

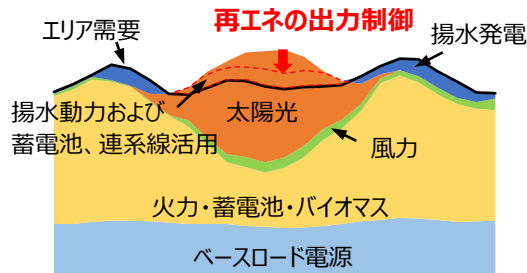
再エネ（太陽光・風力）出力制御における発電所選定のイメージ

前日指示

出力制御必要量をオフライン制御発電所に配分し、前日に指示します。

②-1：出力制御量をオフライン制御に優先配分

①：再エネの出力制御必要量を算定します
(再エネ出力想定に平均誤差を加算)



②-2：オフライン制御へ配分後の出力制御量をオンライン制御へ配分

当日指示

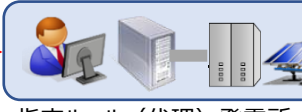
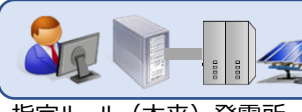
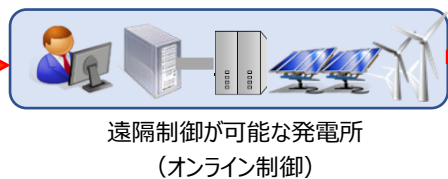
当日の需給状況によって、前日指示の制御量を上回る制御量が必要と判断した場合は、オンライン制御発電所に対して当日制御を行います。

※年度単位でオフライン制御の発電所間、オンライン制御の発電所間の各々の制御日数が均等となるよう順番に制御します。
※出力制御に応じていただけなかった発電所は、次回の出力制御時に優先して選定します。

③-1：各ルールの予測値比率で配分



③-2：各ルールの予測値比率で配分



④：配分量を充当するようにグループ（発電所）を選定

グループ1-1
グループ1-2
グループ1-3
...

グループ1-1・1-2を選定
次回はグループ1-3以降を選定

グループ2-1
グループ2-2
グループ2-3
...

グループ2-1・2-2を選定
次回はグループ2-3以降を選定

グループ3-1
グループ3-2
グループ3-3
...

グループ3-1を選定
次回はグループ3-2以降を選定

グループ4-1
グループ4-2
グループ4-3
...

グループ4-1を選定
次回はグループ4-2以降を選定

グループ5-1
グループ5-2
グループ5-3
...

グループ5-1を選定
次回はグループ5-2以降を選定

グループ6-1
グループ6-2
グループ6-3
...

グループ6-1を選定
次回はグループ6-2以降を選定

グループ7-1
グループ7-2
グループ7-3
...

グループ7-1を選定
次回はグループ7-2以降を選定

グループ8-1
グループ8-2
グループ8-3
...

グループ8-1を選定
次回はグループ8-2以降を選定

④：配分量を充当するようにグループ（発電所）を選定

北海道エリアの再エネ発電所への出力制御指示回数(2026年度)

日付	再エネ区分/ルール区別/出力制御方法				当日制御件数	1 発電所あたりの累計制御回数		
						累計制御指示回数	代理制御考慮後の累計制御指示回数	無制限無補償のみ累計制御回数
9月22日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	19	17～20回	17～20回	
				オンライン	5	8～9回	8～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	オフライン	0	17～18回	17～18回		
			オンライン	3	5～9回	5～9回		
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	4～5回		
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	0	17～18回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	7～9回		
		無制限無補償ルール	オフライン	0	0～0回			
			オンライン	2	6～9回			
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	17～18回		
				オンライン	0	6～8回		
9月25日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	3	17～20回	17～20回	
				オンライン	0	8～9回	8～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	オフライン	0	17～18回	17～18回		
			オンライン	2	5～9回	5～9回		
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	4～5回		
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	0	17～18回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	7～9回		
		無制限無補償ルール	オフライン	0	0～0回			
			オンライン	0	6～9回			
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	17～18回		
				オンライン	0	6～8回		
	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン				
				オンライン				
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	オフライン					
			オンライン					
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン				
				オンライン				
	風力	FIT	旧ルール	オフライン				
				オンライン				
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	オフライン					
			オンライン					
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン				
				オンライン				

