

様式第32（第46条関係）

供給計画届出書

経済産業大臣 殿

（住所） 広島県広島市中区小町4番33号
（事業者名） 中国電力ネットワーク株式会社
（代表者名） 代表取締役社長 松岡 秀夫
（一般送配電事業者）

電気事業法第29条第1項の規定により、2022年度の供給計画を別紙のとおり届け出ます。

- 備考
- 1 別紙は、次の第1表から第8表の様式によること。
 - 2 用紙の大きさは、日本産業規格A4とすること。
 - 3 氏名を記載し、押印することに代えて、署名することができる。
この場合において、署名は必ず本人が自署するものとする。
（電子署名の場合は、押印の必要なし。）

目 次

(届出書)

| | | | |
|---------|-----------|-------------------|------|
| 様式第 3 2 | 第 1 表 | 年度別の最大電力供給計画表 | P1 |
| | 第 2 表 | 年度別の電力量供給計画表 | P3 |
| | 第 3 表 | 月別の最大電力供給計画表 | P5 |
| | 第 4 表 | 月別の電力量供給計画表 | P9 |
| | 第 5 表 | 発電所の開発等についての計画書 | 該当なし |
| | 第 6 の 1 表 | 主要送電線路の整備計画表 | 該当なし |
| | 第 6 の 2 表 | 主要変電所の整備計画書 | 該当なし |
| | 第 7 表 | 発電所の開発等についての長期計画書 | 該当なし |
| | 第 8 表 | 電気の取引に関する計画書 | P11 |

(添付書類)

| | | | |
|-------------|-------|-------------------------|------|
| 様式第 3 3 | | 供給区域需要電力量想定書 | P13 |
| 様式第 3 3 の 2 | | 調整力確保計画書 | P15 |
| 様式第 3 4 | 第 1 表 | 水力発電所（揚水式を含む）発電・補修計画明細書 | 該当なし |
| | 第 2 表 | 火力発電所発電・補修計画明細書 | 該当なし |
| | 第 3 表 | 原子力発電所発電・補修計画明細書 | 該当なし |
| 様式第 3 5 | 第 1 表 | 火力発電所燃料計画明細書 | 該当なし |
| | 第 2 表 | 火力発電所燃料計画明細書 | 該当なし |
| | 第 3 表 | 国別燃料調達計画書 | 該当なし |
| 様式第 3 6 | | 電気の取引に関する計画書 | P17 |
| 様式第 3 7 | | 周波数滞在率実績表 | P21 |
| 様式第 3 8 | | 電力系統の状況 | P23 |
| 様式第 3 8 | | 電力潮流の状況 | P24 |
| 様式第 3 8 の 2 | | 最大需要電力発生時における会社間連系線の状況 | P25 |

様式第32

第1表

年度別の最大電力供給計画表

供給区域 中国 (エリア指定断面1: 8月15時)

| 項目 | | 年度 | 2021年度 (参考) | 2022年度 | 2023年度 | 2024年度 | 2025年度 | |
|----------------------------------|----------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------|-----|
| 供給電力 | 保有電源 | 水力発電所 (送電端) | | | | | | |
| | | 火力発電所 (送電端) | | | | | | |
| | | 原子力発電所 (送電端) | | | | | | |
| | | 新エネルギー等発電所 (送電端) | | | | | | |
| | | 合計 (送電端) | | | | | | |
| | 調達分 | 発電事業者 | | 1,254 | 1,369 | 805 | 731 | 742 |
| | | 一般送配電事業者 | | | | | | |
| | | 小売電気事業者 | | | | | | |
| | | その他 | 取引所 | | | | | |
| | | その他 | | 157 | 78 | 149 | 180 | 213 |
| | 調達先未定 (上段: 取引所、下段: その他) | | △ 655 | △ 700 | △ 933 | △ 889 | △ 934 | |
| | 合計 (送電端) | | 757 | 747 | 22 | 22 | 22 | |
| | 【エリア】小売電気事業者 (供給力合計) | | 11,698 | 10,879 | 11,277 | 11,329 | 10,592 | |
| | 【エリア】発電事業者 (余力合計) | | 72 | 439 | 1,172 | 674 | 921 | |
| | 一般送配電事業者 (補正) | | | △ 24 | △ 11 | △ 9 | △ 9 | |
| エリア外供給力 (再掲) | | 1,487 | 1,521 | 1,552 | 1,506 | 1,486 | | |
| 【エリア】合計 (送電端) | | 13,181 | 12,740 | 13,392 | 12,905 | 12,461 | | |
| 需要電力 (送電端) | | 10,543 | 10,470 | 10,460 | 10,445 | 10,430 | | |
| ひっ迫時需要抑制電力 (送電端) | 小売電気事業者 | | 0 | 213 | 0 | 0 | 0 | |
| | 一般送配電事業者 | | | | | | | |
| 供給予備力 (送電端) | | 2,638 | 2,270 | 2,932 | 2,460 | 2,031 | | |
| 供給予備率 (%) (下段: ひっ迫時需要抑制電力反映時) | | 25.0% (25.0%) | 21.7% (23.7%) | 28.0% (28.0%) | 23.6% (23.6%) | 19.5% (19.5%) | | |
| 調整力確保量 | | 735 | 725 | | | | | |
| 調整力 (%) | | 7.0% | 6.9% | | | | | |
| 年度末電源 構成 | 水力発電所 | 水力発電所 | 13 | 18 | | | | |
| | | 一般 | 13 | 18 | | | | |
| | | 揚水 | | | | | | |
| | 火力発電所 | 石炭 | | | | | | |
| | | LNG | | | | | | |
| | | 石油 | | | | | | |
| | | LPG | | | | | | |
| | | その他ガス | | | | | | |
| | | 歴青質混合物 | | | | | | |
| | 原子力発電所 | | | | | | | |
| | 新エネルギー等発電所 | 新エネルギー等発電所 | △ 736 | △ 638 | | | | |
| | | 風力 | △ 214 | △ 214 | | | | |
| | | 太陽光 | △ 677 | △ 613 | | | | |
| | | 地熱 | | | | | | |
| バイオマス | | 155 | 189 | | | | | |
| 廃棄物 | | | | | | | | |
| その他 | | | | | | | | |
| 合計 | | △ 723 | △ 620 | | | | | |

