

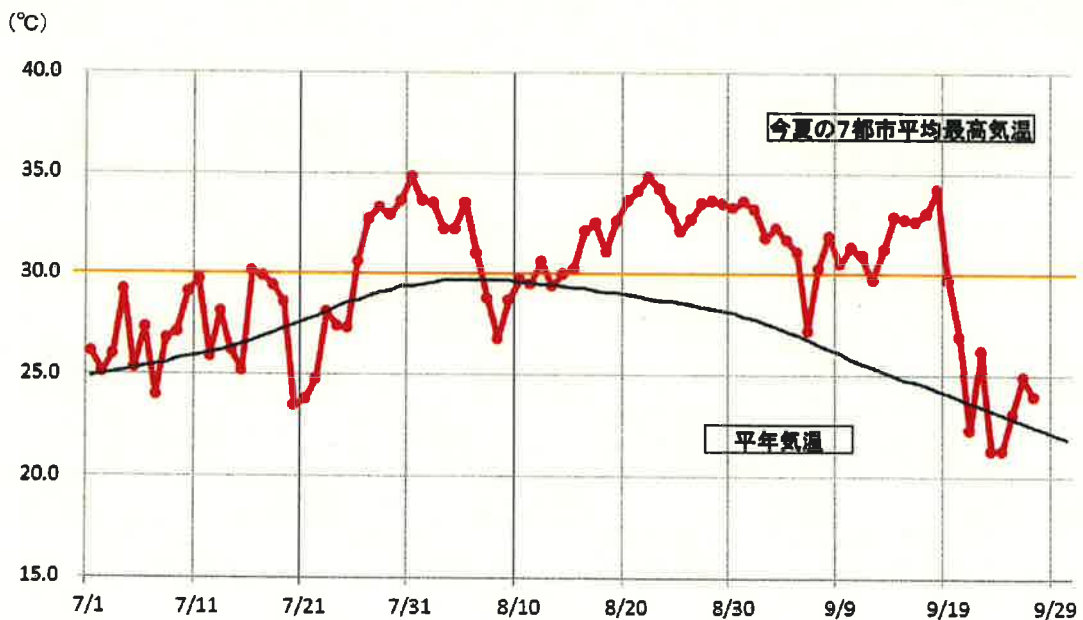
当社管内における今夏の電力需給状況について

平成24年 9月28日

東北電力株式会社

今夏の気温の推移

1



<参考> 東北7都市平均の最高気温

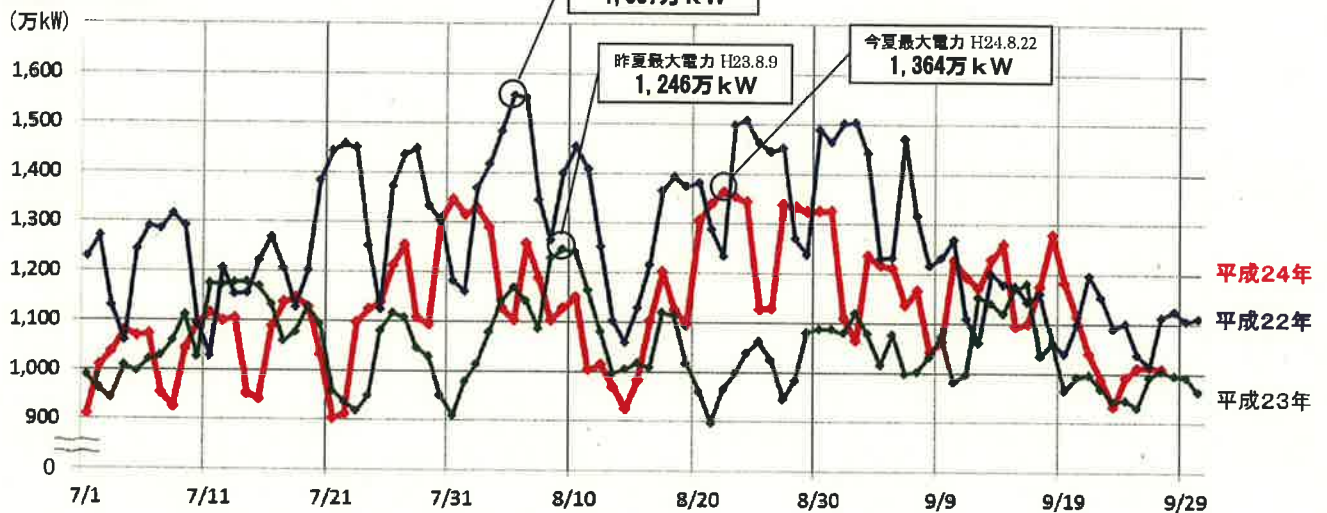
	7月				8月				9月			
	上旬	中旬	下旬	月間	上旬	中旬	下旬	月間	上旬	中旬	下旬	月間
今夏の実績	26.6	27.7	29.9	28.1	31.0	31.2	33.5	31.9	31.1	31.4	—	—
平年気温	25.4	26.5	28.9	27.0	29.8	29.3	28.5	29.2	27.0	24.8	22.6	24.8

