

各電力会社提出資料 (報告徴収資料)

報告徴収内容について

1. 現時点で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)

現時点で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						
	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						
小計		0	0	0	0		
合計		207	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	6.9	6.9	6.9
			4号機	12.5	12.5	12.5	12.5
		苫東厚真	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
		LNG					
	石油	苫小牧	1号機	25.0	3.2	3.2	3.2
		伊達	1号機	35.0	52.3	52.3	52.3
			2号機	35.0			
		知内	1号機	35.0	30.5	30.5	30.5
			2号機	35.0	36.0	36.0	36.0
	ガスタービン	音別	1号機	7.4	7.0	7.0	7.0
	その他	離島一括	緊急設置電源	7.4	5.4	5.4	5.4
				1.7	0.8	0.8	0.8
		小計		14.9	14.9	14.9	14.9
	小計		421	310	310	310	
	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	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	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	

現時点で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)※
水力	①自社					
	一般 (自流式)	瀬戸瀬	2.5	33.5	33.5	33.5
		大雷	2.0			
		層雲峡	2.5			
		真勲別	1.8			
		上川	1.2			
		安定間	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	4.1			
		上岩松	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)	雨竜	5.1	5.1	5.1	5.1
	金山	2.5	2.5	2.5	2.5	
	小計	83	41	41	41	
	②他社					
	電源開発	幌加	1.0	26.8	26.8	26.8
		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				
	北海道企業局	シューパロ	2.8			
		滝下	1.7			
		岩尾内	1.3			
		ボンテシオ	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	27	27	27
		合計	119	68	68	68

現時点で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)※	
揚水	①自社						
	新冠	1号機	10.0	0.0	0.0	0.0	
		2号機	10.0	1.0	1.0	1.0	
	高見	1号機	10.0	10.0	10.0	10.0	
		2号機	10.0	10.0	10.0	10.0	
	京極	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	
	②他社						
	小計			0	0	0	
合計			80	61	61		
地熱等	①自社						
	太陽光						
	風力						
	地熱	森	2.5	0.7	0.7	0.7	
	小計			2.5	1	1	
	②他社						
	太陽光			0.0	0.0	0.0	
	風力			0.7	0.7	0.7	
小計			1	1	1		
合計			2.5	1	1		
融通等	融通、その他		応援融通	0.0	0.0	0.0	
	小計		その他	-13.0	-13.0	-13.0	
	合計			-13	-13	-13	
合計			874	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。

現時点で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年度猛暑並み)※	
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						
小計		0	0	0	0		
合計		207	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	2.3	2.3	2.3
		砂川	3号機	12.5	12.5	12.5	12.5
			4号機	12.5	12.5	12.5	12.5
		苫東厚真	1号機	35.0	15.8	15.8	15.8
			2号機	60.0	52.3	52.3	52.3
			4号機	70.0	70.0	70.0	70.0
		LNG					
	石油	苫小牧	1号機	25.0	25.0	25.0	25.0
			1号機	35.0			
		伊達	2号機	35.0	56.1	56.1	56.1
			1号機	35.0	35.0	35.0	35.0
		2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	0.0	0.0	0.0	
	ガスタービン	音別					
	その他	離島一括		1.7	0.8	0.8	0.8
		緊急設置電源		14.9	14.9	14.9	14.9
	小計		421	357	357	357	
	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	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		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	1.7	1.7	1.7	
自家発			-	5.9	5.9	5.9	
小計			44	50	50	50	
合計			465	407	407	407	

現時点で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年度猛暑並み)※
水力	①自社					
	一般 (自流式)	瀬戸瀬	2.5	32.1	32.1	32.1
		大雷	2.0			
		層雲峡	2.5			
		真勲別	1.8			
		上川	1.2			
		安定間	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	4.1			
		上岩松	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)	雨竜	5.1	5.1	5.1	
	金山	2.5	2.5	2.5		
	小計	83	40	40		
	②他社					
	電源開発	幌加	1.0	24.5	24.5	24.5
		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			
	北海道企業局	シューパロ	2.8			
		滝下	1.7			
		岩尾内	1.3			
		ボンテシオ	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	25	25	
		合計	119	64	64	

現時点で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年度猛暑並み)※
揚水	①自社					
	新冠	1号機	10.0	0.0	0.0	0.0
		2号機	10.0	0.0	0.0	0.0
	高見	1号機	10.0	8.4	8.4	8.4
		2号機	10.0	6.1	6.1	6.1
	京極	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
	②他社					
	小計			0	0	0
合計			80	55	55	
地熱等	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
	②他社					
	太陽光			0.0	0.0	0.0
風力			0.6	0.6	0.6	
小計			1	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
	小計		その他	-13.4	-13.4	-13.4
	合計			-13	-13	-13
合計			874	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、発電電力の一部を購入している。

報告徴収内容について

1. 現時点で稼働している原子力以外の再起動がないとした場合の電力需給見通し

(単位：万 kW)		7 月	8 月
供給力－需要	2010 年度 H1	▲12	30
	2016 年度 H1 (定着節電、平温)	148	188
	2016 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	61	102
予備率%	2010 年度 H1	▲0.8	2.0
	2016 年度 H1 (定着節電、平温)	11.3	14.2
	2016 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	4.3	7.3
最大電力需要 H1	2010 年度 H1	1,463	1,484
	2016 年度 H1 (定着節電、平温)	1,304	1,326
	2016 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	1,391	1,412
供給力	2010 年度 H1	1,452	1,514
	2016 年度 H1 (定着節電、平温)	1,452	1,514
	2016 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	1,452	1,514
原子力		0	0
火力		1,283	1,351
水力		166	156
揚水	2010 年度 H1	71	71
	2016 年度 H1 (定着節電、平温)	71	71
	2016 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	71	71
地熱・太陽光・風力		54.2	59.3
融通		0	0
新電力への供給等		▲123	▲123

2. 需要面

① 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		1,381
2010 年度夏季最大電力需要 H3		1,466
差分		▲85
	気温影響	▲7
	節電影響	▲79
	経済影響	+18
	離脱影響	▲17

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		1,312
2010 年度夏季最大電力需要 H3		1,466
差分		▲154
	気温影響	▲85
	節電影響	▲67
	経済影響	+19
	離脱影響	▲21

② 夏季の気温感応度 (最高気温) (万 kW/°C)

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
36	36	36	35	35

③ 気温関連データ

	気温°C
過去 10 年間の最高 気温の平均値	32.5
2010 年度猛暑の最 高気温	34.8

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表 (別添)

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の東北電力の電力需給見通し

(別添)

①2016年7月

平成28年4月7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	女川	1号機	52.4	0.0	0.0	
			2号機	82.5	0.0	0.0	
			3号機	82.5	0.0	0.0	
		東通	1号機	110.0	0.0	0.0	
		小計		327	0	0	
	②他社	日本原子力発電	東海第二(110)【注】	22.0	0.0	0.0	
			小計	22	0	0	
		合計	349	0	0		
火力	①自社	石炭	能代	1号機	60.0	60.0	60.0
			2号機	60.0	0.0	0.0	
		原町	1号機	100.0	100.0	100.0	
			2号機	100.0	100.0	100.0	
		LNG	八戸	5号機	41.6	38.0	38.0
				4号機	44.6	5.2	5.2
			仙台	3号系列	98.0	98.0	98.0
				1号機	60.0	45.0	45.0
			東新潟	2号機	60.0	60.0	60.0
				3号系列(ST19.4×2, GT13.7×6)	121.0	104.0	104.0
				4号系列(ST27.6×1, 28.4×1, GT27.5×2, 29.5×2)	170.0	115.5	115.5
				港1号機	35.0	30.0	30.0
				港2号機	35.0	30.0	30.0
				新潟	4号機	25.0	25.0
		新潟	5号系列	10.9	9.8	9.8	
			八戸	3号機	25.0	0.0	0.0
		石油	秋田	2号機	35.0	35.0	35.0
				3号機	35.0	35.0	35.0
	秋田		4号機	60.0	60.0	60.0	
			5号機	33.3	28.0	28.0	
	ガスタービン	東新潟	5号機	33.9	29.9	29.9	
	内燃力	離島一括	一括	8.2	4.2	4.2	
	その他		その他計	-	-	-	
			小計	1252	1013	1013	
	②他社	卸電気	電源開発	磯子新1号(60)、新2号(56.2)【注】	18.2	18.2	18.2
		IPP 共同火力	常磐共同火力	勿来7号(25)、8号(60)、9号(60)【注】	68.3	61.8	61.8
			相馬共同火力	新地1号(100)、新地2号(100)【注】	94.0	94.0	94.0
			酒田共同火力	酒田1号、酒田2号	66.0	66.0	66.0
		自家発	(IPP)糸魚川発電	糸魚川	0.0	0.0	0.0
			一括	-	8.4	8.4	8.4
		その他	離島(双日佐和田)離島一括	双日佐和田1号、2号	1.3	1.3	1.3
				火力増出力	-	20.8	20.8
				小計	248	271	271
			合計	1500	1283	1283	

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の東北電力の電力需給見通し

(別添)

①2016年7月

平成28年4月7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)	
水力	①自社						
	一般 (自流式)	浅瀬石川	1.7	87.6	87.6	87.6	
		葛根田第一	1.1				
		腹帯	1.2号機				1.1
		森吉	1.1				
		郷内	1.2号機				1.3
		鳥海川第三	2.0				
		鳴子	1.9				
		日向川	1.4				
		立谷沢川第二	1.2号機				1.1
		上郷	1.5				
		柳瀨	1.2				
		本道寺	7.5				
		八久和	1.2号機				6.0
		新落合	2.0				
		蓬萊	1.2,3号機				3.9
		大笹生	1.1				
		木戸川第二	1.2,3号機				1.4
		伊南川	1.9				
		本名	1.2,3号機				7.8
		上田	1.2,3号機				6.4
		宮下	1.2,3,4,5号機				9.4
		柳津	1.2,3号機				7.5
		片門	1.2,3号機				5.7
		新郷	1.2,3,4号機				5.2
		第二新郷	3.9				
		山郷	1.2,3号機				4.6
		第二山郷	2.3				
		上野尻	1.2,3号機				5.2
		第二上野尻	1.4				
		豊実	1.2号機				6.2
		第二豊実	5.7				
		第二鹿瀬	5.5				
		揚川	1.2号機				5.4
	大川	2.1					
	鷹ノ巣	1.2号機	1.6				
	五十沢第一	1.1					
	鳥坂	1.2,3号機	2.9				
	高沢	1.2,3,4,5号機	1.9				
	大谷第二	1.2号機	1.3				
	大所川第一	1.4					
	大所川第二	2.7					
	その他(1万kW未満計)	40.8					
	大池第二	1.1	0.0	0.0	0.0		
	立谷沢川第一	1.2,3号機	1.2	0.7	0.7	0.7	
	加治川	1.7	0.2	0.2	0.2		
	鹿瀬	1.2,3,4,5,6号機	5.0	0.0	0.0	0.0	
十和田	1.2,3号機	3.1	3.0	3.0	3.0		
立石	1.2,3号機	1.1	1.0	1.0	1.0		
法量	0.7	0.6	0.6	0.6			
生保内	1.2,3号機	3.2	3.0	3.0	3.0		
夏瀬	1.2号機	2.0	1.9	1.9	1.9		
神代	1.2号機	2.0	1.9	1.9	1.9		
	小計	198	100	100	100		
水力	②他社						
	卸電気	電源開発	東和1, 2号機	2.7	2.2	2.2	2.2
			胆沢第一1, 2号機	1.4	0.9	0.9	0.9
			黒谷1, 2号機	2.0	0.3	0.3	0.3
			黒又川第一1, 2号機	6.2	6.2	6.2	6.2
			黒又川第二	1.7	1.6	1.6	1.6
			奥只見1~4号機、維持放流機【注】	14.1	14.1	14.1	14.1
			大鳥1, 2号機【注】	4.6	2.4	2.4	2.4
			田子倉1~4号機【注】	10.0	10.0	10.0	10.0
			只見1, 2号機【注】	1.6	1.6	1.6	1.6
			滝1, 2号機【注】	2.3	2.3	2.3	2.3
			仙人1, 2号機	3.8	2.9	2.9	2.9
			四十四田	1.5	0.4	0.4	0.4
			御所1, 2号機	1.3	0.4	0.4	0.4
	岩洞第一1, 2号機	4.1	2.4	2.4	2.4		
	公営	岩手県	鐘畑1, 2号機	1.6	1.0	1.0	1.0
			杉沢	1.6	1.5	1.5	1.5
		山形県	玉川	2.4	2.1	2.1	2.1
			新野川第一	1.0	0.5	0.5	0.5
	その他	東北自然エネルギー	倉沢1, 2号機	1.4	0.8	0.8	0.8
			玉川	1.0	0.4	0.4	0.4
			新下平	1.8	0.6	0.6	0.6
			新小荒	1.1	0.4	0.4	0.4
石羽根1, 2号機			1.1	0.3	0.3	0.3	
和賀川			1.6	0.7	0.7	0.7	
長者原			1.2	0.7	0.7	0.7	
1万kW未満計	21.9	8.9	8.9	8.9			
小計	95	66	66	66			
合計	293	166	166	166			
揚水	①自社						
	第二沼沢	1号機	23.0	23.0	23.0	23.0	
		2号機	23.0	23.0	23.0	23.0	
	その他(1万kW未満計)	0.2	0.2	0.2	0.2		
	小計	46	46	46	46		
	②他社						
卸電気	電源開発	下郷1号(25)、2号(25)、3号(25)、4号(25)【注】	25.0	25.0	25.0	25.0	
小計	25	25	25	25			
合計	71	71	71	71			

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の東北電力の電力需給見通し

(別添)

①2016年7月

平成28年4月7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)	
地熱等	①自社						
	地熱	葛根田	1号機	5.0	1.5	1.5	1.5
			2号機	3.0	1.2	1.2	1.2
		上の岱	2.9	2.0	2.0	2.0	
		澄川	5.0	3.8	3.8	3.8	
		柳津西山	6.5	1.9	1.9	1.9	
	太陽光	八戸, 仙台, 原町, 石巻 小計		0.8 23	0.1 11	0.1 11	0.1 11
	②他社						
	地熱	電源開発	鬼首	1.5	0.2	0.2	0.2
		東北自然エネルギー	松川地熱	2.4	0.9	0.9	0.9
	太陽光	自家発電		—	41.4	41.4	41.4
	風力	自家発電		—	1.2	1.2	1.2
		小計		4	44	44	44
		合計		27	54	54	54
融通等	融通、その他						
		応援融通 その他	—	—	—	—	
	小計			-122.5	-122.5	-122.5	
	合計		2240	1452	1452	1452	

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

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の東北電力の電力需給見通し

(別添)

