

## 電力各社設備一覧等

### 目次

○発電設備一覧(北海道電力) . . . . .	P 2 - 3
○発電設備一覧(東北電力) . . . . .	P 4 - 6
○発電設備一覧(北陸電力) . . . . .	P 7 - 9
○発電設備一覧(中国電力) . . . . .	P 1 0
○発電設備一覧(四国電力) . . . . .	P 1 1
○発電設備一覧(九州電力) . . . . .	P 1 2 - 1 3
○発電設備一覧(沖縄電力) . . . . .	P 1 4

発電設備一覧(北海道電力)

平成30年11月9日現在

【単位:万kW】

電源	種別等	発電所	設備容量	評価出力	最低出力	備考	
原子力	①自社	泊	1号機	57.9	49.1	—	
			2号機	57.9	49.1	—	
			3号機	91.2	77.3	—	
			小計	207.0	175.5	—	
		②他社	—	—	—	—	—
			小計	—	—	—	—
合計	合計	207.0	175.5	—	—		
	合計	207.0	175.5	—	—		
火力	①自社	石炭	奈井江 1号機	17.5	—	6.0	
			奈井江 2号機	17.5	—	6.0	
			砂川 3号機	12.5	—	5.5	
			砂川 4号機	12.5	—	4.5	
		LNG	石狩湾新港	1号機	35.0	—	10.5
				2号機	60.0	—	18.0
				4号機	70.0	—	10.5
				小計	165.0	—	39.0
		石油	苫小牧	1号機	25.0	—	5.0
				1号機	35.0	—	7.5
				2号機	35.0	—	7.5
				1号機	35.0	—	9.0
				2号機	35.0	—	10.5
				2号機	7.4	—	3.0
	音別	音別	1号機	7.4	—	3.0	
			2号機	7.4	—	3.0	
	小計	461.7	—	106.5	—		
	②他社	IPP 共同火力	苫小牧共同 3号機	25.0	—	12.5	
			新日鐵住金室蘭製鉄所 (受電) 10.0	10.0	—	—	
			日本製紙釧路工場 (受電) 8.0	8.0	—	—	
出光興産北海道製油所 (受電) 1.5			1.5	—	—		
自家発		—	—	—	—		
その他		—	—	—	—		
小計		63.7	—	—			
合計		108.2	—	12.5			
合計	569.9	—	119.0				
水力 (中小水力を含む)	①自社	流込み式	真勳別	1.8	10.3	—	
			安足間	1.2			
			江卸	1.5			
			新忠別	1.1			
			比羅夫	1.2			
			日高	1.0			
			1万kW未満計	3.7			
			瀬戸瀬	2.6			
			大雪	2.0			
			層雲峡	2.5			
	調整池式	調整池式	上川	1.2	45.0	—	
			滝里	5.7			
			野花南	3.0			
			芦別	1.0			
			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	3.4			
			十勝	4.0			
			新岩松	1.6			
			奥沙流	1.6			
			右左府	2.6			
			岩知志	1.5			
			奥新冠	4.6			
			下新冠	2.0			
			若清水	1.6			
			春別	2.9			
			東の沢	2.1			
	静内	4.7					
	七飯	1.0					
	1万kW未満計	2.8					
	貯水池式	貯水池式	雨竜	5.1	0.0	—	
			金山	2.6			
	1万kW未満計	0.0					
	小計	86.2	55.3	—			
	②他社	流込み式	滝下	1.7	27.1	—	
				1万kW未満計			9.6
				幌加			1.0
		調整池式	調整池式	本別	2.5		
				熊牛	1.5		
				岩尾内	1.3		
				ホシテシオ	1.1		
		1万kW未満計	2.6				
貯水池式		貯水池式	糠平	4.2			
			芽登第一	2.7			
			芽登第二	2.8			
			足寄	4.2			
			新桂次	1.7			
			シューバロ	2.8			
			虹田	2.0			
1万kW未満計	0.0						
小計	41.8	27.1	—				
合計	128.0	82.4	—				

最低LFC容量確保のため本紙のkWとは異なる

評価出力は再生エネ出力が最大となる5月21日(12時)の供給力

評価出力は再生エネ出力が最大となる5月21日(12時)の供給力

発電設備一覧(北海道電力)

