【66kV岩松線】出力制御ルールに基づく制御の具体的内容

（単位：万kW）

出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（１）-1			平日	10時00分～10時30分		前月断面	土曜	9時00分～9時30分		前月断面	日祝日	12時00分～12時30分		前月断面
調整電源	燃料	発電所	最低出力①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由	最低出力①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由	最低出力①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由
	石炭	対象なし	—	—	—		—	—	—		—	—	—	
	石油	対象なし	—	—	—		—	—	—		—	—	—	
	LNG	対象なし	–	—	—		–	—	—		–	—	—	
	合計		0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—

出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（１）-2			平日	10時00分～10時30分		前月断面	土曜	9時00分～9時30分		前月断面	日祝日	12時00分～12時30分		前月断面
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	活用後動力②	差異(②－①)	差異理由	揚水動力①	活用後動力②	差異(②－①)	差異理由	揚水動力①	活用後動力②	差異(②－①)	差異理由
	対象なし	—	—	—	—		—	—	—		—	—	—	
	合計		0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—

出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（１）-3		平日	10時00分～10時30分		前月断面	土曜	9時00分～9時30分		前月断面	日祝日	12時00分～12時30分		前月断面
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	蓄電所	充電最大電力①	活用後電力②	差異(②－①)	差異理由	充電最大電力①	活用後電力②	差異(②－①)	差異理由	充電最大電力①	活用後電力②	差異(②－①)	差異理由
	対象なし	—	—	—		—	—	—		—	—	—	
	合計	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—

出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（２）		月　日	時　分～　時　分		断面(　)	月　日	時　分～　時　分		断面(　)	月　日	時　分～　時　分		断面(　)
ノンファーム型接続の非調整電源※ ※火力電源等（混焼バイオマス電源、揚水式発電機を含む）、電力貯蔵システム	発電所・蓄電所	停止①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由	停止①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由	停止①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由
	「暫定措置」において ノンファーム電源は一律												
	合計				—				—				—

出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（３）		月　日	時　分～　時　分		断面(　)	月　日	時　分～　時　分		断面(　)	月　日	時　分～　時　分		断面(　)
ファーム型接続の非調整電源※ ※火力電源等（混焼バイオマス電源（ＦＩＴを除く）、揚水式発電機を含む）、電力貯蔵システム	発電所・蓄電所	最低出力① [出力率%]	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由	最低出力① [出力率%]	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由	最低出力① [出力率%]	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由
	「暫定措置」において ファーム電源は対象外												
	合計				—				—				—

出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（４）		月　日	時　分～　時　分		断面(　)	月　日	時　分～　時　分		断面(　)	月　日	時　分～　時　分		断面(　)
ノンファーム型接続の非調整電源のうちバイオマス電源※ ※専焼バイオマス電源、地域資源バイオマス電源（出力制御が困難なものを除く）	発電所合計	停止①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由	停止①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由	停止①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由
	「暫定措置」において ノンファーム電源は一律												
	合計				—				—				—
	（出力制御が困難なもの）												

上記の「抑制後出力」「活用後動力」「活用後電力」は、自然変動電源出力抑制の指令時における予想値。「出力率%」は、定格出力に対する最低出力の比率。

○検証断面：(A)前日断面、(B)1+α時間前、(C)GC断面

○差異理由：(a)連系線運用容量を維持するための電制量確保、(b)燃料貯蔵の関係から抑制量減少、(c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加、(d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少、(e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加、(f) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画、(g) オーバーホールにて停止、(h) 翌日発電計画に基づく停止、(i) 他の供給区域の受電可能量不足、(j) 系統作業による停止

○理由毎の発電所数：A 発電形態の特質により燃料貯蔵が困難、B 出力制御に応じることにより燃料調達体制に支障を来す、C 出力制御を行うことによって周辺環境に悪影響を及ぼす

【66kV富川線】出力制御ルールに基づく制御の具体的内容

（単位：万kW）

出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（１）-1			日祝日	10時00分～10時30分		前月断面
調整電源	燃料	発電所	最低出力①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由
	石炭	対象なし	—	—	—	
	石油	対象なし	—	—	—	
	LNG	対象なし	–	—	—	
	合計		0.0	0.0	0.0	—

出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（１）-2			日祝日	10時00分～10時30分		前月断面
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	活用後動力②	差異(②－①)	差異理由
	対象なし	—	—	—	—	
	合計		0.0	0.0	0.0	—

出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（１）-3		日祝日	10時00分～10時30分		前月断面
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	蓄電所	充電最大電力①	活用後電力②	差異(②－①)	差異理由
	対象なし	—	—	—	
	合計	0.0	0.0	0.0	—

