

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給確保の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給量（発電出力合計）が、その需要量（エリア需要予想）を上回ることが見込まれたことから、出力制御必要量を満たす自然変動電源事業者さまに対して、以下の内容で出力制御指示を行いました。

対象エリア：九州エリア
種子島

2025年度実績

〔3月22日現在〕

〔kW〕

番 号		93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103											
指 示 日		03/09 (月)	03/10 (火)	03/12 (木)	03/13 (金)	03/14 (土)	03/15 (日)	03/16 (月)	03/17 (火)	03/19 (木)	03/20 (金)	03/22 (日)											
再エネ出力制御期間		03/10 (火) 8時～ 16時	03/11 (水) 8時～ 16時	03/13 (金) 8時～ 16時	03/14 (土) 8時～ 16時	03/15 (日) 8時～ 16時	03/16 (月) 8時～ 16時	03/17 (火) 8時～ 16時	03/18 (水) 8時～ 16時	03/20 (金) 8時～ 16時	03/21 (土) 8時～ 16時	03/23 (月) 8時～ 16時											
出力制御指示 を行った出力 の合計 〔kW〕	最大余剰電力 発生時刻	13時	13時	13時	13時	13時	12時	13時	13時	13時	11時	13時											
	再エネ出力制御 必要量	2, 510	1, 710	2, 640	3, 980	4, 480	760	2, 550	230	5, 590	580	1, 180											
	再エネ出力制御 設備量	7, 025	7, 435	6, 905	8, 659	9, 195	6, 115	8, 109	5, 225	10, 195	5, 225	5, 975											
最大余剰電力 発生時点の 予想需給状況 〔kW〕	エリア需要予想		14, 600	13, 600	14, 100	13, 300	12, 800	13, 900	13, 700	13, 700	11, 850	13, 200	13, 100										
	発電出力合計		17, 110	15, 310	16, 740	17, 280	17, 280	14, 660	16, 250	13, 930	17, 440	13, 780	14, 280										
	内 訳	水 力	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—										
		火 力 内 燃 力 機 最低出力	4, 800	6, 300	4, 800	4, 800	4, 800	7, 800	7, 800	7, 800	4, 800	7, 050	4, 800										
		自然変動電源	12, 310	9, 010	11, 940	12, 480	12, 480	6, 860	8, 450	6, 130	12, 640	6, 730	9, 480										
		その他	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—									

（注）前日指示内容を見直した場合は、最終指示内容を記載

（注）無制限無補償ルールの実施事業者さまは、2021年4月より一律制御（すべての事業者に対して一律にパーセント制御を行う運用）を実施

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給確保の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給量（発電出力合計）が、その需要量（エリア需要予想）を上回ることが見込まれたことから、出力制御必要量を満たす自然変動電源事業者さまに対して、以下の内容で出力制御指示を行いました。

対象エリア：九州エリア
種子島

2025年度実績

〔3月22日現在〕

〔kW〕

番 号		70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	
指 示 日		02/02 (月)	02/11 (水)	02/12 (木)	02/13 (金)	02/14 (土)	02/15 (日)	02/17 (火)	02/18 (水)	02/19 (木)	02/20 (金)	02/21 (土)	02/22 (日)	02/23 (月)	02/24 (火)	02/27 (金)	02/28 (土)	03/02 (月)	03/03 (火)	03/04 (水)	03/06 (金)	03/06 (金)	03/07 (土)	03/09 (月)	
再エネ出力制御期間		02/03 (火) 8時～ 16時	02/12 (木) 8時～ 16時	02/13 (金) 8時～ 16時	02/14 (土) 8時～ 16時	02/15 (日) 8時～ 16時	02/16 (月) 8時～ 16時	02/18 (水) 8時～ 16時	02/19 (木) 8時～ 16時	02/20 (金) 8時～ 16時	02/21 (土) 8時～ 16時	02/22 (日) 8時～ 16時	02/23 (月) 8時～ 16時	02/24 (火) 8時～ 16時	02/25 (水) 8時～ 16時	02/28 (土) 8時～ 16時	03/01 (日) 8時～ 16時	03/03 (火) 8時～ 16時	03/04 (水) 8時～ 16時	03/05 (木) 8時～ 16時	03/06 (金) 10時30分～ 15時	03/07 (土) 8時～ 16時	03/08 (日) 8時～ 16時	03/09 (月) 10時30分～ 15時	
出力制御指示 を行った出力 の合計 〔kW〕	最大余剰電力 発生時刻	13時	13時	13時	12時	12時	13時	12時	13時	13時	13時	12時	12時	13時	13時	13時	13時	13時	13時	12時	12時	13時	12時	13時	
	再エネ出力制御 必要量	390	3,000	2,280	1,300	4,020	4,000	2,870	3,030	590	3,550	2,600	4,150	1,370	1,340	2,950	470	1,560	3,190	1,030	380	2,640	2,940	990	
	再エネ出力制御 設備量	500	4,018	2,836	2,424	5,860	5,104	3,544	3,736	994	8,109	7,801	9,399	6,225	6,859	8,461	5,225	6,219	7,905	7,115	5,186	7,775	7,969	6,186	
最大余剰電力 発生時点の 予想需給状況 〔kW〕	エリア需要予想		16,900	13,800	15,000	14,000	11,000	14,600	14,800	15,100	14,200	13,200	11,600	11,400	13,900	12,700	12,000	11,900	14,000	13,400	13,300	13,500	12,700	12,500	13,500
	発電出力合計		17,290	16,800	17,280	15,300	15,020	18,600	17,670	18,130	14,790	16,750	14,200	15,550	15,270	14,040	14,950	12,370	15,560	16,590	14,330	13,880	15,340	15,440	14,490
	内 訳	水 力	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		火 力 内火力機 最低出力	6,300	6,300	6,300	7,800	4,800	7,050	7,050	7,050	7,050	4,800	4,800	4,800	7,050	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	6,300	6,300	4,800	4,800	6,300
		自然変動電源	10,990	10,500	10,980	7,500	10,220	11,550	10,620	11,080	7,740	11,950	9,400	10,750	8,220	9,240	10,150	7,570	10,760	11,790	8,030	7,580	10,540	10,640	8,190
		その他	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