※1 新ルールは風力のみ

※2 オンラインには、オンライン代理制御による回数を含む。また、以下の事業者さまへの制御指示回数は含まない。

- ・出力制御にご協力いただけなかった事業者（発電所）さま（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）
- ・年度途中で連系した事業者（発電所）さま
- ・系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）さま

北海道エリアの再エネ発電所への出力制御指示回数(2026年度)

日付	再エネ区分/ルール区別/出力制御方法				当日制御件数	1 発電所あたりの累計制御回数		
						累計制御指示回数	代理制御考慮後の累計制御指示回数	無制限無補償のみ累計制御回数
9月5日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	7684	17～20回	17～20回	
				オンライン	33	8～9回	8～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	39	17～18回	17～18回	
				オンライン	1047	5～9回	5～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	2	17～18回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	1	7～9回		
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	62	6～8回		
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
9月6日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	61	17～20回	17～20回	
				オンライン	0	8～9回	8～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	14	17～18回	17～18回	
				オンライン	0	5～9回	5～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	1	17～18回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	7～9回		
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	6～8回		
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
9月12日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	3	17～20回	17～20回	
				オンライン	0	8～9回	8～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	0	17～18回	17～18回	
				オンライン	4	5～9回	5～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	0	17～18回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	3	7～9回		
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	9	6～9回		
			新ルール	オフライン				
				オンライン				

※1 新ルールは風力のみ

※2 オンラインには、オンライン代理制御による回数を含む。また、以下の事業者さまへの制御指示回数は含まない。

- ・出力制御にご協力いただけなかった事業者（発電所）さま（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）
- ・年度途中で連系した事業者（発電所）さま
- ・系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）さま

北海道エリアの再エネ発電所への出力制御指示回数(2026年度)

日付	再エネ区分/ルール区別/出力制御方法				当日制御件数	1 発電所あたりの累計制御回数		
						累計制御指示回数	代理制御考慮後の累計制御指示回数	無制限無補償のみ累計制御回数
8月28日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	0	17～20回	17～20回	
				オンライン	0	6～9回	6～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	0	17～18回	17～18回	
				オンライン	0	5～9回	5～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	0	17回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	1	6～8回		
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	4	4～8回		
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
8月30日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	4464	17～20回	17～20回	
				オンライン	152	7～9回	7～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	0	17～18回	17～18回	
				オンライン	1133	5～9回	5～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	0	17回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	4	7～8回		
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	1120	5～8回		
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
9月2日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	1	17～20回	17～20回	
				オンライン	0	7～9回	7～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	0	17～18回	17～18回	
				オンライン	1	5～9回	5～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	0	17回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	4	7～8回		
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	13	5～8回		
			新ルール	オフライン				
				オンライン				

※1 新ルールは風力のみ

※2 オンラインには、オンライン代理制御による回数を含む。また、以下の事業者さまへの制御指示回数は含まない。

- ・出力制御にご協力いただけなかった事業者（発電所）さま（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）
- ・年度途中で連系した事業者（発電所）さま
- ・系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）さま

北海道エリアの再エネ発電所への出力制御指示回数(2026年度)

日付	再エネ区分/ルール区別/出力制御方法				当日制御件数	1 発電所あたりの累計制御回数		
						累計制御指示回数	代理制御考慮後の累計制御指示回数	無制限無補償のみ累計制御回数
6月24日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	2608	16～20回	16～20回	
				オンライン	24	5～9回	5～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	12	16～18回	16～18回	
				オンライン	46	5～9回	5～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	5	16回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	6～8回		
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	4～8回		
			新ルール	オフライン	5	16～17回		
				オンライン	0	5～8回		
6月28日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	5645	17～21回	17～21回	
				オンライン	6	6～9回	6～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	35	17～18回	17～18回	
				オンライン	925	5～9回	5～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	8	17回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	6～8回		
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	4～8回		
			新ルール	オフライン	0	16～17回		
				オンライン	0	5～8回		
8月25日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	4	17～20回	17～20回	
				オンライン	1	6～9回	6～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	0	17～18回	17～18回	
				オンライン	0	5～9回	5～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	0	17回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	1	6～8回		
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	2	4～8回		
			新ルール	オフライン	0	16～17回		
				オンライン	0	5～8回		

※1 新ルールは風力のみ

※2 オンラインには、オンライン代理制御による回数を含む。また、以下の事業者さまへの制御指示回数は含まない。

- ・出力制御にご協力いただけなかった事業者（発電所）さま（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）
- ・年度途中で連系した事業者（発電所）さま
- ・系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）さま