②2016年8月

平成28年4月7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						
	女川	1号機	52.4	0.0	0.0	0.0	
		2号機	82.5	0.0	0.0	0.0	
		3号機	82.5	0.0	0.0	0.0	
	東通	1号機	110.0	0.0	0.0	0.0	
		小計		327	0	0	
	②他社						
	日本原子力発電	東海第二(110)【注】	22.0	0.0	0.0	0.0	
	小計		22	0	0	0	
	合計		349	0	0	0	
火力	①自社						
	石炭	能代	1号機	60.0	60.0	60.0	60.0
			2号機	60.0	0.0	0.0	0.0
	原町	1号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
		2号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
	LNG	八戸	5号機	41.6	37.5	37.5	37.5
			4号機	44.6	41.6	41.6	41.6
		仙台	3号系列	98.0	98.0	98.0	98.0
			1号機	60.0	60.0	60.0	60.0
		東新潟	2号機	60.0	60.0	60.0	60.0
			3号系列(ST19.4×2, GT13.7×6)	121.0	102.6	102.6	102.6
			4号系列(ST27.6×1, 28.4×1, GT27.5×2, 29.5×2)	170.0	145.9	145.9	145.9
			港1号機	35.0	14.5	14.5	14.5
		新潟	港2号機	35.0	32.6	32.6	32.6
			4号機	25.0	25.0	25.0	25.0
	石油	八戸	3号機	25.0	0.0	0.0	0.0
			2号機	35.0	35.0	35.0	35.0
		秋田	3号機	35.0	35.0	35.0	35.0
			4号機	60.0	60.0	60.0	60.0
	ガスタービン	秋田	5号機	33.3	27.5	27.5	27.5
		東新潟	5号機	33.9	29.5	29.5	29.5
	内燃力	離島一括	一括	8.2	4.3	4.3	4.3
	その他	その他計		-	-	-	-
		小計		1252	1079	1079	1079
	②他社						
	卸電気	電源開発	磯子新1号(60)、新2号(56.2)【注】	18.2	18.2	18.2	18.2
	IPP 共同火力	常磐共同火力	勿来7号(25)、8号(60)、9号(60)【注】	68.3	61.8	61.8	61.8
		相馬共同火力	新地1号(100)、新地2号(100)【注】	94.0	94.0	94.0	94.0
		酒田共同火力	酒田1号、酒田2号	66.0	66.0	66.0	66.0
	自家発	(IPP)糸魚川発電	糸魚川	0.0	0.0	0.0	0.0
	その他	一括	-	-	8.4	8.4	8.4
		離島(双日佐和田)離島一括	双日佐和田1号、2号	1.3	1.3	1.3	1.3
		火力増出力		-	22.7	22.7	22.7
	小計		248	272	272	272	
	合計		1500	1351	1351	1351	

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の東北電力の電力需給見通し

(別添)

②2016年8月

平成28年4月7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)			
水力	①自社								
	一般 (自流水)	浅瀬石川		1.7	81.0	81.0	81.0		
		葛根田第一		1.1					
		腹帯	1,2号機	1.1					
		森吉		1.1					
		郷内	1,2号機	1.3					
		鳥海川第三		2.0					
		鳴子		1.9					
		日向川		1.4					
		立谷沢川第一	1,2,3号機	1.2					
		立谷沢川第二	1,2号機	1.1					
		上郷		1.5					
		柳瀬		1.2					
		本道寺		7.5					
		八久和	1,2号機	6.0					
		新落合		2.0					
		蓬萊	1,2,3号機	3.9					
		大笹生		1.1					
		木戸川第二	1,2,3号機	1.4					
		伊南川		1.9					
		本名	1,2,3号機	7.8					
		上田	1,2,3号機	6.4					
		宮下	1,2,3,4,5号機	9.4					
		柳津	1,2,3号機	7.5					
		片門	1,2,3号機	5.7					
		新郷	1,2,3,4号機	5.2					
		第二新郷		3.9					
		山郷	1,2,3号機	4.6					
		第二山郷		2.3					
		上野尻	1,2,3号機	5.2					
		第二上野尻		1.4					
		豊実	1,2号機	6.2					
		第二豊実		5.7					
		第二鹿瀬		5.5					
		揚川	1,2号機	5.4					
		大川		2.1					
		鷹ノ巣	1,2号機	1.6					
		五十沢第一		1.1					
		鳥坂	1,2,3号機	2.9					
		大谷第二	1,2号機	1.3					
		大所川第二		2.7					
	その他(1万kW未満計)		40.8						
	大池第二		1.1	0.0	0.0	0.0			
	加治川		1.7	0.0	0.0	0.0			
	高沢	1,2,3,4,5号機	1.9	0.1	0.1	0.1			
	大所川第一		1.4	0.3	0.3	0.3			
	鹿瀬	1,2,3,4,5,6号機	5.0	0.0	0.0	0.0			
	十和田	1,2,3号機	3.1	3.0	3.0	3.0			
	立石	1,2,3号機	1.1	1.0	1.0	1.0			
	法量		0.7	0.6	0.6	0.6			
生保内	1,2,3号機	3.2	3.0	3.0	3.0				
夏瀬	1,2号機	2.0	1.9	1.9	1.9				
神代	1,2号機	2.0	1.9	1.9	1.9				
	小計	198	93	93	93				
水力	②他社								
	卸電気	電源開発	東和1, 2号機	2.7	2.2	2.2	2.2		
			胆沢第一1, 2号機	1.4	0.9	0.9	0.9		
			黒谷1, 2号機	2.0	0.1	0.1	0.1		
			黒又川第一1, 2号機	6.2	6.2	6.2	6.2		
			黒又川第二	1.7	1.2	1.2	1.2		
			奥只見1~4号機 維持放流機【注】	14.1	14.1	14.1	14.1		
			大鳥1, 2号機【注】	4.6	2.3	2.3	2.3		
			田子倉1~4号機【注】	10.0	10.0	10.0	10.0		
			只見1, 2号機【注】	1.6	1.6	1.6	1.6		
			滝1, 2号機【注】	2.3	2.3	2.3	2.3		
			公営	岩手県	仙人1, 2号機	3.8	2.8	2.8	2.8
					四十四田	1.5	0.4	0.4	0.4
					御所1, 2号機	1.3	0.4	0.4	0.4
					岩洞第一1, 2号機	4.1	2.6	2.6	2.6
					鐘畑1, 2号機	1.6	1.0	1.0	1.0
	杉沢	1.6			1.4	1.4	1.4		
	山形県	新野川第一	玉川	2.4	1.8	1.8	1.8		
			倉沢1, 2号機	1.0	0.4	0.4	0.4		
			倉沢1, 2号機	1.4	0.8	0.8	0.8		
	その他	東北自然エネルギー	玉川	1.0	0.3	0.3	0.3		
			新下平	1.8	0.4	0.4	0.4		
			新小荒	1.1	0.3	0.3	0.3		
			石羽根1, 2号機	1.1	0.2	0.2	0.2		
			和賀川	1.6	0.2	0.2	0.2		
長者原			1.2	0.6	0.6	0.6			
1万kW未満計			21.9	8.4	8.4	8.4			
小計	95	63	63	63					
合計	293	156	156	156					
揚水	①自社								
	第二沼沢	1号機	23.0	23.0	23.0	23.0			
		2号機	23.0	23.0	23.0	23.0			
		その他(1万kW未満計)	0.2	0.2	0.2	0.2			
	小計	46	46	46	46				
	②他社								
	卸電気	電源開発	下郷1号(25)、2号(25)、3号(25)、4号(25)【注】	25.0	25.0	25.0	25.0		
小計	25	25	25	25					
合計	71	71	71	71					

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の東北電力の電力需給見通し

(別添)

②2016年8月

平成28年4月7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)	
地熱等	①自社						
	地熱	葛根田	1号機	5.0	1.5	1.5	1.5
			2号機	3.0	0.8	0.8	0.8
		上の岱	2.9	2.3	2.3	2.3	
		澄川	5.0	3.8	3.8	3.8	
		柳津西山	6.5	1.9	1.9	1.9	
	太陽光	八戸, 仙台, 原町, 石巻	一括	0.8	0.1	0.1	0.1
		小計		23	10	10	10
	②他社						
	地熱	電源開発	鬼首	1.5	0.2	0.2	0.2
		東北自然エネルギー	松川地熱	2.4	0.9	0.9	0.9
	太陽光	自家発	一括	—	46.8	46.8	46.8
	風力	自家発	一括	—	1.0	1.0	1.0
		小計		4	49	49	49
	合計		27	59	59	59	
融通等	融通、その他	応援融通	—	—	—	—	
		その他		-123.0	-123.0	-123.0	
	小計			-123	-123	-123	
	合計		2240	1514	1514	1514	

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

(別紙)

東京電力パワーグリッド株式会社
東京電力エナジーパートナー株式会社

報告徴収内容について

1. 現時点で稼働している原子力以外の再起動がないとした場合の電力需給見通し

(単位: 万KW)		7月	8月
供給力 - 需要	2010年度 H1	820	738
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	539	621
	2016年度 H1 (定着節電、2015年度猛暑並み)	309	391
予備率%	2010年度 H1	13.7%	12.3%
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	11.8%	13.6%
	2016年度 H1 (定着節電、2015年度猛暑並み)	6.4%	8.1%
最大電力需要 H1	2010年度 H1	5,999	5,999
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	4,570	4,570
	2016年度 H1 (定着節電、2015年度猛暑並み)	4,810	4,810
供給力	2010年度 H1	5,179	5,261
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	5,109	5,191
	2016年度 H1 (定着節電、2015年度猛暑並み)	5,119	5,201
原子力		0	0
火力		3,825	3,923
水力		283	266
揚水	2010年度 H1	930	930
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	860	860
	2016年度 H1 (定着節電、2015年度猛暑並み)	870	870
地熱・太陽光・風力		144.1	147.0
融通		0	0
新電力への供給等		3	5

2015年度が猛暑

四捨五入の関係で、合計が合わない場合がある

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		4,904
2010 年度夏季最大電力需要 H3		5,886
差分		982
	気温影響	78
	節電影響	796
	経済影響	80
	離脱影響	344

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		4,503
2010 年度夏季最大電力需要 H3		5,886
差分		1,383
	気温影響	164
	節電影響	735
	経済影響	93
	離脱影響	577

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
157	149	142	138	138 (2015 年度と同程度)

気温関連データ

	気温
過去 10 年間の最高 気温の平均値	34.7
2015 年度猛暑の最 高気温	36.0

2015 年度が猛暑

3. 供給面

発電所別供給力内訳表 (別添)

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の東京電力の電力需給見通し

(別添)

①2016年7月

平成28年4月8日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2016年度H1(定着部 電、平温)	2016年度H1(定着部電、 2015年度猛暑並み)※		
原子力	①自グループ	福島第二	1号機	110.0	—	—	—	
			2号機	110.0	—	—	—	
			3号機	110.0	—	—	—	
			4号機	110.0	—	—	—	
		柏崎刈羽	1号機	110.0	—	—	—	
			2号機	110.0	—	—	—	
			3号機	110.0	—	—	—	
			4号機	110.0	—	—	—	
			5号機	110.0	—	—	—	
			6号機	135.6	—	—	—	
			7号機	135.6	—	—	—	
		小計			1261.2	0.0	0.0	0.0
		②他社	日本原電 東海第二	小計	88.0	—	—	—
				小計	88.0	0.0	0.0	0.0
合計	1349.2			0.0	0.0	0.0		
火力	①自グループ	石炭	広野	5号機	60.0	41.2	41.2	41.2
				6号機	60.0	60.0	60.0	60.0
		常陸那珂	1号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
			2号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
		千葉	1号系列1軸	36.0	31.0	31.0	31.0	
			1号系列2軸	36.0	31.0	31.0	31.0	
			1号系列3軸	36.0	31.0	31.0	31.0	
			1号系列4軸	36.0	31.0	31.0	31.0	
			2号系列1軸	36.0	31.0	31.0	31.0	
			2号系列2軸	36.0	31.0	31.0	31.0	
			2号系列3軸	36.0	31.0	31.0	31.0	
			2号系列4軸	36.0	31.0	31.0	31.0	
			3号系列1軸	50.0	43.6	43.6	43.6	
			3号系列2軸	50.0	43.6	43.6	43.6	
			3号系列3軸	48.1	41.5	41.5	41.5	
			1号系列1軸	38.0	32.5	32.5	32.5	
			品川	1号系列2軸	38.0	32.5	32.5	32.5
				1号系列3軸	38.0	32.5	32.5	32.5
		川崎	1号系列1軸	50.0	46.3	46.3	46.3	
			1号系列2軸	50.0	46.3	46.3	46.3	
			1号系列3軸	50.0	46.3	46.3	46.3	
			2号系列1軸	50.0	44.3	44.3	44.3	
		横浜	2号系列2軸	68.5	61.6	61.6	61.6	
			2号系列3軸	—	—	—	—	
			7号系列1軸	35.0	0.0	0.0	0.0	
			7号系列2軸	37.7	26.3	26.3	26.3	
		姉崎	7号系列3軸	35.0	30.0	30.0	30.0	
			7号系列4軸	35.0	30.0	30.0	30.0	
			8号系列1軸	35.0	30.0	30.0	30.0	
			8号系列2軸	35.0	30.0	30.0	30.0	
		袖ヶ浦	8号系列3軸	37.7	35.1	35.1	35.1	
			8号系列4軸	37.7	35.1	35.1	35.1	
			1号機	60.0	60.0	60.0	60.0	
			2号機	60.0	60.0	60.0	60.0	
		LNG	富津	3号機	60.0	60.0	60.0	60.0
				4号機	60.0	60.0	60.0	60.0
				5号機	60.0	60.0	60.0	60.0
				6号機	60.0	60.0	60.0	60.0
			東扇島	1号機	60.0	60.0	60.0	60.0
				2号機	60.0	60.0	60.0	60.0
				3号機	60.0	60.0	60.0	60.0
				4号機	60.0	60.0	60.0	60.0
			南横浜	1号機	100.0	100.0	100.0	100.0
				2号機	100.0	100.0	100.0	100.0
				3号機	100.0	100.0	100.0	100.0
				4号機	100.0	100.0	100.0	100.0
		鹿島	1号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
			2号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
			3号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
			4号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
		石油	東扇島	1号機	100.0	100.0	100.0	100.0
				2号機	100.0	100.0	100.0	100.0
				3号機	100.0	100.0	100.0	100.0
				4号機	100.0	100.0	100.0	100.0
			南横浜	1号機	35.0	35.0	35.0	35.0
				2号機	35.0	35.0	35.0	35.0
				3号機	45.0	45.0	45.0	45.0
				7号系列1軸	42.0	38.4	38.4	38.4
			鹿島	7号系列2軸	42.0	38.4	38.4	38.4
				7号系列3軸	42.0	21.6	21.6	21.6
				5号機	100.0	100.0	100.0	100.0
				6号機	100.0	100.0	100.0	100.0
		増出力運転 吸気冷却	2号機	60.0	60.0	60.0	60.0	
			3号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
			4号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
			汽力機の一部	—	40.8	40.8	40.8	
		その他	コンバインドサイクル機の一部	—	—	10.3	10.3	
				—	—	10.3	10.3	
		小計			3551.7	3275.0	3275.0	3275.0

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の東京電力の電力需給見通し

(別添)

①2016年7月

平成28年4月8日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2016年度H1(定着部 電、平滑)	2016年度H1(定着部電、 2015年度益量並み)※
②他社	旧卸電気	電源開発	磯子1号機	116.2(注1)	88.0	88.0
			磯子2号機			
	IPP 共同火力	常磐共同火力	勿来7号機	170.0(注1)	82.5	82.5
			勿来8号機			
			勿来9号機			
			勿来10号機			
			3号機			
		君津共同火力	4号機	115.3(注1)	40.1	40.1
			5号機			
			6号機			
		鹿島共同火力	3号機	100.0(注1)	30.1	30.1
			4号機			
	相馬共同火力	5号機	200.0(注1)	94.0	94.0	
		1号機				
			2号機			
			IPPJフェニール			
			IPPJエネクス			
			IPPJXエネクス	(根岸)		
			IPP東京ガス機須賀ハワ-			
			IPP日立製作所	(2号機)		
			IPP日立造船	(3号機)		
			IPP新日鐵住金			
			群馬県	2.5	0.0	0.0
		自家発		42.2	42.2	
				1.5	1.5	
その他	増出力運転	汽力機の一部				
		小計	908.4	549.8	549.8	
		合計	4,460.1	3,824.8	3,824.8	

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の東京電力の電力需給見通し

(別添)