欄外備考

(単位：10³kW)

| 2026年度 | 2027年度 | 2028年度 | 2029年度 | 2030年度 | 2031年度 |
|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 744 | 718 | 721 | 719 | 719 | 681 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 259 | 317 | 351 | 404 | 428 | 512 |
| △ 981 | △ 1,014 | △ 1,050 | △ 1,102 | △ 1,126 | △ 1,172 |
| 22 | 22 | 22 | 22 | 21 | 21 |
| 10,592 | 10,525 | 10,455 | 10,418 | 10,421 | 10,449 |
| 916 | 945 | 940 | 944 | 939 | 921 |
| △ 15 | △ 14 | △ 17 | △ 17 | △ 17 | △ 16 |
| 1,499 | 1,498 | 1,498 | 1,497 | 1,496 | 1,495 |
| 12,496 | 12,490 | 12,449 | 12,468 | 12,490 | 12,547 |
| 10,415 | 10,400 | 10,385 | 10,370 | 10,355 | 10,340 |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 |
| | | | | | |
| 2,081 | 2,090 | 2,064 | 2,098 | 2,135 | 2,207 |
| 20.0% | 20.1% | 19.9% | 20.2% | 20.6% | 21.3% |
| (20.0%) | (20.1%) | (19.9%) | (20.2%) | (20.6%) | (21.4%) |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 25 | | | | | 25 |
| 25 | | | | | 25 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 920 | | | | | 2,554 |
| 339 | | | | | 977 |
| 239 | | | | | 1,324 |
| | | | | | |
| 342 | | | | | 253 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 945 | | | | | 2,579 |

様式第32

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 中国

| 年度 | | 2021年度 | 2022年度 | 2023年度 | 2024年度 | 2025年度 | |
|---------------|--------------------------|------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 項目 | | (参考) | | | | | |
| 供給電力量 | 保有電源 | 水力発電所 (送電端) | | | | | |
| | | 火力発電所 (送電端) | | | | | |
| | | 原子力発電所 (送電端) | | | | | |
| | | 新エネルギー等発電所 (送電端) | | | | | |
| | | 合計 (送電端) | | | | | |
| | 調達分 | 発電事業者 | 3,763 | 4,951 | 5,541 | 6,020 | 6,060 |
| | | 一般送配電事業者 | | | | | |
| | | 小売電気事業者 | | | | | |
| | | その他 | | | | | |
| | | 取引所 | | | | | |
| | | その他 | 804 | 757 | 1,409 | 2,173 | 2,460 |
| | 調達先未定 (上段：取引所、下段：その他) | | △ 4,441 | △ 5,582 | △ 6,824 | △ 8,067 | △ 8,395 |
| | 揚水式発電所の揚水用動力量 | | | | | | |
| | 合計 (送電端) | | 126 | 126 | 126 | 125 | 125 |
| | 【エリア】小売電気事業者 (供給電力量合計) | | 60,008 | 55,815 | 54,450 | 52,516 | 55,254 |
| 一般送配電事業者 (補正) | | | △ 146 | △ 36 | △ 36 | △ 36 | |
| 【エリア】合計 (送電端) | | 64,575 | 61,376 | 61,363 | 60,672 | 63,738 | |
| 需要電力量 (送電端) | | 59,892 | 59,950 | 60,064 | 59,830 | 59,759 | |
| 送電端電力量 | 水力発電所 | | 169 | 170 | | | |
| | | 一般 | 169 | 170 | | | |
| | | 揚水 | | | | | |
| | 火力発電所 | | 115 | 112 | | | |
| | | 石炭 | | | | | |
| | | LNG | | | | | |
| | | 石油 | 115 | 112 | | | |
| | | LPG | | | | | |
| | | その他ガス | | | | | |
| | 歴青質混合物 | | | | | | |
| | 原子力発電所 | | | | | | |
| | 新エネルギー等発電所 | 4,284 | 5,425 | | | | |
| | 風力 | 108 | 51 | | | | |
| | 太陽光 | 1,506 | 1,583 | | | | |
| | 地熱 | 0 | 0 | | | | |
| バイオマス | 2,669 | 3,791 | | | | | |
| 廃棄物 | | | | | | | |
| その他 | | | | | | | |
| 合計 | | 4,567 | 5,707 | | | | |
| 非化石電源比率 (%) | | | | | | | |

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

| 2026年度 | 2027年度 | 2028年度 | 2029年度 | 2030年度 | 2031年度 |
|---------|---------|---------|----------|----------|----------|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 6,164 | 5,887 | 6,039 | 5,980 | 5,900 | 5,679 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 2,893 | 3,394 | 3,788 | 4,194 | 4,547 | 4,919 |
| △ 8,932 | △ 9,155 | △ 9,701 | △ 10,049 | △ 10,322 | △ 10,472 |
| | | | | | |
| 125 | 126 | 125 | 125 | 125 | 125 |
| 55,575 | 54,918 | 54,854 | 54,654 | 54,593 | 54,396 |
| △ 36 | △ 36 | △ 36 | △ 36 | △ 36 | △ 36 |
| 64,596 | 64,162 | 64,643 | 64,792 | 65,004 | 64,958 |
| 59,689 | 59,781 | 59,548 | 59,477 | 59,407 | 59,499 |
| 300 | | | | | 292 |
| 300 | | | | | 292 |
| | | | | | |
| 110 | | | | | 110 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 110 | | | | | 110 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 8,647 | | | | | 10,196 |
| 965 | | | | | 1,827 |
| 2,790 | | | | | 4,087 |
| 0 | | | | | 0 |
| 4,893 | | | | | 4,282 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 9,057 | | | | | 10,598 |

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2022年度

供給区域

中国

| 項目 | | 月別 | | | | | | |
|--------------------------------|--------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|---------------|-------|
| | | 4月 (月間10時) | 5月 (月間15時) | 6月 (後半15時) | 7月 (後半15時) | 8月 (月間15時) | 9月 (前半15時) | |
| 供給電力 | 保有電源 | 水力発電所(送電端) | | | | | | |
| | | 火力発電所(送電端) | | | | | | |
| | | 原子力発電所(送電端) | | | | | | |
| | | 新エネルギー等発電所(送電端) | | | | | | |
| | | 合計(送電端) | | | | | | |
| | 調達分 | 発電事業者 | 992 | 1,027 | 1,069 | 1,376 | 1,369 | 1,269 |
| | | 一般送配電事業者 | | | | | | |
| | | 小売電気事業者 | | | | | | |
| | | その他 | | | | | | |
| | | 取引所 その他 | △ 4 | 41 | 45 | 89 | 78 | 55 |
| | 調達先未定 (上段:取引所、下段:その他) | △ 327 | △ 463 | △ 523 | △ 718 | △ 700 | △ 653 | |
| | 合計(送電端) | 662 | 605 | 591 | 747 | 747 | 671 | |
| | 【エリア】小売電気事業者(供給力合計) | 7,829 | 8,186 | 9,174 | 11,252 | 10,879 | 9,999 | |
| | 【エリア】発電事業者(余力合計) | 145 | 128 | 133 | 447 | 439 | 454 | |
| | 一般送配電事業者(補正) | △ 25 | △ 26 | △ 24 | △ 22 | △ 24 | △ 30 | |
| | エリア外供給力(再掲) | 816 | 799 | 1,188 | 1,483 | 1,521 | 1,550 | |
| | 【エリア】合計(送電端) | 8,937 | 9,356 | 10,397 | 13,141 | 12,740 | 11,747 | |
| 需要電力(送電端) | 7,590 | 7,500 | 8,230 | 10,470 | 10,470 | 9,350 | | |
| ひっ迫時需要抑制電力 (送電端) | 小売電気事業者 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | |
| | 一般送配電事業者 | | | | | | | |
| 供給予備力(送電端) | 1,347 | 1,856 | 2,167 | 2,671 | 2,270 | 2,397 | | |
| 供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時) | 17.7% (20.6%) | 24.7% (27.6%) | 26.3% (28.9%) | 25.5% (27.5%) | 21.7% (23.7%) | 25.6% (27.9%) | | |
| 調整力確保量 | 645 | 590 | 576 | 725 | 725 | 654 | | |
| 調整力(%) | 8.5% | 7.9% | 7.0% | 6.9% | 6.9% | 7.0% | | |

