

# 福島県における 電源立地の概要

令和8年3月

## 福島県

企画調整部エネルギー課

# 目 次

## 福島県における電源立地の概要

1. 発 電 設 備	2
(1) 福島県における発電設備の現況(令和7年3月31日現在)	2
(2) 県内発電所所在地一覧図(出力10,000kW以上)(令和7年3月31日現在)	4
(3) 市町村別の主な発電施設(電気事業用)(令和7年9月30日現在)	6
(4) 水力発電所一覧表(令和7年9月30日現在)	8
(5) 火力発電所一覧表(令和7年9月30日現在)	14
(6) 再生可能エネルギーの主な発電所(発電出力1,000kW以上)(令和7年9月30日現在)	18
2. 電源開発計画(令和7年9月30日現在)	24
3. 県内使用電力量及び県外移出電力量	28
4. 県内電力の推移	29
(1) 発電設備の推移	29
① 全国の主な発電設備(電気事業用)	29
② 福島県における主な発電設備	30
③ 東北電力(株)における福島県内発電設備の総発電設備に対する割合	31
④ 東京電力HD(株)における福島県内発電設備の総発電設備に対する割合	32
⑤ その他の事業者における福島県内発電設備の総発電設備に対する割合	33
(2) 発電量の推移	36
① 福島県における発電量	36
② 東北電力(株)における福島県内発電量の総発電量に対する割合	37
③ 東京電力HD(株)における福島県内発電量の総発電量に対する割合	38
④ その他の事業者における福島県内発電量の総発電量に対する割合	39
5. そ の 他	42
(1) 全国の電気事業者の発電所数、出力	42
(2) 全国の電気事業者の発電実績	42
(3) 令和6年度都道府県別発電実績	44
(4) 原子力発電所の状況	46
① 全国の原子力発電所の状況	46
② 原子力発電所立地図	48
(5) 全国における福島県の位置(電気事業用)	49



# 福島県における電源立地の概要

# 1. 発 電 設 備

## (1) 福島県における発電設備の現況（令和7年3月31日現在）

### ① 主な発電種別設備（電気事業用）

	水 力	火 力	原 子 力	地 熱	風 力	合 計
個 所 数	88	7	－	1	－	96
（基 数）	－	(13)	－	(1)	－	－
認可最大出力(kW)	3,963,760	8,430,000	－	30,000	－	12,423,760
構成比(%)	31.9	67.9	－	0.2	－	100.0

出所：「福島県統計年鑑」福島県企画調整部統計課編 ほか

### ② 主な事業者別発電設備

	水 力		火 力		原 子 力		地 熱		風 力		合 計	
	発電所数	最大出力(kW)	発電所数	最大出力(kW)	発電所数	最大出力(kW)	発電所数	最大出力(kW)	発電所数	最大出力(kW)	発電所数	最大出力(kW)
東北電力(株)	59	1,240,000	1 (2基)	2,000,000							60	3,240,000
東京電力リニューアブルパワー(株)	15	354,660									15	354,660
(株) J E R A			1 (3基)	1,800,000							1	1,800,000
電源開発(株)	9	2,359,400									9	2,359,400
常磐共同火力(株)			1 (3基)	1,450,000							1	1,450,000
相馬共同火力発電(株)			1 (2基)	2,000,000							1	2,000,000
広野IGCCパワー(同) 勿来IGCCパワー(同)			2 (2基)	1,068,000							2	1,068,000
相馬エネルギーパーク(同)			1 (1基)	112,000							1	112,000
東北自然エネルギー(株)	5	9,700					1	30,000			6	39,700
計	88	3,963,760	7 (13基)	8,430,000	0	0	1	30,000	0	0	96	12,423,760
その他・自家用	12	24,362	32	1,642,656					16	465,275	60	2,132,293
合 計	100	3,988,122	39	10,072,656	0	0	1	30,000	16	465,275	156	14,556,053

出所：「福島県統計年鑑」福島県企画調整部統計課編 ほか

注1：自家用火力発電所のうち内燃力発電所については1万kW以上のものを計上。

注2：風力発電所については、自家用の500kW未満のものを除き、ウインドファーム単位。

### ③ 全国との対比（主な電気事業用）

	水 力		火 力		原 子 力		地 熱		風 力		合 計	
	最大出力(千kW)	構成比(%)	最大出力(千kW)	構成比(%)	最大出力(千kW)	構成比(%)	最大出力(千kW)	構成比(%)	最大出力(千kW)	構成比(%)	最大出力(千kW)	構成比(%)
福島県 A	3,963	31.9	8,430	67.9	－	0.0	30	0.2	0	0.0	12,423	100.0
全 国 B	49,698	19.9	161,244	64.6	33,083	13.2	427	0.17	5,335	2.1	249,787	100.0
A / B (%)	8.0		5.2		0.0		7.0		0.0		5.0	

注1：比率は四捨五入している。

注2：合計は端数処理の関係で一致しないことがある。

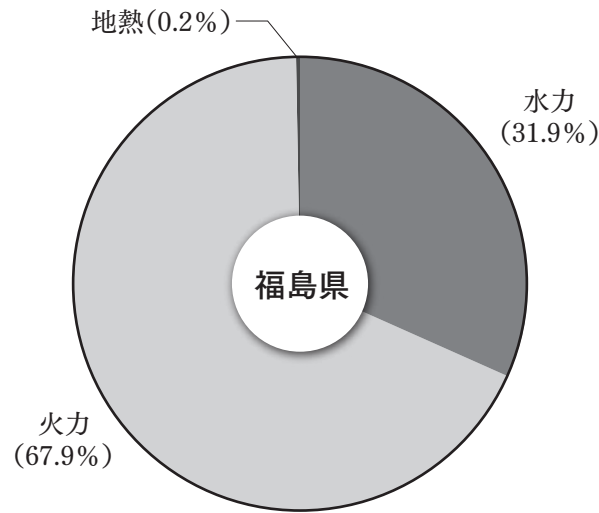
注3：福島県については、上記②主な事業者別発電設備の「その他・自家用」分を含まず。

注4：全国については、電気事業者でない事業者の発電所は含まず。

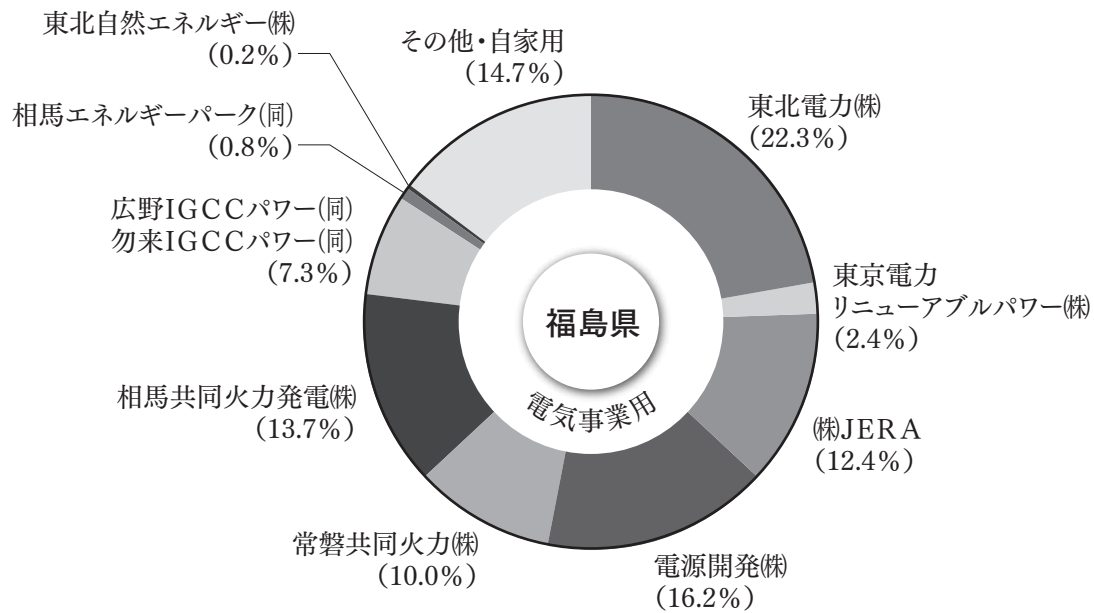
出所：「福島県統計年鑑」福島県企画調整部統計課編

資源エネルギー庁電力調査統計 1. 電気事業者の発電所数、出力

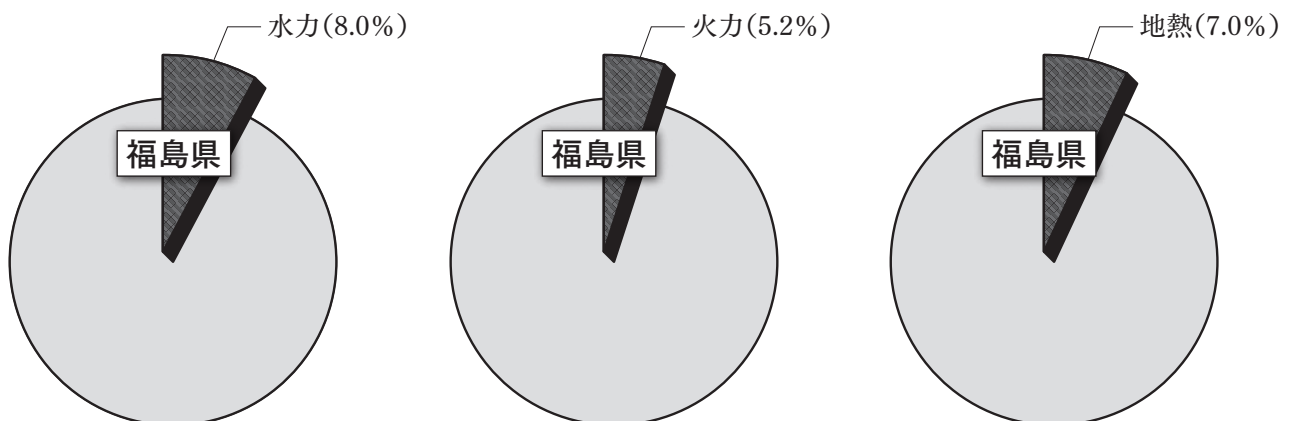
① 主な発電種別設備(電気事業用)



② 主な事業者別発電設備



③ 全国との対比(主な電気事業用)  
県内発電設備の全国に占める割合



(2) 県内発電所所在地一覧図(令和7年3月31日現在)  
 (出力10,000kW以上)





※福島第一原子力発電所1～4号機は、平成24年4月19日付け、5、6号機は、平成26年1月31日付けで電気事業法上廃止された。  
 ※福島第二原子力発電所1～4号機は、令和元年9月30日付けで電気事業法上廃止された。

## (3) 市町村別の主な発電施設(電気事業用)

		水 力						合 計	
		電 気 事 業 用				電 源 開 発			
		東北電力		東京電力リニューアブルパワー				数	出力(kW)
		数	出力(kW)	数	出力(kW)				
福 島 市 会 津 市 郡 若 山 市 い わ ぎ 市 南 相 馬 市 喜 多 方 市 相 本 松 市 二 本 村 市 田 村 市		9	67,310					9	67,310
		1	21,000	7	138,160			8	159,160
				3	11,700			3	11,700
		13	26,776					13	26,776
		1	8,700					1	8,700
		4	159,200	2	44,200			6	203,400
		3	1,590					3	1,590
		1	2,490					1	2,490
	計	32	287,066	12	194,060			44	481,126
(南会津郡)									
下 郷 町		1	7,100			1	1,000,000	2	1,007,100
只 見 町						4	666,600	4	666,600
南 会 津 町		1	530					1	530
檜 枝 岐 村		1	60			3	600,800	4	600,860
計	3	7,690				8	2,267,400	11	2,275,090
(耶麻郡)									
猪 苗 代 町				2	126,400			2	126,400
西 会 津 町		4	67,060					4	67,060
北 塩 原 村				1	34,200			1	34,200
計	4	67,060	3	160,600			7	227,660	
(河沼郡)									
会 津 坂 下 町		1	57,000					1	57,000
柳 津 町		2	75,445					2	75,445
計	3	132,445					3	132,445	
(大沼郡)									
会 津 美 里 町		1	820					1	820
金 山 町		4	621,300			1	92,000	5	713,300
三 島 町		1	94,000					1	94,000
計	6	716,120			1	92,000	7	808,120	
(西白河郡)									
西 郷 村		1	999					1	999
(東白川郡)									
塙 町		2	1,320					2	1,320
(石川郡)									
古 殿 町		1	2,600					1	2,600
計	4	4,919					4	4,919	
(田村郡)									
三 春 町		2	530					2	530
計	2	530					2	530	
(双葉郡)									
広 野 町		2	15,300					2	15,300
檀 岡 町									
富 岡 町									
大 熊 町									
双 葉 町		2	6,300					2	6,300
浪 江 町		1	2,570					1	2,570
川 内 村									
計	5	24,170					5	24,170	
(相馬郡)									
新 地 町									
飯 館 村									
計									
合 計	59	1,240,000	15	354,660	9	2,359,400	83	3,954,060	

(令和7年9月30日現在)

火 力										合 計		総 合 計			
電 気 事 業 用										合 計		総 合 計			
東北電力		J E R A		常磐共火		相馬共火		広野IGCC・勿来IGCC		相馬エネルギーパーク		合 計		総 合 計	
数	出力(kW)	数	出力(kW)	数	出力(kW)	数	出力(kW)	数	出力(kW)	数	出力(kW)	数	出力(kW)	数	出力(kW)
				1	1,450,000			1	525,000			2	1,975,000	9	67,310
												1	2,000,000	8	159,160
														3	11,700
1	2,000,000													15	2,001,776
												1	2,000,000	2	2,008,700
														6	203,400
										1	112,000	1	112,000	1	112,000
														3	1,590
														1	2,490
1	2,000,000			1	1,450,000			1	525,000	1	112,000	4	4,087,000	48	4,568,126
														2	1,007,100
														4	666,600
														1	530
														4	600,860
														11	2,275,090
														2	126,400
														4	67,060
														1	34,200
														7	227,660
														1	57,000
														2	75,445
														3	132,445
														1	820
														5	713,300
														1	94,000
														7	808,120
														1	999
														2	1,320
														1	2,600
														4	4,919
														2	530
														2	530
		1	1,200,000					1	543,000			2	1,743,000	2	1,743,000
														2	15,300
														2	6,300
														1	2,570
		1	1,200,000					1	543,000			2	1,743,000	7	1,767,170
								1	2,000,000			1	2,000,000	1	2,000,000
								1	2,000,000			1	2,000,000	1	2,000,000
1	2,000,000	1	1,200,000	1	1,450,000	1	2,000,000	2	1,068,000	1	112,000	7	7,830,000	90	11,784,060

(4) 水力発電所一覧表

① 東北電力株式会社(59カ所)

No.	発電所名	型式	最大出力時使用水量(t/s)	最大出力時有効落差(m)
1	滝野	水路式	3.76	29.19
2	穴原	”	6.0	41.3
3	土湯	”	2.5	124.24
4	蓬萊	ダム水路式	58.0	77.6
5	信夫	”	58.0	12.5
6	荒川	水路式	3.2	122.42
7	大笹生	”	6.5	215.23
8	摺上川	ダム式	4.5	82.3
9	飯野	”	3.2	9.57
10	大川	”	45.0	56.0
11	川前	水路式	4.17	48.45
12	夏井川第一	”	6.12	89.64
13	大利第一	”	1.32	108.34
14	夏井川第二	”	6.4	74.71
15	鹿又川	”	0.84	112.12
16	小川	”	2.85	106.7
17	大利第二	”	1.39	29.03
18	四時川第一	”	4.0	122.0
19	四時川第二	”	1.67	103.20
20	塩田	”	6.91	10.6
21	夏井川第三	”	8.34	30.03
22	小玉川第二	”	5.01	77.12
23	小玉川第一	ダム水路式	3.89	95.9
24	石神	水路式	4.6	231.0
25	沢上	”	0.92	47.5
26	仏台	”	1.06	21.33
27	小瀬川	”	6.0	24.2
28	鮫川	”	4.75	69.3
29	青石	”	0.84	33.0
30	移川	”	1.11	39.2

(令和7年9月30日現在)

