

## 第10号議案

### 2023～2032年度の連系線のマージン（年間・長期）の 算出及び公表について （案）

業務規程第129条第2項及び第3項の規定に基づき、2023～2032年度の連系線の年間及び長期の連系線のマージンの算出値を以下のとおり公表する。

あわせて、業務規程第128条の規定に基づき、連系線毎の実需給断面におけるマージンの設定の考え方を以下のとおり公表する。

#### 1. 年間及び長期の連系線のマージン

別紙1及び2のとおり公表する。

#### 2. 実需給断面におけるマージンの設定の考え方

別紙3のとおり公表する。

#### 3. 公表

2023年3月1日に本機関ウェブサイトにて別紙4のとおり公表する。

以 上

#### 【添付資料】

別紙1：2023・2024年度の連系線のマージン（年間）

別紙2：2025～2032年度の連系線のマージン（長期）

別紙3：マージンの設定の考え方及び確保理由

別紙4：ウェブサイト公表イメージ

# 2023・2024年度の連系線のマージン（年間）

2023年3月1日

# 1. 2023年度 平日

〔単位：MW〕

連系線	方向	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	備考
北海道本州間 連系設備	北海道⇒東北	シート4参照												
	東北⇒北海道													
東北東京間 連系線	東北⇒東京	32~482	32~482	33~413	33~403	33~403	33~413	33~413	33~413	33~413	39~419	39~419	39~419	4月は4/22~30以外は 32~412MW
	東京⇒東北	32	32	33	33	33	33	33	33	33	39	39	39	
東京中部間 連系設備	東京⇒中部	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	
	中部⇒東京	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	
中部北陸間 連系設備	北陸⇒中部	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	中部⇒北陸	0~510	0~510	0~510	0~510	0~510	0~510	0~510	0~510	0~510	0~510	0~510	0~510	夜間は0MW
北陸関西間 連系線	関西⇒北陸													
	北陸⇒関西	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
中部関西間 連系線	中部⇒関西	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	関西⇒中部	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
関西中国間 連系線	関西⇒中国	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	中国⇒関西	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
関西四国間 連系設備	関西⇒四国	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	四国⇒関西	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
中国四国間 連系線	中国⇒四国	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	四国⇒中国	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
中国九州間 連系線	中国⇒九州	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	九州⇒中国	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

(注) 想定需要の見直し等により、マージンの値は変更となる場合がある (以降、同じ)  
 本資料において、昼間帯は8時~22時、夜間帯は0時~8時および22時~24時を表す (以降、同じ)  
 需給調整市場に係るマージンは、エリア外調達量が未定のため設定していない (以降、同じ)  
 東北東京間連系線のマージンの値の内訳はシート12に記載

# 1. 2023年度 休日

〔単位：MW〕

連系線	方向	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	備考
北海道本州間 連系設備	北海道⇒東北	シート4参照												
	東北⇒北海道													
東北東京間 連系線	東北⇒東京	32~482	32~482	33~413	33~403	33~403	33~413	33~413	33~413	33~413	39~419	39~419	39~419	4月は4/22~30以外は 32~412MW
	東京⇒東北	32	32	33	33	33	33	33	33	33	39	39	39	
東京中部間 連系設備	東京⇒中部	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	
	中部⇒東京	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	
中部北陸間 連系設備	北陸⇒中部	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	中部⇒北陸	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
北陸関西間 連系線	関西⇒北陸	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	北陸⇒関西	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
中部関西間 連系線	中部⇒関西	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	関西⇒中部	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
関西中国間 連系線	関西⇒中国	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	中国⇒関西	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
関西四国間 連系設備	関西⇒四国	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	四国⇒関西	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
中国四国間 連系線	中国⇒四国	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	四国⇒中国	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
中国九州間 連系線	中国⇒九州	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	九州⇒中国	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

(注) 東北東京間連系線のマージンの値の内訳はシート12に記載

# 1. 2023年度 北本連系設備

[単位：MW]

方向	4月				5月				6月			
	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N
北海道⇒東北	282	292	332	322	302	342	352	352	303	353	343	343
東北⇒北海道	562	572	592	582	572	592	592	602	573	603	593	593
方向	7月				8月				9月			
	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N
北海道⇒東北	293	353	333	343	303	353	333	353	303	353	333	343
東北⇒北海道	573	593	593	593	573	603	593	603	573	593	593	593
方向	10月				11月				12月			
	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N
北海道⇒東北	293	343	333	343	263	303	313	313	213	233	243	223
東北⇒北海道	573	593	593	593	553	573	583	583	533	543	543	533
方向	1月				2月				3月			
	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N
北海道⇒東北	179	169	229	169	189	189	249	199	259	269	299	269
東北⇒北海道	519	509	539	519	519	519	549	529	559	559	579	559

(注)  
 表中略記は「平:平日、休:休日、  
 P:昼間帯、N:夜間帯」を表す  
 (以降、同じ)  
 マージンの値の内訳はシート10  
 および11に記載  
 下表の括弧内の数値は作業時の  
 運用容量を示す

【作業時】

[単位：MW]

