

活動狀況報告（2019年1月～3月）

電力広域的運営推進機関

1. 理事会の活動状況

1-1. 理事会の審議（主要審議事項）

- 理事会を計 11 回開催（第 183 回（2019年1月16日）～第 193 回（2019年3月27日））
- 議決事項 6 件、報告事項 18 件
- 主な審議事項は以下のとおり

- 第 183 回理事会（2019年1月16日）
 - ✓ 2019年度要員計画および中期要員予想の策定について
 - ✓ 2019年度全国及び供給区域ごとの需要想定の策定について
- 第 185 回理事会（2019年1月30日）
 - ✓ 業務規程の変更及び認可申請について
 - ✓ 送配電等業務指針の変更及び認可申請について
- 第 186 回理事会（2019年2月6日）
 - ✓ 広域機関主宰 電源接続案件募集プロセスの募集要綱の策定について（北関東東部エリア）
- 第 187 回理事会（2019年2月13日）
 - ✓ 広域機関システム 新北本連系設備対応の運用開始について
- 第 192 回理事会（2019年3月20日）
 - ✓ 東北東京間連系線に係る広域系統整備計画の工事の継続について
- 第 193 回理事会（2019年3月27日）
 - ✓ 事業継続計画の変更について

■ 2019年1月 会員へ指示を4回行った。

➤ ・中部エリアの需給悪化 4回指示

・1月10日（火）9時～12時 1回指示 指示電力 105万kW

東北電力、東京電力PG、北陸電力 ⇒ 中部電力

・1月10日（火）13時～20時 3回指示 指示電力最大105万kW

北海道電力、東北電力、東京電力PG、北陸電力、中国電力、四国電力、九州電力 ⇒ 中部電力

天候の状況変化による需要増加及び太陽光発電の出力減少が見込まれ、広域融通を行わなければ需給の状況が悪化するおそれがあったため

（受給電力量 849万kWh）

1-2. 会員への指示（1月：中部エリア需給状況）

融通がない場合

		1月10日(木)	1月10日(木)	1月10日(木)
気象予報 (名古屋地点)	天候	晴時々曇		
	最高気温(°C)	7.5		
需給予想	発生時刻	9時～10時	14時～15時	17時～18時
	需要(万kW)	2,359	2,259	2,299
	供給力(万kW)	2,330	2,270	2,311
	予備力(万kW)	-30	11	12
	予備率(%)	-1.3	0.5	0.5

融通受電後の状況（実績）

		1月10日(木)	1月10日(木)	1月10日(木)
気象実績 (名古屋地点)	天候	曇	曇	曇
	最高気温(°C)	4.2(23時19分)		
	発生時気温(°C)	0.8(10時)	3.4(15時)	3.5(18時)
需給実績	発生時刻	9時～10時	14時～15時	17時～18時
	需要(万kW)	2,345	2,181	2,270
	供給力(万kW)	2,440	2,271	2,363
	予備力(万kW)	96	90	93
	予備率(%)	4.1	4.1	4.1
融通指示	融通指示の最大電力 (万kW)	105		
	需給力量 (万kWh)	849		
融通指示 会員	8会員	東北電力、東京電力PG、北陸電力、 ⇒ 中部電力	北海道電力、東北電力、東京電力PG、北陸電力、中国電力、四国電力、 九州電力 ⇒ 中部電力	

■ 3月31日までの受付・回答状況は下表のとおり。（取下げ案件については、未計上）

2018年度	受付件数		回答済み件数	
	4～12月	1～3月	4～12月	1～3月
事前相談	52	9	57	5
接続検討	39	19	33	8
妥当性確認	0	0	0	0
問合せ対応	240	71	240	71

概況

- 2018年4月から2019年3月において、送配電等業務に関する電気供給事業者等からの苦情及び相談を23件受領し（前年度継続案件含む）、22件の対応を終了した。
- 同年度において、業務規程第105条に定めるあっせん・調停手続に移行したものはない。
- 同年度において、指導・勧告した案件はない。

(参考)

() 数値は前年度継続案件

		2016年度	2017年度	2018年度
苦情・相談	受付件数	64(9)	32(1)	23(2)
	対応済件数	63	30	22
紛争解決 (あっせん・調停)	申請件数	2	0	0
	受理件数	2	0	0
	終了件数	成立1 不応諾1	0	0

