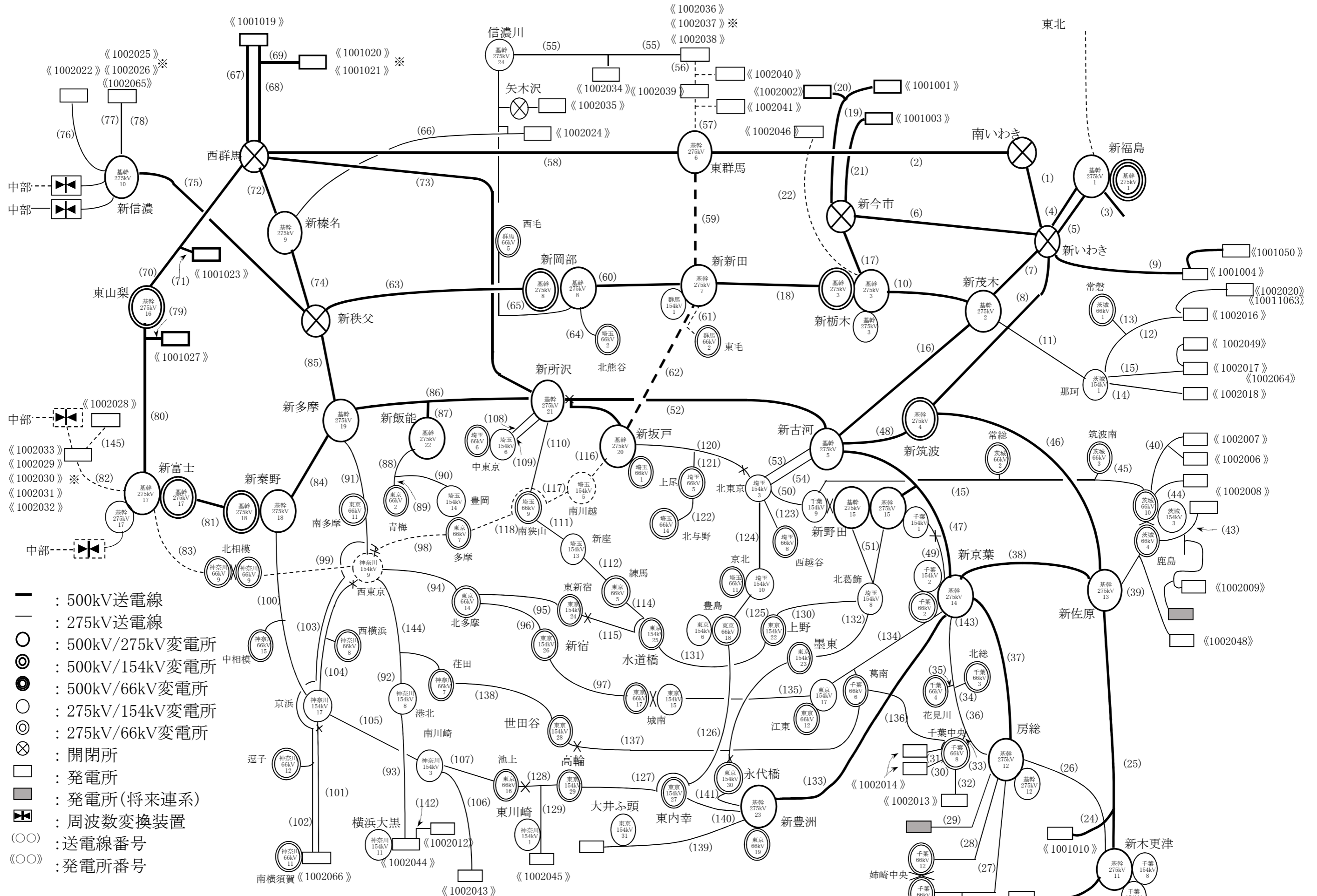


「系統情報の公開」に関する留意事項

- (1) 当社「系統利用に関する情報公表ルール」に基づき、「予想潮流・系統構成」を公表するものです。
- (2) 公表する運用容量値は、電圧や系統安定度などの制約により、変わる場合があります。
- (3) 送電線名に発電所名、需要者名等が含まれている場合には、送電線名を「送電線」としております。
- (4) 当社の公開する系統アクセス情報を利用される方が、本情報を用いて行う一切の行為について、当社は責任を負いません。
- (5) 想定潮流合理化に基づく予想潮流を記載しており、各エリアの過酷断面となることから、接合部の潮流総和が0にならない場合があります。