方向	5月(道南幹線作業、順方向のみ600MW)				6月(道南幹線作業、順方向のみ600MW)				備考
	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	
北海道⇒東北	32	42	-	-	33	53	43	43	・道南幹線作業(順方向のみ運用容量600MW) 平P 5/30-31, 6/1-2, 6/5-8, 6/14, 6/19-23, 6/26-30, 7/3-5 平N 5/30-31, 6/1-2, 6/5-8, 6/14, 6/19-23, 6/26-30, 7/3-5 休P 6/3-4, 6/24-25, 7/1-2 休N 6/3-4, 6/24-25, 7/1-2
東北⇒北海道	572	592	-	-	573	603	593	593	
方向	6月(北本作業、600MW)				6月(北本作業、300MW)				
北海道⇒東北	33	53	43	43	33	-	-	-	・北本作業(運用容量600MW)(片極停止) 平P 6/9, 6/12, 8/21-25, 8/28, 10/17-20, 3/21 平N 6/9, 6/12-13, 8/21-25, 8/28-29, 10/18-20, 10/23, 3/21-22 休P 6/10-11, 8/20, 8/26-27, 10/21-22, 3/20 休N 6/10-11, 8/20, 8/26-27, 10/21-22, 3/20
東北⇒北海道	573	600	593	593	300	-	-	-	
方向	7月(道南幹線作業、順方向のみ600MW)				8月(北本作業、600MW)				
北海道⇒東北	33	53	33	43	33	53	33	53	・北本作業(運用容量300MW)(双極停止) 平P 6/13, 8/29, 10/23, 3/22 平N 10/17
東北⇒北海道	573	593	593	593	573	600	593	600	
方向	8月(北本作業、300MW)				9月(新北本作業、600MW)				
北海道⇒東北	33	-	-	-	303	353	333	343	・新北本作業(運用容量600MW) 平P 9/1, 9/4-8 平N 9/1, 9/4-8 休P 9/2-3, 9/9-10 休N 9/2-3, 9/9-10
東北⇒北海道	300	-	-	-	573	593	593	593	
方向	10月(北本作業、600MW)				10月(北本作業、300MW)				
北海道⇒東北	33	43	33	43	33	43	-	-	・新北本作業(運用容量600MW) 平P 9/1, 9/4-8 平N 9/1, 9/4-8 休P 9/2-3, 9/9-10 休N 9/2-3, 9/9-10
東北⇒北海道	573	593	593	593	300	300	-	-	
方向	3月(北本作業、600MW)				3月(北本作業、300MW)				
北海道⇒東北	39	39	39	39	39	-	-	-	・新北本作業(運用容量600MW) 平P 9/1, 9/4-8 平N 9/1, 9/4-8 休P 9/2-3, 9/9-10 休N 9/2-3, 9/9-10
東北⇒北海道	559	559	579	559	300	-	-	-	

## 2. 2024年度 平日

〔単位：MW〕

連系線	方向	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	備考
北海道本州間 連系設備	北海道⇒東北	シート7参照												
	東北⇒北海道	シート7参照												
東北東京間 連系線	東北⇒東京	39~419	39~419	39~419	39~409	39~409	39~489	39~489	39~489	39~419	39~419	39~419	39~419	9月は9/21~30以外は39~419MW
	東京⇒東北	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	
東京中部間 連系設備	東京⇒中部	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	
	中部⇒東京	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	
中部北陸間 連系設備	北陸⇒中部	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	中部⇒北陸	0~510	0~510	0~510	0~510	0~510	0~510	0~510	0~510	0~510	0~510	0~510	0~510	夜間はOMW
北陸関西間 連系線	関西⇒北陸	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	北陸⇒関西	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
中部関西間 連系線	中部⇒関西	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	関西⇒中部	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
関西中国間 連系線	関西⇒中国	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	中国⇒関西	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
関西四国間 連系設備	関西⇒四国	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	四国⇒関西	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
中国四国間 連系線	中国⇒四国	0	0	0	0	0	0	0~852	0~852	0	0	0	0~852	10、11月は10/31~11/1以外はOMW
	四国⇒中国	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
中国九州間 連系線	中国⇒九州	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	九州⇒中国	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

(注) 東北東京間連系線のマージンの値の内訳はシート15に記載

## 2. 2024年度 休日

〔単位：MW〕

連系線	方向	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	備考
北海道本州間 連系設備	北海道⇒東北	シート7参照												
	東北⇒北海道													
東北東京間 連系線	東北⇒東京	39~419	39~489	39~419	39~409	39~409	39~489	39~489	39~489	39~419	39~419	39~419	39~419	5月は5/2~6以外は 39~419MW 9月は9/21~30以外は39 ~419MW
	東京⇒東北	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	
東京中部間 連系設備	東京⇒中部	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	
	中部⇒東京	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	
中部北陸間 連系設備	北陸⇒中部	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	中部⇒北陸	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
北陸関西間 連系線	関西⇒北陸	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	北陸⇒関西	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
中部関西間 連系線	中部⇒関西	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	関西⇒中部	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
関西中国間 連系線	関西⇒中国	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	中国⇒関西	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
関西四国間 連系設備	関西⇒四国	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	四国⇒関西	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
中国四国間 連系線	中国⇒四国	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0~852	
	四国⇒中国	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
中国九州間 連系線	中国⇒九州	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	九州⇒中国	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

(注) 東北東京間連系線のマージンの値の内訳はシート15に記載

## 2. 2024年度 北本連系設備

〔単位：MW〕

方向	4月				5月				6月			
	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N
北海道⇒東北	289	299	339	329	309	349	359	359	309	359	349	349
東北⇒北海道	469	479	499	489	479	499	499	499	479	509	499	499
方向	7月				8月				9月			
	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N
北海道⇒東北	299	349	339	349	309	359	339	359	309	359	339	349
東北⇒北海道	479	499	499	499	579	609	599	609	579	599	599	599
方向	10月				11月				12月			
	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N
北海道⇒東北	299	349	339	349	269	309	319	309	219	239	249	229
東北⇒北海道	579	599	599	599	559	579	589	579	539	549	549	539
方向	1月				2月				3月			
	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N
北海道⇒東北	179	169	229	169	189	189	249	199	259	269	299	269
東北⇒北海道	519	509	539	519	519	519	549	529	559	559	579	559