（注）前日指示内容を見直した場合は、最終指示内容を記載

（注）無制限無補償ルールの実施事業者さまは、2021年4月より一律制御（すべての事業者に対して一律にパーセント制御を行う運用）を実施

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給確保の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給量（発電出力合計）が、その需要量（エリア需要予想）を上回ることが見込まれたことから、出力制御必要量を満たす自然変動電源事業者さまに対して、以下の内容で出力制御指示を行いました。

対象エリア：九州エリア
種子島

2025年度実績

〔3月22日現在〕

〔kW〕

番 号		47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	
指 示 日		12/05 (金)	12/06 (土)	12/07 (日)	12/08 (月)	12/09 (火)	12/11 (木)	12/14 (日)	12/17 (水)	12/21 (日)	12/28 (日)	12/28 (日)	01/05 (月)	01/06 (火)	01/08 (木)	01/12 (月)	01/13 (火)	01/14 (水)	01/15 (木)	01/16 (金)	01/25 (日)	01/27 (火)	01/28 (水)	01/29 (木)	
再エネ出力制御期間		12/06 (土) 9時～ 16時	12/07 (日) 9時～ 16時	12/08 (月) 9時～ 16時	12/09 (火) 9時～ 16時	12/10 (水) 9時～ 16時	12/12 (金) 9時～ 16時	12/15 (月) 9時～ 16時	12/18 (木) 9時～ 16時	12/22 (月) 9時～ 16時	12/28 (日) 11時30分～ 15時	12/29 (月) 9時～ 16時	01/06 (火) 9時～ 16時	01/07 (水) 9時～ 16時	01/09 (金) 9時～ 16時	01/13 (火) 9時～ 16時	01/14 (水) 9時～ 16時	01/15 (木) 9時～ 16時	01/16 (金) 9時～ 16時	01/17 (土) 9時～ 16時	01/26 (月) 9時～ 16時	01/28 (水) 9時～ 16時	01/29 (木) 9時～ 16時	01/30 (金) 9時～ 16時	
出力制御指示 を行った出力 の合計 〔kW〕	最大余剰電力 発生時刻	13時	13時	13時	14時	12時	13時	13時	13時	12時	13時	13時	12時	14時	13時	13時	13時	13時	15時	13時	13時	13時	13時	13時	
	再エネ出力制御 必要量	910	2,180	440	1,130	1,540	860	1,010	490	1,080	700	480	1,130	580	310	710	3,170	2,630	1,790	1,870	330	1,290	570	390	
	再エネ出力制御 設備量	6,125	7,125	5,225	5,911	6,609	5,225	6,225	5,225	6,115	5,186	5,225	6,115	5,225	5,225	5,859	8,119	8,019	7,551	6,859	5,225	5,725	5,225	5,225	
最大余剰電力 発生時点の 予想需給状況 〔kW〕	エリア需要予想		13,100	12,900	13,700	14,200	13,800	14,500	14,300	15,200	14,600	14,800	13,600	14,600	14,000	16,200	14,700	15,400	14,200	14,200	13,500	15,300	16,200	15,200	14,900
	発電出力合計		14,010	15,080	14,140	15,330	15,340	15,360	15,310	15,690	15,680	15,500	14,080	15,730	14,580	16,510	15,410	18,570	16,830	15,990	15,370	15,630	17,490	15,770	15,290
	内 訳	水 力	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		火 力 内火力機 最低出力	6,900	5,400	6,900	6,900	6,900	6,900	6,900	6,900	6,900	6,300	6,300	6,300	6,300	6,900	8,400	8,400	8,400	8,400	5,400	6,300	6,300	6,300	6,300
		自然変動電源	7,110	9,680	7,240	8,430	8,440	8,460	8,410	8,790	8,780	9,200	7,780	9,430	8,280	9,610	7,010	10,170	8,430	7,590	9,970	9,330	11,190	9,470	8,990
		その他	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