3. 全国及び供給区域ごとの需要に対する適正な供給力の確保状況の評価

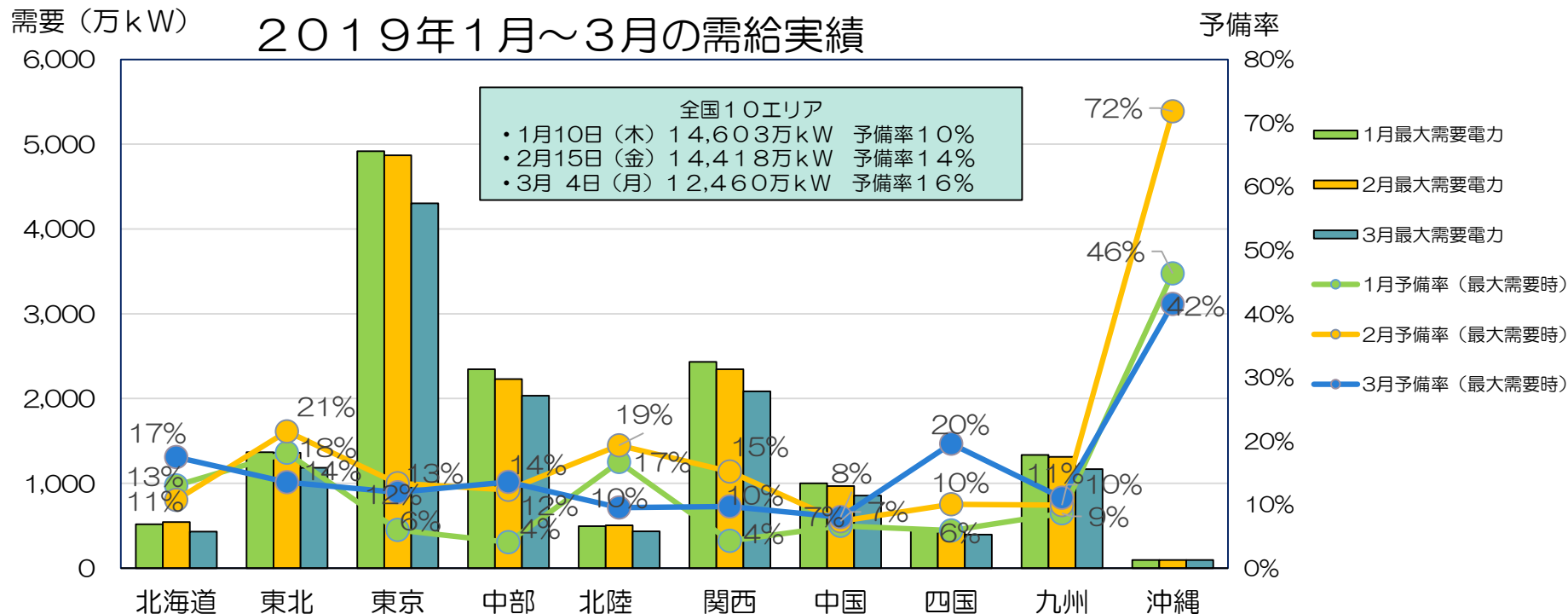
- 電力需給検証（2018年度冬季実績および2019年度夏季見通し）の結果について取りまとめ、4月24日に報告書を公表予定。

（検証結果の概要）

- 2018年度冬季実績
 - 北海道エリアを除き、事前の想定ほどの厳寒とはならず、全国最大需要時の需要実績は、事前の想定16,154万kWに対し、14,605万kWであった
 - 全国最大需要時の予備率は10.3%であり、安定供給確保に十分な供給力を確保していた
- 2019年度夏季見通し
 - 2019年度夏季が、過去10年間で最も厳しい気象条件となった場合でも、全国で安定的な電力供給に必要な予備率3%を確保できる見通し
 - 太陽光発電の出力状況等により予備率が最小となる時間帯においても、全国で予備率3%を確保できる見通し

