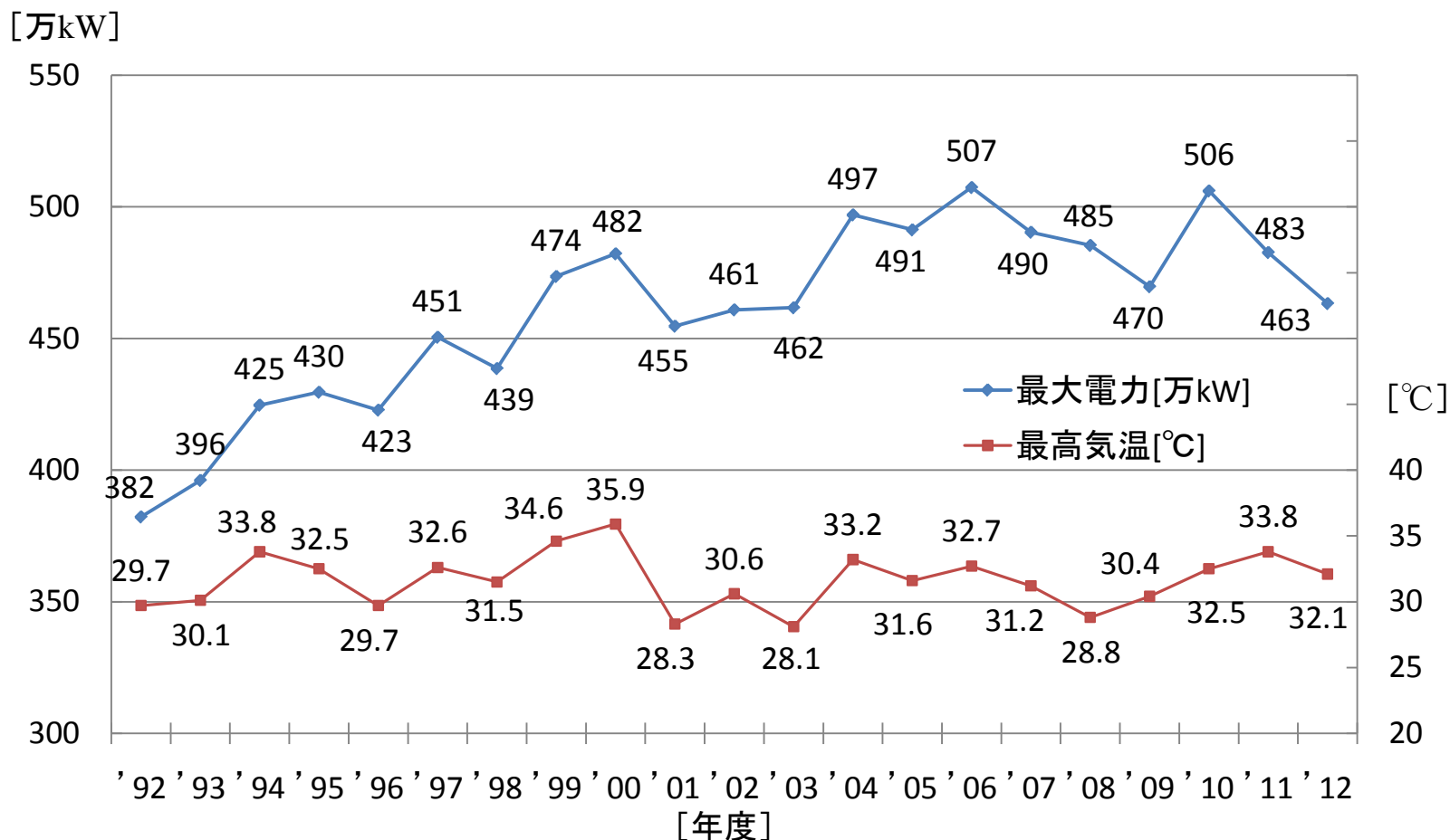


# 今夏の電力需給状況について

2012 年 9 月 14 日  
北海道電力株式会社

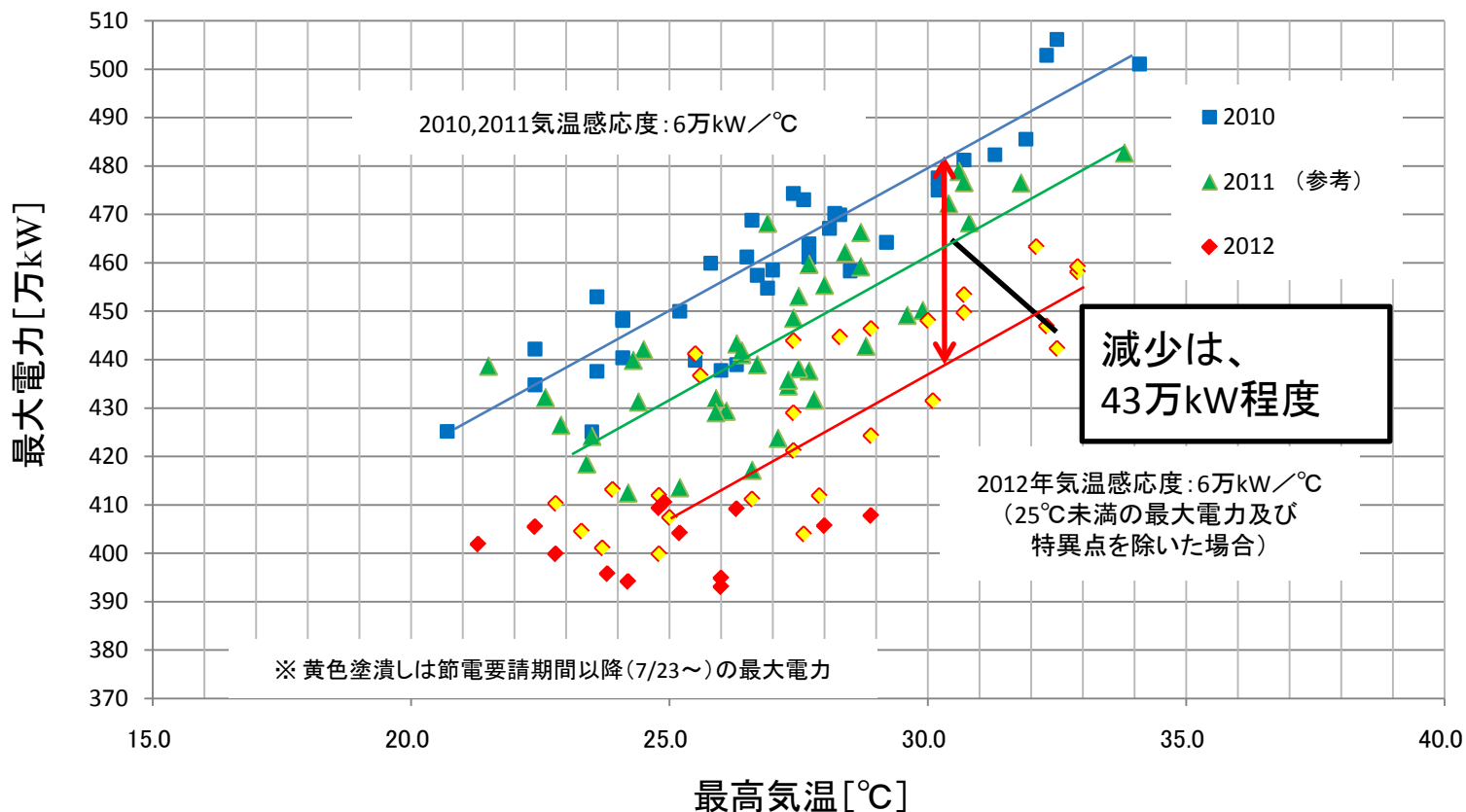
# 1. 夏季最大電力と当日最高気温の年度別推移

- ・今夏の最大電力463万kWは、一昨年より43万kW程度減少しました。  
これは、2001～2003年度頃の水準です。