平成30年11月9日現在

【単位:万kW】

電源	種別等	発電所	設備容量	評価出力	最低出力	備考	
揚水	①自社						
	新冠	1号機	-10.0	0.0	-		
		2号機	-10.0				
	高見	1号機	-10.0	-19.2	-		
		2号機	-14.0				
	京極	1号機	-23.0	-23.0	-	可変速揚水	
		2号機	-23.0				
		小計	-90.0	-42.2	-		
	②他社						
		小計	-	-	-	-	
	合計	-90.0	-42.2	-	-		
再エネ	①自社						
	太陽光	-	-	0.1	0.0	-	
		1万kW未満計					
		新規	-	-	-	-	
	風力	-	-	-	-	-	
		1万kW未満計					
		新規	-	-	-	-	
	地熱	森	2.5	1.6	-	-	
		1万kW未満計					
		新規	-	-	-	-	
	バイオマス	-	-	-	-	-	
		1万kW未満計					
		新規	-	-	-	-	
		小計	2.6	1.6	-	-	
	②他社						
	太陽光	導入見込み量	-	117.0	91.2	-	30日等出力制御枠
風力	導入見込み量 <sup>※1</sup>	-	36.0	3.0	-	30日等出力制御枠	
地熱	導入見込み量	-	6.6	4.3	-		
バイオマス	導入見込み量	-	95.3	7.3	-		
	小計		254.9	105.8	-		
	合計		257.5	107.4	-		
連系線活用等	連系線活用、その他	連系線活用	-	-	-	-	
		その他	-	-	-	-	
	小計	-	-	-	-		

(注)当該発電所の受電分を計上。揚水は揚水動力をマイナス計上。  
新電力が調達した電源は、「火力-他社-その他」へ計上。

※1 東京電力との実証試験案件20万kWを除く。

発電設備一覧(東北電力)

平成29年10月17日現在

【単位:万kW】

電源	種別等	発電所	設備容量	評価出力	最低出力	備考			
原子力	①自社	女川	2号機	82.5	58.1	—			
		東通	3号機(82.5)	(受電) 42.8	30.2	— 広域電源			
			1号機(110)	(受電) 57.0	40.2	— 広域電源			
		小計		182.3	128.5	—			
		②他社	柏崎刈羽	1号機(110)	(受電) 52.6	37.1	— 広域電源		
	東海第二		1号機(110)	(受電) 21.1	14.9	— 広域電源			
	大間		1号機(138.3)	(受電) 28.1	19.8	— 広域電源			
	小計		102	72	—				
	合計		284	200.3	—				
	火力	①自社	石炭	能代	1号機	60.0	—	最低出力欄は、LFC帯での下限値を記載	
2号機				60.0	—	30.0			
原町		1号機(100)	(受電) 52.7	—	21.4	広域電源			
		2号機(100)	(受電) 52.6	—	18.7				
八戸		5号機	41.6	—	18.0	広域電源			
		4号機	46.8	—	20.0				
仙台		3-1系列	52.3	—	24.5				
		3-2系列	52.3	—	24.5				
LNG		新仙台	東新潟	1号機	60.0	—	28.0		最低出力は GT×2、ST×1運転時 最低出力は GT×1、ST×1運転時
				2号機	60.0	—	28.0		
				3-1系列(ST19.4×1、GT13.7×3)	60.5	—	20.0		
				3-2系列(ST19.4×1、GT13.7×3)	60.5	—	20.0		
				4-1系列(ST27.6×1、GT27.5×2)	82.6	—	20.0		
				4-2系列(ST28.4×1、GT29.5×2)	87.4	—	20.0		
				港1号機	35.0	—	17.0		
				港2号機	35.0	—	17.0		
				5-1系列	5.45	—	4.17		
				5-2系列	5.45	—	4.17		
新潟		2号機	35.0	—	17.5				
		3号機	35.0	—	17.5				
		4号機	60.0	—	26.0				
		小計	1040	—	426				
②他社									
共同火力		勿来	7号機(25)	(受電) 11.9	—	5.9			
			8号機(60)	(受電) 28.2	—	21.0			
			9号機(60)	(受電) 28.2	—	21.0			
			1号機(100)	(受電) 47.0	—	22.0			
		新地	2号機(100)	(受電) 47.0	—	17.0			
			酒田	1号機(35)	33.0	—		12.7	
		酒田	2号機(35)	33.0	—	15.9			
	自家発	—	—	—	—	—			
その他	—	—	160.1	0.0	—				
小計		388	—	116	—				
合計		1429	—	542	—				

