

本機関及び一般送配電事業者等が公表する系統情報の項目等の
変更及び公表について

(案)

国の審議会の議論を踏まえた、資源エネルギー庁電力・ガス事業部の「系統情報の公表の考え方（系統情報ガイドライン）」の改正に伴い、

- ① 業務規程第168条第2項の規定に基づく「本機関が公表する系統情報の項目等」を別紙1のとおり、また、
 - ② 送配電等業務指針第245条第2項の規定に基づく「一般送配電事業者等が公表する系統情報の項目等」を別紙2のとおり、
- それぞれ一部変更し、本機関のウェブサイトで公表する。

なお、別紙1及び別紙2の変更案については、系統情報ガイドラインの改正内容により若干の修正が必要となる場合があるため、議案の趣旨に反しない範囲での軽微な修正を事務局に一任する。

(変更日)

2024年12月2日又は系統情報ガイドライン改正日のいずれか遅い日

(変更のポイント)

1. 翌々日の需給予想に関する公表情報の変更
2. 混雑系統に関する公表情報の変更
3. スポット市場依存量の実績に関する公表情報の追加
4. その他公表情報の変更

以上

【添付資料】

別紙1：本機関が公表する系統情報の項目等の変更案

別紙2：一般送配電事業者等が公表する系統情報の項目等の変更案

電力広域的運営推進機関公表資料 本機関が公表する系統情報の項目等 新旧対照表

変更前(変更点に下線)		変更後(変更点に下線)	
表 本機関が公開する系統情報の項目及び公開時期		表 本機関が公開する系統情報の項目及び公開時期	
情報項目	公開時期 (更新周期)	情報項目	公開時期 (更新周期)
(a) (略)	(略)	(a) (略)	(略)
(b) 需給関連情報 ・全国及び供給区域別の需給予想(送電端電力) 長期: 第3～10年度の各年度最大需要時の需要電力と供給電力 年間: 第1～2年度の各月最大需要時の需要電力と供給電力 月間: 翌月、翌々月の各週最大需要時の需要電力と供給電力 週間: 翌週、翌々週の各日の最大需要時・最小予備率時の需要電力並びに最大需要時の供給電力、予備率及び使用率 翌々日: 翌々日の最大需要時・最小予備率時の需要電力並びに最大需要時の供給電力、予備率及び使用率 翌日: 翌日の最大需要時・最小需要時の需要電力と予想時刻並びに最大需要時の供給電力、予備率及び使用率 当日: 当日の最大需要時・最小需要時の需要電力と予想時刻並びに最大需要時の供給電力、予備率及び使用率 ・全国及び供給区域別の現在の需要電力実績等 当日: 当日、前日の需要実績カーブ、需要実績、使用率及び最大使用率、当日の周波数(50/60ヘルツ代表地点の瞬時値) ・全国及び供給区域別の需要実績(1時間値) ・全国及び供給区域別の供給実績(電源種別、1時間値) ・広域ブロック(※4)別の需給予想(広域予備率等) 週間: 翌週、翌々週の広域ブロックにおける各日の最大需要時・最小予備率時の需要電力、供給電力、予備力、予備率及び使用率 翌々日: 翌々日の広域ブロックにおける最大需要時・最小予備率時の需要電力、供給電力、予備力、予備率及び使用率 翌日: 翌日の30分ごとの広域ブロックにおける需要電力、供給電力、予備力、予備率及び使用率 当日: 当日の30分ごとの広域ブロックにおける需要電力、供給電力、予備力、予備率及び使用率	・全国及び供給区域別の需給予想と現在の需要電力実績等 長期: 毎年3月末日 年間: 毎年3月末日 月間: 每月末日 週間: 毎週木曜日 翌々日: 毎日(※3) 17時30分以降 速やかに 翌日: 每日(※3) 17時30分以降 速やかに 当日: 都度 (需要実績カーブ: 5分周期) (需要予測及び実績グラフ: 1時間周期) (周波数現在値: 30秒周期) (周波数実績値: 5分周期) ・全国及び供給区域別の需要実績: 翌々月第5営業日(1か月ごと) ・全国及び供給区域別の供給実績: 翌々月第5営業日(1か月ごと) ・広域ブロック別の需給予想(広域予備率等) 週間: 