

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

(単位：万KW)		7月	8月
供給力－ 需要	2010年H1	▲23	▲22
	2012年H1(節電織り込み、2010年猛暑並み)	▲17	▲16
	2012年H1(節電織り込み、平温)	▲1	0
予備率%	2010年H1	▲4.6	▲4.3
	2012年H1(節電織り込み、2010年猛暑並み)	▲3.4	▲3.1
	2012年H1(節電織り込み、平温)	▲0.2	0.1
最大電力 需要H1	2010年H1	506	506
	2012年H1(節電織り込み、2010年猛暑並み)	500	500
	2012年H1(節電織り込み、平温)	484	484
供給力	2010年H1	483	485
	2012年H1(節電織り込み、2010年猛暑並み)	483	485
	2012年H1(節電織り込み、平温)	483	485
原子力		0	0
火力		380	385
水力		76	72
揚水	2010年H1	30	30
	2012年H1(節電織り込み、2010年猛暑並み)	30	30
	2012年H1(節電織り込み、平温)	30	30
地熱等		1	0
融通等		▲3	▲3

※四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

2. 需要面

①2011年節電影響等

(単位：万KW)

(発電端)	8月
2011年夏最大電力需要H3	479
2010年夏最大電力需要H3	503
差分	▲24
気温影響	▲8
節電影響	▲22
景気影響等	7
離脱影響	▲1

②2012年節電影響等

(単位：万KW)

(発電端)	8月
2012年夏最大需要想定 H3	482
2010年夏最大電力需要 H3	503
差分	▲21
気温影響	▲16
節電影響	▲14
景気影響等	11
離脱影響	▲2

③夏の気温感応度 (万KW/℃)

2010年実績	2011年実績	2012年想定
6	6	6

※7～8月の気温感応度を示す。

④気温関連データ

	時期	気温℃
過去10年間の最高気温の最大値	平成19年8月15日	34.2
過去10年間の最高気温の最小値	平成15年8月6日	29.1
過去10年間の最高気温の平均値	—	32.2

※7～8月の札幌の気温を示す。

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表 (別添)

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し(7月)

(別添)

平成24年4月20日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年夏並み需要	2012年H1 (節電織り込み、 2010年猛暑並み)	2012年H1 (節電織り込み、平温)	
原子力	①自社						
	泊	1号機	57.9	0.0	0.0	0.0	
		2号機	57.9	0.0	0.0	0.0	
		3号機	91.2	0.0	0.0	0.0	
		小計	207	0	0	0	
	②他社						
	合計		0	0	0		
火力	①自社						
	石炭	奈井江	1号機	17.5	17.5	17.5	17.5
			2号機	17.5	17.5	17.5	17.5
		砂川	3号機	12.5	22.7	22.7	22.7
			4号機	12.5			
		苫東厚真	1号機	35.0	35.0	35.0	35.0
			2号機	60.0	60.0	60.0	60.0
	4号機		70.0	0.0	0.0	0.0	
	石油	苫小牧	1号機	25.0	25.0	25.0	25.0
			2号機	35.0	52.3	52.3	52.3
		知内	1号機	35.0	35.0	35.0	35.0
			2号機	35.0	36.2	36.2	36.2
	ガスタービン	音別	1号機	7.4	7.0	7.0	7.0
			2号機	7.4	7.0	7.0	7.0
	その他	離島一括		1.7	1.7	1.7	1.7
		緊急設置電源		7.4	7.4	7.4	7.4
		小計		414	324	324	324
	②他社						
	IPP 共同火力	新日本製鐵 室蘭製鐵所中央	第5号発電設備(14.5)(注1)	10.0	10.0	10.0	10.0
			釧路工場(8.8)(注1)	8.0	8.0	8.0	8.0
		北海道/パワーエンジニアリング 苫小牧共同	3号機(25)(注1)	24.3	24.3	24.3	24.3
			その他(10万kW未満計)	6.7	5.4	5.4	5.4
	自家発	小計		7.5	7.5	7.5	7.5
		合計		57	55	55	55
		合計		470	380	380	380