北海道エリアの再エネ発電所への出力制御指示回数(2026年度)

日付	再エネ区分/ルール区別/出力制御方法				当日制御件数	1 発電所あたりの累計制御回数		
						累計制御指示回数	代理制御考慮後の累計制御指示回数	無制限無補償のみ累計制御回数
6月14日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	14026	13～19回	13～19回	
				オンライン	289	4～9回	4～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	オフライン	106	16～18回	16～18回	16～18回	
			オンライン	1297	5～9回	5～9回	5～9回	
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	371	3～5回		
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	8	15～16回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	6	6～8回		
		無制限無補償ルール	オフライン	0	0～0回			
			オンライン	1284	4～8回			
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	9	15～16回		
				オンライン	4	5～8回		
6月16日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	11	14～19回	14～19回	
				オンライン	10	4～9回	4～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	オフライン	0	16～18回	16～18回	16～18回	
			オンライン	2	5～9回	5～9回	5～9回	
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	3～5回		
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	0	15～16回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	6～8回		
		無制限無補償ルール	オフライン	0	0～0回			
			オンライン	0	4～8回			
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	15～16回		
				オンライン	0	5～8回		
6月17日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	9	15～19回	15～19回	
				オンライン	9	4～9回	4～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	オフライン	0	16～18回	16～18回	16～18回	
			オンライン	6	5～9回	5～9回	5～9回	
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	3～5回		
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	0	15～16回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	6～8回		
		無制限無補償ルール	オフライン	0	0～0回			
			オンライン	0	4～8回			
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	15～16回		
				オンライン	0	5～8回		

※1 新ルールは風力のみ

※2 オンラインには、オンライン代理制御による回数を含む。また、以下の事業者さまへの制御指示回数は含まない。

- ・出力制御にご協力いただけなかった事業者（発電所）さま（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）
- ・年度途中で連系した事業者（発電所）さま
- ・系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）さま

北海道エリアの再エネ発電所への出力制御指示回数(2026年度)

日付	再エネ区分/ルール区別/出力制御方法				当日制御件数	1 発電所あたりの累計制御回数		
						累計制御 指示回数	代理制御考慮後の 累計制御指示回数	無制限無補償のみ 累計制御回数
6月10日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	41	11～17回	11～17回	
				オンライン	0	4～8回	4～8回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
				無制限無補償 ルール	オフライン	18	14～16回	14～16回
			オンライン	0	4～8回	4～8回		
		FIP・非FIT/非FIP	オフライン	0	0～0回			
	オンライン		0	3～5回				
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	0	13～14回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	4～6回		
				無制限無補償 ルール	オフライン	0	0～0回	
			オンライン	0	3～7回			
FIP・非FIT/非FIP		オフライン	1	13～14回				
	オンライン	0	4～7回					
6月11日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	8110	11～17回	11～17回	
				オンライン	43	4～8回	4～8回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
				無制限無補償 ルール	オフライン	45	14～17回	14～17回
			オンライン	652	4～9回	4～9回		
		FIP・非FIT/非FIP	オフライン	0	0～0回			
	オンライン		25	3～5回				
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	0	13～14回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	3	5～7回		
				無制限無補償 ルール	オフライン	0	0～0回	
			オンライン	3	3～7回			
FIP・非FIT/非FIP		オフライン	4	13～14回				
	オンライン	0	4～7回					
6月13日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	12275	12～18回	12～18回	
				オンライン	65	4～9回	4～9回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
				無制限無補償 ルール	オフライン	106	15～18回	15～18回
			オンライン	1755	4～9回	4～9回		
		FIP・非FIT/非FIP	オフライン	0	0～0回			
	オンライン		5	3～5回				
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	8	14～15回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	1	5～7回		
				無制限無補償 ルール	オフライン	0	0～0回	
			オンライン	20	3～7回			
FIP・非FIT/非FIP		オフライン	9	14～15回				
	オンライン	0	4～7回					

※1 新ルールは風力のみ

※2 オンラインには、オンライン代理制御による回数を含む。また、以下の事業者さまへの制御指示回数は含まない。

- ・出力制御にご協力いただけなかった事業者（発電所）さま（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）
- ・年度途中で連系した事業者（発電所）さま
- ・系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）さま

北海道エリアの再エネ発電所への出力制御指示回数(2026年度)