電源	種別等	発電所	設備容量	評価出力	最低出力	備考		
水力 (中小水力を含む)	①自社							
	流込み式	葛根田第一	—	1.1	45.6	—	評価出力は再エネ出力が最大となる4月16日12時の供給力	
		日向川	—	1.4				
		柳瀬	—	1.2				
		大笹生	—	1.1				
		伊南川	—	1.9				
		加治川	—	1.7				
		五十沢第一	—	1.1				
		大所川第一	—	1.4				
		大所川第二	—	2.7				
		鳥海川第三	—	2.0				
		1万kW未満計	—	37.1				
	調整池式	大池第二	—	1.1	84.4	—	評価出力は再エネ出力が最大となる4月16日12時の供給力	
		鳴子	—	1.9				
		上郷	—	1.5				
		本蓮寺	—	7.5				
		新落合	—	2.0				
		蓬萊	1号機	—				1.3
			2号機	—				1.3
			3号機	—				1.3
		宮下	1号機	—				1.6
			2号機	—				1.6
			3号機	—				1.6
			4号機	—				1.6
		柳津	1号機	—				3.0
			2号機	—				2.5
			3号機	—				2.5
		片門	1号機	—				1.9
			2号機	—				1.9
			3号機	—				1.9
		新郷	1号機	—				1.3
			2号機	—				1.3
			3号機	—				1.3
			4号機	—				1.3
		第二新郷	1号機	—				3.9
			2号機	—				1.5
		山郷	1号機	—				1.5
			2号機	—				1.5
			3号機	—				1.5
		第二山郷	1号機	—				2.3
			2号機	—				1.7
		上野尻	1号機	—				1.7
			2号機	—				1.7
			3号機	—				1.7
		第二上野尻	1号機	—				1.4
	2号機		—	3.1				
	豊実	1号機	—	3.1				
		2号機	—	3.1				
	第二豊実	1号機	—	5.7				
		2号機	—	2.7				
	鹿瀬	1号機	—	2.7				
		2号機	—	2.7				
	第二鹿瀬	1号機	—	5.5				
2号機		—	2.7					
揚川	1号機	—	2.7					
	2号機	—	2.7					
本名	1号機	—	2.6					
	2号機	—	2.6					
	3号機	—	2.6					
上田	1号機	—	2.1					
	2号機	—	2.1					
	3号機	—	2.1					
浅瀬石川	1号機	—	1.7					
	2号機	—	1.1					
森吉	1号機	—	3.0					
	2号機	—	3.0					
大川	1号機	—	2.1					
	2号機	—	2.1					
	1万kW未満計	—	17.5					
貯水池式	十和田	1号機	—	1.0	3.9	—	評価出力は再エネ出力が最大となる4月16日12時の供給力 河川維持流量の確保のための放水	
		2号機	—	1.0				
		3号機	—	1.0				
	生保内	1号機	—	1.1				
		2号機	—	1.1				
		3号機	—	1.1				
	夏瀬	1号機	—	1.0				
		2号機	—	1.0				
	神代	1号機	—	1.0				
		2号機	—	1.0				
	1万kW未満計	—	1.7					
	小計	—	198	134	—	—		
②他社								
流込み式	電源開発	黒谷1号機	—	1.0	27.2	—	評価出力は再エネ出力が最大となる4月16日12時の供給力	
		黒谷2号機	—	1.0				
		玉川	—	1.0				
		新下平	—	1.8				
		新小荒	—	1.1				
		1万kW未満計	—	12.5				
	新規	—	17.5					
調整池式	電源開発	東和1号機	—	1.4	32.9	—	評価出力は再エネ出力が最大となる4月16日12時の供給力	
		東和2号機	—	1.4				
		黒又川第一1号機	—	3.1				
		黒又川第一2号機	—	3.1				
		黒又川第二	—	1.7				
		奥只見1号機(12)	(受電)	3.0				
		奥只見2号機(12)	(受電)	3.0				
		奥只見3号機(12)	(受電)	3.0				
		奥只見4号機(20)	(受電)	5.0				
		大島1号機(9.5)	(受電)	2.4				
		大島2号機(8.7)	(受電)	2.2				
		田子倉1号機(10)	(受電)	2.5				
		田子倉2号機(10)	(受電)	2.5				
		田子倉3号機(10)	(受電)	2.5				
		田子倉4号機(10)	(受電)	2.5				
		滝1号機(4.6)	(受電)	1.2				
		滝2号機(4.6)	(受電)	1.4				
		胎内第一	—	1.9				
		仙人	1号機	—				1.9
			2号機	—				1.5
	四十四田	1号機	—	2.1				
		2号機	—	2.1				
	岩洞第一	1号機	—	1.6				
		2号機	—	2.4				
	玉川	1号機	—	1.0				
		2号機	—	1.5				
	三面	1号機	—	1.5				
		2号機	—	3.5				
	奥三面	1号機	—	1.1				
		2号機	—	1.1				
猿田	1号機	—	1.1					
	2号機	—	1.2					
胎内第一	1号機	—	1.6					
	2号機	—	1.6					
高田	1号機	—	2.0					
	2号機	—	2.0					
	1万kW未満計	—	20.2					
貯水池式	—	—	—	—	—	—		
	1万kW未満計	—	—	—	—	—		
	小計	—	126	60	—	—		
	合計	—	324.0	194.0	—	—		

