

【77kV西濃揖斐線】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			4月5日		9時30分～10時00分		断面(A)		4月14日		11時30分～12時00分		断面(A)		4月15日		12時00分～12時30分		断面(A)	
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	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			4月5日		9時30分～10時00分		断面(A)		4月14日		11時30分～12時00分		断面(A)		4月15日		12時00分～12時30分		断面(A)	
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	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			4月5日		9時30分～10時00分		断面(A)		4月14日		11時30分～12時00分		断面(A)		4月15日		12時00分～12時30分		断面(A)	
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	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）			4月5日		9時30分～10時00分		断面(A)		4月14日		11時30分～12時00分		断面(A)		4月15日		12時00分～12時30分		断面(A)	
ノンファーム型接続の 非調整電源※	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	停止①	抑制後出力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（３）			4月5日		9時30分～10時00分		断面(A)		4月14日		11時30分～12時00分		断面(A)		4月15日		12時00分～12時30分		断面(A)	
ファーム型接続の 非調整電源※	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	最低出力① [出力率%]	抑制後出力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（４）			4月5日		9時30分～10時00分		断面(A)		4月14日		11時30分～12時00分		断面(A)		4月15日		12時00分～12時30分		断面(A)	
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※	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	停止①	抑制後出力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	—						
	(出力制御が困難なもの) 対象なし		—	—	理由毎の発電所数 A(－)、B(－)、C(－)		—	—	理由毎の発電所数 A(－)、B(－)、C(－)		—	—	理由毎の発電所数 A(－)、B(－)、C(－)							

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。

【77kV西濃揖斐線】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			4月16日				11時30分～12時00分				断面(A)				4月18日				12時00分～12時30分				断面(A)				4月19日				11時30分～12時00分				断面(A)			
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	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	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	—	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			4月16日				11時30分～12時00分				断面(A)				4月18日				12時00分～12時30分				断面(A)				4月19日				11時30分～12時00分				断面(A)			
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	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	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	—	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			4月16日				11時30分～12時00分				断面(A)				4月18日				12時00分～12時30分				断面(A)				4月19日				11時30分～12時00分				断面(A)			
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	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	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	—	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）			4月16日				11時30分～12時00分				断面(A)				4月18日				12時00分～12時30分				断面(A)				4月19日				11時30分～12時00分				断面(A)			
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	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	停止①	抑制後出力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	—	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（３）			4月16日				11時30分～12時00分				断面(A)				4月18日				12時00分～12時30分				断面(A)				4月19日				11時30分～12時00分				断面(A)			
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（F I T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	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	最低出力① [出力率%]	抑制後出力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	—	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（４）			4月16日				11時30分～12時00分				断面(A)				4月18日				12時00分～12時30分				断面(A)				4月19日				11時30分～12時00分				断面(A)			
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	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	停止①	抑制後出力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	—	0.0	0.0	0.0	—																				
	(出力制御が困難なもの) 対象なし		—	—	理由毎の発電所数 A(－)、B(－)、C(－)		—	—	理由毎の発電所数 A(－)、B(－)、C(－)		—	—	理由毎の発電所数 A(－)、B(－)、C(－)		—	—	理由毎の発電所数 A(－)、B(－)、C(－)		—	—	理由毎の発電所数 A(－)、B(－)、C(－)		—	—	理由毎の発電所数 A(－)、B(－)、C(－)		—	—	理由毎の発電所数 A(－)、B(－)、C(－)									

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。

【77kV西濃揖斐線】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			4月20日		11時00分～11時30分		断面(A)		4月21日		12時00分～12時30分		断面(A)		4月24日		12時00分～12時30分		断面(A)	
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	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			4月20日		11時00分～11時30分		断面(A)		4月21日		12時00分～12時30分		断面(A)		4月24日		12時00分～12時30分		断面(A)	
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	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			4月20日		11時00分～11時30分		断面(A)		4月21日		12時00分～12時30分		断面(A)		4月24日		12時00分～12時30分		断面(A)	
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	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）			4月20日		11時00分～11時30分		断面(A)		4月21日		12時00分～12時30分		断面(A)		4月24日		12時00分～12時30分		断面(A)	
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	停止①	抑制後出力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（３）			4月20日		11時00分～11時30分		断面(A)		4月21日		12時00分～12時30分		断面(A)		4月24日		12時00分～12時30分		断面(A)	
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（F I T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	最低出力① [出力率%]	抑制後出力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（４）			4月20日		11時00分～11時30分		断面(A)		4月21日		12時00分～12時30分		断面(A)		4月24日		12時00分～12時30分		断面(A)	
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	停止①	抑制後出力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	—						
	(出力制御が困難なもの) 対象なし		—	—	理由毎の発電所数 A(－)、B(－)、C(－)		—	—	理由毎の発電所数 A(－)、B(－)、C(－)		—	—	理由毎の発電所数 A(－)、B(－)、C(－)							

