# 『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

2026年度実績

〔11月10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 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 指示日 | | | 05/10（日） | 05/11（月） | 05/12（火） | 05/13（水） | 05/14（木） | 05/15（金） | 05/16（土） | 05/17（日） | 05/21（木） | 05/23（土） | 05/28（木） | 05/29（金） | 06/02（火） | 06/10（水） | 06/11（木） | 10/30（金） | 10/31（土） | 11/02（月） | 11/05（木） | 11/06（金） | 11/10（火） | | |
| 再エネ出力制御期間 | | | 05/11（月）8時～16時 | 05/12（火）8時～16時 | 05/13（水）8時～16時 | 05/14（木）8時～16時 | 05/15（金）8時～16時 | 05/16（土）8時～16時 | 05/17（日）8時～16時 | 05/18（月）8時～16時 | 05/22（金）8時～16時 | 05/24（日）8時～16時 | 05/29（金）8時～16時 | 05/30（土）8時～16時 | 06/03（水）8時～16時 | 06/11（木）8時～16時 | 06/12（金）8時～16時 | 10/31（土）8時～16時 | 11/01（日）8時～16時 | 11/03（火）8時～16時 | 11/06（金）8時～16時 | 11/07（土）8時～16時 | 11/11（水）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 | | 14時 | 12時 | 13時 | 13時 | 12時 | 13時 | 12時 | 13時 | 13時 | 11時 | 13時 | 13時 | 13時 | 14時 | 12時 | 12時 | 12時 | 12時 | 13時 | 12時 | 13時 | | |
| | 再エネ出力制御必要量 | | 1,460 | 2,410 | 2,810 | 2,030 | 2,200 | 3,690 | 5,180 | 2,440 | 3,400 | 530 | 1,720 | 1,990 | 1,610 | 2,850 | 1,080 | 270 | 1,410 | 430 | 940 | 1,230 | 320 | | |
| | 再エネ出力制御設備量 | | 6,186 | 7,976 | 7,522 | 6,720 | 7,080 | 8,180 | 9,946 | 6,872 | 7,704 | 5,186 | 5,936 | 6,986 | 6,186 | 7,506 | 6,076 | 5,186 | 5,936 | 5,186 | 6,086 | 6,180 | 5,186 | | |
| 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 | | 13,600 | 12,500 | 13,400 | 14,600 | 14,500 | 13,500 | 12,100 | 15,000 | 15,500 | 13,500 | 17,200 | 14,600 | 16,300 | 15,200 | 15,200 | 15,500 | 13,600 | 14,300 | 14,900 | 13,800 | 14,900 | | |
| | 発電出力合計 | | 15,060 | 14,910 | 16,210 | 16,630 | 16,700 | 17,190 | 17,280 | 17,440 | 18,900 | 14,030 | 18,920 | 16,590 | 17,910 | 18,050 | 16,280 | 15,770 | 15,010 | 14,730 | 15,840 | 15,030 | 15,220 | | |
| | 内訳 | 水力 | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | | |
| | | 火力内燃力機最低出力 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 6,300 | 6,300 | 6,300 | 4,800 | 6,300 | 6,300 | 6,300 | 6,300 | 4,800 | 6,300 | 6,300 | 4,800 | 6,300 | | |
| | | 自然変動電源 | 10,260 | 10,110 | 11,410 | 11,830 | 11,900 | 12,390 | 12,480 | 12,640 | 12,600 | 7,730 | 12,620 | 11,790 | 11,610 | 11,750 | 9,980 | 9,470 | 10,210 | 8,430 | 9,540 | 10,230 | 8,920 | | |
| | | 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

2026年度実績

〔11月10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 | | | 04/01（水） | 04/02（木） | 04/04（土） | 04/05（日） | 04/06（月） | 04/07（火） | 04/08（水） | 04/10（金） | 04/14（火） | 04/15（水） | 04/16（木） | 04/19（日） | 04/20（月） | 04/21（火） | 04/26（日） | 04/27（月） | 04/28（火） | 04/30（木） | 05/01（金） | 05/04（月） | 05/06（水） | 05/08（金） | 05/09（土） |
| 再エネ出力制御期間 | | | 04/02（木）8時～16時 | 04/03（金）8時～16時 | 04/05（日）8時～16時 | 04/06（月）8時～16時 | 04/07（火）8時～16時 | 04/08（水）8時～16時 | 04/09（木）8時～16時 | 04/11（土）8時～16時 | 04/15（水）8時～16時 | 04/16（木）8時～16時 | 04/17（金）8時～16時 | 04/20（月）8時～16時 | 04/21（火）8時～16時 | 04/22（水）8時～16時 | 04/27（月）8時～16時 | 04/28（火）8時～16時 | 04/29（水）8時～16時 | 05/01（金）8時～16時 | 05/02（土）8時～16時 | 05/05（火）8時～16時 | 05/07（木）8時～16時 | 05/09（土）8時～16時 | 05/10（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 | 12時 | 13時 | 13時 | 12時 | 13時 | 13時 | 13時 | 12時 | 13時 | 14時 | 12時 | 13時 | 13時 | 13時 | 13時 | 12時 | 12時 | 12時 | 13時 | 12時 |
| | 再エネ出力制御必要量 | | 4,340 | 1,120 | 4,910 | 3,080 | 750 | 4,730 | 1,620 | 3,330 | 1,830 | 5,570 | 1,140 | 3,220 | 2,210 | 260 | 4,650 | 5,010 | 1,750 | 5,310 | 3,160 | 1,250 | 350 | 1,380 | 4,660 |
| | 再エネ出力制御設備量 | | 9,175 | 6,895 | 9,649 | 7,859 | 6,125 | 9,445 | 6,969 | 9,025 | 6,801 | 9,655 | 6,125 | 8,399 | 7,649 | 5,225 | 9,119 | 9,250 | 7,086 | 9,504 | 7,936 | 6,762 | 5,186 | 6,759 | 9,506 |
| 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 | | 12,600 | 13,100 | 12,900 | 13,600 | 13,600 | 13,100 | 14,200 | 12,000 | 13,000 | 12,900 | 13,300 | 13,500 | 14,700 | 13,100 | 13,500 | 13,400 | 12,400 | 12,400 | 12,700 | 11,400 | 14,600 | 12,600 | 12,000 |
| | 発電出力合計 | | 16,940 | 14,220 | 17,810 | 16,680 | 14,350 | 17,830 | 15,820 | 15,330 | 14,830 | 18,470 | 14,440 | 16,720 | 16,910 | 13,360 | 18,150 | 18,410 | 14,150 | 17,710 | 15,860 | 12,650 | 14,950 | 13,980 | 16,660 |
| | 内訳 | 水力 | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － | － |
| | | 火力内燃力機最低出力 | 4,800 | 7,800 | 4,800 | 4,800 | 7,800 | 4,800 | 7,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 7,800 | 7,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 6,300 | 4,800 | 4,800 |
| | | 自然変動電源 | 12,140 | 6,420 | 13,010 | 11,880 | 6,550 | 13,030 | 8,020 | 10,530 | 10,030 | 13,670 | 9,640 | 11,920 | 9,110 | 5,560 | 13,350 | 13,610 | 9,350 | 12,910 | 11,060 | 7,850 | 8,650 | 9,180 | 11,860 |
| | | 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