電源	種別等	発電所	設備容量	評価出力	最低出力	備考	
揚水蓄電池	①自社						
	第二沼沢	1号機	-23.0	-23.0	-		
		2号機	-23.0	-23.0	-		
	池尻川	—	-0.2	0.0	-		
		南相馬蓄電池	-4.0	-4.0	-		
	西仙台蓄電池	±2.0	0.0	-	LFC調整力として使用		
	小計		-50	-50	-		
	②他社						
	下郷	1号機(25)	(受電) 25.0				
		2号機(25)					
3号機(25)							
4号機(25)							
小計		25	0	-			
合計		-25	-50	-			
再エネ	①自社						
	太陽光	1万kW未満計	0.5	0.0	-		
		新規	0.0	0.0	-		
	風力		—	—	—		
	地熱	葛根田	1号機	5.0	3.2	-	
			2号機	3.0	1.9	-	
		上の岱	—	2.9	1.9	-	
		釜川	—	5.0	3.2	-	
		柳津西山	—	3.0	1.9	-	
	バイオマス	—	—	—	—		
	小計		19.4	12.2	-		
	②他社						
	太陽光	導入見込み量	—	552.0	414.0	-	30日等出力制御枠
	風力	導入見込み量	—	251.0	147.1	-	30日等出力制御枠
	地熱	導入見込み量	—	8.9	5.8	-	
バイオマス	導入見込み量	—	137.2	28.4	-		
小計		949.1	595.3	-			
合計		968.5	607.5	-			
連系統活用等	連系統活用、その他	連系統活用	—	0.0	-	連系統活用0の場合を記す	
		その他	—	0.0	-		
小計		0	0	-			

(注)当該発電所の受電分を計上。揚水は揚水動力を計上。  
新電力が調達した電源は、「火力-他社-その他」へ計上。

発電設備一覧(北陸電力)

平成30年11月12日現在

【単位:万kW】

電源	種別等	発電所		設備容量	評価出力	最低出力	備考	
原子力	①自社							
	志賀		1号機	54.0	38.6	—		
			2号機	135.8	54.2	—		
			小計	189.8	92.8	—		
	②他社							
	日本原子力発電		敦賀2号機(116.0)	(受電)37.6	26.9	—	広域電源	
		小計	37.6	26.9	—			
		合計	227	120	—			
火力	①自社							
	石炭	富山新港	石炭1号機	25.0	—	6.0	最低LFC容量確保のため 本紙のkWとは異なる	
			石炭2号機	25.0	—	6.0		
		七尾	1号機	50.0	—	10.0		
			2号機	70.0	—	14.0		
		敦賀	1号機	50.0	—	10.0		
			2号機	70.0	—	14.0		
	LNG	富山新港	LNG1号機	42.5	—	17.8		
	石油	富山	4号機	25.0	—	4.0		
		富山新港	1号機	25.0	—	7.5		
			2号機	50.0	—	7.5		
		福井	三国1号機	25.0	—	3.5		
			小計		457.5	—		100.3
	②他社							
	IPP	—	—	—	—	—		
	共同火力	—	—	—	—	—		
	自家発	—	—	—	—	—		
	その他	—	—	6.7	—	—		
			小計		6.7	—		
		合計		464	—	100		

発電設備一覧(北陸電力)

平成30年11月12日現在

【単位:万kW】

電源	種別等	発電所	設備容量	評価出力	最低出力	備考	
水力 (中小水力を含む)	①自社						
	流込み式	黒東第二	—	1.04	47.4	—	評価出力は再エネ出力が最大となる4月16日(13時)の供給力
		片貝第四	—	1.74			
		伊折	—	1.80			
		馬場島	—	2.17			
		常願寺川第一	—	1.17			
		上滝	—	1.01			
		奥山	—	1.03			
		牧	—	4.05			
		栃尾	—	1.55			
		中崎	—	1.05			
		吉野谷	—	1.33			
		白峰	—	1.51			
		三ツ又第一	—	1.30			
		尾添	—	3.09			
		大日川第二	—	1.52			
		西勝原第一	—	1.09			
		上打波	—	1.04			
		富田	—	1.92			
	壁倉	—	2.56				
	滝波川第一	—	1.26				
	1万kW未満計		30.08				
	調整池式	朝日小川第一	—	4.28	35.4	—	
		朝日小川第二	—	1.42			
		小見	—	1.52			
		真川	—	3.36			
		小口川第三	—	1.45			
		神通川第二	—	4.40			
		神通川第一	—	8.20			
		鹿谷	—	5.00			
		猪谷	—	2.36			
		新猪谷	—	3.54			
		東町	—	3.28			
		尾口	—	1.83			
		五条方	—	1.81			
		中島	—	1.89			
		真名川	—	1.42			
	1万kW未満計		3.73				
	貯水池式	有峰第二	—	12.30	10.0	—	
		有峰第三	—	2.00			
		新中地山	—	7.40			
		有峰第一	—	26.50			
		和田川第一	—	2.70			
		和田川第二	—	12.20			
		小俣	—	3.36			
手取川第二		—	8.70				
手取川第三		—	3.00				
西勝原第三		—	4.95				
1万kW未満計		1.05					
小計		197.0	93	—			
②他社							
流込み式	仁歩	—	1.1	17.6	—		
	庄東第一	—	2.4				
	姫川第六	—	1.3				
	見座	—	1.3				
	葛山	—	1.3				
	神岡鉱業	—	2.5				
1万kW未満計		13.7					
調整池式	大長谷第二	—	1.0	7.6	—		
	室牧	—	2.2				
	小矢部第一	—	1.3				
	小矢部第二	—	1.1				
	上寺津	—	1.6				
1万kW未満計		3.4					
貯水池式	手取第一	—	25.0	0.0	—		
	湯上	—	2.7				
	長野	—	11.0				
1万kW未満計		0.0					
小計		72.9	25.2				
合計		270	118				



