

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ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、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア:北海道エリア（本土）太陽光・風力出力制御日数：39日

2026年度実績
〔2026年8月30日現在〕[万kW]

通し番号		77		78		79		80	
出力制御内容	発 信 日	8月27日(木)17時頃 (前日指示)		8月29日(土)17時頃 (前日指示)		8月30日(日)17時頃 (前日指示)			
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	8月28日(金) 8時00分～15時00分		8月30日(日) 6時00分～17時00分		8月31日(月) 7時00分～16時00分			
	最大余剰電力 ^(注1) 発生時刻	12時00分 ゝ 12時30分		10時30分 ゝ 11時00分		10時00分 ゝ 10時30分			
	バイオマス出力制御量 ^(注2)	6.7		6.8		6.7			
	太陽光・風力出力制御量	0※～23.5		0※～24.8		0※～39.5			
予想需給状況	エリア需要 ^(注3) ①	331.1		291.2		312.4			
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注4) ②	20.0		11.3		11.3			
	連系線潮流 ^(注5) ③	38.3		34.0		41.0			
	小 計	389.4		336.5		364.7			
	供給力 ^(注6) ④	419.6		368.1		410.9			
	(再掲)バイオマス・太陽光・風力 出力	(289.0)		(211.1)		(240.9)			
	バイオマス・太陽光・風力出力制御必要量 ^(注7) (⑤=④-①-②-③) ⑤	30.2		31.6		46.2			

(注1)実績（速報）は制御量最大となる時間帯
(注2)専焼および地域資源を対象とする
(注3)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
(注4)揚水発電所を最大限活用
(注5)北海道一本州間連系線を最大限活用し、域外へ送電（マイナスは本州エリアからの受電を指す）
(注6)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
(注7)再エネ出力制御量の増減については、需給状況を踏まえ遠隔制御が可能な事業者にて対応
※オフライン制御で確保する制御量

【特記事項】
・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

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、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

太陽光・風力出力制御日数：39日

〔2026年8月30日現在〕

[万kW]

通し番号		73		74		75		76		
出力制御内容	発 信 日	8月14日(金)17時頃 (前日指示)	8月15日(土)実績 (速報)	8月23日(日)17時頃 (前日指示)	8月24日(月)実績 (速報)	8月25日(火)14時頃 (当日指示)	8月25日(火)実績 (速報)	8月25日(火)17時頃 (前日指示)	8月26日(水)実績 (速報)	
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	8月15日(土) 10時00分～14時00分	8月15日(土) 10時00分～14時00分	8月24日(月) 8時00分～10時30分	8月24日(月) 8時00分～10時30分	8月25日(火) 14時14分～14時42分	8月25日(火) 14時14分～14時42分	8月26日(水) 7時30分～14時30分	8月26日(水) 7時30分～14時30分	
	最大余剰電力 ^(注1) 発生時刻	11時00分 〃 11時30分	11時00分 〃 11時30分	9時00分 〃 9時30分	9時00分 〃 9時30分	14時00分 〃 14時30分	14時00分 〃 14時30分	13時30分 〃 14時00分	9時30分 〃 10時00分	
	バイオマス出力制御量 ^(注2)	3.6	6.6	3.6	6.6	0.0	0.0	1.5	4.6	
	太陽光・風力出力制御量	—	—	—	—	3.9	3.9	—	—	
予想需給状況		エリア需要 ^(注3) ①	297.5	330.0	354.9	395.6	368.0	359.8	328.4	395.2
		大容量蓄電池の充電 ^(注4) ・揚水運転 ②	45.0	23.4	11.0	0.2	0.0	0.0	21.3	5.2
		連系線潮流 ^(注5) ③	16.4	10.0	0.0	▲ 27.7	▲ 9.4	▲ 3.3	20.6	7.9
		小 計	358.9	363.4	365.9	368.1	358.6	356.5	370.3	408.3
		供給力 ^(注6) ④	362.5	370.0	369.5	374.7	362.5	360.4	371.8	412.9
		(再掲)バイオマス・ 太陽光・風力 出力	(252.4)	(232.6)	(229.9)	(169.2)	(111.9)	(115.1)	(177.9)	(167.2)
		バイオマス・太陽光・風力 出力制御必要量 ^(注7) (⑤＝④－①－②－③) ⑤	3.6	6.6	3.6	6.6	3.9	3.9	1.5	4.6

【特記事項】

- ・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

オンライン制御で対応

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、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

太陽光・風力出力制御日数：39日

〔2026年8月30日現在〕

[万kW]

通し番号			69		70		71		72	
出力制御内容	発 信 日		7月4日(土)17時頃 (前日指示)	7月5日(日)実績 (速報)	7月19日(日)15時頃 (前日指示)	7月20日(月)実績 (速報)	7月25日(土)17時頃 (前日指示)	7月26日(日)実績 (速報)	8月1日(土)17時頃 (前日指示)	8月2日(日)実績 (速報)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間		7月5日(日) 8時30分～14時30分	7月5日(日) 8時30分～14時30分	7月20日(月) 10時00分～14時00分	7月20日(月) 10時00分～14時00分	7月26日(日) 9時00分～14時30分	7月26日(日) 9時00分～14時30分	8月2日(日) 8時30分～14時00分	8月2日(日) 8時30分～14時00分
	最大余剰電力 ^(注1) 発生時刻		11時00分 〃 11時30分	11時00分 〃 11時30分	12時00分 〃 12時30分	10時00分 〃 10時30分	13時00分 〃 13時30分	12時00分 〃 12時30分	11時00分 〃 11時30分	12時00分 〃 12時30分
	バイオマス出力制御量 ^(注2)		4.5	4.5	3.6	5.8	4.8	5.8	6.8	7.5
	太陽光・風力出力制御量		0※～8.3	—	—	—	—	—	0※～2.2	—
予想需給状況		エリア需要 ^(注3) ①	275.5	281.6	276.6	319.8	298.3	286.2	296.4	309.6
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注4) ②	45.0	30.8	44.6	22.0	25.0	22.4	45.0	30.6
		連系統潮流 ^(注5) ③	▲ 1.4	12.0	29.9	9.4	33.0	29.0	36.0	32.6
		小 計	319.1	324.4	351.1	351.2	356.3	337.6	377.4	372.8
		供給力 ^(注6) ④	331.9	328.9	354.7	357.0	361.1	343.4	386.4	380.3
		(再掲)バイオマス・太陽光・風力 出力	(243.5)	(237.7)	(231.3)	(145.0)	(246.1)	(172.6)	(271.0)	(259.3)
		バイオマス・太陽光・風力出力制御必要量 ^(注7) ⑤ (⑤＝④－①－②－③)	12.8	4.5	3.6	5.8	4.8	5.8	9.0	7.5

