

(別紙)
北海道電力株式会社
報告徴収内容について

1. 現時点稼働している原子力以外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	5	8
	2016年度H1(定着節電、平温)	79	103
	2016年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	63	87
予備率%	2010年度H1	1.1	1.7
	2016年度H1(定着節電、平温)	19.8	24.9
	2016年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	15.1	20.2
最大電力需要 H1	2010年度H1	470	506
	2016年度H1(定着節電、平温)	397	412
	2016年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	413	428
供給力	2010年度H1	476	515
	2016年度H1(定着節電、平温)	476	515
	2016年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	476	515
原子力		0	0
火力		358	407
水力		68	64
揚水	2010年度H1	61	55
	2016年度H1(定着節電、平温)	61	55
	2016年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	61	55
地熱・太陽光・風力		1	2
融通		0	0
新電力への供給等		13	13

猛暑が別年度の場合はその旨を記載。

2. 需要面

2015年度節電影響等

(単位:万KW)

(発電端)	
2015年度夏季最大電力需要 H3	438
2010年度夏季最大電力需要 H3	503
差分	65
気温影響	12
節電影響	49
経済影響	6
離脱影響	10

2016年度節電影響等

(単位:万KW)

(発電端)	
2016年度夏季最大需要想定 H3	408
2010年度夏季最大電力需要 H3	503
差分	95
気温影響	16
節電影響	42
経済影響	5
離脱影響	42

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年度実績	2016年度想定
6	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	30.7
2010年度猛暑の最高気温	32.1

猛暑が別年度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)

現時点稼働している原子力以外の再起動がない場合の北海道電力の電力需給見通し

(別添)

①2016年7月

平成28年4月6日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2016年度H1(定着節電、平温)	2016年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)※	
原子力	①自社	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						
		小計	0	0	0	0	
		合計	207	0	0	0	
火力	①自社	1号機	17.5	17.5	17.5	17.5	
		2号機	17.5	17.5	17.5	17.5	
		3号機	12.5	6.8	6.9	6.9	
		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	0.0	0.0	0.0	
		4号機	70.0	70.0	70.0	70.0	
	②他社	1号機	25.0	3.2	3.2	3.2	
		1号機	35.0	52.3	52.3	52.3	
		2号機	35.0	30.5	30.5	30.5	
		1号機	35.0	36.0	36.0	36.0	
		2号機	7.4	7.0	7.0	7.0	
		1号機	7.4	5.4	5.4	5.4	
		2号機	1.7	0.8	0.8	0.8	
		離島一括	14.9	14.9	14.9	14.9	
		緊急設置電源	421	310	310	310	
		小計					
水力	①自社	第5号発電設備(14.5)(注1)	10.0	10.0	10.0	10.0	
		銅路工場(8.8)(注1)	8.0	8.0	8.0	8.0	
		3号機(25)(注1)	24.3	24.3	24.3	24.3	
		その他(10万kW未満計)	1.7	0.5	0.5	0.5	
		自家発	-	5.9	5.9	5.9	
		小計	44	49	49	49	
		合計	465	358	358	358	
	②他社	潮戸瀬	2.5				
		大雪	2.0				
		層雲峠	2.5				
		真駒別	1.8				
		上川	1.2				
		安足間	1.2				
		江節	1.4				
		新忠別	1.0				
		滝里	5.7				
		野花南	3.0				
一般 (自流式)		青別	1.0				
		比羅夫	1.2				
		豊平峡	5.2				
		碓山	1.0				
		薄岩	1.3				
		然別第一	1.4	33.5	33.5	33.5	
		富村	4.1				
		上若松	3.0				
		十勝	4.0				
		奥沙流	1.5				
一般 (貯水池式)	①自社	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	2.9				
		東の沢	2.0				
		静内	4.6				
		七飯	1.0				
水力		その他(1万kW未満計)	6.3				
		雨童	5.1	5.1	5.1	5.1	
		金山	2.5	2.5	2.5	2.5	
		小計	83	41	41	41	
揚水	②他社	幌加	1.0				
		糠平	4.2				
		茅登第一	2.7				
		茅登第二	2.8				
		足寄	4.0				
		本別	2.5				
		熊牛	1.5	26.8	26.8	26.8	
		桂沢	1.5				
		シユーバロ	2.8				
		滝下	1.7				
地熱等		岩尾内	1.3				
		ポンティオ	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)	36	27	27	27	
		小計	119	68	68	68	
		合計					
融通等	①自社	1号機	10.0	0.0	0.0	0.0	
		2号機	10.0	1.0	1.0	1.0	
		1号機	10.0	10.0	10.0	10.0	
		2号機	10.0	10.0	10.0	10.0	
		1号機	20.0	20.0	20.0	20.0	
		2号機	20.0	20.0	20.0	20.0	
		小計	80	61	61	61	
地熱等	②他社	小計	0	0	0	0	
		合計	80	61	61	61	
融通等	①自社	1号機	0.0	0.0	0.0	0.0	
		2号機	0.7	0.7	0.7	0.7	
		小計	2.5	1	1	1	
融通等	②他社	応援融通	0.0	0.0	0.0	0.0	
		その他	-13.0	-13.0	-13.0	-13.0	
		小計	-13	-13	-13	-13	
		合計	874	476	476	476	

