

## 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)

令和元年12月5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	207.0	175.5	—			
火力	①自社	石炭	砂川 3号機	12.5	—	5.5			
			砂川 4号機	12.5	—	4.5			
			苫東厚真	1号機	35.0	—	10.5		
				2号機	60.0	—	18.0		
		LNG	石狩湾新港	1号機	56.9	—	8.5		
				2号機	70.0	—	10.5		
			苫小牧	1号機	25.0	—	5.0		
				伊達 1号機	35.0	—	7.5		
				伊達 2号機	35.0	—	7.5		
				知内	1号機	35.0	—	9.0	
					2号機	35.0	—	10.5	
				音別	1号機	7.4	—	3.0	
					2号機	7.4	—	3.0	
				小計	426.7	—	103.0		
		②他社	IPP 苫小牧共同	3号機	25.0	—	12.5		
			共同火力 日本製鉄室蘭製鉄所	(受電)	10.0	—	—		
			自家発電	—	—	—	—		
			その他	—	42.4	—	—		
			小計合計	77.4	—	12.5			
		合計	504.1	—	115.5				
水力 (中小水力を含む)	①自社	流込み式	真勲別	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					
			調整池式	瀬戸瀬			2.6	41.6	—
				大雲			2.0		
				層雲峡			2.5		
	上川	1.2							
	滝里	5.7							
	野花南	3.0							
	戸別	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							
	岩清水	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	2.7							
	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	51.9	—					
	②他社	流込み式	滝下	1.7	29.5	—			
			1万kW未満計	15.4					
		調整池式	幌加	1.0					
本別			2.5						
熊牛			1.5						
岩尾内			1.3						
ホンテシオ			1.1						
貯水池式		1万kW未満計	2.6						
		糠平	4.2						
		芽登第一	2.7						
		芽登第二	2.8						
		足寄	4.2						
		新桂沢	1.7						
		シューハロ	2.8						
		虻田	2.0						
		1万kW未満計	0.0						
		小計	47.6	29.5			—		
合計		133.8	81.4	—					

最低LFC容量確保のため本紙のkWとは異なる

評価出力は再エネ出力が最大となる5月27日(12時)の供給力

評価出力は再エネ出力が最大となる5月27日(12時)の供給力

発電設備一覧(北海道電力)

令和元年12月5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	-20.0	-	
		2号機	-10.0	-	-	
	高見	1号機	-10.0	-24.0	-	
		2号機	-14.0	-	-	可変速揚水
	京極	1号機	-23.0	-23.0	-	可変速揚水
		2号機	-23.0	-	-	可変速揚水
	小計		-90.0	-67.0	-	
	②他社					
	-		-	-	-	-
小計		-	-	-	-	
合計		-90.0	-67.0	-	-	
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		-	-	-
	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	91.4	-	30日等出力制御枠
風力	導入見込み量 <sup>※1</sup>	-	36.0	3.4	-	30日等出力制御枠
地熱	導入見込み量	-	11.8	7.7	-	
バイオマス	導入見込み量	-	77.4	3.6	-	
小計		-	242.2	106.1	-	
合計		-	244.8	107.8	-	
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)

令和元年12月5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	—			
			3号機(82.5)	(受電) 42.8	30.2	—	広域電源		
		東通	1号機(110)	(受電) 57.0	40.2	—	広域電源		
			小計	182.3	128.5	—			
			合計	284	200.3	—			
	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	—			
	LNG	新潟	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	広域電源	
				5号機	41.6	—	18.0		
		仙台	仙台	4号機	46.8	—	20.0		
			新仙台		3-1系列	52.3	—	24.5	
					3-2系列	52.3	—	24.5	
		東新潟	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	
		新潟		港2号機	35.0	—	17.0		
				5-1系列	5.45	—	4.17		
	石油	秋田		5-2系列	5.45	—	4.17		
				4号機	60.0	—	26.0		
		小計	970	—	391				
	②他社	共同火力	勿来		8号機(60)	(受電) 28.2	—	21.0	広域電源
					9号機(60)	(受電) 28.2	—	21.0	広域電源
			新地		1号機(100)	(受電) 47.0	—	22.0	広域電源
					2号機(100)	(受電) 47.0	—	17.0	広域電源
				酒田	2号機(35)	33.0	—	15.9	
		自家発	—	—	9.7	0.0	—	設備容量は、事業者と合意した最低出力を記載	
		その他	—	—	169.0	68.0	—		
		小計	362	68	97				
		合計	1332	68	488				