発電設備一覧(北陸電力)

平成30年11月12日現在

【単位:万kW】

電源	種別等	発電所	設備容量	評価出力	最低出力	備考	
揚水	①自社						
	小計		0.0	0.0	-		
	②他社						
	電源開発	長野	-12.0	-12.0	-		
	小計		-12.0	-12.0	-		
		合計	-12.0	-12.0	-		
再エネ	①自社						
	太陽光	1万kW未満計	0.4	0.3	-		
		新規	-	-	-		
	風力	1万kW未満計	0.0	0.0	-		
		新規	-	-	-		
	地熱	1万kW未満計	0.0	0.0	-		
		新規	-	-	-		
	バイオマス	1万kW未満計	0.0	0.0	-		
		新規	-	-	-		
	小計		0.4	0.3	-		
	②他社						
	太陽光	導入見込み量	-	109.6	74.5	-	30日等出力制御枠を記載
	風力	導入見込み量	-	59.0	38.9	-	30日等出力制御枠を記載
	地熱	導入見込み量	-	0.0	0.0	-	
	バイオマス	導入見込み量	-	75.1	3.6	-	
小計			243.7	117.0	-		
合計			244	117	-		
連系統活用等	連系統活用、その他						
		連系統活用	-	-122.0	-		
		その他	-	0.0	-		
小計			-	-122.0	-		

(注)当該発電所の受電分を計上。揚水は揚水動力をマイナス計上。  
新電力が調達した電源は、「火力-他社-その他」へ計上。

発電設備一覧(中国電力)

平成30年11月12日現在

【単位:万kW】

電源	種別等	発電所	設備容量	評価出力	最低出力	備考		
原子力	①自社							
	島根原子力	2号機	82.0	65.3	—			
		3号機	137.3	109.3	—			
合計		219	175	—				
火力	①自社							
	石炭	三隅	1号機	100.0	—	30.0	最低LFC容量確保のため 本紙のkWとは異なる	
		水島	2号機	15.6	—	6.3		
		大崎(休止中)	1-1号機	25.9	—	12.5		
		新小野田	1号機	50.0	—	15.0		
			2号機	50.0	—	15.0		
		下関	1号機	17.5	—	9.0		
	LNG (コンバインド)	水島	1号機	28.5	—	14.0		
		柳井	1号系列(6軸)	140.0	—	4.0×6		
	2号系列(4軸)		(75.0, 79.2)	—	8.0×4			
	LNG (コンベンショナル)	水島	3号機	34.0	—	10.5		
		玉島	1号機	35.0	—	10.5		
	石油	玉島	2号機	35.0	—	10.5		
			3号機	50.0	—	12.5		
		岩国	2号機	35.0	—	7.0		
			3号機	50.0	—	9.0		
		下松	3号機	70.0	—	21.0		
			2号機	40.0	—	8.0		
	小計		777	—	247			
	②他社							
	卸電気	電源開発	竹原3号機	(受電)65.1	—	31.1		
		宇部興産発電所		(受電)19.5	—	4.0		
	IPP 共同火力	三菱ケミカル大竹事業所		(受電)4.0	—	1.2		
			福山 新1号, 2号, 3号, 4号, 5号, 6号	(受電)40.2	—	1.8		
	瀬戸内共同火力	倉敷 新1号, 3号, 4号, 5号		(受電)29.2	—	0.0		
	自家発	—	—	—	0.0	—		
その他	—	—	300.1	0.0	—			
小計			458	0	38			
合計			1235	0	285			
水力 (中小水力を含む)	①自社							
	流込み式	用瀬	1号機	1.0	13.1	—	評価出力は再エネ出力が 最大となる4月23日(13時) の供給力	
		新川平	1号機	1.4				
		奥津第二	1号機	1.5				
		新熊見	1号機	2.3				
		太田川	1号機	1.6				
		1万kW未満計		15.9				
	調整池式	新大呂	1号機	1.3	19.7	—		
		潮	1号機	1.8				
			2号機	1.8				
		明塚	1号機	1.3				
			2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				
		府中	1号機	1.2				
		椋梨川	1号機	2.3				
		吹波	1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				
	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					
	可部	1号機	3.8					
	佐々並川	1号機	1.4					
	1万kW未満計		15.5					
	小計		79	33	—			
	②他社							
	流込み式	1万kW未満計		4.8	2.6	—		
調整池式	奈半利		4.5	7.2	—	評価出力は再エネ出力が 最大となる5月8日(13時) の供給力		
	新見	1号機	1.1					
	加茂	1号機	1.4					
	新阿武川	1号機	2.0					
1万kW未満計		9.4						
貯水池式	菅野	1号機	1.5	0.0	—			
	1万kW未満計		0.0					
小計		25	10	—				
合計			103	43	—			
揚水	①自社							
	俣野川	1号機	-30.0	-30.0	—			
		2号機	-30.0	-30.0	—			
		3号機	-30.0	-30.0	—			
		4号機	-30.0	0.0	—			
	南原	1号機	-30.0	-30.0	—			
		2号機	-30.0	-30.0	—			
	新成羽川	1号機	—	0.0	—			
		2号機	-7.0	-7.0	—			
		3号機	-7.0	-7.0	—			
		4号機	-7.0	-7.0	—			
	小計		-201	-171	—			
	合計		-201	-171	—			
再エネ	①自社							
	太陽光	1万kW未満計	0.6	0.0	—	30日等出力制御枠を記載 30日等出力制御枠を記載		
		新規	0.0					
	小計		1	0	—			
	②他社							
	太陽光	導入見込み量	—	660.0	620.9		—	
	風力	導入見込み量	—	109.0	9.2		—	
	地熱	導入見込み量	—	0.0	0.0		—	
バイオマス	導入見込み量	—	125.0	48.6	—			
小計			894	679	—			
合計			895	679	—			