①2016年7月

平成28年4月8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、2015年度猛暑並み)※
水力	①自グループ	小松	-	1.4	135.6	135.6
		岩本	-	3.0		
		白樺	-	1.0		
		金井	-	1.4		
		鹿留	-	1.8		
		谷村	-	1.5		
		駒橋	-	2.2		
		田代川第一	-	1.7		
		早川第三	-	2.7		
		大野	-	1.3		
		湯沢	-	1.6		
		川俣	-	2.7		
		泰山	-	4.2		
		奥怒川	-	12.7		
		須田貝	-	4.6		
		藤原	-	2.2		
		水上	-	1.9		
		上牧	-	3.2		
		佐久	-	7.8		
		一ノ瀬	-	1.1		
		鎌田	-	1.2		
		岩室	-	2.0		
		上久屋	-	1.9		
		伏田	-	1.3		
		西宮	-	1.9		
		羽根尾	-	1.3		
		川中	-	1.5		
		松谷	-	2.5		
		原町	-	2.8		
		箱島	-	2.5		
		八ツ沢	-	4.2		
		田代川第二	-	2.3		
		早川第一	-	5.1		
	小諸	-	1.6			
	島川原	-	1.6			
	湯沢	-	3.9			
	竜島	-	3.2			
	中の沢	-	4.2			
	生坂	-	2.1			
	平	-	1.6			
	水内	-	3.2			
	笹平	-	1.5			
	小田切	-	1.7			
	切明	-	2.0			
	湯川	-	1.7			
	中津川第一	-	12.7			
	中津川第二	-	2.3			
	信濃川	-	16.9			
	清津川	-	1.6			
	その他自流水(1万kW未満計)	-	32.1			
	一般(貯水池式)	小野川	-	3.4		
秋元		-	10.8			
沼ノ倉		-	1.9			
猪苗代第一		-	6.3			
猪苗代第二		-	3.8			
猪苗代第三		-	2.3			
日橋川		-	1.1			
猪苗代第四		-	3.7			
金川		-	0.7			
小計		-	218.1			
②他社	旧卸電気	電源開発 天竜川系	佐久間 35.0(注1)	147.2	147.2	147.2
		秋葉第一 4.5(注1)				
		秋葉第二 3.5(注1)				
		船明 3.2(注1)				
		佐久間第二 3.2(注1)				
		大津岐 3.8(注1)				
		奥只見 56.0(注1)				
		大鳥 18.2(注1)				
		田子倉 40.0(注1)				
		只見 6.5(注1)				
	滝 9.2(注1)					
	公営	群馬県	中之条 1.1			
			白沢 2.7			
			下久保 1.5			
			東 2.0			
			小平 3.6			
			沢入 1.1			
		栃木県	奈良橋 1.3			
			1万kW未満 9.0			
			川治第一 1.5			
			風見 1.0			
			板室 1.6			
			足尾 1.0			
		神奈川県	1万kW未満 0.9			
			相模 3.1			
			津久井 2.5			
			道志第一 1.1			
			愛川第一 2.4			
			1万kW未満 1.4			
	山梨県	野呂川 2.0				
		奈良田第一 2.8				
		西山 1.9				
		天科 1.3				
		楢の木 1.8				
		1万kW未満 2.3				
	東京発電	姫川第七 4.3				
		雨畑川 1.2				
		大淵第一 1.2				
		1万kW未満 11.8				
	その他	1万kW未満	-			
	小計	-	252.6			
	合計	-	470.6			

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の東京電力の電力需給見通し

(別添)

①2016年7月

平成28年4月8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、平滑)	2016年度H1(定着節電、2015年度猛暑並み)※						
揚水	①自グループ	今市	1号機	35.0	930.0	860.0	870.0					
			2号機	35.0								
			3号機	35.0								
		玉原	1号機	30.0								
			2号機	30.0								
			3号機	30.0								
		塩原	1号機	30.0								
			2号機	30.0								
			3号機	30.0								
		神流川	1号機	47.0								
			2号機	47.0								
		葛野川	1号機	40.0								
			2号機	40.0								
			4号機	40.0								
		矢木沢	1号機	8.0								
			2号機	8.0								
			3号機	8.0								
		安曇	1号機	10.6								
			2号機	10.6								
			3号機	10.3								
			4号機	10.3								
			5号機	10.3								
		水殿	1号機	6.2								
			2号機	6.1								
			3号機	6.2								
			4号機	6.1								
		新高瀬川	1号機	32.0								
			2号機	32.0								
			3号機	32.0								
			4号機	32.0								
			小計					739.2				
		②他社		電源開発 沼原				1~3号機	67.5			
電源開発 下郷	1~4号機			75.0								
電源開発 奥清津	1~4号機			100.0								
電源開発 奥清津第二	1~2号機			60.0								
電源開発 新豊根	1~5号機			45.0								
城山	1~4号機			25.0								
小計				372.5								
	合計		1111.7									
地熱等	①自グループ	太陽光	扇島	1.3	(注2)	(注2)	(注2)					
			米倉山	1.0								
			その他(1万kW未満計)	0.7								
		風力	東伊豆	18.4								
			小計	21.4								
		②他社		太陽光				その他	—	(注2)	(注2)	(注2)
				風力				その他	—	(注2)	(注2)	(注2)
				小計					—			
				合計					—			
		融通等		融通、その他				—	144.1	144.1	144.1	
合計	—			-3.1	-3.1	-3.1						
		合計	—	5178.6	5108.6	5118.6						

※猛暑は2015年度

(注1)当該発電所の設備容量合計値。発電電力の一部を購入している。

(注2)太陽光・風力の供給力評価を自グループ・他社計で行っている。(太陽光:自他社計144.0万kW、風力自他社計0.1万kW)

(注3)四捨五入の関係で合計が合わない項目がある。

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の東京電力の電力需給見通し

(別添)

②2016年8月

平成28年4月8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、2015年度猛暑並み)※	
原子力	①自グループ	福島第二	1号機	110.0	-	-	-
			2号機	110.0	-	-	-
			3号機	110.0	-	-	-
			4号機	110.0	-	-	-
		柏崎刈羽	1号機	110.0	-	-	-
			2号機	110.0	-	-	-
			3号機	110.0	-	-	-
			4号機	110.0	-	-	-
			5号機	110.0	-	-	-
			6号機	135.6	-	-	-
			7号機	135.6	-	-	-
		小計		1261.2	0.0	0.0	0.0
②他社							
	日本原電 東海第二		88.0	-	-	-	
	小計		88.0	0.0	0.0	0.0	
	合計		1349.2	0.0	0.0	0.0	
火力	①自グループ	石炭	広野	5号機	60.0	60.0	60.0
				6号機	60.0	60.0	60.0
		常陸那珂	1号機	100.0	100.0	100.0	
			2号機	100.0	100.0	100.0	
		千葉	1号系列1軸	36.0	31.0	31.0	
			1号系列2軸	36.0	31.0	31.0	
			1号系列3軸	36.0	31.0	31.0	
			1号系列4軸	36.0	31.0	31.0	
			2号系列1軸	36.0	31.0	31.0	
			2号系列2軸	36.0	31.0	31.0	
			2号系列3軸	36.0	31.0	31.0	
			2号系列4軸	36.0	31.0	31.0	
			3号系列1軸	50.0	43.6	43.6	
			3号系列2軸	50.0	43.6	43.6	
			3号系列3軸	48.1	41.5	41.5	
			3号系列4軸	48.1	41.5	41.5	
			品川	1号系列1軸	38.0	32.5	32.5
				1号系列2軸	38.0	32.5	32.5
		1号系列3軸		38.0	32.5	32.5	
		川崎	1号系列1軸	50.0	46.3	46.3	
			1号系列2軸	50.0	46.3	46.3	
			2号系列1軸	50.0	44.3	44.3	
			2号系列2軸	68.5	61.6	61.6	
		横浜	2号系列3軸	-	-	-	
			7号系列1軸	37.7	31.7	31.7	
			7号系列2軸	37.7	35.1	35.1	
			7号系列3軸	35.0	30.0	30.0	
			7号系列4軸	35.0	30.0	30.0	
			8号系列1軸	35.0	30.0	30.0	
		姉崎	8号系列2軸	35.0	30.0	30.0	
			8号系列3軸	37.7	35.1	35.1	
			8号系列4軸	37.7	35.1	35.1	
			1号機	60.0	60.0	60.0	
			2号機	60.0	60.0	60.0	
		袖ヶ浦	3号機	60.0	60.0	60.0	
			4号機	60.0	60.0	60.0	
			5号機	60.0	60.0	60.0	
			6号機	60.0	60.0	60.0	
			1号機	60.0	60.0	60.0	
		富津	2号機	100.0	100.0	100.0	
			3号機	100.0	100.0	100.0	
			4号機	100.0	100.0	100.0	
			1号系列1軸				
			1号系列2軸				
			1号系列3軸				
			1号系列4軸	100.0	100.0	100.0	
			1号系列5軸				
			1号系列6軸				
			1号系列7軸				
			2号系列1軸				
			2号系列2軸				
			2号系列3軸				
			2号系列4軸	100.0	100.0	100.0	
			2号系列5軸				
			2号系列6軸				
			2号系列7軸				
			3号系列1軸	38.0	32.5	32.5	
			3号系列2軸	38.0	29.4	29.4	
			3号系列3軸	38.0	32.5	32.5	
		3号系列4軸	38.0	32.5	32.5		
		4号系列1軸	50.7	0.0	0.0		
		4号系列2軸	50.7	42.6	42.6		
		4号系列3軸	50.7	42.6	42.6		
		東扇島	1号機	100.0	100.0	100.0	
			2号機	100.0	100.0	100.0	
		南横浜	1号機	35.0	35.0	35.0	
			2号機	35.0	35.0	35.0	
		鹿島	3号機	45.0	45.0	45.0	
			7号系列1軸	42.0	38.4	38.4	
			7号系列2軸	42.0	38.4	38.4	
		鹿島	7号系列3軸	42.0	38.4	38.4	
			5号機	100.0	100.0	100.0	
			6号機	100.0	100.0	100.0	
		石油	広野	2号機	60.0	60.0	60.0
				3号機	100.0	100.0	100.0
		その他	増出力運転	4号機	100.0	100.0	100.0
				汽力機の一部	-	45.2	45.2
		その他	吸気冷却	コンバインドサイクル機の一部	-	11.2	11.2
				小計		3554.4	3374.7

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の東京電力の電力需給見通し

(別添)

②2016年8月

平成28年4月8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、平並)	2016年度H1(定着節電、2015年度延量並み)※			
火力	②他社								
	旧卸電気	電源開発	磯子1号機 磯子2号機 勿来7号機	116.2(注1)	88.0	88.0	88.0		
	IPP 共同火力	常磐共同火力	勿来8号機 勿来9号機 勿来10号機	170.0(注1)	82.5	82.5	82.5		
			君津共同火力	3号機 4号機 5号機 6号機	115.3(注1)	40.1	40.1	40.1	
				鹿島共同火力	3号機 4号機 5号機	100.0(注1)	30.1	30.1	30.1
					相馬共同火力	1号機 2号機	200.0(注1)	94.0	94.0
		IPPJFEスチール				—			
		IPPシエネカス	—						
		IPPJエネルギー	(根岸)						
		IPP東京ガス機須賀ハワー	—	204.4(注1)	171.4	171.4	171.4		
		IPP日立製作所	(2号機)						
		IPP日立造船	(3号機)						
		IPP新日鐵住金	—						
			群馬県 自家発		2.5	0.0	0.0	0.0	
		その他	増出力運転	汽力機の一部	—	40.8	40.8	40.8	
				—	1.5	1.5	1.5		
		小計		908.4	548.4	548.4	548.4		
		合計		4,462.8	3,923.1	3,923.1	3,923.1		

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の東京電力の電力需給見通し

(別添)

②2016年8月

平成28年4月8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、平並)	2016年度H1(定着節電、2015年度延量並み)※	
水力	①自グループ	小松	-	1.4			
		岩本	-	3.0			
		白根	-	1.0			
		金井	-	1.4			
		鹿留	-	1.8			
		谷村	-	1.5			
		駒橋	-	2.2			
		田代川第一	-	1.7			
		早川第三	-	2.7			
		大町	-	1.3			
		湯沢	-	1.6			
		川俣	-	2.7			
		栗山	-	4.2			
		奥谷川	-	12.7			
		須田貝	-	4.6			
		藤原	-	2.2			
		水上	-	1.9			
		上牧	-	3.2			
		佐久	-	7.8			
		一ノ瀬	-	1.1			
		鎌田	-	1.2			
		岩窪	-	2.0			
		上久屋	-	1.9			
		伏田	-	1.3			
		西窪	-	1.9			
		羽根尾	-	1.3			
		川中	-	1.5			
		松谷	-	2.5			
		原町	-	2.8			
		箱島	-	2.5			
		八ツ沢	-	4.2	121.8	121.8	121.8
		田代川第二	-	2.3			
		早川第一	-	5.1			
	小諸	-	1.6				
	島川原	-	1.6				
	霞沢	-	3.9				
	竜島	-	3.2				
	中の沢	-	4.2				
	生坂	-	2.1				
	平	-	1.6				
	水内	-	3.2				
	笹平	-	1.5				
	小田切	-	1.7				
	切明	-	2.0				
	湯川	-	1.7				
	中津川第一	-	12.7				
	中津川第二	-	2.3				
	信濃川	-	16.9				
	清津川	-	1.6				
	その他自流水(1万kW未満計)	-	32.1				
小野川	-	3.4					
秋元	-	10.8					
沼ノ倉	-	1.9					
猪苗代第一	-	6.3					
猪苗代第二	-	3.8					
猪苗代第三	-	2.3					
日橋川	-	1.1					
猪苗代第四	-	3.7					
金川	-	0.7					
		小計	218.1				
水力	②他社	電源開発 天竜川系	佐久間	35.0(注1)			
			秋葉第一	4.5(注1)			
			秋葉第二	3.5(注1)			
			船明	3.2(注1)			
			佐久間第二	3.2(注1)			
		電源開発 只見系	大津岐	3.8(注1)			
			奥只見	56.0(注1)			
			大島	18.2(注1)			
			田子倉	40.0(注1)			
			只見	6.5(注1)			
		滝	9.2(注1)				
		公営	群馬県	中之条	1.1		
				白沢	2.7		
				下久保	1.5		
				東	2.0		
	小平			3.6			
	沢入		1.1				
	奈良俣		1.3				
	1万kW未満		9.0				
	栃木県		川治第一	1.5			
			鳳見	1.0			
			板室	1.6			
			足尾	1.0			
			1万kW未満	0.9			
	神奈川県		栢塚	3.1			
			津久井	2.5			
		道志第一	1.1				
		愛川第一	2.4				
		1万kW未満	1.4				
	山梨県	野呂川	2.0				
奈良田第一		2.8					
西山		1.9					
天科		1.3					
楡木		1.8					
東京発電	1万kW未満	2.3					
	堀川第七	4.3					
	両畑川	1.2					
	大淵第一	1.2					
	1万kW未満	11.8					
その他	1万kW未満	-					
	小計	252.6	143.9	143.9	143.9		
	合計	470.6	265.7	265.7	265.7		

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の東京電力の電力需給見通し

(別添)

②2016年8月

平成28年4月8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、平並)	2016年度H1(定着節電、2015年度並み並み)※						
揚水	①自グループ	今市	1号機	35.0	930.0	860.0	870.0					
			2号機	35.0								
			3号機	35.0								
		玉原	1号機	30.0								
			2号機	30.0								
			3号機	30.0								
		塩原	1号機	30.0								
			2号機	30.0								
			3号機	30.0								
		神流川	1号機	47.0								
			2号機	47.0								
		葛野川	1号機	40.0								
			2号機	40.0								
			4号機	40.0								
		矢木沢	1号機	8.0								
			3号機	8.0								
			1号機	10.6								
		安曇	2号機	10.6								
			3号機	10.3								
			5号機	10.3								
			1号機	6.2								
			2号機	6.1								
		水殿	3号機	8.2								
			4号機	6.1								
			1号機	32.0								
			2号機	32.0								
			3号機	32.0								
		新高瀬川	3号機	32.0								
			4号機	32.0								
		小計						739.2				
		②他社	電源開発 沼原					1~3号機	67.5			
			電源開発 下郷					1~4号機	75.0			
電源開発 奥清津			1~4号機	100.0								
電源開発 奥清津第二			1~2号機	60.0								
電源開発 新登根			1・5号機	45.0								
城山			1~4号機	25.0								
小計			372.5									
合計			1111.7									
地熱等	①自グループ	扇島		1.3	(注2)	(注2)	(注2)					
		米倉山		1.0								
		その他(1万kW未満計)		0.7								
		東伊豆		18.4								
		小計		21.4								
	②他社	太陽光		—	(注2)	(注2)	(注2)					
		風力		—	(注2)	(注2)	(注2)					
		小計		—								
		合計		—	147.0	147.0	147.0					
		融通、その他		—	-4.8	-4.8	-4.8					
合計			—	5261.0	5191.0	5201.0						