発電所所在地	水系・河川名	最大出力(kW)	使用開始年月
福島市	阿武隈川・摺上川	900	明治43年7月
”	”・”	1,850	大正元年10月
”	”・塩ノ川 女沼	2,380	昭和6年1月
”	阿武隈川 ・女神川 入川	38,500	昭和13年12月
”	”・阿武隈川	5,950	昭和14年10月
”	”・荒川 塩ノ川	3,100	昭和14年11月
”	”・松川	11,400	平成3年4月
”	”・摺上川	3,000	平成19年5月
”	”・阿武隈川	230	平成26年6月
会津若松市	阿賀野川・阿賀川	21,000	昭和61年5月
いわき市	夏井川・夏井川	1,400	大正5年8月
”	”・”	4,000	大正5年12月
”	”・好間川	1,000	大正9年2月
”	”・夏井川	3,500	大正9年3月
”	”・鹿又川	680	大正10年9月
”	鮫川・四時川	2,400	大正11年9月
”	夏井川・好間川	316	大正11年11月
”	鮫川・四時川 入旅人川	4,000	大正11年11月
”	”・四時川	1,400	昭和2年7月
”	夏井川・夏井川	560	昭和2年9月
”	”・”	1,800	昭和2年12月
”	”・小玉川	2,920	昭和10年9月
”	”・”	2,800	昭和6年7月
南相馬市	新田川・新田川 比曾川 三号沢 鉾山等	8,700	昭和19年11月
二本松市	”・口太川	340	明治41年10月
”	”・”	150	大正3年11月
”	”・移口太川	1,100	大正10年9月
古殿町	鮫川・鮫落合川	2,600	昭和15年12月
三春町	阿武隈川・移川	200	大正8年2月
”	”・”	330	大正15年3月

No.	発 電 所 名	型 式	最大出力時使用水量(t/s)	最大出力時有効落差(m)
31	古 道 川	水 路 式	5.01	63.4
32	真 船	”	1.06	125.95
33	川 上	”	2.50	38.79
34	雨 谷	”	1.17	65.38
35	奥 川 第 一	”	3.62	39.09
36	奥 川 第 二	”	3.62	20.25
37	上 野 尻	ダ ム 式	430.0	14.1
38	第 二 上 野 尻	”	108.0	15.54
39	新 郷	”	312.0	19.8
40	山 郷	”	354.0	15.45
41	第 二 新 郷	”	214.0	22.45
42	第 二 山 郷	”	185.0	15.93
43	片 門	”	345.0	19.29
44	滝 谷 川	水 路 式	1.67	33.9
45	柳 津	ダ ム 式	345.0	25.39
46	宮 川	水 路 式	1.67	65.15
47	宮 下	ダ ム 水 路 式	320.0	1～5号 34.75
48	伊 南 川	水 路 式	20.6	109.32
49	上 田	ダ ム 式	284.0	26.3
50	本 名	”	260.0	34.9
51	第 二 沼 沢	揚 水 式	250.0	214.0
52	鶴 沼 川	水 路 式	5.57	156.97
53	檜 枝 岐	”	0.2	50.0
54	内 川	”	6.96	10.0
55	木 戸 川 第 二	”	8.35	217.7
56	木 戸 川 第 三	”	7.79	18.28
57	木 戸 川 第 一	”	4.45	77.42
58	昼 曾 根	”	1.67	46.97
59	高 瀬 川	”	5.73	128.73
	合 計			

発電所所在地	水系・河川名	最大出力(kW)	使用開始年月
田 村 市	高瀬川・葛尾川 請戸川・家老川	2,490	昭和 15 年 3 月
西 郷 村	阿武隈川・阿武隈川	999	昭和 2 年 5 月
塙 町	久慈川・川上川	800	大正 3 年 2 月
”	” ・ 渡瀬川	520	大正 12 年 1 月
西 会 津 町	阿賀野川・奥 川	1,000	大正 9 年 11 月
”	” ・ ”	560	大正 10 年 11 月
”	” ・ 阿賀川	52,000	昭和 33 年 8 月
”	” ・ ”	13,500	平成 14 年 6 月
喜 多 方 市	” ・ ”	51,600	昭和 14 年 7 月
”	” ・ ”	45,900	昭和 18 年 2 月
”	” ・ ”	38,800	昭和 59 年 9 月
”	” ・ ”	22,900	平成 4 年 6 月
会 津 坂 下 町	” ・ 只見川	57,000	昭和 28 年 8 月
柳 津 町	” ・ 滝谷川	445	大正 9 年 8 月
”	” ・ 只見川	75,000	昭和 28 年 8 月
会 津 美 里 町	” ・ 宮 川 源 太 川	820	大正 10 年 6 月
三 島 町	” ・ 只見川	94,000	昭和 21 年 12 月
金 山 町	” ・ 伊南川	19,400	昭和 13 年 10 月
”	” ・ 只見川	63,900	昭和 29 年 3 月
”	” ・ ”	78,000	昭和 29 年 8 月
”	” ・ 只見川 沼沢湖	460,000	昭和 57 年 5 月
下 郷 町	” ・ 鶴沼川 城ノ入沢 白松沢	7,100	昭和 6 年 5 月
檜 枝 岐 村	” ・ 下の沢 上の沢	60	大正 11 年 10 月
南 会 津 町	” ・ 伊南川	530	昭和 2 年 12 月
檜 葉 町	木戸川・木戸川 普通河川・木戸川 篠平沢川 乙次郎沢川	14,300	昭和 11 年 11 月
”	木戸川・木戸川	1,000	昭和 14 年 6 月
川 内 村	” ・ 木戸川 滑津川	2,570	大正 13 年 12 月
浪 江 町	請戸川・請戸川	500	大正 2 年 6 月
”	” ・ 高瀬川 行司沢川	5,800	大正 15 年 6 月
		1,240,000	

② 東京電力リニューアブルパワー株式会社(15カ所)

No.	発電所名	型式	最大出力時使用水量(t/s)	最大出力時有効落差(m)
1	戸の口堰第二	水路式	1.8	44.43
2	戸の口堰第三	”	1.6	71.73
3	戸の口堰第一	”	1.8	102.72
4	沼上	”	8.04	1号 37.56 2号 37.68
5	竹之内	”	7.2	68.12
6	丸守	”	8.18	87.36
7	小野川	”	63.5	62.0
8	金川	”	64.74	12.57
9	猪苗代第四	”	67.33	61.82
10	秋元	”	76.85	1~2号 161.71 3号 161.91
11	沼ノ倉	”	76.85	1号 27.61 2号 27.75
12	日橋川	”	65.69	1号 19.09 2・3号 19.19
13	猪苗代第一	”	67.5	1~3号 105.67
14	猪苗代第二	”	67.5	68.19
15	猪苗代第三	”	65.69	40.62
	合計			

③ 電源開発株式会社(9カ所)

No.	発電所名	型式	最大出力時使用水量(t/s)	最大出力時有効落差(m)
1	滝	ダム式	300.0	35.48
2	下郷	ダム水路式	314.0	387.0
3	奥只見	”	387.0	1~3号 170.0 4号 164.2
4	奥只見(維持流量)	ダム式	2.75	125.7
5	大津岐	ダム水路式	22.0	205.56
6	田子倉	ダム式	420.0	106.8
7	大鳥	”	427.0	1号 50.8 2号 48.1
8	只見	”	375.0	19.78
9	黒谷	水路式	12.0	194.3
	合計			

発電所所在地	水系・河川名	最大出力(kW)	使用開始年月
会津若松市	阿賀野川・金山川	630	大正 8 年 6 月
”	” ・ ”	940	大正 15 年 12 月
”	” ・ 猪苗代湖 日橋川	1,490	昭和 2 年 2 月
郡山市	阿賀野川・猪苗代湖 阿武隈川・五百川	2,100	明治 32 年 6 月
”	阿武隈川・五百川	3,700	大正 8 年 7 月
”	” ・ 五百川 日沢川	5,900	大正 10 年 10 月
北塩原村	阿賀野川・檜原湖 雄国沼 小野川湖 長瀬川等	34,200	昭和 12 年 12 月
喜多方市	” ・ 日橋川	7,100	大正 8 年 10 月
”	” ・ 日橋川 大谷川	37,100	大正 15 年 11 月
猪苗代町	” ・ 秋元湖 長瀬川	107,500	昭和 15 年 2 月
”	” ・ 長瀬川	18,900	昭和 21 年 12 月
会津若松市	” ・ 日橋川	11,000	明治 45 年 4 月
”	” ・ 猪苗代湖 日橋川	63,400	大正 3 年 10 月
”	” ・ 日橋川	37,500	大正 7 年 6 月
”	” ・ ”	23,200	大正 15 年 12 月
		354,660	

発電所所在地	水系・河川名	最大出力(kW)	使用開始年月
金山町	阿賀野川・只見川	92,000	昭和 36 年 12 月
下郷町	” ・ 阿賀川 小野川	1,000,000	昭和 63 年 4 月 平成 3 年 6 月(3・4号)
檜枝岐村	” ・ 只見川 沢	560,000	昭和 35 年 12 月 平成 15 年 6 月(4号)
”	” ・ 只見川 沢	2,800	平成 15 年 6 月
”	” ・ 袖沢 大津岐川 伊南川	38,000	昭和 43 年 12 月
只見町	” ・ 只見川	400,000	昭和 34 年 5 月
”	” ・ ”	182,000	昭和 38 年 11 月 平成 15 年 6 月(2号)
”	” ・ ”	65,000	平成 元年 7 月
”	” ・ 黒谷川	19,600	平成 6 年 4 月
		2,359,400	

④ 東北自然エネルギー株式会社(5カ所)

No.	発電所名	型式	最大出力時使用水量(t/s)	最大出力時有効落差(m)
1	本郷	水路式	10.16	25.29
2	小谷	ダム式	45.0	9.0
3	真野	〃	2.8	47.42
4	日中	〃	2.5	88.74
5	庭坂	水路式	1.6	111.2
合計				

注：東北自然エネルギー(株)は、第2弾改正電気事業法の施行に伴い、平成28年4月1日から「卸供給事業者」(電気事業者

①～④ 水力発電所 総計(電気事業用)

最大出力(kW)	3,963,760
----------	-----------

(5) 火力発電所一覧表

① 東北電力株式会社(1カ所)

発電所名	所在地	号機	認可出力(kW)	ボイラー型式
原町	南相馬市	1	1,000,000	放射再熱式貫流型
		2	1,000,000	〃
合計			2,000,000	

② 株式会社J E R A(1カ所)

発電所名	所在地	号機	認可出力(kW)	ボイラー型式
広野	広野町	5	600,000	貫流変圧型再熱式
		6	600,000	〃
合計			1,200,000	

③ 常磐共同火力株式会社(1カ所)

発電所名	所在地	号機	認可出力(kW)	ボイラー型式
勿来	いわき市	7	250,000	放熱再熱式強制循環型
		8	600,000	放熱再熱式変圧環流型
		9	600,000	〃
合計			1,450,000	

発電所所在地	水系・河川名	最大出力(kW)	使用開始年月
会津美里町	阿賀野川・阿賀川	2,100	昭和32年1月
会津若松市	”・”	3,300	平成2年7月
飯館村	真野川・真野川	1,100	平成4年4月
喜多方市	阿賀野川・押切川	1,700	平成7年7月
福島市	阿武隈川・天戸川	1,500	平成13年4月
		9,700	

に該当しない)から「発電事業者」(電気事業者に該当する)に移行した。

(令和7年9月30日現在)

タービン型式	使用燃料	使用開始年月	備考
二軸形四車室四流排気式 再熱復水型	石炭	平成9年7月	
”	”	平成10年7月	

タービン型式	使用燃料	使用開始年月	備考
一軸形二流排気室 再熱復水型	石炭	平成16年7月	
”	”	平成25年12月	

タービン型式	使用燃料	使用開始年月	備考
衝動式三気筒再熱タンデム 四流排気型タービン	石炭・炭化燃料・ 木質ペレット	昭和45年10月	昭和59年4月より3年間休止 昭和62年4月運転再開
衝動再熱式クロスコン パウンド四流排気型	石炭・炭化燃料・ 木質ペレット	昭和58年9月	
”	石炭・重油・炭化燃料・ 木質ペレット	昭和58年12月	

④ 相馬共同火力発電株式会社(1カ所)

発電所名	所在地	号機	認可出力(kW)	ボイラー型式
新地	新地町	1	1,000,000	超臨界圧貫流変圧型再熱式
		2	1,000,000	”
合計			2,000,000	

注：相馬共同火力発電(株)は、第2弾改正電気事業法の施行に伴い、平成28年4月1日から「卸供給事業者」（電気事業者

⑤ 勿来IGCCパワー合同会社(1カ所)

発電所名	所在地	号機	認可出力(kW)	ガス化炉形式
勿来IGCC	いわき市	1	525,000	空気吹き二段噴流床方式
合計			525,000	

⑥ 広野IGCCパワー合同会社(1カ所)

発電所名	所在地	号機	認可出力(kW)	ガス化炉形式
広野IGCC	広野町	1	543,000	空気吹き二段噴流床方式
合計			543,000	

⑦ 相馬エネルギーパーク合同会社(1カ所)

発電所名	所在地	号機	認可出力(kW)	ボイラー型式
相馬石炭・バイオマス発電所	相馬市	1	112,000	単胴強制循環型(屋外式)
合計			112,000	

⑧ 福島ガス発電株式会社(1カ所)

発電所名	所在地	号機	認可出力(kW)	排熱回収ボイラ型式
福島天然ガス	新地町	1	590,000	自然循環型再熱三重圧
		2	590,000	”
合計			1,180,000	

①～⑧ 火力発電所(電気事業用)

認可出力(kW)	9,010,000
----------	-----------

タービン型式	使用燃料	使用開始年月	備考
二軸形四流排気式再熱復水形	石炭(助熱・重油)	平成 6 年 7 月	木質バイオマス燃料
”	”	平成 7 年 7 月	3% cal 混焼

に該当しない)から「発電事業者」(電気事業者に該当する)に移行した。

排熱回収ボイラ形式	ガスタービン形式	使用燃料	使用開始年月	備考
再熱複圧自然循環形	開放単純サイクル 一軸形 1400℃級	石 炭	令和 3 年 4 月	

排熱回収ボイラ形式	ガスタービン形式	使用燃料	使用開始年月	備考
再熱複圧自然循環形	開放単純サイクル 一軸形 1400℃級	石 炭	令和 3 年 11 月	

使用燃料	使用開始年月	備考
石 炭 木質ペレット	平成 30 年 2 月	

ガスタービン型式	使用燃料	使用開始年月	備考
開放単純サイクル 1 軸型 1,500℃	天 然 ガ ス	令和 2 年 4 月	
”	”	令和 2 年 8 月	

## (6) 再生可能エネルギーの主な発電所(発電出力1,000kW以上)

(令和7年9月30日現在)

## □風力発電所

施設名	所在地	事業者名	発電出力(kW)	使用開始年月	備 考
郡山布引高原風力発電所	郡山市	(株)ジェイウインド	65,980	平成19年2月	2,000kW × 32基 1,980kW × 1基 計33基
ユーラス滝根小白井ウインドファーム	田村市 いわき市	(同)ユーラスエナジー 滝根小白井	46,000	平成22年12月	2,000kW × 23基 (田村市:10基、いわき市:13基)
桧山高原風力発電所	田村市 川内村	(株)ジェイウインド	28,000	平成23年2月	2,000kW × 14基 (田村市:12基、川内村:2基)
会津若松ウインドファーム	会津若松市	コスモエコ・パワー (株)	16,000	平成27年2月	2,000kW × 8基
万葉の里風力発電所	南相馬市	(株)南相馬 サステナジー	9,400	平成30年3月	2,350kW × 4基
いいたてまでいな再エネ発電所	飯舘村	いいたてまでいな再エネ発電(株)	6,400	令和2年9月	3,200kW × 2基
吾妻高原風力発電所	福島市	(同)吾妻高原ウインド ファーム	32,400	令和5年5月	3,600kW × 9基
ユーラス田人ウインドファーム	いわき市	(同)ユーラス田人風力	18,830	令和5年11月	4,200kW × 5基
川内風力発電所	川内村	川内電力(株)	6,990	令和6年2月	3,200kW × 3基
ユーラス三大明神ウインドファーム	いわき市	(同)ユーラス三大明神 風力	34,000	令和6年8月	4,200kW × 9基
いわき四倉風力発電所	いわき市	(株)北拓	1,970	令和6年12月	2,500kW × 1基
かわうち鬼太郎山風力発電所	川内村	川内復興エナジー (同)	40,799	令和7年2月	4,300kW × 10基
阿武隈風力発電所 (第一～第四発電所の総称)	葛尾村 浪江町 大熊町 田村市	福島復興風力(同)	147,000	令和7年4月	3,200kW × 46基
葛尾風力発電所	葛尾村	葛尾風力(株)	15,000	令和7年4月	3,200kW × 5基
神楽山風力発電所	いわき市 川内村	いわき神楽山復興 エナジー(同)	61,110	令和7年10月	4,300kW × 16基
合 計			529,879		

## □地熱発電所

施設名	所在地	事業者名	発電出力(kW)	使用開始年月	備 考
柳津西山地熱発電所	柳津町	東北自然エネルギー (株)	30,000	平成7年5月	
合 計			30,000		