【特記事項】

- ・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

オンライン制御で対応

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ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、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア:北海道エリア（本土）

2026年度実績

【2026年8月30日現在】

太陽光・風力出力制御日数：39日

[万kW]

通し番号		65		66		67		68	
出力制御内容	発 信 日	6月26日(金)17時頃 (前日指示)	6月27日(土)実績 (速報)	6月27日(土)17時頃 (前日指示)	6月28日(日)実績 (速報)	6月28日(日)17時頃 (前日指示)	6月29日(月)実績 (速報)	6月29日(月)17時頃 (前日指示)	6月30日(火)実績 (速報)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	6月27日(土) 8時00分～15時00分	6月27日(土) 8時00分～15時00分	6月28日(日) 7時30分～16時00分	6月28日(日) 7時30分～16時00分	6月29日 (月) 9時00分～16時00分	6月29日(月) 9時00分～16時00分	6月30日 (火) 8時30分～15時00分	6月30日(火) 8時30分～15時00分
	最大余剰電力 ^(注1) 発生時刻	9時00分 ∮ 09時30分	12時00分 ∮ 12時30分	11時00分 ∮ 11時30分	11時30分 ∮ 12時00分	11時30分 ∮ 12時00分	11時00分 ∮ 11時30分	12時30分 ∮ 13時00分	13時00分 ∮ 13時30分
	バイオマス出力制御量 ^(注2)	4. 4	4. 5	4. 5	4. 5	4. 4	4. 5	4. 4	4. 5
	太陽光・風力出力制御量	0※～20. 6	—	10. 3※～50. 8	16. 8	0※～12. 1	—	0※～21. 7	—
予想需給状況	エリア需要 ^(注3) ①	266. 7	287. 2	259. 4	288. 2	317. 3	330. 2	308. 9	324. 2
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注4) ②	23. 5	43. 2	45. 0	41. 8	25. 0	0. 2	45. 0	33. 2
	連系線潮流 ^(注5) ③	▲ 3. 0	▲ 1. 9	▲ 2. 0	▲ 3. 1	▲ 6. 0	▲ 4. 3	5. 8	▲ 5. 0
	小 計	287. 2	328. 5	302. 4	326. 9	336. 3	326. 1	359. 7	352. 4
	供給力 ^(注6) ④	312. 2	333. 0	357. 7	348. 2	352. 8	330. 6	385. 8	356. 9
	(再掲)バイオマス・太陽光・風力 出力	(208. 6)	(175. 4)	(253. 6)	(215. 2)	(245. 5)	(164. 5)	(277. 1)	(232. 0)
	バイオマス・太陽光・風力出力制御必要量 ^(注7) (⑤＝④－①－②－③) ⑤	25. 0	4. 5	55. 3	21. 3	16. 5	4. 5	26. 1	4. 5

(注1)実績（速報）は制御量最大となる時間帯

(注2)専焼および地域資源を対象とする

(注3)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注4)揚水発電所を最大限活用

(注5)北海道一本州間連系線を最大限活用し、域外へ送電（マイナスは本州エリアからの受電を指す）

(注6)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注7)再エネ出力制御量の増減については、需給状況を踏まえ遠隔制御が可能な事業者にて対応

※オフライン制御で確保する制御量

【特記事項】

・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ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、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア:北海道エリア（本土）

2026年度実績

【2026年8月30日現在】

太陽光・風力出力制御日数：39日

[万kW]

通し番号		61		62		63		64	
出力制御内容	発 信 日	6月19日(金)17時頃 (前日指示)	6月20日(土)実績 (速報)	6月20日(土)17時頃 (前日指示)	6月21日(日)実績 (速報)	6月22日(月)15時頃 (前日指示)	6月23日(火)実績 (速報)	6月23日(火)17時頃 (前日指示)	6月24日(水)実績 (速報)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	6月20日(土) 9時00分～15時00分	6月20日(土) 9時00分～15時00分	6月21日(日) 8時00分～15時00分	6月21日(日) 8時00分～15時00分	6月23日 (火) 12時00分～15時30分	6月23日(火) 12時00分～15時30分	6月24日 (水) 8時00分～16時00分	6月24日(水) 7時00分～16時00分
	最大余剰電力 ^(注1) 発生時刻	12時00分 }	10時00分 }	11時00分 }	11時00分 }	12時30分 }	12時30分 }	12時30分 }	10時30分 }
		12時30分	10時30分	11時30分	11時30分	13時00分	13時00分	13時00分	11時00分
	バイオマス出力制御量 ^(注2)	4. 6	4. 7	4. 6	4. 7	5. 8	5. 8	6. 7	6. 8
	太陽光・風力出力制御量	0※～8. 9	—	0※～14	—	—	—	8. 4※～32. 1	13. 0
予想需給状況	エリア需要 ^(注3) ①	266. 0	294. 6	256. 0	288. 0	281. 0	317. 4	296. 3	335. 2
	大容量蓄電池の充電 ^(注4) ・揚水運転 ②	44. 7	29. 8	44. 7	0. 2	44. 7	0. 2	44. 7	39. 8
	連系線潮流 ^(注5) ③	13. 7	7. 3	0. 0	26. 2	7. 6	1. 4	▲ 4. 0	▲ 4. 3
	小 計	324. 4	331. 7	300. 7	314. 4	333. 3	319. 0	337. 0	370. 7
	供給力 ^(注6) ④	337. 9	336. 4	319. 3	319. 1	338. 1	324. 8	375. 8	390. 5
	(再掲)バイオマス・ 太陽光・風力 出力	(244. 6)	(221. 6)	(248. 7)	(199. 4)	(221. 2)	(135. 0)	(272. 6)	(250. 4)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御必要量 ^(注7) (⑤＝④－①－②－③) ⑤	13. 5	4. 7	18. 6	4. 7	5. 8	5. 8	38. 8	19. 8