(注) マージンの値の内訳はシート13に記載

## 2. 2024年度 北本連系設備（作業時）

【作業時】

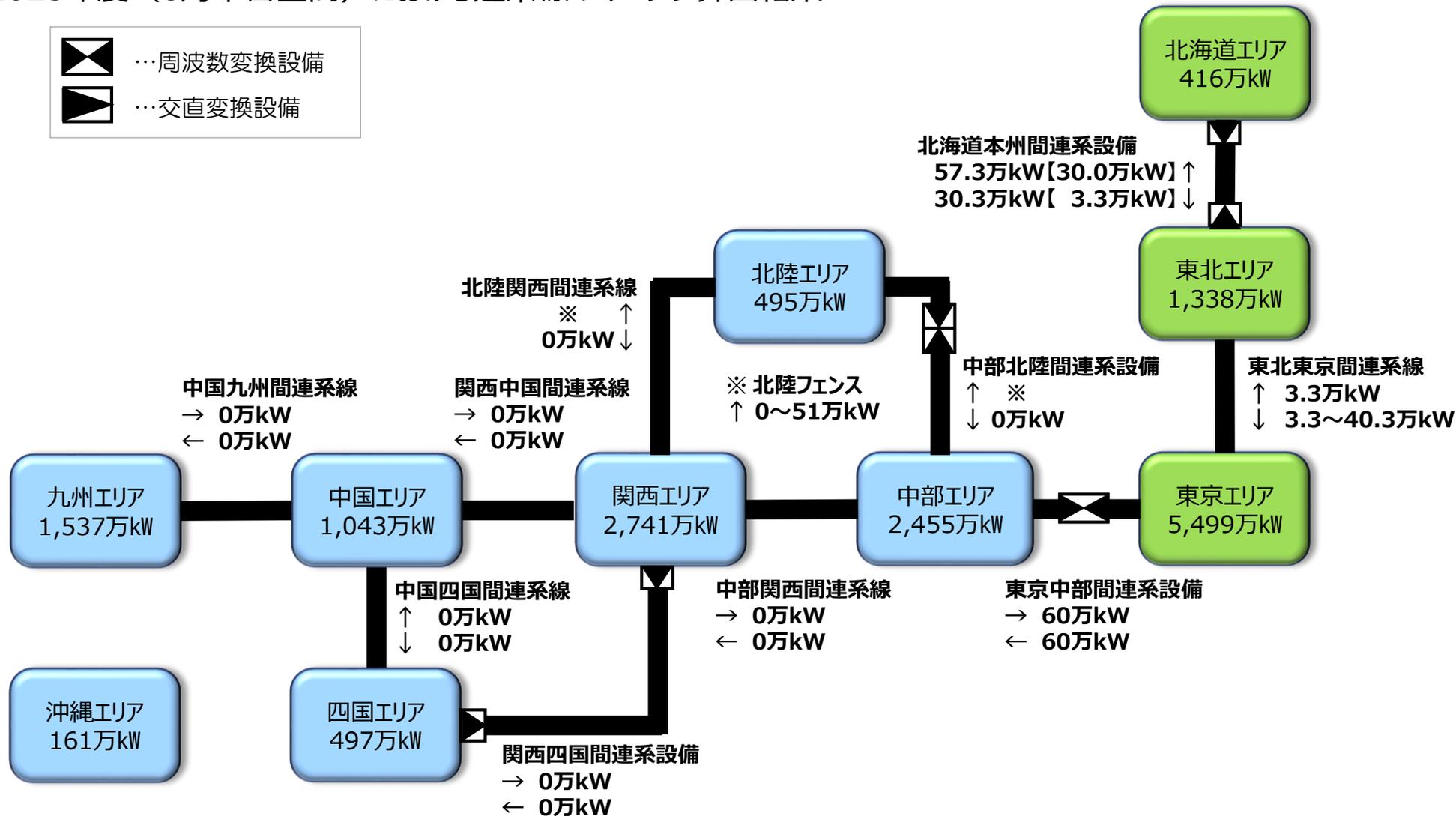
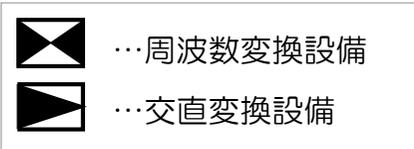
〔単位：MW〕

方向	4月（北本作業、600MW）				4月（北本作業、300MW）				備考
	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	
北海道⇒東北	39	39	-	-	39	-	-	-	・北本作業（運用容量600MW）（片極停止） 平P 4/22-25, 8/5-9, 8/16, 8/19, 9/5-6, 9/9-13, 9/17-19, 10/17-18, 3/21 平N 4/22-26, 8/5-9, 8/16, 8/19-20, 9/5-6, 9/9-13, 9/17-20, 10/18, 3/21, 3/24 休P 8/10-15, 8/17-18, 9/7-8, 9/14-16, 10/19, 3/20, 3/22-23 休N 8/10-15, 8/17-18, 9/7-8, 9/14-16, 10/19-20, 3/20, 3/22-23
東北⇒北海道	469	479	-	-	300	-	-	-	
方向	6月（新北本作業、600MW）				7月（新北本作業、600MW）				・北本作業（運用容量300MW）（双極停止） 平P 4/26, 8/20, 9/20, 3/24 平N 10/17 休P 10/20
	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	
北海道⇒東北	309	359	349	349	299	349	339	349	・新北本作業（運用容量600MW） 平P 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 平N 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 休P 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6 休N 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6
東北⇒北海道	479	509	499	499	479	499	499	499	
方向	8月（新北本作業、600MW）				8月（北本作業、600MW）				・北本作業（運用容量300MW）（双極停止） 平P 4/26, 8/20, 9/20, 3/24 平N 10/17 休P 10/20
	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	
北海道⇒東北	309	359	339	359	39	59	39	59	・新北本作業（運用容量600MW） 平P 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 平N 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 休P 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6 休N 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6
東北⇒北海道	579	600	599	600	579	600	599	600	
方向	8月（北本作業、300MW）				9月（新北本作業、600MW）				・新北本作業（運用容量600MW） 平P 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 平N 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 休P 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6 休N 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6
	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	
北海道⇒東北	39	-	-	-	309	359	339	349	・新北本作業（運用容量600MW） 平P 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 平N 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 休P 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6 休N 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6
東北⇒北海道	300	-	-	-	579	599	599	599	
方向	9月（北本作業、600MW）				9月（北本作業、300MW）				・新北本作業（運用容量600MW） 平P 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 平N 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 休P 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6 休N 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6
	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	
北海道⇒東北	39	59	39	49	39	-	-	-	・新北本作業（運用容量600MW） 平P 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 平N 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 休P 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6 休N 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6
東北⇒北海道	579	599	599	599	300	-	-	-	
方向	10月（新北本作業、600MW）				10月（北本作業、600MW）				・新北本作業（運用容量600MW） 平P 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 平N 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 休P 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6 休N 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6
	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	
北海道⇒東北	299	349	339	349	39	49	39	49	・新北本作業（運用容量600MW） 平P 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 平N 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 休P 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6 休N 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6
東北⇒北海道	579	599	599	599	579	599	599	599	
方向	10月（北本作業、300MW）				3月（北本作業、600MW）				・新北本作業（運用容量600MW） 平P 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 平N 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 休P 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6 休N 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6
	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	
北海道⇒東北	-	49	39	-	39	39	39	39	・新北本作業（運用容量600MW） 平P 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 平N 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 休P 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6 休N 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6
東北⇒北海道	-	300	300	-	559	559	579	559	
方向	3月（北本作業、300MW）								・新北本作業（運用容量600MW） 平P 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 平N 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 休P 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6 休N 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6
	平P	平N	休P	休N					
北海道⇒東北	39	-	-	-					・新北本作業（運用容量600MW） 平P 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 平N 6/20-21, 6/24-28, 7/1-5, 7/8-12, 7/16-19, 7/22-26, 7/29-8/2, 8/21-23, 8/26-30, 9/2-4, 9/24-27, 9/30-10/4, 10/7 休P 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6 休N 6/22-23, 6/29-30, 7/6-7, 7/13-15, 7/20-21, 7/27-28, 8/24-25, 8/31, 9/1, 9/22-23, 9/28-29, 10/5-6
東北⇒北海道	300	-	-	-					