出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（２）		月　日	時　分～　時　分		断面(　)
ノンファーム型接続の非調整電源※ ※火力電源等（混焼バイオマス電源、揚水式発電機を含む）、電力貯蔵システム	発電所・蓄電所	停止①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由
	「暫定措置」において ノンファーム電源は一律				
	合計				—

出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（３）		月　日	時　分～　時　分		断面(　)
ファーム型接続の非調整電源※ ※火力電源等（混焼バイオマス電源（ＦＩＴを除く）、揚水式発電機を含む）、電力貯蔵システム	発電所・蓄電所	最低出力① [出力率%]	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由
	「暫定措置」において ファーム電源は対象外				
	合計				—

出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（４）		月　日	時　分～　時　分		断面(　)
ノンファーム型接続の非調整電源のうちバイオマス電源※ ※専焼バイオマス電源、地域資源バイオマス電源（出力制御が困難なものを除く）	発電所合計	停止①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由
	「暫定措置」において ノンファーム電源は一律				
	合計				—
	（出力制御が困難なもの）			理由毎の発電所数	

上記の「抑制後出力」「活用後動力」「活用後電力」は、自然変動電源出力抑制の指令時における予想値。「出力率%」は、定格出力に対する最低出力の比率。

○検証断面：(A)前日断面、(B)1+α時間前、(C)GC断面

○差異理由：(a)連系線運用容量を維持するための電制量確保、(b)燃料貯蔵の関係から抑制量減少、(c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加、(d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少、(e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加、(f) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画、(g) オーバーホールにて停止、(h) 翌日発電計画に基づく停止、(i) 他の供給区域の受電可能量不足、(j) 系統作業による停止

○理由毎の発電所数：A 発電形態の特質により燃料貯蔵が困難、B 出力制御に応じることにより燃料調達体制に支障を来す、C 出力制御を行うことによって周辺環境に悪影響を及ぼす

【66kV岩松線】自然変動電源の出力抑制を行う必要性

（単位：万kW）

		自然変動電源の出力抑制実施日			平日			土曜			日祝日		
		自然変動電源の出力抑制期間			7時00分～13時00分			8時00分～14時00分			8時00分～15時00分		
		自然変動電源の最大抑制量			0.20			0.20			0.20		
		自然変動電源の最大出力抑制量発生時刻			10時00分～10時30分			9時00分～9時30分			12時00分～12時30分		
					前月断面			**前月断面**			**前月断面**		
予想潮流※ ※自然変動電源の最大出力抑制量発生時刻における、調整電源ほかの出力抑制後、かつ自然変動電源の出力制御前の予想潮流であり、想定潮流誤差を含む。	混雑系統以下の電源等※ ※ファーム型接続については特高連系分。高圧以下連系分は一般需要に含む。	調整電源		ノンファーム型接続 (A-1)	—			—			—		
				ファーム型接続 (A-2)	—			—			—		
		非調整電源	火力（混焼バイオマス含む）	ノンファーム型接続 (B-1)	—			—			—		
				ファーム型接続 (B-2)	—			—			—		
			蓄電設備（放電）	ノンファーム型接続 (C-1)	—			—			—		
				ファーム型接続 (C-2)	—			—			—		
			専焼バイオマス	ノンファーム型接続 (D-1)	—			—			—		
				ファーム型接続 (D-2)	—			—			—		
			地域資源バイオマス（出力制御困難なもの以外）	ノンファーム型接続 (E-1)	—			—			—		
				ファーム型接続 (E-2)	—			—			—		
			地域資源バイオマス（出力制御困難なもの）	ノンファーム型接続 (E-3)	—			—			—		
				ファーム型接続 (E-4)	—			—			—		
			太陽光	ノンファーム型接続 (F-1)	0.20			0.20			0.20		
				ファーム型接続 (F-2)	—			—			—		
			風力	ノンファーム型接続 (G-1)	—			—			—		
				ファーム型接続 (G-2)	—			—			—		
			原子力	ノンファーム型接続 (H-1)	—			—			—		
				ファーム型接続 (H-2)	—			—			—		
			一般水力	ノンファーム型接続 (I-1)	—			—			—		
				ファーム型接続 (I-2)	8.07			7.96			8.17		
			地熱	ノンファーム型接続 (J-1)	—			—			—		
				ファーム型接続 (J-2)	—			—			—		
		混雑系統以下の需要等	一般需要※ ※ファーム型接続電源（高圧以下連系）を含む。	(K)	0.85			0.63			0.57		
			揚水式発電機の揚水運転	(L)	—			—			—		
			需給バランス改善用の蓄電設備の充電	(M)	—			—			—		
		混雑系統以下の電源等 計①（Ａ～Ｊの合計）			8.27			8.16			8.37		
		混雑系統以下の需要等 計②（Ｋ～Ｍの合計）			0.85			0.63			0.57		
		想定誤差量③			0.00			0.00			0.00		
		予想潮流④（＝①－②＋③）			**7.42**			**7.53**			**7.80**		
					前月断面			**前月断面**			**前月断面**		
必要性		運用容量⑤			7.20			7.20			7.20		
		判定			○			○			○		
		誤差量を織り込んだ抑制必要量※**（＝④－⑤）**			**0.22**			**0.33**			**0.60**		
		自然変動電源の抑制必要量			**0.20**			**0.20**			**0.20**		