(注)当該発電所の受電分を計上。揚水は揚水動力をマイナス計上。  
新電力が調達した電源は、「火力-他社-その他」へ計上。

発電設備一覧(四国電力)

平成30年11月12日現在

【単位:万kW】

電源	種別等	発電所		設備容量	評価出力	最低出力	備考		
原子力	①自社	伊方	3号機	89.0	78.3	—			
			小計	89	78	—			
		合計	89	78	—				
火力	①自社	石炭	橋湾 1号機	70.0	—	24.5	最低LFC容量確保のため 本紙のkWとは異なる		
			西条 1号機	15.6	—	5.6			
		LNG	坂出	2号機	25.0	—		5.0	
				1号機	29.6	—		8.5	
				2号機	28.9	—		13.5	
				4号機	35.0	—		8.8	
		石油	坂出	3号機	45.0	—		11.0	
				阿南	1号機	12.5		—	8.0
					2号機	22.0		—	5.0
					3号機	45.0		—	11.0
		4号機	45.0		—	13.0			
		小計		374	—	114			
		②他社	卸電気	電源開発 電発橋湾1、2号機	(受電)30.0	—		9.4	広域電源
				住友共同電力 壬生川火力	(受電)14.9	—		4.2	
				IPP- 土佐発電 土佐発電所	(受電)15.0	—		6.0	
				共同火力 住友大阪セメント 高知工場第一	(受電)6.5	—		2.0	
				自家発	—	—		0.0	—
その他 新電力分など	—			108.8	1.5	—			
小計				175	2	12			
合計		549	2	126					
水力 (中小水力を含む)	①自社	流込み式	天神 1号機	1.2	8.1	—	評価出力は再エネ出力が 最大となる4月23日13時 の供給力		
			仁淀川第三 1号機	1.0					
			柳谷 1号機	2.4					
			面河第三 1号機	2.2					
			1万kW未満計	9.2					
		調整池式	広野 1号機	3.7	6.8				
			大渡 1号機	3.3					
			津賀 1~3号機	1.9					
			佐賀 1~2号機	1.6					
			1万kW未満計	4.7					
		貯水池式	松尾川第一、第二	—	2.3				
			平山 1号機	4.4					
			分水第一~第四	—					
			1万kW未満計	5.7					
		小計		47	17	—			
		②他社	流込み式	1万kW未満計	0.7	0.4		—	
				調整池式	電源開発 魚梁瀬	(受電)2.4		4.3	評価出力は再エネ出力が 最大となる4月23日13時 の供給力
					二又	(受電)4.8			
					長山	(受電)2.1			
					徳島県 日野谷	6.2			
					川口	1.2			
					勝浦	1.1			
					高知県 永瀬	2.3			
杉田	1.2								
愛媛県 肱川	1.0								
銅山川第一~第三発電所	2.9								
1万kW未満計	0.8								
貯水池式	愛媛県 道前道後第一~第三発電所			2.5	0.0				
	電源開発 早明浦	4.2	—						
小計		33	5	—					
合計		80	22	—					
揚水	①自社	大森川 1号機	-1.2	0.0	—				
		穴内川 1号機	-1.3	0.0	—				
		蔭平 1号機	-4.7	0.0	—				
		本川	1号機	-30.0	-30.0	—			
			2号機	-30.0	0.0	—			
		小計		-67	-30	—			
		合計		-67	-30	—			
再エネ	①自社	太陽光 1万kW未満計	0.2	0.1	—				
		小計	0	0	—				
	②他社	太陽光 導入見込み量	—	257.0	225.0	— 30日等出力制御枠を記載			
		風力 導入見込み量	—	71.0	14.4	— 30日等出力制御枠を記載			
		地熱 導入見込み量	—	0.0	0.0	—			
		バイオマス 導入見込み量	—	52.6	31.8	—			
		小計		381	271	—			
合計		381	271	—					
連系線活用等	連系線活用、その他	連系線活用	-135.0	-135.0	—				
		その他	-4.4	-4.4	—				
小計		-139	-139	—					