欄外備考

(単位：10³kW)

| 10月 (月間15時) | 11月 (月間10時) | 12月 (月間10時) | 1月 (月間10時) | 2月 (月間10時) | 3月 (前半10時) |
|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 1,128 | 1,086 | 1,303 | 1,349 | 1,336 | 1,210 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 36 | △ 8 | 10 | 13 | △ 4 | △ 2 |
| △ 559 | △ 463 | △ 573 | △ 615 | △ 585 | △ 550 |
| 605 | 616 | 740 | 747 | 747 | 658 |
| 8,472 | 8,671 | 10,111 | 10,613 | 10,421 | 9,783 |
| 443 | 444 | 438 | 403 | 418 | 428 |
| △ 36 | △ 36 | △ 36 | △ 35 | △ 35 | △ 29 |
| 1,394 | 1,394 | 1,442 | 1,484 | 1,484 | 1,326 |
| 10,043 | 10,159 | 11,826 | 12,343 | 12,136 | 11,389 |
| 7,830 | 8,560 | 10,290 | 10,400 | 10,400 | 9,140 |
| 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 |
| | | | | | |
| 2,213 | 1,599 | 1,536 | 1,943 | 1,736 | 2,249 |
| 28.3% (31.0%) | 18.7% (21.2%) | 14.9% (17.0%) | 18.7% (20.7%) | 16.7% (18.7%) | 24.6% (26.9%) |
| 590 | 598 | 719 | 725 | 725 | 639 |
| 7.5% | 7.0% | 7.0% | 7.0% | 7.0% | 7.0% |

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2023年度

供給区域

中国

| 項目 | | 月別 | | | | | | |
|---------------------|--------------------------|-----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------|
| | | 4月 (月間10時) | 5月 (月間15時) | 6月 (後半15時) | 7月 (後半15時) | 8月 (月間15時) | 9月 (前半15時) | |
| 供給電力 | 保有電源 | 水力発電所(送電端) | | | | | | |
| | | 火力発電所(送電端) | | | | | | |
| | | 原子力発電所(送電端) | | | | | | |
| | | 新エネルギー等発電所(送電端) | | | | | | |
| | | 合計(送電端) | | | | | | |
| | 調達分 | 発電事業者 | 553 | 632 | 756 | 827 | 805 | 624 |
| | | 一般送配電事業者 | | | | | | |
| | | 小売電気事業者 | | | | | | |
| | | その他 | | | | | | |
| | | 取引所 | | | | | | |
| | | その他 | 23 | 104 | 99 | 170 | 149 | 112 |
| | 調達先未定 (上段:取引所、下段:その他) | | △ 559 | △ 720 | △ 841 | △ 975 | △ 933 | △ 718 |
| | 合計(送電端) | | 17 | 15 | 15 | 22 | 22 | 17 |
| | 【エリア】小売電気事業者(供給力合計) | | 8,756 | 8,999 | 10,058 | 11,813 | 11,277 | 9,408 |
| | 【エリア】発電事業者(余力合計) | | 1,155 | 1,170 | 1,147 | 1,182 | 1,172 | 1,165 |
| | 一般送配電事業者(補正) | | △ 4 | △ 2 | △ 12 | △ 12 | △ 11 | △ 3 |
| | エリア外供給力(再掲) | | 1,197 | 1,031 | 1,382 | 1,570 | 1,552 | 1,577 |
| 【エリア】合計(送電端) | | 10,482 | 10,902 | 12,049 | 13,980 | 13,392 | 11,305 | |
| 需要電力(送電端) | | 7,580 | 7,490 | 8,220 | 10,460 | 10,460 | 9,340 | |
| ひっ迫時需要抑制電力 (送電端) | 小売電気事業者 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 一般送配電事業者 | | | | | | | |
| 供給予備力(送電端) | | 2,902 | 3,412 | 3,829 | 3,520 | 2,932 | 1,965 | |
| 供給予備率(%) | | 38.3% | 45.6% | 46.6% | 33.6% | 28.0% | 21.0% | |
| (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時) | | (38.3%) | (45.6%) | (46.6%) | (33.6%) | (28.0%) | (21.0%) | |
| 調整力確保量 | | | | | | | | |
| 調整力(%) | | | | | | | | |

欄外備考

(単位：10³kW)

| 10月 (月間15時) | 11月 (月間10時) | 12月 (月間10時) | 1月 (月間10時) | 2月 (月間10時) | 3月 (前半10時) |
|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 472 | 375 | 604 | 628 | 603 | 555 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 86 | 13 | 46 | 55 | 32 | 35 |
| △ 542 | △ 371 | △ 629 | △ 661 | △ 613 | △ 571 |
| 15 | 18 | 21 | 22 | 22 | 19 |
| 8,360 | 7,986 | 10,171 | 10,991 | 10,373 | 8,400 |
| 1,176 | 1,169 | 1,152 | 1,154 | 1,144 | 1,165 |
| △ 54 | △ 23 | △ 20 | △ 18 | △ 15 | △ 11 |
| 1,518 | 1,533 | 1,449 | 1,486 | 1,450 | 1,131 |
| 10,040 | 9,520 | 11,952 | 12,810 | 12,136 | 10,144 |
| 7,820 | 8,560 | 10,280 | 10,390 | 10,390 | 9,130 |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | | | | |
| 2,220 | 960 | 1,672 | 2,420 | 1,746 | 1,014 |
| 28.4% (28.4%) | 11.2% (11.2%) | 16.3% (16.3%) | 23.3% (23.3%) | 16.8% (16.8%) | 11.1% (11.1%) |
| | | | | | |
| | | | | | |

