

報告徴収内容について

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年度 H1	25	9
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	57	60
	2014年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	41	44
予備率%	2010年度 H1	5.3	1.9
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	13.1	13.0
	2014年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	9.1	9.2
最大電力需要 H1	2010年度 H1	470	506
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	438	456
	2014年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	454	472
供給力	2010年度 H1	495	516
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	495	516
	2014年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	495	516
原子力		0	0
火力		403	427
水力		65	60
揚水	2010年度 H1	30	30
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	30	30
	2014年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	30	30
地熱・太陽光・風力		1	2
融通		0	0
新電力への供給等		▲3	▲3

2. 需要面

① 2013 年度節電影響等

(単位：万 KW)

(発電端)		
2013 年度夏最大電力需要 H3		448
2010 年度夏最大電力需要 H3		503
差分		▲55
気温影響		▲14
節電影響		▲44
経済影響		5
離脱影響		▲2

2014 年度節電影響等

(単位：万 KW)

(発電端)		
2014 年度夏最大需要想定 H3		454
2010 年度夏最大電力需要 H3		503
差分		▲49
気温影響		▲16
節電影響		▲36
経済影響		6
離脱影響		▲3

② 夏の気温感応度 (最高気温) (万 KW/℃)

2012 年度実績	2013 年度実績	2014 年度想定
6	6	6

③ 気温関連データ

	気温℃
過去 10 年間の最高 気温の平均値	30.7
2010 年度猛暑の最 高気温	32.1

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

(別添)

①2014年7月

平成26年4月14日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着 節電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2010年度経費並み)		
原子力	①自社		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				0	0	
			合計			0	0	
火力	①自社	石炭	秦井江	17.5	17.5	17.5		
			1号機	17.5	17.5	17.5		
			2号機	17.5	17.5	17.5		
			3号機	12.5	0.0	0.0		
			砂川	12.5	12.5	12.5		
			4号機	12.5	12.5	12.5		
		石油	苫東厚真	35.0	35.0	35.0		
			1号機	35.0	35.0	35.0		
			2号機	60.0	40.7	40.7		
			4号機	70.0	68.0	68.0		
			苫小牧	25.0	0.0	0.0		
			1号機	25.0	0.0	0.0		
		ガスタービン	伊達	35.0	47.8	47.8		
			2号機	35.0	35.0	35.0		
			知内	35.0	36.2	36.2		
		その他	音別	7.4	7.0	7.0		
			1号機	7.4	7.0	7.0		
			2号機	7.4	7.0	7.0		
			離島一括	1.7	1.7	1.7		
			緊急設置電源	14.9	14.9	14.9		
			小計	421	341	341		
		火力	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)	1.7	0.7	0.7
					自家発電	-	19.1	19.1
					小計	44	62	62
					合計	465	403	403
		水力	①自社	一般 (自流水)	瀬戸瀬	2.5		
					大雪	2.0		
					扇雲峽	2.5		
					真動別	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	1.2							
豊平峽	5.2							
低山	1.0							
藻岩	1.3							
然別第一	1.4				33.2	33.2		
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)				6.3			
一般 (貯水池)	雨竜				5.1	5.1	5.1	
	金山			2.5	2.5	2.5		
	小計			84	41	41		
水力	②他社			卸電気	幌加	1.0		
					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		
					滝下	1.7		
					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				
			小計	33	24	24		
	合計	117	65	65				
揚水	①自社	新冠	1号機	10.0	10.0	10.0		
			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	0.0	0.0		
			小計	40	30	30		
		②他社				0	0	
合計				30	30			
地熱等	①自社	森	太陽光	2.5	0.4	0.4		
			風力					
			小計	2.5	0	0		
		②他社	太陽光		0.0	0.0		
			風力		0.4	0.4		
	小計		0	0				
	合計		1	1				
融通等	融通、その他	応援融通		0.0	0.0			
		その他		-3.4	-3.4			
		小計		-3	-3			
	合計		832	495				

(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

(別添)