※実需給断面においても自然変動電源を含むノンファーム型接続電源の抑制のみで運用容量以下にならない場合は、必要に応じてファーム型接続電源を抑制する。

【66kV富川線】自然変動電源の出力抑制を行う必要性

（単位：万kW）

		自然変動電源の出力抑制実施日			日祝日		
		自然変動電源の出力抑制期間			9時00分～13時00分		
		自然変動電源の最大抑制量			0.14		
		自然変動電源の最大出力抑制量発生時刻			10時00分～10時30分		
					前月断面		
予想潮流※ ※自然変動電源の最大出力抑制量発生時刻における、調整電源ほかの出力抑制後、かつ自然変動電源の出力制御前の予想潮流であり、想定潮流誤差を含む。	混雑系統以下の電源等※ ※ファーム型接続については特高連系分。高圧以下連系分は一般需要に含む。	調整電源		ノンファーム型接続 (A-1)	—		
				ファーム型接続 (A-2)	—		
		非調整電源	火力（混焼バイオマス含む）	ノンファーム型接続 (B-1)	—		
				ファーム型接続 (B-2)	—		
			蓄電設備（放電）	ノンファーム型接続 (C-1)	—		
				ファーム型接続 (C-2)	—		
			専焼バイオマス	ノンファーム型接続 (D-1)	—		
				ファーム型接続 (D-2)	—		
			地域資源バイオマス（出力制御困難なもの以外）	ノンファーム型接続 (E-1)	—		
				ファーム型接続 (E-2)	—		
			地域資源バイオマス（出力制御困難なもの）	ノンファーム型接続 (E-3)	—		
				ファーム型接続 (E-4)	—		
			太陽光	ノンファーム型接続 (F-1)	0.40		
				ファーム型接続 (F-2)	2.82		
			風力	ノンファーム型接続 (G-1)	—		
				ファーム型接続 (G-2)	—		
			原子力	ノンファーム型接続 (H-1)	—		
				ファーム型接続 (H-2)	—		
			一般水力	ノンファーム型接続 (I-1)	—		
				ファーム型接続 (I-2)	0.00		
			地熱	ノンファーム型接続 (J-1)	—		
				ファーム型接続 (J-2)	—		
	混雑系統以下の需要等	一般需要※ ※ファーム型接続電源（高圧以下連系）を含む。		(K)	▲ 0.92		
		揚水式発電機の揚水運転		(L)	—		
		需給バランス改善用の蓄電設備の充電		(M)	—		
	混雑系統以下の電源等 計①（Ａ～Ｊの合計）				3.22		
	混雑系統以下の需要等 計②（Ｋ～Ｍの合計）				▲ 0.92		
	想定誤差量③				0.00		
	予想潮流④（＝①－②＋③）				**4.14**		
					前月断面		
必要性	運用容量⑤				4.00		
	判定				○		
	誤差量を織り込んだ抑制必要量（＝④－⑤）				**0.14**		
	自然変動電源の抑制必要量				**0.14**		

【共通】カレンダー

2026 年　9 月

日	月	火	水	木	金	土
		9/1 平日	9/2 平日	9/3 平日	9/4 平日	9/5 土曜
9/6 日祝日	9/7 平日	9/8 平日	9/9 平日	9/10 平日	9/11 平日	9/12 土曜
9/13 日祝日	9/14 平日	9/15 平日	9/16 平日	9/17 平日	9/18 平日	9/19 土曜
9/20 日祝日	9/21 日祝日	9/22 日祝日	9/23 日祝日	9/24 平日	9/25 平日	9/26 土曜
9/27 日祝日	9/28 平日	9/29 平日	9/30 平日			