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域 中国

| 項目 | | 月別 | | | | | | | |
|-------|--------------|--------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|---------|
| | | 4月 | 5月 | 6月 | 7月 | 8月 | 9月 | 上期計 | |
| 供給電力量 | 保有電源 | 水力発電所（送電端） | | | | | | | |
| | | 火力発電所（送電端） | | | | | | | |
| | | 原子力発電所（送電端） | | | | | | | |
| | | 新エネルギー等発電所（送電端） | | | | | | | |
| | | 合計（送電端） | | | | | | | |
| | 調達分 | 発電事業者 | 340 | 347 | 339 | 408 | 424 | 426 | 2,284 |
| | | 一般送配電事業者 | | | | | | | |
| | | 小売電気事業者 | | | | | | | |
| | | その他 | | | | | | | |
| | | 取引所 | | | | | | | |
| | | その他 | 56 | 66 | 79 | 44 | 69 | 67 | 381 |
| | | 調達先未定 （上段：取引所、下段：その他） | △ 387 | △ 404 | △ 409 | △ 442 | △ 481 | △ 484 | △ 2,606 |
| | | 揚水式発電所の揚水用動力量 | | | | | | | |
| | | 合計（送電端） | 10 | 9 | 9 | 10 | 11 | 10 | 59 |
| | | 【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計） | 4,193 | 4,126 | 4,324 | 4,897 | 5,058 | 4,500 | 27,098 |
| | | 一般送配電事業者（補正） | △ 12 | △ 13 | △ 12 | △ 12 | △ 12 | △ 12 | △ 74 |
| | 【エリア】合計（送電端） | 4,577 | 4,526 | 4,729 | 5,337 | 5,539 | 4,981 | 29,689 | |
| | 需要電力量（送電端） | 4,493 | 4,464 | 4,670 | 5,235 | 5,463 | 4,734 | 29,059 | |

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

| 10月 | 11月 | 12月 | 1月 | 2月 | 3月 | 下期計 | 年度計 |
|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------|---------|
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| 410 | 424 | 464 | 472 | 424 | 474 | 2,667 | 4,951 |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| 68 | 87 | 58 | 50 | 56 | 58 | 376 | 757 |
| △ 468 | △ 501 | △ 510 | △ 510 | △ 468 | △ 520 | △ 2,976 | △ 5,582 |
| | | | | | | | |
| 9 | 10 | 12 | 13 | 12 | 12 | 67 | 126 |
| 4,262 | 4,442 | 5,145 | 5,360 | 4,839 | 4,670 | 28,717 | 55,815 |
| △ 12 | △ 12 | △ 12 | △ 12 | △ 11 | △ 13 | △ 72 | △ 146 |
| 4,727 | 4,941 | 5,654 | 5,870 | 5,307 | 5,188 | 31,687 | 61,376 |
| 4,527 | 4,758 | 5,565 | 5,718 | 5,251 | 5,072 | 30,891 | 59,950 |

| 区分 | 事業者 | エリア | 項目 | 年度 | | | | | |
|------------------------------|--------------------|------------------------------|------------------------------|----------------------------|--------|--------|--------|--------|--|
| | | | | 2022年度 | 2023年度 | 2024年度 | 2025年度 | 2026年度 | |
| 受電（調達） | 発電事業者 | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 236 | 254 | 132 | 131 | 130 | |
| | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 1,356 | 1,462 | 1,481 | 1,477 | 1,471 | |
| | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | |
| | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 9 | 9 | 31 | 42 | 42 | |
| | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 145 | 153 | 288 | 429 | 442 | |
| | | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 8 | 8 | 13 | 13 | 13 | |
| | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 65 | 66 | 75 | 75 | 75 | |
| | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 291 | 343 | 351 | 351 | 351 | |
| | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 2,395 | 2,615 | 2,662 | 2,618 | 2,687 | |
| | | | 小計 | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | |
| | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | |
| | 一般送配電事業者 | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | |
| | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | |
| | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | |
| | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | |
| | | 小計 | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | |
| | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | |
| | 小売電気事業者 | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | |
| | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | |
| | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | | |
| | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | |
| 小計 | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | | |
| 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | | |
| その他 | 非電気事業者（10万kW以下事業者） | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 66 | 86 | 103 | 105 | 105 | |
| | 非電気事業者（10万kW以下事業者） | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | |
| | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | |
| | 非電気事業者（10万kW以下事業者） | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | |
| | 非電気事業者（10万kW以下事業者） | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 0 | 0 | | | | |
| | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 559 | 702 | 906 | 947 | 947 | |
| | 太陽光（全量買取） | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 5 | 53 | 54 | 76 | 98 | |
| | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | △ 80 | 208 | 432 | 524 | 765 | |
| | 太陽光（余剰買取） | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 76 | 90 | 55 | 63 | 70 | |
| | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 299 | 363 | 426 | 487 | 546 | |
| 風力 | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | △ 5 | 5 | 70 | 74 | 91 | | |
| | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | △ 95 | 42 | 298 | 390 | 523 | | |
| 小計 | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 78 | 149 | 180 | 213 | 259 | | |
| | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 757 | 1,409 | 2,173 | 2,460 | 2,893 | | |
| 合計 | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 1,447 | 954 | 911 | 956 | 1,003 | | |
| | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 5,707 | 6,949 | 8,192 | 8,520 | 9,057 | | |

欄外備考

| 年度 | | | | | 備考 |
|--------|--------|--------|--------|--------|---------|
| 2027年度 | 2028年度 | 2029年度 | 2030年度 | 2031年度 | |
| | | | | | |
| 127 | 119 | 116 | 116 | 116 | 太陽光（全量） |
| 1,465 | 1,460 | 1,455 | 1,450 | 1,441 | |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 太陽光（余剰） |
| 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | |
| 43 | 41 | 43 | 43 | 43 | 風力 |
| 442 | 442 | 442 | 442 | 442 | |
| | | | | | |
| 13 | 12 | 12 | 12 | 12 | 水力 |
| 73 | 70 | 69 | 69 | 69 | |
| 327 | 341 | 341 | 341 | 341 | バイオマス |
| 2,417 | 2,581 | 2,527 | 2,569 | 2,519 | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 水力 |
| 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | |
| 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 太陽光（全量） |
| 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 太陽光（余剰） |
| 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | |
| | | | | | バイオマス |
| 948 | 945 | 945 | 813 | 783 | |
| 122 | 132 | 146 | 164 | 182 | 太陽光（全量） |
| 1,065 | 1,248 | 1,454 | 1,660 | 1,811 | |
| 75 | 77 | 81 | 87 | 94 | 太陽光（余剰） |
| 608 | 659 | 714 | 768 | 827 | |
| 119 | 142 | 176 | 176 | 237 | 風力 |
| 660 | 823 | 969 | 1,193 | 1,385 | |
| 317 | 351 | 404 | 428 | 512 | |
| 3,394 | 3,788 | 4,194 | 4,547 | 4,919 | |
| 1,035 | 1,072 | 1,123 | 1,147 | 1,193 | |
| 9,281 | 9,826 | 10,174 | 10,447 | 10,598 | |