□バイオマス発電所

施設名	所在地	事業者名	発電出力(kW)	使用開始年月	備 考
(株)エフオン白河 大信発電所	白河市	(株)エフオン白河	12,100	平成25年11月	燃料：木質チップ (年間約10万t)
(株)グリーン発電会津 河東発電所	会津若松市	(株)グリーン発電会津	5,700	平成25年11月	燃料：木質チップ (年間約6万t)
日本製紙	いわき市	日本製紙(株)	16,000	平成25年11月	
相馬エネルギー パーク	相馬市	相馬エネルギー パーク(同)	112,000	平成30年2月	
須賀川地方 保健環境組合	須賀川市	須賀川地方 保健環境組合	1,990	平成31年2月	
田村バイオマス エナジー	田村市	(株)田村バイオマス エナジー	7,100	令和3年4月	燃料：木質チップ
エア・ウォーター 小名浜バイオマス 発電所	いわき市	エア・ウォーター 小名浜バイオマス 電力(株)	75,000	令和3年4月	燃料：木質チップ
福島いわき バイオマス発電所	いわき市	エイブルエナジー(同)	112,000	令和4年4月	燃料：木質チップ
福島平田村 バイオマスパワー 1号、2号	平田村	平田バイオ エナジー(同)	1,990 1,990	令和4年6月 令和5年4月	燃料：木質チップ
ふるどの論田 エコパワー発電所	古殿町	エクシオグループ(株)	1,984	令和6年8月	木質バイオマスガス化方式
飯館みらい発電所	飯館村	飯館バイオ パートナーズ(株)	7,500	令和6年9月	
会津こもれび バイオマス発電所	会津坂下町	(同)会津こもれび 発電所	7,100	令和6年12月	
いわき市下水汚泥 等利活用事業	いわき市	月島JFEアクア ソリューション(株)	1,071	令和7年2月	
合 計			363,525		

□太陽光発電所(10,000kW以上の全発電所、及び各市町村の1,000kW以上で最大出力の発電所を掲載)

※参照先：資源エネルギー庁「事業計画認定情報」令和7年9月30日時点（並び順：建制順かつ出力順）

所在地	事業者名	発電出力(kW)	使用開始年月	備 考
福島市	アースインフラファンド(同)	80,000	令和4年9月	
	(同)開発72号	34,600	令和6年11月	
	福島松川太陽光発電事業(同)	29,700	令和7年1月	
	福島松川太陽光発電事業(同)	29,700	令和7年1月	
	レクサスリニューワブル(同)	13,500	平成29年4月	
会津若松市	会津ソーラーエネルギー(同)	20,460	平成30年12月	
郡山市	福島郡山みらいエネルギー(同)	80,000	令和6年10月	
	太陽 Reserve3(同)	42,500	令和6年2月	
	ディー・ティーエナジー(同)	12,000	平成30年12月	

所在地	事業者名	発電出力(kW)	使用開始年月	備 考
いわき市	福島ソーラーシェア発電所(同)	29,700	令和7年3月	
	(株)一条工務店	28,976	令和6年9月	
	パシフィコ・エナジーいわきメガソーラー(同)	25,000	令和2年4月	
	青森いわき浜田ソーラー(同)	22,680	平成30年6月	
	京セラTCLソーラー(同)	21,500	令和2年12月	
	FS Japan Project 40(同)	21,000	令和5年2月	
	(株)一条工務店	19,976	令和7年5月	
白河市	(同)白河ソーラーパーク	44,880	令和3年11月	
	ディー・ティーエナジー(同)	32,001	平成29年10月	
	クリーンエネルギー研究所(同)	28,000	平成30年6月	
	ES NPV1(同)	24,000	平成29年4月	
	(株)一条メガソーラー	21,476	令和3年4月	
	(同)白河表郷	20,000	令和7年3月	
	(同)白河ソーラー	20,000	令和2年3月	
	SGET新白河メガソーラー(同)	19,999	令和5年5月	
	シリウス・ソーラー・ジャパン8(同)	10,000	令和4年1月	
須賀川市	東北エコパワーステーション(同)	25,000	令和6年5月	
	サニーヘルスホールディングス(株)	21,000	平成27年3月	
喜多方市	会津電力(株)	1,000	平成26年11月	
相馬市	(同)相馬伊達太陽光発電所	60,000	令和6年8月	
	(同)レナトス相馬ソーラーパーク	43,500	平成29年6月	
	Soma Solar(同)	39,690	令和4年2月	
二本松市	(同)NRE-06 インベストメント	22,440	平成29年9月	
	(同)NRE-44 インベストメント	15,000	令和4年12月	
	二本松太陽光発電(同)	12,000	令和3年11月	
田村市	(株)21世紀	1,998	令和7年4月	
南相馬市	ソーラーパワー南相馬・鹿島(株)	45,500	平成30年3月	
	(同)南相馬村上福岡ソーラー	27,000	令和2年4月	
	SGET南相馬メガソーラー(同)	27,000	令和2年4月	
	SGET原町南メガソーラー(同)	27,000	令和2年7月	
	(同)南相馬小木迫太陽の郷6号	26,000	令和2年5月	
	ソーラーパワー南相馬・原町(株)	24,000	平成30年12月	
伊達市	スズデンホールディング(株)	1,990	平成28年1月	
本宮市	(株)トーエネック	34,980	令和4年1月	
桑折町	佐藤建材工業(株)	1,250	平成28年1月	
国見町	(同)NRE-03 インベストメント	10,000	平成28年2月	

所在地	事業者名	発電出力(kW)	使用開始年月	備考
川俣町	かわまた復興発電(同)	1,925	平成27年8月	
大玉村	オリックス(株)	1,500	平成26年1月	
鏡石町	福島ソーラーパワー(株)	1,990	平成26年4月	
天栄村	(同)天栄村ソーラーパーク	1,750	平成28年9月	
南会津町	南会津太陽光発電所(同)	11,000	令和2年8月	
磐梯町	(同)NRE-41 インベストメント	35,000	令和5年7月	
猪苗代町	Inawashiro Solar (同)	12,000	令和2年8月	
会津坂下町	日本国土開発(株)	1,996	平成28年11月	
会津美里町	山佐産業(株)	1,890	平成28年2月	
西郷村	NOBSP(同)	79,860	令和7年3月	
	(株)そら'p	76,500	令和4年9月	
	(同)西の郷ソーラーパーク	28,880	令和元年12月	
	(同)西郷羽太	18,000	令和3年6月	
	(株)FMS	17,490	平成27年11月	
	(同)SJソーラー白河1号	15,000	令和4年5月	
	(株)神戸物産	15,000	令和4年6月	
	(同)白河SDエナジー	11,390	令和6年3月	
	(同)小田倉口無ソーラーパーク	10,000	令和7年3月	
泉崎村	森トラスト(株)	8,000	平成30年6月	
中島村	BIBアセットマネジメント(株)	1,000	平成27年12月	
矢吹町	矢吹太陽光発電所(同)	20,000	令和4年2月	
	東京インフラ電力(同)	11,000	平成27年3月	
	(同)ADソーラー3号	10,000	令和2年9月	
棚倉町	(同)アストロナージ棚倉	19,990	令和5年6月	
矢祭町	(同)グリーンエネルギー	1,220	平成29年9月	
塙町	(同)サン・エナジー1号	10,000	令和5年11月	
鮫川村	(同)鮫川エナジー	25,000	令和5年3月	
石川町	(同)阿武隈ソーラー	38,933	令和2年4月	
	JIFソーラーエナジー(同)	17,000	令和2年1月	
	福島県石川第一発電所(同)	12,000	令和2年1月	
平田村	三進金属工場(株)	1,600	平成30年7月	
浅川町	(同)MERCHANT ENETGY 第八	14,080	平成27年5月	
三春町	個人	1,350	令和6年11月	
小野町	IP福島小野町ソーラー発電(同)	29,398	令和2年1月	
	(同)NRE-39 インベストメント	28,000	令和2年4月	
	福島さくらソーラー発電(同)	11,588	令和2年2月	

所在地	事業者名	発電出力(kW)	使用開始年月	備 考
広野町	広野町サステナブルエナジー(同)	14,000	令和4年2月	
檜葉町	(同)檜葉大谷ソーラー	20,000	平成30年10月	
	檜葉新電力(同)	11,500	平成30年1月	
富岡町	(株)さくらソーラー	27,550	平成30年3月	
	福島富岡ソーラーキャッスル(同)	22,500	令和元年12月	
	富岡復興エナジー(同)	19,800	平成29年11月	
	(同)富岡杉内ソーラー	19,200	平成30年3月	
川内村	(株)サン・エナジー川内	16,000	令和2年7月	
	(株)サン・エナジー川内	16,000	令和2年7月	
大熊町	大熊エネルギー(同)	8,575	平成29年11月	
双葉町	(同)鴻草渋川エナジー	20,000	令和2年2月	
浪江町	浪江谷津田復興ソーラー(同)	39,960	令和2年8月	
	(同)浪江酒井ソーラー	20,000	令和2年2月	
	(同)浪江酒井ソーラー	16,000	令和2年2月	
新地町	ORソーラー・ナイン(同)	1,990	平成28年3月	
飯館村	NTTアノードエナジー(株)	18,480	平成29年8月	
	いいたてまでいな再エネ発電(株)	10,000	平成28年3月	
合 計		2,098,885		



## 2. 電 源 開

福島県における電源開発計画(原則として電気事業者の供給計画による)(その1)

種 別	事業者名	地 点 名	最大出力(kW)	電調審	工事計画認可
原 子 力	東京電力HD(株)	福島第一原発 1号機	460,000	S41. 4	S42. 9
		” 2号機	784,000	S42.12	S44. 5
		” 3号機	784,000	S44. 5	S45.10
		” 4号機	784,000	S46. 6	S47. 5
		” 5号機	784,000	S46. 2	S46.12
		” 6号機	1,100,000	S46.12	S48. 3
		小 計	4,696,000		
		福島第二原発 1号機	1,100,000	S47. 6	S50. 8
		” 2号機	1,100,000	S50. 3	S54. 1
		” 3号機	1,100,000	S52. 3	S55.12
		” 4号機	1,100,000	S53. 7	S55.11
		小 計	4,400,000		
		東京電力計	9,096,000		
	原 子 力 計	9,096,000			
火 力	(株) J E R A	広野火力 1号機	600,000	S46.12	S52.10
		” 2号機	600,000	S46.12	S52.10
		” 3号機	1,000,000	S56. 3	S56.11
		” 4号機	1,000,000	S56. 3	H元. 8
		” 5号機	600,000	H11. 8	H11. 9
		” 6号機	600,000	H11. 8	H20.10
		小 計	4,400,000		
	東北電力(株)	原町火力 1号機	1,000,000	S55. 3	H4.12
		” 2号機	1,000,000	S55. 3	H5.12
		小 計	2,000,000		
	常磐共同火力(株)	勿来火力 6号機	175,000	—	—
		” 7号機	250,000	—	—
		” 8号機	600,000	S54. 3	S55. 2
		” 9号機	600,000	S54. 3	S55. 2
		” 10号機	250,000	—	H16. 7
	小 計	1,875,000			
	相馬共同火力発電(株)	新地火力 1号機	1,000,000	S58.12	—
		” 2号機	1,000,000	S58.12	—
		小 計	2,000,000		
	勿来IGCCパワー(同)	勿来IGCC 1号機	525,000	—	—
		小 計	525,000		
	広野IGCCパワー(同)	広野IGCC 1号機	543,000	—	—
		小 計	543,000		
	相馬エネルギーパーク(同)	相馬石炭・バイオマス	112,000	—	H27.11
		小 計	112,000		
	サミット小名浜エスパワー(株)	小名浜 1号機	50,000	—	—
		小名浜 2号機	6,000	—	—
		小 計	56,000		
	福島ガス発電(株)	福島天然ガス 1号機	590,000	—	—
		福島天然ガス 2号機	590,000	—	—
小 計		1,180,000			
火 力 計	12,691,000				

発 計 画 (昭和45年以降運転開始)

(令和7年9月30日現在)

工事着工	運転開始	所在市町村	備 考
S42. 9	S46. 3	大 熊 町	〔敷地面積 350ha〕 平成24年4月19日付けで 電気事業法上廃止された
S44. 5	S49. 7	”	
S45.10	S51. 3	”	
S47. 9	S53.10	”	
S46.12	S53. 4	双 葉 町	
S48. 5	S54.10	”	
S50.11	S57. 4	檜 葉 町	〔敷地面積 150ha〕 令和元年9月30日付けで 電気事業法上廃止された
S54. 2	S59. 2	”	
S55.12	S60. 6	富 岡 町	
S55.12	S62. 8	”	
S52. 9	S55. 4	広 野 町	〔敷地面積 135ha〕 (重油・原油)令和5年10月5日に廃止。 ( ” )令和7年9月30日に廃止。 ( ” )令和5年10月5日に廃止。 ( ” )令和5年10月5日に廃止。 (石 炭) ( ” )
S52.10	S55. 7	”	
S56.12	H元. 6	”	
H元. 8	H 5. 1	”	
H11.11	H16. 7	”	
H20.11	H25.12	”	
H 5. 2	H 9. 7	南 相 馬 市	
H 6. 2	H10. 7	”	( ” )
—	S41.11	い わ き 市	(重 油)平成27年11月20日に廃止。 (石炭・バイオマス燃料) ( ” ) (石炭・重油・バイオマス燃料) (石 炭)令和2年11月16日に廃止。
—	S45.10	”	
S55. 2	S58. 9	”	
S55. 2	S58.12	”	
H16. 8	H25. 4	”	
H 2. 8	H 6. 7	新 地 町	(石 炭)
H 3. 8	H 7. 7	”	( ” )
H29. 4	R 3. 4	い わ き 市	(石 炭)
			〔敷地面積 8ha〕
H29.12	R 3.11	広 野 町	(石 炭)
			〔敷地面積 41ha〕
H27.12	H30. 2	相 馬 市	
H15. 7	H16.10	い わ き 市	
H28. 4	H28.12	”	
H29.10	R 2. 4	新 地 町	(天然ガス)
H29.10	R 2. 8	”	( ” )
			〔敷地面積 10ha〕

福島県における電源開発計画(原則として電気事業者の供給計画による)(その2)

種 別	事業者名	地 点 名	最大出力(kW)	電調審	工事計画認可
水 力	東京電力HD(株)	小野川(改造)	34,200	H 7. 3	H 8. 2
		秋 元(改造)	107,500	H 7. 3	H 8. 6
		沼ノ倉(増設)	18,900	H 7. 3	H 8. 2
	東京電力RP(株)	日橋川(改造)	11,000	—	—
		金 川(改造)	7,100	—	—
		戸の口堰第一(改造)	1,490	—	—
		戸の口堰第二(改造)	850	—	—
		戸の口堰第三(改造)	940	—	—
		小 計	181,980		
	東北電力(株)	宮 下(増設)	94,000	S49. 7	S49.10
		第 二 沼 沢 1号機	230,000	S51.12	S52. 8
		第 二 沼 沢 2号機	230,000	S51.12	S52. 8
		鹿又川(増設)	680	—	—
		新 大 川	21,000	S49. 2	S55. 3
		第 二 新 郷	38,800	S56. 3	S57. 1
		第 二 山 郷	22,900	S57. 3	S58.11
		大 笹 生	11,400	S61. 3	S63. 1
		摺 上 川	3,000	H 7. 7	H16. 8
		第 二 上 野 尻	13,500	H10.11	H11. 8
		飯 野	230	—	H25. 4
	小 計	665,510			
	電 源 開 発 (株)	下 郷 1号機	250,000	S49. 2	S52.12
		” 2号機	250,000	S49. 2	S52.12
		” 3号機	250,000	S49. 2	S52.12
		” 4号機	250,000	S49. 2	S52.12
		只 見	65,000	S56.11	S59. 3
		黒 谷 1号機	13,100	H元. 3	—
” 2号機		6,500	H元. 3	—	
奥只見(増設)		560,000	H 7. 7	—	
大 鳥(増設)		182,000	H 7. 7	—	
奥只見(維持流量)		2,800	H13. 9	—	
小 計	1,829,400				
福 島 県	小 谷	3,300	S62. 3	S62. 3	
	真 野	1,100	H元. 7	H 3. 2	
	日 中	1,700	H 2.12	H 3.12	
	庭 坂	1,500	—	—	
	東 山 ダム	700	—	S57. 3	
	高 柴 ダム	1,600	—	S59. 3	
小 計	9,900				
水 力	計	2,686,790			
合	計	24,473,790			

(令和7年9月30日現在)