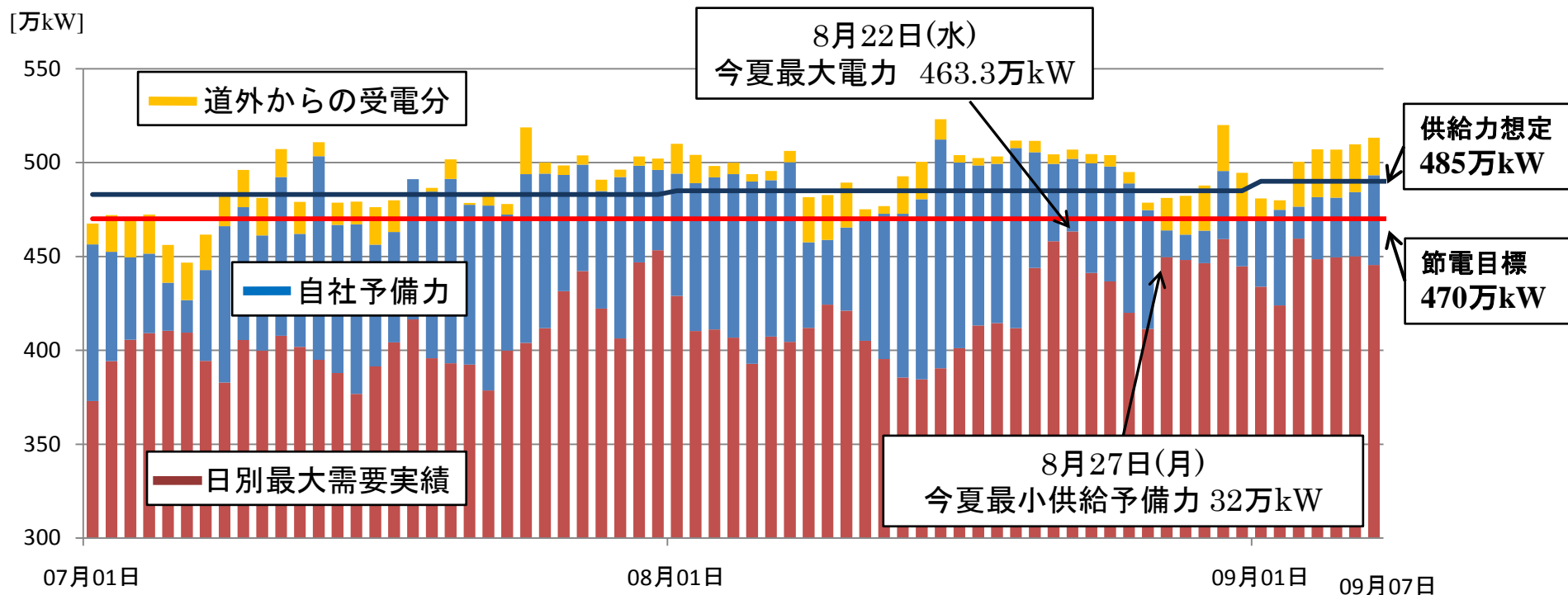
## 2. 一昨年と比較した最大電力の減少量

- ・7月1日～8月31日の平日における日々の最大電力について、2010年度と今年度を比較した減少量は、以下のとおりです。
- ・日々の最大電力と最高気温の相関を求め、気温の影響を可能な限り除くと、景気による影響は含まれるものの、最大電力は平均で43万kW（8.9%）程度の減少となっています。