添付書類

様式第33

供給区域需要電力量想定書

供給区域 中国 (8月)

| 用途 | | 年度別 | 前年度 (参考) | 2022年度 | 2023年度 | 2024年度 | 2025年度 |
|-------------------------------|---------|--|-------------|--------|--------|--------|--------|
| 需要電力量 | 家庭用その他 | | 19,867 | 19,738 | 19,746 | 19,603 | 19,514 |
| | 業務用 | | 10,664 | 10,775 | 10,787 | 10,745 | 10,733 |
| | 産業用その他 | | 26,080 | 26,267 | 26,355 | 26,318 | 26,353 |
| | 合計(使用端) | | 56,611 | 56,780 | 56,888 | 56,666 | 56,600 |
| | 合計(需要端) | | 56,662 | 56,833 | 56,940 | 56,718 | 56,652 |
| | 合計(送電端) | | 59,772 | 59,950 | 60,064 | 59,830 | 59,759 |
| 需要電力(送電端)(10 ³ kW) | | | 10,543 | 10,470 | 10,460 | 10,445 | 10,430 |
| 年負荷率(%) | | | 64.7% | 65.4% | 65.4% | 65.4% | 65.4% |
| 送配電損失率(%) | | | 5.2% | 5.2% | 5.2% | 5.2% | 5.2% |
| 想定の前提となる指標等 | | 想定の前提とした主要な経済指標は以下のとおり ・人口(中国エリア内) …2031年度:6,736千人 ・鉱工業生産指数(全国) …2022年度:101.6, 2023年度:102.0, 2031年度:104.2 | | | | | |
| 想定の方法 | | 各用途の想定手法は以下のとおり ○電力量 [短期] ・家庭用その他: 口数は将来推計人口を、時系列傾向により想定した口あたり人口で除して算出。原単位は時系列傾向等により想定。口数に原単位を乗じて電力量を算出。 ・業務用電力: 時系列傾向等により想定。 ・産業用その他: 鉱工業生産指数との相関や、個別需要者動向等により想定。 [長期] ・家庭用その他: 口数は将来推計人口を、時系列傾向により想定した口あたり人口で除して算出。原単位は時系列傾向等により想定。口数に原単位を乗じて電力量を算出。 ・業務用電力: 時系列傾向等により想定。 ・産業用その他: 鉱工業生産指数との相関等により想定。 [中間期] 第3~9年度は長期回帰式に基づき想定(差分補正有)。 | | | | | |

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

| 2026年度 | 2027年度 | 2028年度 | 2029年度 | 2030年度 | 2031年度 | 備考 |
|--------|--------|--------|--------|--------|--------|----|
| 19,425 | 19,389 | 19,246 | 19,157 | 19,068 | 19,031 | |
| 10,720 | 10,736 | 10,694 | 10,682 | 10,669 | 10,685 | |
| 26,388 | 26,496 | 26,459 | 26,494 | 26,529 | 26,637 | |
| 56,533 | 56,621 | 56,399 | 56,333 | 56,266 | 56,353 | |
| 56,585 | 56,673 | 56,451 | 56,385 | 56,318 | 56,405 | |
| 59,689 | 59,781 | 59,548 | 59,477 | 59,407 | 59,499 | |
| 10,415 | 10,400 | 10,385 | 10,370 | 10,355 | 10,340 | |
| 65.4% | 65.4% | 65.5% | 65.5% | 65.5% | 65.5% | |
| 5.2% | 5.2% | 5.2% | 5.2% | 5.2% | 5.2% | |

○最大電力

〔短期〕 左記で算出した電力量と日負荷率の実績傾向等から算出。

〔長期〕 左記で算出した電力量と日負荷率の実績傾向等から算出。

〔中間期〕 短期と長期との等差接続。

様式第33-2
調整力確保計画書
供給区域 中国

(8月)

| | 発電所名 (号機) | 2022年度 | 2023年度 | 2024年度 | 2025年度 |
|--------------------------------|-----------|--------|--------|--------|--------|
| 保有電源 (上段：確保調整力、 下段：それ以外) | | | | | |
| 調達分 (上段：確保調整力、 下段：それ以外) | | | | | |

欄外備考

(単位：10³kWh)

| 2026年度 | 2027年度 | 2028年度 | 2029年度 | 2030年度 | 2031年度 |
|--------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| [Redacted Content] | | | | | |

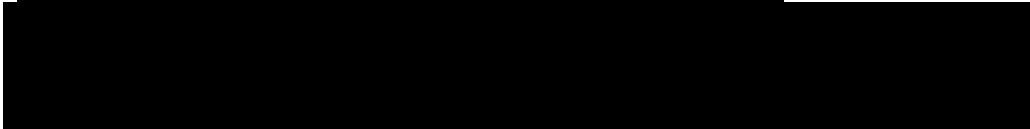
電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2022年度

供給区域 中国 (エリア指定断面)

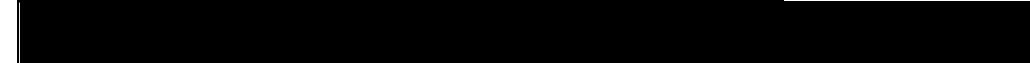
| 区分 | 事業者 | エリア | 項目 | 4月 (月間10時) | 5月 (月間15時) | 6月 (後半15時) | 7月 (後半15時) | 8月 (月間15時) | 9月 (前半15時) | 上期計 |
|---------|--------------------|-----|----------------------------|----------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------|
| 発電事業者 | 1万kW以下事業者 | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 40 | 154 | 149 | 242 | 236 | 156 | 792 |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 134 | 144 | 127 | 132 | 138 | 118 | |
| | 1万kW以下事業者 | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 1万kW以下事業者 | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 28 | 12 | 10 | 8 | 9 | 9 | 63 |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 14 | 13 | 9 | 12 | 8 | 8 | |
| | 10万kW以下一括 | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 10 | 9 | 8 | 9 | 8 | 8 | 32 |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 7 | 5 | 5 | 6 | 4 | 5 | |
| | 10万kW以下一括 | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 213 | 206 | 232 | 292 | 291 | 346 | 1,086 |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 150 | 151 | 148 | 194 | 206 | 237 | |
| | 小計 | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | |
| | | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | |
| | 一般送配電事業者 | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | |
| | | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | |
| | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | |
| 小計 | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | |
| 小売電気事業者 | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | |
| | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | |
| | 小計 | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | |
| | | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | |
| その他 | 非電気事業者(10万kW以下事業者) | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | |
| | 非電気事業者(10万kW以下事業者) | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 4 |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | |
| | 非電気事業者(10万kW以下事業者) | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 非電気事業者(10万kW以下事業者) | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 265 |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 44 | 43 | 43 | 46 | 45 | 44 | |
| | 太陽光(全量買取) | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | △ 1 | △ 5 | △ 1 | 2 | 5 | 3 | △ 48 |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | △ 12 | △ 7 | 5 | △ 22 | △ 8 | △ 3 | |
| | 太陽光(余剰買取) | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 13 | 52 | 51 | 90 | 76 | 56 | 171 |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 29 | 34 | 32 | 25 | 28 | 24 | |
| | 風力 | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | △ 16 | △ 7 | △ 6 | △ 5 | △ 5 | △ 5 | △ 42 |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | △ 11 | △ 9 | △ 7 | △ 10 | △ 2 | △ 3 | |
| 小計 | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | △ 4 | 41 | 45 | 89 | 78 | 55 | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 56 | 66 | 79 | 44 | 69 | 67 | |
| 合計 | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 988 | 1,068 | 1,114 | 1,465 | 1,447 | 1,324 | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 396 | 413 | 418 | 452 | 493 | 494 | |