日付	再エネ区分/ルール区別/出力制御方法				当日制御件数	1 発電所あたりの累計制御回数		
						累計制御指示回数	代理制御考慮後の累計制御指示回数	無制限無補償のみ累計制御回数
5月30日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	14116	11～16回	11～16回	
				オンライン	272	4～8回	4～8回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	オフライン	107	12～15回	12～15回		
			オンライン	5413	3～8回	3～8回		
	風力	FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	331	3～5回		
		FIT	旧ルール	オフライン	9	12～13回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	4	4～6回		
		無制限無補償ルール	オフライン	0	0～0回			
			オンライン	1279	3～7回			
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	11	12～13回		
				オンライン	3	4～5回		
5月31日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	14114	11～17回	11～17回	
				オンライン	108	4～8回	4～8回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	オフライン	107	13～16回	13～16回		
			オンライン	1319	4～8回	4～8回		
	風力	FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	25	3～5回		
		FIT	旧ルール	オフライン	8	13～14回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	2	4～6回		
		無制限無補償ルール	オフライン	0	0～0回			
			オンライン	1	3～7回			
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	11	13～14回		
				オンライン	0	4～5回		
6月9日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	0	11～17回	11～17回	
				オンライン	0	4～8回	4～8回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	オフライン	0	13～16回	13～16回		
			オンライン	1	4～8回	4～8回		
	風力	FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	3～5回		
		FIT	旧ルール	オフライン	0	13～14回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	4～6回		
		無制限無補償ルール	オフライン	0	0～0回			
			オンライン	10	3～7回			
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	1	13～14回		
				オンライン	1	4～7回		

※1 新ルールは風力のみ

※2 オンラインには、オンライン代理制御による回数を含む。また、以下の事業者さまへの制御指示回数は含まない。

- ・出力制御にご協力いただけなかった事業者（発電所）さま（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）
- ・年度途中で連系した事業者（発電所）さま
- ・系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）さま

北海道エリアの再エネ発電所への出力制御指示回数(2026年度)

日付	再エネ区分/ルール区別/出力制御方法				当日制御件数	1 発電所あたりの累計制御回数		
						累計制御指示回数	代理制御考慮後の累計制御指示回数	無制限無補償のみ累計制御回数
5月25日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	40	11～15回	11～15回	
				オンライン	1	4～7回	4～7回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	オフライン	0	11～14回	11～14回		
			オンライン	3	3～7回	3～7回		
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	3～4回		
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	0	11～12回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	3	4～5回		
		無制限無補償ルール	オフライン	0	0～0回			
			オンライン	20	2～6回			
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	11～12回		
				オンライン	1	3～5回		
5月26日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	23	11～15回	11～15回	
				オンライン	6	4～7回	4～7回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	オフライン	0	11～14回	11～14回		
			オンライン	5	3～8回	3～8回		
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	3～4回		
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	0	11～12回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	4～5回		
		無制限無補償ルール	オフライン	0	0～0回			
			オンライン	0	2～6回			
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	11～12回		
				オンライン	0	3～5回		
5月29日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	1151	11～15回	11～15回	
				オンライン	1	4～7回	4～7回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	オフライン	0	11～14回	11～14回		
			オンライン	2	3～8回	3～8回		
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	3～4回		
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	0	11～12回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	2	4～6回		
		無制限無補償ルール	オフライン	0	0～0回			
			オンライン	4	2～6回			
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	1	11～12回		
				オンライン	0	3～5回		

※1 新ルールは風力のみ

※2 オンラインには、オンライン代理制御による回数を含む。また、以下の事業者さまへの制御指示回数は含まない。

- ・出力制御にご協力いただけなかった事業者（発電所）さま（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）
- ・年度途中で連系した事業者（発電所）さま
- ・系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）さま

北海道エリアの再エネ発電所への出力制御指示回数(2026年度)

