.1℃ 昨夏34.7℃	今夏32.7℃ 昨夏34.4℃	今夏33.1℃ 昨夏34.6℃
③気温等補正後の 毎日のピーク需要の平均値の対前年比(※2) (対策期間中)	平日▲12.3%	平日▲18.4%	平日▲8.1%	平日▲5.2%	平日▲6.5%	平日▲3.2%	平日▲2.8%	平日▲5.6%

(※1)一都市平均

(※2)今夏は、昨夏に比べ、最高気温(平均)が低めに推移していること等を踏まえ、電力各社毎の昨年の気温1℃あたりの需要の変化度合いに基づき、①の値から、気温による需要の変化等(東北管内においては被災地の影響も考慮)を可能な限り排除し、需要抑制による効果を推計(資源エネルギー庁試算)。

【参考2】今冬・来夏の需給見通し

(1) 今冬の需給見通し

(万kW)	北海道	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	東3社	中西6社	9電力
予備率	79 (13.6%)	▲103 (▲7.3%)	▲56 (▲1.1%)	143 (6.1%)	▲225 (▲8.4%)	13 (2.4%)	90 (8.4%)	▲17 (▲3.3%)	▲37 (▲2.4%)	▲80 (▲1.1%)	▲33 (▲0.4%)	▲113 (▲0.7%)
最大電力需要	579	1,420	5,150	2,342	2,665	528	1,074	520	1,533	7,149	8,662	15,811
供給力	658	1,317	5,094	2,485	2,440	541	1,164	503	1,496	7,069	8,629	15,698

(2) 来夏の需給見通し

(万kW)	北海道	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	東3社	中西6社	9電力
予備率	▲32 (▲6.4%)	5 (0.3%)	▲807 (▲13.4%)	41 (1.5%)	▲605 (▲19.3%)	▲9 (▲1.5%)	33 (2.7%)	▲67 (▲11.3%)	▲216 (▲12.3%)	▲834 (▲10.4%)	▲823 (▲8.3%)	▲1,656 (▲9.2%)
最大電力需要	506	1,480	6,000	2,709	3,138	573	1,201	597	1,750	7,986	9,968	17,954
供給力	474	1,485	5,193	2,750	2,533	565	1,234	529	1,534	7,152	9,145	16,297