(注1)実績（速報）は制御量最大となる時間帯

(注2)専焼および地域資源を対象とする

(注3)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注4)揚水発電所を最大限活用

(注5)北海道一本州間連系線を最大限活用し、域外へ送電（マイナスは本州エリアからの受電を指す）

(注6)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注7)再エネ出力制御量の増減については、需給状況を踏まえ遠隔制御が可能な事業者にて対応

※オフライン制御で確保する制御量

【特記事項】

・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ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、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

太陽光・風力出力制御日数：39日

2026年度実績

[万kW]

通し番号		57		58		59		60	
出力制御内容	発 信 日	6月15日(月)17時頃 (前日指示)	6月16日(火)実績 (速報)	6月16日(火)17時頃 (前日指示)	6月17日(水)実績 (速報)	6月17日(水)17時頃 (前日指示)	6月18日(木)実績 (速報)	6月18日(木)17時頃 (前日指示)	6月19日(金)実績 (速報)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	6月16日(火) 8時00分～17時00分	6月16日(火) 8時00分～15時30分	6月17日(水) 7時00分～15時30分	6月17日(水) 7時00分～15時30分	6月18日(木) 7時30分～15時00分	6月18日(木) 7時30分～15時00分	6月19日(金) 7時00分～15時30分	6月19日(金) 7時00分～15時30分
	最大余剰電力 ^(注1) 発生時刻	14時00分 〃 14時30分	14時30分 〃 15時00分	13時00分 〃 13時30分	12時30分 〃 13時00分	13時30分 〃 14時00分	10時00分 〃 10時30分	12時30分 〃 13時00分	10時00分 〃 10時30分
	バイオマス出力制御量 ^(注2)	2.3	3.6	3.4	4.7	2.3	4.7	4.6	4.7
	太陽光・風力出力制御量	0※～61.7	21.2	0※～55.9	27.2	0※～16.4	—	0※～3.6	—
予想需給状況	エリア需要 ^(注3) ①	302.1	313.8	308.1	324.0	319.4	348.0	288.5	335.2
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注4) ②	21.3	0.2	11.2	19.6	0.0	0.2	21.2	0.2
	連系線潮流 ^(注5) ③	▲ 34.4	▲ 33.5	▲ 27.6	▲ 32.4	▲ 6.0	▲ 5.6	▲ 5.0	▲ 4.6
	小 計	289.0	280.5	291.7	311.2	313.4	342.6	304.7	330.8
	供給力 ^(注6) ④	353.0	305.3	351.0	343.1	332.1	347.3	312.9	335.5
	(再掲)バイオマス・太陽光・風力 出力	(226.6)	(171.5)	(243.0)	(227.2)	(218.4)	(226.7)	(194.2)	(160.4)
	バイオマス・太陽光・風力出力制御必要量 ^(注7) ⑤ (⑤＝④－①－②－③)	64.0	24.8	59.3	31.9	18.7	4.7	8.2	4.7

【特記事項】

- ・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、

オンライン制御で対応

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、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

太陽光・風力出力制御日数：39日

〔2026年8月30日現在〕

[万kW]

通し番号		53		54		55		56	
出力制御内容	発 信 日	6月11日(木)17時頃 (前日指示)	6月12日(金)実績 (速報)	6月12日(金)17時頃 (前日指示)	6月13日(土)実績 (速報)	6月13日(土)17時頃 (前日指示)	6月14日(日)実績 (速報)	6月14日(日)17時頃 (前日指示)	6月15日(月)実績 (速報)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	6月12日(金) 8時00分～15時30分	6月12日(金) 8時00分～15時30分	6月13日(土) 7時30分～16時00分	6月13日(土) 7時30分～16時00分	6月14日(日) 6時30分～16時30分	6月14日(日) 6時30分～16時30分	6月15日(月) 9時00分～15時30分	6月15日(月) 9時00分～15時30分
	最大余剰電力 ^(注1) 発生時刻	13時00分 ㄱ 13時30分	10時00分 ㄱ 10時30分	11時00分 ㄱ 11時30分	10時00分 ㄱ 10時30分	11時00分 ㄱ 11時30分	13時00分 ㄱ 13時30分	12時30分 ㄱ 13時00分	11時00分 ㄱ 11時30分
	バイオマス出力制御量 ^(注2)	3.4	4.7	4.6	4.7	4.6	3.6	4.6	4.7
	太陽光・風力出力制御量	0※～29.8	—	21.1※～84.5	36.9	21.1※～125.5	76.1	0※～49.5	—
	予 想 需 給 状 況								
	エリア需要 ^(注3) ①	299.5	348.6	272.6	294.6	259.4	272.8	284.5	345.6
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注4) ②	11.2	9.4	21.5	9.8	11.2	9.4	21.2	0.2
	連系線潮流 ^(注5) ③	32.3	35.0	▲ 5.0	▲ 2.2	▲ 14.2	▲ 19.9	▲ 34.0	▲ 35.3
	小 計	343.0	393.0	289.1	302.2	256.4	262.3	271.7	310.5
	供給力 ^(注6) ④	376.2	397.7	378.2	343.8	386.5	342.0	325.8	315.2
	(再掲)バイオマス・太陽光・風力 出力	(265.9)	(263.5)	(270.1)	(217.1)	(282.4)	(241.5)	(217.3)	(130.3)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御必要量 ^(注7) ⑤ (⑤＝④－①－②－③)	33.2	4.7	89.1	41.6	130.1	79.7	54.1	4.7

【特記事項】

- ・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

オンライン制御で対応

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、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

太陽光・風力出力制御日数：39日

〔2026年8月30日現在〕

[万kW]