日付	再エネ区分/ルール区別/出力制御方法				当日制御件数	1 発電所あたりの累計制御回数		
						累計制御指示回数	代理制御考慮後の累計制御指示回数	無制限無補償のみ累計制御回数
5月17日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	7909	10～13回	10～13回	
				オンライン	4	2～7回	2～7回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール		オフライン	94	9～12回	9～12回	
				オンライン	780	3～7回	3～7回	
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	2～4回		
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	9	10回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	3～5回		
		無制限無補償ルール		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	2～5回		
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	6	10～11回		
				オンライン	0	2～3回		
5月18日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	8581	11～14回	11～14回	
				オンライン	12	2～7回	2～7回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール		オフライン	31	10～13回	10～13回	
				オンライン	1903	3～7回	3～7回	
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	108	2～4回		
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	4	10～11回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	2	4～5回		
		無制限無補償ルール		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	2	2～5回		
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	3	10～11回		
				オンライン	1	3回		
5月23日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	14115	11～15回	11～15回	
				オンライン	122	3～7回	3～7回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール		オフライン	107	11～14回	11～14回	
				オンライン	989	3～7回	3～7回	
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	377	3～4回		
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	9	11～12回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	3	4～5回		
		無制限無補償ルール		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	63	2～5回		
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	10	11～12回		
				オンライン	1	3～4回		

※1 新ルールは風力のみ

※2 オンラインには、オンライン代理制御による回数を含む。また、以下の事業者さまへの制御指示回数は含まない。

- ・出力制御にご協力いただけなかった事業者（発電所）さま（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）
- ・年度途中で連系した事業者（発電所）さま
- ・系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）さま

北海道エリアの再エネ発電所への出力制御指示回数(2026年度)

日付	再エネ区分/ルール区別/出力制御方法				当日制御件数	1 発電所あたりの累計制御回数		
						累計制御指示回数	代理制御考慮後の累計制御指示回数	無制限無補償のみ累計制御回数
5月10日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	14112	7～10回	7～10回	
				オンライン	219	1～6回	1～6回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール		オフライン	107	7～9回	7～9回	
				オンライン	5315	2～6回	2～5回	
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	377	2～3回		
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	8	8回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	4	3～4回		
		無制限無補償ルール		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	226	1～5回		
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	10	7～8回		
				オンライン	2	2～3回		
5月15日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	13943	8～11回	8～11回	
				オンライン	5	1～6回	1～6回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール		オフライン	107	8～10回	8～10回	
				オンライン	487	2～6回	2～6回	
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	105	2～4回		
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	1	8回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	3	3～4回		
		無制限無補償ルール		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	386	2～5回		
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	9	8～9回		
				オンライン	1	2～3回		
5月16日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	14116	9～12回	9～12回	
				オンライン	169	2～7回	2～6回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール		オフライン	107	9～11回	9～11回	
				オンライン	2879	3～7回	3～7回	
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	51	2～4回		
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	9	9回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	4	3～5回		
		無制限無補償ルール		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	675	2～5回		
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	10	9～10回		
				オンライン	0	2～3回		

※1 新ルールは風力のみ

※2 オンラインには、オンライン代理制御による回数を含む。また、以下の事業者さまへの制御指示回数は含まない。

- ・出力制御にご協力いただけなかった事業者（発電所）さま（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）
- ・年度途中で連系した事業者（発電所）さま
- ・系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）さま

北海道エリアの再エネ発電所への出力制御指示回数(2026年度)

日付	再エネ区分/ルール区別/出力制御方法				当日制御件数	1 発電所あたりの累計制御回数		
						累計制御指示回数	代理制御考慮後の累計制御指示回数	無制限無補償のみ累計制御回数
5月6日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	12821	6～9回	6～9回	
				オンライン	20	1～5回	1～5回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール		オフライン	107	6～8回	6～8回	
				オンライン	1191	2～5回	2～5回	
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	75	2～3回		
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	8	7回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	1	2～3回		
		無制限無補償ルール		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	99	1～3回		
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	10	6～7回		
				オンライン	0	2回		
5月7日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	388	6～9回	6～9回	
				オンライン	4	1～5回	1～5回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール		オフライン	0	6～8回	6～8回	
				オンライン	2	2～5回	2～5回	
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	2～3回		
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	0	7回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	2～3回		
		無制限無補償ルール		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	7	1～4回		
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	6～7回		
				オンライン	0	2回		
5月9日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	452	6～9回	6～9回	
				オンライン	1	1～5回	1～5回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール		オフライン	0	6～8回	6～8回	
				オンライン	2	2～5回	2～5回	
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	2～3回		
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	0	7回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	2～3回		
		無制限無補償ルール		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	2	1～4回		
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	6～7回		
				オンライン	0	2回		

※1 新ルールは風力のみ

※2 オンラインには、オンライン代理制御による回数を含む。また、以下の事業者さまへの制御指示回数は含まない。

- ・出力制御にご協力いただけなかった事業者（発電所）さま（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）
- ・年度途中で連系した事業者（発電所）さま
- ・系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）さま