3-1. 全国及び供給区域ごとの需要に対する適正な供給力の確保 状況の評価に関する事項

- 中部エリア 1月10日天候変化による需要増加、太陽光発電出力減により融通指示電力を受電し予備率4%となった。
- その他、全国および供給区域とも、需要に対する適正な供給力を確保できていた。



	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
1月	18日 5時	24日 18時	10日 19時	10日 10時	29日 10時	10日 10時	10日 10時	10日 10時	17日 19時	26日 20時
2月	8日 10時	8日 18時	15日 10時	1日 10時	1日 10時	15日 10時	14日 10時	15日 10時	1日 19時	12日 20時
3月	8日 6時	14日 10時	4日 11時	14日 10時	14日 10時	14日 10時	19日 10時	19日 10時	7日 20時	29日 12時

※速報値であり、後日修正する場合があります。

3-2. 長周期広域周波数調整および再エネ出力抑制実績（1月～3月） 1/2 9

■ 2019年1月～3月 九州エリアにて広域機関による長周期広域周波数調整を36回
行い、九州電力は再エネ出力抑制を18回行なった。

	長周期広域周波数調整		再エネ出力抑制 (万kW)
	調整量 (万kW)	時間帯	
1/3(木)	—	—	63
1/22(火)	39.9	12:00～13:00	—
1/23(水)	59.3	12:00～13:00	—
1/24(木)	39.7	12:30～13:00	—
2/5(火)	80.6	11:30～12:00	—
2/12(火)	41.2	12:00～13:30	—
2/13(水)	76.2	12:00～13:00	—
2/14(木)	47.3	12:00～13:00	—
2/20(水)	62.5	12:00～14:30	—
2/21(木)	60.5	12:00～13:30	—
2/24(日)	—	—	138
2/25(月)	67.8	11:30～14:30	—
2/26(火)	79.6	10:30～12:00 13:00～15:00	—
3/1(金)	54.3	11:00～14:30	—
3/2(土)	78.9	9:30～15:30	111
3/5(火)	88.7	10:00～15:30	79
3/8(金)	65.9	10:00～15:30	124
3/9(土)	44.9	10:00～14:00	—
3/11(月)	95.9	9:00～16:00	53

※1: 出力抑制は、当日の最終指令制御量

※2: 1月3日、2月24日は、連系線空き容量がないため

3-2. 長周期広域周波数調整および再エネ出力抑制実績（1月～3月） 2/2 10

	長周期広域周波数調整		再エネ出力抑制 (万kW)
	調整量 (万kW)	時間帯	
3/12(火)	107.1	9:00～12:00 13:30～16:00	95
3/13(水)	63.1	9:00～11:30 13:00～16:00	105
3/14(木)	51.8	10:00～14:00	—
3/15(金)	115.6	9:30～15:30	37
3/16(土)	83.6	9:00～16:00	126
3/17(日)	42.3	9:00～11:00 15:30～16:00	180
3/18(月)	73.3	11:00～13:30	—
3/19(火)	142.1	11:00～16:00	—
3/20(水)	207.6	9:00～16:00	98
3/21(水木)	46.9	12:00～13:00	—
3/22(金)	131.1	10:30～15:00	—
3/23(土)	77.5	11:00～12:30 14:30～16:30	144
3/24(日)	45.8	9:00～10:00 15:30～16:30	194
3/26(火)	51.1	9:00～12:00 13:30～16:00	132
3/27(水)	195.6	9:00～16:00	102
3/28(木)	32.3	12:00～13:00	—
3/29(金)	135.5	11:30～14:00	—
3/30(土)	76.9	9:00～12:00 13:00～16:00	75
3/31(日)	127.5	9:00～16:00	183

※1:出力抑制は、当日の最終指令制御量

4. 需要者が自らに電気を供給する事業者を変更する際の 手続きの円滑化を図ることを目的とする業務の実施状況

- スwitching開始申請の累積件数は以下のとおりであり、2018年12月に1,000万件を超えた。
- 実務者会議を2018年度に8回開催し、利便性向上につながるルール変更やシステム改修について検討した。（システム改良: 2件, 運用マニュアル改正: 3件）