■当社管内の最大電力と日電力量の実績

(単位: 万kW、万kWh、℃)

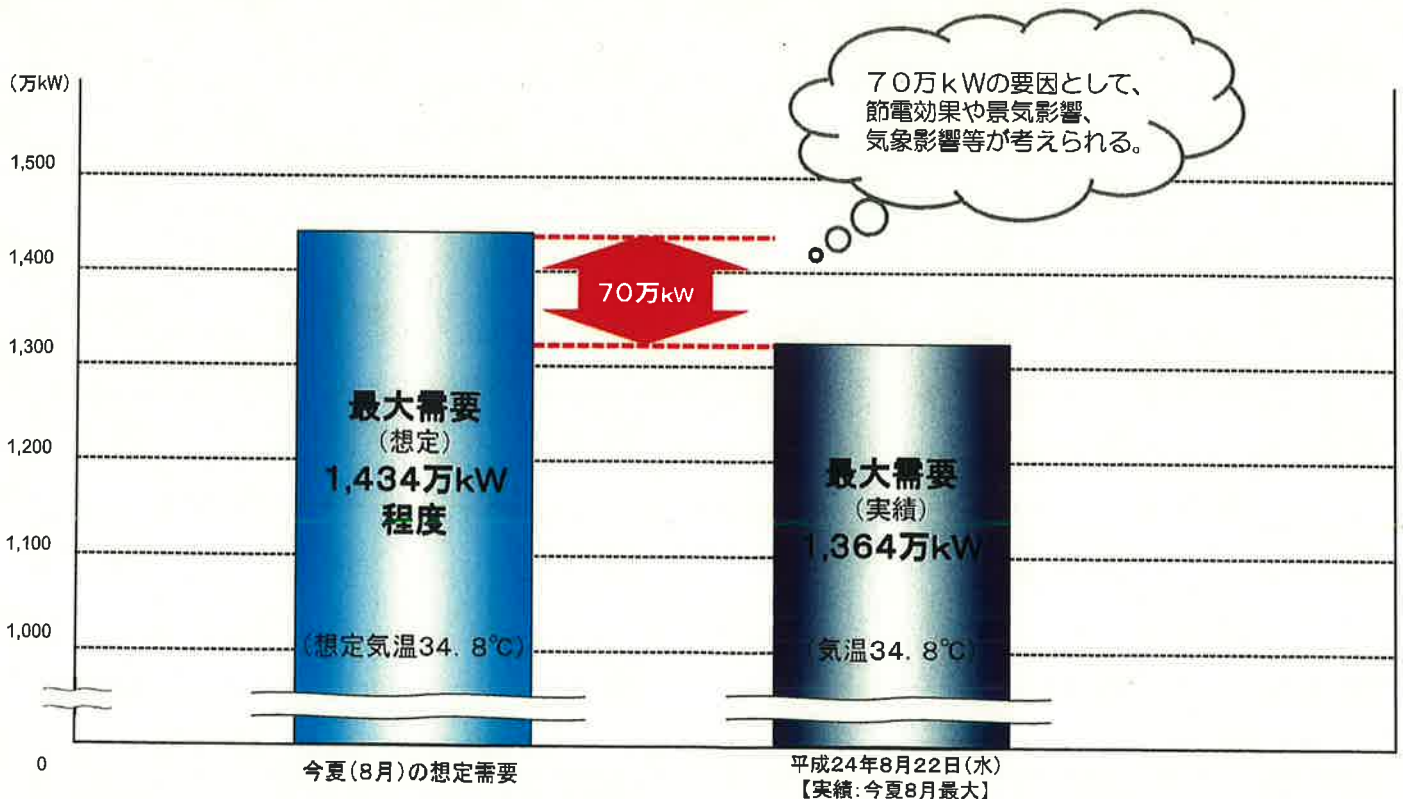
	【最大電力】			【日電力量】	
		発生日	最高気温	発生日	
今夏の記録	1,364	H24. 8. 22 (水)	34. 8	26,554	H24. 8. 23 (木)
昨年夏の記録	1,246	H23. 8. 9 (火)	32. 8	24,940	H23. 8. 10 (水)
過去最大記録 〔夏季最大〕	1,557	H22. 8. 5 (木)	35. 0	31,253 〔30,061〕	H23. 1. 20 (木) 〔H22. 8. 5 (木)〕

