

## 報告徴収内容について

## 1. 原子力発電所の再起動がないとした場合の需給バランス

(単位：万 KW)		1月	2月
供給力 - 需要	2010年度 H1	22	33
	2012年度 H1 (定着節電、2010年度厳寒並み)	38	33
	2012年度 H1 (定着節電、平温)	49	44
予備率%	2010年度 H1	3.8	5.8
	2012年度 H1 (定着節電、2010年度厳寒並み)	6.7	5.8
	2012年度 H1 (定着節電、平温)	8.8	8.0
最大電力需要 H1	2010年度 H1	579	563
	2012年度 H1 (定着節電、2010年度厳寒並み)	563	563
	2012年度 H1 (定着節電、平温)	552	552
供給力	2010年度 H1	601	596
	2012年度 H1 (定着節電、2010年度厳寒並み)	601	596
	2012年度 H1 (定着節電、平温)	601	596
原子力		0	0
火力		483	483
水力		76	77
揚水	2010年度 H1	39	34
	2012年度 H1 (定着節電、2010年度厳寒並み)	39	34
	2012年度 H1 (定着節電、平温)	39	34
地熱・太陽光		2	2
融通		0	0
新電力への供給等		1	1

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

## 2011年度節電影響等

(単位：万 KW)

(発電端)	1月
2011年度冬最大電力需要 H3	564
2010年度冬最大電力需要 H3	572
差分	8
気温影響	1
節電影響	13
景気影響等	7
離脱影響	1

2012 年度節電影響等

( 単位 : 万 KW )

( 発電端 )	1 月
2012 年度冬最大需要想定 H3	546
2010 年度冬最大電力需要 H3	572
差分	26
気温影響	11
節電影響	19
景気影響等	6
離脱影響	2

冬の気温感応度 ( 平均気温 ) ( 万 KW / )

2010 年度実績	2011 年度実績	2012 年度想定
4	4	4

気温関連データ

	気温
過去 10 年間の平均 気温の平均値	5.2
2010 年度厳寒の平 均気温	7.6

3 . 供給面

発電所別供給力内訳表 ( 別添 )

原子力発電所の再起動がないとした場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

今冬1月

平成24年10月9日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2012年度H1(定着節電、平温)	2012年度H1(定着節電、2010年度厳寒並み)		
原子力	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		
		他社			0	0		
		小計			0	0		
		合計			0	0		
火力	自社	奈井江	1号機	17.5	17.5	17.5		
			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	24.7	24.7		
			4号機	12.5	24.7	24.7		
		苫東厚真	1号機	35.0	35.0	35.0		
			2号機	60.0	60.8	60.8		
			4号機	70.0	71.8	71.8		
		苫小牧	1号機	25.0	25.0	25.0		
			1号機	35.0	35.0	35.0		
			2号機	35.0	69.3	69.3		
		伊達	1号機	35.0	35.0	35.0		
			2号機	35.0	36.7	36.7		
			2号機	35.0	36.7	36.7		
		知内	1号機	35.0	35.0	35.0		
			2号機	35.0	36.7	36.7		
		音別	1号機	7.4	7.4	7.4		
			2号機	7.4	7.4	7.4		
		内燃力	-	-	-	-		
		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	425	425		
		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		9.2	9.2	9.2
内燃力	-			-	-	-		
その他	-			-	-	-		
小計		58	58	58				
合計		480	483	483				

原子力発電所の再起動がないとした場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

今冬1月

平成24年10月9日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2012年度H1(定着節電、平温)	2012年度H1(定着節電、2010年度厳寒並み)	
水力	自社						
	一般 (自流式)	瀬戸瀬	2.5	38.5	38.5	38.5	
		大雪	2.0				
		層雲峡	2.5				
		真動別	1.8				
		上川	1.2				
		安足間	1.2				
		江和	1.4				
		新忠別	1.0				
		滝里	5.7				
		野花南	3.0				
		岩別	1.0				
		比羅夫	1.2				
		豊平峡	5.2				
		斑山	1.0				
		藻岩	1.3				
		然別第一	1.4				
		菅村	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
		金山	2.5	2.5	2.5		
		小計	84	46	46		
	他社						
	卸電気	電源開発	幌加	1.0	30.0	30.0	30.0
			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			
			一般	1.5			
滝下			1.7				
公営	北海道企業局	岩尾内	1.3				
		ポソテシオ	1.1				
		虻田	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			
	合計	119	76	76			