（注）マージンの値の内訳はシート14に記載

括弧内の数値は作業時の運用容量を示す

## 2023年度（8月平日昼間）における連系線のマージン算出結果



・各エリア内の数値は、2023年度8月の送電端最大需要電力予想（H3）を表す  
 ・【 】内の数値は、北本連系設備作業に伴う運用容量最小時のマージンを示す

# (参考) 北本連系設備の内訳 (2023年度)

(説明)

- ・北海道⇒東北向きは、区分C1に区分B0を加えた値をマージンとする。
- ・東北⇒北海道向きは、区分B1とC1のうち大きい方に区分B0を加えた値をマージンとする。

[単位：MW]

方向	区分	4月				5月				6月				7月			
		平P	平N	休P	休N												
北海道⇒東北	C1	250	260	300	290	270	310	320	320	270	320	310	310	260	320	300	310
	B0	32	32	32	32	32	32	32	32	33	33	33	33	33	33	33	33
		282	292	332	322	302	342	352	352	303	353	343	343	293	353	333	343
東北⇒北海道	B1	530	540	560	550	540	560	560	570	540	570	560	560	540	560	560	560
	C1	430	440	460	450	440	460	460	470	440	470	460	460	440	460	460	460
	B0	32	32	32	32	32	32	32	32	33	33	33	33	33	33	33	33
		562	572	592	582	572	592	592	602	573	603	593	593	573	593	593	593
方向	区分	8月				9月				10月				11月			
		平P	平N	休P	休N												
北海道⇒東北	C1	270	320	300	320	270	320	300	310	260	310	300	310	230	270	280	280
	B0	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
		303	353	333	353	303	353	333	343	293	343	333	343	263	303	313	313
東北⇒北海道	B1	540	570	560	570	540	560	560	560	540	560	560	560	520	540	550	550
	C1	440	470	460	470	440	460	460	460	440	460	460	460	420	440	450	450
	B0	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
		573	603	593	603	573	593	593	593	573	593	593	593	553	573	583	583
方向	区分	12月				1月				2月				3月			
		平P	平N	休P	休N												
北海道⇒東北	C1	180	200	210	190	140	130	190	130	150	150	210	160	220	230	260	230
	B0	33	33	33	33	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
		213	233	243	223	179	169	229	169	189	189	249	199	259	269	299	269
東北⇒北海道	B1	500	510	510	500	480	470	500	480	480	480	510	490	520	520	540	520
	C1	400	410	410	400	380	370	400	380	380	380	410	390	420	420	440	420
	B0	33	33	33	33	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
		533	543	543	533	519	509	539	519	519	519	549	529	559	559	579	559

# (参考) 北本連系設備の内訳 (2023年度、作業時)

(説明)

- ・北海道⇒東北向きは、区分C1に区分B0を加えた値をマージンとする。
- ・東北⇒北海道向きは、区分B1とC1のうち大きい方に区分B0を加えた値をマージンとする。

[単位：MW]

方向	区分	5月(道南幹線作業、順方向のみ600MW)				6月(道南幹線作業、順方向のみ600MW)				6月(北本作業、600MW)				6月(北本作業、300MW)			
		平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N
北海道⇒東北	C1	0	10	-	-	0	20	10	10	0	20	10	10	0	-	-	-
	B0	32	32	-	-	33	33	33	33	33	33	33	33	33	-	-	-
		32	42	-	-	33	53	43	43	33	53	43	43	33	-	-	-
東北⇒北海道	B1	540	560	-	-	540	570	560	560	540	570	560	560	300	-	-	-
	C1	140	160	-	-	140	170	160	160	140	170	160	160	140	-	-	-
	B0	32	32	-	-	33	33	33	33	33	33	33	33	33	-	-	-
		572	592	-	-	573	603	593	593	573	600	593	593	300	-	-	-
方向	区分	7月(道南幹線作業、順方向のみ600MW)				8月(北本作業、600MW)				8月(北本作業、300MW)				9月(新北本作業、600MW)			
		平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N
北海道⇒東北	C1	0	20	0	10	0	20	0	20	0	-	-	-	270	320	300	310
	B0	33	33	33	33	33	33	33	33	33	-	-	-	33	33	33	33
		33	53	33	43	33	53	33	53	33	-	-	-	303	353	333	343
東北⇒北海道	B1	540	560	560	560	540	570	560	570	300	-	-	-	540	560	560	560
	C1	140	160	160	160	140	170	160	170	140	-	-	-	440	460	460	460
	B0	33	33	33	33	33	33	33	33	33	-	-	-	33	33	33	33
		573	593	593	593	573	600	593	600	300	-	-	-	573	593	593	593
方向	区分	10月(北本作業、600MW)				10月(北本作業、300MW)				3月(北本作業、600MW)				3月(北本作業、300MW)			
		平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N
北海道⇒東北	C1	0	10	0	10	0	10	-	-	0	0	0	0	0	-	-	-
	B0	33	33	33	33	33	33	-	-	39	39	39	39	39	-	-	-
		33	43	33	43	33	43	-	-	39	39	39	39	39	-	-	-
東北⇒北海道	B1	540	560	560	560	300	300	-	-	520	520	540	520	300	-	-	-
	C1	140	160	160	160	140	160	-	-	120	120	140	120	120	-	-	-
	B0	33	33	33	33	33	33	-	-	39	39	39	39	39	-	-	-
		573	593	593	593	300	300	-	-	559	559	579	559	300	-	-	-