※ 猛暑が別年度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。

現時点稼働している原子力以外の再起動がない場合の北海道電力の電力需給見通し

(別添)

②2016年8月

平成28年4月6日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2016年度H1(定着節電、平温)	2016年度H1(定着節電、2010年度残量並み)
原子力	①自社	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					
		小計	0	0	0	0
		合計	207	0	0	0
火力	①自社	1号機	17.5	17.5	17.5	17.5
		2号機	17.5	2.3	2.3	2.3
		3号機	12.5	12.5	12.5	12.5
		4号機	12.5	12.5	12.5	12.5
		5号機	35.0	15.8	15.8	15.8
		6号機	60.0	52.3	52.3	52.3
		7号機	70.0	70.0	70.0	70.0
	②他社	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	銅路工場(9.8)(注1)	8.0	8.0	8.0
		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
		その他(10万kW未満計)		1.7	1.7	1.7
		自家発		-	5.9	5.9
		小計	44	50	50	50
		合計	465	407	407	407
水力	①自社	瀬戸瀬	2.5			
		大雪	2.0			
		層雲峠	2.5			
		真駒別	1.8			
		上川	1.2			
		安足間	1.2			
		江節	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	32.1	32.1	32.1
		富村	4.1			
		上若松	3.0			
		十勝	4.0			
		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	2.9			
		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(貯水池式)	雨童	5.1	5.1	5.1	5.1
		金山	2.5	2.5	2.5	2.5
		小計	83	40	40	40
		合計	119	64	64	64
	②他社	幌加	1.0			
		糠平	4.2			
		茅登第一	2.7			
		茅登第二	2.8			
		足寄	4.0			
		本別	2.5			
		熊牛	1.5	24.5	24.5	24.5
		桂沢	1.5			
		シユーバロ	2.8			
		滝下	1.7			
揚水	電源開発	岩尾内	1.3			
		ポンテンオ	1.1			
		虹田	2.0			
		その他(1万kW未満計)	7.0			
		小計	36	25	25	25
		合計	119	64	64	64
地熱等	①自社	新冠	10.0	0.0	0.0	0.0
		2号機	10.0	0.0	0.0	0.0
		1号機	10.0	8.4	8.4	8.4
		2号機	10.0	6.1	6.1	6.1
		1号機	20.0	20.0	20.0	20.0
		2号機	20.0	20.0	20.0	20.0
		小計	80	55	55	55
	②他社	小計	0	0	0	0
		合計	80	55	55	55
融通等	①自社	太陽光				
		風力				
		地熱				
		森	2.5	1.3	1.3	1.3
		小計	2.5	1	1	1
融通等	②他社	太陽光				
		風力				
		小計				
		合計	2.5	2	2	2
融通等	融通、その他	応援融通		0.0	0.0	0.0
		その他		-13.4	-13.4	-13.4
		小計		-13	-13	-13
		合計	874	515	515	515

※ 猛暑が別年度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、発電電力を一部を購入している。