原子力発電所の再起動がないとした場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

今冬1月

平成24年10月9日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2012年度H1(定着節電、平温)	2012年度H1(定着節電、2010年度厳寒並み)
揚水	自社					
		新冠	1号機	10.0	9.3	9.3
			2号機	10.0	9.3	9.3
		高見	1号機	10.0	10.0	10.0
			2号機	10.0	10.0	10.0
		小計		40	39	39
	他社					
		小計			0	0
		合計			39	39
		合計			39	39
地熱等	自社	森	2.5	1.7	1.7	
	太陽光	その他(1万kW未満計)				
		小計	3	2	2	
	他社					
	太陽光	その他(1万kW未満計)				
		小計		0	0	
	合計		3	2		
融通等	融通、その他	応援融通		0.0	0.0	
		その他		1.3	1.3	
	小計			1	1	
	合計		848	601	601	

(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。

原子力発電所の再起動がないとした場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

今冬2月

平成24年10月9日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2012年度H1(定着節電、平温)	2012年度H1(定着節電、2010年度感率並み)			
原子力	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	0.0		
		他社							
		小計			0	0	0		
合計			0	0	0				
火力	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	
				3号機	12.5	24.4	24.4	24.4	
		砂川	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	60.8	60.8	60.8	
		4号機		70.0	71.8	71.8	71.8		
		石油	苫小牧	1号機	25.0	25.0	25.0	25.0	
				1号機	35.0	69.3	69.3	69.3	
				2号機	35.0	35.0	35.0	35.0	
		知内	1号機	35.0	36.7	36.7	36.7		
			2号機	35.0	7.4	7.4	7.4		
		ガスタービン	音別	1号機	7.4	7.4	7.4	7.4	
				2号機	7.4	7.4	7.4	7.4	
		内燃力	-	-	-	-	-		
		その他	羅島一括	緊急設置電源	1.7	1.7	1.7	1.7	
				緊急設置電源	14.9	14.9	14.9	14.9	
			小計	421	424	424	424		
		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	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	6.7	6.7	6.7
				自家発電		9.2	9.2	9.2	9.2
				内燃力	-	-	-	-	-
				その他	-	-	-	-	-
			小計	58	58	58	58		
	合計	480	483	483	483				

原子力発電所の再起動がないとした場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

今冬2月

平成24年10月9日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2012年度H1(定着節電、平湯)	2012年度H1(定着節電、2010年度感寒並み)	
水力	自社	瀬戸瀬	2.5	40.1	40.1	40.1	
		大雪	2.0				
		鷹雲峡	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)	雨草	5.1	5.1	5.1		
		金山	2.5	2.5	2.5		
		小計	84	48	48		
水力	他社	卸電気	電源開発	幌加	1.0	29.0	29.0
				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				
		二股	1.5				
		公営	北海道企業局	滝下	1.7		
				岩尾内	1.3		
				ボンデシオ	1.1		
ほくでんエコエナジー	2.0						
虻田	2.0						
その他(1万kW未満計)	7.0						
	小計	35	29	29			
	合計	119	77	77			

原子力発電所の再起動がないとした場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

今冬2月

平成24年10月9日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2012年度H1(定着節電、平温)	2012年度H1(定着節電、2010年度感寒並み)
揚水	自社					
		新冠	1号機	10.0	7.7	7.7
			2号機	10.0	7.7	7.7
		高見	1号機	10.0	9.1	9.1
			2号機	10.0	9.1	9.1
		小計		40	34	34
	他社					
		小計			0	0
		合計			34	34
地熱等	自社	森	2.5	1.7	1.7	1.7
	太陽光	その他(1万kW未満計)				
		小計	3	2	2	2
	他社					
	太陽光	その他(1万kW未満計)				
		小計			0	0
	合計		3	2	2	
融通等	融通、その他	応援融通		0.0	0.0	0.0
		その他		1.3	1.3	1.3
		小計		1	1	1
		合計		848	596	596

(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。