(注)当該発電所の受電分を計上。揚水は揚水動力を計上。  
新電力が調達した電源は、「火力-他社-その他」へ計上。

発電設備一覧(九州電力)

【単位:万kW】

電源	種別等	発電所	設備容量	評価出力	最低出力	備考			
原子力	①自社	玄海	2号機	55.9	46.7	-			
			3号機	118.0	98.8	-			
			4号機	118.0	98.8	-			
			1号機	89.0	74.5	-			
			2号機	89.0	74.5	-			
			小計	469.9	393.3	-			
		川内	1号機	-	-	-	-		
			2号機	-	-	-	-		
			小計	-	-	-	-		
			合計	469.9	393.3	-			
火力	①自社	石炭	1号機	70.0	-	10.5			
			1号機	70.0	-	10.5			
			2号機	70.0	-	10.5			
			3号機	36.0	-	18.0			
			3号機	60.0	-	12.0			
			4号機	60.0	-	12.0			
		LNG	新小倉	5号機	60.0	-	12.0		
				1号系列(11.5×6軸)	69.0	-	3.5		
				2号系列(23.0×4軸)	92.0	-	5.4		
				3号系列(24.5×3軸)	73.5	-	6.1		
				3号系列(48.0×1軸)	48.0	-	12.0		
			新大分	1号機	50.0	-	13.0		
				2号機	50.0	-	13.0		
				1号機	50.0	-	13.0		
				2号機	50.0	-	7.5		
				小計	908.5	-	159.0		
		②他社	卸電気	電源開発	松浦1号機(100)、2号機(100)	(受電)75.4	-	(受電)27.4	
				松島1号機(50)、2号機(50)	(受電)137.4	-	(受電)18.0		
			IPP	戸畑共同火力	戸畑3号(25)、4号(37.5)、6号(14.9)	(受電)140.6	-	(受電)0.0	
				大分共同火力	大分1号(25.5)、2号(25.5)、3号(15)	(受電)73.0	-	(受電)9.0	
			自家発電	導入見込み量	-	83.6	29.4	-	
			その他	小計	268.0	-	54.4	-	
			合計	1176.5	-	213.4	-		
			水力(中小水力を含む)	①自社	流込み式	湯山	-	1.8	-
						五木川	-	1.5	-
						五家荘	-	1.4	-
						軸丸	-	1.3	-
						大河内	-	1.2	-
						樋之口	-	1.0	-
						古屋敷	-	1.0	-
梶原	-	1.0				-			
1万kW未満計	-	20.0				-			
大淀川第二	-	7.1				-			
調整池式	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	-			
	大内原	-			1.6	-			
	下釜	-			1.5	-			
	夜明	-			1.2	-			
	杉安	-			1.2	-			
	1万kW未満計	-			4.7	-			
貯水池式	一ツ瀬	-			18.0	-			
	上権葉	-			9.3	-			
	1万kW未満計	-			-	-			
小計	127.9	31.6			-				
②他社	流込み式	-			-	-	-		
		1万kW未満計			35.6	15.1	-		
	調整池式	川内川第二			-	1.5	-		
		瀬戸石			-	2.0	-		
		1万kW未満計			25.7	11.4	-		
	貯水池式	川内川第一			-	12.0	-		
		-			-	-	-		
		1万kW未満計			-	0.0	-		
		小計	76.8	26.5	-				
	合計	204.7	58.1	-					
揚水蓄電池	①自社	小丸川	1号機	-34.0	-34.0	-			
			2号機	-34.0	-34.0	-			
			3号機	-34.0	-34.0	-			
			4号機	-34.0	-34.0	-			
		天山	1号機	-32.5	-32.5	-			
			2号機	-32.5	-32.5	-			
		大平	1号機	-26.1	-26.1	-			
			2号機	-26.1	-26.1	-			
		豊前蓄電池	-	-5.0	-5.0	-			
		小計	-258.2	-258.2	-				
		②他社	-	-	-	-	-		
			-	-	-	-	-		
			小計	0.0	0.0	-			
			合計	-258.2	-258.2	-			