通し番号		49		50		51		52	
出力制御内容	発 信 日	5月31日(日)16時頃 (前日指示)	6月1日(月)実績 (速報)	6月8日(月)17時頃 (前日指示)	6月9日(火)実績 (速報)	6月9日(火)17時頃 (前日指示)	6月10日(水)実績 (速報)	6月10日(水)17時頃 (前日指示)	6月11日(木)実績 (速報)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	6月1日(月) 9時30分～13時00分	6月1日(月) 9時30分～13時00分	6月9日(火) 7時30分～16時00分	6月9日(火) 7時30分～15時38分	6月10日(水) 7時00分～16時00分	6月10日(水) 7時00分～16時00分	6月11日(木) 7時30分～16時00分	6月11日(木) 7時30分～16時00分
	最大余剰電力 ^(注1) 発生時刻	12時30分 ㄱ 13時00分	10時00分 ㄱ 10時30分	12時30分 ㄱ 13時00分	14時30分 ㄱ 15時00分	12時30分 ㄱ 13時00分	12時00分 ㄱ 12時30分	11時00分 ㄱ 11時30分	9時30分 ㄱ 10時00分
	バイオマス出力制御量 ^(注2)	3.8	3.8	4.6	3.6	4.6	4.7	4.6	4.7
	太陽光・風力出力制御量	0※～6.9	—	0※～52.7	14.3	5.6※～49.9	5.5	17.3※～48.2	26.5
	予 想 需 給 状 況								
	エリア需要 ^(注3) ①	320.2	325.8	283.1	302.6	292.6	302.4	318.9	325.8
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注4) ②	35.0	33.0	21.5	1.8	21.5	19.0	11.5	9.8
	連系線潮流 ^(注5) ③	40.0	15.8	▲ 4.0	▲ 5.0	▲ 4.0	▲ 4.0	9.9	0.0
	小 計	395.2	374.6	300.6	299.4	310.1	317.4	340.3	335.6
	供給力 ^(注6) ④	405.9	378.4	357.9	317.3	364.6	327.6	393.1	366.8
	(再掲)バイオマス・太陽光・風力 出力	(293.1)	(279.4)	(238.2)	(146.6)	(245.6)	(186.4)	(277.7)	(252.7)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御必要量 ^(注7) (⑤=④-①-②-③) ⑤	10.7	3.8	57.3	17.9	54.5	10.2	52.8	31.2

【特記事項】

- ・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

オンライン制御で対応

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、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

太陽光・風力出力制御日数：39日

〔2026年8月30日現在〕

[万kW]

※オフライン制御で確保する制御量

【特記事項】

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、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

太陽光・風力出力制御日数：39日

〔2026年8月30日現在〕

[万kW]

通し番号			41		42		43		44	
出力制御内容	発 信 日		5月19日(火)17時頃 (前日指示)	5月20日(水)実績 (速報)	5月22日(金)17時頃 (前日指示)	5月23日(土)実績 (速報)	5月23日(土)16時頃 (前日指示)	5月24日(日)実績 (速報)	5月24日(日)17時頃 (前日指示)	5月25日(月)実績 (速報)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間		5月20日(水) 10時30分～14時00分	5月20日(水) 10時30分～14時00分	5月23日(土) 6時30分～17時30分	5月23日(土) 6時30分～17時30分	5月24日(日) 7時00分～16時00分	5月24日(日) 7時00分～16時00分	5月25日(月) 7時00分～16時30分	5月25日(月) 7時00分～16時30分
	最大余剰電力 ^(注1) 発生時刻		11時30分 〃 12時00分	10時30分 〃 11時00分	10時30分 〃 11時00分	11時00分 〃 11時30分	10時00分 〃 10時30分	10時30分 〃 11時00分	12時00分 〃 12時30分	12時00分 〃 12時30分
	バイオマス出力制御量 ^(注2)		2. 2	2. 3	4. 6	4. 6	4. 6	4. 6	4. 6	4. 6
	太陽光・風力出力制御量		—	—	27. 7※～62. 4	65. 2	0※～34. 8	—	0※～58. 8	26. 0
予想需給状況	エリア需要 ^(注3)	①	332. 5	327. 4	280. 8	278. 0	246. 1	271. 4	286. 0	296. 4
	大容量蓄電池の充電 ・揚水運転 ^(注4)	②	45. 0	0. 4	45. 0	31. 8	35. 0	39. 4	45. 0	44. 6
	連系統潮流 ^(注5)	③	▲ 20. 0	▲ 17. 8	2. 1	▲ 4. 8	29. 6	26. 3	14. 7	3. 4
	小 計		357. 5	310. 0	327. 9	305. 0	310. 7	337. 1	345. 7	344. 4
	供給力 ^(注6)	④	359. 7	312. 3	394. 9	374. 8	350. 1	341. 7	409. 1	375. 0
	(再掲)バイオマス・ 太陽光・風力 出力		(208. 4)	(139. 5)	(269. 7)	(262. 8)	(228. 7)	(236. 9)	(224. 9)	(230. 1)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御必要量 ^(注7) (⑤＝④－①－②－③)	⑤	2. 2	2. 3	67. 0	69. 8	39. 4	4. 6	63. 4	30. 6

【特記事項】

- ・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

オンライン制御で対応

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ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、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

太陽光・風力出力制御日数：39日

2026年度実績

[万kW]