(注) マージンの値が運用容量の値よりも大きくなる場合は、運用容量の値が上限になる

(説明)

- ・東北⇒東京向きは、区分C2にB0を加えた値をマージンとする。
- ・東京⇒東北向きは、区分B0の値をマージンとする。

[単位：MW]

方向	区分	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
東北⇒東京	C2	0~450	0~450	0~380	0~370	0~370	0~380	0~380	0~380	0~380	0~380	0~380	0~380
	B0	32	32	33	33	33	33	33	33	33	39	39	39
	平日・休日	32~482	32~482	33~413	33~403	33~403	33~413	33~413	33~413	33~413	33~413	39~419	39~419
東京⇒東北	B0	32	32	33	33	33	33	33	33	33	39	39	39
	平日・休日	32	32	33	33	33	33	33	33	33	39	39	39

# (参考) 北本連系設備の内訳 (2024年度)

(説明)

- ・北海道⇒東北向きは、区分C1に区分B0を加えた値をマージンとする。
- ・東北⇒北海道向きは、区分B1とC1のうち大きい方に区分B0を加えた値をマージンとする。

[単位：MW]

方向	区分	4月				5月				6月				7月			
		平P	平N	休P	休N												
北海道⇒東北	C1	250	260	300	290	270	310	320	320	270	320	310	310	260	310	300	310
	B0	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
		289	299	339	329	309	349	359	359	309	359	349	349	299	349	339	349
東北⇒北海道	B1	430	440	460	450	440	460	460	460	440	470	460	460	440	460	460	460
	C1	430	440	460	450	440	460	460	460	440	470	460	460	440	460	460	460
	B0	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
		469	479	499	489	479	499	499	499	479	509	499	499	479	499	499	499
方向	区分	8月				9月				10月				11月			
		平P	平N	休P	休N												
北海道⇒東北	C1	270	320	300	320	270	320	300	310	260	310	300	310	230	270	280	270
	B0	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
		309	359	339	359	309	359	339	349	299	349	339	349	269	309	319	309
東北⇒北海道	B1	540	570	560	570	540	560	560	560	540	560	560	560	520	540	550	540
	C1	440	470	460	470	440	460	460	460	440	460	460	460	420	440	450	440
	B0	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
		579	609	599	609	579	599	599	599	579	599	599	599	559	579	589	579
方向	区分	12月				1月				2月				3月			
		平P	平N	休P	休N												
北海道⇒東北	C1	180	200	210	190	140	130	190	130	150	150	210	160	220	230	260	230
	B0	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
		219	239	249	229	179	169	229	169	189	189	249	199	259	269	299	269
東北⇒北海道	B1	500	510	510	500	480	470	500	480	480	480	510	490	520	520	540	520
	C1	400	410	410	400	380	370	400	380	380	380	410	390	420	420	440	420
	B0	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
		539	549	549	539	519	509	539	519	519	519	549	529	559	559	579	559

# (参考) 北本連系設備の内訳 (2024年度、作業時)

(説明)

- ・北海道⇒東北向きは、区分C1に区分B0を加えた値をマージンとする。
- ・東北⇒北海道向きは、区分B1とC1のうち大きい方に区分B0を加えた値をマージンとする。

[単位：MW]

方向	区分	4月 (新北本作業、600MW)				4月 (北本作業、300MW)				6月 (新北本作業、600MW)				7月 (新北本作業、600MW)			
		平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N
海道⇒東	C1	0	0	-	-	0	-	-	-	270	320	310	310	260	310	300	310
	B0	39	39	-	-	39	-	-	-	39	39	39	39	39	39	39	39
		39	39	-	-	39	-	-	-	309	359	349	349	299	349	339	349
北⇒北海	B1	430	440	-	-	300	-	-	-	440	470	460	460	440	460	460	460
	C1	130	140	-	-	130	-	-	-	440	470	460	460	440	460	460	460
	B0	39	39	-	-	39	-	-	-	39	39	39	39	39	39	39	39
		469	479	-	-	300	-	-	-	479	509	499	499	479	499	499	499
方向	区分	8月 (新北本作業、600MW)				8月 (北本作業、600MW)				8月 (北本作業、300MW)				9月 (新北本作業、600MW)			
		平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N
海道⇒東	C1	270	320	300	320	0	20	0	20	0	-	-	-	270	320	300	310
	B0	39	39	39	39	39	39	39	39	39	-	-	-	39	39	39	39
		309	359	339	359	39	59	39	59	39	-	-	-	309	359	339	349
北⇒北海	B1	540	570	560	570	540	570	560	570	300	-	-	-	540	560	560	560
	C1	440	470	460	470	140	170	160	170	140	-	-	-	440	460	460	460
	B0	39	39	39	39	39	39	39	39	39	-	-	-	39	39	39	39
		579	600	599	600	579	600	599	600	300	-	-	-	579	599	599	599
方向	区分	9月 (北本作業、600MW)				9月 (北本作業、300MW)				10月 (新北本作業、600MW)				10月 (北本作業、600MW)			
		平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N
海道⇒東	C1	0	20	0	10	0	-	-	-	260	310	300	310	0	10	0	10
	B0	39	39	39	39	39	-	-	-	39	39	39	39	39	39	39	39
		39	59	39	49	39	-	-	-	299	349	339	349	39	49	39	49
北⇒北海	B1	540	560	560	560	300	-	-	-	540	560	560	560	540	560	560	560
	C1	140	160	160	160	140	-	-	-	440	460	460	460	140	160	160	160
	B0	39	39	39	39	39	-	-	-	39	39	39	39	39	39	39	39
		579	599	599	599	300	-	-	-	579	599	599	599	579	599	599	599
方向	区分	10月 (北本作業、300MW)				3月 (北本作業、600MW)				3月 (北本作業、300MW)							
		平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N	平P	平N	休P	休N				
海道⇒東	C1	-	10	0	-	0	0	0	0	0	-	-	-				
	B0	-	39	39	-	39	39	39	39	39	-	-	-				
		-	49	39	-	39	39	39	39	39	-	-	-				
北⇒北海	B1	-	300	300	-	520	520	540	520	300	-	-	-				
	C1	-	160	160	-	120	120	140	120	120	-	-	-				
	B0	-	39	39	-	39	39	39	39	39	-	-	-				
		-	300	300	-	559	559	579	559	300	-	-	-				