## 発電設備一覧(九州電力)

【単位:万kW】

電源	種別等	発電所	設備容量	評価出力	最低出力	備考	
再エネ	①自社						
	太陽光	—	—	—	—	—	
		1万kW未満計		0.3	0.2	—	—
		新規		—	—	—	—
	風力	—	—	—	—	—	—
		1万kW未満計		0.3	0.0	—	—
		新規		—	—	—	—
	地熱	八丁原	1号機	5.5	4.5	—	—
			2号機	5.5	4.9	—	—
		大岳	—	1.3	1.0	—	—
		山川	—	3.0	1.9	—	—
		大霧	—	2.6	2.5	—	—
		滝上	—	2.8	2.6	—	—
		1万kW未満計		0.2	0.1	—	—
		新規		—	—	—	—
	バイオマス	—	—	—	—	—	—
		1万kW未満計		—	—	—	—
		新規		—	—	—	—
	小計			21.4	17.7	—	—
	②他社	太陽光	導入見込み量	—	816.7	681.1	— 30日等出力制御枠を記載
		風力	導入見込み量	—	179.7	18.1	— 30日等出力制御枠を記載
		地熱	導入見込み量	—	27.0	22.2	—
		バイオマス	導入見込み量	—	183.9	102.4	—
小計			1207.3	823.8	—		
合計			1228.7	841.5	—		
連系統活用等	連系統活用、その他		連系統活用	—	-135.0	—	
	小計		その他	—	—	—	
小計			—	—	—	—	
小計			—	-135.0	—	—	

(注)当該発電所の受電分を計上。揚水は揚水動力をマイナス計上。  
新電力が調達した電源は、「火力-他社-その他」へ計上。

発電設備一覧(沖縄電力)

平成30年11月12日現在

【単位:万kW】

電源	種別等	発電所		設備容量	評価出力	最低出力	備考
原子力	①自社	-		-	-	-	
		小計		-	-	-	
		②他社		-	-	-	
		小計 合計		-	-	-	
火力	①自社	石炭	具志川	1号機	15.6	-	6.0
				2号機	15.6	-	6.0
		金武	1号機	22.0	-	8.4	
			2号機	22.0	-	8.4	
	LNG	吉の浦	1号機	25.1	-	12.2	
			2号機	25.1	-	12.2	
	石油	牧港	マルチGT	3.5	-	1.4	
			9号機	12.5	-	6.0	
			GT1号機	6.0	-	1.0	
			GT2号機	10.3	-	1.0	
			2号機	12.5	-	6.0	
			GT1号機	10.3	-	1.0	
	小計			181	-	70	最低LFC容量確保のため本紙のkWとは異なる
	②他社						
	卸電気	電源開発	電発石川1号機	15.6	-	8.6	
			電発石川2号機	15.6	-	8.6	
	IPP	-	-	-	-	-	
共同火力	-	-	-	-	-		
自家発	-	-	-	-	-		
その他	-	-	-	-	-		
小計			31	-	17		
合計			212	-	87		
水力 (中小水力を含む)	①自社						
	流込み式	-	-	-	-	-	
	1万kW未満計			-	-	-	
	調整池式	-	-	-	-	-	
	1万kW未満計			-	-	-	
	貯水池式	-	-	-	-	-	
	1万kW未満計			-	-	-	
	小計			-	-	-	
	②他社						
	流込み式	-	-	-	-	-	
1万kW未満計			-	-	-		
調整池式	-	-	-	-	-		
1万kW未満計			-	-	-		
貯水池式	-	-	-	0.1	-		
1万kW未満計			0.2		-		
小計			0.2	0.1	-		
合計			0.2	0.1	-		
揚水	①自社						
	-			-	-	-	
	小計			-	-	-	
	②他社						
-			-	-	-		
小計			-	-	-		
合計			-	-	-		
再エネ	①自社						
	太陽光	-	-	-	-	-	
		1万kW未満計			0.1	0.0	-
	新規			-	-	-	
	風力	-	-	-	-	-	
		1万kW未満計			0.4	0.0	-
	新規			-	-	-	
	地熱	-	-	-	-	-	
		1万kW未満計			-	-	-
	新規			-	-	-	
	バイオマス	-	-	-	-	-	
		1万kW未満計			-	-	-
	新規			-	-	-	
小計			0.5	0	-		
②他社							
太陽光	導入見込み量	-	49.5	40.2	-	30日等出力制御枠	
風力	導入見込み量	-	18.3	14.4	-	30日等出力制御枠	
地熱	導入見込み量	-	-	-	-	-	
バイオマス	導入見込み量	-	6.6	0.6	-	-	
小計			74	55	-	-	
合計			75	55	-	-	
連系線活用等	連系線活用、その他		連系線活用	-	-	-	
	小計		その他	-	-	-	

(注)揚水は揚水動力をマイナス計上。  
新電力が調達した電源は、「火力-他社-その他」へ計上。