※猛暑は2015年度

(注1)当該発電所の設備容量合計値。発電電力の一部を購入している。

(注2)太陽光・風力の供給力評価を自グループ・他社計で行っている。(太陽光:自他社計146.8万kW、風力自他社計0.2万kW)

(注3)四捨五入の関係で合計が合わない項目がある。

報告徴収内容について

1. 現時点で稼働している原子力以外の再起動がないとした場合の電力需給見通し

(単位：万 kW)		7月	8月
供給力 - 需要	2010年度 H1	0	50
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	235	285
	2016年度 H1 (定着節電、2015年度猛暑並み)	122	172
予備率%	2010年度 H1	0.0%	1.8%
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	9.6%	11.6%
	2016年度 H1 (定着節電、2015年度猛暑並み)	4.8%	6.7%
最大電力需要 H1	2010年度 H1	2,709	2,709
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	2,454	2,454
	2016年度 H1 (定着節電、2015年度猛暑並み)	2,567	2,567
供給力	2010年度 H1	2,709	2,759
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	2,689	2,739
	2016年度 H1 (定着節電、2015年度猛暑並み)	2,689	2,739
原子力		0	0
火力		2,066	2,133
水力		150	136
揚水	2010年度 H1	361	363
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	341	343
	2016年度 H1 (定着節電、2015年度猛暑並み)	341	343
地熱・太陽光・風力		159	163
融通		0	0
新電力への供給等		27	37

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		2,478
2010 年度夏季最大電力需要 H3		2,698
差分		220
	気温影響	49
	節電影響	175
	経済影響	53
	離脱影響	41

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		2,427
2010 年度夏季最大電力需要 H3		2,698
差分		271
	気温影響	63
	節電影響	147
	経済影響	8
	離脱影響	53

夏季の累積不快指数 (気温) 感応度

(万 kW/ポイント, 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
69 (82)	72 (81)	70 (80)	70 (75)	70 (75)

() 内は気温感応度 (万 kW /)

気温関連データ

(単位 : ポイント,)

	気温
過去 10 年間の累積 不快指数の平均値	84.0 (36.2)
2015 年度猛暑の累 積不快指数	85.5 (36.9)

() 内は最高気温のデータ

3. 供給面

発電所別供給力内訳表 (別添)

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の中部電力の電力需給見通し

(別添)

2016年7月

平成28年4月8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、2015年度猛暑減み)	
原子力	自社	浜岡	3号機	110.0	0.0	0.0	
			4号機	113.7	0.0	0.0	
			5号機	138.0	0.0	0.0	
			小計	362	0	0	
	他社	原電敦賀	2号機(注1)	38.3	0.0	0.0	
			小計	38	0	0	
			合計	400	0	0	
火力	石炭	碧南	1号機	70.0	72.0	72.0	
			2号機	70.0	65.6	65.6	
			3号機	70.0	73.0	73.0	
			4号機	100.0	101.0	101.0	
			5号機	100.0	101.0	101.0	
			小計	380.0	372.6	372.6	
	LNG	知多	知多	1号機	52.9	49.4	49.4
				2号機	52.9	49.1	49.1
				3号機	50.0	50.0	50.0
				4号機	70.0	70.0	70.0
				5号機	85.4	82.5	82.5
				6号機	85.4	82.5	82.5
		知多第二	知多第二	1号機	85.4	36.1	36.1
				2号機	85.4	83.8	83.8
				小計	170.8	119.9	119.9
		四日市	四日市	1号機	22.0	0.0	0.0
				2号機	22.0	0.0	0.0
				3号機	22.0	21.1	21.1
				4号系列	58.5	50.5	50.5
		川越	川越	1号機	70.0	73.0	73.0
				2号機	70.0	72.0	72.0
				3号系列	170.1	113.6	113.6
				4号系列	170.1	104.1	104.1
				小計	480.2	362.7	362.7
		新名古屋	新名古屋	7号系列	145.8	111.5	111.5
				8号系列	160.0	141.6	141.6
				小計	305.8	253.1	253.1
	上越	上越	1号系列	119.0	100.0	100.0	
			2号系列	119.0	100.9	100.9	
	石油	渥美	渥美	1号機	50.0	0.0	0.0
				3号機	70.0	70.0	70.0
				4号機	70.0	70.0	70.0
		尾鷲	尾鷲	1号機	37.5	0.0	0.0
				2号機	37.5	0.0	0.0
				3号機	50.0	52.0	52.0
	小計	2403	1996	1996			
	他社	電源開発	高砂1号、高砂2号(注1)	20.0	16.9	16.9	
			その他	-	10.0	10.0	
		出光興産	愛知製油所(25.2)(注1)	25.2	22.6	22.6	
		コスモ石油	四日市露(22.3)(注1)	22.3	0.0	0.0	
		その他	-	19.7	19.7		
		小計	68	69	69		
		合計	2471	2066	2066		

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の中部電力の電力需給見通し

(別添)

2016年7月

平成28年4月8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、2015年度猛暑減み)
水力	自社	徳山	16.2			
		平岡	10.1			
		奥泉	9.2			
		畑薙第二	8.7			
		横山	7.0			
		大井川	6.8			
		馬瀬川第二	6.6			
		井川	6.2			
		新上麻生	6.1			
		矢作第一	6.1			
		川口	5.8			
		泰皇	5.3			
		小坂	5.0			
		赤石	4.1			
		久々野	3.9			
		東上田	3.5			
		久野脇	3.2			
		矢作第二	3.2			
		川辺	3.0			
		瀬戸	4.9			
		宮川第二	2.9			
		上麻生	2.7			
		南向	2.7			
		高根第二	2.6			
		二軒小屋	2.6			
		宮川第一	2.6			
		北又渡	2.4			
		湯山	2.2			
		下原	2.2			
		名倉	2.2			
		小坂川	2.1			
	朝日	2.1				
	生田	2.1				
	新七赤	2.0				
	赤石沢	1.9				
	久瀬	1.7				
	大間	1.7				
	馬川第三	1.6				
	松川	1.5				
	豊	1.5				
	姫川第二	1.4				
	新太田切	1.4				
	中呂	1.3				
	飯島	1.3				
	姫川第三	1.2				
	宮川第三	1.2				
	三瀬谷	1.1				
	平穏第一	1.1				
	洞戸	1.1				
	根方	1.1				
	中御所	1.1				
西平	1.0					
		その他(1万kW未満計)	30.8			
		小計	213	92	92	92
	他社					
	電源開発	水窪	5.0	4.8	4.8	4.8
		早木戸	1.1	0.4	0.4	0.4
		佐久間(35)(注1)	17.5	16.3	16.3	16.3
		秋葉第一	4.5	4.5	4.5	4.5
		秋葉第二	3.5	3.5	3.5	3.5
		秋葉第三	4.7	4.7	4.7	4.7
		船明	3.2	3.2	3.2	3.2
		湯上(5.4)(注1)	2.7	2.7	2.7	2.7
		尾鷲第一	4.0	4.0	4.0	4.0
		尾鷲第二	2.5	2.5	2.5	2.5
		七色	4.1	4.1	4.1	4.1
		小森	1.5	1.5	1.5	1.5
		大鹿	1.0	0.5	0.5	0.5
		福花	1.5	0.5	0.5	0.5
	公営水力	春近	2.4	2.4	2.4	2.4
		美和	1.2	1.2	1.2	1.2
		1万kW未満	3.9	2.1	2.1	2.1
		小計	64	59	59	59
	合計		277	150	150	150
揚水	自社	畑薙第一	8.6	7.1	6.3	6.3
		高根第一	34.0	20.9	19.4	19.4
		馬瀬川第一	28.8	24.4	22.7	22.7
		奥矢作第一	32.3	26.3	24.3	24.3
		奥矢作第二	78.0	63.5	58.8	58.8
		奥美濃	150.0	128.2	118.9	118.9
		小計	332	270	250	250
	他社					
	電源開発	池原(35)(注1)	17.5	15.7	15.7	15.7
		長野(22)(注1)	11.0	11.0	11.0	11.0
		新豊根(112.5)(注1)	67.5	64.2	64.2	64.2
	小計	96	91	91	91	
	合計	428	361	341	341	
地熱等	自社	メガソーラーいいだ	0.1	0.0	0.0	0.0
		メガソーラーたけとよ	0.8	0.2	0.2	0.2
		メガソーラーしみず	0.8	0.3	0.3	0.3
	風力	2.2	0.0	0.0	0.0	
		小計	4	1	1	1
	他社					
	太陽光	157.8	157.8	157.8	157.8	
風力	0.5	0.5	0.5	0.5		
	小計	158	158	158	158	
	合計	162	159	159	159	
	融通、その他					
	小計	-	27.0	27.0	27.0	
	合計	0	27	27	27	
	合計	3738	2709	2689	2689	

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

(注2)「融通、その他」は他電力への融通等を含むため、マイナスとなっている。

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の中部電力の電力需給見通し

(別添)

2016年8月

平成28年4月8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、平温)	2016年度H1(定着節電、平温)	
原子力	自社	3号機		110.0	0.0	0.0	0.0	
		4号機		113.7	0.0	0.0	0.0	
	浜岡	5号機		138.0	0.0	0.0	0.0	
		小計		362	0	0	0	
	他社	原電敦賀		2号機(116)(注1)	38.3	0.0	0.0	0.0
		小計		38	0	0	0	
		合計		400	0	0	0	
火力	自社							
	石炭	碧南	1号機		70.0	72.0	72.0	72.0
			2号機		70.0	71.0	71.0	71.0
			3号機		70.0	73.0	73.0	73.0
			4号機		100.0	101.0	101.0	101.0
			5号機		100.0	101.0	101.0	101.0
	LNG	知多	1号機		52.9	49.4	49.4	49.4
			2号機		52.9	49.1	49.1	49.1
			3号機		50.0	50.0	50.0	50.0
			4号機		70.0	70.0	70.0	70.0
			5号機		85.4	82.5	82.5	82.5
			6号機		85.4	82.5	82.5	82.5
		知多第二	1号機		85.4	82.6	82.6	82.6
			2号機		85.4	83.8	83.8	83.8
		四日市	1号機		22.0	0.0	0.0	0.0
			2号機		22.0	0.0	0.0	0.0
			3号機		22.0	21.1	21.1	21.1
			4号系列		58.5	45.2	45.2	45.2
		川越	1号機		70.0	73.0	73.0	73.0
			2号機		70.0	72.0	72.0	72.0
			3号系列		170.1	121.7	121.7	121.7
			4号系列		170.1	108.2	108.2	108.2
		新名古屋	7号系列		145.8	129.0	129.0	129.0
	8号系列		160.0	141.6	141.6	141.6		
	上越	1号系列		119.0	100.0	100.0	100.0	
		2号系列		119.0	100.9	100.9	100.9	
	石油	渥美	1号機		50.0	0.0	0.0	0.0
			3号機		70.0	70.0	70.0	70.0
			4号機		70.0	70.0	70.0	70.0
		尾鷲	1号機		37.5	0.0	0.0	0.0
			3号機		50.0	43.5	43.5	43.5
	小計			2403	2064	2064	2064	
	他社							
	電源開発	高砂1号、高砂2号(50)(注1)		20.0	16.9	16.9	16.9	
		その他		-	10.0	10.0	10.0	
	出光興産	愛知製油所(25.2)(注1)		25.2	22.6	22.6	22.6	
	コスモ石油	四日市露(22.3)(注1)		22.3	0.0	0.0	0.0	
	その他	-		-	19.7	19.7	19.7	
	小計			68	69	69	69	
	合計			2471	2133	2133	2133	

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の中部電力の電力需給見通し

(別添)

2016年8月

平成28年4月8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、2015年度猛暑減み)	
水力	自社	徳山	16.2				
		平岡	10.1				
	奥泉	9.2					
	畑薙第二	8.7					
	横山	7.0					
	大井川	6.8					
	馬瀬川第二	6.6					
	井川	6.2					
	新上麻生	6.1					
	矢作第一	6.1					
	川口	5.8					
	泰皇	5.3					
	小坂	5.0					
	赤石	4.1					
	久々野	3.9					
	東上田	3.5					
	久野橋	3.2					
	矢作第二	3.2					
	川辺	3.0					
	瀬戸	4.9					
	宮川第二	2.9					
	上麻生	2.7					
	南河	2.7					
	高根第二	2.6					
	二軒小屋	2.6					
	宮川第一	2.6					
	北又渡	2.4		79.3	79.3	79.3	
	湯山	2.2					
	下原	2.2					
	名倉	2.2					
	小坂川	2.1					
	朝日	2.1					
	生田	2.1					
	新七赤	2.0					
	赤石沢	1.9					
	久瀬	1.7					
	大間	1.7					
	馬川第三	1.6					
	松川	1.5					
	豊	1.5					
	姫川第二	1.4					
	新太田切	1.4					
	中呂	1.3					
	飯島	1.3					
	姫川第三	1.2					
	宮川第三	1.2					
	三瀬谷	1.1					
	平穏第一	1.1					
	洞戸	1.1					
	根方	1.1					
	中御所	1.1					
西平	1.0						
		その他(1万kW未満計)	30.8				
		小計	213	79	79	79	
	他社						
	電源開発	水窪	5.0	4.8	4.8	4.8	
		早木戸	1.1	0.3	0.3	0.3	
		佐久間(35)(注1)	17.5	16.5	16.5	16.5	
		秋葉第一	4.5	4.5	4.5	4.5	
		秋葉第二	3.5	3.0	3.0	3.0	
		秋葉第三	4.7	4.7	4.7	4.7	
		船明	3.2	2.8	2.8	2.8	
		湯上(5.4)(注1)	2.7	2.7	2.7	2.7	
		尾鷲第一	4.0	4.0	4.0	4.0	
		尾鷲第二	2.5	2.5	2.5	2.5	
		七色	4.1	4.1	4.1	4.1	
		小森	1.5	1.5	1.5	1.5	
		大鹿	1.0	0.4	0.4	0.4	
		福花	1.5	0.3	0.3	0.3	
		春近	2.4	2.0	2.0	2.0	
	美和	1.2	1.2	1.2	1.2		
	1万kW未満	3.9	1.6	1.6	1.6		
	小計	64	57	57	57		
	合計	277	136	136	136		
	公営水力						
揚水	自社	畑薙第一	8.6	7.0	6.2	6.2	
		高根第一	34.0	20.4	18.9	18.9	
	馬瀬川第一	28.8	23.9	22.2	22.2		
	奥矢作第一	32.3	26.6	24.7	24.7		
	奥矢作第二	78.0	64.6	59.8	59.8		
	奥美濃	150.0	128.7	119.4	119.4		
		小計	332	271	251	251	
	他社						
	電源開発	池原(35)(注1)	17.5	16.2	16.2	16.2	
		長野(22)(注1)	11.0	10.2	10.2	10.2	
		新豊根(112.5)(注1)	67.5	65.4	65.4	65.4	
		小計	96	92	92	92	
		合計	428	363	343	343	
	地熱等	自社	メガソーラーいいだ	0.1	0.0	0.0	0.0
			メガソーラーたけとよ	0.8	0.1	0.1	0.1
メガソーラーしみず		0.8	0.3	0.3	0.3		
風力		2.2	0.0	0.0	0.0		
		小計	4	0	0	0	
他社							
太陽光		161.9	161.9	161.9	161.9		
風力	0.5	0.5	0.5	0.5			
	小計	162	162	162	162		
	合計	166	163	163	163		
	融通、その他	その他	-	36.5	36.5	36.5	
	小計	0	37	37	37		
	合計	3742	2759	2739	2739		