①2014年8月

平成26年4月14日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着節電、平温)	2014年度H1(定着節電、2010年度改善並み)		
原子力	①自社	1号機 2号機 3号機	57.9	0.0	0.0	0.0		
			57.9	0.0	0.0	0.0		
			91.2	0.0	0.0	0.0		
		小計	207	0	0	0		
	②他社				0	0	0	
		小計			0	0	0	
火力	①自社	奈井江	1号機	17.5	17.5	17.5	17.5	
			2号機	17.5	16.9	16.9	16.9	
			3号機	12.5	12.5	12.5	12.5	
		砂川	4号機	12.5	12.5	12.5	12.5	
			1号機	35.0	35.0	35.0	35.0	
			2号機	60.0	60.0	60.0	60.0	
		苫東厚真	4号機	70.0	68.0	68.0	68.0	
			1号機	25.0	5.7	5.7	5.7	
			2号機	35.0	35.0	35.0	35.0	
		伊達	1号機	35.0	35.0	35.0	35.0	
			2号機	35.0	35.7	35.7	35.7	
			3号機	35.0	35.7	35.7	35.7	
		知内	1号機	7.4	7.0	7.0	7.0	
			2号機	7.4	7.0	7.0	7.0	
		音別	1号機	1.7	1.7	1.7	1.7	
	2号機		1.7	1.7	1.7	1.7		
	その他	羅島一括	14.9	14.9	14.9	14.9		
		緊急設置電源	4.2	4.2	4.2	4.2		
		小計	421	364	364	364		
	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
			日本製紙	釧路工場(8.8)(注1)	8.0	7.7	7.7	7.7
			北海道パワーエンジニアリング	3号機(25)(注1)	24.3	24.3	24.3	24.3
			苫小牧共同		1.7	1.7	1.7	1.7
			その他(10万kW未満計)		19.1	19.1	19.1	19.1
		自家発	小計	44	63	63	63	
		合計	465	427	427	427		
	水力	①自社	一般 (自流式)	瀬戸瀬	2.5			
				大嘗	2.0			
				層雲峡	2.5			
				真淵別	1.8			
上川				1.2				
安岳間				1.2				
江部				1.4				
新成別				1.0				
滝里				5.7				
野花南				3.0				
齊別				1.0				
比羅太				1.2				
豊平峡				5.2				
砥山				1.0				
彦岩				1.3				
然別第一				1.4	29.7	29.7	29.7	
富村				4.0				
上岩松				3.0				
十勝				1.3				
岩松				1.3				
奥沙流				1.5				
石左府				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)				6.3				
一般 (貯水池)				雨電	5.1	5.1	5.1	5.1
				金山	2.5	1.9	1.9	1.9
				小計	84	37	37	37
②他社		卸電気	電源開発	幌加	1.0			
				糠平	4.2			
				芽登第一	2.7			
				芽登第二	2.8			
				昆香	4.0			
	本別			2.5				
	龍牛			1.5				
	桂沢			1.5				
	滝下			1.7				
	岩屋内			1.3	23.0	23.0	23.0	
	公営	北海道企業局	波田	1.1				
			ボクシエナジー	2.0				
			ほくでんエコエナジー	7.0				
			小計	33	23	23	23	
			合計	117	60	60	60	
揚水	①自社	新冠	1号機	10.0	10.0	10.0	10.0	
			2号機	10.0	10.0	10.0	10.0	
			高見	10.0	10.0	10.0	10.0	
		小計	40	30	30	30		
	②他社				0	0	0	
		小計			0	0	0	
地熱等	①自社	森	太陽光	2.5	1.6	1.6	1.6	
			風力					
			小計	2.5	2	2	2	
	②他社	太陽光		0.0	0.0	0.0		
		風力		0.4	0.4	0.4		
		小計		0.4	0.4	0.4		
	合計		0	0	0			
融通等	融通、その他	応援融通		0.0	0.0	0.0		
		その他		-3.4	-3.4	-3.4		
		小計		-3	-3	-3		
	合計		2.5	2	2			
	合計	832	516	516	516			

(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。