工事着工	運転開始	所在市町村	備 考
H 8. 2	H10. 7	北 塩 原 村	(水 路 式)
H 8. 6	H10. 5	猪 苗 代 町	( 〃 )
H 8. 2	H10. 6	〃	( 〃 )
H28. 6	R 3. 3	会 津 若 松 市	(水 路 式)
H29. 7	R元.10	喜 多 方 市	( 〃 )
R 3. 6	R 5. 8	会 津 若 松 市	( 〃 ) (※)
R 3. 6	R 5. 2	〃	( 〃 ) (※)
R 3. 6	R 5. 3	〃	( 〃 ) (※)
(※)効率的運転のため、出力減となる工事を実施			
S 49.12	S51.11	三 島 町	(ダム水路式)
S 52. 8	S56.10	金 山 町	(揚 水 式)
S 52. 8	S57. 5	〃	( 〃 )
S 57. 2	S57. 6	い わ き 市	(水 路 式)
S 55. 7	S61. 5	会 津 若 松 市	(ダ ム 式)大川発電所に改称
S 57. 1	S59. 9	喜 多 方 市	( 〃 )
S 58.11	H 4. 6	〃	( 〃 )
S 63. 1	H 3. 4	福 島 市	(水 路 式)
H16. 8	H19. 5	〃	(ダ ム 式)
H11. 8	H14. 6	西 会 津 町	( 〃 )
H25. 5	H26. 6	福 島 市	( 〃 )
S 52.12	S63. 4	下 郷 町	(揚 水 式)
S 52.12	S63. 4	〃	( 〃 )
S 52.12	H 3. 6	〃	( 〃 )
S 52.12	H 3. 6	〃	( 〃 )
S 59. 3	H元. 7	只 見 町	(ダ ム 式)
H 2. 9	H 6. 4	〃	(水 路 式)
H 2. 9	H 6. 4	〃	( 〃 )
H 8. 2	H15. 6	檜 枝 岐 村	(ダム水路式)
H 7.12	H15. 6	只 見 町	(ダ ム 式)
H14. 3	H15. 6	檜 枝 岐 村	( 〃 )
S 62. 3	H 2. 7	会 津 若 松 市	(ダ ム 式) H17.4 東北自然エネルギー(株)に譲渡
H 3. 2	H 4. 4	飯 舘 村	( 〃 ) 〃
H 3.12	H 7. 7	喜 多 方 市	( 〃 ) 〃
H11. 6	H13. 4	福 島 市	(水 路 式) 〃
S 57. 3	S57. 9	会 津 若 松 市	( 〃 )自家発電
S 57. 4	S60.11	い わ き 市	( 〃 )自家発電

### 3. 県内使用電力量及び県外移出電力量

(単位：百万kWh)

年 度	発電電力量 (A)	使用電力量(需要端)(B)			県外移出量 (A) - (B)
			電 灯	電 力	
平成 3	82,455	10,133	2,741	7,392	72,322
4	86,270	10,402	2,907	7,495	75,868
5	85,466	10,555	3,026	7,529	74,911
6	94,909	11,316	3,208	8,108	83,593
7	104,000	11,683	3,360	8,323	92,317
8	99,677	12,071	3,462	8,609	87,606
9	102,972	12,497	3,557	8,940	90,475
10	106,814	12,457	3,619	8,838	94,357
11	113,428	12,990	3,753	9,237	100,438
12	110,280	13,664	3,855	9,809	96,616
13	109,472	13,377	3,823	9,554	96,095
14	100,652	13,800	3,944	9,856	86,852
15	73,429	13,924	3,922	10,002	59,505
16	96,741	14,484	4,044	10,440	82,257
17	111,628	14,965	4,177	10,788	96,663
18	112,831	15,433	4,168	11,265	97,398
19	122,053	16,155	4,330	11,825	105,898
20	127,284	15,667	4,274	11,393	111,617
21	119,101	15,017	4,302	10,715	104,084
22	106,705	15,696	4,502	11,194	91,009
23	28,729	14,087	4,135	9,952	14,642
24	51,903	14,291	4,187	10,104	37,612
25	64,966	14,130	4,146	9,984	50,836
26	59,436	14,280	4,107	10,173	45,156
27	58,389	13,986	4,017	9,969	44,403
28	54,191	14,963	—	—	39,228
29	57,005	15,259	—	—	41,746
30	54,248	15,303	—	—	38,945
令和 元	54,872	14,987	—	—	39,885
2	54,660	14,962	—	—	39,698
3	55,805	15,344	—	—	40,461
4	50,800	15,099	—	—	35,701
5	53,890	14,631	—	—	39,259
6	58,327	14,686	—	—	43,641

注：県外移出量は発電電力量から使用電力量を差し引いた数値。

なお、減算の結果は端数処理の関係で一致しないことがある。

出所：「電気事業便覧」電気事業連合会統計委員会編 東北経済産業局資源エネルギー環境部調べ

資源エネルギー庁電力調査統計 2-(2)、都道府県別発電実績、3-(2)、都道府県別電力需要実績 他

## 4. 県内電力の推移

### (1) 発電設備の推移

① 全国の主な発電設備(電気事業用)

(令和7年3月31日現在)

項目 年度	水 力		火 力		原 子 力		合 計		福 島 県	
	最大出力 (万kW)	構成比 (%)	最大出力 (万kW)	構成比 (%)	最大出力 (万kW)	構成比 (%)	最大出力 (万kW)	構成比 (%)	最大出力 (万kW)	構成比 (%)
S 59	3,282	22.1	9,495	64.0	2,056	13.9	14,833	100.0	1,243	8.4
60	3,320	21.5	9,661	62.6	2,452	15.9	15,433	100.0	1,353	8.8
61	3,454	21.8	9,812	62.0	2,568	16.2	15,834	100.0	1,355	8.6
62	3,523	21.6	9,990	61.3	2,788	17.1	16,301	100.0	1,443	8.9
63	3,613	21.9	9,999	60.7	2,870	17.4	16,482	100.0	1,493	9.1
H 元	3,632	21.6	10,237	60.9	2,928	17.4	16,797	100.0	1,599	9.5
2	3,645	20.8	10,714	61.2	3,148	18.0	17,507	100.0	1,600	9.1
3	3,774	21.0	10,862	60.5	3,324	18.5	17,960	100.0	1,651	9.2
4	3,814	20.7	11,127	60.5	3,442	18.7	18,383	100.0	1,754	9.5
5	3,859	20.3	11,346	59.6	3,838	20.2	19,043	100.0	1,754	9.2
6	4,055	20.6	11,641	59.0	4,036	20.5	19,732	100.0	1,856	9.4
7	4,208	20.7	11,967	59.0	4,119	20.3	20,294	100.0	1,963	9.7
8	4,305	20.6	12,374	59.1	4,255	20.3	20,934	100.0	1,963	9.4
9	4,311	19.9	12,841	59.3	4,508	20.8	21,660	100.0	2,063	9.5
10	4,389	19.7	13,342	60.0	4,508	20.3	22,239	100.0	2,166	9.7
11	4,440	19.8	13,479	60.1	4,508	20.1	22,427	100.0	2,166	9.7
12	4,485	19.6	13,866	60.7	4,508	19.7	22,859	100.0	2,166	9.5
13	4,488	19.5	13,942	60.6	4,574	19.9	23,004	100.0	2,167	9.4
14	4,490	19.4	14,092	60.9	4,574	19.8	23,156	100.0	2,164	9.3
15	4,520	19.5	14,088	60.8	4,574	19.7	23,182	100.0	2,193	9.5
16	4,519	19.3	14,124	60.5	4,712	20.2	23,355	100.0	2,253	9.6
17	4,567	19.4	13,971	59.5	4,958	21.1	23,496	100.0	2,253	9.6
18	4,569	19.5	13,939	59.4	4,947	21.1	23,454	100.0	2,253	9.6
19	4,598	19.7	13,862	59.2	4,947	21.1	23,407	100.0	2,253	9.6
20	4,625	19.7	14,052	59.9	4,794	20.4	23,471	100.0	2,253	9.6
21	4,522	19.1	14,307	60.3	4,885	20.6	23,714	100.0	2,253	9.5
22	4,385	19.2	13,557	59.4	4,896	21.4	22,838	100.0	1,890	8.3
23	4,417	19.2	13,663	59.5	4,896	21.3	22,976	100.0	1,891	8.2
24	4,465	19.3	14,027	60.7	4,615	20.0	23,107	100.0	1,610	7.0
25	4,468	19.3	14,238	61.6	4,426	19.1	23,132	100.0	1,482	6.4
26	4,540	22.3	11,250	56.0	4,426	21.7	23,391	100.0	1,042	7.3
27	4,579	19.8	14,351	62.0	4,205	18.2	23,135	100.0	1,042	4.5
28	4,952	18.7	17,439	65.7	4,148	15.6	26,539	100.0	1,853	7.0
29	4,956	18.9	17,326	66.1	3,913	14.9	26,195	100.0	1,849	7.1
30	4,958	19.1	17,147	66.2	3,804	14.7	25,909	100.0	1,850	7.1
R 元	4,963	19.7	16,876	67.1	3,308	13.2	25,147	100.0	1,860	7.4
2	4,964	19.6	17,026	67.3	3,308	13.1	25,298	100.0	1,395	5.5
3	4,953	19.8	16,749	67.0	3,308	13.2	25,010	100.0	1,487	5.6
4	4,961	19.9	16,632	66.8	3,308	13.3	24,901	100.0	1,501	6.0
5	4,967	20.6	15,868	65.7	3,308	13.7	24,143	100.0	1,241	5.1
6	4,969	20.4	16,124	66.1	3,308	13.6	24,401	100.0	1,239	5.0

注：福島県の最大出力は、県内の主な電気事業者(東北電力(株)、東京電力RP(株)、(株)JERA、電源開発(株)、常磐共同火力(株)、相馬共同火力発電(株)、広野IGCCパワー(同)、勿来IGCCパワー(同))が保有する各発電所最大出力を合算した数値を記載している。

出所：資源エネルギー庁電力調査統計 1. 電気事業者の発電所数、出力 他

② 福島県における主な発電設備

(令和7年3月31日現在) (単位：千kW)

項目 年度	電 気 事 業 者														その他・ 自家用		計
	東北電力		東京電力		電源開発		常磐共火		相馬共火		福 島 県		最大 出力	割合 (%)			
	最大 出力	割合 (%)	最大 出力	割合 (%)	最大 出力	割合 (%)	最大 出力	割合 (%)	最大 出力	割合 (%)	最大 出力	割合 (%)					
S 50	696	14.1	2,331	47.2	965	19.6	720	14.6			2	0.0			224	4.5	4,938
51	725	14.6	2,331	47.0	965	19.4	720	14.5			2	0.0			221	4.5	4,964
52	725	14.6	2,331	47.0	965	19.4	720	14.5			2	0.0			221	4.5	4,964
53	725	11.1	3,899	59.7	965	14.8	720	11.0			2	0.0			221	3.4	6,532
54	725	9.5	4,999	65.5	965	12.7	720	9.4			2	0.0			221	2.9	7,632
55	725	8.2	6,199	70.2	965	10.9	720	8.2			2	0.0			221	2.5	8,832
56	956	10.6	6,199	68.4	965	10.7	720	7.9			2	0.0			221	2.4	9,063
57	1,186	11.4	7,299	70.5	965	9.3	720	7.0			2	0.0			189	1.8	10,361
58	1,186	9.4	8,402	66.8	965	7.7	1,850	14.7			2	0.0			181	1.4	12,586
59	1,211	9.6	8,402	66.6	965	7.7	1,850	14.7			2	0.0			175	1.4	12,605
60	1,211	8.8	9,503	69.3	965	7.1	1,850	13.5			2	0.0			179	1.3	13,710
61	1,232	9.0	9,503	69.2	965	7.0	1,850	13.5			2	0.0			187	1.4	13,739
62	1,232	8.4	10,603	72.5	965	6.6	1,625	11.1			2	0.0			199	1.4	14,626
63	1,232	8.1	10,603	70.0	1,465	9.7	1,625	10.7			2	0.0			214	1.4	15,141
H 元	1,232	7.6	11,603	71.6	1,530	9.4	1,625	10.0			2	0.0			214	1.3	16,206
2	1,232	7.6	11,603	71.6	1,530	9.4	1,625	10.0			2	0.0	3	0.0	214	1.3	16,209
3	1,244	7.4	11,603	69.2	2,030	12.1	1,625	9.7			2	0.0	3	0.0	258	1.5	16,765
4	1,267	7.1	12,603	70.8	2,030	11.4	1,625	9.1			2	0.0	4	0.0	276	1.5	17,807
5	1,267	7.1	12,614	70.8	2,030	11.4	1,625	9.1			2	0.0	4	0.0	280	1.6	17,822
6	1,267	6.7	12,614	67.0	2,045	10.9	1,625	8.6	1,000	5.3	2	0.0	4	0.0	280	1.5	18,837
7	1,332	6.7	12,614	63.2	2,050	10.3	1,625	8.1	2,000	10.0	2	0.0	6	0.0	315	1.6	19,944
8	1,332	6.7	12,614	63.2	2,050	10.3	1,625	8.1	2,000	10.0	2	0.0	6	0.0	315	1.6	19,944
9	2,332	11.1	12,614	60.2	2,050	9.8	1,625	7.8	2,000	9.6	2	0.0	6	0.0	312	1.5	20,941
10	3,332	15.2	12,643	57.5	2,050	9.3	1,625	7.4	2,000	9.1	2	0.0	6	0.0	330	1.5	21,988
11	3,332	15.2	12,643	57.5	2,050	9.3	1,625	7.4	2,000	9.1	2	0.0	6	0.0	330	1.5	21,988
12	3,332	15.2	12,649	57.6	2,050	9.3	1,625	7.4	2,000	9.1	2	0.0	6	0.0	281	1.3	21,946
13	3,332	15.2	12,649	57.6	2,050	9.3	1,625	7.4	2,000	9.1	2	0.0	8	0.0	277	1.3	21,943
14	3,302	15.1	12,649	57.7	2,050	9.4	1,625	7.4	2,000	9.1	2	0.0	8	0.0	280	1.3	21,916
15	3,302	14.8	12,650	56.8	2,339	10.5	1,625	7.3	2,000	9.0	2	0.0	8	0.0	362	1.6	22,288
16	3,302	14.5	13,250	58.0	2,339	10.2	1,625	7.1	2,000	8.8	10	0.0			309	1.4	22,835
17	3,302	14.5	13,250	58.1	2,339	10.2	1,625	7.1	2,000	8.8	10	0.0			296	1.3	22,822
18	3,305	14.5	13,250	58.1	2,344	10.3	1,625	7.1	2,000	8.8	10	0.0			287	1.3	22,821
19	3,305	14.5	13,250	58.1	2,344	10.3	1,625	7.1	2,000	8.8	8	0.0			297	1.3	22,829
20	3,305	14.5	13,250	58.0	2,349	10.3	1,625	7.1	2,000	8.8	8	0.0			289	1.3	22,826
21	3,305	14.3	13,250	57.4	2,349	10.2	1,625	7.0	2,000	8.7	8	0.0			539	2.3	23,076
22	3,305	14.3	13,250	57.4	2,354	10.2	1,625	7.0	2,000	8.7	10	0.0			537	2.3	23,081
23	3,305	14.2	13,250	57.1	2,354	10.1	1,625	7.0	2,000	8.6	10	0.0			682	2.9	23,226
24	3,305	16.2	10,438	51.1	2,359	11.6	1,625	8.0	2,000	9.8	10	0.0			682	3.3	20,419
25	3,305	17.3	9,154	47.8	2,359	12.3	1,875	9.8	2,000	10.5	10	0.1			434	2.3	19,137
26	3,305	17.3	9,155	47.8	2,359	12.3	1,875	9.8	2,000	10.5	10	0.1			434	2.3	19,138
27	3,305	22.7	4,755	32.7	2,359	16.2	1,700	11.7	2,000	13.8	10	0.1			416	2.9	14,545
28	3,305	18.1	4,755	26.0	2,359	12.9	1,700	9.3	2,000	10.9	10	0.1			464	2.8	18,295
29	3,270	17.8	4,755	25.9	2,359	12.8	1,700	9.2	2,000	10.9	10	0.1			578	2.3	18,381
30	3,271	22.3	4,756	32.4	2,359	16.1	1,700	11.6	2,000	13.6	10	0.1			587	4.0	14,683
R 元	3,271	22.6	4,755	32.9	2,360	16.3	1,450	10.0	2,000	13.9	112	0.8			495	3.4	14,443
2	3,271	21.0	4,755	30.6	2,360	15.2	1,450	9.3	2,000	12.9	112	0.7			1,676	10.8	15,624
3	3,271	21.1	4,755	30.7	2,360	15.2	1,450	9.3	2,000	12.9	1,068	6.9			608	3.9	15,512
4	3,270	21.0	4,755	30.6	2,360	15.2	1,450	9.3	2,000	12.9	1,068	6.9			657	4.2	15,560
5	3,270	22.9	2,155	15.1	2,359	16.5	1,450	10.1	2,000	14.0	1,068	7.5			2,003	14.0	14,305
6	3,240	22.3	2,154	14.8	2,359	16.2	1,450	10.0	2,000	13.7	1,068	7.3			2,283	15.7	14,554