エリア	スイッチング開始申請件数（2016年3月1日からの累計）								
	2017 3/31まで	2017 6/30まで	2017 9/30まで	2017 12/31まで	2018 3/31まで	2018 6/30まで	2018 9/30まで	2018 12/31まで	2019 3/31まで
北海道電力	164.6	233.7	268.7	307.9	347.3	390.6	429.5	465.9	507.3
東北電力	121.8	155.1	194.3	234.0	277	320.3	369.2	446.1	503.5
東京電力PG	1,813.8	2,185.8	2,613.1	3,035.1	3,494.70	3,907.1	4,456.8	4,947.8	5,588.8
中部電力	295.1	361.2	438.7	610.0	718.9	825	934.8	1,024.5	1,133.1
北陸電力	20.6	25.7	31.1	38.9	45.7	51.3	56.2	62.1	71.1
関西電力	721.5	900.2	1,089.2	1,275.5	1,489.60	1,686.4	1,870.2	2,071.5	2,296.6
中国電力	40.3	59.4	79.1	109.1	133.2	155.8	177.2	199.8	241.9
四国電力	32.9	47.4	63.9	82.9	100.6	127.5	141.0	157.1	177.3
九州電力	217.3	284.0	345.2	416.1	489.3	555.3	620.2	684.3	760.0
沖縄電力	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	1.8	4.5	6.6
合計	3,427.9	4,252.6	5,123.4	6,109.6	7,096.4	8,019.6	9,056.9	10,063.6	11,286.2

275 290 329 329 308 346 336 407千
千件/月 千件/月 千件/月 千件/月 千件/月 千件/月 千件/月 千件/月

- ※旧一般電気事業者内での新メニュー変更は含まない。0.0表記は、100件未満を示す。
- ※申込み後、キャンセルが発生することがあるため、累積スイッチング実績件数とは異なる。
- ※申込み後、契約の切替日までに1ヶ月程度のタイムラグがある。