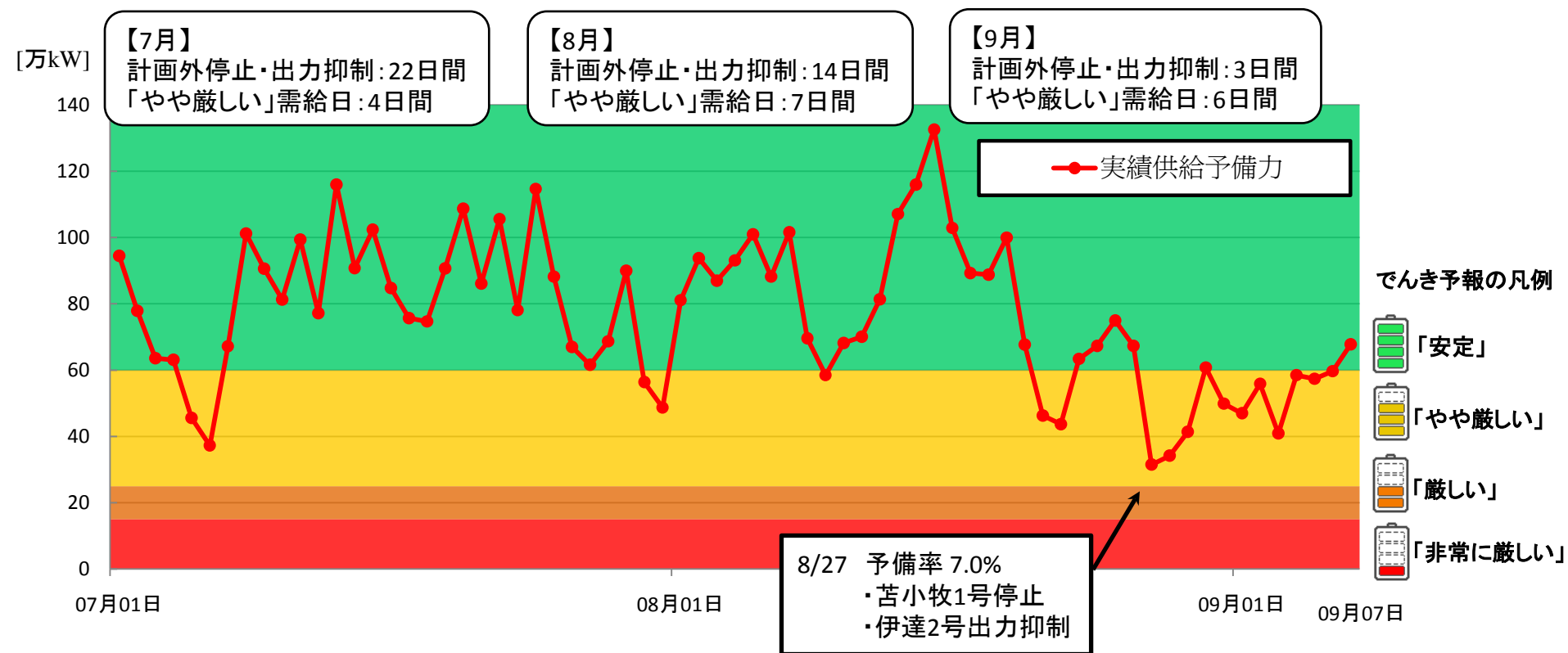
### 3. 最大電力と供給力の推移

- ・需要面では今夏の最大需要は463.3万kW（8月22日16～17時）となっており、節電目標である470万kWを下回っています。
- ・供給力面では、自家発をお持ちのお客さまからの受電や緊急設置電源導入などにより、7月483万kW、8月485万kWを想定していましたが、伊達・砂川発電所における取排水温度差制約の緩和などにより、積み上げを図ることができました。