出所：「福島県統計年鑑」福島県企画調整部統計課編 他

③ 東北電力(株)における福島県内発電設備の総発電設備に対する割合

(令和7年3月31日現在)

項目 年度	総発電設備(千kW)				県内発電設備(千kW)				割合(%)			
	水	火	原子力	合 計	水	火	原子力	合 計	水	火	原子力	合 計
S 50	1,722	3,965		5,687	696			696	40.4			12.2
51	1,750	3,965		5,715	725			725	41.4			12.7
52	1,762	4,565		6,327	725			725	41.1			11.5
53	1,759	4,622		6,381	725			725	41.2			11.4
54	1,759	4,622		6,382	725			725	41.2			11.4
55	1,782	5,923		7,704	725			725	40.7			9.4
56	2,008	5,930		7,938	956			956	47.6			12.0
57	2,237	5,780		8,017	1,186			1,186	53.0			14.8
58	2,243	6,255		8,498	1,186			1,186	52.9			14.0
59	2,271	6,675	524	9,470	1,211			1,211	53.3			12.8
60	2,278	7,221	524	10,023	1,211			1,211	53.2			12.1
61	2,299	7,220	524	10,044	1,232			1,232	53.6			12.3
62	2,297	7,220	524	10,041	1,232			1,232	53.6			12.3
63	2,303	7,230	524	10,057	1,232			1,232	53.5			12.3
H 元	2,303	7,230	524	10,057	1,232			1,232	53.5			12.3
2	2,384	7,230	524	10,138	1,232			1,232	51.7			12.2
3	2,396	7,230	524	10,150	1,244			1,244	51.9			12.3
4	2,414	7,240	524	10,180	1,267			1,267	52.5			12.4
5	2,436	7,868	524	10,828	1,267			1,267	52.0			11.7
6	2,436	8,528	524	11,488	1,267			1,267	52.0			11.0
7	2,436	8,623	1,349	12,408	1,267	65		1,332	52.0	0.8		10.7
8	2,434	8,624	1,349	12,407	1,267	65		1,332	52.1	0.7		10.7
9	2,435	9,624	1,349	13,408	1,267	1,065		2,332	52.0	10.0		17.4
10	2,435	10,625	1,349	14,409	1,267	2,065		3,332	52.0	18.4		23.1
11	2,431	11,206	1,349	14,986	1,267	2,065		3,332	52.1	18.1		22.2
12	2,442	11,430	1,349	15,221	1,267	2,065		3,332	51.9	18.1		21.9
13	2,452	11,451	2,174	16,076	1,267	2,065		3,332	51.7	18.0		20.7
14	2,423	11,451	2,174	16,048	1,237	2,065		3,302	51.1	18.0		20.6
15	2,414	10,926	2,174	15,514	1,237	2,065		3,302	51.2	18.9		21.3
16	2,415	10,926	2,174	15,515	1,237	2,065		3,302	51.2	18.9		21.3
17	2,415	10,919	3,274	16,609	1,237	2,065		3,302	51.2	18.9		19.9
18	2,414	11,453	3,274	17,141	1,240	2,065		3,305	51.2	18.0		19.3
19	2,417	11,107	3,274	16,798	1,240	2,065		3,305	51.3	18.0		19.7
20	2,422	11,103	3,274	16,799	1,240	2,065		3,305	51.2	18.6		19.7
21	2,422	10,853	3,274	16,549	1,240	2,065		3,305	51.2	19.0		20.0
22	2,422	11,510	3,274	17,206	1,240	2,065		3,305	51.2	17.9		19.2
23	2,434	11,109	3,274	16,817	1,240	2,065		3,305	50.9	18.6		19.7
24	2,434	12,055	3,274	17,763	1,240	2,065		3,305	50.9	17.1		18.6
25	2,440	12,055	3,274	17,769	1,240	2,065		3,305	50.8	17.1		18.6
26	2,440	12,087	3,274	17,801	1,240	2,065		3,305	50.8	17.1		18.6
27	2,428	14,263	3,274	19,965	1,240	2,065		3,305	51.1	14.5		16.6
28	2,441	12,265	3,274	17,980	1,240	2,065		3,305	50.8	16.8		18.4
29	2,445	12,353	3,274	18,072	1,240	2,030		3,270	50.7	16.4		18.1
30	2,446	11,431	2,750	16,627	1,241	2,030		3,271	50.7	17.8		19.7
R 元	2,446	11,331	2,750	16,527	1,241	2,030		3,271	50.7	17.9		19.8
2	2,445	11,299	2,750	16,494	1,241	2,030		3,271	50.8	18.0		19.8
3	2,447	11,299	2,750	16,496	1,241	2,030		3,271	50.7	18.0		19.8
4	2,447	11,171	2,750	16,368	1,240	2,030		3,270	50.7	18.2		20.0
5	2,448	11,171	2,750	16,369	1,240	2,030		3,270	50.7	18.2		20.0
6	2,447	10,571	2,750	15,768	1,240	2,000		3,240	50.7	18.9		20.5

出所：資源エネルギー庁電力調査統計 1. 電気事業者の発電所数、出力  
「福島県統計年鑑」福島県企画調整部統計課編

## ④ 東京電力HD(株)における福島県内発電設備の総発電設備に対する割合

(令和7年3月31日現在)

項目 年度	総発電設備(千kW)				県内発電設備(千kW)				割合(%)			
	水	力	火	力	原子力	合 計	水	力	火	力	原子力	合 計
S 50	3,195	19,371	2,028	24,594	303		2,028	2,331	9.5		100.0	9.5
51	3,176	20,372	2,028	25,576	303		2,028	2,331	9.5		100.0	9.1
52	3,178	20,974	2,028	26,180	303		2,028	2,331	9.5		100.0	8.9
53	3,150	20,975	3,586	27,711	303		3,596	3,899	9.6		100.3	14.1
54	3,319	22,577	4,696	30,592	303		4,696	4,999	9.1		100.0	16.3
55	3,363	23,777	4,696	31,835	303	1,200	4,696	6,199	9.0	5.0	100.0	19.5
56	4,460	23,779	4,696	32,935	303	1,200	4,696	6,199	6.8	5.0	100.0	18.8
57	5,053	23,781	5,796	34,630	303	1,200	5,796	7,299	6.0	5.0	100.0	21.1
58	5,058	23,676	6,896	35,630	306	1,200	6,896	8,402	6.0	5.1	100.0	23.6
59	5,060	23,099	6,896	35,055	306	1,200	6,896	8,402	6.0	5.2	100.0	24.0
60	5,067	23,429	9,096	37,592	307	1,200	7,996	9,503	6.1	5.1	87.9	25.3
61	5,670	24,102	9,096	38,868	307	1,200	7,996	9,503	5.4	5.0	87.9	24.4
62	5,671	25,443	10,196	41,310	307	1,200	9,096	10,603	5.4	4.7	89.2	25.7
63	6,025	26,113	10,196	42,334	307	1,200	9,096	10,603	5.1	4.6	89.2	25.0
H 元	6,028	27,113	10,196	43,337	307	2,200	9,096	11,603	5.1	8.1	89.2	26.8
2	6,032	28,122	12,396	46,550	307	2,200	9,096	11,603	5.1	7.8	73.4	24.9
3	6,737	27,772	12,396	46,905	307	2,200	9,096	11,603	4.6	7.9	73.4	24.7
4	6,738	29,253	12,396	48,387	317	3,200	9,096	12,613	4.7	10.9	73.4	26.1
5	6,742	29,253	13,496	49,491	318	3,200	9,096	12,614	4.7	10.9	67.4	25.5
6	7,340	29,382	14,596	51,318	318	3,200	9,096	12,614	4.3	10.9	62.3	24.6
7	7,634	28,977	14,596	51,207	318	3,200	9,096	12,614	4.2	11.0	62.3	24.6
8	7,643	30,380	15,952	53,975	318	3,200	9,096	12,614	4.2	10.5	57.0	23.4
9	7,664	31,784	17,308	56,756	318	3,200	9,096	12,614	4.1	10.1	52.6	22.2
10	7,695	31,871	17,308	56,874	347	3,200	9,096	12,643	4.5	10.0	52.6	22.2
11	8,103	32,431	17,308	57,842	347	3,200	9,096	12,643	4.3	9.9	52.6	21.9
12	8,508	33,026	17,308	58,843	353	3,200	9,096	12,649	4.1	9.7	52.6	21.5
13	8,519	34,548	17,308	60,375	353	3,200	9,096	12,649	4.1	9.3	52.6	21.0
14	8,520	34,548	17,308	60,376	353	3,200	9,096	12,649	4.1	9.3	52.6	21.0
15	8,520	36,831	17,308	62,660	354	3,200	9,096	12,650	4.1	8.7	52.6	20.2
16	8,521	36,995	17,308	62,824	354	3,800	9,096	13,250	4.2	10.3	52.6	21.1
17	8,993	35,536	17,308	61,837	354	3,800	9,096	13,250	3.9	10.7	52.6	21.4
18	8,993	35,533	17,308	61,835	354	3,800	9,096	13,250	3.9	10.7	52.6	21.4
19	8,985	36,179	17,308	62,472	354	3,800	9,096	13,250	3.9	10.5	52.6	21.2
20	8,986	37,686	17,308	63,980	354	3,800	9,096	13,250	3.9	10.1	52.6	20.7
21	8,987	38,192	17,308	64,487	354	3,800	9,096	13,250	3.9	9.9	52.6	20.5
22	8,981	38,699	17,308	64,987	354	3,800	9,096	13,250	3.9	9.8	52.6	20.4
23	8,982	40,152	17,308	66,442	354	3,800	9,096	13,250	3.9	9.5	52.6	19.9
24	9,453	41,602	14,496	65,551	354	3,800	6,284	10,438	3.7	9.1	43.3	15.9
25	9,456	42,948	12,612	65,016	354	4,400	4,400	9,154	3.7	10.2	34.9	14.1
26	9,857	43,558	12,612	66,027	354	4,400	4,400	9,154	3.6	10.1	34.9	13.9
27	9,859	44,312	12,612	66,783	355	4,400	4,400	9,155	3.6	9.9	34.9	7.1
28	9,871	45,060	12,612	67,543	355	4,400	4,400	9,155	3.6	9.8	34.9	7.0
29	9,872	41,155	12,612	63,639	355	4,400	4,400	9,155	3.6	10.7	34.9	14.4
30	9,873	41,161	12,612	63,646	356	4,400	4,400	9,156	3.6	10.7	34.9	14.4
R 元	9,874	65,533	8,212	83,619	355	4,400		4,755	3.6	6.7		5.7
2	9,878	66,185	8,212	84,275	355	4,400		4,755	3.6	6.6		5.6
3	9,879	66,185	8,212	84,276	355	4,400		4,755	3.6	6.6		5.6
4	9,801	61,668	8,212	79,681	355	4,400		4,755	3.6	7.1		6.0
5	9,794	57,262	8,212	75,268	355	1,800		2,155	3.6	3.1		2.9
6	9,798	59,602	8,212	77,612	354	1,800		2,154	3.6	3.0		2.8

注：東京電力HD(株)、(株)JERA、東京電力PG(株)、東京電力RP(株)を合算した数値を記載している。

出所：資源エネルギー庁電力調査統計 1. 電気事業者の発電所数、出力

「福島県勢要覧」福島県企画調整部統計課編

⑤ その他の事業者における福島県内発電設備の総発電設備に対する割合(その1) (令和7年3月31日現在)

項目 年度	電 源 開 発 (株)									常 磐 共 同 火 力 (株)								
	総発電設備(千kW)			県内発電設備(千kW)			割 合 (%)			総発電設備(千kW)			県内発電設備(千kW)			割 合 (%)		
	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計
S 50	5,176	1,791	6,967	965		965	18.6		13.9	720	720		720	720		100.0	100.0	
51	5,176	1,792	6,968	965		965	18.6		13.8	720	720		720	720		100.0	100.0	
52	5,208	1,792	7,000	965		965	18.5		13.8	720	720		720	720		100.0	100.0	
53	5,708	1,792	7,500	965		965	16.9		12.9	720	720		720	720		100.0	100.0	
54	5,958	1,792	7,750	965		965	16.2		12.5	720	720		720	720		100.0	100.0	
55	5,958	2,293	8,250	965		965	16.2		11.7	720	720		720	720		100.0	100.0	
56	5,958	2,793	8,750	965		965	16.2		11.0	720	720		720	720		100.0	100.0	
57	6,490	3,492	9,982	965		965	14.9		9.7	720	720		720	720		100.0	100.0	
58	6,490	3,492	9,982	965		965	14.9		9.7	1,850	1,850		1,850	1,850		100.0	100.0	
59	6,490	3,492	9,982	965		965	14.9		9.7	1,850	1,850		1,850	1,850		100.0	100.0	
60	6,506	3,417	9,923	965		965	14.8		9.7	1,850	1,850		1,850	1,850		100.0	100.0	
61	6,506	3,730	10,235	965		965	14.8		9.4	1,850	1,850		1,850	1,850		100.0	100.0	
62	6,521	3,730	10,251	965		965	14.8		9.4	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
63	7,021	3,655	10,676	1,465		1,465	20.9		13.7	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
H 元	7,086	3,655	10,741	1,530		1,530	21.6		14.2	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
2	7,086	4,655	11,741	1,530		1,530	21.6		13.0	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
3	7,633	4,655	12,288	2,030		2,030	26.6		16.5	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
4	7,633	4,655	12,288	2,030		2,030	26.6		16.5	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
5	7,633	4,655	12,288	2,030		2,030	26.6		16.5	1,625	1,625		1,626	1,625		100.0	100.0	
6	7,653	4,655	12,307	2,050		2,050	26.8		16.7	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
7	7,653	4,655	12,307	2,050		2,050	26.8		16.7	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
8	8,253	4,655	12,908	2,050		2,050	24.8		15.9	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
9	8,261	5,655	13,916	2,050		2,050	24.8		14.7	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
10	8,261	5,655	13,916	2,050		2,050	24.8		14.7	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
11	8,261	5,655	13,916	2,050		2,050	24.8		14.7	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
12	8,261	7,755	16,015	2,050		2,050	24.8		12.8	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
13	8,261	7,225	15,485	2,050		2,050	24.8		13.2	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
14	8,261	7,825	16,086	2,050		2,050	24.8		12.7	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
15	8,551	7,825	16,375	2,339		2,339	27.4		14.3	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
16	8,551	7,825	16,375	2,339		2,339	27.4		14.3	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
17	8,551	7,825	16,375	2,339		2,339	27.4		14.3	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
18	8,556	7,825	16,380	2,344		2,344	27.4		14.3	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
19	8,556	7,825	16,380	2,344		2,344	27.4		14.3	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
20	8,561	7,825	16,386	2,349		2,349	27.4		14.3	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
21	8,561	8,427	16,988	2,349		2,349	27.4		13.8	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
22	8,566	8,427	16,993	2,354		2,354	27.5		13.9	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
23	8,566	8,427	16,993	2,354		2,354	27.5		13.9	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
24	8,556	8,427	16,983	2,359		2,359	27.6		13.9	1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0	
25	8,556	8,374	16,930	2,359		2,359	27.6		2.5	1,875	1,875		1,875	1,875		100.0	100.0	
26	8,570	7,799	16,369	2,359		2,359	27.5		14.4	1,875	1,875		1,875	1,875		100.0	100.0	
27	8,570	8,524	17,094	2,359		2,359	27.5		13.8	1,700	1,700		1,700	1,700		100.0	100.0	
28	8,571	8,374	16,945	2,359		2,359	27.5		13.9	1,700	1,700		1,700	1,700		100.0	100.0	
29	8,571	8,412	16,983	2,359		2,359	27.5		13.9	1,700	1,700		1,700	1,700		100.0	100.0	
30	8,575	8,162	16,737	2,359		2,359	27.5		14.1	1,700	1,700		1,700	1,700		100.0	100.0	
R 元	8,560	7,812	16,372	2,359		2,359	27.6		14.4	1,700	1,700		1,700	1,700		100.0	100.0	
2	8,560	8,412	16,972	2,359		2,359	27.6		13.9	1,450	1,450		1,450	1,450		100.0	100.0	
3	8,560	8,520	17,080	2,359		2,359	27.6		13.8	1,450	1,450		1,450	1,450		100.0	100.0	
4	8,577	8,412	16,989	2,359		2,359	27.5		13.9	1,450	1,450		1,450	1,450		100.0	100.0	
5	8,577	8,412	16,989	2,359		2,359	27.5		13.9	1,450	1,450		1,450	1,450		100.0	100.0	
6	8,581	8,412	16,993	2,359		2,359	27.5		13.9	1,450	1,450		1,450	1,450		100.0	100.0	