■最大電力の推移



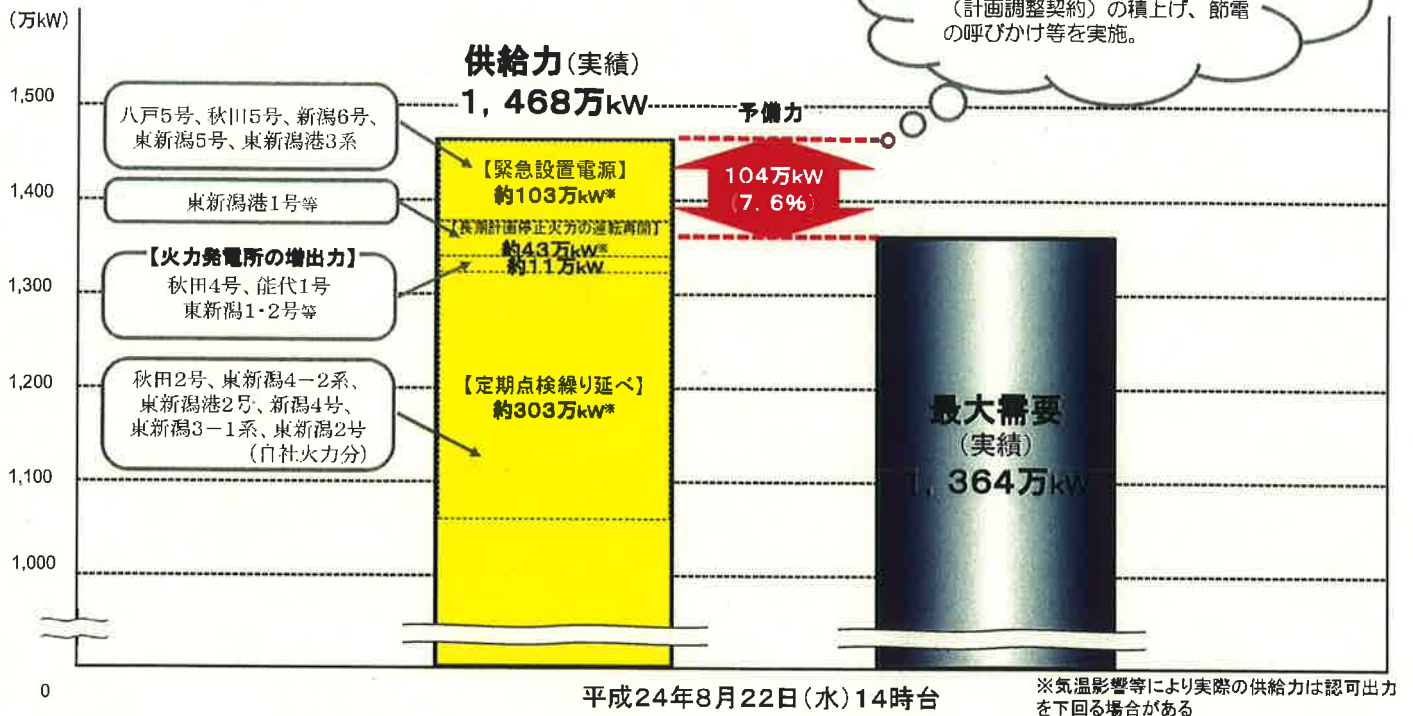
8月想定需要と今夏最大電力との比較

■平成24年5月のエネルギー・環境会議に報告した今夏（8月）の需給は、一昨年（平成22年）並みの猛暑、節電効果を50万kWとし、1,434万kW（随時調整契約の発動を考慮せず）と想定。