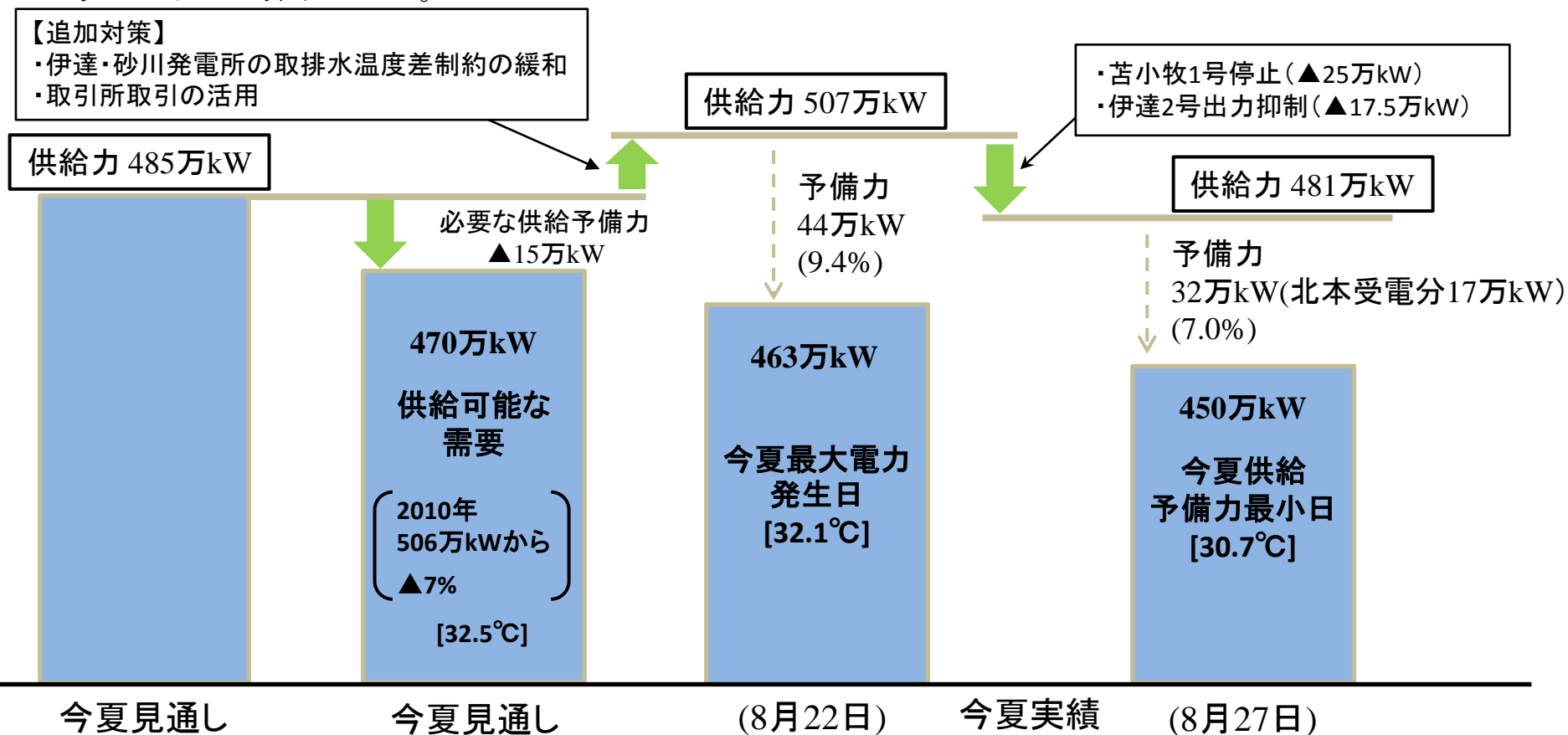
## 4. 供給予備力の推移

- ・ 7月1日から9月7日（9時～20時における節電の最終日）までの発電所の計画外停止・出力抑制は、39日間にわたって発生しました。
- ・ 供給予備力が60万kW以下の「やや厳しい」状況となった日は、17日間あり、さらなる発電設備等のトラブル発生によっては、需給ひっ迫となる状況でした。



## 5. 最大電力発生日・供給予備力最小日における需給状況

- 最も電力需給が厳しくなったのは8月27日でした。この日は、供給力が、苫小牧発電所1号機の停止と伊達発電所2号機の出力量抑制により42.5万kW減少し、供給予備率は一時、4%程度となる事態が予想されました。さらに、高気温による需要の増加が予想されたため、北本連系設備からのさらなる受電を行った結果、供給予備率7%を確保することができました。
- 仮に、さらなる北本連系設備のトラブルが重なった場合には、計画停電という最悪の状況も考えられる局面でした。



## 6. 今夏の節電メニュー等の実績

- 法人のお客さまについては需給調整契約への加入により、また、一般のお客さまについては「みんなde節電キャンペーン」への参加により、節電にご協力いただきました。

対 策	概 要	契約実績等 (今夏)	契約実績 (昨冬)
計画調整契約	高圧受電・特別高圧受電のお客さまを対象として、あらかじめ計画的に電気の使用を抑制していただく契約。	約160口 約12万kW	なし
随時調整契約	高圧受電・特別高圧受電のお客さまを対象として、需給がひっ迫した場合に当社からの要請により電気の使用を抑制していただく契約。	約30口 約8万kW (契約のみで要請していません)	39口 約12万kW (契約のみで要請していません)