（注）前日指示内容を見直した場合は、最終指示内容を記載

（注）無制限無補償ルールの実施事業者さまは、2021年4月より一律制御（すべての事業者に対して一律にパーセント制御を行う運用）を実施

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給確保の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給量（発電出力合計）が、その需要量（エリア需要予想）を上回ることが見込まれたことから、出力制御必要量を満たす自然変動電源事業者さまに対して、以下の内容で出力制御指示を行いました。

対象エリア：九州エリア
種子島

2025年度実績

〔3月22日現在〕

[3月22日現在]																								[kW]	
番 号		24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	
指 示 日		05/12 (月)	05/13 (火)	05/14 (水)	05/21 (水)	05/22 (木)	05/25 (日)	05/30 (金)	05/31 (土)	06/03 (火)	06/04 (水)	06/05 (木)	06/06 (金)	10/28 (火)	11/01 (土)	11/02 (日)	11/06 (木)	11/13 (木)	11/14 (金)	11/15 (土)	11/19 (水)	11/21 (金)	11/22 (土)	11/23 (日)	
再エネ出力制御期間		05/13 (火) 8時～ 16時	05/14 (水) 8時～ 16時	05/15 (木) 8時～ 16時	05/22 (木) 8時～ 16時	05/23 (金) 8時～ 16時	05/25 (日) 11時30分～ 15時	05/31 (土) 8時～ 16時	06/01 (日) 8時～ 16時	06/04 (水) 8時～ 16時	06/05 (木) 8時～ 16時	06/06 (金) 8時～ 16時	06/07 (土) 8時～ 16時	10/28 (火) 11時～ 14時	11/02 (日) 8時～ 16時	11/03 (月) 8時～ 16時	11/07 (金) 8時～ 16時	11/14 (金) 8時～ 16時	11/15 (土) 8時～ 16時	11/16 (日) 8時～ 16時	11/20 (木) 8時～ 16時	11/22 (土) 8時～ 16時	11/23 (日) 8時～ 16時	11/24 (月) 8時～ 16時	
出力制御指示 を行った出力 の合計 〔kW〕	最大余剰電力 発生時刻	13時	13時	13時	13時	13時	14時	13時	12時	14時	13時	13時	12時	13時	13時	12時	12時	13時	13時	13時	13時	12時	13時	13時	
	再エネ出力制御 必要量	510	3,480	2,670	530	1,010	1,150	3,590	2,100	820	1,930	1,790	1,570	500	650	1,610	1,280	320	1,040	1,050	450	1,420	530	460	
	再エネ出力制御 設備量	1,235	4,559	3,863	1,235	1,921	2,086	3,979	4,659	1,235	2,821	2,885	2,135	1,196	2,229	2,869	2,125	1,235	1,921	1,985	5,225	6,219	5,225	5,225	
最大余剰電力 発生時点の 予想需給状況 〔kW〕	エリア需要予想		12,400	13,500	12,500	16,200	14,600	14,400	14,100	11,500	16,100	14,800	15,900	16,200	14,000	13,700	13,500	14,400	15,800	14,500	13,700	16,000	13,800	13,400	13,900
	発電出力合計		12,910	16,980	15,170	16,730	15,610	15,550	17,690	13,600	16,920	16,730	17,690	17,770	14,500	14,350	15,110	15,680	16,120	15,540	14,750	16,450	15,220	13,930	14,360
	内 訳	水 力	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		火 力 内火力機 最低出力	5,400	4,800	5,400	6,900	5,550	5,550	4,800	4,800	5,550	4,800	6,150	6,900	6,300	6,300	4,800	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
		自然変動電源	7,510	12,180	9,770	9,830	10,060	10,000	12,890	8,800	11,370	11,930	11,540	10,870	8,200	8,050	10,310	9,380	9,820	9,240	8,450	10,150	8,920	7,630	8,060
		その他	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