通し番号		37		38		39		40		
出力制御内容	発 信 日	5月15日(金)17時頃 (前日指示)	5月16日(土)実績 (速報)	5月16日(土)15時頃 (前日指示)	5月17日(日)実績 (速報)	5月17日(日)15時頃 (前日指示)	5月18日(月)実績 (速報)	5月18日(月)17時頃 (前日指示)	5月19日(火)実績 (速報)	
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	5月16日(土) 6時30分～16時30分	5月16日(土) 6時30分～16時30分	5月17日(日) 6時30分～17時00分	5月17日(日) 6時30分～17時00分	5月18日 (月) 7時00分～16時30分	5月18日(月) 7時00分～16時30分	5月19日 (火) 7時00分～15時30分	5月19日(火) 7時00分～15時30分	
	最大余剰電力 ^(注1) 発生時刻	12時00分 ゝ 12時30分	12時30分 ゝ 13時00分	11時00分 ゝ 11時30分	11時00分 ゝ 11時30分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	
	バイオマス出力制御量 ^(注2)	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	
	太陽光・風力出力制御量	29.4※～57.9	53.0	21.5※～86.5	22.6	7.5※～53.8	9.1	0※～21.6	—	
予想需給状況		エリア需要 ^(注3) ①	284.4	281.4	244.5	258.6	282.1	318.8	287.1	318.0
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転 ^(注4) ②	46.7	41.2	46.7	54.0	56.6	22.2	46.6	0.8
		連系線潮流 ^(注5) ③	▲ 9.3	▲ 5.4	▲ 16.0	▲ 14.0	▲ 19.0	▲ 19.0	▲ 19.0	▲ 17.8
		小 計	321.8	317.2	275.2	298.6	319.7	322.0	314.7	301.0
		供給力 ^(注6) ④	384.3	374.8	366.3	325.8	378.1	335.7	340.9	305.6
		(再掲)バイオマス・ 太陽光・風力 出力	(265.8)	(247.6)	(242.1)	(179.0)	(236.9)	(160.7)	(199.8)	(119.5)
		バイオマス・太陽光・風力 出力制御必要量 ^(注7) ⑤	62.5	57.6	91.1	27.2	58.4	13.7	26.2	4.6

【特記事項】

- ・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、

オンライン制御で対応

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、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

太陽光・風力出力制御日数：39日

〔2026年8月30日現在〕

[万kW]

通し番号		33		34		35		36		
出力制御内容	発 信 日	5月11日(月)17時頃 (前日指示)	5月12日(火)実績 (速報)	5月12日(火)17時頃 (前日指示)	5月13日(水)実績 (速報)	5月13日(水)16時頃 (前日指示)	5月14日(木)実績 (速報)	5月14日(木)17時頃 (前日指示)	5月15日(金)実績 (速報)	
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	5月12日(火) 9時30分～15時30分	5月12日(火) 9時30分～15時30分	5月13日(水) 7時00分～13時30分	5月13日(水) 7時00分～13時30分	5月14日(木) 7時30分～15時30分	5月14日(木) 7時30分～15時30分	5月15日(金) 7時00分～16時00分	5月15日(金) 7時00分～16時00分	
	最大余剰電力 ^(注1) 発生時刻	12時30分 ㄱ	12時00分 ㄱ	12時00分 ㄱ	10時00分 ㄱ	12時00分 ㄱ	12時30分 ㄱ	12時00分 ㄱ	12時00分 ㄱ	
		13時00分	12時30分	12時30分	10時30分	12時30分	13時00分	12時30分	12時30分	
	バイオマス出力制御量 ^(注2)	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	
	太陽光・風力出力制御量	0※～6.3	—	0※～8.8	—	—	—	—	34.3※～44.7	29.9
予想需給状況		エリア需要 ^(注3) ①	309.6	320.6	294.6	340.2	300.3	307.6	313.7	312.6
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転 ^(注4) ②	47.0	49.6	35.0	32.8	55.5	44.0	56.8	32.6
		連系線潮流 ^(注5) ③	47.4	36.5	18.6	▲ 3.2	14.8	0.3	8.3	▲ 3.7
		小 計	404.0	406.7	348.2	369.8	370.6	351.9	378.8	341.5
		供給力 ^(注6) ④	414.9	411.3	361.6	374.4	375.2	356.5	428.1	376.0
		(再掲)バイオマス・ 太陽光・風力 出力	(282.1)	(276.2)	(229.2)	(213.1)	(255.7)	(203.3)	(295.0)	(256.7)
		バイオマス・太陽光・風力 出力制御必要量 ^(注7) ⑤	10.9	4.6	13.4	4.6	4.6	4.6	49.3	34.5

【特記事項】

- ・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

オンライン制御で対応

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、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

太陽光・風力出力制御日数：39日

〔2026年8月30日現在〕

[万kW]

(注1)実績（速報）は制御量最大となる時間帯

(注2) 専焼および地域資源を対象とする

(注3) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注4) 揚水発電所を最大限活用

(注5) 北海道一本州間連系線を最大限活用し、域外へ送電（マイナスは本州エリアからの受電を指す）

(注6) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注7) 再エネ出力制御量の増減については、需給状況を踏まえ遠隔制御が可能な事業者にて対応

※オフライン制御で確保する制御量

【特記事項】

- ・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ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、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア:北海道エリア（本土）

2026年度実績

太陽光・風力出力制御日数：39日

〔2026年8月30日現在〕

[万kW]

通し番号		25		26		27		28	
出力 制 御 内 容	発 信 日	5月2日(土)17時頃 (前日指示)	5月3日(日)実績 (速報)	5月3日(日)17時頃 (前日指示)	5月4日(月)実績 (速報)	5月4日(月)17時頃 (前日指示)	5月5日(火)実績 (速報)	5月5日(火)15時頃 (前日指示)	5月6日(水)実績 (速報)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	5月3日(日) 9時00分～15時00分	5月3日(日) 9時00分～15時00分	5月4日(月) 10時00分～17時30分	5月4日(月) 10時00分～17時30分	5月5日(火) 7時00分～17時00分	5月5日(火) 7時00分～17時00分	5月6日(水) 7時00分～16時30分	5月6日(水) 7時00分～16時30分
	最大余剰電力 ^(注1) 発生時刻	11時00分 〃 11時30分	10時00分 〃 10時30分	13時30分 〃 14時00分	12時30分 〃 13時00分	12時00分 〃 12時30分	12時00分 〃 12時30分	11時30分 〃 12時00分	10時00分 〃 10時30分
	バイオマス出力制御量 ^(注2)	7.6	7.5	5.2	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5
	太陽光・風力出力制御量	0※～8.5	14.5	0※～26.1	—	33.2※～87.1	69.8	34.8※～73.1	50.3
予想 需 給 状 況	エリア需要 ^(注3) ①	243.3	269.2	238.1	290.2	262.5	273.2	269.0	288.8
	大容量蓄電池の充電 ・揚水運転 ^(注4) ②	49.0	39.2	47.0	36.0	47.0	45.0	47.0	42.4
	連系線潮流 ^(注5) ③	60.0	54.7	▲ 8.3	▲ 41.0	28.6	30.3	52.8	55.1
	小 計	352.3	363.1	276.8	285.2	338.1	348.5	368.8	386.3
	供給力 ^(注6) ④	368.4	385.1	308.1	292.7	432.7	425.8	449.4	444.1
	(再掲)バイオマス・ 太陽光・風力 出力	(235.8)	(249.1)	(174.4)	(127.7)	(304.7)	(295.0)	(313.2)	(294.9)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御必要量 ^(注7) ⑤	16.1	22.0	31.3	7.5	94.6	77.3	80.6	57.8