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

(注2)「融通、その他」は他電力への融通等を含むため、マイナスとなっている。

報告徴収内容について

1. 現時点で稼働している原子力以外の再起動がないとした場合の電力需給見通し

(単位：万 kW)		7月	8月
供給力 - 需要	2010年度 H1	559	562
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	286	288
	2016年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	178	175
予備率%	2010年度 H1	18.1	18.2
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	11.6	11.7
	2016年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	6.9	6.8
最大電力需要 H1	2010年度 H1	3,095	3,095
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	2,459	2,459
	2016年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	2,567	2,567
供給力	2010年度 H1	2,536	2,533
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	2,745	2,747
	2016年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	2,745	2,742
原子力		0	0
火力		2,008	2,027
水力		284	264
揚水	2010年度 H1	157	153
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	367	367
	2016年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	367	362
地熱・太陽光・風力		106	107
融通		0	0
新電力への供給等		19	19

四捨五入の関係で合計が合わない場合がある。

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		2,547
2010 年度夏季最大電力需要 H3		3,089
差分		542
気温影響		+8
節電影響		430
経済影響		19
離脱影響		101

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		2,418
2010 年度夏季最大電力需要 H3		3,089
差分		671
気温影響		79
節電影響		362
経済影響		11
離脱影響		219

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
28 以上 ~ 33 未満	90	90	90	90	90 (2015 年度 実績と同程度)
33 以上	60	70	70	60	60 (2015 年度 実績と同程度)

気温関連データ

	気温
過去 10 年間の最高 気温の平均値	35.2
2013 年度猛暑の最 高気温	36.6

累積 5 日最高気温

3. 供給面

発電所別供給力内訳表 (別添)

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の関西電力の電力需給見通し

(別添)

①供給(2016年度7月)

平成28年4月7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、2013年度猛暑並み)				
原子力	①自社	美浜	3号機	82.6	0.0	0.0	0.0			
			1号機	82.6	0.0	0.0	0.0			
			2号機	82.6	0.0	0.0	0.0			
		高浜	3号機	87.0	0.0	0.0	0.0			
			4号機	87.0	0.0	0.0	0.0			
			1号機	117.5	0.0	0.0	0.0			
			2号機	117.5	0.0	0.0	0.0			
		大飯	3号機	118.0	0.0	0.0	0.0			
			4号機	118.0	0.0	0.0	0.0			
			小計	893	0	0	0			
		②他社	原電敦賀	2号機	116(注1)	0.0	0.0	0.0		
小計	38			0	0	0				
合計	931			0	0	0				
火力	①自社	石炭	舞鶴	1号機	90.0	90.0	90.0	90.0		
			2号機	90.0	90.0	90.0	90.0			
		LNG	姫路第二	1号機	48.1	41.7	41.7	41.7		
				2号機	48.1	42.2	42.2	42.2		
				3号機	48.1	42.2	42.2	42.2		
				4号機	48.1	0.0	0.0	0.0		
				5号機	48.1	41.0	41.0	41.0		
				6号機	48.1	41.2	41.2	41.2		
			既設5号機	60.0	60.0	60.0	60.0			
			既設6号機	60.0	60.0	60.0	60.0			
			姫路第一	5号機	72.9	63.3	63.3	63.3		
				6号機	71.3	63.1	63.1	63.1		
			南港	1号機	60.0	60.0	60.0	60.0		
				2号機	60.0	60.0	60.0	60.0		
				3号機	60.0	60.0	60.0	60.0		
			堺港	1号機	40.0	36.3	36.3	36.3		
		2号機		40.0	36.3	36.3	36.3			
		3号機		40.0	36.3	36.3	36.3			
		4号機		40.0	36.3	36.3	36.3			
		5号機		40.0	36.3	36.3	36.3			
		石油	相生	1号機	37.5	37.5	37.5	37.5		
				2号機	60.0	60.0	60.0	60.0		
			赤穂	1号機	60.0	60.0	60.0	60.0		
				2号機	60.0	60.0	60.0	60.0		
			相生	1号機	37.5	37.5	37.5	37.5		
				2号機	37.5	0.0	0.0	0.0		
			宮津エネルギー研究所	1号機	37.5	0.0	0.0	0.0		
				2号機	37.5	0.0	0.0	0.0		
			多奈川第二	1号機	60.0	0.0	0.0	0.0		
				2号機	60.0	0.0	0.0	0.0		
			海南	1号機	45.0	45.0	45.0	45.0		
				2号機	45.0	45.0	45.0	45.0		
				3号機	60.0	60.0	60.0	60.0		
		4号機		60.0	60.0	60.0	60.0			
		御坊	1号機	60.0	60.0	60.0	60.0			
			2号機	60.0	60.0	60.0	60.0			
			3号機	60.0	60.0	60.0	60.0			
		ガスタービン	関空エネルギーセンター	1号機	2.0	1.9	1.9	1.9		
				2号機	2.0	1.9	1.9	1.9		
		-	姫路第一	GT1号機	3.3	2.6	2.6	2.6		
				GT2号機	3.3	2.6	2.6	2.6		
		内燃力	-	-	-	-	-	-		
		その他	-	-	-	10.4	10.4	10.4		
				火力増出力	-	10.4	10.4	10.4		
				小計	1928	1601	1601	1601		
		②他社	卸電気	電源開発	高砂1号、2号	50(注1)	23.4	23.4	23.4	
					橋湾1号、2号	210(注1)	132.2	132.2	132.2	
			IPP 共同火力	新日鐵住金(株)	(株)神戸製鋼所	広畑	13.3(注1)	13.3	13.3	13.3
						神鋼神戸発電1号	66.5(注1)	65.9	65.9	65.9
				(株)神戸製鋼所	(株)神戸製鋼所	神鋼神戸発電2号	66.5(注1)	65.9	65.9	65.9
						百島	14.6(注1)	6.1	6.1	6.1
				和歌山共同火力	JX日鉱日石エネルギー(株)	1号、2号、3号	37.8(注1)	14.4	14.4	14.4
						麻里布	13.2(注1)	13.2	13.2	13.2
自家発電	-		-	-	72.7	72.7	72.7			
			小計	430	407	407	407			
			合計	2358	2008	2008	2008			

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の関西電力の電力需給見通し

(別添)

①供給(2016年度7月)

平成28年4月7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、2013年度猛暑並み)	
水力	①自社	天ヶ瀬	1~2号機	9.2			
		宇治	1~5号機	3.3			
		大滝	1号機	1.1			
		若岩	1~2号機	1.1			
		美山	1~2号機	1.1			
		殿山	1号機	1.5			
		新高津尾	1号機	1.5			
		矢田川	1号機	1.1			
		櫻堂	1~2号機	3.5			
		桃山	1~2号機	2.6			
		須原	1~2号機	1.1			
		木曾	1号機	11.6			
		大桑	1~3号機	1.3			
		読書	1~4号機	11.9			
		賤母	1~4号機	1.6			
		山口	1号機	4.2			
		落合	1~2号機	1.5			
		新落合	1号機	1.9			
		伊奈川	1号機	4.1			
		伊奈川第二	1号機	2.2			
		御岳	1~3号機	6.9			
		常盤	1~2号機	1.5			
		大井	1~4号機	5.2			
		笠置	1~3号機	4.2			
		新丸山	1号機	6.3			
		丸山	1~2号機	13.8			
		養山	1~3号機	3.9			
		今渡	1~4号機	2.0			
		新大井	1号機	3.2			
		美濃川合	1号機	2.3			
		新柳河原	1号機	4.1			
		愛本	1~2号機	3.1			
		黒部川第二	1~3号機	7.2	177.7	177.7	177.7
		新黒部川第二	1~2号機	7.4			
		新黒部川第三	1~2号機	10.8			
		黒部川第三	1~3号機	8.6			
		音沢	1号機	12.4			
		宇奈月	1号機	2.0			
		平瀬	1~3号機	1.1			
		鳩谷	1号機	4.1			
		橋原	1号機	4.0			
		成出	1~2号機	3.5			
		小原	1~3号機	4.6			
		新橋原	1号機	6.3			
		新成出	1号機	5.8			
		赤尾	1号機	3.3			
		新小原	1号機	4.5			
		堤川	1号機	2.4			
		荒谷	1号機	1.1			
		小牧	1~4号機	8.6			
		旗神	1号機	1.4			
		利賀川第一	1号機	1.5			
		利賀川第二	1号機	3.2			
		福山	1~3号機	5.4			
		新福山	1号機	6.8			
		大牧	1~2号機	1.6			
		市荒川	1~2号機	4.8			
	角川	1~2号機	2.3				
	打保	1号機	2.5				
	笹寺	1~2号機	5.1				
	万波	1号機	1.2				
	川原樋川	1~2号機	1.1				
	長殿	1~3号機	1.5				
		その他(1万kW未満計)	19.3				
	一般(貯水池式)	三浦・滝越	1号機、1~2号機	3.7	3.4	3.4	3.4
		三尾	1号機	3.7	3.6	3.6	3.6
		黒部川第四	1~4号機	33.5	33.1	33.1	33.1
		下小島	1号機	14.2	14.1	14.1	14.1
		小計		334	232	232	232
	②他社						
	卸電気	電源開発	尾上郷	2.0	2.0	2.0	2.0
			御母衣第二	5.9	5.9	5.9	5.9
			御母衣	21.5	21.0	21.0	21.0
			七色	4.1	4.1	4.1	4.1
			小森	1.5	1.5	1.5	1.5
			十津川第一	7.5	7.5	7.5	7.5
			十津川第二	5.8	5.8	5.8	5.8
			西吉野第一	3.3	3.3	3.3	3.3
			西吉野第二	1.3	0.5	0.5	0.5
			公営	京都府	1.1	0.3	0.3
		小計	54	52	52	52	
		合計	388	284	284	284	

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の関西電力の電力需給見通し

(別添)

①供給(2016年度7月)

平成28年4月7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、2013年度猛暑並み)		
揚水	①自社	喜撰山	1号機	23.3	6.0	15.0	15.0	
			2号機	23.3	6.0	15.0	15.0	
	奥多々良木	1号機	30.3	0.0	0.0	0.0		
		2号機	30.3	0.0	0.0	0.0		
		3号機	30.3	0.0	0.0	0.0		
		4号機	30.3	10.9	27.0	27.0		
		5号機	36.0	12.9	32.0	32.0		
		6号機	36.0	12.8	32.0	32.0		
	奥吉野	1号機	20.1	7.7	19.0	19.0		
		2号機	20.1	7.7	19.0	19.0		
		3号機	20.1	7.7	19.0	19.0		
		4号機	20.1	7.7	19.0	19.0		
		5号機	20.1	7.7	19.0	19.0		
		6号機	20.1	7.7	19.0	19.0		
	大河内	1号機	32.0	11.7	29.0	29.0		
		2号機	32.0	11.7	29.1	29.1		
		3号機	32.0	11.7	29.0	29.0		
		4号機	32.0	11.7	29.1	29.1		
			小計	488	142	351	351	
	②他社		電源開発	池原	35(注1)	15.6	15.6	15.6
			小計		18	16	16	16
		合計		506	157	367	367	
地熱等	①自社	堺太陽光	1.0	0.3	0.3	0.3		
		若狹おおい太陽光	0.1	0.0	0.0	0.0		
	若狹高浜太陽光	0.1	0.0	0.0	0.0			
	風力		-	-	-	-		
		小計	1	0	0	0		
	②他社	太陽光		106.8	105.4	105.4	105.4	
		風力		0.0	0.0	0.0	0.0	
小計			107	105	105	105		
	合計		108	106	106	106		
融通等	融通、その他	応援融通		0.0	0.0	0.0		
		その他		-18.7	-18.7	-18.7		
		小計		-19	-19	-19		
	合計		4291	2536	2745	2745		

(注1)当該発電所の設備容量合計値。関西電力は、発電電力の一部を購入している。
 (注2)四捨五入の関係で合計が合わない場合がある。

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の関西電力の電力需給見通し

(別添)

②供給(2016年度8月)

平成28年4月7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、2013年度猛暑並み)			
原子力	①自社	美浜	3号機	82.6	0.0	0.0	0.0		
			1号機	82.6	0.0	0.0	0.0		
		高浜	2号機	82.6	0.0	0.0	0.0		
			3号機	87.0	0.0	0.0	0.0		
			4号機	87.0	0.0	0.0	0.0		
			1号機	117.5	0.0	0.0	0.0		
		大飯	2号機	117.5	0.0	0.0	0.0		
			3号機	118.0	0.0	0.0	0.0		
			4号機	118.0	0.0	0.0	0.0		
			小計	893	0	0	0		
		②他社	原電敦賀	2号機	116(注1)	0.0	0.0	0.0	
				小計	38	0	0	0	
合計	931			0	0	0			
火力	①自社	石炭	舞鶴	1号機	90.0	90.0	90.0		
				2号機	90.0	90.0	90.0		
		LNG	姫路第二	1号機	48.1	41.7	41.7		
				2号機	48.1	42.2	42.2		
				3号機	48.1	42.2	42.2		
				4号機	48.1	0.0	0.0		
				5号機	48.1	41.0	41.0		
				6号機	48.1	41.2	41.2		
				既設5号機	60.0	60.0	60.0		
				既設6号機	60.0	60.0	60.0		
				姫路第一	5号機	72.9	63.3	63.3	
					6号機	71.3	63.1	63.1	
			南港		1号機	60.0	60.0	60.0	
					2号機	60.0	60.0	60.0	
				3号機	60.0	60.0	60.0		
			堺港	1号機	40.0	36.3	36.3		
		2号機		40.0	36.3	36.3			
		3号機		40.0	36.3	36.3			
		4号機		40.0	36.3	36.3			
		5号機		40.0	36.3	36.3			
		相生	1号機	37.5	37.5	37.5			
			3号機	37.5	14.5	14.5			
		石油	赤穂	1号機	60.0	60.0	60.0		
				2号機	60.0	60.0	60.0		
			相生	2号機	37.5	37.5	37.5		
				1号機	37.5	0.0	0.0		
			宮津エネルギー研究所	2号機	37.5	0.0	0.0		
				1号機	60.0	0.0	0.0		
			多奈川第二	2号機	60.0	0.0	0.0		
				1号機	45.0	45.0	45.0		
			海南	2号機	45.0	45.0	45.0		
				3号機	60.0	60.0	60.0		
				4号機	60.0	60.0	60.0		
				1号機	60.0	60.0	60.0		
			御坊	2号機	60.0	60.0	60.0		
				3号機	60.0	60.0	60.0		
		1号機		2.0	1.9	1.9			
		ガスタービン	関空エネルギーセンター	2号機	2.0	1.9	1.9		
				G11号機	3.3	2.6	2.6		
				G12号機	3.3	2.6	2.6		
		内燃力	-	-	-				
		その他	火力増出力	-	7.2	7.2			
		小計				1928	1612	1612	
		②他社	卸電気	電源開発	高砂1号、2号	50(注1)	23.4	23.4	
					橘濱1号、2号	210(注1)	132.2	132.2	
			IPP共同火力	新日鐵住金(株)	(株)神戸製鋼所	広畑	13.3(注1)	13.3	13.3
						神鋼神戸発電1号	66.5(注1)	65.9	65.9
				(株)神戸製鋼所	(株)ガス&パワー	神鋼神戸発電2号	66.5(注1)	65.9	65.9
						西島	14.6(注1)	14.0	14.0
				和歌山共同火力	1号、2号、3号	1号、2号、3号	37.8(注1)	14.4	14.4
						JX日鉱日石エネルギー(株)	麻里布	13.2(注1)	13.2
			自家発電	小計			72.7	72.7	72.7
					合計	430	415	415	
			合計				2358	2027	2027

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の関西電力の電力需給見通し

(別添)

②供給(2016年度8月)