(注) マージンの値が運用容量の値よりも大きくなる場合は、運用容量の値が上限になる

(説明)

- ・東北⇒東京向きは、区分C2にB0を加えた値をマージンとする。
- ・東京⇒東北向きは、区分B0の値をマージンとする。

[単位：MW]

方向	区分	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
東北⇒東京	C2	0~380	0~450	0~380	0~370	0~370	0~450	0~450	0~450	0~380	0~380	0~380	0~380
	B0	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
	平日	39~419	39~419	39~419	39~409	39~409	39~489	39~489	39~489	39~419	39~419	39~419	39~419
	休日	39~419	39~489	39~419	39~409	39~409	39~489	39~489	39~489	39~419	39~419	39~419	39~419
東京⇒東北	B0	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
	平日・休日	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39

# 2025～2032年度の連系線のマージン（長期）

2023年3月1日

# 1. 2025~2032年度

〔単位：MW〕

連系線	方向	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	備 考
北海道本州間 連系設備	北海道⇒東北	170	130	130	130	130	130	130	130	最大需要時の値(1月平日夜間)
		360	320	320	320	320	320	320	320	マージン最大値(8月平日夜間)
	東北⇒北海道	510	470	470	470	470	470	470	470	最大需要時の値(1月平日夜間)
		610	570	570	570	570	570	570	570	マージン最大値(8月平日夜間)
東北東京間 連系線	東北⇒東京	40~490	0~450	0~450	0~450	0~450	0~450	0~450	0~450	
	東京⇒東北	40	0	0	0	0	0	0	0	
東京中部間 連系設備	東京⇒中部	600	600	600	600	600	600	600	600	
	中部⇒東京	600	600	600	600	600	600	600	600	
中部北陸間 連系設備	北陸⇒中部	0	0	0	0	0	0	0	0	
	中部⇒北陸	0~510	0~510	0~510	0~510	0~510	0~510	0~510	0~510	
北陸関西間 連系線	関西⇒北陸	0	0	0	0	0	0	0	0	
	北陸⇒関西	0	0	0	0	0	0	0	0	
中部関西間 連系線	中部⇒関西	0	0	0	0	0	0	0	0	
	関西⇒中部	0	0	0	0	0	0	0	0	
関西中国間 連系線	関西⇒中国	0	0	0	0	0	0	0	0	
	中国⇒関西	0	0	0	0	0	0	0	0	
関西四国間 連系設備	関西⇒四国	0	0	0	0	0	0	0	0	
	四国⇒関西	0	0	0	0	0	0	0	0	
中国四国間 連系線	中国⇒四国	0~853	0	0	0	0	0	0	0	
	四国⇒中国	0	0	0	0	0	0	0	0	
中国九州間 連系線	中国⇒九州	0	0	0	0	0	0	0	0	
	九州⇒中国	0	0	0	0	0	0	0	0	

(注) 想定需要の見直し等により、マージンの値は変更となる場合がある（以降、同じ）

本資料において、昼間帯は8時～22時、夜間帯は0時～8時および22時～24時を表す

需給調整市場に係るマージンは、エリア外調達量が未定のため設定していない（以降、同じ）

表中のマージンは最大需要時の値を示すが、北海道本州間連系設備は、最大需要時以外で空容量が小さくなると想定される断面の値も併せて示す。

マージンの値の内訳はシート3および4に記載

# (参考) 北本連系設備の内訳 (2025~2032年度)

(説明)

- ・北海道⇒東北向きは、区分C1に区分B0を加えた値をマージンとする。
- ・東北⇒北海道向きは、区分B1とC1のうち大きい方に区分B0を加えた値をマージンとする。

最大需要時 〔単位：MW〕

方向	区分	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度
北海道⇒東北	C1	130	130	130	130	130	130	130	130
	B0	40	0	0	0	0	0	0	0
	平日	170	130	130	130	130	130	130	130
東北⇒北海道	B1	470	470	470	470	470	470	470	470
	C1	370	370	370	370	370	370	370	370
	B0	40	0	0	0	0	0	0	0
	平日	510	470	470	470	470	470	470	470

マージン最大時 〔単位：MW〕

方向	区分	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度
北海道⇒東北	C1	320	320	320	320	320	320	320	320
	B0	40	0	0	0	0	0	0	0
	平日	360	320	320	320	320	320	320	320
東北⇒北海道	B1	570	570	570	570	570	570	570	570
	C1	470	470	470	470	470	470	470	470
	B0	40	0	0	0	0	0	0	0
	平日	610	570	570	570	570	570	570	570

(注) 北海道風力実証試験にかかるマージン(B0)の2026年度以降は、北海道風力実証試験期間が未定であるため設定していない(以降、同じ)

# (参考) 東北東京間連系線の内訳 (2025~2032年度)

(説明)

- ・東北⇒東京向きは、区分C2にB0を加えた値をマージンとする。
- ・東京⇒東北向きは、区分B0の値をマージンとする。

[単位：MW]

方向	区分	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度
東北⇒東京	C2	0~450	0~450	0~450	0~450	0~450	0~450	0~450	0~450
	B0	40	0	0	0	0	0	0	0
	平日	40~490	0~450	0~450	0~450	0~450	0~450	0~450	0~450
東京⇒東北	B0	40	0	0	0	0	0	0	0
	平日	40	0	0	0	0	0	0	0