(注1)実績（速報）は制御量最大となる時間帯

(注2)専焼および地域資源を対象とする

(注3)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注4)揚水発電所を最大限活用

(注5)北海道一本州間連系線を最大限活用し、域外へ送電（マイナスは本州エリアからの受電を指す）

(注6)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注7)再エネ出力制御量の増減については、需給状況を踏まえ遠隔制御が可能な事業者にて対応

※オフライン制御で確保する制御量

【特記事項】

・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ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、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア:北海道エリア（本土）太陽光・風力出力制御日数：39日

2026年度実績

〔2026年8月30日現在〕[万kW]

通し番号		21		22		23		24		
出力制御内容	発 信 日	4月25日(土)17時頃 (前日指示)	4月26日(日)実績 (速報)	4月29日(水)17時頃 (前日指示)	4月30日(木)実績 (速報)	5月1日(金)10時頃 (当日指示)	5月1日(金)実績 (速報)	5月1日(金)17時頃 (前日指示)	5月2日(土)実績 (速報)	
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	4月26日(日) 8時00分～16時30分	4月26日(日) 8時00分～16時00分	4月30日(木) 9時00分～15時30分	4月30日(木) 9時00分～15時30分	5月1日(金) 10時00分～10時41分	5月1日(金) 10時00分～10時41分	5月2日 (土) 8時00分～17時00分	5月2日(土) 8時00分～17時00分	
	最大余剰電力 ^(注1) 発生時刻	11時30分 ㄱ	13時00分 ㄱ	12時00分 ㄱ	12時00分 ㄱ	10時00分 ㄱ	10時00分 ㄱ	13時30分 ㄱ	10時00分 ㄱ	
		12時00分	13時30分	12時30分	12時30分	10時30分	10時30分	14時00分	10時30分	
	バイオマス出力制御量 ^(注2)	7. 4	6. 4	7. 5	7. 5	0. 0	0. 0	5. 2	7. 5	
	太陽光・風力出力制御量	0※～66. 2	55. 5	0※～14. 5	—	13. 9	13. 9	23※～71. 1	27. 0	
予想需給状況		エリア需要 ^(注3) ①	266. 2	269. 6	303. 7	316. 6	325. 3	333. 4	258. 2	285. 2
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転 ^(注4) ②	37. 0	36. 0	47. 0	39. 2	25. 0	23. 0	47. 0	42. 2
		連系線潮流 ^(注5) ③	42. 9	40. 1	26. 5	3. 1	64. 4	61. 5	▲ 4. 0	▲ 43. 4
		小 計	346. 1	345. 7	377. 2	358. 9	414. 7	417. 9	301. 2	284. 0
		供給力 ^(注6) ④	419. 7	407. 6	399. 2	366. 4	428. 6	431. 8	377. 5	318. 5
		(再掲)バイオマス・ 太陽光・風力 出力	(295. 3)	(278. 1)	(290. 8)	(254. 4)	(304. 4)	(312. 5)	(254. 4)	(196. 5)
		バイオマス・太陽光・風力 出力制御必要量 ^(注7) ⑤	73. 6	61. 9	22. 0	7. 5	13. 9	13. 9	76. 3	34. 5

(注1)実績（速報）は制御量最大となる時間帯

(注2)専焼および地域資源を対象とする

(注3)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注4)揚水発電所を最大限活用

(注5)北海道一本州間連系線を最大限活用し、域外へ送電（マイナスは本州エリアからの受電を指す）

(注6)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注7)再エネ出力制御量の増減については、需給状況を踏まえ遠隔制御が可能な事業者にて対応

※オフライン制御で確保する制御量

【特記事項】

・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ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、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア:北海道エリア（本土）太陽光・風力出力制御日数：39日

2026年度実績

〔2026年8月30日現在〕[万kW]

通し番号		17		18		19		20	
出力制御内容	発 信 日	4月20日(月)17時頃 (前日指示)	4月21日(火)実績 (速報)	4月21日(火)17時頃 (前日指示)	4月22日(水)実績 (速報)	4月23日(木)17時頃 (前日指示)	4月24日(金)実績 (速報)	4月24日(金)17時頃 (前日指示)	4月25日(土)実績 (速報)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	4月21日(火) 11時30分～15時30分	4月21日(火) 11時30分～15時30分	4月22日(水) 8時30分～15時30分	4月22日(水) 8時30分～15時30分	4月24日(金) 11時30分～14時00分	4月24日(金) 11時30分～14時00分	4月25日(土) 8時00分～16時30分	4月25日(土) 7時30分～16時00分
	最大余剰電力 ^(注1) 発生時刻	12時00分 〃 12時30分	12時30分 〃 13時00分	12時00分 〃 12時30分	12時00分 〃 12時30分	12時00分 〃 12時30分	12時00分 〃 12時30分	11時30分 〃 12時00分	11時30分 〃 12時00分
	バイオマス出力制御量 ^(注2)	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.4	7.5
	太陽光・風力出力制御量	0※～56.4	—	0※～47.7	—	0※～50.6	—	34.2※～65.3	52.2
予想需給状況	エリア需要 ^(注3) ①	302.7	335.6	303.3	341.8	313.1	338.2	291.4	304.4
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注4) ②	25.0	30.2	37.0	34.2	37.0	35.4	37.0	31.0
	連系線潮流 ^(注5) ③	13.0	6.6	42.6	6.9	▲ 17.2	▲ 43.5	8.3	8.5
	小 計	340.7	372.4	382.9	382.9	332.9	330.1	336.7	343.9
	供給力 ^(注6) ④	404.6	379.9	438.1	390.4	391.0	337.6	409.4	403.6
	(再掲)バイオマス・太陽光・風力 出力	(275.2)	(256.4)	(315.3)	(224.1)	(256.0)	(203.6)	(279.1)	(272.0)
	バイオマス・太陽光・風力出力制御必要量 ^(注7) ⑤	63.9	7.5	55.2	7.5	58.1	7.5	72.7	59.7