平成28年4月7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、2013年度猛暑並み)	
水力	①自社						
	一般 (自流水)	天ヶ瀬	1~2号機	9.2			
		宇治	1~5号機	3.3			
		大滝	1号機	1.1			
		岩倉	1~2号機	1.1			
		美山	1~2号機	1.1			
		殿山	1号機	1.5			
		新高津尾	1号機	1.5			
		矢田川	1号機	1.1			
		窪管	1~2号機	3.5			
		桃山	1~2号機	2.6			
		須原	1~2号機	1.1			
		木曾	1号機	11.6			
		大桑	1~3号機	1.3			
		漆書	1~4号機	11.9			
		膝母	1~4号機	1.6			
		山口	1号機	4.2			
		落合	1~2号機	1.5			
		新落合	1号機	1.9			
		伊奈川	1号機	4.1			
		伊奈川第二	1号機	2.2			
		御岳	1~3号機	6.9			
		常盤	1~2号機	1.5			
		大井	1~4号機	5.2			
		笠置	1~3号機	4.2			
		新丸山	1号機	6.3			
		丸山	1~2号機	13.8			
		栗山	1~3号機	3.9			
		今渡	1~4号機	2.0			
		新大井	1号機	3.2			
		美濃川合	1号機	2.3			
		新柳河原	1号機	4.1			
		愛本	1~2号機	3.1	159.3	159.3	159.3
		黒部川第二	1~3号機	7.2			
		新黒部川第二	1~2号機	7.4			
		新黒部川第三	1~2号機	10.8			
		黒部川第三	1~3号機	8.6			
		音沢	1号機	12.4			
		宇奈月	1号機	2.0			
		平瀬	1~3号機	1.1			
		鳩谷	1号機	4.1			
		椿原	1号機	4.0			
		成出	1~2号機	3.5			
		小原	1~3号機	4.6			
		新椿原	1号機	6.3			
		新成出	1号機	5.8			
		赤尾	1号機	3.3			
		新小原	1号機	4.5			
	境川	1号機	2.4				
	叡谷	1号機	1.1				
	小牧	1~4号機	8.6				
	雄神	1号機	1.4				
	利賀川第二	1号機	1.5				
利賀川第二	1号機	3.2					
祖山	1~3号機	5.4					
新祖山	1号機	6.8					
大牧	1~2号機	1.6					
市荒川	1~2号機	4.8					
角川	1~2号機	2.3					
打保	1号機	2.5					
笹寺	1~2号機	5.1					
万波	1号機	1.2					
川原樋川	1~2号機	1.1					
長殿	1~3号機	1.5					
		その他(1万kW未満計)	19.3				
一般 (貯水池式)	三浦・滝越	1号機、1~2号機	3.7	3.4	3.4	3.4	
	三尾	1号機	3.7	3.5	3.5	3.5	
	黒部川第四	1~4号機	33.5	33.1	33.1	33.1	
	下小島	1号機	14.2	13.5	13.5	13.5	
		小計	334	213	213	213	
②他社							
卸電気	電源開発	尾上郷	2.0	2.0	2.0	2.0	
		御母衣第二	5.9	5.9	5.9	5.9	
		御母衣	21.5	20.7	20.7	20.7	
		七色	4.1	4.1	4.1	4.1	
		小糸	1.5	1.5	1.5	1.5	
		十津川第二	7.5	7.3	7.3	7.3	
		十津川第一	5.8	5.8	5.8	5.8	
		西吉野第二	3.3	3.3	3.3	3.3	
公営	京都府	公営大野	1.1	0.3	0.3	0.3	
		小計	54	52	52	52	
		合計	388	264	264	264	

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の関西電力の電力需給見通し

(別添)

②供給(2016年度8月)

平成28年4月7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、2013年度猛暑並み)	
揚水	①自社						
	喜撰山	1号機	23.3	5.8	15.0	14.8	
		2号機	23.3	5.8	15.0	14.8	
	奥多々良木	1号機	30.3	0.0	0.0	0.0	
		2号機	30.3	0.0	0.0	0.0	
		3号機	30.3	0.0	0.0	0.0	
		4号機	30.3	10.5	27.0	26.6	
		5号機	36.0	12.5	32.0	31.5	
		6号機	36.0	12.5	32.0	31.5	
	奥吉野	1号機	20.1	7.4	19.0	18.7	
		2号機	20.1	7.4	19.0	18.7	
		3号機	20.1	7.4	19.0	18.7	
		4号機	20.1	7.4	19.0	18.7	
		5号機	20.1	7.4	19.0	18.7	
		6号機	20.1	7.4	19.0	18.7	
	大河内	1号機	32.0	11.4	29.0	28.6	
		2号機	32.0	11.3	29.1	28.6	
		3号機	32.0	11.4	29.0	28.5	
		4号機	32.0	11.3	29.1	28.6	
		小計		488	137	351	346
	②他社						
		電源開発	池原	35(注1)	16.2	16.2	16.2
		小計		18	16	16	16
	合計		506	153	367	362	
地熱等	①自社						
	太陽光	堺太陽光	1.0	0.3	0.3	0.3	
		若狭おおい太陽光	0.1	0.0	0.0	0.0	
		若狭高浜太陽光	0.1	0.0	0.0	0.0	
	風力		-	-	-	-	
	小計		1	0	0	0	
	②他社						
	太陽光		106.8	106.8	106.8	106.8	
風力		0.0	0.0	0.0	0.0		
小計		107	107	107	107		
合計		108	107	107	107		
融通等	融通、その他	応援融通		0.0	0.0	0.0	
	小計			-18.5	-18.5	-18.5	
合計		4291	2533	2747	2742		

(注1)当該発電所の設備容量合計値。関西電力は、発電電力の一部を購入している。
 (注2)四捨五入の関係で合計が合わない場合がある。

報告徴収内容について

1. 現時点で稼働している原子力以外の再起動がないとした場合の電力需給見通し

(単位：万 kW)		7月	8月
供給力 - 需要	2010年度 H1	54	32
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	76	80
	2016年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	56	60
予備率%	2010年度 H1	9.9	5.6
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	14.5	15.3
	2016年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	10.3	11.1
最大電力需要 H1	2010年度 H1	547	573
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	525	525
	2016年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	545	545
供給力	2010年度 H1	601	605
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	601	605
	2016年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	601	605
原子力		0	0
火力		430	438
水力		149	137
揚水	2010年度 H1	11	10
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	11	10
	2016年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	11	10
地熱・太陽光・風力		14	14
融通		0	0
新電力への供給等		2	7

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		524
2010 年度夏季最大電力需要 H3		569
差分		45
	気温影響	12
	節電影響	30
	経済影響	2
	離脱影響	1

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		522
2010 年度夏季最大電力需要 H3		569
差分		47
	気温影響	20
	節電影響	25
	経済影響	0
	離脱影響	2

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
15	15	13	12	12

気温関連データ

	気温
過去 10 年間の最高 気温の平均値	34.6
2010 年度猛暑の最 高気温	35.6

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)

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の北陸電力の電力需給見通し

(別添)

①2016年7月

平成28年4月8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)	備考		
原子力	①自社	志賀	1号機 2号機	54.0 120.6	0.0 0.0	0.0 0.0	0.0 0.0		
		小計		175	0	0	0		
	②他社	日本原子力発電	敦賀2号機	116(注1)	0.0	0.0	0.0		
		小計		39	0	0	0		
		合計		214	0	0	0		
火力	①自社	富山新港	石炭1号機	25.0	20.0	20.0	20.0	燃料種により出力減	
			石炭2号機	25.0	20.0	20.0	20.0	燃料種により出力減	
		七尾	1号機	50.0	50.0	50.0	50.0		
			2号機	70.0	70.0	70.0	70.0		
		敦賀	1号機	50.0	50.0	50.0	50.0		
			2号機	70.0	70.0	70.0	70.0		
		富山	4号機	25.0	25.0	25.0	25.0		
			5号機	50.0	40.6	40.6	40.6		
		富山新港	1号機	50.0	50.0	50.0	50.0		
			2号機	25.0	24.5	24.5	24.5		
	内燃力 その他	離島一括	—	0.0	0.0	0.0			
		火力増出力 小計		440	421	421	421		
	②他社	卸電気	電源開発	高砂1号、2号	50(注1)	4.7	4.7	4.7	
		自家発電			—	4.6	4.6	4.6	
		小計			9	9	9		
合計			445	430	430	430			
水力	①自社	一般 (自流式)	黒裏第二	1.0				水力：湯水時を想定して評価	
			朝日小川第一	4.3					
			朝日小川第二	1.4					
			片貝第四	1.7					
			伊折	1.8					
			馬場島	2.2					
			小見	1.5					
			真川	3.4					
			小口川第三	1.5					
			常願寺川第一	1.2					
			上滝	1.0					
			神通川第二	4.4					
			神通川第一	8.2					
			麻谷	5.0					
			奥山	1.0					
			猪谷	2.4					
			新穂谷	3.5					
			牧	4.1					
			東町	3.2	49.2	49.2	49.2		
			栃尾	1.6					
			中崎	1.1					
			吉野谷	1.3					
			白峰	1.5					
			尾口	1.8					
			三ツ又第一	1.3					
			尾添	3.1					
			大日川第二	1.5					
			西勝原第一	1.1					
			上打波	1.0					
			五条方	1.8					
			富田	1.9					
			壁倉	2.6					
			中島	1.9					
			滝波川第一	1.3					
			長名川	1.4					
	その他(1万kW未満計)		29.1						
	②他社	一般 (貯水池式)	有峰第三	12.0	10.3	10.3	10.3		
			有峰第二	2.0	2.0	2.0	2.0		
			新中地山	7.4	3.2	3.2	3.2		
			有峰第一	26.5	22.6	22.6	22.6		
			和田川第一	2.7	0.0	0.0	0.0		
			和田川第二	12.2	5.2	5.2	5.2		
			小俣	3.4	2.5	2.5	2.5		
			手取川第二	8.7	8.7	8.7	8.7		
			手取川第三	3.0	1.9	1.9	1.9		
西勝原第三			4.8	4.3	4.3	4.3			
その他(1万kW未満計)		1.6	0.2	0.2	0.2				
小計		192	110	110	110				
②他社	公営他	卸電気	電源開発	手取第一	25.0	25.0	25.0	25.0	
			湯上	2.7	2.7	2.7	2.7		
		富山県	大長谷第二	1.0	0.4	0.4	0.4		
			仁歩	1.1	0.5	0.5	0.5		
			室牧	2.2	0.6	0.6	0.6		
			小矢部川第一	1.3	0.5	0.5	0.5		
			小矢部川第二	1.1	0.5	0.5	0.5		
			庄東第一	2.4	1.1	1.1	1.1		
			金沢市	上寺津	1.6	0.7	0.7	0.7	
			黒部川電力	婦川第六	1.3	0.3	0.3	0.3	
			富山共同自家発電	奥座	1.3	1.0	1.0	1.0	
				葛山	1.3	1.0	1.0	1.0	
		その他(1万kW未満計)		11.5	4.3	4.3	4.3		
		小計		54	39	39	39		
		合計		246	149	149	149		
揚水	②他社	卸電気	電源開発	長野1号	11.0	11.0	11.0	11.0	
		小計		11	11	11	11		
		合計		11	11	11	11		
地熱等	①自社	太陽光	その他(1万kW未満計)	0.4	0.1	0.1	0.1	太陽光：下位5日平均で評価	
		風力	その他(1万kW未満計)	0.4	0	0	0	風力：下位5日平均で評価	
		小計		1	0	0	0		
	②他社	太陽光	その他	13.4	13.4	13.4	13.4	太陽光：下位5日平均で評価	
		風力	その他	0.0	0.0	0.0	0.0	風力：下位5日平均で評価	
小計		13	13	13	13				
合計		14	14	14	14				
融通等	融通、その他	その他		△ 2.4	△ 2.4	△ 2.4			
		小計			△ 2	△ 2	△ 2		
合計			930	601	601	601			

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

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の北陸電力の電力需給見通し

(別添)

②2016年8月

平成28年4月8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)	備考	
原子力	①自社	志賀	1号機 2号機	54.0 120.6	0.0 0.0	0.0 0.0	0.0 0.0	
		小計		175	0	0	0	
	②他社	日本原子力発電	敦賀2号機	116(注1)	0.0	0.0	0.0	
		小計		39	0	0	0	
		合計		214	0	0	0	
火力	①自社	富山新港	石炭1号機	25.0	20.0	20.0	20.0	
			石炭2号機	25.0	20.0	20.0	20.0	
		七尾	1号機	50.0	50.0	50.0	50.0	
			2号機	70.0	70.0	70.0	70.0	
		敦賀	1号機	50.0	50.0	50.0	50.0	
			2号機	70.0	70.0	70.0	70.0	
		石油	富山	4号機	25.0	25.0	25.0	25.0
			富山新港	1号機	50.0	50.0	50.0	50.0
				2号機	50.0	50.0	50.0	50.0
		福井	三國1号機	25.0	24.0	24.0	24.0	
	内燃力	離島一括	-	0.0	0.0	0.0		
	その他	火力増出力	-	1.0	1.0	1.0		
	小計		440	430	430	430		
	②他社	卸電気	電源開発	高砂1号、2号	50(注1)	4.7	4.7	4.7
		自家発電			-	3.6	3.6	3.6
小計				8	8	8		
合計			445	438	438	438		
水力	①自社	一般(自流式)	黒裏第二	1.0				
			朝日小川第一	4.3				
			朝日小川第二	1.4				
			片貝第四	1.7				
			伊折	1.8				
			馬場島	2.2				
			小見	1.5				
			真川	3.4				
			小口川第三	1.5				
			常願寺川第一	1.2				
			上滝	1.0				
			神通川第二	4.4				
			神通川第一	8.2				
			麻谷	5.0				
			奥山	1.0				
			猪谷	2.4				
			新穂谷	3.5				
			牧	4.1				
			東町	3.2				
			栃尾	1.6				
			中崎	1.1				
			吉野谷	1.3				
			白峰	1.5				
			尾口	1.8				
			三ツ又第一	1.3				
			尾添	3.1				
			大日川第二	1.5				
			西勝原第一	1.1				
			上打波	1.0				
			五条方	1.8				
			富田	1.9				
			壁倉	2.6				
			中島	1.9				
			滝波川第一	1.3				
			長名川	1.4				
	その他(1万kW未満計)	29.1						
	一般(貯水池式)	有峰第三	12.0	11.6	11.6	11.6		
		有峰第二	2.0	2.0	2.0	2.0		
		新中地山	7.4	3.6	3.6	3.6		
		有峰第一	26.5	25.4	25.4	25.4		
		和田川第一	2.7	0.0	0.0	0.0		
		和田川第二	12.2	5.9	5.9	5.9		
		小俣	3.4	2.2	2.2	2.2		
		手取川第二	8.7	8.7	8.7	8.7		
		手取川第三	3.0	1.3	1.3	1.3		
西勝原第三		4.8	4.6	4.6	4.6			
その他(1万kW未満計)	1.6	0.2	0.2	0.2				
小計	192	100	100	100				
②他社	卸電気	電源開発	手取第一	25.0	24.7	24.7	24.7	
			湯上	2.7	2.7	2.7	2.7	
	富山県	富山県	大長谷第二	1.0	0.4	0.4	0.4	
			仁歩	1.1	0.4	0.4	0.4	
			室牧	2.2	0.5	0.5	0.5	
			小矢部川第一	1.3	0.4	0.4	0.4	
			小矢部川第二	1.1	0.5	0.5	0.5	
			庄東第一	2.4	0.9	0.9	0.9	
			金沢市	1.6	0.6	0.6	0.6	
			黒部川電力	1.3	0.9	0.9	0.9	
			富山共同自家発電	1.3	0.6	0.6	0.6	
			見座	1.3	0.6	0.6	0.6	
	葛山	1.3	0.6	0.6	0.6			
	その他(1万kW未満計)	11.5	3.1	3.1	3.1			
	小計	54	36	36	36			
合計	246	137	137	137				
揚水	①自社	小計	0	0	0	0		
		②他社	卸電気	電源開発	長野1号	11.0	10.2	10.2
	小計	11	10	10	10			
合計	11	10	10	10				
地熱等	①自社	太陽光	その他(1万kW未満計)	0.4	0.1	0.1	0.1	
		風力	その他(1万kW未満計)	0.4	0.0	0.0	0.0	
		小計	1	0	0	0		
	②他社	太陽光	その他	13.8	13.8	13.8	13.8	
		風力	その他	0.0	0.0	0.0	0.0	
小計	14	14	14	14				
合計	15	14	14	14				
融通等	融通、その他	その他		6.5	6.5	6.5		
		小計		7	7	7		
合計		931	605	605	605			

