

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	19	2
	2015 年度 H1 (定着節電、平温)	63	57
	2015 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	47	41
予備率%	2010 年度 H1	4.1	0.4
	2015 年度 H1 (定着節電、平温)	14.5	12.5
	2015 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	10.4	8.7
最大電力需要 H1	2010 年度 H1	470	506
	2015 年度 H1 (定着節電、平温)	437	456
	2015 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	453	472
供給力	2010 年度 H1	489	508
	2015 年度 H1 (定着節電、平温)	500	513
	2015 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	500	513
原子力		0	0
火力		362	384
水力		67	56
揚水	2010 年度 H1	64	70
	2015 年度 H1 (定着節電、平温)	75	75
	2015 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	75	75
地熱・太陽光・風力		1	2
融通		0	0
新電力への供給等		4	4

2013 年度が猛暑の場合はその旨を記載。

2. 需要面

2014 年度節電影響等

(単位 : 万 KW)

(発電端)		
2014 年度夏季最大電力需要 H3		454
2010 年度夏季最大電力需要 H3		503
差分		49
	気温影響	9
	節電影響	43
	経済影響	6
	離脱影響	3

2015 年度節電影響等

(単位 : 万 KW)

(発電端)		
2015 年度夏季最大需要想定 H3		454
2010 年度夏季最大電力需要 H3		503
差分		49
	気温影響	16
	節電影響	36
	経済影響	7
	離脱影響	4

夏季の気温感応度 (最高気温) (万 KW /)

2012 年度実績	2013 年度実績	2014 年度実績	2015 年度想定
6	6	6	6

気温関連データ

	気温
過去 10 年間の最高 気温の平均値	30.9
2010 年度猛暑の最 高気温	32.1

2013 年度が猛暑の場合はその旨を記載。

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)

①2015年7月

平成27年4月14日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2015年度H1(定着節電、平温)	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	
原子力	①自社	油	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	0		
	合計	207	0	0			
火力	①自社	石炭	奈井江 1号機	17.5	0.0	0.0	
			2号機	17.5	17.5	17.5	
			3号機	12.5	12.5	12.5	
			4号機	12.5	12.5	12.5	
		砂川	1号機	35.0	35.0	35.0	
			2号機	60.0	60.0	60.0	
			3号機	70.0	45.2	45.2	
			4号機	70.0	45.2	45.2	
		LNG					
		石油	苫小牧 1号機	25.0	25.0	25.0	
			伊達 1号機	35.0	52.3	52.3	
	2号機		35.0	52.3	52.3		
	知内 1号機		35.0	35.0	35.0		
	ガスタービン	音別 1号機	7.4	7.0	7.0		
		2号機	7.4	7.0	7.0		
	その他	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	338	338		
	②他社	卸電気	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	
		IPP 共同火力	北海道パワージェンツニアリング 苫小牧共同 3号機(25)(注1)	24.3	0.0	0.0	
			その他(10万kW未満計)	1.7	1.7	1.7	
		自家発		-	3.4	3.4	
			小計	44	23	23	
			合計	465	362	362	
		水力	①自社	瀬戸瀬	2.5		
				大雪	2.0		
				層雲峡	2.5		
	真駒別			1.8			
	上川			1.2			
	安定閣			1.2			
	江前			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						
豊平峡	5.2						
砥山	1.0						
藻岩	1.3						
然別第一	1.4			33.5	33.5		
富村	4.1						
上岩松	3.0						
十勝	4.5						
奥砂流	1.5						
石左衛門	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	4.8						
七飯	1.0						
その他(1万kW未満計)	6.3						
一般(貯水池式)	雨竜			5.1	5.1	5.1	
金山	2.5			2.5	2.5		
	小計		83	41	41		
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	25.6	25.6	
			桂次	1.5			
			シューパロ	2.9			
			滝下	1.7			
	公営		北海道企業局	岩屋内	1.3		
			ポテンシオ	1.1			
			ほくでんエコエナジー	虻田	2.0		
		その他(1万kW未満計)	7.0				
	小計	36	26	26			
	合計	119	67	67			
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	10.0	10.0		
	京極	1号機	20.0	24.0	35.0		
		2号機	20.0	24.0	35.0		
		小計	80	64	75		
	②他社						
小計		0	0	0			
	合計	80	64	75			
地熱等	①自社	太陽光					
		風力					
	地熱	森	2.5	0.0	0.0		
		小計	2.5	0	0		
	②他社	太陽光					
		風力					
	小計		0.6	0.6			
	合計	2.5	1	1			
融通等	融通、その他	応援融通	0.0	0.0	0.0		
	その他		-3.5	-3.5			
	小計	-4	-4				
	合計	874	489	500			

※ 2013年度が猛暑の場合はその旨を記載。
 (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)

②2015年8月

平成27年4月14日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2015年度H1(定着節電、平温)	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)
原子力	①自社	油	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	0	
	合計	207	0	0		
火力	①自社	石炭	奈井江 1号機	17.5	0.0	0.0
			2号機	17.5	17.5	17.5
			3号機	12.5	12.5	12.5
			砂川 4号機	12.5	12.5	12.5
		吉東厚真	1号機	35.0	35.0	35.0
			2号機	60.0	60.0	60.0
			3号機	70.0	70.0	70.0
			4号機	70.0	70.0	70.0
		LNG				
		石油	苫小牧 1号機	25.0	25.0	25.0
			伊達 1号機	35.0	56.1	56.1
	2号機		35.0	56.1	56.1	
	知内 1号機		35.0	35.0	35.0	
	ガスタービン	音別 1号機	7.4	7.0	7.0	
		2号機	7.4	7.0	7.0	
	その他	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	354	354	
	②他社	卸電気				
		IPP	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
		共同火力	北海道パワージェンジーアリング 苫小牧共同 3号機(25)(注1)	24.3	0.0	0.0
			その他(10万kW未満計)	1.7	1.7	1.7
		自家発		-	10.4	10.4
			小計	44	30	30
			合計	465	384	384
		水力	①自社	瀬戸瀬	2.5	
	大雪			2.0		
	層雲峡			2.5		
	真敷別			1.8		
	上川			1.2		
安定間	1.2					
江前	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					
豊平峡	5.2					
砥山	1.0					
藻岩	1.3					
然別第一	1.4			30.8	30.8	
富村	4.1					
上岩松	3.0					
十勝	4.5					
奥砂流	1.5					
石左衛門	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	4.8					
七飯	1.0					
その他(1万kW未満計)	6.3					
一般(貯水池式)	雨竜			5.1	5.1	5.1
金山	2.5			1.7	1.7	
	小計		83	38	38	
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	18.2	18.2
			桂次	1.5		
			シューパロ	2.9		
			滝下	1.7		
	公営		岩屋内	1.3		
			ボンテンシオ	1.1		
			ほくでんエコエナジー	2.0		
		その他(1万kW未満計)	7.0			
	小計	36	18	18		
	合計	119	56	56		
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	10.0	10.0	
		京極 1号機	20.0	30.0	35.0	
		2号機	20.0	30.0	35.0	
		小計	80	70	75	
	②他社					
		小計	0	0	0	
合計		80	70	75		
地熱等	①自社	太陽光				
		風力				
		地熱	2.5	1.0	1.0	
	②他社	太陽光				
		風力				
		小計	2.5	1	1	
	合計	2.5	2	2		
融通等	融通、その他	応援融通	0.0	0.0	0.0	
	その他		-3.5	-3.5	-3.5	
	小計	-4	-4	-4		
	合計	874	508	513		

※ 2013年度が猛暑の場合はその旨を記載。
 (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。