夏季需給調整 実 量 特 約	高圧受電で契約電力が500kW未満のお客さま(約33,000口)を対象として、前年同月の最大需要電力を下回る場合に、抑制いただいた電力(kW)を割引対象とする契約。	約24,000口 (加入実績)	なし
みんなde節電 キャンペーン	家庭で電気を使用されているお客さまを対象として、2012年8月分と9月分の電気ご使用量の合計(kWh)を前年同月と比較して、達成した節電率に応じてQUOカードを進呈。	7,568件 (応募実績)	なし

## 7. 火力発電設備の計画外停止・計画外出力抑制実績

- 需給状況が厳しい状況にあることから、火力発電設備においては、きめ細かい点検の実施により安定運転に努めています。稼動が大幅に増加する中、今年度におけるこれまでの計画外停止および計画外の出力抑制の件数は、昨年度同時期に比べて増加しているものの、夜間・深夜において作業を実施するなど早期復旧に努め、電力供給への影響の最小化を図りました。

発電所	燃料種	認可出力	計画外実績(4月1日～9月7日) [今年度(昨年度)]	
			停止	出力抑制
苫東厚真1号	海外炭	35万kW	0 (1)	4 (3)
苫東厚真2号		60万kW	0 (0)	1 (1)
苫東厚真4号		70万kW	0 (1)	0 (1)
奈井江1号	国内炭	17.5万kW	1 (4)	0 (2)
奈井江2号		17.5万kW	1 (2)	0 (0)
砂川3号		12.5万kW	1 (2)	0 (0)
砂川4号		12.5万kW	3 (3)	0 (0)
苫小牧1号	石油	25万kW	6 (2)	7 (0)
伊達1号		35万kW	6 (1)	1 (0)
伊達2号		35万kW	5 (2)	2 (0)
知内1号		35万kW	4 (1)	1 (1)
知内2号		35万kW	1 (0)	1 (0)
合 計			26* (19)	17 (8)

注) 合計値が合わないのは、砂川3・4号および伊達1・2号の共通設備に係る作業停止をそれぞれ1件としていることによるもの