毎週木曜日 翌々日: 毎日(※3) 17時30分以降 速やかに 翌日: 每日(※3) 17時30分以降 速やかに 当日: 都度(30分周期)	(b) 需給関連情報 ・全国及び供給区域別の需給予想(送電端電力) 長期: 第3～10年度の各年度最大需要時の需要電力と供給電力 年間: 第1～2年度の各月最大需要時の需要電力と供給電力 月間: 翌月、翌々月の各週最大需要時の需要電力と供給電力 週間: 翌週、翌々週の各日の最大需要時・最小予備率時の需要電力並びに最大需要時の供給電力、予備率及び使用率 翌々日: 翌々日の最大需要時・最小需要時の需要電力と予想時刻並びに最大需要時の供給電力、予備率及び使用率(※3) 翌日: 翌日の最大需要時・最小需要時の需要電力と予想時刻並びに最大需要時の供給電力、予備率及び使用率 当日: 当日の最大需要時・最小需要時の需要電力と予想時刻並びに最大需要時の供給電力、予備率及び使用率 ・全国及び供給区域別の現在の需要電力実績等 当日: 当日、前日の需要実績カーブ、需要実績、使用率及び最大使用率、当日の周波数(50/60ヘルツ代表地点の瞬時値) ・全国及び供給区域別の需要実績(1時間値) ・全国及び供給区域別の供給実績(電源種別、1時間値) ・広域ブロック(※4)別の需給予想(広域予備率等) 週間: 翌週、翌々週の広域ブロックにおける各日の最大需要時・最小予備率時の需要電力、供給電力、予備力、予備率及び使用率 翌々日: 翌々日の30分ごとの広域ブロックにおける需要電力、供給電力、予備力、予備率及び使用率(※5) 翌日: 翌日の30分ごとの広域ブロックにおける需要電力、供給電力、予備力、予備率及び使用率 当日: 当日の30分ごとの広域ブロックにおける需要電力、供給電力、予備力、予備率及び使用率	・全国及び供給区域別の需給予想と現在の需要電力実績等 長期: 每年3月末日 年間: 每年3月末日 月間: 每月末日 週間: 每週木曜日 翌々日: 每日(※6) 17時30分以降 速やかに 翌日: 每日(※6) 17時30分以降 速やかに 当日: 都度 (需要実績カーブ: 5分周期) (需要予測及び実績グラフ: 1時間周期) (周波数現在値: 30秒周期) (周波数実績値: 5分周期) ・全国及び供給区域別の需要実績: 翌々月第5営業日(1か月ごと) ・全国及び供給区域別の供給実績: 翌々月第5営業日(1か月ごと) ・全国及び供給区域別の供給実績: 翌々月第5営業日(1か月ごと) ・広域ブロック別の需給予想(広域予備率等) 週間: 毎週木曜日 翌々日: 每日(※6) 17時30分以降 速やかに 翌日: 每日(※6) 17時30分以降 速やかに 当日: 都度(30分周期)
(c) 再生可能エネルギー(※5)の出力抑制(需給バランスの制約)の実施状況に関する情報(※6) ・出力抑制が行われた供給区域 ・出力抑制が行われた日、時間帯 ・出力抑制の給電指令が行われた出力の合計(時間帯ごと) ・出力抑制の理由(「下げ調整力不足」等の要因)	出力抑制が行われた日の属する月の翌月	(c) 再生可能エネルギー(※7)の出力抑制(需給バランスの制約)の実施状況に関する情報(※8) ・出力抑制が行われた供給区域 ・出力抑制が行われた日、時間帯 ・出力抑制の給電指令が行われた出力の合計(時間帯ごと) ・出力抑制の理由(「下げ調整力不足」等の要因)	出力抑制が行われた日の属する月の翌月
(d) 連系線に関する情報(※8) ・空容量、運用容量、マージン、計画潮流(※9) 長期: 第3～10年度の各年度での平常系統における最大需要時の値(最大需要時以外で空容量が小さく	長期: 每年3月末日(※7) 年間: 每年3月15日(※7)	(d) 連系線に関する情報(※9) ・空容量、運用容量、マージン、計画潮流(※10) 長期: 第3～10年度の各年度での平常系統における最大需要時の値(最大需要時以外で空容量が小さく	長期: 每年3月末日(※12) 年間: 每年3月15日(※12)

変更前(変更点に下線)		変更後(変更点に下線)	
<p>なると予想される場合、その断面の値を併記することができる)</p> <p>年間：3か月先～第2年度末までの日別の昼間帯／夜間帯の値</p> <p>月間：3週間先～2か月先までの日別の昼間帯／夜間帯の値</p> <p>週間：3日先～2週間先までの30分ごとの値</p> <p>翌々日：翌日～翌々日の30分ごとの値</p> <p>当日～翌日：当日～翌日の30分ごとの値</p> <p>実績：長期～当日の更新された最終の値</p> <p>・予想潮流 <u>(※10)</u></p> <p>年間：3か月先～第2年度末までの各月平休日別の需要調達計画等の最大発生時の計画値、発電販売計画等の販売計画の最大発生時の計画値より算出した値</p> <p>月間：3週間先～2か月先までの各週平休日別の需要調達計画等の最大発生時の計画値、発電販売計画等の販売計画の最大発生時の計画値より算出した値</p> <p>週間：翌々日～2週間先までの至近の潮流実績等をもとに算出した値</p> <p>(新設)</p> <p>・運用容量の決定要因(熱容量／同期安定性／電圧安定性／周波数維持面の区別)</p> <p>・作業停止等に伴い運用容量が減少する連系線の名称、運用容量減少後の空容量等、制限する理由等</p> <p>・各交直変換設備の利用に関する制約内容</p> <p>(交直変換設備の最低潮流、交直変換設備の潮流きざみ幅、その他交直変換設備の利用に関する設備上の制約)</p>	<p>月間：毎月20日 <u>(※7)</u></p> <p>週間：毎週木曜日 <u>(※7)</u></p> <p>翌々日：前々日15時 <u>(※3)</u></p> <p>当日～翌日：受給日の前日17時 <u>(※3)</u></p> <p>但し上記にかかわらず、運用容量、計画潮流、マージンの変更があれば都度更新する。</p> <p>実績：翌日0時</p> <p>交直変換設備の利用に関する制約内容は都度更新する。</p>	<p>なると予想される場合、その断面の値を併記することができる。)</p> <p>年間：3か月先～第2年度末までの日別の昼間帯／夜間帯の値</p> <p>月間：3週間先～2か月先までの日別の昼間帯／夜間帯の値</p> <p>週間：3日先～2週間先までの30分ごとの値</p> <p>翌々日：翌々日の30分ごとの値</p> <p>当日～翌日：当日～翌日の30分ごとの値</p> <p>実績：長期～当日の更新された最終の値</p> <p>・予想潮流 <u>(※11)</u></p> <p>年間：3か月先～第2年度末までの各月平休日別の需要調達計画等の最大発生時の計画値、発電販売計画等の販売計画の最大発生時の計画値より算出した値</p> <p>月間：3週間先～2か月先までの各週平休日別の需要調達計画等の最大発生時の計画値、発電販売計画等の販売計画の最大発生時の計画値より算出した値</p> <p>週間：3日先～2週間先までを対象に至近の潮流実績等をもとに算出した値</p> <p>翌々日：翌々日を対象に至近の潮流実績等をもとに算出した値</p> <p>・運用容量の決定要因(熱容量／同期安定性／電圧安定性／周波数維持面の区別)</p> <p>・作業停止等に伴い運用容量が減少する連系線の名称、運用容量減少後の空容量等、制限する理由等</p> <p>・各交直変換設備の利用に関する制約内容</p> <p>(交直変換設備の最低潮流、交直変換設備の潮流きざみ幅、その他交直変換設備の利用に関する設備上の制約)</p>	<p>月間：毎月20日 <u>(※12)</u></p> <p>週間：毎週木曜日 <u>(※12)</u></p> <p>翌々日：前々日15時 <u>(※6)</u></p> <p>当日～翌日：受給日の前日17時 <u>(※6)</u></p> <p>但し上記にかかわらず、運用容量、計画潮流、マージンの変更があれば都度更新する。</p> <p>実績：翌日0時</p> <p>交直変換設備の利用に関する制約内容は都度更新する。</p>
<p>(e) 地内基幹送電線に関する情報 <u>(※11)</u></p> <p>・予想潮流 <u>(※10)</u></p> <p>長期：第5年度の最大需要時の系統図及び値</p> <p>年間：第1年度の最大需要時の系統図及び値</p> <p>・運用容量</p> <p>長期：第5年度の最大需要時の値</p> <p>年間：第1年度の最大需要時の値</p> <p>当日：当日の最大需要時の値</p> <p>実績：当日の最大需要時の値</p>	<p>長期：毎年3月末日</p> <p>年間：毎年3月末日</p> <p>当日：当日0時</p> <p>実績：翌日0時</p>	<p>(e) 地内基幹送電線に関する情報 <u>(※13)</u></p> <p>・予想潮流 <u>(※11)</u></p> <p>長期：第5年度の最大需要時の系統図及び値</p> <p>年間：第1年度の最大需要時の系統図及び値</p> <p>・運用容量</p> <p>長期：第5年度の最大需要時の値</p> <p>年間：第1年度の最大需要時の値</p> <p>当日：当日の最大需要時の値</p> <p>実績：当日の最大需要時の値</p>	<p>長期：毎年3月末日</p> <p>年間：毎年3月末日</p> <p>当日：当日0時</p> <p>実績：翌日0時</p>
<p>(f) 連系線及び地内基幹送電線 <u>(※11)</u> の作業停止計画、実績 <u>(※12)</u></p> <p>(申請者名、作業件名、作業開始・終了時刻(計画・実績)、連続／毎日の停止区分、作業内容、制約箇所、作業中／作業終了等の実施状況、新規/変更等の申請区分、年間計画／月間計画等の計画区分、変更理由)</p>	<p>年間：毎年3月1日</p> <p>月間：毎月20日</p> <p>計画外：都度</p>	<p>(f) 連系線及び地内基幹送電線 <u>(※13)</u> の作業停止計画、実績 <u>(※14)</u></p> <p>(申請者名、作業件名、作業開始・終了時刻(計画・実績)、連続／毎日の停止区分、作業内容、制約箇所、作業中／作業終了等の実施状況、新規/変更等の申請区分、年間計画／月間計画等の計画区分、変更理由)</p>	<p>年間：毎年3月1日</p> <p>月間：毎月20日</p> <p>計画外：都度</p>
<p>(g) 連系線及び地内基幹送電線 <u>(※11)</u> の潮流</p> <p>(現在潮流〔瞬時値〕、潮流実績)</p>	<p>(連系線：5分周期) (地内基幹送電線：30分周期)</p>	<p>(g) 連系線及び地内基幹送電線 <u>(※13)</u> の潮流</p> <p>(現在潮流〔瞬時値〕、潮流実績)</p>	<p>(連系線：5分周期) (地内基幹送電線：30分周期)</p>
<p>(h) 連系線及び連系線の運用容量に影響を与えた地内基幹送電線 <u>(※11)</u> の故障状況</p> <p>(設備名、発生時刻、復旧状況、原因)</p>	<p>都度</p>	<p>(h) 連系線及び連系線の運用容量に影響を与えた地内基幹送電線 <u>(※13)</u> の故障状況</p> <p>(設備名、発生時刻、復旧状況、原因)</p>	<p>都度</p>
<p>(i) 接続検討の工事費負担金に含まれる送変電設備の標準的な単価 <u>(※13)</u></p>	<p>同上</p>	<p>(i) 接続検討の工事費負担金に含まれる送変電設備の標準的な単価 <u>(※15)</u></p>	<p>同上</p>
<p>(j) (略)</p>	<p>(略)</p>	<p>(j) (略)</p>	<p>(略)</p>
<p>(k) 再生可能エネルギー <u>(※5)</u> の出力抑制(需給バランス・送電容量の制約)の検証時の情報 <u>(※1)</u></p>	<p>検証完了後速やかに</p>	<p>(k) 再生可能エネルギー <u>(※7)</u> の出力抑制(需給バランス・送電容量の制約)の検証時の情報 <u>(※1)</u></p>	<p>検証完了後速やかに</p>

変更前(変更点に下線)	変更後(変更点に下線)
(新設)	(1) 小売電気事業者の調達状況に関する情報 (エリア毎の小売電気事業者のスポット市場依存量(調達先未定数量)実績値) 翌々月の末日まで(1か月ごと)(※16)
(※1)・(※2) (略)	(※1)・(※2) (略)
(※3) <u>公表の当日が休業日のときも、本表に定める公表時期のとおりとする。</u>	(※3) <u>2025年3月末日までは、翌々日の最大需要時・最小予備率時の需要電力並びに最大需要時の供給電力、予備率及び使用率を公表する。</u>
(※4) (略)	(※4) (略)
(新設)	(※5) <u>2025年3月末日までは、翌々日の広域ブロックにおける最大需要時・最小予備率時の需要電力、供給電力、予備力、予備率及び使用率を公表する。</u>
(新設)	(※6) <u>公表の当日が休業日のときも、本表に定める公表時期のとおりとする。</u>
(※5)・(※6) (略)	(※7)・(※8) (略)
(※7) <u>長期～週間は、休業日等を考慮した公表スケジュールを公表する。</u>	(削る)
(※8)～(※10) (略)	(※9)～(※11) (略)
(新設)	(※12) <u>長期～週間は、休業日等を考慮した公表スケジュールを公表する。</u>
(※11)～(※13) (略)	(※13)～(※15) (略)
(新設)	(※16) <u>2025年4月以降から公開する。</u>

電力広域的運営推進機関公表資料 一般送配電事業者等が公表する系統情報の項目等 新旧対照表

変更前 (変更点に下線)			変更後 (変更点に下線)		
表1 一般送配電事業者、送電事業者及び配電事業者が公開する系統情報及び公開の手段、時期			表1 一般送配電事業者、送電事業者及び配電事業者が公開する系統情報及び公開の手段、時期		
情報項目	公開の手段	公開時期	情報項目	公開の手段	公開時期
(a) (略)	(略)	(略)	(a) (略)	(略)	(略)
(b) (略)	(略)	(略)	(b) (略)	(略)	(略)
(c) (略)	(略)	(略)	(c) (略)	(略)	(略)
(d) 需要及び送配電に関する情報 (※3) ・地点別需要、系統潮流実績 ・系統構成、予想潮流 ・送電線・変圧器の投資・廃止計画 ・送電線・変圧器の作業停止計画 ・送変電設備のインピーダンス (ループ系統のみ。)	一般送配電事業者及び配電事業者のウェブサイト	系統構成、予想潮流：1か月ごと その他：1年ごと	(d) 需要及び送配電に関する情報 (※3) ・地点別需要、系統潮流実績 ・系統構成、予想潮流 ・送電線・変圧器の投資・廃止計画 ・送電線・変圧器の作業停止計画 ・送変電設備のインピーダンス (ループ系統のみ。)	一般送配電事業者及び配電事業者のウェブサイト	系統構成、予想潮流：1か月ごと その他：1年ごと
(e) 電源の開示に係る情報提供の対応状況に関する情報 ・発電等設備ごとに情報提供の対応状況を明示した送電系統図 (発電等設備の名称は除く。)	同上	1年ごと	(e) 電源の開示に係る情報提供の対応状況に関する情報 ・発電等設備ごとに情報提供の対応状況を明示した送電系統図 (発電等設備の名称は除く。)	同上	1年ごと
(f) 需給関連情報 (需給予想) ・供給区域の需要電力 翌日：翌日の最大時需要電力と予想時刻 当日：当日の最大時需要電力と予想時刻 ・供給区域の最大需要電力に対する供給電力 翌日：翌日の供給電力 当日：当日の供給電力	同上 (※4)	翌日：前日18時頃 当日：当日9時頃	(f) 需給関連情報 (需給予想) ・供給区域の需要電力 翌日：翌日の最大時需要電力と予想時刻 当日：当日の最大時需要電力と予想時刻 ・供給区域の最大需要電力に対する供給電力 翌日：翌日の供給電力 当日：当日の供給電力	同上 (※4)	翌日：前日18時頃 当日：当日9時頃
(g) 需給関連情報 (電力使用状況) ・供給区域の需要電力の現在値 ・供給区域の当日及び前日 (※5) の需要実績カーブ ・供給区域の当日の最大電力実績と発生時刻	同上 (※4)	都度	(g) 需給関連情報 (電力使用状況) ・供給区域の需要電力の現在値 ・供給区域の当日及び前日 (※5) の需要実績カーブ ・供給区域の当日の最大電力実績と発生時刻	同上 (※4)	都度
(h) 需給関連情報 (需給実績) (※6) ・供給区域の需要実績 (30分値) ・供給区域の供給実績 (電源種別、30分値)	同上 (※4)	同上	(h) 需給関連情報 (需給実績) (※6) ・供給区域の需要実績 (30分値) ・供給区域の供給実績 (電源種別、30分値)	同上 (※4)	同上
(i) 再生可能エネルギーの接続・申込状況に関する情報 <u>(※7)</u> ・太陽光発電の接続・申込状況 (※8) (※9) ・風力発電の接続・申込状況 (※9) ・バイオマス発電の接続・申込状況 ・水力発電 (揚水発電を除く。) の接続・申込状況 ・地熱発電の接続・申込状況	同上	1か月ごと	(削る)	(削る)	(削る)
(j) 再生可能エネルギー (※10) の出力抑制 (需給バランスの制約) の実施状況に関する情報 (※11) ・出力抑制が行われた日、時間帯 ・その時間帯ごとの給電指令が行われた出力の合計 ・理由 (「下げ調整力不足」などの要因)	同上 (※4)	出力抑制が行われた日の属する月の翌月	(i) 再生可能エネルギー (※7) の出力抑制 (需給バランスの制約) の実施状況に関する情報 (※8) ・出力抑制が行われた日、時間帯 ・その時間帯ごとの給電指令が行われた出力の合計 ・理由 (「下げ調整力不足」などの要因)	同上 (※4)	出力抑制が行われた日の属する月の翌月
(k) ノンファーム型接続の受付状況等に関する情報 (※12) ・太陽光発電の受付状況 ・風力発電 (陸上・洋上) の受付状況 ・バイオマス発電の受付状況	同上	1か月ごと	(削る)	(削る)	(削る)

変更前 (変更点に下線)				変更後 (変更点に下線)				
・水力発電 (揚水発電を除く。) の受付状況 ・地熱発電の受付状況 ・火力発電の受付状況 ・その他の受付状況				(j) 混雑システムに関する情報 (基幹システム及びローカルシステム) (速報) ・混雑処理を行った系統 ・混雑処理を行った日時 ・概算出力抑制量 (確報) ・混雑処理を行った系統 ・混雑処理を行った日時 ・出力抑制量 ・混雑処理費用 (混雑処理に用いた電源の値差×出力抑制量) (年度報) (※13) ・出力抑制回数 ・出力抑制量 ・混雑処理費用 (混雑処理に用いた電源の値差×出力抑制量)	(速報) 混雑処理が発生した日の翌営業日までに (確報) 混雑処理が発生した日が属する月の翌々月の末日までに (年度報) 混雑処理が発生した日が属する年度の翌年度の5月末日までに	(速報) 混雑処理が発生した日の翌営業日までに (※10) (確報) ・混雑処理を行った系統 ・混雑処理を行った日時 ・出力抑制量 ・混雑処理費用 (混雑処理に用いた電源の値差×出力抑制量) (ローカルシステムを除く。) (年度報) (※9) ・出力抑制回数 ・出力抑制量 ・混雑処理費用 (混雑処理に用いた電源の値差×出力抑制量) (ローカルシステムを除く。)	(速報) 混雑処理が発生した日が属する月の翌々月の末日までに (※10) (確報) 混雑処理が発生した日が属する年度の翌年度の5月末日までに (年度報) 混雑処理が発生した日が属する年度の翌年度の5月末日までに	
(1) 混雑システムに関する情報 (速報) ・混雑処理を行った系統 ・混雑処理を行った日時 ・概算出力抑制量 (確報) ・混雑処理を行った系統 ・混雑処理を行った日時 ・出力抑制量 ・混雑処理費用 (混雑処理に用いた電源の値差×出力抑制量) (年度報) (※13) ・出力抑制回数 ・出力抑制量 ・混雑処理費用 (混雑処理に用いた電源の値差×出力抑制量)	同上			(m) 再生可能エネルギー (※10) の出力抑制 (送電容量の制約) の実施状況に関する情報 (前日見通し) ・混雑処理を行う見通しの系統 ・出力抑制の見通し (再生可能エネルギーの出力抑制期間、再生可能エネルギーの最大出力抑制量発生時刻、再生可能エネルギーの概算出力抑制量、再生可能エネルギーの概算最大出力抑制量) ・予想混雑状況 (運用容量、再生可能エネルギーによる混雑処理前の予想潮流) (実績 (速報)) ・混雑処理を行った系統 ・出力抑制内容 (再生可能エネルギーの出力抑制期間、再生可能エネルギーの最大出力抑制量発生時刻、再生可能エネルギーの概算出力抑制量、再生可能エネルギーの概算最大出力抑制量) ・混雑状況 (運用容量、再生可能エネルギーによる混雑処理前の潮流)	(前日見通し) 再生可能エネルギーの出力抑制予定日の前日夕方までに (実績 (速報)) 再生可能エネルギーの出力抑制を行った日の翌営業日までに	(k) 再生可能エネルギー (※7) の出力抑制 (送電容量の制約) の実施状況に関する情報 (前日見通し) ・混雑処理を行う見通しの系統 ・出力抑制の見通し (再生可能エネルギーの出力抑制期間、再生可能エネルギーの最大出力抑制量発生時刻、再生可能エネルギーの概算出力抑制量、再生可能エネルギーの概算最大出力抑制量) ・予想混雑状況 (運用容量、再生可能エネルギーによる混雑処理前の予想潮流) (実績 (速報)) ・混雑処理を行った系統 ・出力抑制内容 (再生可能エネルギーの出力抑制期間、再生可能エネルギーの最大出力抑制量発生時刻、再生可能エネルギーの概算出力抑制量、再生可能エネルギーの概算最大出力抑制量) ・混雑状況 (運用容量、再生可能エネルギーによる混雑処理前の潮流)	(前日見通し) 再生可能エネルギーの出力抑制予定日の前日夕方までに (実績 (速報)) 再生可能エネルギーの出力抑制を行った日の翌営業日までに	
(新設)	(新設)	(新設)	(新設)	(1) 発電等設備の受付状況に関する情報 (※11) ・エリアの電源種 (太陽光発電、風力 (陸上) 発電、風力 (洋上) 発電、バイオマス発電、水力発電 (揚水発電を除く。)、地熱発電、火力発電、系統用蓄電池 (※12)、その他) 毎の受付状況 ・エリアの太陽光発電、風力発電、バイオマス発電、水力発電 (揚水発電を除く。)、地熱発電の接続済の量のうち FIT 特例③ (※13) の設備量割合 (m) 需給バランスの制約による出力抑制のシミュレーション精度向上のための情報 (※14) ・接続済の太陽光発電及び風力発電の出力制御区分 (旧ル	(新設)	(新設)	(新設)	(新設)
(新設)	(新設)	(新設)	(新設)	(新設)	(新設)	(新設)	(新設)	

変更前(変更点に下線)	変更後(変更点に下線)
	一 ル事業者、新ルール事業者、無制限無補償ルール事業 者)の内訳
(※1)・(※2) (略)	(※1)・(※2) (略)
(※3) 基幹系統及びローカル系統について公開する。ローカル系統のうち計 測対応をしていない箇所については、予想潮流が運用容量を超過した時点 で、 <u>追加で当該設備の計測対応等</u> をした上で地点別需要・系統潮流実績を 公開する。	(※3) 基幹系統及びローカル系統について公開する。ローカル系統のうち計 測対応をしていない箇所については、予想潮流が運用容量を超過した時点 で、 <u>追加の計測対応等</u> をした上で地点別需要・系統潮流実績を公開する。
地点別需要・系統潮流実績：変電所単位かつ1時間単位の実績を公開。 変圧器の地点別需要・系統潮流実績については、変圧器の2次側母線 単位で集約する。	地点別需要・系統潮流実績：変電所単位かつ1時間単位の実績を公開。 変圧器の地点別需要・系統潮流実績については、変圧器の2次側母線 単位で集約する。
系統構成・予想潮流：基幹系統及びローカル系統については、「電源接 続や設備形成の検討における前提条件(送配電等業務指針第62条) としての想定潮流の合理化の考え方について」に基づく算定方法での 断面。	系統構成・予想潮流：基幹系統及びローカル系統については、「電源接 続や設備形成の検討における前提条件(送配電等業務指針第62条) としての想定潮流の合理化の考え方について」に基づく算定方法での 断面。
送電線・変圧器の投資・廃止計画：基幹系統については、10年間。ロ ーカル系統については、レベニューキャップの事業計画(工事着工済 み等)。	送電線・変圧器の投資・廃止計画：基幹系統については、10年間。ロ ーカル系統については、レベニューキャップの事業計画(工事着工済 み等)。
送電線・変圧器の作業停止計画：基幹系統については、2年分の年間計 画と、1年分以上の過去計画。ローカル系統については、1年分の年 間計画と、1年分以上の過去計画	送電線・変圧器の作業停止計画：基幹系統については、2年分の年間計 画と、1年分以上の過去計画。ローカル系統については、1年分の年 間計画と、1年分以上の過去計画
(※4)～(※6) (略)	(※4)～(※6) (略)
(※7) <u>接続検討受付量、接続契約受付及び連系承諾済の合計量、接続済の量、 接続済の量のうちFIT特例③の設備量割合</u>	(削る)
(※8) <u>10キロワット未満と10キロワット以上に区分する。</u>	(削る)
(※9) <u>接続契約申込み及び連系承諾済の合計量、接続済の量の内訳として無 制限・無補償ルールが適用される量を掲載。</u>	(削る)
(※10)・(※11) (略)	(※7)・(※8) (略)
(※12) <u>接続検討受付の件数・容量、契約受付の件数・容量、接続済の件数・ 容量は合計量と、内訳としてノンファーム型接続の量を公開する。ただ し、ノンファーム型接続の内訳には、ノンファーム型接続の対象で無い 10キロワット未満の受付は含まない。</u>	(削る)
(※13) (略)	(※9) (略)
(新設)	(※10) ローカル系統の混雑情報について、システム化が完了するまではこ の限りではない。
(新設)	(※11) <u>接続検討受付の件数・容量、接続契約申込受付の件数・容量、接 続済の件数・容量の合計量を公開する。ただし、太陽光発電は10kW未満 と10kW以上に区分して公開する。なお、公開情報については、準備が 整った一般送配電事業者から順次公開を行い、過去情報についても継続 して公開する。</u>
(新設)	(※12) <u>系統に単独で直接接続する蓄電システム</u>
(新設)	(※13) <u>送配電買取によるFITインバランス特例制度</u>
(新設)	(※14) <u>FITとFIT以外に区分して公開する。オンライン制御(手動制御)、</u>

変更前 (変更点に下線)	変更後 (変更点に下線)
(注) (略)	<u>オンライン制御</u> (自動制御) 每の件数、合計容量を公開する。