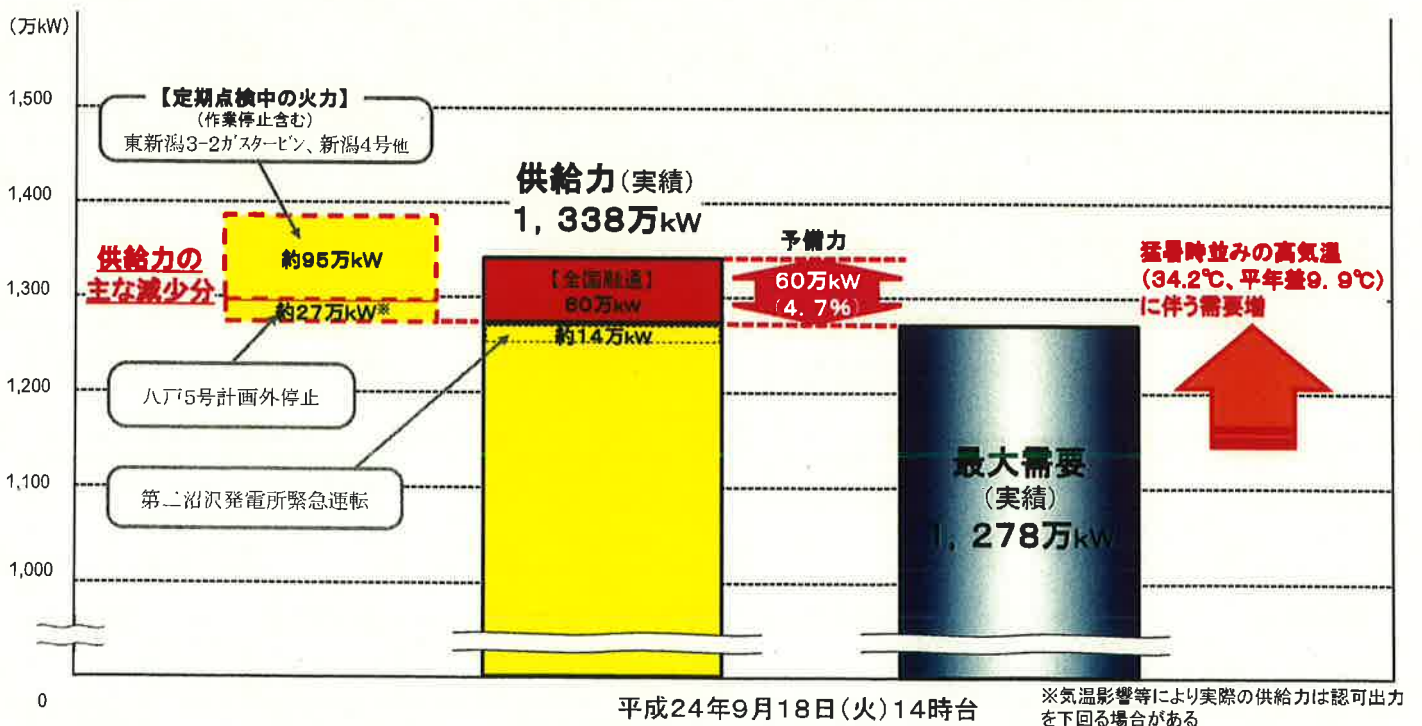


■東日本大震災以降、緊急設置電源の設置や長期計画停止としていた火力発電所の運転再開、火力発電所の増出力のほか、火力発電所の定期点検時期を所定の手続きを経たうえで繰り延べするなど、供給力を確保。