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	47.4	-	評価出力は再エネ出力が最大となる5月20日13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				
			大所川第二	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	68.7	-	-	評価出力は再エネ出力が最大となる5月20日13時の供給力	
		鴨子	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
			5号機					3.0
		柳津	1号機					2.5
			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
		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
		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
		豊実	1号機					3.1
			2号機					3.1
	第二豊実	1号機	5.7					
	鹿瀬	1号機	2.7					
		2号機	2.7					
	第二鹿瀬	1号機	5.5					
	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						
森吉	1号機	1.1						
八久和	1号機	3.0						
	2号機	3.0						
大川	1号機	2.1						
1万kW未満計	17.5							
貯水池式	十和田	1号機	1.0	7.5	-	-	評価出力は再エネ出力が最大となる5月20日13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					
		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	124	-					
②他社	流込み式	電源開発	黒谷1号機	1.0	33.6	-	評価出力は再エネ出力が最大となる5月20日13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	20.6							
調整池式	電源開発	東和1号機	1.4	39.6	-	-	評価出力は再エネ出力が最大となる5月20日13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) 1.2					
		船沢第一	1号機					1.4
		仙人	1号機					1.9
		2号機	1.9					
		四十四田	1号機					1.5
		岩洞第一	1号機					2.1
		2号機	2.1					
		杉沢	1号機					1.6
		玉川	1号機					2.4
		新野川第一	1号機					1.0
		三面	1号機					1.5
		2号機	1.5					
		奥三面	1号機					3.5
		猿田	1号機					1.1
2号機	1.1							
胎内第一	1号機	1.1						
高田	1号機	1.2						
和賀川	1号機	1.6						
1万kW未満計	20.2							
貯水池式	-	-	-	-	-	-		
1万kW未満計	-	-	-	-	-	-		
小計	129	73	-					
合計	327	196.8	-					

発電設備一覧(東北電力)

令和元年12月5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	-		
		新規	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	-	
		澁川	-	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	478.4	-	30日等出力制御枠
	風力	導入見込み量	-	251.0	79.8	-	30日等出力制御枠
	地熱	導入見込み量	-	10.9	7.0	-	
バイオマス	導入見込み量	-	114.6	60.3	-		
小計		928.5	625.5	-			
合計		947.9	637.7	-			
連系線活用等	連系線活用、その他	連系線活用	-	0.0	-	連系線活用0の場合を記	
		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)

令和元年12月5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	
			1号機	25.0	—	7.5	
		富山新港	2号機	50.0	—	7.5	
			福井	三国1号機	25.0	—	
			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)

令和元年12月5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	49.5	—	
		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	—	1.35			
		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		30.03				
	調整池式	朝日小川第一	—	4.28	38.7	—	評価出力は再エネ出力が最大となる5月20日(11時)の供給力
		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			
		庵谷	—	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		196.9	98	—			
②他社							
流込み式	仁歩	—	1.1	18.4	—		
	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	8.4	—	評価出力は再エネ出力が最大となる5月20日(11時)の供給力	
	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	26.8				
合計		270	125				

発電設備一覧(北陸電力)