北海道エリアの再エネ発電所への出力制御指示回数(2026年度)

日付	再エネ区分/ルール区別/出力制御方法				当日制御件数	1 発電所あたりの累計制御回数		
						累計制御指示回数	代理制御考慮後の累計制御指示回数	無制限無補償のみ累計制御回数
5月2日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	11603	4～8回	4～8回	
				オンライン	32	1～4回	1～4回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	オフライン	77	4～6回	4～6回		
			オンライン	1308	1～4回	1～4回		
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	73	1～3回		
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	6	5回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	1	2～3回		
		無制限無補償ルール	オフライン	0	0～0回			
			オンライン	672	0～3回			
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	4	4～5回		
				オンライン	0	1～2回		
5月3日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	159	4～8回	4～8回	
				オンライン	6	1～4回	1～4回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	オフライン	0	4～6回	4～6回		
			オンライン	3	1～4回	1～4回		
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	1～3回		
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	0	5回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	2～3回		
		無制限無補償ルール	オフライン	0	0～0回			
			オンライン	6	0～3回			
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	4～5回		
				オンライン	0	1～2回		
5月5日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	14114	5～9回	5～9回	
				オンライン	335	1～5回	1～5回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	オフライン	105	5～7回	5～7回		
			オンライン	4533	2～5回	2～5回		
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	186	2～3回		
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	8	6回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	2	2～3回		
		無制限無補償ルール	オフライン	0	0～0回			
			オンライン	333	1～3回			
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	10	5～6回		
				オンライン	1	2回		

※1 新ルールは風力のみ

※2 オンラインには、オンライン代理制御による回数を含む。また、以下の事業者さまへの制御指示回数は含まない。

- ・出力制御にご協力いただけなかった事業者（発電所）さま（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）
- ・年度途中で連系した事業者（発電所）さま
- ・系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）さま

北海道エリアの再エネ発電所への出力制御指示回数(2026年度)

日付	再エネ区分/ルール区別/出力制御方法				当日制御件数	1 発電所あたりの累計制御回数		
						累計制御指示回数	代理制御考慮後の累計制御指示回数	無制限無補償のみ累計制御回数
4月25日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	10716	3～5回	3～5回	
				オンライン	26	1～3回	0～3回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	オフライン	107	3～5回	3～5回		
			オンライン	3127	1～3回	0～3回		
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	283	1～2回		
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	9	4～5回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	1	1回～2回		
		無制限無補償ルール	オフライン	0	0～0回			
			オンライン	5	0～2回			
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	10	4～5回		
				オンライン	0	1回～1回		
4月26日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	13893	3～6回	3～6回	
				オンライン	363	1～4回	0～4回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	オフライン	0	3～5回	3～5回		
			オンライン	5490	1～4回	0～3回		
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	573	1～2回		
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	0	4～5回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	7	2回～3回		
		無制限無補償ルール	オフライン	0	0～0回			
			オンライン	284	0～3回			
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	4～5回		
				オンライン	3	1回～2回		
5月1日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	28	3～7回	3～7回	
				オンライン	0	1～4回	0～4回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	オフライン	0	3～5回	3～5回		
			オンライン	1	1～4回	0～3回		
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	1～2回		
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	0	4～5回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	2回～3回		
		無制限無補償ルール	オフライン	0	0～0回			
			オンライン	1	0～3回			
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	4～5回		
				オンライン	0	1回～2回		

※1 新ルールは風力のみ

※2 オンラインには、オンライン代理制御による回数を含む。また、以下の事業者さまへの制御指示回数は含まない。

- ・出力制御にご協力いただけなかった事業者（発電所）さま（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）
- ・年度途中で連系した事業者（発電所）さま
- ・系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）さま

北海道エリアの再エネ発電所への出力制御指示回数(2026年度)

日付	再エネ区分/ルール区別/出力制御方法				当日制御件数	1 発電所あたりの累計制御回数		
						累計制御指示回数	代理制御考慮後の累計制御指示回数	無制限無補償のみ累計制御回数
4月12日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	12461	1～4回	1～4回	
				オンライン	4	0～2回	0～2回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	97	1～3回	1～3回	
				オンライン	272	0～2回	0～2回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	9	2～3回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	1回～1回		
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	3	0～1回		
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
4月18日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	0	1～4回	1～4回	
				オンライン	0	0～2回	0～2回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	0	1～3回	1～3回	
				オンライン	0	0～2回	0～2回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	0	2～3回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	1回～1回		
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	1	0～1回		
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
4月19日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	14095	2～5回	2～5回	
				オンライン	175	0～3回	0～3回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	106	2～4回	2～4回	
				オンライン	3630	0～2回	0～2回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	9	3～4回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	3	1回～2回		
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	291	0～1回		
			新ルール	オフライン				
				オンライン				