# マージンの設定の考え方及び確保理由

2023年 3月 1日

## 1.実需給断面におけるマーシンの確保理由におけるマーシ分区分概要

▶ 各連系線のマーシ分区分概要は下表のとおり

連系線	方向	A0	A1	B0		B1	B2	C1	C2	長期・年間マーシンの設定の考え方 (and:加算,or:大きい方)
		需給調整市場※1	最大ユニット相当※2	風力実証	需給調整市場※1	EPPS等	EPPS	潮流抑制		
北海道本州間 連系設備	順	①		③	①			⑥		⑥ and ③
	逆	①		③	①	④		⑥		(④ or ⑥) and ③
東北東京間 連系線	順	①		③	①				⑦	⑦ and ③
	逆	①		③	①					③
東京中部間 連系設備	順	①			①		⑤			⑤
	逆	①			①	④				④
中部北陸間 連系線	逆	①			①					—
	北陸F (順)	①	②		①					②
北陸関西間 連系線	順	①			①					—
	逆	①			①					—
中部関西間 連系線	順	①			①					—
	逆	①			①					—
関西中国間 連系線	順	①			①					—
	逆	①			①					—
関西四国間 連系設備	順	①			①					—
	逆	①			①					—
中国四国間 連系線	順	①	②		①					②
	逆	①			①					—
中国九州間 連系線	順	①			①					—
	逆	①			①					—

※1 需給調整市場で取引する調整力のためのマーシンは、長期・年間断面では設定しない。

※2 原則ゼロとする。但し、電気の供給先となる供給区域の電源のうち出力が最大である単一の電源の最大出力に対して予備力が不足する場合は、不足する電力の値をマーシンとして設定する。

## 2.実需給断面におけるマーヅンの確保理由 (1)

年間・長期断面におけるマーヅンは、以下の実需給断面におけるマーヅンの設定の考え方にに基づき設定する。

連系線	方向	マーヅンの設定の考え方及び確保理由
北海道本州間 連系設備	北海道⇒東北 (順方向)	<p>北海道本州間連系設備が緊急停止した場合に北海道エリアの周波数上昇を一定値以内に抑制するため。具体的には、次の①、②のうち大きい値とする。</p> <p>① 北海道・本州間電力連系設備の運用容量から、当該連系設備が緊急停止した場合に北海道エリアの周波数上昇が一定値以内となる最大の潮流の値を差し引いた値。〈C1〉</p> <p>② 新北海道本州間連系設備の運用容量から、当該連系設備が緊急停止した場合に北海道エリアの周波数上昇が一定値以内となる最大の潮流の値を差し引いた値。〈C1〉</p> <p>また、上記に※1〈B0〉および※2〈A0〉を加える。</p>
	東北⇒北海道 (逆方向)	<p>北海道エリアの電源のうち、出力が最大である単一の電源の最大出力が故障等により失われた場合にも、北海道エリアの周波数低下を一定値以内に抑制するため。なお単一の電源の最大出力は発電計画等を踏まえ設定する。〈B1〉</p> <p>但し、次の①、②のいずれかが、上記の値よりも大きい場合は①、②のうち大きい方の値とする。</p> <p>① 北海道・本州間電力連系設備の運用容量から、当該連系設備が緊急停止した場合に北海道エリアの周波数低下が一定値以内となる潮流の値を差し引いた値。〈C1〉</p> <p>② 新北海道本州間連系設備の運用容量から、当該連系設備が緊急停止した場合に北海道エリアの周波数低下が一定値以内となる最大の潮流の値を差し引いた値。〈C1〉</p> <p>また、上記に※1〈B0〉および※2〈A0〉を加える。</p>

※1 北海道風力実証試験に係るマーヅンおよび需給調整市場で調達した調整力を使用するマーヅン。

具体的には、北海道風力実証試験のために連系する風力発電の予測誤差に対応できる値および一次調整力・二次調整力①②のエリア外約定量。

※2 需給調整市場で調達した調整力を使用するためのマーヅン。具体的には、三次調整力①②のエリア外約定量。

〈 〉はマーヅンの区分を示す。シート7参照

## 2.実需給断面におけるマーヅンの確保理由 (2)

連系線	方向	マーヅンの設定の考え方及び確保理由
東北東京間 連系線	東北⇒東京 (順方向)	台風や暴風雪等の予見可能なリスクが高まった場合は、電力系統を安定に維持するため、東京エリア内で想定する送電線の故障により複数の電源が脱落した場合に東北エリアから東京エリアに流れる最大の潮流の値〈C2〉 また、上記に※1〈B0〉および※2〈A0〉を加える。
	東京⇒東北 (逆方向)	※1〈B0〉および※2〈A0〉を加える。
東京中部間 連系設備	東京⇒中部 (順方向)	60Hz系統内で送電線の故障により複数の電源が脱落した場合又は最大電源が脱落した場合に、60Hz系統の周波数低下を抑制するため。但し、東京中部間連系設備を介して東北・東京エリアから電力を受給しても、東北・東京エリアの周波数偏差と60Hz系統の周波数偏差が原則逆転しない値とする。〈B2〉 また、上記に※3〈B0〉および※2〈A0〉を加える。
	中部⇒東京 (逆方向)	50Hz系統内で送電線の故障により複数の電源が脱落した場合、又は最大電源が脱落した場合に、東北・東京エリアの周波数低下を抑制するため。但し、東京中部間連系設備を介して60Hz系統から電力を受給しても、60Hz系統の周波数偏差と東北・東京エリアの周波数偏差が原則逆転しない値とする。〈B1〉 また、上記に※3〈B0〉および※2〈A0〉を加える。

※1 北海道風力実証試験に係るマーヅンおよび需給調整市場で調達した調整力を使用するマーヅン。

具体的には、北海道風力実証試験のために連系する風力発電の予測誤差に対応できる値および一次調整力・二次調整力①②のエリア外約定量。

※2 需給調整市場で調達した調整力を使用するためのマーヅン。具体的には、三次調整力①②のエリア外約定量。

※3 需給調整市場で調達した調整力を使用するためのマーヅン。具体的には、一次調整力・二次調整力①②のエリア外約定量。

〈 〉はマーヅンの区分を示す。シート7参照

## 2.実需給断面におけるマーヅンの確保理由 (3)

連系線	方向	マーヅンの設定の考え方及び確保理由
中部北陸間 連系線	北陸⇒中部 (逆方向)	※3 〈B0〉 および※4 〈A0〉
	中部⇒北陸 (順方向)	※1 (最大値は、北陸エリアの融通期待量(最大電源ユニット相当量) ※2を考慮) 〈A1〉 また、上記に※3 〈B0〉 および※4 〈A0〉 を加える。
北陸関西間 連系線	関西⇒北陸 (逆方向)	※3 〈B0〉 および※4 〈A0〉
	北陸⇒関西 (順方向)	※3 〈B0〉 および※4 〈A0〉
中部関西間 連系線	中部⇒関西 (順方向)	※3 〈B0〉 および※4 〈A0〉
	関西⇒中部 (逆方向)	※3 〈B0〉 および※4 〈A0〉