令和元年12月5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		—	
		新規		—	0.3	—	
	風力	1万kW未満計		0.0		—	
		新規		—	0.0	—	
	地熱	1万kW未満計		0.0		—	
		新規		—	0.0	—	
	バイオマス	1万kW未満計		0.0		—	
		新規		—	0.0	—	
		小計		0.4	0.3	—	
	②他社						
	太陽光	導入見込み量	—	109.6	86.8	—	30日等出力制御枠を記載
	風力	導入見込み量	—	59.0	17.5	—	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	—	91.4	4.4	—	
	小計		260.0	108.7	—		
	合計		260	109	—		
連系統活用等	連系統活用、その他		連系統活用	—	-121.0	—	
			その他	—	0.0	—	
	小計			—	-121.0	—	

(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)

令和元年12月5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	—	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	—		30.0	
		大崎(休止中)	1-1号機	25.9	—	6.3			
			新小野田	1号機	50.0	—		12.5	
		LNG(コンバインド)	水島	1号機	50.0	—		15.0	
				2号機	50.0	—		15.0	
		LNG(コンベンショナル)	柳井	1号機	17.5	—		9.0	
				2号系列(4軸)	28.5	—		14.0	
		石油	玉島	3号機	34.0	—		10.5	
				1号機	35.0	—		10.5	
				2号機	35.0	—		10.5	
				3号機	50.0	—		12.5	
				岩国	2号機	35.0		—	7.0
				下松	3号機	50.0		—	9.0
	小計	下関	2号機	70.0	—	21.0			
			2号機	40.0	—	8.0			
	小計		777	—	247				
	卸電気	②他社	電源開発	竹原3号機	(受電)65.3	31.2	—		
				IPP共同火力	瀬戸内共同火力	福山	(受電)40.2	5.9	—
						倉敷	(受電)29.2	0.0	—
						新1号, 3号, 4号, 5号			
				自家発	—	—	74.6	15.6	—
	その他	—	—	72.0	36.2	—	〃		
	小計			281	89	—			
合計			1058	89	247				
水力(中小水力を含む)	①自社	流込み式	用瀬	1号機	1.0	10.3	評価出力は再エネ出力が最大となる5月20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	1.7				
			1万kW未満計		15.6				
		調整池式	新大呂	1号機	1.3	13.7			
				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						
	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	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		15.4							
小計		78	24	—					
②他社	流込み式	1万kW未満計		4.6	2.2	—			
			奈半利	(受電)4.5					
			新見	1号機	1.1	5.5	評価出力は再エネ出力が最大となる5月20日(13時)の供給力		
			加茂	1号機	1.4				
			新阿武川	1号機	2.0				
			貯水池式	菅野	1号機	9.5			
1号機	1.5	0.0							
1万kW未満計		0.0							
小計		24	8	—					
合計		103	32	—					
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	—			
			新規	0.0	—				
			小計	1	0	—			
	②他社	太陽光	導入見込み量	—	660.0	581.5	—	30日等出力制御枠を記載	
			風力	—	109.0	37.3	—	30日等出力制御枠を記載	
			地熱	—	0.0	0.0	—		
			バイオマス	—	62.9	38.8	—		
			小計		832	658	—		
合計		832	658	—					

(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-自家発, その他」へ計上。

発電設備一覧(四国電力)

令和元年12月5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	橘湾	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				
				3号機	45.0	—	11.0				
				4号機	45.0	—	13.0				
		小計			339	—	101				
		②他社	卸電気	電源開発	電発橘湾1、2号機	(受電)30.0	—		9.4	広域電源	
			IPP・ 共同火力	住友共同電力	壬生川火力	(受電)14.9	—		4.2		
				土佐発電	土佐発電所	(受電)15.0	—		6.0		
				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	—		—	100.8	0.4	—					
小計				167	0	22					
合計			506	0	123						
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1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	—	4.2	2.3	—				
			平山	1号機	4.4						
			分水第一~第四	—	5.7						
			1万kW未満計		1.5						
		小計			47	17	—				
		②他社	流込み式	1万kW未満計		1.1	4.3		—	評価出力は再エネ出力が 最大となる4月1日13時の 供給力	
				電源開発	魚梁瀬	(受電)2.4					
					二又	(受電)4.8					
					長山	(受電)2.1					
				調整池式	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				脇川	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					34	5		—			
合計			81	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	—					
		陸平	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	202.8	—	30日等出力制御枠を記載			
		風力	導入見込み量	—	71.0	1.2	—	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	—	63.2	35.2	—				
		小計			391	239	—				
合計			391	239	—						
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		-4.8	-4.8	—					
		小計			-140	-140	—				