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

報告徴収内容について

1. 現時点で稼働している原子力以外の再起動がないとした場合の電力需給見通し

(単位：万 kW)		7月	8月
供給力 - 需要	2010年度 H1	63	58
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	188	183
	2016年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	149	145
予備率%	2010年度 H1	5.2%	4.8%
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	17.4%	17.0%
	2016年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	13.4%	13.0%
最大電力需要 H1	2010年度 H1	1,201	1,201
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	1,075	1,075
	2016年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	1,114	1,114
供給力	2010年度 H1	1,264	1,259
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	1,263	1,258
	2016年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	1,263	1,259
原子力		0	0
火力		1,007	1,007
水力		51	47
揚水	2010年度 H1	140	138
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	138	136
	2016年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	139	137
地熱・太陽光・風力		76	77
融通		0	0
新電力への供給等		10	10

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		1,065
2010 年度夏季最大電力需要 H3		1,191
差分		126
	気温影響	19
	節電影響	55
	経済影響	38
	離脱影響	14

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		1,062
2010 年度夏季最大電力需要 H3		1,191
差分		129
	気温影響	38
	節電影響	47
	経済影響	28
	離脱影響	16

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
28	30	30	30	31

気温関連データ

	気温
過去 10 年間の最高 気温の平均値	35.2
2010 年度猛暑の最 高気温	35.9

3. 供給面

発電所別供給力内訳表 (別添)

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の中国電力の電力需給見通し

(別添)

2016年7月

平成28年4月8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、平温)	2016年度H1(定着節電、平温)
原子力	自社	島根原子力	2号機	82.0	0.0	0.0	0.0
		小計		82.0	0.0	0.0	0.0
		合計		82.0	0.0	0.0	0.0
火力	自社	三磯	1号機	100.0	100.0	100.0	100.0
	石炭	水島	2号機	15.6	15.6	15.6	15.6
		大崎	1-1号機	25.9	0.0	0.0	0.0
		新小野田	1号機	50.0	50.0	50.0	50.0
			2号機	50.0	50.0	50.0	50.0
		下関	1号機	17.5	16.5	16.5	16.5
	LNG	水島	1号機	28.5	26.0	26.0	26.0
		玉島	3号機	34.0	32.0	32.0	32.0
			1号機	35.0	35.0	35.0	35.0
	石油	柳井	1号系列(6軸)	合計 140.0	66.4	66.4	66.4
			2号系列(4軸)	(75.0, 79.2)	65.7	65.7	65.7
		玉島	2号機	35.0	0.0	0.0	0.0
			3号機	50.0	50.0	50.0	50.0
			2号機	35.0	0.0	0.0	0.0
		岩国	2号機	35.0	0.0	0.0	0.0
			3号機	50.0	50.0	50.0	50.0
			3号機	70.0	70.0	70.0	70.0
		下松	2号機	40.0	36.0	36.0	36.0
		内燃力	離島一括	-	3.6	2.4	2.4
	その他	火力増出力	-	-	5.1	5.1	
		小計	火力増出力	780	671	671	671
	他社	電源開発	竹原1号, 3号	95(注1)	86.3	86.3	86.3
			松島1号, 2号	100.0(注1)	46.8	46.8	46.8
			松浦1号, 2号	200.0(注1)	75.6	75.6	75.6
			橋湾1号, 2号	210.0(注1)	28.4	28.4	28.4
	IPP 共同火力	宇部興産	宇部興産1号	19.5	19.5	19.5	19.5
			三菱レイヨン	三菱レイヨン大竹1号	4.0	4.0	4.0
瀬戸内共同火力		福山 新1号, 2号, 3号, 4号, 5号, 6号	84.4(注1)	40.2	40.2	40.2	
	倉敷 新1号, 3号, 4号, 5号	61.3(注1)	29.2	29.2	29.2		
自家発	-	-	6.3	6.3	6.3		
	小計		349	336	336		
	合計		1129	1007	1007		
水力	自社	新大呂	1号機	1.3			
	一般 (自流式)	用瀬	1号機	1.0			
		新川平	1号機	1.4			
		潮	1号機	1.8			
			2号機	1.8			
		明塚	1号機	1.3			
			2号機	1.3			
		豊津第二	1号機	1.5			
			1号機	1.3			
		湯原第一	1号機	1.3			
			2号機	1.3			
		湯原第二	1号機	1.3			
			2号機	1.3			
		田原	1号機	2.2			
			1号機	1.2			
		椋梨川	1号機	2.3	37.4	37.4	37.4
			1号機	1.0			
		玖波	1号機	1.0			
			2号機	1.0			
		新帝釈川	1号機	1.1			
			1号機	1.0			
	神野瀬	1号機	1.0				
		2号機	1.0				
	新能見	1号機	2.3				
		1号機	2.4				
	柴木川第一	1号機	2.4				
		1号機	5.2				
滝山川	1号機	5.2					
	1号機	1.6					
加計	1号機	1.5					
	1号機	1.5					
龍野平	1号機	1.6					
	1号機	1.6					
太田川	1号機	3.8					
	1号機	1.4					
可部	1号機	1.4					
	1号機	1.4					
佐々並川	1号機	1.4					
	1号機	1.4					
	その他(1万kW未満計)		31.3				
	小計		79	37	37		
他社	電源開発	奈半利系	4.5	4.5	4.5	4.5	
公営	県営水力	新見1号	1.1				
		加茂1号	1.4				
		菅野1号	1.5	9.0	9.0	9.0	
		新阿武川1号	2.0				
		その他(1万kW未満計)	11.8				
	小計		22	14	14		
	合計		101	51	51		
揚水	自社	俣野川	1号機	30.0			
	俣野川	2号機	30.0				
		3号機	30.0				
		4号機	30.0				
		1号機	31.0	139.5	138.4	139.0	
	南原	2号機	31.0				
		1号機	7.7				
	新成羽川	2号機	7.6				
		3号機	7.6				
		4号機	7.6				
	小計		212	140	138		
	合計		212	140	138		
地熱等	自社	福山太陽光	0.3	0.2	0.2	0.2	
	太陽光	宇部太陽光	0.3				
		小計	1	0	0	0	
	他社	太陽光	76.7	75.3	75.3	75.3	
	風力		0.2	0.3	0.3	0.3	
	小計		77	76	76		
	合計		78	76	76		
融通等	融通、その他	応援融通		0.0	0.0	0.0	
		その他		-9.6	-9.6	-9.6	
		小計		-9.6	-9.6	-9.6	
	合計		1602	1264	1263		

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

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の中国電力の電力需給見通し

(別添)

2016年8月

平成28年4月8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	自社	島根原子力	2号機	82.0	0.0	0.0
		小計		82.0	0.0	0.0
		合計		82.0	0.0	0.0
火力	自社	三隅	1号機	100.0	100.0	100.0
	石炭	水島	2号機	15.6	15.6	15.6
		大崎	1-4号機	25.9	0.0	0.0
		新小野田	1号機	50.0	50.0	50.0
			2号機	50.0	50.0	50.0
	LNG	下関	1号機	17.5	16.5	16.5
		水島	1号機	28.5	26.0	26.0
		玉島	3号機	34.0	32.0	32.0
			1号機	35.0	35.0	35.0
	石油	柳井	1号系列(6軸)	合計 140.0	56.5	56.5
			2号系列(4軸)	(75.0, 79.2)	78.4	78.4
		玉島	2号機	35.0	0.0	0.0
			3号機	50.0	50.0	50.0
		岩国	2号機	35.0	0.0	0.0
			3号機	50.0	50.0	50.0
	内燃力	下松	3号機	70.0	70.0	70.0
	その他	下関	2号機	40.0	36.0	36.0
		離島一括	-	3.6	2.4	2.4
		火力増出力	-	-	5.1	5.1
		小計		780	674	674
	他社	電源開発	竹原1号, 3号	95(注1)	86.3	86.3
			松島1号, 2号	100.0(注1)	46.8	46.8
			松浦1号, 2号	200.0(注1)	75.6	75.6
		橋湾1号, 2号	210.0(注1)	28.4	28.4	
IPP 共同火力	宇部興産	宇部興産1号	19.5	19.5	19.5	
	三菱レイヨン	三菱レイヨン大竹1号	4.0	4.0	4.0	
	福山	新1号, 2号, 3号, 4号, 5号, 6号	84.4(注1)	34.5	34.5	
	倉敷	新1号, 3号, 4号, 5号	61.3(注1)	29.2	29.2	
自家発電	-	-	-	9.3	9.3	
	小計		349	334	334	
	合計		1129	1007	1007	
水力	自社	新大呂	1号機	1.3		
	一般 (自流式)	用瀬	1号機	1.0		
		新川平	1号機	1.4		
		潮	1号機	1.8		
			2号機	1.8		
		明塚	1号機	1.3		
			2号機	1.3		
		奥津第二	1号機	1.5		
		湯原第一	1号機	1.3		
			2号機	1.3		
		湯原第二	1号機	1.3		
			2号機	1.3		
		田原	1号機	2.2		
		府中	1号機	1.2		
		椋梨川	1号機	2.3	34.5	34.5
			1号機	1.0		
		玖波	2号機	1.0		
		新帝釈川	1号機	1.1		
			1号機	1.0		
		神野瀬	2号機	1.0		
		新熊見	1号機	2.3		
		柴木川第一	1号機	2.4		
		滝山川	1号機	5.2		
		加計	1号機	1.6		
	間野平	1号機	1.5			
	太田川	1号機	1.6			
	可部	1号機	3.8			
佐々並川	1号機	1.4				
	その他(1万kW未満計)		31.3			
	小計		79	35	35	
他社	電源開発	奈半利系	4.5	4.5	4.5	
公営	県営水力	新見1号	1.1			
		加茂1号	1.4			
		菅野1号	1.5	7.8	7.8	
		新阿武川1号	2.0			
		その他(1万kW未満計)	11.8			
	小計		22	12	12	
	合計		101	47	47	
揚水	自社	俣野川	1号機	30.0		
			2号機	30.0		
			3号機	30.0		
			4号機	30.0		
	南原		1号機	31.0	137.5	136.4
			2号機	31.0		
	新成羽川		1号機	7.7		
			2号機	7.6		
			3号機	7.6		
			4号機	7.6		
	小計		212	138	137	
	合計		212	138	137	
地熱等	自社	福山太陽光	0.3			
	宇部太陽光	0.3	0.2	0.2	0.2	
	小計	1	0	0	0	
	他社	太陽光	76.7	76.7	76.7	
	風力	0.2	0.2	0.2		
	小計	77	77	77		
	合計	78	77	77		
融通等	融通、その他	応援融通	0.0	0.0	0.0	
		その他	-9.6	-9.6	-9.6	
	小計		-9.6	-9.6	-9.6	
	合計	1602	1259	1258		

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

報告徴収内容について

1. 現時点で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	▲16	▲22
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	57	50
	2016年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	38	31
予備率%	2010年度 H1	▲2.7	▲3.7
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	10.8	9.6
	2016年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	6.9	5.8
最大電力需要 H1	2010年度 H1	597	597
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	524	524
	2016年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	543	543
供給力	2010年度 H1	581	574
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	581	574
	2016年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	581	574
原子力		0	0
火力		429	425
水力		62	59
揚水	2010年度 H1	48	48
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	48	48
	2016年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	48	48
地熱・太陽光・風力		54	55
融通		0	0
新電力への供給等		▲12	▲13

2. 需要面

① 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		510
2010 年度夏季最大電力需要 H3		594
差分		▲84
	気温影響	▲15
	節電影響	▲44
	経済影響	▲18
	離脱影響	▲7

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		515
2010 年度夏季最大電力需要 H3		594
差分		▲79
	気温影響	▲19
	節電影響	▲39
	経済影響	▲11
	離脱影響	▲10

② 夏季の気温感応度 (最高気温) (万 kW/°C)

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
22	22	22	22	22

③ 気温関連データ

	気温°C
過去 10 年間の最高 気温の平均値	34.4
2010 年度猛暑の最 高気温	35.0

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表 (別添)

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の四国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	伊方	2号機	56.6	0.0	0.0	0.0			
			3号機	89.0	0.0	0.0	0.0			
			小計	146	0	0	0			
		合計	146	0	0	0				
火力	①自社	橋湾	1号機	70.0	70.0	70.0	70.0			
			西条	1号機	15.6	0.0	0.0	0.0		
		LNG	坂出	1号機	29.6	26.2	26.2	26.2		
				4号機	35.0	35.5	35.5	35.5		
		石油	阿南	3号機	45.0	45.6	45.6	45.6		
				1号機	12.5	0.0	0.0	0.0		
				2号機	22.0	22.0	22.0	22.0		
				3号機	45.0	45.6	45.6	45.6		
		小計	345	316	316	316				
		卸電気	②他社	電源開発	電発松島1号、2号	100.0(注1)	9.4	9.4	9.4	
					電発松浦1号、2号	200.0(注1)	37.8	37.8	37.8	
					電発橋湾1号、2号	210.0(注1)	28.4	28.4	28.4	
				IPP 共同火力	住友共同電力	壬生川火力	25.0(注1)	14.0	14.0	14.0
						土佐発電	15.0(注1)	15.0	15.0	15.0
	自家発			住友大阪セメント	高知工場第一	6.5(注1)	6.5	6.5	6.5	
	小計	116	114	114	114					
	合計	461	429	429	429					
	水力	①自社	一般 (自流式)	広野	1号機	3.6	17.6	17.6	17.6	
				天神	1号機	1.2				
				大渡	1号機	3.3				
仁淀川第三				1号機	1.0					
津賀				1~3号機	1.9					
佐賀				1~2号機	1.6					
柳谷				1号機	2.4					
面河第三				1号機	2.2					
その他(1万kW未満計)				13.4						
松尾川第一、第二				-	4.2	4.2				4.2
一般 (貯水池式)			平山	1号機	4.4	4.4	4.4	4.4		
			分水第一~第四	-	5.3	5.0	5.0	5.0		
			その他(1万kW未満計)	1.5	1.3	1.3	1.3			
小計			46	33	33	33				
②他社		卸電気	電源開発	魚梁瀬	3.6(注1)	2.4	2.4	2.4		
				又	7.2(注1)	4.8	4.8	4.8		
				長山	3.7(注1)	2.0	2.0	2.0		
				早明浦	4.2	4.2	4.2	4.2		
		公営	徳島県	日野谷	6.2	5.8	5.8	5.8		
				川口	1.2	0.7	0.7	0.7		
	勝浦			1.1	0.9	0.9	0.9			
	永瀬			2.3	1.9	1.9	1.9			
	杉田			1.2	0.8	0.8	0.8			
	高知県		道前道後第一~第三発電所	2.5	2.4	2.4	2.4			
			肱川	1.0	0.0	0.0	0.0			
			銅山川第一~第三発電所	2.9	2.5	2.5	2.5			
	その他(1万kW未満計)		1.0	0.6	0.6	0.6				
	小計		33	29	29	29				
	合計	79	62	62	62					
	揚水	①自社	大森川	1号機	1.2	1.1	1.1	1.1		
穴内川			1号機	1.3	1.1	1.1	1.1			
蔭平			1号機	4.7	4.3	4.3	4.3			
本川			1号機	61.5	41.5	41.5	41.5			
			2号機							
小計			69	48	48	48				
合計	69	48	48	48						
地熱等	①自社	太陽光	松山太陽光	0.2	0.1	0.1	0.1			
		風力		0.0	0.0	0.0	0.0			
		小計	0	0	0	0				
	②他社	太陽光		55.2	54.0	54.0	54.0			
		風力		0.0	0.0	0.0	0.0			
		小計	55	54	54	54				
合計	55	54	54	54						
融通等	融通、その他	小計		-12.4	-12.4	-12.4				
		合計	810	581	581	581				