※1 原則ゼロとする。但し、電気の供給先となる供給区域に必要な運転予備力 又は 電気の供給先となる供給区域の電源のうち出力が最大である単一の電源の最大出力に対して予備力が不足する場合は、不足する電力の値をマーヅンとして設定する。

※2 中部北陸間連系設備及び北陸関西間連系線と合わせて確保する。(北陸フェンスにて管理)

※3 需給調整市場で調達した調整力を使用するためのマーヅン。具体的には、一次調整力・二次調整力①②のエリア外約定量。

※4 需給調整市場で調達した調整力を使用するためのマーヅン。具体的には、三次調整力①②のエリア外約定量。

〈 〉はマーヅンの区分を示す。シート7参照

## 2.実需給断面におけるマーヅンの確保理由 (4)

連系線	方向	マーヅンの設定の考え方及び確保理由
関西中国間 連系線	関西⇒中国 (順方向)	※2 〈B0〉 および※3 〈A0〉
	中国⇒関西 (逆方向)	※2 〈B0〉 および※3 〈A0〉
関西四国間 連系設備	関西⇒四国 (順方向)	※2 〈B0〉 および※3 〈A0〉
	四国⇒関西 (逆方向)	※2 〈B0〉 および※3 〈A0〉
中国四国間 連系線	中国⇒四国 (順方向)	※1 (最大値は、四国エリアの融通期待量(最大電源ユニット相当量)) 〈A1〉 また、上記に※2 〈B0〉 および※3 〈A0〉 を加える。
	四国⇒中国 (逆方向)	※2 〈B0〉 および※3 〈A0〉
中国九州間 連系線	中国⇒九州 (順方向)	※2 〈B0〉 および※3 〈A0〉
	九州⇒中国 (逆方向)	※2 〈B0〉 および※3 〈A0〉

※1 原則ゼロとする。但し、電気の供給先となる供給区域に必要な運転予備力 又は 電気の供給先となる供給区域の電源のうち出力が最大である単一の電源の最大出力に対して予備力が不足する場合は、不足する電力の値をマーヅンとして設定する。

※2 需給調整市場で調達した調整力を使用するためのマーヅン。具体的には、一次調整力・二次調整力①②のエリア外約定量。

※3 需給調整市場で調達した調整力を使用するためのマーヅン。具体的には、三次調整力①②のエリア外約定量。

〈 〉はマーヅンの区分を示す。シート7参照

## 参考) マージンの分類と区分について

## 【予備力・調整力に関連したマージン】

内は当該区分に該当する現状のマージン

マージンの目的 マージンの分類	通常考慮すべきリスクへの対応			稀頻度リスクへの対応
	(参考) エリアが確保する 調整力分※1	左記のうち、 エリア外調達分	エリア外 期待分	エリア外 期待分
「需給バランスに対応したマージン」 需給バランスの確保を目的として、連系線を介して他エリアから電気を受給するために設定するマージン	電源 I	A 0	A 1	A 2
		<ul style="list-style-type: none"> <li>・三次調整力①</li> <li>・三次調整力②</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・最大電源ユニット相当</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・該当なし</li> </ul>
「周波数制御に対応したマージン」 電力系統の異常時に電力系統の周波数を安定に保つためまたは周波数制御（電源脱落対応を除く）のために設定するマージン	電源 I - a	B 0	B 1	B 2
		<ul style="list-style-type: none"> <li>・北海道風力実証試験</li> <li>・一次調整力※2</li> <li>・二次調整力①※3</li> <li>・二次調整力②※2</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・東京中部間連系設備（EPPS：逆方向）</li> <li>・北海道本州間連系設備（緊急時AFC：逆方向）</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・東京中部間連系設備（EPPS：順方向）</li> </ul>

※1：表中には記載を省略しているが、電源Ⅱの余力も含む。

※2：2024年度から適用

※3：2027年度から適用

## 【連系線潮流抑制による安定維持のためのマージン】

マージンの分類	マージンの目的	通常考慮すべきリスクへの対応	稀頻度リスクへの対応
「連系線潮流抑制のためのマージン」	電力系統の異常時に電力系統を安定に保つことを目的として、当該連系線の潮流を予め抑制するために設定するマージン	C 1	C 2
		<ul style="list-style-type: none"> <li>・北海道本州間連系設備（潮流抑制）</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・東北東京間連系線（潮流抑制）</li> </ul>

ウェブサイト公表イメージ

## 2023～2032 年度の連系線のマージン(年間・長期)、実需給断面におけるマージン設定の考え方及び確保理由について

本機関は、業務規程第 129 条の規定に基づき、マージンの設定の考え方に基づいたマージン検討会の検討を踏まえ、毎年 2 月末までに翌年度以降の長期及び年間における連系線のマージンを算出し、その結果を公表することとしております。

2023～2032 年度の連系線のマージンを算出しましたので、別紙 1(年間)、別紙 2(長期)のとおり公表いたします。

また、同第 128 条の規定に基づき、連系線毎の実需給断面におけるマージンの設定の考え方及び確保理由について、別紙 3 のとおり公表いたします。

### 添付資料

- [別紙 1 2023・2024 年度の連系線のマージン\(年間\)](#) 
- [別紙 2 2025～2032 年度の連系線のマージン\(長期\)](#) 
- [別紙 3 マージンの設定の考え方及び確保理由](#) 

※別紙の添付省略

※年間における日毎の運用容量等詳細は系統情報サービスをご覧ください。(2023 年 3 月 15 日公表)

[系統情報サービス](#) > [地域間連系線情報](#) > [連系線空容量参照](#) > [連系線空容量](#)

### 参考資料

- [マージン検討会の資料](#)

### 関連リンク

- 2023・2024 年度連系線の運用にかかわる平日・休日カレンダーを系統情報サービスに掲載しています。  
[系統情報サービス](#) > [その他情報](#) > [各種情報参照](#) > [各種情報\(カテゴリ:連系線等の運用\)](#)  
> 「2023・2024 年度連系線運用にかかわる平日・休日カレンダーについて」