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。

【77kV西濃揖斐線】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			4月26日				11時30分～12時00分				断面(A)				4月27日				10時30分～11時00分				断面(A)				4月28日				9時30分～10時00分				断面(A)			
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	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	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	—	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			4月26日				11時30分～12時00分				断面(A)				4月27日				10時30分～11時00分				断面(A)				4月28日				9時30分～10時00分				断面(A)			
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	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	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	—	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			4月26日				11時30分～12時00分				断面(A)				4月27日				10時30分～11時00分				断面(A)				4月28日				9時30分～10時00分				断面(A)			
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	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	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	—	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）			4月26日				11時30分～12時00分				断面(A)				4月27日				10時30分～11時00分				断面(A)				4月28日				9時30分～10時00分				断面(A)			
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	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	停止①	抑制後出力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	—	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（３）			4月26日				11時30分～12時00分				断面(A)				4月27日				10時30分～11時00分				断面(A)				4月28日				9時30分～10時00分				断面(A)			
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（F I T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	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	最低出力① [出力率%]	抑制後出力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	—	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（４）			4月26日				11時30分～12時00分				断面(A)				4月27日				10時30分～11時00分				断面(A)				4月28日				9時30分～10時00分				断面(A)			
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	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	停止①	抑制後出力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	—	0.0	0.0	0.0	—																				
	(出力制御が困難なもの) 対象なし			—	—	理由毎の発電所数 A(－)、B(－)、C(－)		—	—	理由毎の発電所数 A(－)、B(－)、C(－)		—	—	理由毎の発電所数 A(－)、B(－)、C(－)		—	—	理由毎の発電所数 A(－)、B(－)、C(－)																				

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。

【77kV西濃揖斐線】自然変動電源の出力抑制を行う必要性

（単位：万kW）

一般送配電事業者 HP公表情報		自然変動電源の出力抑制実施日				2025年 4月 5日(土)			2025年 4月14日(月)			2025年 4月15日(火)											
		自然変動電源の出力抑制期間				9時00分～10時00分			0時30分～14時00分			0時00分～12時30分											
		自然変動電源の最大抑制量				0.16			0.23			0.15											
		自然変動電源の最大出力抑制量発生時刻				9時30分～10時00分			11時30分～12時00分			12時00分～12時30分											
															(A)前日断面	(B)1+ α 時間前	(C)GC断面	(A)前日断面	(B)1+ α 時間前	(C)GC断面	(A)前日断面	(B)1+ α 時間前	(C)GC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)	0.16			0.23			0.15												
				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)	23.34			25.18			24.98												
			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)	0.72			1.34			1.62												
		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)				23.50			25.41			25.13												
	混雑系統以下の需要等 計② (K～Mの合計)				0.72			1.34			1.62												
	想定誤差量③				1.20			1.20			1.20												
	予想潮流④ (＝①－②＋③)				23.98			25.26			24.71												
															(A)前日断面	(B)1+ α 時間前	(C)GC断面	(A)前日断面	(B)1+ α 時間前	(C)GC断面	(A)前日断面	(B)1+ α 時間前	(C)GC断面
必要性	運用容量⑤				23.40			23.40			23.40												
	判定				○			○			○												
	誤差量を織り込んだ抑制必要量 [※] (④－⑤)				0.58			1.86			1.31												
	自然変動電源の抑制必要量				0.16			0.23			0.15												