欄外備考

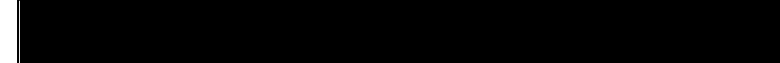
| 10月 (月間15時) | 11月 (月間10時) | 12月 (月間10時) | 1月 (月間10時) | 2月 (月間10時) | 3月 (前半10時) | 下期計 | 年度計 |
|----------------|----------------|----------------|---------------|---------------|---------------|-----|-----|
|----------------|----------------|----------------|---------------|---------------|---------------|-----|-----|



| | | | | | | | | |
|-----|----|----|----|----|-----|-----|-------|----------|
| 108 | 4 | 47 | 53 | 23 | 26 | | | 太陽光 (全量) |
| 113 | 86 | 76 | 77 | 90 | 122 | 564 | 1,356 | |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | 太陽光 (余剰) |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | |
| 13 | 18 | 22 | 24 | 26 | 29 | | | 風力 |
| 9 | 12 | 15 | 17 | 14 | 16 | 82 | 145 | |



| | | | | | | | | |
|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-------|-------|
| 6 | 4 | 6 | 7 | 6 | 10 | | | 水力 |
| 4 | 3 | 5 | 6 | 7 | 7 | 33 | 65 | |
| 319 | 310 | 346 | 346 | 361 | 313 | | | バイオマス |
| 223 | 211 | 243 | 237 | 190 | 206 | 1,310 | 2,395 | |



| | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|----------|
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | 水力 |
| 4 | 3 | 3 | 7 | 9 | 11 | 36 | 66 | |
| 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | 太陽光 (全量) |
| 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 7 | |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | 太陽光 (余剰) |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | バイオマス |
| 47 | 48 | 52 | 51 | 47 | 50 | 294 | 559 | |
| 4 | 1 | 4 | 5 | 2 | 4 | | | 太陽光 (全量) |
| △ 5 | 15 | △ 6 | △ 9 | △ 11 | △ 17 | △ 32 | △ 80 | |
| 39 | 2 | 18 | 21 | 9 | 10 | | | 太陽光 (余剰) |
| 27 | 26 | 17 | 15 | 18 | 24 | 128 | 299 | |
| △ 7 | △ 10 | △ 12 | △ 13 | △ 15 | △ 16 | | | 風力 |
| △ 5 | △ 7 | △ 9 | △ 13 | △ 7 | △ 12 | △ 53 | △ 95 | |
| 36 | △ 8 | 10 | 13 | △ 4 | △ 2 | | | |
| 68 | 87 | 58 | 50 | 56 | 58 | 376 | 757 | |
| 1,164 | 1,079 | 1,313 | 1,362 | 1,331 | 1,208 | | | |
| 478 | 510 | 522 | 522 | 480 | 531 | 3,043 | 5,707 | |

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2023年度

供給区域 中国 (エリア指定断面)

| 区分 | 事業者 | エリア | 項目 | 4月 (月間10時) | 5月 (月間15時) | 6月 (後半15時) | 7月 (後半15時) | 8月 (月間15時) | 9月 (前半15時) | 上期計 | |
|---------|--------------------|-----|----------------------------|----------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----|--|
| 発電事業者 | 1万kW以下事業者 | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 39 | 156 | 166 | 269 | 254 | 166 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | |
| | 1万kW以下事業者 | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | |
| | 1万kW以下事業者 | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 29 | 13 | 11 | 8 | 9 | 9 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | |
| | 10万kW以下一括 | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 9 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | |
| | 10万kW以下一括 | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 323 | 311 | 384 | 346 | 343 | 344 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | |
| | 小計 | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | | |
| | | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | |
| | 一般送配電事業者 | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | | |
| | | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | |
| | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | |
| 小計 | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | |
| 小売電気事業者 | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | |
| | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | |
| | 小計 | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | | |
| | | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | |
| その他 | 非電気事業者(10万kW以下事業者) | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | |
| | 非電気事業者(10万kW以下事業者) | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | |
| | 非電気事業者(10万kW以下事業者) | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | |
| | 非電気事業者(10万kW以下事業者) | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | |
| | 太陽光(全量買取) | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 10 | 41 | 30 | 52 | 53 | 38 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | |
| | 太陽光(余剰買取) | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 15 | 63 | 63 | 111 | 90 | 67 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | |
| | 風力 | 中国 | 最大受給電力(10 ³ kW) | △ 2 | △ 1 | 5 | 4 | 5 | 5 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | |
| 小計 | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 23 | 104 | 99 | 170 | 149 | 112 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | |
| 合計 | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 575 | 735 | 855 | 997 | 954 | 735 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | |

欄外備考

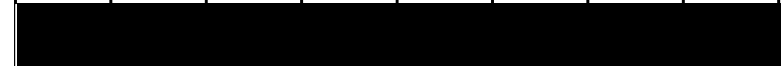
| 10月 (月間15時) | 11月 (月間10時) | 12月 (月間10時) | 1月 (月間10時) | 2月 (月間10時) | 3月 (前半10時) | 下期計 | 年度計 |
|----------------|----------------|----------------|---------------|---------------|---------------|-----|-----|
|----------------|----------------|----------------|---------------|---------------|---------------|-----|-----|



| | | | | | | | | |
|-----|----|----|----|----|----|--|--|----------|
| 122 | 4 | 46 | 56 | 26 | 26 | | | 太陽光 (全量) |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | 太陽光 (余剰) |
| 12 | 19 | 24 | 26 | 26 | 29 | | | 風力 |



| | | | | | | | | |
|-----|-----|-----|-----|-----|-----|--|--|-------|
| 6 | 5 | 6 | 7 | 7 | 8 | | | 水力 |
| 250 | 252 | 345 | 345 | 348 | 299 | | | バイオマス |



| | | | | | | | | |
|-----|-----|-----|-----|-----|-----|--|--|----------|
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | 水力 |
| 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | 太陽光 (全量) |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | 太陽光 (余剰) |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | バイオマス |
| 29 | 2 | 14 | 16 | 8 | 9 | | | 太陽光 (全量) |
| 50 | 2 | 19 | 25 | 11 | 12 | | | 太陽光 (余剰) |
| 6 | 10 | 13 | 14 | 13 | 14 | | | 風力 |
| 86 | 13 | 46 | 55 | 32 | 35 | | | |
| 557 | 389 | 649 | 683 | 635 | 591 | | | |

様式第37
周波数滞在率実績表

2020年度

| | |
|---|---------------|
| 事業者における規定変動幅 (Hz) | 60.0 ± 0.2 Hz |
| 実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内) | 100.00% |
| 実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (実測期間内) | 0.52% |
| 実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月の1か月間) | 100.00% |
| 実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月以外の供給区域毎に指定する月間) | — |
| 実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8月) | 0.35% |
| 実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8月以外の供給区域毎に指定する月) | — |

欄外備考

様式第37

周波数滞在率実績表

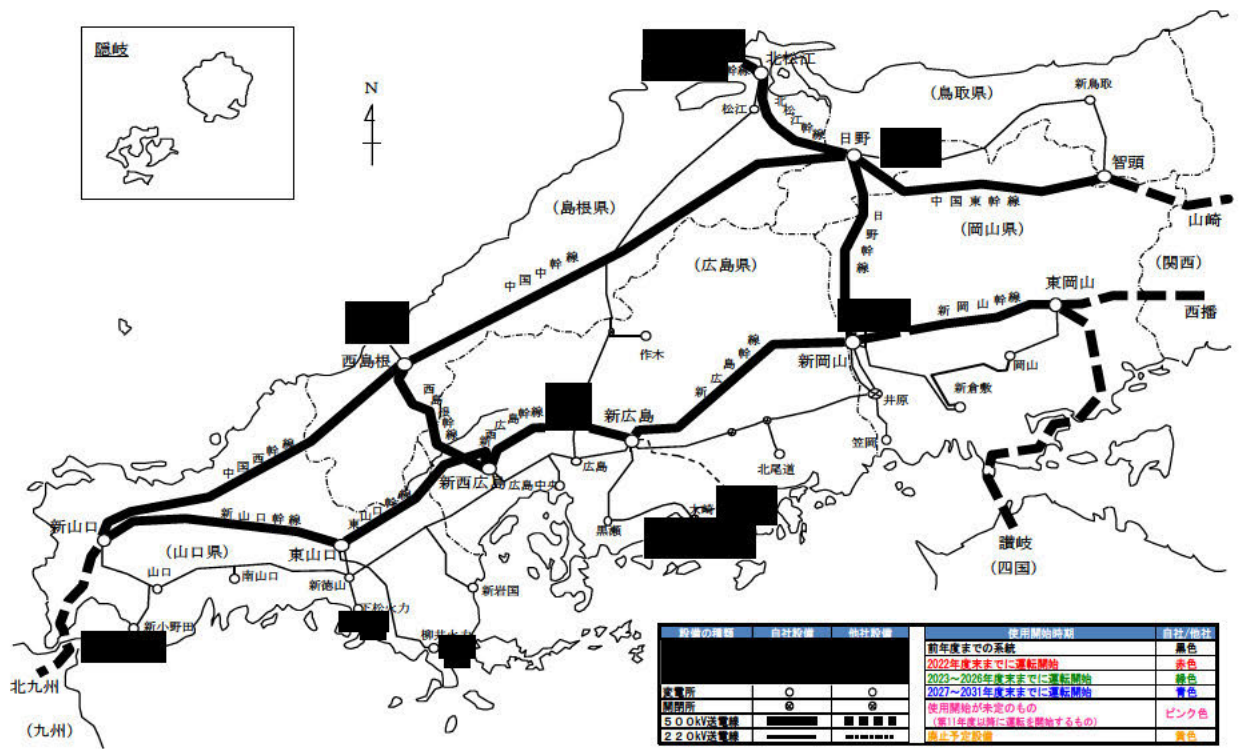
2021年度

| | |
|---|---------------|
| 事業者における規定変動幅 (Hz) | 60.0 ± 0.2 Hz |
| 実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内) | 100.00% |
| 実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (実測期間内) | 0.55% |
| 実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月の1か月間) | 100.00% |
| 実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月以外の供給区域毎に指定する月間) | — |
| 実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8月) | 0.35% |
| 実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8月以外の供給区域毎に指定する月) | — |