(注1)実績（速報）は制御量最大となる時間帯

(注2)専焼および地域資源を対象とする

(注3)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注4)揚水発電所を最大限活用

(注5)北海道一本州間連系線を最大限活用し、域外へ送電（マイナスは本州エリアからの受電を指す）

(注6)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注7)再エネ出力制御量の増減については、需給状況を踏まえ遠隔制御が可能な事業者にて対応

※オフライン制御で確保する制御量

【特記事項】

・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ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、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア:北海道エリア（本土）太陽光・風力出力制御日数：39日

2026年度実績

〔2026年8月30日現在〕[万kW]

通し番号		13		14		15		16	
出力 制 御 内 容	発 信 日	4月16日(木)17時頃 (前日指示)	4月17日(金)実績 (速報)	4月18日(土)11時頃 (当日指示)	4月18日(土)実績 (速報)	4月18日(土)17時頃 (前日指示)	4月19日(日)実績 (速報)	4月19日(日)17時頃 (前日指示)	4月20日(月)実績 (速報)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	4月17日(金) 9時30分～14時30分	4月17日(金) 9時30分～14時30分	4月18日(土) 10時30分～14時30分	4月18日(土) 10時30分～14時30分	4月19日(日) 7時30分～16時00分	4月19日(日) 6時30分～16時00分	4月20日(月) 10時30分～15時00分	4月20日(月) 10時30分～15時00分
	最大余剰電力 ^(注1) 発生時刻	12時00分 〃 12時30分	11時30分 〃 12時00分	10時30分 〃 11時00分	10時30分 〃 11時00分	11時30分 〃 12時00分	11時00分 〃 11時30分	12時00分 〃 12時30分	12時00分 〃 12時30分
	バイオマス出力制御量 ^(注2)	5.2	5.2	4.3	4.3	5.3	5.3	7.5	7.5
	太陽光・風力出力制御量	0※～16.5	—	4.1	4.1	32.7※～61	59.6	0※～6.7	—
予想 需 給 状 況	エリア需要 ^(注3) ①	304.4	352.2	279.4	296.6	264.9	280.0	313.8	325.0
	大容量蓄電池の充電 ・揚水運転 ^(注4) ②	37.0	12.4	37.0	33.0	36.0	34.2	37.0	30.4
	連系線潮流 ^(注5) ③	32.3	38.4	▲ 0.5	▲ 1.4	12.2	10.0	54.7	34.3
	小 計	373.7	403.0	315.9	328.2	313.1	324.2	405.5	389.7
	供給力 ^(注6) ④	395.4	408.2	324.3	336.6	379.4	389.1	419.7	397.2
	(再掲)バイオマス・ 太陽光・風力 出力	(286.9)	(273.4)	(231.4)	(208.7)	(284.1)	(259.2)	(295.2)	(281.7)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御必要量 ^(注7) ⑤	21.7	5.2	8.4	8.4	66.3	64.9	14.2	7.5

(注1)実績（速報）は制御量最大となる時間帯

(注2)専焼および地域資源を対象とする

(注3)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注4)揚水発電所を最大限活用

(注5)北海道一本州間連系線を最大限活用し、域外へ送電（マイナスは本州エリアからの受電を指す）

(注6)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注7)再エネ出力制御量の増減については、需給状況を踏まえ遠隔制御が可能な事業者にて対応

※オフライン制御で確保する制御量

【特記事項】

- ・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ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、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

太陽光・風力出力制御日数：39日

2026年度実績

[万kW]

通し番号		9		10		11		12		
出力制御内容	発 信 日	4月11日(土)15時頃 (前日指示)	4月12日(日)実績 (速報)	4月12日(日)17時頃 (前日指示)	4月13日(月)実績 (速報)	4月13日(月)17時頃 (前日指示)	4月14日(火)実績 (速報)	4月14日(火)15時頃 (前日指示)	4月15日(水)実績 (速報)	
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	4月12日(日) 7時00分～17時00分	4月12日(日) 7時00分～16時00分	4月13日(月) 8時00分～16時00分	4月13日(月) 8時00分～15時30分	4月14日 (火) 10時30分～14時30分	4月14日(火) 10時30分～14時30分	4月15日 (水) 10時00分～13時00分	4月15日(水) 10時00分～12時30分	
	最大余剰電力 ^(注1) 発生時刻	12時00分 〃 12時30分	12時00分 〃 12時30分	14時00分 〃 14時30分	10時00分 〃 10時30分	11時30分 〃 12時00分	11時30分 〃 12時00分	12時00分 〃 12時30分	10時30分 〃 11時00分	
	バイオマス出力制御量 ^(注2)	5. 2	5. 3	2. 9	5. 2	5. 2	5. 2	4. 3	4. 3	
	太陽光・風力出力制御量	22. 2※～133. 6	28. 0	0※～69. 4	—	0※～36. 4	—	—	—	
予想需給状況		エリア需要 ^(注3) ①	264. 9	307. 6	305. 9	380. 8	319. 5	348. 8	307. 5	365. 2
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注4) ②	36. 0	11. 4	12. 5	11. 6	12. 5	34. 4	37. 0	13. 2
		連系線潮流 ^(注5) ③	▲ 21. 5	▲ 21. 4	▲ 21. 4	▲ 25. 6	24. 2	▲ 2. 1	▲ 7. 8	4. 8
		小 計	279. 4	297. 6	297. 0	366. 8	356. 2	381. 1	336. 7	383. 2
		供給力 ^(注6) ④	418. 2	330. 9	369. 3	372. 0	397. 8	386. 3	341. 0	387. 5
		(再掲)バイオマス・太陽光・風力 出力	(297. 0)	(191. 6)	(217. 5)	(199. 7)	(275. 4)	(254. 9)	(226. 7)	(201. 9)
		バイオマス・太陽光・風力出力制御必要量 ^(注7) ⑤	138. 8	33. 3	72. 3	5. 2	41. 6	5. 2	4. 3	4. 3