5. その他

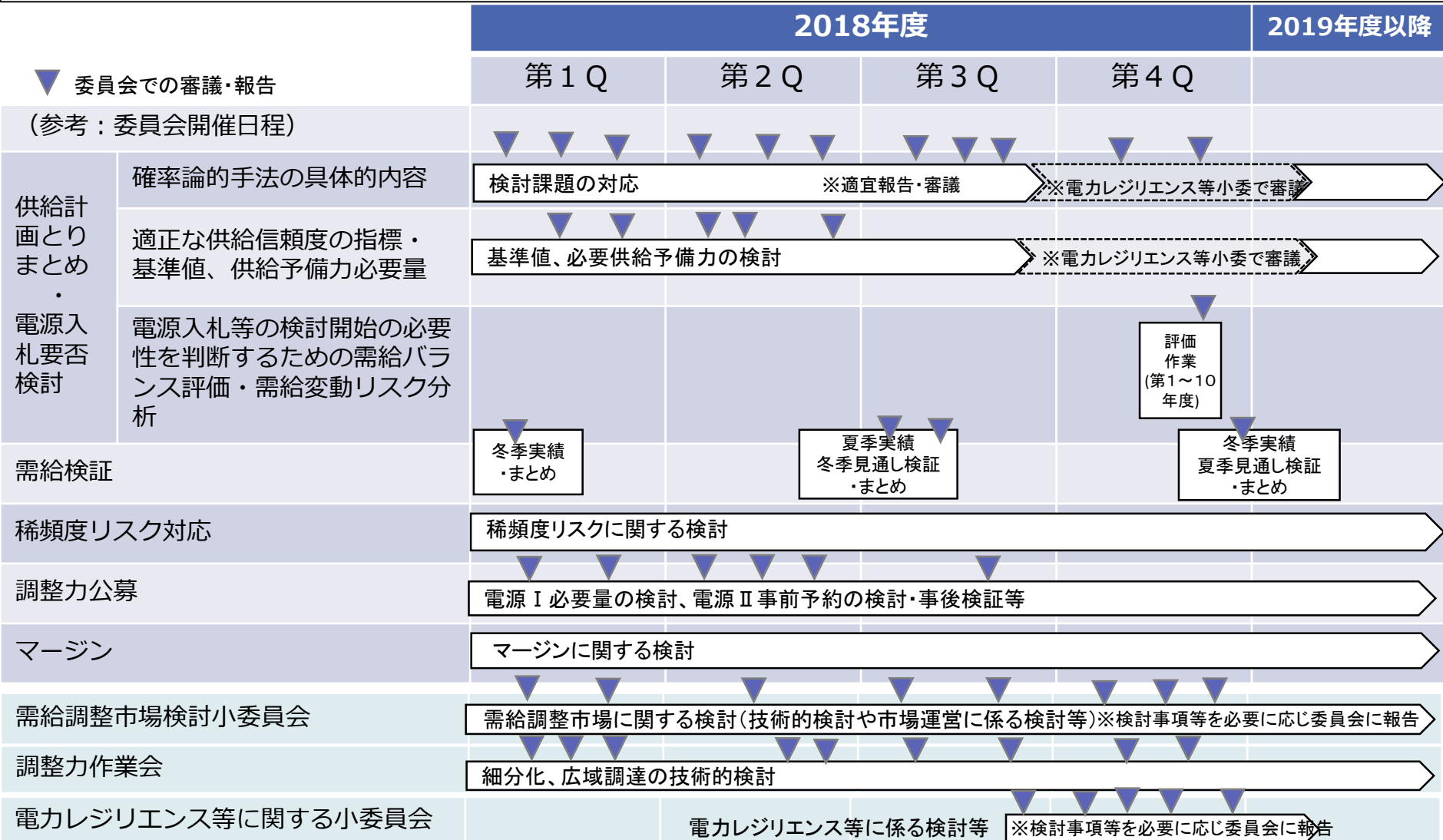
5-1. 広域系統整備委員会

- 広域系統整備委員会を2回開催（第38回（1/25）・第39回（3/8））
- 広域系統長期方針に係る検討および広域系統整備計画に係る検討を実施

項目	2018年度				2019年度以降			
	第1四半期	第2四半期	第3四半期	第4四半期				
委員会開催実績	★ ★ ★	★ ★	★	★ ★				
広域系統長期方針	流通設備効率向上		N-1電制先行適用の課題整理等			N-1電制先行適用の実施		
			N-1電制本格適用の課題整理		N-1本格適用の具体的対応検討			
			ノンファーム型接続の課題整理		暫定接続の方向性整理			
			海外調査		調査結果取りまとめ			
系統計画業務の方向性		方向性の整理		定期評価・検討フロー整理				
		費用対便益評価方法・手順等の整理						
アクセス業務の在り方		現行ルール of 課題整理				規程類等見直し		
				業務フロー整理				
一般負担上限額の見直し		見直しの検討		見直し後の一般負担上限額の適用				
広域系統整備計画		東栄変電所 発注前検証		東北東京・東京中部間 発注方式検証		北本連系設備増強等の検討		
				東北・東京間 整備計画再検討				

5-2. 調整力及び需給バランス評価等に関する委員会

- 第36回 (2/19) : 1/10中部エリア需給ひっ迫状況分析、供給力確保策の見直し、需給検証の見直し
- 第37回 (3/20) : 2019年度供計とりまとめ、2019年夏季需給検証、電源入札検討要否について
- 第38回 (4/19) には再エネ予測精度向上、電源 I "の仕組み、需給検証報告等を実施予定。