(注1) 当該発電所の設備容量合計値。四国電力は、発電電力の一部を購入している。

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の四国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年度猛暑並み)	
原子力	①自社						
	伊方	2号機	56.6	0.0	0.0	0.0	
		3号機	89.0	0.0	0.0	0.0	
	小計		146	0	0	0	
合計		146	0	0	0		
火力	①自社						
	石炭	橘湾	1号機	70.0	70.0	70.0	70.0
		西条	1号機	15.6	15.1	15.1	15.1
	LNG	坂出	2号機	25.0	25.0	25.0	25.0
			1号機	29.6	25.6	25.6	25.6
			2号機	28.9	25.5	25.5	25.5
	石油	坂出	4号機	35.0	35.5	35.5	35.5
			3号機	45.0	45.6	45.6	45.6
			1号機	12.5	0.0	0.0	0.0
		阿南	2号機	22.0	22.0	22.0	22.0
			3号機	45.0	45.6	45.6	45.6
			4号機	45.0	1.5	1.5	1.5
	小計		374	311	311	311	
	②他社						
	卸電気	電源開発	電発松島1号、2号	100.0(注1)	9.4	9.4	9.4
			電発松浦1号、2号	200.0(注1)	37.8	37.8	37.8
			電発橘湾1号、2号	210.0(注1)	28.4	28.4	28.4
	IPP 共同火力	住友共同電力	壬生川火力	25.0(注1)	14.0	14.0	14.0
			土佐発電	15.0(注1)	15.0	15.0	15.0
			住友大阪セメント	6.5(注1)	6.5	6.5	6.5
	自家発			2.7	2.7	2.7	
	小計			116	114	114	
	合計			490	425	425	
水力	①自社						
	一般 (自流式)	広野	1号機	3.6	14.6	14.6	14.6
		天神	1号機	1.2			
		大渡	1号機	3.3			
		仁淀川第三	1号機	1.0			
		津賀	1~3号機	1.9			
		佐賀	1~2号機	1.6			
		柳谷	1号機	2.4			
		面河第三	1号機	2.2			
	その他(1万kW未満計)			13.4			
	一般 (貯水池式)	松尾川第一、第二	-	4.2	4.2	4.2	4.2
		平山	1号機	4.4	4.4	4.4	4.4
		分水第一~第四	-	5.3	5.0	5.0	5.0
		その他(1万kW未満計)			1.5	1.3	1.3
	小計			46	30	30	
	②他社						
	卸電気	電源開発	魚梁瀬	3.6(注1)	2.4	2.4	2.4
			二又	7.2(注1)	4.8	4.8	4.8
			長山	3.7(注1)	2.0	2.0	2.0
	公営	徳島県	早明浦	4.2	4.2	4.2	4.2
			日野谷	6.2	5.8	5.8	5.8
			川口	1.2	0.7	0.7	0.7
		高知県	勝浦	1.1	0.9	0.9	0.9
永瀬			2.3	1.9	1.9	1.9	
杉田			1.2	0.7	0.7	0.7	
愛媛県		道前道後第一~第三発電所	2.5	2.4	2.4	2.4	
		肱川	1.0	0.0	0.0	0.0	
		銅山川第一~第三発電所	2.9	2.5	2.5	2.5	
		その他(1万kW未満計)			1.0	0.7	0.7
小計			33	29	29		
合計			79	59	59		
揚水	①自社						
	大森川	1号機	1.2	1.1	1.1	1.1	
	穴内川	1号機	1.3	1.1	1.1	1.1	
	蔭平	1号機	4.7	4.3	4.3	4.3	
	本川	1号機	61.5	41.5	41.5	41.5	
		2号機					
小計			69	48	48		
合計			69	48	48		
地熱等	①自社						
	太陽光	松山太陽光	0.2	0.1	0.1	0.1	
	風力		0.0	0.0	0.0	0.0	
	小計			0	0	0	
	②他社						
	太陽光		55.2	55.2	55.2	55.2	
風力		0.0	0.0	0.0	0.0		
小計			55	55	55		
合計			55	55	55		
融通等	融通、その他			-12.6	-12.6	-12.6	
	小計			-13	-13	-13	
合計			838	574	574		

(注1) 当該発電所の設備容量合計値。四国電力は、発電電力の一部を購入している。

報告徴収内容について

1. 現時点で稼働している原子力以外の再起動がないとした場合の電力需給見通し

(単位：万KW)		7月	8月
供給力 - 需要	2010年度 H1	101	35
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	388	316
	2016年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	293	221
予備率%	2010年度 H1	5.8	2.0
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	26.4	21.5
	2016年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	18.7	14.1
最大電力需要 H1	2010年度 H1	1,750	1,750
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	1,469	1,469
	2016年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	1,564	1,564
供給力	2010年度 H1	1,851	1,785
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	1,857	1,785
	2016年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	1,857	1,785
原子力		178	178
火力		1,222	1,221
水力		111	107
揚水	2010年度 H1	224	160
	2015年度 H1 (定着節電、平温)	230	160
	2015年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	230	160
地熱・太陽光・風力		142	144
融通		0	0
新電力への供給等		25	25

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		1,479
2010 年度夏季最大電力需要 H3		1,730
差分		251
	気温影響	2
	節電影響	169
	経済影響	13
	離脱影響	67

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		1,458
2010 年度夏季最大電力需要 H3		1,730
差分		272
	気温影響	12
	節電影響	148
	経済影響	+ 3
	離脱影響	115

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
43	50	43	43	50

気温関連データ

	気温
過去 10 年間の最高 気温の平均値	34.3
2013 年度猛暑の最 高気温	36.2

3. 供給面

発電所別供給力内訳表 (別添)

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の九州電力の電力需給見通し

(別添)

2016年7月

平成28年4月8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、2013年度猛暑並み)	
原子力	自社	玄海	2号	55.9	0.0	0.0	
			3号	118.0	0.0	0.0	
		川内	4号	118.0	0.0	0.0	
			1号	89.0	89.0	89.0	
			2号	89.0	89.0	89.0	
			小計	470	178	178	
		他社		0.0	0.0	0.0	
		小計		0	0	0	
		合計		470	178	178	
		火力	自社	石炭	松浦	70.0	70.0
1号	70.0				70.0	70.0	
苅北	70.0				70.0	70.0	
2号	70.0				70.0	70.0	
LNG	新小倉			新1号	36.0	36.0	36.0
				3号	60.0	60.0	60.0
				4号	60.0	60.0	60.0
				5号	60.0	60.0	60.0
				1号系列	69.0	50.6	50.6
	新大分			2号系列	87.0	79.2	79.2
				3号系列第1,2,3軸	73.5	64.8	64.8
				3号系列第4軸	45.9	40.9	40.9
				1号	37.5	37.5	37.5
				2号	50.0	50.0	50.0
相浦	1号			50.0	50.0	50.0	
	2号			50.0	50.0	50.0	
	1号			50.0	50.0	50.0	
	2号			50.0	50.0	50.0	
	1号			50.0	50.0	50.0	
	2号			50.0	50.0	50.0	
川内	1号			50.0	50.0	50.0	
	2号			50.0	50.0	50.0	
苅田	1号			37.5	0.0	0.0	
	新2号			0.0	0.0	0.0	
ガスタービン					0.0	0.0	0.0
					0.0	0.0	0.0
					0.0	0.0	0.0
					0.0	0.0	0.0
内燃力	離島一括			39.5	19.8	19.8	
	火力増出力 緊急設置電源			0.0	5.0	5.0	
その他		0.4	0.4	0.4			
		0.0	11.7	11.7			
小計		1066	986	986			
他社	卸電気	電源開発	80.0	75.6	75.6		
		松浦1号(100)、2号(100)(注1)	40.0	37.4	37.4		
		松島1号(50)、2号(50)(注1)	10.0	9.4	9.4		
		橋湾1号(105)、2号(105)(注1)	42.3	40.6	40.6		
		戸畑3号(25)、4号(37.5)、6号(14.9)(注1)	32.5	31.0	31.0		
		大分1号(25.5)、2号(25.5)、3号(14.5)(注1)	30.0	30.0	30.0		
		新日本製鐵	11.7	11.7	11.7		
		小計	235	236	236		
		合計	1301	1222	1222		
		水力	自社	一般 (自流水)	大淀川第二	7.1	
柳又	6.4						
塚原	6.3						
大淀川第一	5.6						
岩屋戸	5.1						
松原	5.1						
諸塚	5.0						
黒川第一	4.2						
山須原	4.1						
女子畑	3.0						
西郷	2.7						
川原	2.2						
石河内第二	1.8						
鮎の瀬	1.8				58.7	58.7	
湯山	1.8						
大内原	1.6						
五木川	1.5						
下釜	1.5						
五家井	1.4						
輪丸	1.3						
夜明	1.2						
大河内	1.2						
杉安	1.2						
権之口	1.0						
古屋敷	1.0						
梶原	1.0						
その他(1万kW未満計)	25.1						
一般 (貯水池)	一ツ瀬			18.0	17.1	17.1	
上推葉	9.3			7.9	7.9		
小計	128			84	84		
他社	卸電気	電源開発	12.0	5.7	5.7		
		川内川第一(12.0)	1.5	1.2	1.2		
		川内川第二(1.5)	2.0	2.0	2.0		
		瀬戸石(2.0)	1.4	0.9	0.9		
		福岡県企業局	7.0	4.4	4.4		
		大分県企業局	5.4	3.4	3.4		
		熊本県企業局	15.8	9.9	9.9		
		宮崎県企業局	4.5	2.8	2.8		
		小計	173	111	111		
		合計	1301	1222	1222		
揚水	自社	小丸川	120.0	116.8	120.0		
		大平	50.0	48.7	50.0		
		天山	60.0	58.4	60.0		
		小計	230	224	230		
		他社		0.0	0.0		
		小計	230	224	230		
地熱等	自社	地熱	八丁原	5.5	3.5	3.5	
			1号	5.5	4.5	4.5	
			2号	1.3	1.2	1.2	
			大岳	3.0	1.1	1.1	
			山川	3.0	2.5	2.5	
			大霧	2.8	2.6	2.6	
		滝上	0.2	0.1	0.1		
		その他(1万kW未満計)	0.3	0.1	0.1		
		太陽光	0.3	0.0	0.0		
		風力	0.3	0.0	0.0		
小計	22	16	16				
他社	太陽光	63.6	124.4	124.4			
	風力	0.9	0.9	0.9			
	小計	65	125	125			
	合計	86	141	141			
融通等	融通、その他	応援融通	0.0	0.0	0.0		
		その他	0.0	25.1	25.1		
		小計	0	25.1	25.1		

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の九州電力の電力需給見通し

(別添)

2016年7月

平成28年4月8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、2013年度猛暑並み)
		合計	2261	1851	1857	1857

(注1)当該発電所の設備容量合計値、九州電力は、発電電力の一部を購入している。

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の九州電力の電力需給見通し

(別添)

2016年8月

平成28年4月8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、2013年度猛暑並み)				
原子力	自社	玄海	2号	55.9	0.0	0.0				
			3号	118.0	0.0	0.0				
			4号	118.0	0.0	0.0				
			川内	1号	89.0	89.0	89.0			
				2号	89.0	89.0	89.0			
			小計			470	178	178		
			他社			0.0	0.0	0.0		
			小計			0	0	0		
			合計			470	178	178		
			火力	自社	石炭	松浦	1号	70.0	70.0	
1号	70.0	70.0								
零北	2号	70.0				70.0				
苅田	新1号	36.0				36.0				
LNG	新小倉	3号			60.0	60.0				
		4号			60.0	60.0				
		5号			60.0	60.0				
		1号系列			69.0	51.0				
		2号系列			87.0	79.2				
	新大分	3号系列第1,2,3軸			73.5	64.8				
		3号系列第4軸			45.9	40.9				
		1号			37.5	37.5				
		2号			50.0	50.0				
		1号			50.0	50.0				
相浦	1号	50.0			50.0					
	2号	50.0			50.0					
	1号	50.0			50.0					
	2号	50.0			50.0					
川内	1号	50.0			50.0					
	2号	50.0			50.0					
苅田	新2号	37.5			0.0					
		0.0			0.0					
ガスタービン					0.0	0.0	0.0			
					0.0	0.0	0.0			
					0.0	0.0	0.0			
					0.0	0.0	0.0			
内燃力	離島一括				39.5	19.8	19.8			
	火力増出力 緊急設置電源				0.0	5.0	5.0			
その他					0.4	0.4	0.4			
小計					0.0	11.7	11.7			
合計					1066	986	986			
卸電気	他社	電源開発			松浦1号(100)、2号(100)(注1)	80.0	75.6	75.6		
					松島1号(50)、2号(50)(注1)	40.0	37.4	37.4		
					橋湾1号(105)、2号(105)(注1)	10.0	9.4	9.4		
					戸畑3号(25)、4号(37.5)、6号(14.9)(注1)	42.3	40.6	40.6		
					大分1号(25.5)、2号(25.5)、3号(14.5)(注1)	32.5	31.0	31.0		
					新日本製鐵	30.0	30.0	30.0		
					大分9号(30)	30.0	30.0	30.0		
					合計	11.2	11.2	11.2		
					合計			1301	1221	1221
					水力	自社	一般 (自流水)	大淀川第二	7.1	
柳又	6.4									
塚原	6.3									
大淀川第一	5.6									
岩屋戸	5.1									
松原	5.1									
諸塚	5.0									
黒川第一	4.2									
山須原	4.1									
女子畑	3.0									
西郷	2.7									
川原	2.2									
石河内第二	1.8	55.5	55.5							
鮎の瀬	1.8									
湯山	1.8									
大内原	1.6									
五木川	1.5									
下釜	1.5									
五家荘	1.4									
輪丸	1.3									
夜明	1.2									
大河内	1.2									
杉安	1.2									
權之口	1.0									
古屋敷	1.0									
梶原	1.0									
その他(1万kW未満計)			25.1							
一般 (貯水池)	一ツ瀬			18.0			17.4	17.4		
	上稚葉			9.3			8.5	8.5		
小計			128	81			81			
卸電気	他社	電源開発	川内川第一(12.0)	12.0			6.5	6.5		
			川内川第二(1.5)	1.5			0.5	0.5		
			瀬戸石(2.0)	2.0			2.0	2.0		
			福岡県企業局	1.4			0.8	0.8		
			大分県企業局	7.0			3.9	3.9		
			熊本県企業局	5.4			3.0	3.0		
			宮崎県企業局	15.8			8.8	8.8		
			小計	45			26	26		
			合計	173			107	107		
			揚水	自社			小丸川		120.0	75.5
大平	50.0	50.0						50.0		
天山	60.0	34.8						34.8		
小計	230	160						160		
他社							0.0	0.0	0.0	
合計							230	160	160	
地熱等	自社	地熱	八丁原	1号	5.5	3.5				
			2号	5.5	4.4					
			大岳	1.3	1.2					
			山川	3.0	1.1					
			大霧	3.0	2.5					
			滝上	2.8	2.7					
		その他(1万kW未満計)			0.2	0.1				
		太陽光	その他(1万kW未満計)	0.3	0.1					
		風力	その他(1万kW未満計)	0.3	0.0					
		小計			22	16				
		他社	太陽光			63.6	127.3	127.3		
風力			0.9	0.7	0.7					
合計			65	128	128					
合計			86	144	144					
融通等	融通、その他	応援融通		0.0	0.0	0.0				
		その他		0.0	25.1	25.1				
		小計		0	25.1	25.1				
合計			2261	1785	1785					

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の九州電力の電力需給見通し

(別添)

2016年8月

平成28年4月8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、2013年度猛暑並み)
----	-----	-----	---------	----------	-----------------------	-------------------------------

(注1)当該発電所の設備容量合計値。九州電力は、発電電力の一部を購入している。