(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)

令和元年12月5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	玄海	3号機	118.0	99.4	—	
			4号機	118.0	99.4	—	
		川内	1号機	89.0	74.9	—	
			2号機	89.0	74.9	—	
		小計	414.0	348.6	—		
	②他社	—	—	—	—	—	
		小計	—	—	—	—	
		合計	414.0	348.6	—	—	
		①自社					
		火力	石炭	松浦	1号機	70.0	—
2号機	100.0				—	15.0	
苇北	1号機			70.0	—	10.5	
	2号機			70.0	—	10.5	
苜田	新1号機			36.0	—	18.0	
LNG	新小倉		3号機	60.0	—	12.0	
			4号機	60.0	—	12.0	
			5号機	60.0	—	12.0	
	新大分		1号系列(11.5×6軸)	69.0	—	3.5	
			2号系列(23.0×4軸)	92.0	—	5.4	
石油	豊前		3号系列(24.5×3軸)	73.5	—	6.1	
			3号系列(48.0×1軸)	48.0	—	12.0	
			1号機	50.0	—	13.0	
	川内		2号機	50.0	—	13.0	
			1号機	50.0	—	13.0	
小計	1008.5	—	174.0	—			
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)37.4	—	(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)40.6	—	(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)31.0	—	(受電)9.0	
	自家発電	導入見込み量	—	13.5	0.0	—	
	その他	—	—	102.1	35.2	—	
	小計	—	—	300.0	—	54.4	
合計	—	—	1308.5	—	228.4		
①自社							
水力 (中小水力を含む)	流込み式	湯山	—	1.8	—	評価出力は5月屋間最低需要日(GW除く)の5月20日(13時)の供給力	
		五木川	—	1.5	—		
		五家荘	—	1.4	—		
		軸丸	—	1.3	—		
		大河内	—	1.2	—		
		槌之口	—	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		—	—	—	—		
川内川第二		—	1.5	—	—		
瀬戸石		—	2.0	—	—		
調整池式	1万kW未満計	—	—	—	—		
	川内川第一	—	12.0	—	—		
貯水池式	—	—	—	—	—		
	1万kW未満計	—	—	—	—		
小計	—	73.4	—	24.7	—		
合計	—	201.3	—	56.3	—		
①自社							
揚水蓄電池	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)

令和元年12月5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	
再エネ	①自社						
	太陽光	—	—	—	—	—	
		1万kW未満計		0.0	0.0	—	—
			新規	—	—	—	
	風力	—	—	—	—	—	—
		1万kW未満計		0.0	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		20.8	17.5	—	—
	②他社						
	太陽光	導入見込み量	—	817.0	681.3	—	30日等出力制御枠を記載
	風力	導入見込み量	—	180.0	18.1	—	30日等出力制御枠を記載
	地熱	導入見込み量	—	22.2	18.1	—	—
バイオマス	導入見込み量	—	213.5	123.1	—	—	
	小計		1232.7	840.6	—	—	
	合計		1253.5	858.1	—	—	
連系統活用等	連系統活用、その他	連系統活用	—	-130.0	—	—	
		その他	—	—	—	—	
	小計		—	-130.0	—	—	

(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)

令和元年12月5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	
			マルチGT	3.5	-	1.4	
	石油	牧港	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	0.1	-		
		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	-	-	0.1	0.0	
		1万kW未満計 新規		-	-	-	
	風力	-	-	-	0.4	0.0	
		1万kW未満計 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	36.1	-	30日等出力制御枠
	風力	導入見込み量	-	18.3	8.1	-	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	-	16.4	0.7	-		
		小計	84	45	-		
		合計	85	45	-		
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。