その他、供給面では自家発余剰の購入、需要面では需給調整契約(計画調整契約)の積上げ、節電の呼びかけ等を実施。



■例年、9月に入ると気温が低下し、需要も落ち着くことから、時期を繰り延べしていた火力発電所の定期点検を順次開始しているなかで、猛暑時なみの高気温を記録したことに加え、緊急設置電源である八戸火力発電所5号機が自動停止したため、予備率が今夏最小を記録。



発電所号機	定格出力	発生日	トラブル概要	運転再開
柳津西山地熱	6.5万kW	H24. 7. 26	ヘッダータンクの水位上昇による保護装置動作	H24. 7. 27
秋田3号機	35.0万kW	H24. 8. 2	ボイラーバーナーの一部不具合に伴う火炎の発生	H24. 8. 15
東新潟5号機※	33.9万kW	H24. 8. 7	発電機回転数制御回路の不具合	H24. 8. 9
八戸5号機※	27.4万kW	H24. 8. 23	ガスタービンに付属する弁の不具合	H24. 8. 27
八戸5号機※	27.4万kW	H24. 9. 18	ガスタービンに付属する弁の開閉状態を検出する電気回路の接触不良	H24. 9. 19

※東日本大震災以降に設置した緊急設置電源

平成24年度供給計画（設備計画）の概要

1. 電源開発計画

設備	地点名	出力（万kW）	着工	運転開始
水力	津軽	0.85	平成22年8月	平成28年5月
	飯野	0.023	平成25年4月	平成26年2月
	第二藪神	0.45	平成25年7月	平成28年3月
火力	八戸5号	27.4 (シブメサケ)	平成23年6月	平成24年7月
		39.4 (コバインドサケ)	平成24年4月	平成26年8月
	秋田5号	33.3	平成23年6月	平成24年7月
	東新潟5号	33.9	平成23年6月	平成24年7月
	新仙台 3号系列	98	平成23年11月	平成28年7月 (半量) 平成29年7月 (半量)
	上越1号系列	144	平成31年度	平成35年度
	能代3号	60	平成39年度以降	平成39年度以降
原子力	浪江・小高	82.5	未定	未定
	東通2号	138.5	未定	未定
新エネ (太陽光)	仙台太陽光	0.2	平成23年2月	平成24年5月
	原町太陽光	0.1	平成25年10月	平成27年1月

【参考】火力の廃止計画

ユニット名	出力（万kW）	廃止時期
新仙台1号	35	平成27年度末

2. 送変電計画

設備	工事件名	設備概要	着工	使用開始
変電	新地変電所増設	500/154kV 30万kVA1台	平成22年7月	平成24年12月

以上

有価証券報告書ベースの燃料費について（有価証券報告書抜粋）
（2010年度，2011年度）

資料 3

◎2010年度

単位：百万円

	汽力 発電費	内燃力 発電費	新エネル ギー等 発電費	合計
燃料費	271,816	3,785	5,533	281,134
石炭費	75,519			75,519
燃料油費	27,715	3,785		315,00
ガス費	166,710			166,710
助燃費及 び蒸気料	1,484		5,533	7,017
運炭費及 び運搬費	386			386

◎2011年度

単位：百万円

	汽力 発電費	内燃力 発電費	新エネル ギー等 発電費	合計
燃料費	502,405	4,657	4,960	512,022
石炭費	40,569			40,569
燃料油費	119,011	4,531		123,542
ガス費	342,179	125		342,304
助燃費及 び蒸気料	476		4,960	5,436
運炭費及 び運搬費	168			168