系統構成 500kV,275kV系統 予想潮流



- : 500kV送電線
- - - : 275kV送電線
- : 500kV/275kV変電所
- ◎ : 500kV/154kV変電所
- : 500kV/66kV変電所
- : 275kV/154kV変電所
- ◎ : 275kV/66kV変電所
- ⊗ : 開閉所
- : 発電所
- : 発電所(将来連系)
- ⊠ : 周波数変換装置
- (○) : 送電線番号
- 《○○》 : 発電所番号

他社設備(発電所除く)は点線で表記
 ※ 複数の発電所を1つのシンボルで表記

基幹系統

予想潮流一覧表～基幹系統の特高設備～

| 送電線 No | 送電線名 | 電圧 (kV) | 潮流正方向 | | | 回線数 | 設備容量 (100%× 回線数) (MW) | 運用 容量値 (MW) | 運用容量 制約要因 | 予想潮流 (混雑処理前) (MW) | 備考 |
|-------------|--------|------------|---------|---|---------|-----|--------------------------------|-------------------|--------------|-------------------------|-----------------------|
| | | | | | | | | | | | |
| 基幹 500kV 1 | 川内線 | 500 | 南いわき(開) | → | 新いわき(開) | 2 | 13164 | 6582 | 熱容量 | -560 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 2 | 南いわき幹線 | 500 | 南いわき(開) | → | 東群馬 | 2 | 8886 | 4936 | 熱容量 | 2810 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 3 | 富岡線 | 500 | - | → | - | 2 | - | - | - | - | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 4 | 福島幹線 | 500 | 新福島 | → | 新いわき(開) | 2 | 5574 | 3291 | 熱容量 | 1020 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 5 | 福島東幹線 | 500 | 新福島 | → | 新いわき(開) | 2 | 5574 | 3291 | 熱容量 | 780 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 6 | 新いわき線 | 500 | 新いわき(開) | → | 新今市(開) | 2 | 13164 | 6582 | 熱容量 | 1700 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 7 | 福島幹線 | 500 | 新いわき(開) | → | 新茂木 | 2 | 5574 | 3291 | 熱容量 | 1190 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 8 | 福島東幹線 | 500 | 新いわき(開) | → | 新筑波 | 2 | 5574 | 3291 | 熱容量 | 380 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 9 | 送電線 | 500 | - | → | - | 2 | - | - | - | - | 検討断面3(放射状の大規模電源接続系統) |
| 基幹 500kV 10 | 新茂木線 | 500 | 新茂木 | → | 新栃木 | 2 | 11874 | 6582 | 熱容量 | 3350 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 11 | 那珂線 | 275 | 那珂 | → | 新茂木 | 2 | 6530 | 3620 | 熱容量 | 5310 | 端境期昼低需要断面(那珂系統重潮流) |
| 基幹 275kV 12 | 阿武隈線 | 275 | 発電所 | → | 那珂 | 2 | 3692 | 2115 | 熱容量 | 1240 | 端境期昼低需要断面(那珂系統重潮流) |
| 基幹 275kV 13 | 十王線 | 275 | 阿武隈線分岐 | → | 常磐 | 2 | 2276 | 1291 | 熱容量 | -180 | 端境期昼低需要断面(那珂系統重潮流) |
| 基幹 275kV 14 | 送電線 | 275 | - | → | - | 2 | - | - | - | - | 端境期昼低需要断面(那珂系統重潮流) |
| 基幹 275kV 15 | 送電線 | 275 | - | → | - | 2 | - | - | - | - | 端境期昼低需要断面(那珂系統重潮流) |
| 基幹 500kV 16 | 福島幹線 | 500 | 新茂木 | → | 新古河 | 2 | 5574 | 3291 | 熱容量 | -300 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 17 | 中栃木線 | 500 | 新今市(開) | → | 新栃木 | 2 | 13164 | 6582 | 熱容量 | 1700 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 18 | 新栃木線 | 500 | 新栃木 | → | 新新田 | 2 | 13164 | 6582 | 熱容量 | 4520 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 19 | 下郷線 | 500 | - | → | - | 1 | - | - | - | - | 検討断面3(放射状の大規模電源接続系統) |
| 基幹 500kV 20 | 今市線 | 500 | - | → | - | 1 | - | - | - | - | 検討断面3(放射状の大規模電源接続系統) |
| 基幹 500kV 21 | 塩原線 | 500 | - | → | - | 1 | - | - | - | - | 検討断面3(放射状の大規模電源接続系統) |
| 基幹 275kV 22 | 沼原線 | 275 | 発電所 | → | 新栃木 | 2 | 1400 | 909 | 熱容量 | 540 | 検討断面3(放射状の大規模電源接続系統) |
| 基幹 500kV 23 | 送電線 | 500 | - | → | - | 2 | - | - | - | - | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 500kV 24 | 新袖ヶ浦線 | 500 | - | → | - | 2 | - | - | - | - | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 500kV 25 | 新袖ヶ浦線 | 500 | 新木更津 | → | 新佐原 | 2 | 9872 | 4936 | 熱容量 | 6350 | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 275kV 26 | 君津線 | 275 | 新木更津 | → | 房総 | 2 | 3066 | 1729 | 熱容量 | 970 | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |

基幹系統

予想潮流一覧表～基幹系統の特高設備～

| 送電線 No | 送電線名 | 電圧 (kV) | 潮流正方向 | | | 回線数 | 設備容量 (100%× 回線数) (MW) | 運用 容量値 (MW) | 運用容量 制約要因 | 予想潮流 (混雑処理前) (MW) | 備考 |
|-------------|--------------|------------|--------------|---|--------------|-----|--------------------------------|-------------------|--------------|-------------------------|-----------------------|
| | | | 発電所 | → | 房総 | | | | | | |
| 基幹 275kV 27 | 姉崎線1・2L | 275 | 発電所 | → | 房総 | 2 | 1533 | 1533 | 熱容量 | 1120 | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 275kV 28 | 姉崎線3・4L | 275 | 発電所 | → | 房総 | 2 | 656 | 656 | 熱容量 | -40 | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 275kV 29 | 送電線 | 275 | - | → | - | 2 | - | - | - | - | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 275kV 30 | 送電線 | 275 | - | → | - | 2 | - | - | - | - | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 275kV 31 | 送電線 | 275 | - | → | - | 2 | - | - | - | - | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 275kV 32 | 送電線 | 275 | - | → | - | 2 | - | - | - | - | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 275kV 33 | 千葉中央線 | 275 | 千葉中央 | → | 北千葉線分岐 | 2 | 5430 | 2715 | 熱容量 | 3680 | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 275kV 34 | 北総線 | 275 | 北千葉線分岐 | → | 北総 | 2 | 3620 | 1810 | 熱容量 | 390 | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 275kV 35 | 花見川線 | 275 | 北千葉線分岐 | → | 花見川 | 2 | 1810 | 905 | 熱容量 | 310 | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 275kV 36 | 北千葉線(房総～花見川) | 275 | 房総 | → | 花見川(北千葉線分岐) | 2 | 5632 | 3254 | 熱容量 | 4660 | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 500kV 37 | 房総線 | 500 | 房総 | → | 新京葉 | 2 | 5574 | 3143 | 熱容量 | 4030 | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 500kV 38 | 印旛線 | 500 | 新佐原 | → | 新京葉 | 2 | 9946 | 5578 | 熱容量 | 1760 | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 275kV 39 | 香取線 | 275 | 鹿島 | → | 新佐原 | 2 | 5470 | 3068 | 熱容量 | 610 | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 275kV 40 | 送電線 | 275 | 発電所 | → | 鹿島 | 2 | 1728 | 982 | 熱容量 | 940 | 端境期昼低需要断面(鹿島系統重潮流) |
| 基幹 275kV 43 | 送電線 | 275 | - | → | - | 1 | - | - | - | - | 端境期昼低需要断面(鹿島系統重潮流) |
| 基幹 275kV 44 | 送電線 | 275 | - | → | - | 1 | - | - | - | - | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 275kV 45 | 鹿島線 | 275 | 鹿島 | → | 新野田 | 2 | 3066 | 1729 | 熱容量 | 2230 | 端境期昼低需要断面(鹿島系統重潮流) |
| 基幹 500kV 46 | 新佐原線 | 500 | 新佐原 | → | 新筑波 | 2 | 11874 | 6582 | 熱容量 | 5150 | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 500kV 47 | 新京葉線 | 500 | 新京葉 | → | 新古河 | 2 | 5574 | 3143 | 熱容量 | 5330 | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 500kV 48 | 新筑波線 | 500 | 新筑波 | → | 新古河 | 2 | 11874 | 6582 | 熱容量 | 4090 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 49 | 東京東線 | 275 | 新京葉 | → | 新野田 | 2 | 1322 | 743 | 熱容量 | 0 | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 275kV 50 | 東京北線 | 275 | 新野田 | → | 北東京 | 2 | 1322 | 743 | 熱容量 | 1520 | 端境期昼低需要断面(鹿島系統重潮流) |
| 基幹 275kV 51 | 北葛飾線 | 275 | 新野田 | → | 北葛飾 | 2 | 6530 | 3619 | 熱容量 | 940 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 52 | 新古河線 | 500 | 新古河 | → | 新坂戸 | 2 | 7878 | 4410 | 熱容量 | 4430 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 53 | 河北線1・2L | 275 | 新古河 | → | 北東京 | 2 | 3066 | 1729 | 熱容量 | 1440 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 54 | 河北線3・4L | 275 | 新古河 | → | 北東京 | 2 | 3066 | 1729 | 熱容量 | 1440 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 55 | 中東京幹線 | 275 | 玉原線分岐 | → | 発電所(1002038) | 2 | 962 | 543 | 熱容量 | -740 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 56 | 田子倉線 | 275 | 発電所(1002038) | → | 発電所(1002039) | 2 | 1048 | 541 | 熱容量 | 100 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 57 | 奥只見線 | 275 | 発電所 | → | 東群馬 | 2 | 1048 | 541 | 熱容量 | 680 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 58 | 東群馬幹線 | 500 | 東群馬 | → | 西群馬(開) | 2 | 11254 | 6430 | 熱容量 | 4090 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |

基幹系統

予想潮流一覧表～基幹系統の特高設備～

| 送電線 No | 送電線名 | 電圧 (kV) | 潮流正方向 | | | 回線数 | 設備容量 (100%× 回線数) (MW) | 運用 容量値 (MW) | 運用容量 制約要因 | 予想潮流 (混雑処理前) (MW) | 備考 |
|-------------|--------|------------|--------|---|-----------|-----|--------------------------------|-------------------|--------------|-------------------------|----------------------|
| | | | | → | | | | | | | |
| 基幹 500kV 59 | 新赤城線 | 500 | 東群馬 | → | 新新田 | 2 | 13164 | 6582 | 熱容量 | -600 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 60 | 新新田線 | 500 | 新新田 | → | 新岡部 | 2 | 13164 | 6582 | 熱容量 | 5640 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 61 | 東毛線 | 275 | 新新田 | → | 東毛 | 2 | 1810 | 905 | 熱容量 | 530 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 62 | 新坂戸線 | 500 | 新新田 | → | 新坂戸 | 2 | 13164 | 6582 | 熱容量 | -2520 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 63 | 新岡部線 | 500 | 新岡部 | → | 新秩父(開) | 2 | 13164 | 6582 | 熱容量 | 4120 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 64 | 北熊谷線 | 275 | 新岡部 | → | 北熊谷 | 2 | 6958 | 3619 | 熱容量 | 420 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 65 | 児玉線 | 275 | 新岡部 | → | 西毛 | 2 | 1532 | 864 | 熱容量 | 470 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 66 | 玉原線 | 275 | - | → | - | 2 | - | - | - | - | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 67 | 南新潟幹線 | 500 | - | → | - | 2 | - | - | - | - | 検討断面3(放射状の大規模電源接続系統) |
| 基幹 500kV 68 | 新新潟幹線 | 500 | - | → | - | 2 | - | - | - | - | 検討断面3(放射状の大規模電源接続系統) |
| 基幹 500kV 69 | 送電線 | 500 | - | → | - | 2 | - | - | - | - | 検討断面3(放射状の大規模電源接続系統) |
| 基幹 500kV 70 | 西群馬幹線 | 500 | 西群馬(開) | → | 東山梨 | 2 | 13164 | 6582 | 熱容量 | 1900 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 71 | 神流川線 | 500 | - | → | - | 1 | - | - | - | - | 検討断面3(放射状の大規模電源接続系統) |