欄外備考

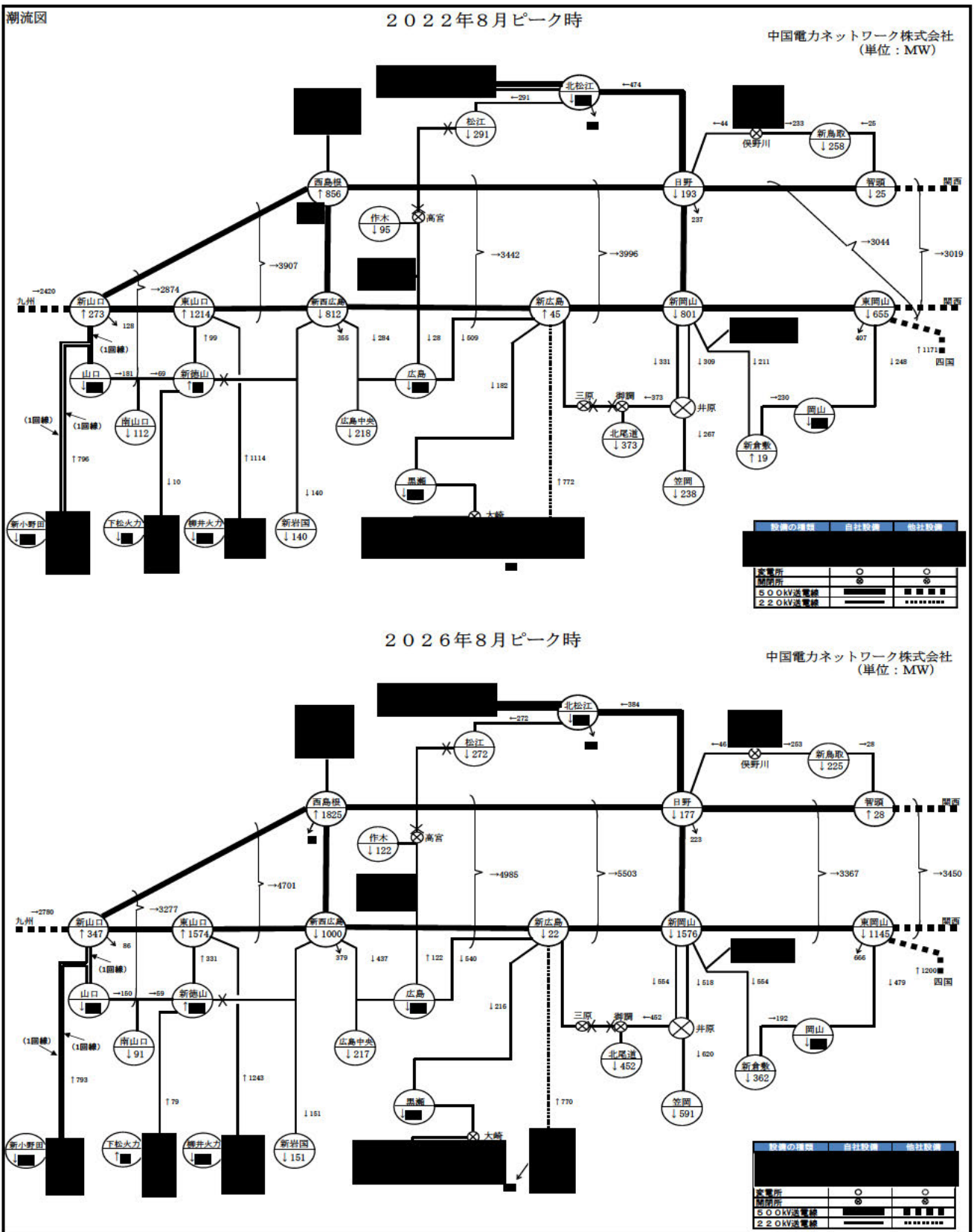
様式第38表
電力系統の状況

| 年度 | 名称 | 送電容量 (MW) | 運用容量 (MW) | こう長 (k m) | 系統分離条件 | 使用開始年月 |
|------|--------|-----------|--------------------------|-----------|--------------------|--------|
| | | | | | 周波数 (Hz), 対応時間 (s) | |
| 2022 | 西播東岡山線 | 5,568 | 4,550 (送電) | 42.4 | ・周波数低下58.5Hz, 10s | 1980/3 |
| | 山崎智頭線 | 11,096 | 2,780 (受電) | 42.6 | ・周波数低下58.0Hz, 1s | 2001/6 |
| | 本四連系線 | 2,400 | 1,200 (送電) 1,200 (受電) | 127 | ・周波数低下58.5Hz, 0s | 2000/1 |
| | 関門連系線 | 5,568 | 230 (送電) 2,470 (受電) | 64.2 | ・周波数低下58.5Hz, 0s | 1980/5 |
| 2026 | 西播東岡山線 | 5,568 | 4,550 (送電) | 42.4 | ・周波数低下58.5Hz, 10s | 1980/3 |
| | 山崎智頭線 | 11,096 | 2,780 (受電) | 42.6 | ・周波数低下58.0Hz, 1s | 2001/6 |
| | 本四連系線 | 2,400 | 1,200 (送電) 1,200 (受電) | 127 | ・周波数低下58.5Hz, 0s | 2000/1 |
| | 関門連系線 | 5,568 | 230 (送電) 2,780 (受電) | 64.2 | ・周波数低下58.5Hz, 0s | 1980/5 |
| 2031 | 西播東岡山線 | 5,568 | 4,550 (送電) | 42.4 | ・周波数低下58.5Hz, 10s | 1980/3 |
| | 山崎智頭線 | 11,096 | 2,780 (受電) | 42.6 | ・周波数低下58.0Hz, 1s | 2001/6 |
| | 本四連系線 | 2,400 | 1,200 (送電) 1,200 (受電) | 127 | ・周波数低下58.5Hz, 0s | 2000/1 |
| | 関門連系線 | 5,568 | 230 (送電) 2,780 (受電) | 64.2 | ・周波数低下58.5Hz, 0s | 1980/5 |



欄外備考

様式第38表
電力潮流の状況



欄外備考

様式第38の2

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2022年度（第1年度）

（8月）

| 連系地点名 | 送電容量 | 運用容量 | |
|--------------------------|-----------------|-------|-------|
| | | 送電分 | 受電分 |
| 東岡山（西播東岡山線） 智頭（山崎智頭線） | 5,568 11,096 | 4,550 | 2,780 |
| 東岡山 （本四連系線） | 2,400 | 1,200 | 1,200 |
| 新山口 （関門連系線） | 5,568 | 230 | 2,470 |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

欄外備考

(単位：MW)

| | | 受給電力 | |
|-------|-------|-------|-------|
| | | 送電分 | 受電分 |
| [送電分] | 3,019 | 3,019 | 0 |
| [受電分] | 1,171 | 0 | 1,171 |
| [受電分] | 2,420 | 0 | 2,420 |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

様式第38の2

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2026年度（第5年度）

（8月）

| 連系地点名 | 送電容量 | 運用容量 | |
|--------------------------|-----------------|-------|-------|
| | | 送電分 | 受電分 |
| 東岡山（西播東岡山線） 智頭（山崎智頭線） | 5,568 11,096 | 4,550 | 2,780 |
| 東岡山 （本四連系線） | 2,400 | 1,200 | 1,200 |
| 新山口 （関門連系線） | 5,568 | 230 | 2,780 |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

欄外備考

(単位：MW)

| | | 受給電力 | |
|-------|-------|-------|-------|
| | | 送電分 | 受電分 |
| [送電分] | 3,450 | 3,450 | 0 |
| [受電分] | 1,200 | 0 | 1,200 |
| [受電分] | 2,780 | 0 | 2,780 |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

様式第38の2

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2031年度（第10年度）

（8月）

| 連系地点名 | 送電容量 | 運用容量 | |
|--------------------------|-----------------|-------|-------|
| | | 送電分 | 受電分 |
| 東岡山（西播東岡山線） 智頭（山崎智頭線） | 5,568 11,096 | 4,550 | 2,780 |
| 東岡山 （本四連系線） | 2,400 | 1,200 | 1,200 |
| 新山口 （関門連系線） | 5,568 | 230 | 2,780 |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

欄外備考

(単位：MW)

| | | 受給電力 | |
|-------|-------|-------|-------|
| | | 送電分 | 受電分 |
| [送電分] | 3,135 | 3,135 | 0 |
| [受電分] | 1,200 | 0 | 1,200 |
| [受電分] | 2,780 | 0 | 2,780 |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |