

第8回調整力及び需給バランス評価等に関する委員会 資料2－1 参考資料6の正誤表

※修正箇所部分を抜粋

	誤	正																																																																																																																																																																																																														
P.2	[2016 年度夏季の需給実績（全国 9 社）] <table><tr><th rowspan="2">(供給力内訳)</th><th colspan="4">2016年度夏季</th></tr><tr><th>①7月 見通し(注4)</th><th>②8月 見通し(注4)</th><th>③ピーク需要日</th><th>③-②</th></tr><tr><td>地熱・太陽光・風力</td><td>749</td><td>768</td><td>1615</td><td>846</td></tr></table>	(供給力内訳)	2016年度夏季				①7月 見通し(注4)	②8月 見通し(注4)	③ピーク需要日	③-②	地熱・太陽光・風力	749	768	1615	846	[2016 年度夏季の需給実績（全国 9 社）] <table><tr><th rowspan="2">(供給力内訳)</th><th colspan="4">2016年度夏季</th></tr><tr><th>①7月 見通し(注4)</th><th>②8月 見通し(注4)</th><th>③ピーク需要日</th><th>③-②</th></tr><tr><td>地熱・太陽光・風力</td><td>749</td><td>768</td><td>1616</td><td>848</td></tr></table>	(供給力内訳)	2016年度夏季				①7月 見通し(注4)	②8月 見通し(注4)	③ピーク需要日	③-②	地熱・太陽光・風力	749	768	1616	848																																																																																																																																																																																		
(供給力内訳)	2016年度夏季																																																																																																																																																																																																															
	①7月 見通し(注4)	②8月 見通し(注4)	③ピーク需要日	③-②																																																																																																																																																																																																												
地熱・太陽光・風力	749	768	1615	846																																																																																																																																																																																																												
(供給力内訳)	2016年度夏季																																																																																																																																																																																																															
	①7月 見通し(注4)	②8月 見通し(注4)	③ピーク需要日	③-②																																																																																																																																																																																																												
地熱・太陽光・風力	749	768	1616	848																																																																																																																																																																																																												
P.7	[2016 年度夏季の需給実績（東北電力）②最小予備率日] <table><tr><th rowspan="2">(供給力内訳)</th><th colspan="3">2016年度夏季</th></tr><tr><th>③ピーク需要日 (7月19日)</th><th>③-②</th><th>備考(差分理由等)</th></tr><tr><td>原子力</td><td>0</td><td>0</td><td></td></tr><tr><td>火力</td><td>1,080</td><td>▲271</td><td></td></tr><tr><td>うち常設され ている火力</td><td>1,012</td><td>▲259</td><td>補修差による減、需給安定による停止(仙台4号(44万kW)、新潟4号(25万kW)、秋田2号(35万kW)、秋田3号(35万kW)、東新潟4-1系(83万kW))</td></tr><tr><td>うち長期停止 火力の再稼働</td><td>0</td><td>▲15</td><td>需給安定による停止(東新潟港1号(35万kW))</td></tr><tr><td>うち緊急設置 電源</td><td>58</td><td>1</td><td></td></tr><tr><td>うち自家発電 買取</td><td>10</td><td>1</td><td></td></tr><tr><td>水力(注1)</td><td>152</td><td>▲3</td><td>出水状況による減</td></tr><tr><td>揚水</td><td>71</td><td>0</td><td></td></tr><tr><td>地熱・太陽光・ 風力</td><td>75.2</td><td>+15.9</td><td></td></tr><tr><td>地熱</td><td>12.2</td><td>+0.8</td><td></td></tr><tr><td>太陽光</td><td>55.3</td><td>+8.4</td><td>日射量に恵まれたことによる増</td></tr><tr><td>風力</td><td>7.7</td><td>+6.7</td><td>風況に恵まれたことによる増</td></tr><tr><td>融通</td><td>0</td><td>0</td><td></td></tr><tr><td>新電力への供給等</td><td>▲164</td><td>▲41</td><td>卸電力取引への売電増等</td></tr><tr><td>供給力 計</td><td>1,214</td><td>▲300</td><td></td></tr><tr><td>融通前供給力 計</td><td>1,214</td><td>▲300</td><td></td></tr><tr><td>需要想定 (①、②、③ 加味)</td><td>1,040</td><td>▲372</td><td></td></tr><tr><td>需要想定 (①、②、③、④ 加味)</td><td>—</td><td>—</td><td></td></tr><tr><td>①経済影響等</td><td>▲64</td><td>▲62</td><td>経済情勢の変化や離脱の進展などにより見通しを下回った</td></tr><tr><td>②定着節電</td><td>▲78</td><td>▲11</td><td>お客さまの節電意識の定着などによる影響</td></tr><tr><td>③気温影響・その 他(注4)</td><td>▲375</td><td>▲299</td><td></td></tr><tr><td>④随時調整契約 (実効率等加味後)</td><td>—</td><td>—</td><td></td></tr><tr><td>需給ギャップ (予備率) (①、②、③加 味)</td><td>174 (16.7%)</td><td>—</td><td></td></tr><tr><td>要解消ギャップ 3%控除予備率</td><td>13.7%</td><td>—</td><td></td></tr></table>	(供給力内訳)	2016年度夏季			③ピーク需要日 (7月19日)	③-②	備考(差分理由等)	原子力	0	0		火力	1,080	▲271		うち常設され ている火力	1,012	▲259	補修差による減、需給安定による停止(仙台4号(44万kW)、新潟4号(25万kW)、秋田2号(35万kW)、秋田3号(35万kW)、東新潟4-1系(83万kW))	うち長期停止 火力の再稼働	0	▲15	需給安定による停止(東新潟港1号(35万kW))	うち緊急設置 電源	58	1		うち自家発電 買取	10	1		水力(注1)	152	▲3	出水状況による減	揚水	71	0		地熱・太陽光・ 風力	75.2	+15.9		地熱	12.2	+0.8		太陽光	55.3	+8.4	日射量に恵まれたことによる増	風力	7.7	+6.7	風況に恵まれたことによる増	融通	0	0		新電力への供給等	▲164	▲41	卸電力取引への売電増等	供給力 計	1,214	▲300		融通前供給力 計	1,214	▲300		需要想定 (①、②、③ 加味)	1,040	▲372		需要想定 (①、②、③、④ 加味)	—	—		①経済影響等	▲64	▲62	経済情勢の変化や離脱の進展などにより見通しを下回った	②定着節電	▲78	▲11	お客さまの節電意識の定着などによる影響	③気温影響・その 他(注4)	▲375	▲299		④随時調整契約 (実効率等加味後)	—	—		需給ギャップ (予備率) (①、②、③加 味)	174 (16.7%)	—		要解消ギャップ 3%控除予備率	13.7%	—		[2016 年度夏季の需給実績（東北電力）②最小予備率日] <table><tr><th rowspan="2">(供給力内訳)</th><th colspan="3">2016年度夏季</th></tr><tr><th>③ピーク需要日 (9月27日)</th><th>③-②</th><th>備考(差分理由等)</th></tr><tr><td>原子力</td><td>0</td><td>0</td><td></td></tr><tr><td>火力</td><td>1,142</td><td>▲209</td><td></td></tr><tr><td>うち常設され ている火力</td><td>1,075</td><td>▲196</td><td>補修差等による減、需給安定による停止(新潟4号(25万kW)、東新潟2号(30万kW)、東新潟3-1系(61万kW))</td></tr><tr><td>うち長期停止 火力の再稼働</td><td>0</td><td>▲15</td><td>補修差による減(東新潟港1号(35万kW))</td></tr><tr><td>うち緊急設置 電源</td><td>59</td><td>2</td><td></td></tr><tr><td>うち自家発電 買取</td><td>8</td><td>0</td><td></td></tr><tr><td>水力(注1)</td><td>131</td><td>▲25</td><td>出水状況による減</td></tr><tr><td>揚水</td><td>13</td><td>▲58</td><td>補修差による減(第二沼沢1-2号(46万kW))</td></tr><tr><td>地熱・太陽光・ 風力</td><td>10.9</td><td>▲48.4</td><td></td></tr><tr><td>地熱</td><td>9.9</td><td>▲1.5</td><td></td></tr><tr><td>太陽光</td><td>0.0</td><td>▲46.9</td><td>ピーク時間が18時であったことによる減</td></tr><tr><td>風力</td><td>1.0</td><td>0</td><td></td></tr><tr><td>融通</td><td>0</td><td>0</td><td></td></tr><tr><td>新電力への供給等</td><td>▲116</td><td>7</td><td></td></tr><tr><td>供給力 計</td><td>1,181</td><td>▲333</td><td></td></tr><tr><td>融通前供給力 計</td><td>1,181</td><td>▲333</td><td></td></tr><tr><td>需要想定 (①、②、③ 加味)</td><td>1,018</td><td>▲394</td><td></td></tr><tr><td>需要想定 (①、②、③、④ 加味)</td><td>—</td><td>—</td><td></td></tr><tr><td>①経済影響等</td><td>▲64</td><td>▲62</td><td>経済情勢の変化や離脱の進展などにより見通しを下回った</td></tr><tr><td>②定着節電</td><td>▲78</td><td>▲11</td><td>お客さまの節電意識の定着などによる影響</td></tr><tr><td>③気温影響・その 他(注4)</td><td>▲397</td><td>▲321</td><td></td></tr><tr><td>④随時調整契約 (実効率等加味後)</td><td>—</td><td>—</td><td></td></tr><tr><td>需給ギャップ (予備率) (①、②、③加 味)</td><td>163 (16.0%)</td><td>—</td><td></td></tr><tr><td>要解消ギャップ 3%控除予備率</td><td>13.0%</td><td>—</td><td></td></tr></table>	(供給力内訳)	2016年度夏季			③ピーク需要日 (9月27日)	③-②	備考(差分理由等)	原子力	0	0		火力	1,142	▲209		うち常設され ている火力	1,075	▲196	補修差等による減、需給安定による停止(新潟4号(25万kW)、東新潟2号(30万kW)、東新潟3-1系(61万kW))	うち長期停止 火力の再稼働	0	▲15	補修差による減(東新潟港1号(35万kW))	うち緊急設置 電源	59	2		うち自家発電 買取	8	0		水力(注1)	131	▲25	出水状況による減	揚水	13	▲58	補修差による減(第二沼沢1-2号(46万kW))	地熱・太陽光・ 風力	10.9	▲48.4		地熱	9.9	▲1.5		太陽光	0.0	▲46.9	ピーク時間が18時であったことによる減	風力	1.0	0		融通	0	0		新電力への供給等	▲116	7		供給力 計	1,181	▲333		融通前供給力 計	1,181	▲333		需要想定 (①、②、③ 加味)	1,018	▲394		需要想定 (①、②、③、④ 加味)	—	—		①経済影響等	▲64	▲62	経済情勢の変化や離脱の進展などにより見通しを下回った	②定着節電	▲78	▲11	お客さまの節電意識の定着などによる影響	③気温影響・その 他(注4)	▲397	▲321		④随時調整契約 (実効率等加味後)	—	—		需給ギャップ (予備率) (①、②、③加 味)	163 (16.0%)	—		要解消ギャップ 3%控除予備率	13.0%	—	
(供給力内訳)	2016年度夏季																																																																																																																																																																																																															
	③ピーク需要日 (7月19日)	③-②	備考(差分理由等)																																																																																																																																																																																																													
原子力	0	0																																																																																																																																																																																																														
火力	1,080	▲271																																																																																																																																																																																																														
うち常設され ている火力	1,012	▲259	補修差による減、需給安定による停止(仙台4号(44万kW)、新潟4号(25万kW)、秋田2号(35万kW)、秋田3号(35万kW)、東新潟4-1系(83万kW))																																																																																																																																																																																																													
うち長期停止 火力の再稼働	0	▲15	需給安定による停止(東新潟港1号(35万kW))																																																																																																																																																																																																													
うち緊急設置 電源	58	1																																																																																																																																																																																																														
うち自家発電 買取	10	1																																																																																																																																																																																																														
水力(注1)	152	▲3	出水状況による減																																																																																																																																																																																																													
揚水	71	0																																																																																																																																																																																																														
地熱・太陽光・ 風力	75.2	+15.9																																																																																																																																																																																																														
地熱	12.2	+0.8																																																																																																																																																																																																														
太陽光	55.3	+8.4	日射量に恵まれたことによる増																																																																																																																																																																																																													
風力	7.7	+6.7	風況に恵まれたことによる増																																																																																																																																																																																																													
融通	0	0																																																																																																																																																																																																														
新電力への供給等	▲164	▲41	卸電力取引への売電増等																																																																																																																																																																																																													
供給力 計	1,214	▲300																																																																																																																																																																																																														
融通前供給力 計	1,214	▲300																																																																																																																																																																																																														
需要想定 (①、②、③ 加味)	1,040	▲372																																																																																																																																																																																																														
需要想定 (①、②、③、④ 加味)	—	—																																																																																																																																																																																																														
①経済影響等	▲64	▲62	経済情勢の変化や離脱の進展などにより見通しを下回った																																																																																																																																																																																																													
②定着節電	▲78	▲11	お客さまの節電意識の定着などによる影響																																																																																																																																																																																																													
③気温影響・その 他(注4)	▲375	▲299																																																																																																																																																																																																														
④随時調整契約 (実効率等加味後)	—	—																																																																																																																																																																																																														
需給ギャップ (予備率) (①、②、③加 味)	174 (16.7%)	—																																																																																																																																																																																																														
要解消ギャップ 3%控除予備率	13.7%	—																																																																																																																																																																																																														
(供給力内訳)	2016年度夏季																																																																																																																																																																																																															
	③ピーク需要日 (9月27日)	③-②	備考(差分理由等)																																																																																																																																																																																																													
原子力	0	0																																																																																																																																																																																																														
火力	1,142	▲209																																																																																																																																																																																																														
うち常設され ている火力	1,075	▲196	補修差等による減、需給安定による停止(新潟4号(25万kW)、東新潟2号(30万kW)、東新潟3-1系(61万kW))																																																																																																																																																																																																													
うち長期停止 火力の再稼働	0	▲15	補修差による減(東新潟港1号(35万kW))																																																																																																																																																																																																													
うち緊急設置 電源	59	2																																																																																																																																																																																																														
うち自家発電 買取	8	0																																																																																																																																																																																																														
水力(注1)	131	▲25	出水状況による減																																																																																																																																																																																																													
揚水	13	▲58	補修差による減(第二沼沢1-2号(46万kW))																																																																																																																																																																																																													
地熱・太陽光・ 風力	10.9	▲48.4																																																																																																																																																																																																														
地熱	9.9	▲1.5																																																																																																																																																																																																														
太陽光	0.0	▲46.9	ピーク時間が18時であったことによる減																																																																																																																																																																																																													
風力	1.0	0																																																																																																																																																																																																														
融通	0	0																																																																																																																																																																																																														
新電力への供給等	▲116	7																																																																																																																																																																																																														
供給力 計	1,181	▲333																																																																																																																																																																																																														
融通前供給力 計	1,181	▲333																																																																																																																																																																																																														
需要想定 (①、②、③ 加味)	1,018	▲394																																																																																																																																																																																																														
需要想定 (①、②、③、④ 加味)	—	—																																																																																																																																																																																																														
①経済影響等	▲64	▲62	経済情勢の変化や離脱の進展などにより見通しを下回った																																																																																																																																																																																																													
②定着節電	▲78	▲11	お客さまの節電意識の定着などによる影響																																																																																																																																																																																																													
③気温影響・その 他(注4)	▲397	▲321																																																																																																																																																																																																														
④随時調整契約 (実効率等加味後)	—	—																																																																																																																																																																																																														
需給ギャップ (予備率) (①、②、③加 味)	163 (16.0%)	—																																																																																																																																																																																																														
要解消ギャップ 3%控除予備率	13.0%	—																																																																																																																																																																																																														

	誤	正																												
P.9	〔2016 年度夏季の需給実績（東京電力）②最小予備率日〕 <table><tr><th rowspan="2">（供給力内訳）</th><th colspan="3">2016年度夏季</th></tr><tr><th>③ピーク需要日 （7月11日）</th><th>③-②</th><th>備考（差分理由等）</th></tr><tr><td>うち常設されて いる火力</td><td>3,273</td><td>▲609</td><td>機器不具合による補修作業（東扇島1号機（100万kW）、鹿島6号機（100万kW）、富津1-6軸（17万kW））、補修停止（富津2-5軸（17万kW））、他社火力の停止、需給安定に伴う停止、増出力運転の不実施 等</td></tr></table>	（供給力内訳）	2016年度夏季			③ピーク需要日 （7月11日）	③-②	備考（差分理由等）	うち常設されて いる火力	3,273	▲609	機器不具合による補修作業（東扇島1号機（100万kW）、鹿島6号機（100万kW）、富津1-6軸（17万kW））、補修停止（富津2-5軸（17万kW））、他社火力の停止、需給安定に伴う停止、増出力運転の不実施 等	〔2016 年度夏季の需給実績（東京電力）②最小予備率日〕 <table><tr><th rowspan="2">（供給力内訳）</th><th colspan="3">2016年度夏季</th></tr><tr><th>③ピーク需要日 （7月11日）</th><th>③-②</th><th>備考（差分理由等）</th></tr><tr><td>うち常設されて いる火力</td><td>3,273</td><td>▲609</td><td>機器不具合による補修作業（東扇島2号機（100万kW）、鹿島6号機（100万kW）、富津1-6軸（17万kW））、補修停止（富津2-5軸（17万kW））、他社火力の停止、需給安定に伴う停止、増出力運転の不実施 等</td></tr></table>	（供給力内訳）	2016年度夏季			③ピーク需要日 （7月11日）	③-②	備考（差分理由等）	うち常設されて いる火力	3,273	▲609	機器不具合による補修作業（東扇島2号機（100万kW）、鹿島6号機（100万kW）、富津1-6軸（17万kW））、補修停止（富津2-5軸（17万kW））、他社火力の停止、需給安定に伴う停止、増出力運転の不実施 等						
（供給力内訳）	2016年度夏季																													
	③ピーク需要日 （7月11日）	③-②	備考（差分理由等）																											
うち常設されて いる火力	3,273	▲609	機器不具合による補修作業（東扇島1号機（100万kW）、鹿島6号機（100万kW）、富津1-6軸（17万kW））、補修停止（富津2-5軸（17万kW））、他社火力の停止、需給安定に伴う停止、増出力運転の不実施 等																											
（供給力内訳）	2016年度夏季																													
	③ピーク需要日 （7月11日）	③-②	備考（差分理由等）																											
うち常設されて いる火力	3,273	▲609	機器不具合による補修作業（東扇島2号機（100万kW）、鹿島6号機（100万kW）、富津1-6軸（17万kW））、補修停止（富津2-5軸（17万kW））、他社火力の停止、需給安定に伴う停止、増出力運転の不実施 等																											
P.10	〔2016 年度夏季の需給実績（中西 6 社）〕 <table><tr><th rowspan="2">（供給力内訳）</th><th colspan="4">2015年度夏季</th></tr><tr><th>①7月 見通し（注4）</th><th>②8月 見通し（注4）</th><th>③ピーク需要日</th><th>③-②</th></tr><tr><td>風力</td><td>2</td><td>1</td><td>18</td><td>16</td></tr></table>	（供給力内訳）	2015年度夏季				①7月 見通し（注4）	②8月 見通し（注4）	③ピーク需要日	③-②	風力	2	1	18	16	〔2016 年度夏季の需給実績（中西 6 社）〕 <table><tr><th rowspan="2">（供給力内訳）</th><th colspan="4">2016年度夏季</th></tr><tr><th>①7月 見通し（注4）</th><th>②8月 見通し（注4）</th><th>③ピーク需要日</th><th>③-②</th></tr><tr><td>風力</td><td>2</td><td>1</td><td>18</td><td>17</td></tr></table>	（供給力内訳）	2016年度夏季				①7月 見通し（注4）	②8月 見通し（注4）	③ピーク需要日	③-②	風力	2	1	18	17
（供給力内訳）	2015年度夏季																													
	①7月 見通し（注4）	②8月 見通し（注4）	③ピーク需要日	③-②																										
風力	2	1	18	16																										
（供給力内訳）	2016年度夏季																													
	①7月 見通し（注4）	②8月 見通し（注4）	③ピーク需要日	③-②																										
風力	2	1	18	17																										