※1 新ルールは風力のみ

※2 オンラインには、オンライン代理制御による回数を含む。また、以下の事業者さまへの制御指示回数は含まない。

- ・出力制御にご協力いただけなかった事業者（発電所）さま（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）
- ・年度途中で連系した事業者（発電所）さま
- ・系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）さま

北海道エリアの再エネ発電所への出力制御指示回数(2026年度)

日付	再エネ区分/ルール区別/出力制御方法				当日制御件数	1 発電所あたりの累計制御回数		
						累計制御指示回数	代理制御考慮後の累計制御指示回数	無制限無補償のみ累計制御回数
4月8日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	7842	0～2回	0～2回	
				オンライン	15	0～2回	0～2回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	58	0～1回	0～1回	
				オンライン	884	0～1回	0～1回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	10	0～1回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	0～1回		
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	0～1回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	0～1回		
4月9日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	2740	0～2回	0～2回	
				オンライン	215	0～2回	0～2回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	0	0～1回	0～1回	
				オンライン	539	0～1回	0～1回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	0	0～1回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	2	1回～1回		
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	3	0～1回		
			新ルール	オフライン	0	0～1回		
				オンライン	1	0～1回		
4月11日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	6592	0～3回	0～3回	
				オンライン	31	0～2回	0～2回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	37	1～2回	1～2回	
				オンライン	76	0～2回	0～2回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
	風力	FIT	旧ルール	オフライン	2	1～2回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	1回～1回		
		無制限無補償ルール	旧ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	0～1回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	0～1回		

※1 新ルールは風力のみ

※2 オンラインには、オンライン代理制御による回数を含む。また、以下の事業者さまへの制御指示回数は含まない。

- ・出力制御にご協力いただけなかった事業者（発電所）さま（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）
- ・年度途中で連系した事業者（発電所）さま
- ・系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）さま

北海道エリアの再エネ発電所への出力制御指示回数(2026年度)

日付	再エネ区分/ルール区別/出力制御方法				当日制御件数	1 発電所あたりの累計制御回数		
						累計制御指示回数	代理制御考慮後の累計制御指示回数	無制限無補償のみ累計制御回数
4月1日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	6133	0～1回	0～1回	
				オンライン	236	0～1回	0～1回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	オフライン	0	0～0回	0～0回	0～0回	
			オンライン	1189	0～1回	0～1回	0～1回	
	風力	FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	111	0～1回		
		FIT	旧ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	3	0～1回		
		無制限無補償ルール	オフライン	0	0～0回			
			オンライン	176	0～1回			
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	0～0回		
4月3日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	2922	0～1回	0～1回	
				オンライン	10	0～1回	0～1回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	オフライン	0	0～0回	0～0回	0～0回	
			オンライン	931	0～1回	0～1回	0～1回	
	風力	FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	76	0～1回		
		FIT	旧ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	1	0～1回		
		無制限無補償ルール	オフライン	0	0～0回			
			オンライン	57	0～1回			
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	0～0回		
4月5日	太陽光	FIT	旧ルール	オフライン	6801	0～2回	0～2回	
				オンライン	70	0～2回	0～2回	
			新ルール	オフライン				
				オンライン				
		無制限無補償ルール	オフライン	0	0～0回	0～0回	0～0回	
			オンライン	2661	0～1回	0～1回	0～1回	
	風力	FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	48	0～1回		
		FIT	旧ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	0～0回		
			新ルール	オフライン	0	0～0回		
				オンライン	3	0～1回		
		無制限無補償ルール	オフライン	0	0～0回			
			オンライン	700	0～1回			
		FIP・非FIT/非FIP		オフライン	0	0～0回		
				オンライン	0	0～0回		

※1 新ルールは風力のみ

※2 オンラインには、オンライン代理制御による回数を含む。また、以下の事業者さまへの制御指示回数は含まない。

- ・出力制御にご協力いただけなかった事業者（発電所）さま（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）
- ・年度途中で連系した事業者（発電所）さま
- ・系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）さま