【特記事項】

- ・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、

オンライン制御で対応

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ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、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア:北海道エリア（本土）

太阳光・風力出力制御日数：39日

2026年度実績

〔2026年8月30日現在〕

[万kW]

通し番号		5		6		7		8		
出力制御内容	発 信 日	4月5日(日)15時頃 (前日指示)	4月6日(月)実績 (速報)	4月7日(火)17時頃 (前日指示)	4月8日(水)実績 (速報)	4月8日(水)16時頃 (前日指示)	4月9日(木)実績 (速報)	4月10日(金)17時頃 (前日指示)	4月11日(土)実績 (速報)	
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	4月6日(月) 9時00分～14時30分	4月6日(月) 9時00分～14時00分	4月8日(水) 8時00分～16時00分	4月8日(水) 8時00分～16時00分	4月9日(木) 8時30分～14時30分	4月9日(木) 8時30分～14時30分	4月11日(土) 8時00分～16時00分	4月11日(土) 8時00分～16時00分	
	最大余剰電力 ^(注1) 発生時刻	12時00分 ゝ 12時30分	12時30分 ゝ 13時00分	12時00分 ゝ 12時30分	12時00分 ゝ 12時30分	12時00分 ゝ 12時30分	10時30分 ゝ 11時00分	12時00分 ゝ 12時30分	12時00分 ゝ 12時30分	
	バイオマス出力制御量 ^(注2)	5.2	3.6	5.2	5.2	5.2	5.2	3.0	3.0	
	太陽光・風力出力制御量	0※～17.6	—	26※～46.4	36.2	0※～50.4	41.2	16.8※～77.4	16.8	
予想需給状況		エリア需要 ^(注3) ①	305.8	301.6	317.7	336.8	302.9	354.6	284.1	317.6
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転 ^(注4) ②	36.0	35.0	36.0	34.6	36.0	30.4	36.0	34.0
		連系線潮流 ^(注5) ③	▲ 9.1	▲ 29.0	30.4	3.3	32.2	13.4	▲ 20.3	▲ 20.3
		小 計	332.7	307.6	384.1	374.7	371.1	398.4	299.8	331.3
		供給力 ^(注6) ④	355.5	311.2	435.7	416.1	426.7	444.8	380.2	351.1
		(再掲)バイオマス・ 太陽光・風力 出力	(244.4)	(200.8)	(318.4)	(297.9)	(297.1)	(322.5)	(271.5)	(221.2)
		バイオマス・太陽光・風力 出力制御必要量 ^(注7) ⑤	22.8	3.6	51.6	41.4	55.6	46.4	80.4	19.8

(注1)実績（速報）は制御量最大となる時間帯

(注2) 専焼および地域資源を対象とする

(注3) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注4)揚水発電所を最大限活用

(注5) 北海道一本州間連系線を最大限活用し、域外へ送電（マイナスは本州エリアからの受電を指す）

(注6) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注7)再エネ出力制御量の増減については、需給状況を踏まえ遠隔制御が可能な事業者にて対応

※オフライン制御で確保する制御量

【特記事項】

- ・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ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、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア:北海道エリア（本土）

2026年度実績

【2026年8月30日現在】

太陽光・風力出力制御日数：39日

[万kW]

通し番号		1		2		3		4	
出力制御内容	発 信 日	3月31日(火)17時頃 (前日指示)	4月1日(水)実績 (速報)	4月2日(木)17時頃 (前日指示)	4月3日(金)実績 (速報)	4月3日(金)17時頃 (前日指示)	4月4日(土)実績 (速報)	4月4日(土)17時頃 (前日指示)	4月5日(日)実績 (速報)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	4月1日(水) 10時30分～13時00分	4月1日(水) 9時30分～13時00分	4月3日(金) 10時00分～14時00分	4月3日(金) 9時00分～15時39分	4月4日(土) 8時00分～13時00分	4月4日(土) 8時00分～12時30分	4月5日(日) 8時30分～16時00分	4月5日(日) 8時30分～15時30分
	最大余剰電力 ^(注1) 発生時刻	12時00分 〃 12時30分	10時30分 〃 11時00分	11時30分 〃 12時00分	11時30分 〃 12時00分	10時30分 〃 11時00分	8時00分 〃 8時30分	11時00分 〃 11時30分	13時00分 〃 13時30分
	バイオマス出力制御量 ^(注2)	5.3	5.2	5.4	5.2	5.3	5.2	5.3	3.1
	太陽光・風力出力制御量	0※～17.5	22.0	0※～16.5	5.1	0※～7.6	—	0※～61.6	15.0
予想需給状況	エリア需要 ^(注3) ①	322.6	349.8	329.3	346.2	285.8	301.4	270.6	281.2
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注4) ②	35.8	30.4	36.0	33.6	36.0	17.8	36.0	31.4
	連系線潮流 ^(注5) ③	▲ 6.4	5.7	▲ 9.1	▲ 22.6	51.8	24.7	▲ 15.4	▲ 14.3
	小 計	352.0	385.9	356.2	357.2	373.6	343.9	291.2	298.3
	供給力 ^(注6) ④	374.8	413.1	378.1	367.5	386.5	349.1	358.1	316.4
	(再掲)バイオマス・太陽光・風力 出力	(259.7)	(251.7)	(273.2)	(255.7)	(280.3)	(201.2)	(262.9)	(211.8)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御必要量 ^(注7) ⑤	22.8	27.2	21.9	10.3	12.9	5.2	66.9	18.1

(注1)実績（速報）は制御量最大となる時間帯
(注2)専焼および地域資源を対象とする
(注3)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
(注4)揚水発電所を最大限活用
(注5)北海道一本州間連系線を最大限活用し、域外へ送電（マイナスは本州エリアからの受電を指す）
(注6)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
(注7)再エネ出力制御量の増減については、需給状況を踏まえ遠隔制御が可能な事業者にて対応
※オフライン制御で確保する制御量

【特記事項】
・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応