出所：資源エネルギー庁電力調査統計 1. 電気事業者の発電所数、出力

「福島県勢要覧」福島県企画調整部統計課編 他

⑤ その他の事業者における福島県内発電設備の総発電設備に対する割合(その2) (令和7年3月31日現在)

項目 年度	相馬共同火力発電(株)									広野IGCCパワー(同)・勿来IGCCパワー(同)								
	総発電設備(千kW)			県内発電設備(千kW)			割合(%)			総発電設備(千kW)			県内発電設備(千kW)			割合(%)		
	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計
S 50																		
51																		
52																		
53																		
54																		
55																		
56																		
57																		
58																		
59																		
60																		
61																		
62																		
63																		
H 元																		
2																		
3																		
4																		
5	(試運転)	1,000	1,000		1,000	1,000		100.0	100.0									
6		1,000	1,000		1,000	1,000		100.0	100.0									
7		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
8		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
9		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
10		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
11		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
12		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
13		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
14		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
15		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
16		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
17		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
18		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
19		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
20		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
21		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
22		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
23		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
24		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
25		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
26		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
27		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
28		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
29		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
30		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0									
R 元		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	543	543		543	543		100.0	100.0	
2		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	1,068	1,068		1,068	1,068		100.0	100.0	
3		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	1,068	1,068		1,068	1,068		100.0	100.0	
4		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	1,068	1,068		1,068	1,068		100.0	100.0	
5		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	1,068	1,068		1,068	1,068		100.0	100.0	
6		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	1,068	1,068		1,068	1,068		100.0	100.0	

出所：資源エネルギー庁電力調査統計 1. 電気事業者の発電所数、出力  
「福島県勢要覧」福島県企画調整部統計課編 他

⑤ その他の事業者における福島県内発電設備の総発電設備に対する割合(その3) (令和7年3月31日現在)

項目 年度	相馬エネルギーパーク(同)									福島県(企業局)								
	総発電設備(千kW)			県内発電設備(千kW)			割合(%)			総発電設備(千kW)			県内発電設備(千kW)			割合(%)		
	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計
S 50																		
51																		
52																		
53																		
54																		
55																		
56																		
57																		
58																		
59																		
60																		
61																		
62																		
63																		
H 元																		
2										3		3	3		3	100.0		100.0
3										3		3	3		3	100.0		100.0
4										4		4	4		4	100.0		100.0
5										4		4	4		4	100.0		100.0
6										4		4	4		4	100.0		100.0
7										6		6	6		6	100.0		100.0
8										6		6	6		6	100.0		100.0
9										6		6	6		6	100.0		100.0
10										6		6	6		6	100.0		100.0
11										6		6	6		6	100.0		100.0
12										6		6	6		6	100.0		100.0
13										8		8	8		8	100.0		100.0
14										8		8	8		8	100.0		100.0
15										8		8	8		8	100.0		100.0
16										8		8	8		8	100.0		100.0
17																		
18																		
19																		
20																		
21																		
22																		
23																		
24																		
25																		
26																		
27																		
28																		
29		112	112		112	112				100.0	100.0							
30		112	112		112	112				100.0	100.0							
R 元		112	112		112	112				100.0	100.0							
2		112	112		112	112				100.0	100.0							
3		112	112		112	112				100.0	100.0							
4		112	112		112	112				100.0	100.0							
5		112	112		112	112				100.0	100.0							
6		112	112		112	112				100.0	100.0							

出所：「電気事業便覧」電気事業連合会統計委員会編 東北経済産業局資源エネルギー環境部開発計画課調べ  
資源エネルギー庁電力調査統計 1. 電気事業者の発電所数、出力

(2) 発電量の推移

① 福島県における発電量

(令和7年3月31日現在) (単位：百万kWh)

項目 年度	電 気 事 業 者														その他・ 自家用		計
	東北電力		東京電力		電源開発		常磐共火		相馬共火		東北自然 エネルギー		福 島 県		発電量	割合 (%)	
	発電量	割合 (%)	発電量	割合 (%)	発電量	割合 (%)	発電量	割合 (%)	発電量	割合 (%)	発電量	割合 (%)	発電量	割合 (%)			
S 50	3,081	19.9	5,307	34.2	1,794	11.6	4,064	26.2			17	0.1			1,251	8.1	15,514
51	3,633	17.6	10,211	49.5	1,765	8.5	3,864	18.7			17	0.1			1,156	5.6	20,648
52	3,171	20.2	5,990	38.2	1,500	9.6	3,833	24.4			17	0.1			1,182	7.5	15,693
53	3,184	11.3	18,265	65.1	1,817	6.5	3,619	12.9			16	0.1			1,157	4.1	28,058
54	3,325	9.3	25,881	72.5	1,747	4.9	3,757	10.5			17	0.0			969	2.7	35,696
55	3,544	8.7	31,270	76.4	1,741	4.3	3,503	8.6			17	0.0			881	2.2	40,956
56	3,930	9.1	32,877	76.0	2,223	5.1	3,360	7.8			17	0.0			840	2.0	43,248
57	3,546	7.0	41,981	82.3	1,722	3.4	3,016	5.9			18	0.0			709	1.4	50,992
58	3,652	6.4	44,316	77.1	1,913	3.3	6,875	12.0			17	0.0			717	1.2	57,490
59	3,117	5.2	49,029	82.0	1,795	3.0	5,130	8.6			13	0.0			709	1.2	59,794
60	3,424	5.2	54,111	83.0	1,704	2.6	5,204	8.0			17	0.0			788	1.2	65,248
61	3,860	5.6	57,865	83.9	1,856	2.7	4,541	6.6			18	0.0			799	1.2	68,939
62	3,026	4.1	63,505	85.4	1,460	2.0	5,416	7.3			16	0.0			914	1.2	74,337
63	5,559	6.9	66,605	82.2	2,158	2.7	5,643	7.0			18	0.0			1,071	1.3	81,054
H 元	3,587	5.0	59,302	82.6	1,969	2.7	5,775	8.0			18	0.0			1,115	1.6	71,766
2	3,400	4.3	65,956	83.5	2,074	2.6	6,309	8.0			18	0.0	12	0.0	1,185	1.5	78,954
3	3,881	4.6	69,497	83.0	2,609	3.1	6,443	7.7			7	0.0	18	0.0	1,328	1.6	83,783
4	3,448	3.9	73,577	84.0	2,199	2.5	7,010	8.0			16	0.0	20	0.0	1,354	1.5	87,624
5	4,037	4.6	69,842	80.4	2,852	3.3	6,940	8.0	1,753	2.0	18	0.1	24	0.1	1,378	4.9	86,844
6	3,319	3.4	73,855	76.7	2,527	2.6	7,336	7.6	7,839	8.1	16	0.1	17	0.1	1,398	4.8	96,307
7	4,431	4.2	77,128	73.1	3,189	3.0	7,043	6.7	12,168	11.5	18	0.0	23	0.0	1,517	1.6	105,517
8	5,358	5.3	73,661	72.7	2,224	2.2	6,692	6.6	11,708	11.6	14	0.0	20	0.0	1,672	1.6	101,349
9	12,090	11.5	68,829	65.6	2,516	2.4	6,368	6.1	13,130	12.5	16	0.0	23	0.0	1,879	1.8	104,851
10	16,023	14.8	71,236	65.8	2,515	2.3	5,501	5.1	11,496	10.6	16	0.0	27	0.0	1,485	1.4	108,299
11	17,100	14.8	73,975	64.2	2,419	2.1	6,418	5.6	13,471	11.7	17	0.0	29	0.0	1,755	1.6	115,184
12	17,474	15.6	69,776	62.3	2,742	2.4	7,014	6.3	13,228	11.8	18	0.0	28	0.0	1,688	1.5	111,968
13	18,438	16.6	67,534	60.9	2,427	2.2	6,907	6.2	14,117	12.7	16	0.0	33	0.0	1,486	1.3	110,958
14	19,838	19.4	56,831	55.6	2,315	2.3	8,362	8.2	13,256	13.0	17	0.0	33	0.0	1,552	1.5	102,204
15	17,630	23.4	29,557	39.3	2,378	3.2	9,920	13.2	13,893	18.5	17	0.0	34	0.0	1,864	2.5	75,293
16	18,326	18.5	52,630	53.2	2,445	2.5	9,670	9.8	13,624	13.8	16	0.0	30	0.0	2,136	2.2	98,877
17	19,580	17.2	65,279	57.4	2,497	2.2	10,048	8.8	14,180	12.5	44	0.0			2,155	1.9	113,783
18	18,527	16.1	69,630	60.6	2,754	2.4	9,438	8.2	12,433	10.8	49	0.0			1,988	1.7	114,819
19	17,878	14.4	77,642	62.6	2,169	1.8	10,159	8.2	14,163	11.4	42	0.0			1,961	1.6	124,014
20	17,679	13.7	83,683	64.8	1,932	1.5	10,387	8.0	13,559	10.5	44	0.0			1,793	1.4	129,077
21	17,091	14.1	76,900	63.3	1,610	1.3	10,345	8.5	13,116	10.8	39	0.0			2,436	2.0	121,537
22	16,205	14.9	66,909	61.4	2,061	1.9	9,209	8.5	12,272	11.3	49	0.0			2,275	2.1	108,980
23	2,248	7.4	13,213	43.6	2,215	7.3	7,753	25.6	3,261	10.8	39	0.1			1,602	5.3	30,331
24	5,365	9.8	17,927	32.8	1,571	2.9	10,940	20.0	16,058	29.4	42	0.1			2,725	5.0	54,628
25	19,123	28.5	19,781	29.5	1,815	2.7	11,841	17.7	12,358	18.4	48	0.1			2,118	3.2	67,084
26	17,348	28.2	15,535	25.2	1,680	2.7	10,877	17.7	13,943	22.6	53	0.1			2,171	3.5	61,607
27	18,053	29.8	15,267	25.2	1,981	3.3	10,549	17.4	12,499	20.6	40	0.1			2,226	3.6	60,615
28																	
29																	
30																	
R 元																	
2																	
3																	
4																	
5																	
6																	

注：平成28年4月1日に施行された第2弾改正電気事業法により、県内の平成28年度以降の数値は掲載していない。

## ② 東北電力(株)における福島県内発電量の総発電量に対する割合

(令和7年3月31日現在)

項目 年度	総発電量(百万kWh)				県内発電量(百万kWh)				割合(%)			
	水	火	原子力	合 計	水	火	原子力	合 計	水	火	原子力	合 計
S 50	8,126	21,679		29,805	3,081			3,081	37.9			10.3
51	9,098	21,510		30,608	3,633			3,633	39.9			11.9
52	8,033	23,823		31,856	3,171			3,171	39.5			10.0
53	7,950	22,853		30,803	3,184			3,184	40.1			10.3
54	8,773	23,220		31,993	3,325			3,325	37.9			10.4
55	8,906	25,116		34,022	3,544			3,544	39.8			10.4
56	9,679	23,530		33,209	3,930			3,930	40.6			11.8
57	8,571	24,734		33,305	3,546			3,546	41.4			10.6
58	8,835	26,449	597	35,881	3,652			3,652	41.3			10.2
59	8,003	26,891	4,410	39,304	3,117			3,117	38.9			7.9
60	8,366	24,987	3,453	36,806	3,424			3,424	40.9			9.3
61	9,295	23,218	3,545	36,058	3,860			3,860	41.5			10.7
62	8,178	24,853	3,370	36,401	3,026			3,026	37.0			8.3
63	9,590	26,090	3,603	39,283	5,559			5,559	58.0			14.2
H 元	8,921	29,973	3,197	42,091	3,587			3,587	40.2			8.5
2	8,767	32,937	3,016	44,720	3,400			3,400	38.8			7.6
3	9,910	32,855	3,552	46,317	3,881			3,881	39.2			8.4
4	8,705	33,498	3,311	45,514	3,448			3,448	39.6			7.6
5	9,811	34,228	3,472	47,511	4,037			4,037	41.1			8.5
6	8,056	39,011	4,138	51,205	3,319			3,319	41.2			6.5
7	9,517	36,880	8,459	54,856	3,984	447		4,431	41.9	1.2		8.1
8	8,564	38,975	10,003	57,542	3,469	1,889		5,358	40.5	4.8		9.3
9	9,009	47,280	9,469	65,758	3,440	8,650		12,090	38.2	18.3		18.4
10	9,158	50,039	10,702	69,900	3,571	12,452		16,023	39.0	24.9		22.9
11	9,093	56,271	9,880	75,244	3,634	13,466		17,100	40.0	23.9		22.7
12	9,302	54,030	10,673	74,006	3,907	13,567		17,474	42.0	25.1		23.6
13	9,405	55,444	11,934	76,783	3,801	14,637		18,438	40.4	26.4		24.0
14	8,908	57,441	15,547	81,896	3,643	16,195		19,838	40.9	28.2		24.2
15	9,703	57,778	13,578	81,058	4,011	13,619		17,630	41.3	23.6		21.7
16	9,365	51,701	14,056	75,123	3,859	14,467		18,326	41.2	28.0		24.4
17	9,428	53,405	12,765	75,598	3,969	15,611		19,580	42.1	29.2		25.9
18	9,718	51,953	14,245	75,917	4,240	14,287		18,527	43.6	27.5		24.4
19	7,892	50,969	19,062	77,922	3,475	14,403		17,878	44.0	28.3		23.0
20	8,016	48,034	18,839	74,889	3,594	14,085		17,679	44.8	29.3		23.6
21	7,607	45,646	20,380	73,634	3,079	14,012		17,091	40.5	30.7		23.2
22	8,233	43,734	20,690	72,657	3,671	12,534		16,205	44.6	28.7		22.3
23	6,427	52,118		58,545	1,999	249		2,248	31.1	0.5		3.8
24	5,958	53,696		59,654	1,551	3,815		5,366	26.0	7.1		9.0
25	7,432	61,887		69,319	2,325	16,798		19,123	31.3	27.1		27.6
26	8,235	57,532		65,767	3,297	13,893		17,190	40.0	24.1		26.1
27	7,921	58,136		66,057	3,299	14,616		17,915	41.6	25.1		27.3
28	6,885	54,128		61,013								
29	8,382	54,207		62,589								
30	7,372	53,831		61,203								
R 元	8,086	52,223		60,309								
2	7,897	50,913		58,810								
3	8,028	51,891		59,919								
4	7,990	49,347		57,337								
5	7,597	50,000		57,597								
6	6,793	46,122	2,265	55,180								

注：平成28年4月1日に施行された第2弾改正電気事業法により、県内の平成28年度以降の数値は掲載していない。

また、平成27年度までは発電端、平成28年度以降は送電端の数値を記載している。

出所：資源エネルギー庁電力調査統計 2-(1)、発電実績

③ 東京電力HD(株)における福島県内発電量の総発電量に対する割合

(令和7年3月31日現在)