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し(7月)

(別添)

平成24年4月20日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年夏並み需要	2012年H1 (節電織り込み、 2010年猛暑並み)	2012年H1 (節電織り込み、平温)
水力	①自社					
	一般 (自流式)	瀬戸瀬	2.5	37.0	37.0	37.0
		大雷	2.0			
		層雲峡	2.5			
		真勲別	1.8			
		上川	1.2			
		安足間	1.2			
		江卸	1.4			
		新忠別	1.0			
		滝里	5.7			
		野花南	3.0			
		芦別	1.0			
		比羅夫	1.1			
		豊平峡	5.2			
		砥山	1.0			
		藻岩	1.3			
		然別第一	1.4			
		富村	4.0			
		上岩松	3.0			
		十勝	4.0			
		岩松	1.3			
		奥沙流	1.5			
		右左府	2.5			
		日高	1.0			
		岩知志	1.4			
		奥新冠	4.4			
		下新冠	2.0			
		岩清水	1.5			
	春別	2.7				
	東の沢	2.0				
	静内	4.6				
	七飯	1.0				
		その他(1万kW未満計)	6.1			
一般 (貯水池)	雨竜	5.1	5.1	5.1	5.1	
	金山	2.5	2.5	2.5	2.5	
	小計	84	45	45	45	
②他社						
卸電気	電源開発	幌加	1.0	31.0	31.0	31.0
		糠平	4.2			
		芽登第一	2.7			
		芽登第二	2.8			
		足寄	4.0			
		本別	2.5			
		熊牛	1.5			
	桂沢	1.5				
公営	北海道企業局	二股	1.5			
		滝下	1.7			
		岩尾内	1.3			
		ポンテンオ	1.1			
	ほくでんエコエナジー	虹田	2.0			
	その他(1万kW未満計)	7.0				
	小計	35	31	31	31	
	合計	118	76	76	76	

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し(7月)

(別添)

平成24年4月20日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年夏並み需要	2012年H1 (節電織り込み、 2010年猛暑並み)	2012年H1 (節電織り込み、平温)	
揚水	①自社						
	新冠	1号機	10.0	0.0	0.0	0.0	
		2号機	10.0	10.0	10.0	10.0	
	高見	1号機	10.0	10.0	10.0	10.0	
		2号機	10.0	10.0	10.0	10.0	
	小計			40	30	30	30
	②他社						
小計				0	0	0	
合計				30	30	30	
地熱等	①自社	森	5.0	0.5	0.5	0.5	
	太陽光	その他(1万kW未満計)					
	小計			5	1	1	1
	②他社						
	太陽光	その他(1万kW未満計)					
	小計				0	0	0
合計			5	1	1	1	
融通等	融通、その他			0.0	0.0	0.0	
			応援融通				
	小計				-2.7	-2.7	-2.7
合計			841	483	483	483	

(注1) 当該発電所の設備容量合計値。北海道電力は、発電電力の一部を購入している。

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し(8月)

(別添)

平成24年4月20日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年夏並み需要	2012年H1 (節電織り込み、 2010年猛暑並み)	2012年H1 (節電織り込み、平温)	
原子力	①自社	泊	1号機	57.9	0.0	0.0	
			2号機	57.9	0.0	0.0	
			3号機	91.2	0.0	0.0	
		小計		207	0	0	
	②他社	小計			0	0	
		合計			0	0	
火力	①自社	石炭	奈井江	1号機	17.5	17.5	17.5
				2号機	17.5	17.5	17.5
			砂川	3号機	12.5	23.6	23.6
				4号機	12.5		
		苫東厚真	1号機	35.0	35.0	35.0	
			2号機	60.0	60.0	60.0	
			4号機	70.0	0.0	0.0	
				4号機	25.0	25.0	25.0
		石油	苫小牧	1号機	35.0	56.1	56.1
				2号機	35.0	35.0	35.0
			伊達	1号機	35.0	35.0	35.0
		2号機		35.0	35.7	35.7	
		知内	1号機	7.4	7.0	7.0	
			2号機	7.4	7.0	7.0	
	ガスタービン	音別	1号機	1.7	1.7	1.7	
			2号機	1.7	1.7	1.7	
	その他	離島一括		7.4	7.4	7.4	
		緊急設置電源		7.4	7.4	7.4	
		小計		414	329	329	
	②他社	IPP 共同火力	新日本製鐵 室蘭製鐵所中央	第5号発電設備(14.5)(注1)	10.0	10.0	10.0
			日本製紙	釧路工場(8.8)(注1)	8.0	8.0	8.0
			北海道パワーエンジニアリング 苫小牧共同	3号機(25)(注1)	24.3	24.3	24.3
			その他(10万kW未満計)		6.7	6.7	6.7
自家発		小計		7.5	7.5	7.5	
		合計		57	57	57	
		合計		470	385	385	

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し(8月)

(別添)

平成24年4月20日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年夏並み需要	2012年H1 (節電織り込み、 2010年猛暑並み)	2012年H1 (節電織り込み、平温)
水力	①自社					
	一般 (自流式)	瀬戸瀬	2.5	34.5	34.5	34.5
		大雪	2.0			
		層雲峡	2.5			
		真勲別	1.8			
		上川	1.2			
		安足間	1.2			
		江卸	1.4			
		新忠別	1.0			
		滝里	5.7			
		野花南	3.0			
		声別	1.0			
		比羅夫	1.1			
		豊平峡	5.2			
		砥山	1.0			
		深岩	1.3			
		然別第一	1.4			
		富村	4.0			
		上岩松	3.0			
		十勝	4.0			
		岩松	1.3			
		奥沙流	1.5			
		右左府	2.5			
		日高	1.0			
		岩知志	1.4			
		奥新冠	4.4			
		下新冠	2.0			
		岩清水	1.5			
	春別	2.7				
	東の沢	2.0				
	静内	4.6				
	七飯	1.0				
		その他(1万kW未満計)	6.1			
一般 (貯水池)	雨竜	5.1	5.1	5.1	5.1	
	金山	2.5	2.5	2.5	2.5	
	小計	84	42	42	42	
	②他社					
卸電気	電源開発	幌加	1.0	30.1	30.1	30.1
		糠平	4.2			
		芽登第一	2.7			
		芽登第二	2.8			
		足寄	4.0			
		本別	2.5			
		熊牛	1.5			
		桂沢	1.5			
		二股	1.5			
		滝下	1.7			
公営	北海道企業局	岩尾内	1.3			
		ポテンシオ	1.1			
		虹田	2.0			
		ほくでんエコエナジー	7.0			
	その他(1万kW未満計)	7.0				
	小計	35	30	30	30	
	合計	118	72	72	72	

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し(8月)

(別添)

平成24年4月20日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年夏並み需要	2012年H1 (節電織り込み、 2010年猛暑並み)	2012年H1 (節電織り込み、平温)
揚水	①自社					
		新冠	1号機	10.0	0.0	0.0
			2号機	10.0	10.0	10.0
		高見	1号機	10.0	10.0	10.0
			2号機	10.0	10.0	10.0
			小計	40	30	30
			合計			
地熱等	②他社					
		森	5.0	0.0	0.0	
		太陽光	その他(1万kW未満計)			
			小計	5	0	0
			合計			
融通等		融通、その他	応援融通	0.0	0.0	
			その他	-2.7	-2.7	
			小計	-3	-3	
			合計	841	485	

(注1)当該発電所の設備容量合計値。北海道電力は、発電電力の一部を購入している。