（注）前日指示内容を見直した場合は、最終指示内容を記載

（注）無制限無補償ルールの実施事業者さまは、2021年4月より一律制御（すべての事業者に対して一律にパーセント制御を行う運用）を実施

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給確保の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給量（発電出力合計）が、その需要量（エリア需要予想）を上回ることが見込まれたことから、出力制御必要量を満たす自然変動電源事業者さまに対して、以下の内容で出力制御指示を行いました。

対象エリア：九州エリア
種子島

2025年度実績

〔3月22日現在〕

[kW]

番 号		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
指 示 日		04/02 (水)	04/03 (木)	04/05 (土)	04/05 (土)	04/06 (日)	04/07 (月)	04/08 (火)	04/10 (木)	04/12 (金)	04/12 (土)	04/13 (日)	04/14 (月)	04/15 (火)	04/16 (水)	04/17 (木)	04/18 (金)	04/20 (日)	04/23 (水)	04/25 (金)	04/26 (土)	04/28 (月)	04/29 (火)	05/03 (土)	
再エネ出力制御期間		04/03 (木) 8時～ 16時	04/04 (金) 8時～ 16時	04/05 (土) 11時30分～ 15時	04/06 (日) 8時～ 16時	04/07 (月) 8時～ 16時	04/08 (火) 8時～ 16時	04/09 (水) 8時～ 16時	04/11 (金) 8時～ 16時	04/12 (土) 10時～ 15時	04/13 (日) 8時～ 16時	04/14 (月) 8時～ 16時	04/15 (火) 8時～ 16時	04/16 (水) 8時～ 16時	04/17 (木) 8時～ 16時	04/18 (金) 8時～ 16時	04/19 (土) 8時～ 16時	04/21 (月) 8時～ 16時	04/24 (木) 8時～ 16時	04/26 (土) 8時～ 16時	04/27 (日) 8時～ 16時	04/29 (火) 8時～ 16時	04/30 (水) 8時～ 16時	05/04 (日) 8時～ 16時	
出力制御指示 を行った出力 の合計 〔kW〕	最大余剰電力 発生時刻	13時	13時	13時	13時	13時	13時	13時	13時	13時	13時	13時	15時	13時	13時	13時	13時	13時	13時	13時	12時	13時	13時	12時	
	再エネ出力制御 必要量	1, 190	3, 820	720	6, 820	4, 600	5, 820	5, 780	6, 010	2, 500	2, 140	4, 170	2, 710	5, 570	1, 500	400	5, 710	3, 220	5, 260	5, 080	5, 260	4, 930	2, 760	340	
	再エネ出力制御 設備量	2, 235	4, 345	1, 196	7, 403	4, 979	6, 355	6, 245	6, 403	3, 720	3, 135	4, 471	3, 915	6, 205	3, 025	1, 235	6, 299	4, 919	5, 503	5, 721	5, 665	5, 245	3, 985	1, 235	
最大余剰電力 発生時点の 予想需給状況 〔kW〕	エリア需要予想		13, 400	13, 600	12, 000	11, 100	13, 400	12, 100	12, 100	12, 100	12, 300	13, 000	14, 000	13, 100	12, 100	12, 100	12, 700	12, 000	12, 100	13, 100	13, 300	12, 700	13, 500	12, 000	11, 800
	発電出力合計		14, 590	17, 420	12, 720	17, 920	18, 000	17, 920	17, 880	18, 110	14, 800	15, 140	18, 170	15, 810	17, 670	13, 600	13, 100	17, 710	15, 320	18, 360	18, 380	17, 960	18, 430	14, 760	12, 140
	内 訳	水 力	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		火 力 内火力機 最低出力	4, 800	4, 800	4, 800	4, 800	4, 800	4, 800	4, 800	4, 800	4, 800	4, 800	4, 800	4, 800	4, 800	4, 800	4, 800	4, 800	4, 800	4, 800	4, 800	4, 800	4, 800	4, 800	4, 800
		自然変動電源	9, 790	12, 620	7, 920	13, 120	13, 200	13, 120	13, 080	13, 310	10, 000	10, 340	13, 370	11, 010	12, 870	8, 800	8, 300	12, 910	10, 520	13, 560	13, 580	13, 160	13, 630	9, 960	7, 340
		その他	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

（注）前日指示内容を見直した場合は、最終指示内容を記載

（注）無制限無補償ルールの実施事業者さまは、2021年4月より一律制御（すべての事業者に対して一律にパーセント制御を行う運用）を実施