項目 年度	総発電量(百万kWh)				県内発電量(百万kWh)				割合(%)			
	水	力	火	力	原子力	合 計	水	力	火	力	原子力	合 計
S 50	10,622	80,066	4,736	95,424	571		4,736	5,307	5.4		100.0	5.6
51	11,358	84,701	9,276	105,335	935		9,276	10,211	8.2		100.0	9.7
52	9,806	95,613	5,174	110,593	816		5,174	5,990	8.3		100.0	5.4
53	9,418	91,889	17,658	118,965	607		17,658	18,265	6.4		100.0	15.4
54	10,586	90,160	25,083	125,829	798		25,083	25,881	7.5		100.0	20.6
55	11,155	85,958	25,629	122,743	1,013	4,628	25,629	31,270	9.1	5.4	100.0	25.5
56	11,541	90,456	25,574	127,571	971	6,332	25,574	32,877	8.4	7.0	100.0	25.8
57	10,655	90,719	35,170	136,544	777	6,034	35,170	41,981	7.3	6.7	100.0	30.7
58	11,704	92,684	36,922	141,310	1,065	6,329	36,922	44,316	9.1	6.8	100.0	31.4
59	9,770	100,185	43,039	152,994	536	5,454	43,039	49,029	5.5	5.4	100.0	32.0
60	11,245	96,892	56,856	164,993	776	4,665	48,670	54,111	6.9	4.8	85.6	32.8
61	11,250	97,868	60,721	169,839	824	4,166	52,875	57,865	7.3	4.3	87.1	34.1
62	10,521	110,023	67,106	187,651	625	5,413	57,467	63,505	5.9	4.9	85.6	33.8
63	12,718	113,584	68,105	194,406	929	5,696	59,980	66,605	7.3	5.0	88.1	34.3
H 元	13,261	132,944	58,919	205,124	864	11,582	46,856	59,302	6.5	8.7	79.5	28.9
2	12,629	131,831	77,045	221,505	804	11,351	53,801	65,956	6.4	8.6	69.8	29.8
3	13,734	137,170	80,673	231,577	965	11,244	57,288	69,497	7.0	8.2	71.0	30.0
4	12,538	139,050	82,925	234,513	801	14,294	58,482	73,577	6.4	10.3	70.5	31.4
5	14,469	127,538	90,150	232,157	1,091	11,384	57,367	69,842	7.5	8.9	63.6	30.1
6	11,990	139,653	97,165	248,808	682	13,887	59,287	73,855	5.7	9.9	61.0	29.7
7	12,674	129,595	106,908	249,177	1,160	10,210	65,758	77,128	9.2	7.9	61.5	31.0
8	12,708	122,586	116,621	251,915	745	8,400	64,516	73,661	5.9	6.9	55.3	29.2
9	13,714	123,833	119,394	256,941	757	9,046	59,026	68,829	5.5	7.3	49.4	26.8
10	13,760	115,145	126,059	254,964	969	6,639	61,030	71,236	7.0	5.8	50.5	27.9
11	13,017	123,056	128,265	264,338	864	7,334	63,105	73,975	6.6	6.0	51.3	28.0
12	13,684	131,461	120,415	265,560	937	7,700	61,140	69,776	6.8	5.9	50.8	26.3
13	13,697	121,784	121,468	256,949	942	5,619	60,973	67,534	6.9	4.6	50.2	26.3
14	12,541	149,238	91,961	253,740	807	9,824	46,200	56,831	6.4	6.6	50.2	22.4
15	12,569	181,159	39,924	233,653	922	11,734	16,901	29,557	7.3	6.5	42.3	12.6
16	12,759	155,475	93,527	261,761	950	13,042	38,638	52,630	7.4	8.4	41.3	20.1
17	11,661	157,329	100,711	269,701	894	15,158	49,227	65,279	7.7	9.6	48.9	24.2
18	12,878	145,586	112,537	271,001	1,144	10,871	57,615	69,630	8.9	7.5	51.2	25.7
19	12,068	193,082	68,307	273,457	961	20,023	56,658	77,642	8.0	10.4	82.9	28.4
20	10,653	182,663	66,339	259,655	838	16,506	66,339	83,683	7.9	9.0	100.0	32.2
21	10,142	161,157	80,886	252,186	682	10,456	65,762	76,900	6.7	6.5	81.3	30.5
22	11,267	168,953	83,845	264,065	984	11,844	54,081	66,909	8.7	7.0	64.5	25.3
23	10,808	210,302	28,067	249,177	717	12,496		13,213	6.6	5.9		5.3
24	10,792	229,894		240,686	730	17,197		17,927	6.8	7.5		7.4
25	10,557	225,599		236,156	838	18,943		19,781	7.9	8.4		8.4
26	10,531	211,802		222,333	948	14,587		15,535	9.0	6.9		7.0
27	10,868	198,190		209,058	890	14,377		15,267	8.2	7.3		7.3
28	10,034	190,276		200,310								
29	12,212	184,384		196,596								
30	11,071	179,610		190,681								
R 元	10,743	265,308		276,051								
2	11,722	244,632		256,354								
3	12,882	247,464		260,346								
4	11,489	235,269		246,758								
5	10,296	231,025		241,321								
6	9,960	227,393		237,353								

注：平成28年4月1日に施行された第2弾改正電気事業法により、県内の平成28年度以降の数値は掲載していない。

また、平成27年度までは発電端、平成28年度以降は送電端の数値を記載している。

東京電力HD(株)、(株)JERA、東京電力PG(株)、東京電力RP(株)を合算した数値を記載している。

出所：資源エネルギー庁電力調査統計 2-(1)、発電実績

## ④ その他の事業者における福島県内発電量の総発電量に対する割合(その1)

(令和7年3月31日現在)

項目 年度	電 源 開 発 (株)									常 磐 共 同 火 力 (株)								
	総発電量(百万kWh)			県内発電量(百万kWh)			割 合 (%)			総発電量(百万kWh)			県内発電量(百万kWh)			割 合 (%)		
	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計
S 50	10,209	10,539	20,748	1,794		1,794	17.6		8.6	4,064	4,064		4,064	4,064		100.0	100.0	
51	10,635	11,113	21,748	1,765		1,765	16.6		8.1	3,864	3,864		3,864	3,864		100.0	100.0	
52	9,231	11,100	20,331	1,500		1,500	16.2		7.4	3,833	3,833		3,833	3,833		100.0	100.0	
53	9,589	10,818	20,407	1,817		1,817	18.9		8.9	3,619	3,619		3,619	3,619		100.0	100.0	
54	10,551	11,332	21,883	1,747		1,747	16.6		8.0	3,757	3,757		3,757	3,757		100.0	100.0	
55	11,208	13,141	24,349	1,741		1,741	15.5		7.2	3,503	3,503		3,503	3,503		100.0	100.0	
56	11,199	18,153	29,352	2,223		2,223	19.8		7.6	3,360	3,360		3,360	3,360		100.0	100.0	
57	10,178	19,356	29,534	1,722		1,722	16.9		5.8	3,016	3,016		3,016	3,016		100.0	100.0	
58	11,112	22,550	33,662	1,913		1,913	17.2		5.7	6,875	6,875		6,875	6,875		100.0	100.0	
59	9,374	22,503	31,877	1,795		1,795	19.1		5.6	5,130	5,130		5,130	5,130		100.0	100.0	
60	10,684	22,474	33,158	1,704		1,704	15.9		5.1	5,204	5,204		5,204	5,204		100.0	100.0	
61	10,402	21,272	31,674	1,856		1,856	17.8		5.9	4,541	4,541		4,541	4,541		100.0	100.0	
62	9,502	23,321	32,823	1,460		1,460	15.4		4.4	5,416	5,416		5,416	5,416		100.0	100.0	
63	12,494	22,747	35,241	2,158		2,158	17.3		6.1	5,643	5,643		5,643	5,643		100.0	100.0	
H 元	12,704	25,029	37,734	1,969		1,969	15.5		5.2	5,775	5,775		5,775	5,775		100.0	100.0	
2	12,451	29,551	42,002	2,074		2,074	16.7		4.9	6,309	6,309		6,309	6,309		100.0	100.0	
3	13,937	29,611	43,548	2,609		2,609	18.7		6.0	6,443	6,443		6,443	6,443		100.0	100.0	
4	11,527	29,851	41,378	2,199		2,199	19.1		5.3	7,010	7,010		7,010	7,010		100.0	100.0	
5	14,282	30,164	44,446	2,852		2,852	20.0		6.4	6,940	6,940		6,940	6,940		100.0	100.0	
6	9,949	28,785	38,734	2,527		2,527	25.4		6.5	7,336	7,336		7,336	7,336		100.0	100.0	
7	12,748	30,964	43,712	3,189		3,189	25.0		7.3	7,043	7,043		7,043	7,043		100.0	100.0	
8	12,218	30,769	42,987	2,224		2,224	18.2		5.2	6,692	6,692		6,692	6,692		100.0	100.0	
9	13,729	34,025	47,753	2,516		2,516	18.3		5.3	6,368	6,368		6,368	6,368		100.0	100.0	
10	14,415	26,991	41,406	2,515		2,515	17.4		6.1	5,501	5,501		5,501	5,501		100.0	100.0	
11	12,596	32,407	45,003	2,419		2,419	19.2		5.4	6,418	6,418		6,418	6,418		100.0	100.0	
12	12,550	41,945	54,495	2,742		2,742	21.8		5.0	7,014	7,014		7,014	7,014		100.0	100.0	
13	11,333	44,544	55,877	2,427		2,427	21.4		4.3	6,907	6,907		6,907	6,907		100.0	100.0	
14	10,624	48,680	59,304	2,315		2,315	21.8		3.9	8,362	8,362		8,362	8,362		100.0	100.0	
15	12,103	51,237	63,341	2,378		2,378	19.6		3.8	9,920	9,920		9,920	9,920		100.0	100.0	
16	12,892	52,708	65,600	2,445		2,445	19.0		3.7	9,670	9,670		9,670	9,670		100.0	100.0	
17	10,187	57,650	67,837	2,497		2,497	24.5		3.7	10,048	10,048		10,048	10,048		100.0	100.0	
18	12,212	51,232	63,443	2,754		2,754	22.6		4.3	9,438	9,438		9,438	9,438		100.0	100.0	
19	10,428	55,872	66,300	2,169		2,169	20.8		3.3	10,159	10,159		10,159	10,159		100.0	100.0	
20	9,470	52,575	62,045	1,932		1,932	20.4		3.1	10,387	10,387		10,387	10,387		100.0	100.0	
21	10,004	49,833	59,838	1,610		1,610	16.1		2.7	10,345	10,345		10,345	10,345		100.0	100.0	
22	11,301	57,601	68,902	2,061		2,061	18.2		3.0	9,209	9,209		9,209	9,209		100.0	100.0	
23	11,557	57,145	68,703	2,215		2,215	19.2		3.2	7,753	7,753		7,753	7,753		100.0	100.0	
24	10,330	57,927	68,256	1,571		1,571	15.2	0.0	2.3	10,940	10,940		10,940	10,940		100.0	100.0	
25	9,708	57,941	68,256	1,815		1,815	18.7	0.0	2.7	11,841	11,841		11,841	11,841		100.0	100.0	
26	9,628	56,213	65,841	1,680		1,680	17.4	0.0	2.6	10,877	10,877		10,877	10,877		100.0	100.0	
27	10,997	58,845	65,841	1,981		1,981	18.0	0.0	3.0	10,549	10,549		10,549	10,549		100.0	100.0	
28	9,304	51,651	60,955							9,493	9,493							
29	10,481	54,935	65,416							9,552	9,552							
30	10,771	53,100	63,871							9,601	9,601							
R 元	10,118	50,158	60,276							9,440	9,440							
2	10,452	50,397	60,849							8,512	8,512							
3	10,977	46,306	57,283							6,854	6,854							
4	10,383	44,733	55,116							8,010	8,010							
5	10,829	37,545	48,374							6,536	6,536							
6	10,284	40,072	50,356							7,566	7,566							

注：平成28年4月1日に施行された第2弾改正電気事業法により、県内の平成28年度以降の数値は掲載していない。

また、平成27年度までは発電端、平成28年度以降は送電端の数値を記載している。

出所：資源エネルギー庁電力調査統計 2-(1)、発電実績

④ その他の事業者における福島県内発電量の総発電量に対する割合(その2)

(令和7年3月31日現在)

項目 年度	相馬共同火力発電(株)									広野IGCCパワー(同)・勿来IGCCパワー(同)								
	総発電量(百万kWh)			県内発電量(百万kWh)			割合(%)			総発電量(百万kWh)			県内発電量(百万kWh)			割合(%)		
	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計
S 50																		
51																		
52																		
53																		
54																		
55																		
56																		
57																		
58																		
59																		
60																		
61																		
62																		
63																		
H 元																		
2																		
3																		
4																		
5	(試運転)	1,753	1,753		1,753	1,753			100.0	100.0								
6		7,839	7,839		7,839	7,839			100.0	100.0								
7		12,168	12,168		12,168	12,168			100.0	100.0								
8		11,708	11,708		11,708	11,708			100.0	100.0								
9		13,130	13,130		13,130	13,130			100.0	100.0								
10		11,496	11,496		11,496	11,496			100.0	100.0								
11		13,471	13,471		13,471	13,471			100.0	100.0								
12		13,228	13,228		13,228	13,228			100.0	100.0								
13		14,117	14,117		14,117	14,117			100.0	100.0								
14		13,256	13,256		13,256	13,256			100.0	100.0								
15		13,893	13,893		13,893	13,893			100.0	100.0								
16		13,624	13,624		13,624	13,624			100.0	100.0								
17		14,180	14,180		14,180	14,180			100.0	100.0								
18		12,433	12,433		12,433	12,433			100.0	100.0								
19		14,163	14,163		14,163	14,163			100.0	100.0								
20		13,559	13,559		13,559	13,559			100.0	100.0								
21		13,116	13,116		13,116	13,116			100.0	100.0								
22		12,272	12,272		12,272	12,272			100.0	100.0								
23		3,261	3,261		3,261	3,261			100.0	100.0								
24		16,058	16,058		16,058	16,058			100.0	100.0								
25		12,358	12,358		12,358	12,358			100.0	100.0								
26		13,943	13,943		13,943	13,943			100.0	100.0								
27		12,499	12,499		12,499	12,499			100.0	100.0								
28		13,966	13,966															
29		12,948	12,948															
30		13,421	13,421															
R 元		14,501	14,501															
2		11,908	11,908									558	558					
3		6,296	6,296									1,771	1,771					
4		4,226	4,226									789	789					
5		10,263	10,263									2	2					
6		11,665	11,665									2,604	2,604					

注：平成28年4月1日に施行された第2弾改正電気事業法により、県内の平成28年度以降の数値は掲載していない。  
また、平成27年度までは発電端、平成28年度以降は送電端の数値を記載している。

出所：資源エネルギー庁電力調査統計 2-(1)、発電実績

④ その他の事業者における福島県内発電量の総発電量に対する割合(その3)

(令和7年3月31日現在)

項目 年度	相馬エネルギーパーク(同)									福島県(企業局)								
	総発電量(百万kWh)			県内発電量(百万kWh)			割合(%)			総発電量(百万kWh)			県内発電量(百万kWh)			割合(%)		
	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計
S 50																		
51																		
52																		
53																		
54																		
55																		
56																		
57																		
58																		
59																		
60																		
61																		
62																		
63																		
H 元																		
2										12		12	12		12	100.0		100.0
3										18		18	18		18	100.0		100.0
4										20		20	20		20	100.0		100.0
5										24		24	24		24	100.0		100.0
6										17		17	17		17	100.0		100.0
7										23		23	23		23	100.0		100.0
8										20		20	20		20	100.0		100.0
9										23		23	23		23	100.0		100.0
10										27		27	27		27	100.0		100.0
11										28		28	28		28	100.0		100.0
12										28		28	28		28	100.0		100.0
13										33		33	33		33	100.0		100.0
14										33		33	33		33	100.0		100.0
15										34		34	34		34	100.0		100.0
16										30		30	30		30	100.0		100.0
17																		
18																		
19																		
20																		
21																		
22																		
23																		
24																		
25																		
26																		
27																		
28																		
29																		
30																		
R 元																		
2																		
3																		
4																		
5																		
6																		

出所：資源エネルギー庁電力調査統計 2-(1). 発電実績  
 東北経済産業局資源エネルギー環境部開発計画課調べ

## 5. そ の 他

### (1) 全国の電気事業者の発電所数、出力

項目 年度	水 力						火					
	一 般		揚水式		計		石 炭		LNG		石 油	
	発電所数	最大出力	発電所数	最大出力	発電所数	最大出力	発電所数	最大出力	発電所数	最大出力	発電所数	最大出力
R6	1,734	22,354,240	41	27,344,040	1,775	49,698,280	88	54,254,520	72	80,262,220	102	12,707,305

項目 年度	新 エ ネ ル ギ ー 等											
	風 力		太陽光		地 熱		バイオマス		廃棄物		蓄電池	
	発電所数	最大出力	発電所数	最大出力	発電所数	最大出力	発電所数	最大出力	発電所数	最大出力	発電所数	最大出力
R6	392	5,335,090	6,788	18,375,678	17	427,090	[126]	[5,456,621]	[70]	[1,188,702]	26	331,155

注1：認可出力は四捨五入している。

2：火力発電所で2種類以上の燃料を混焼している場合は主要な燃料欄に計上。

3：バイオマスまたは廃棄物の欄には、専ら主として使用する燃料がバイオマス又は廃棄物の場合には、火力発電所

4：合計は端数処理の関係で一致しないことがある。

出所：資源エネルギー庁電力調査統計 1. 電気事業者の発電所数、出力

### (2) 全国の電気事業者の発電実績

項目 年度	水 力			火 力							
	一 般	揚水式	計	石 炭	LNG	石 油	LPG	その他 ガス	歴青質 混合物	その他	
R6	69,406,466	12,331,332	81,737,802	269,835,976	284,171,825	9,676,838	213,890	22,387,032	1,016,183	39,359,710	

項目 年度	合 計
R6	835,339,734

注1：火力発電所で2種類以上の燃料を混焼している場合は主要な燃料欄に計上。

2：バイオマスまたは廃棄物の欄には、専ら主として使用する燃料がバイオマス又は廃棄物の場合には、火力発電所

3：合計は端数処理の関係で一致しないことがある。

出所：資源エネルギー庁電力調査統計 2-(1). 発電実績

(令和7年3月31日現在) (単位：kW)

力								火力計		原子力	
LPG		その他ガス		歴青質混合物		その他					
発電所数	最大出力	発電所数	最大出力	発電所数	最大出力	発電所数	最大出力	発電所数	最大出力	発電所数	最大出力
2	59,800	39	5,132,686	5	873,400	193	7,954,203	501	161,244,134	15	33,083,000