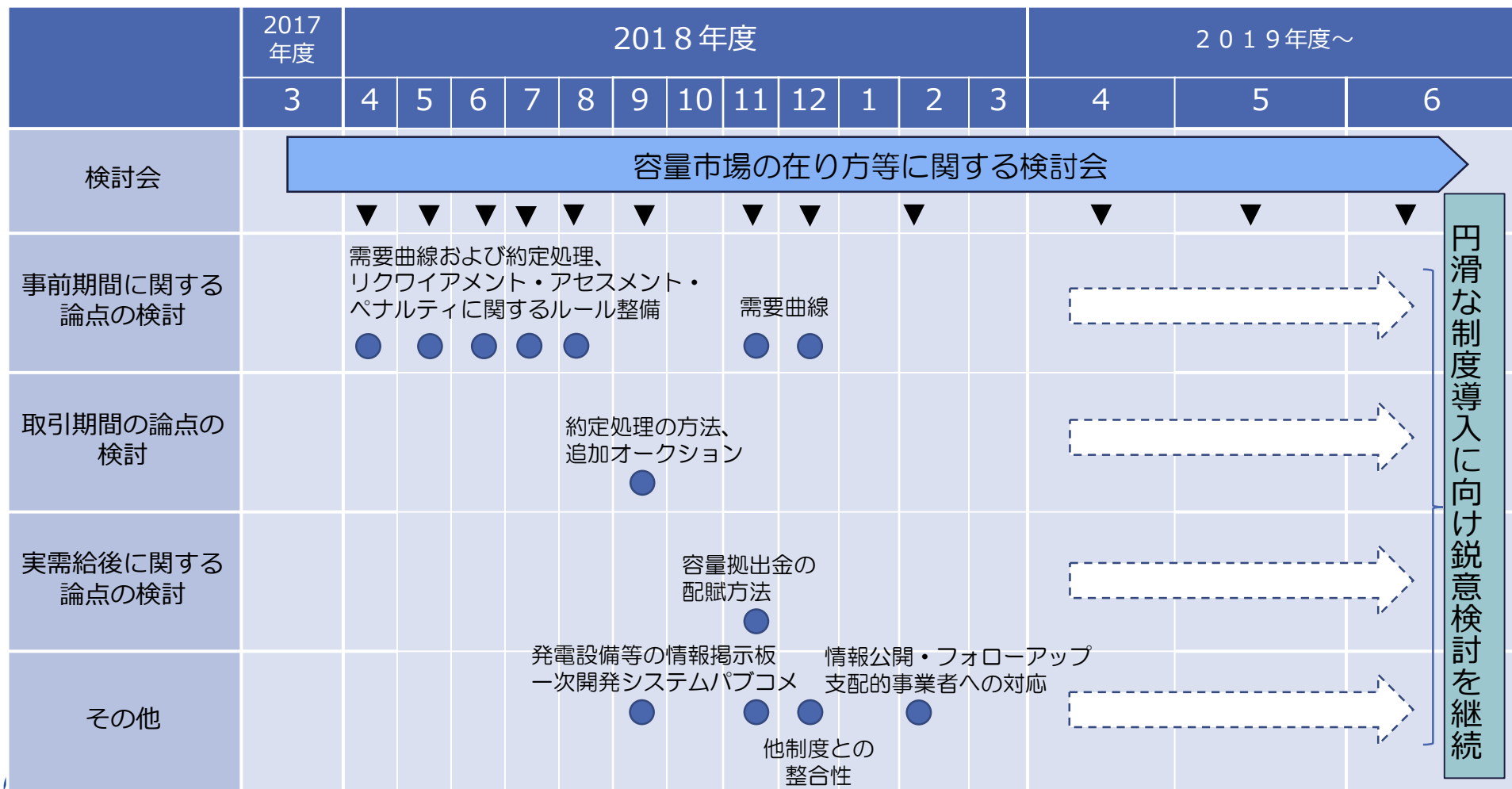
5-3. 地域間連系線及び地内送電系統の利用ルール等に関する検討会

- 第7回（1/22）議題：緊急時における発電抑制について
- 第8回（2/27）議題：特定負担者の連系線利用の取扱いについて
- 次回は、4/24に実施予定。

	2018年度		2019年度	以降未定
	上期	下期	上期	
地域間連系線及び地内送電系統の利用ルール等に関する検討会のスケジュール	第6回 6/21	第7回第8回 1/22 2/27	第9回 4/24	
連系線に関する 間接オークションの スケジュール		間接 オークション 導入		
地内送電系統に関する 利用ルール設計 (検討会議題)	作業停止調整・系統利用ルール関連			コネクト&マネージ

5-4. 容量市場の在り方等に関する検討会

- 第18回（2/6）議題：容量市場の情報公開・フォローアップ、
支配的事業者への対応について
- 次回は、4/23に実施予定。



- 広域機関職員向けに、研修・訓練・自己点検を実施し、結果を適宜フィードバック。
- 情報セキュリティ外部監査を実施し、所管箇所にフィードバック。2019年度に是正予定。
- 会員向けに、自己診断を行い結果をフィードバックし、脆弱性情報の提供を継続実施。