※ノンファーム型接続導入前より実施している、出力制御ルールによらない抑制量を含む

【77kV西濃揖斐線】自然変動電源の出力抑制を行う必要性

（単位：万kW）

一般送配電事業者 HP公表情報		自然変動電源の出力抑制実施日			2025年 4月16日(水)			2025年 4月18日(金)			2025年 4月19日(土)		
		自然変動電源の出力抑制期間			10時00分～13時30分			9時30分～14時30分			7時30分～16時30分		
		自然変動電源の最大抑制量			0.23			0.18			0.23		
		自然変動電源の最大出力抑制量発生時刻			11時30分～12時00分			12時00分～12時30分			11時30分～12時00分		
					(A)前日断面	(B)1+ α 時間前	(C)GC断面	(A)前日断面	(B)1+ α 時間前	(C)GC断面	(A)前日断面	(B)1+ α 時間前	(C)GC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)	0.23			0.18			0.23		
				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)	25.21			25.59			25.62		
			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)	1.95			1.37			▲ 0.01		
		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）				25.44			25.77			25.85		
	混雑系統以下の需要等 計②（K～Mの合計）				1.95			1.37			▲ 0.01		
	想定誤差量③				1.20			1.20			1.20		
	予想潮流④（＝①－②＋③）				24.69			25.60			27.06		
					(A)前日断面	(B)1+ α 時間前	(C)GC断面	(A)前日断面	(B)1+ α 時間前	(C)GC断面	(A)前日断面	(B)1+ α 時間前	(C)GC断面
必要性	運用容量⑤				23.40			23.40			23.40		
	判定				○			○			○		
	誤差量を織り込んだ抑制必要量 [※] （④－⑤）				1.29			2.20			3.66		
	自然変動電源の抑制必要量				0.23			0.18			0.23		

※ノンファーム型接続導入前より実施している、出力制御ルールによらない抑制量を含む

【77kV西濃揖斐線】自然変動電源の出力抑制を行う必要性

（単位：万kW）

一般送配電事業者 HP公表情報		自然変動電源の出力抑制実施日			2025年 4月20日(日)			2025年 4月21日(月)			2025年 4月24日(木)		
		自然変動電源の出力抑制期間			8時00分～14時00分			12時00分～13時00分			12時00分～13時00分		
		自然変動電源の最大抑制量			0.14			0.22			0.23		
		自然変動電源の最大出力抑制量発生時刻			11時00分～11時30分			12時00分～12時30分			12時00分～12時30分		
					(A)前日断面	(B)1+α 時間前	(C)GC断面	(A)前日断面	(B)1+α 時間前	(C)GC断面	(A)前日断面	(B)1+α 時間前	(C)GC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)	0.14			0.22			0.23		
				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)	23.76			23.77			24.95		
		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)	0.71			1.51			1.94		
		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）				23.90			24.00			25.18		
	混雑系統以下の需要等 計②（K～Mの合計）				0.71			1.51			1.94		
	想定誤差量③				1.20			1.20			1.20		
	予想潮流④（＝①－②＋③）				24.39			23.69			24.44		
					(A)前日断面	(B)1+α 時間前	(C)GC断面	(A)前日断面	(B)1+α 時間前	(C)GC断面	(A)前日断面	(B)1+α 時間前	(C)GC断面
必要性	運用容量⑤				23.40			23.40			23.40		
	判定				○			○			○		
	誤差量を織り込んだ抑制必要量※（④－⑤）				0.99			0.29			1.04		
	自然変動電源の抑制必要量				0.14			0.22			0.23		

※ノンファーム型接続導入前より実施している、出力制御ルールによらない抑制量を含む

【77kV西濃揖斐線】自然変動電源の出力抑制を行う必要性

（単位：万kW）

一般送配電事業者 HP公表情報		自然変動電源の出力抑制実施日			2025年 4月26日(土)			2025年 4月27日(日)			2025年 4月28日(月)		
		自然変動電源の出力抑制期間			8時00分～16時00分			6時30分～17時00分			9時00分～10時30分		
		自然変動電源の最大抑制量			0.23			0.21			0.10		
		自然変動電源の最大出力抑制量発生時刻			11時30分～12時00分			10時30分～11時00分			9時30分～10時00分		
					(A)前日断面	(B)1+ α 時間前	(C)GC断面	(A)前日断面	(B)1+ α 時間前	(C)GC断面	(A)前日断面	(B)1+ α 時間前	(C)GC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)	0.23			0.21			0.10		
				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)	25.38			25.50			23.05		
		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)	1.02			▲ 0.72			0.49		
		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）				25.61			25.72			23.15		
	混雑系統以下の需要等 計②（K～Mの合計）				1.02			▲ 0.72			0.49		
	想定誤差量③				1.20			1.20			1.20		
	予想潮流④（＝①－②＋③）				25.79			27.64			23.86		
					(A)前日断面	(B)1+ α 時間前	(C)GC断面	(A)前日断面	(B)1+ α 時間前	(C)GC断面	(A)前日断面	(B)1+ α 時間前	(C)GC断面
必要性	運用容量⑤				23.40			23.40			23.40		
	判定				○			○			○		
	誤差量を織り込んだ抑制必要量 [※] （④－⑤）				2.39			4.24			0.46		
	自然変動電源の抑制必要量				0.23			0.21			0.10		

※ノンファーム型接続導入前より実施している、出力制御ルールによらない抑制量を含む