計		その他		合計	
発電所数	最大出力	発電所数	最大出力	発電所数	最大出力
7,224	24,471,003	4	171,910	9,519	268,668,327

の欄に記載する発電所数及び最大出力のうち、バイオマス及び廃棄物に係る発電所数及び最大出力を[ ]を付して再掲。

(令和7年3月31日現在) (単位：千kWh)

火力計	原子力	新エネルギー等							その他
		風力	太陽光	地熱	バイオマス	廃棄物	蓄電池	計	
626,661,453	89,344,923	9,778,181	25,338,959	2,107,987	[30,319,354]	[3,896,069]	121,036	37,349,866	245,688

の欄に記載する発電所数及び最大出力のうち、バイオマス及び廃棄物に係る発電所数及び最大出力を[ ]を付して再掲。

## (3) 令和6年度都道府県別発電実績

都道府県	新 エ ネ ル					
	水 力	火 力	原子力	風 力	太陽光	地 熱
	電力量	電力量	電力量	電力量	電力量	電力量
北海道	4,368,308	21,541,115		2,781,040	1,379,639	85,861
青森県	318,239	2,800,122		1,651,324	683,344	
岩手県	874,566	1,252,768		626,993	730,230	220,100
宮城県	266,133	11,663,353	2,265,711	122,573	1,487,445	95,528
秋田県	1,070,310	11,167,892		899,247	155,431	357,601
山形県	1,367,823	4,724,268		93,007	144,387	
福島県	5,206,568	50,076,530		506,466	2,441,847	82,454
茨城県	63,004	34,999,053		110,414	1,659,655	
栃木県	1,282,013	8,782,045			1,355,639	
群馬県	3,468,556	169,399			581,283	
埼玉県	159,573	271,485			148,793	
千葉県		81,168,092		70,803	1,070,178	
東京都	173,657	4,514,969			7,827	
神奈川県	672,389	68,917,791		1,416	84,506	
新潟県	6,995,801	29,268,896		36,976	232,057	
富山県	8,559,619	5,539,880			45,819	
石川県	1,250,210	6,582,171		52,877	317,213	
福井県	1,455,773	7,537,708	48,634,478	41,392	65,535	
山梨県	2,393,947				113,562	
長野県	6,980,369	119,303			329,667	
岐阜県	8,898,832			3,166	190,155	
静岡県	5,568,161	1,200,254		288,617	510,687	
愛知県	1,404,731	59,557,192		99,527	512,446	
三重県	562,708	15,824,977		392,892	1,269,413	
滋賀県	82,263	1,068			75,647	
京都府	654,962	9,657,450			164,717	
大阪府	790	17,736,709			190,765	
兵庫県	1,656,772	39,918,599		57,364	1,055,092	
奈良県	1,201,552				115,002	
和歌山県	532,572	235,355		287,900	398,604	2,795
鳥取県	921,655	705,079		64,462	243,577	
島根県	629,963	11,025,813	1,901,110	220,680	97,677	
岡山県	827,290	2,948,454			1,456,417	
広島県	1,412,937	8,213,580			444,953	
山口県	348,247	18,435,961		117,697	884,579	
徳島県	923,536	13,137,079		108,653	73,778	
香川県		2,735,555			139,960	
愛媛県	701,397	8,761,335	5,722,093	236,773	186,145	
高知県	2,112,273	1,306,702		138,442	149,311	
福岡県	64,903	8,815,738		6,982	798,722	
佐賀県	549,825	182,390	18,271,539	81,430	102,108	
長崎県	6,345	24,627,209		183,139	219,550	
熊本県	1,150,394	6,491,380		11,402	708,293	
大分県	575,247	14,155,690		29,741	665,772	898,597
宮崎県	3,432,021	798,197		172,780	619,341	
鹿児島県	591,587	1,107,260	12,549,993	261,376	1,016,828	367,846
沖縄県		7,985,223		20,620	12,475	
合 計	81,737,821	626,661,090	89,344,924	9,778,170	25,336,069	2,110,782

注1：バイオマスまたは廃棄物の欄には、専ら又は主として使用する燃料がバイオマス又は廃棄物の場合には、火力発電所：資源エネルギー庁電力調査統計 2-(2)。都道府県別発電実績

(単位：千kWh)

ギ ー 等				その他	合 計
〔バイオマス〕	〔廃棄物〕	蓄電池	計		
電力量	電力量	電力量	電力量	電力量	電力量
〔2,281,067〕	〔315,661〕	13,873	4,260,413		30,169,836
〔886,223〕	〔54,991〕		2,334,668		5,453,029
〔564,880〕			1,577,323		3,704,657
〔1,977,732〕	〔261,256〕	27,654	1,733,200		15,928,397
〔30,918〕			1,412,279		13,650,481
〔531,963〕			237,394		6,329,485
〔1,747,532〕		13,185	3,043,952		58,327,050
〔911,889〕			1,770,069		36,832,126
〔318,160〕	〔36,412〕	89	1,355,728		11,419,786
〔134,621〕	〔34,778〕		581,283		4,219,238
〔11,919〕	〔66,689〕	307	149,100		580,158
〔813,869〕	〔112,013〕	350	1,141,331		82,309,424
	〔742,570〕	276	8,103		4,696,729
〔615,253〕	〔239,519〕		85,922		69,676,102
〔346,754〕		179	269,212		36,533,909
〔211,263〕	〔53,316〕		45,819		14,145,318
〔48,492〕			370,090		8,202,471
〔470,942〕			106,927		57,734,886
			113,562		2,507,509
〔76,534〕			329,667		7,429,339
			193,321		9,092,153
〔693,577〕	〔278,863〕		799,304	2,362	7,570,081
〔1,541,323〕	〔167,928〕		611,973		61,573,896
〔459,938〕		4	1,662,309		18,049,994
			75,647		158,978
〔4,458〕	〔80,264〕		164,717		10,477,129
〔249,436〕	〔238,239〕		190,765		17,928,264
〔1,983,913〕	〔209,347〕		1,112,456	32,124	42,719,951
			115,002		1,316,554
〔104,553〕		9,844	699,143		1,467,070
〔544,442〕	〔127,804〕		308,039		1,934,773
〔766,737〕		1,291	319,648		13,876,534
			1,456,417		5,232,161
〔1,245,684〕	〔391,997〕		444,953		10,071,470
〔2,413,207〕	〔4,226〕		1,002,276		19,786,484
〔851,005〕	〔42,211〕		182,431		14,243,046
〔25,836〕			139,960		2,875,515
〔1,530,937〕	〔51,337〕		422,917		15,607,742
〔106,256〕			287,753	34,840	3,741,568
〔2,953,241〕	〔158,109〕	49,405	855,109	176,363	9,912,113
〔79,524〕			183,538		19,187,292
〔14,030〕		1,501	404,190		25,037,744
〔597,750〕	〔65,792〕		719,695		8,361,469
〔700,485〕	〔83,685〕		1,594,110		16,325,047
〔655,553〕	〔79,062〕		792,121		5,022,339
〔463,241〕		504	1,646,554		15,895,394
〔354,200〕		2,572	35,667		8,020,890
〔30,319,339〕	〔3,896,069〕	121,034	37,346,055	245,689	835,335,579

所の欄に記載する電力量のうち、バイオマス及び廃棄物に係る電力量を〔 〕を付して再掲。

(4) 原子力発電所の状況

① 全国の原子力発電所の状況

設置者名	発電所名(設備番号)	所在地	炉型	
日本原子力発電(株)	東海第二 敦賀(2号)	茨城県那珂郡東海村 福井県敦賀市	BWR PWR	
北海道電力(株)	泊(1号)	北海道古宇郡泊村	PWR	
	”(2号)	” ” ”	”	
	”(3号)	” ” ”	”	
東北電力(株)	女川原子力(2号)	宮城県牡鹿郡女川町、石巻市	BWR	
	”(3号)	” ” ” ”	”	
	東通原子力(1号)	青森県下北郡東通村	”	
東京電力HD(株)	柏崎刈羽原子力(1号)	新潟県柏崎市、刈羽郡刈羽村	BWR	
	”(2号)	” ” ” ”	”	
	”(3号)	” ” ” ”	”	
	”(4号)	” ” ” ”	”	
	”(5号)	” ” ” ”	”	
	”(6号)	” ” ” ”	A BWR	
	”(7号)	” ” ” ”	”	
中部電力(株)	浜岡原子力(3号)	静岡県御前崎市	BWR	
	”(4号)	” ”	”	
	”(5号)	” ”	A BWR	
北陸電力(株)	志賀原子力(1号)	石川県羽咋郡志賀町	BWR	
	”(2号)	” ” ”	A BWR	
関西電力(株)	美浜(3号)	福井県三方郡美浜町	PWR	
	高浜(1号)	” 大飯郡高浜町	”	
	”(2号)	” ” ”	”	
	”(3号)	” ” ”	”	
	”(4号)	” ” ”	”	
	大飯(3号)	” ” おおい町	”	
”(4号)	” ” ”	”		
中国電力(株)	島根原子力(2号)	島根県松江市鹿島町	BWR	
四国電力(株)	伊方(3号)	愛媛県西宇和郡伊方町	PWR	
九州電力(株)	玄海原子力(3号)	佐賀県東松浦郡玄海町	PWR	
	”(4号)	” ” ”	”	
	川内原子力(1号)	鹿児島県薩摩川内市	”	
	”(2号)	” ”	”	
小計			(33基)	
建設中	東京電力HD(株)	東通原子力(1号)	青森県下北郡東通村	A BWR
	中国電力(株)	島根原子力(3号)	島根県松江市鹿島町	A BWR
	電源開発(株)	大間原子力	青森県下北郡大間町	A BWR
小計			(3基)	
合計			(36基)	

注1：運転開始年月日は、原則として平成28年度供給計画による。

(令和7年3月31日現在)

認可出力(万kW)	電源開発基本 計画組入年月	原子炉設置 許可年月日	第一回工事計画 認可年月	運転開始年月日
110.0	1971-12	1972-12-23	1973-4	1978-11-28
116.0	1978-12	1982-1-26	1982-3	1987-2-17
57.9	1982-3	1984-6-14	1984-8	1989-6-22
57.9	1982-3	1984-6-14	1984-8	1991-4-12
91.2	2000-11	2003-7-2	2003-11	2009-12-22
82.5	1987-3	1989-2-28	1989-6	1995-7-28
82.5	1994-3	1996-4-12	1996-9	2002-1-30
110.0	1996-7	1998-8-31	1998-12	2005-12-8
110.0	1974-7	1977-9-1	1978-11	1985-9-18
110.0	1981-3	1983-5-6	1983-8	1990-9-28
110.0	1985-3	1987-4-9	1987-6	1993-8-11
110.0	1985-3	1987-4-9	1987-6	1994-8-11
110.0	1981-3	1983-5-6	1983-8	1990-4-10
135.6	1988-3	1991-5-15	1991-8	1996-11-7
135.6	1988-3	1991-5-15	1991-8	1997-7-2
110.0	1978-10	1981-11-16	1982-6	1987-8-28
113.7	1986-10	1988-8-10	1988-10	1993-9-3
126.7	1997-4	1998-12-25	1999-3	2005-1-18
54.0	1986-12	1988-8-22	1988-11	1993-7-30
120.6	1997-4	1999-4-14	1999-8	2006-3-15
82.6	1971-6	1972-3-13	1972-7	1976-12-1
82.6	1969-5	1969-12-12	1970-4	1974-11-14
82.6	1970-5	1970-11-25	1971-2	1975-11-14
87.0	1978-3	1980-8-4	1980-11	1985-1-17
87.0	1978-3	1980-8-4	1980-11	1985-6-5
118.0	1985-1	1987-2-10	1987-3	1991-12-18
118.0	1985-1	1987-2-10	1987-3	1993-2-2
82.0	1981-3	1983-9-22	1984-2	1989-2-10
89.0	1983-3	1986-5-26	1986-8	1994-12-15
118.0	1982-9	1984-10-12	1985-3	1994-3-18
118.0	1982-9	1984-10-12	1985-3	1997-7-25
89.0	1976-3	1977-12-17	1978-11	1984-7-4
89.0	1978-7	1980-12-22	1981-3	1985-11-28
3,353.6				
138.5	2006-9	2010-2	2011-01	未定
137.3	2000-9	2005-4-26	2005-12	未定
138.3	1999-8	2008-4-23	2008-5	未定
414.1				
3,767.7				

② 原子力発電所立地図

(令和7年3月31日現在)



## (5) 全国における福島県の位置(電気事業用)

(令和7年3月31日現在)

項目 年度	発電設備(万kW)			発電電力量(百万kWh)			使用電力量(百万kWh)		
	全国	福島県	割合(%)	全国	福島県	割合(%)	全国	福島県	割合(%)
S 60	15,433	1,353	8.8	603,926	64,460	10.7	521,895	7,571	1.5
61	15,834	1,355	8.6	601,510	68,140	11.3	519,756	7,680	1.5
62	16,301	1,443	8.9	640,164	73,423	11.5	552,402	8,092	1.5
63	16,482	1,493	9.1	666,774	79,983	12.0	578,584	8,450	1.5
H 元	16,797	1,599	9.5	704,676	70,651	10.0	613,297	9,090	1.5
2	17,507	1,650	9.1	757,593	77,769	10.3	658,933	9,782	1.5
3	17,960	1,651	9.2	783,112	82,455	10.5	679,237	10,133	1.5
4	18,383	1,754	9.5	788,264	86,270	10.9	685,710	10,402	1.5
5	19,043	1,754	9.2	795,708	85,466	10.7	690,578	10,555	1.5
6	19,732	1,856	9.4	849,259	94,909	11.2	740,097	11,316	1.5
7	20,294	1,963	9.7	868,027	104,000	12.0	756,975	11,683	1.5
8	20,934	1,963	9.4	884,574	99,677	11.3	774,602	12,071	1.6
9	21,660	2,063	9.5	904,935	102,972	11.4	791,451	12,497	1.6
10	22,239	2,166	9.7	909,150	106,814	11.7	798,971	12,457	1.6
11	22,427	2,166	9.7	921,062	113,429	12.3	816,920	12,990	1.6
12	22,859	2,166	9.5	940,687	110,280	11.7	837,923	13,664	1.6
13	23,004	2,167	9.4	921,997	109,472	11.9	824,100	13,377	1.6
14	23,156	2,164	9.3	935,807	100,652	10.8	841,474	13,800	1.6
15	23,183	2,193	9.5	920,134	73,429	8.0	834,305	13,924	1.7
16	23,355	2,253	9.6	946,756	96,741	10.2	865,428	14,484	1.7
17	23,496	2,253	9.6	969,135	111,628	11.5	882,559	14,965	1.7
18	23,454	2,253	9.6	972,885	112,831	11.6	889,423	15,433	1.7
19	23,407	2,253	9.6	1,004,622	122,053	12.1	919,544	16,155	1.8
20	23,471	2,253	9.6	957,889	127,284	13.3	888,935	15,667	1.8
21	23,714	2,253	9.5	925,392	119,101	12.9	858,516	15,017	1.7
22	22,838	1,890	8.3	918,236	85,175	9.3	906,417	15,696	1.7
23	22,991	1,891	8.2	857,405	17,676	2.1	859,809	14,087	1.6
24	23,122	1,610	7.0	821,955	24,863	3.0	851,590	14,291	1.7
25	23,147	1,482	6.4	823,909	40,719	4.9	848,541	14,130	1.7
26	23,403	1,042	4.5	790,561	34,563	4.4	848,541	14,279	1.7
27	23,149	1,042	4.5	792,551	35,301	4.5	797,057	13,986	1.8
28	27,452	1,853	6.7	907,856	54,191	6.0	850,538	14,963	1.8
29	27,289	1,849	6.8	913,331	57,005	6.2	863,137	15,259	1.8
30	27,169	1,846	6.8	892,218	54,248	6.1	852,560	15,303	1.8
R 元	25,147	1,860	7.4	863,186	54,872	6.4	836,050	14,987	1.8
2	26,965	1,395	5.2	845,412	54,660	6.5	820,897	14,962	1.8
3	26,864	1,498	5.6	863,685	55,805	6.5	837,379	15,344	1.8
4	27,010	1,501	5.6	834,877	50,800	6.1	822,176	15,099	1.8
5	26,532	1,241	4.7	826,481	53,890	6.5	809,390	14,631	1.8
6	26,866	1,238	4.6	835,335	58,327	7.0	822,769	14,686	1.8

注：福島県の最大出力は、県内の主な電気事業者が保有する各発電所最大出力を合算した数値を記載している。

出所：資源エネルギー庁電力調査統計 1. 電気事業者の発電所数、出力 2-(2)、都道府県別発電実績 3-(2)、都道府県別電力需要実績



**リサイクル適性(A)**

この印刷物は、印刷用の紙へ  
リサイクルできます。