| 基幹 500kV 72 | 新吾妻線 | 500 | 西群馬(開) | → | 新榛名 | 2 | 13164 | 6582 | 熱容量 | -340 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 73 | 西上武幹線 | 500 | 西群馬(開) | → | 新所沢 | 2 | 13164 | 6582 | 熱容量 | 2530 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 74 | 新榛名線 | 500 | 新榛名 | → | 新秩父(開) | 2 | 13164 | 6582 | 熱容量 | 370 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 75 | 安曇幹線 | 500 | 新信濃 | → | 新秩父(開) | 2 | 5206 | 2939 | 熱容量 | 3020 | 検討断面3(放射状の大規模電源接続系統) |
| 基幹 275kV 76 | 高瀬川線 | 275 | - | → | - | 2 | - | - | - | - | 検討断面3(放射状の大規模電源接続系統) |
| 基幹 275kV 77 | 梓川線 | 275 | 発電所 | → | 新信濃 | 1 | 767 | 864 | 熱容量 | 540 | 検討断面3(放射状の大規模電源接続系統) |
| 基幹 275kV 78 | 送電線 | 275 | - | → | - | 1 | - | - | - | - | 検討断面3(放射状の大規模電源接続系統) |
| 基幹 500kV 79 | 葛野川線 | 500 | - | → | - | 1 | - | - | - | - | 検討断面3(放射状の大規模電源接続系統) |
| 基幹 500kV 80 | 西群馬幹線 | 500 | 東山梨 | → | 新富士 | 2 | 13164 | 6582 | 熱容量 | 1170 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 81 | 新秦野線 | 500 | 新富士 | → | 新秦野 | 2 | 11874 | 6582 | 熱容量 | -920 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 82 | 佐久間東幹線 | 275 | 発電所 | → | 新富士 | 2 | 1020 | 590 | 熱容量 | 1590 | 検討断面3(放射状の大規模電源接続系統) |
| 基幹 275kV 83 | 佐久間東幹線 | 275 | 新富士 | → | 北相模 | 2 | 1020 | 590 | 熱容量 | 190 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 84 | 新多摩線 | 500 | 新秦野 | → | 新多摩 | 2 | 11874 | 6582 | 熱容量 | 610 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 85 | 新秩父線 | 500 | 新秩父(開) | → | 新多摩 | 2 | 9872 | 4936 | 熱容量 | 4950 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 86 | 新所沢線 | 500 | 新所沢 | → | 新多摩 | 2 | 11874 | 6582 | 熱容量 | 2230 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 87 | 新飯能線 | 500 | 新所沢線分岐 | → | 新飯能 | 2 | 13164 | 6582 | 熱容量 | 1890 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 88 | 青梅線 | 275 | 新飯能 | → | 青梅線・豊岡線分岐 | 2 | 5430 | 2715 | 熱容量 | 1890 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |

基幹系統

予想潮流一覧表～基幹系統の特高設備～

| 送電線 No | 送電線名 | 電圧 (kV) | 潮流正方向 | | | 回線数 | 設備容量 (100%× 回線数) (MW) | 運用 容量値 (MW) | 運用容量 制約要因 | 予想潮流 (混雑処理前) (MW) | 備考 |
|--------------|------------|------------|-----------|---|-----|-----|--------------------------------|-------------------|--------------|-------------------------|--------------------|
| | | | | | | | | | | | |
| 基幹 275kV 89 | 青梅線 | 275 | 青梅線・豊岡線分岐 | → | 青梅 | 2 | 1810 | 905 | 熱容量 | 830 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 90 | 豊岡線 | 275 | 青梅線・豊岡線分岐 | → | 豊岡 | 2 | 3620 | 1810 | 熱容量 | 1060 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 91 | 東京西線 | 275 | 新多摩 | → | 西東京 | 2 | 5470 | 3067 | 熱容量 | -2250 | 端境期夜低需要断面(港北系統重潮流) |
| 基幹 275kV 92 | 港北線(港北～荏田) | 275 | 港北 | → | 荏田 | 2 | 3066 | 1729 | 熱容量 | 3050 | 端境期夜低需要断面(港北系統重潮流) |
| 基幹 275kV 93 | 横浜港北線 | 275 | 発電所 | → | 港北 | 4 | 2897 | 2897 | - | 2900 | 端境期夜低需要断面(港北系統重潮流) |
| 基幹 275kV 94 | 西北線 | 275 | 西東京 | → | 北多摩 | 2 | 3066 | 1729 | 熱容量 | 1280 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 95 | 東新宿線 | 275 | 北多摩 | → | 東新宿 | 2 | 632 | 632 | 熱容量 | 180 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 96 | 新宿線 | 275 | 北多摩 | → | 新宿 | 3 | 876 | 876 | 熱容量 | 450 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 97 | 新宿城南線 | 275 | 新宿 | → | 城南 | 3 | 831 | 831 | 熱容量 | 290 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 98 | 西南多摩線 | 275 | 西東京 | → | 多摩 | 2 | 1320 | 751 | 熱容量 | 1220 | 端境期昼低需要断面(京浜系統重潮流) |
| 基幹 275kV 99 | 佐久間東幹線 | 275 | 北相模 | → | 西東京 | 2 | 1020 | 590 | 熱容量 | -470 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 100 | 秦浜線 | 275 | 新秦野 | → | 京浜 | 2 | 3620 | 1810 | 熱容量 | -3560 | 端境期夜低需要断面(秦浜系統重潮流) |
| 基幹 275kV 101 | 東京南線1・2L | 275 | 発電所 | → | 京浜 | 2 | 1322 | 743 | 熱容量 | 0 | 端境期昼低需要断面(京浜系統重潮流) |
| 基幹 275kV 102 | 東京南線3・4L | 275 | 発電所 | → | 京浜 | 2 | 3066 | 1729 | 熱容量 | 1220 | 端境期昼低需要断面(京浜系統重潮流) |
| 基幹 275kV 103 | 京浜線1・2L | 275 | 京浜 | → | 西東京 | 2 | 1322 | 743 | 熱容量 | 1220 | 端境期昼低需要断面(京浜系統重潮流) |
| 基幹 275kV 104 | 京浜線3・4L | 275 | 西東京 | → | 京浜 | 2 | 1332 | 743 | 熱容量 | -230 | 端境期夜低需要断面(秦浜系統重潮流) |
| 基幹 275kV 105 | 南川崎線 | 275 | 京浜 | → | 南川崎 | 3 | 1810 | 1810 | 熱容量 | -1970 | 端境期夜低需要断面(秦浜系統重潮流) |
| 基幹 275kV 106 | 送電線 | 275 | - | → | - | 2 | - | - | - | - | 端境期夜低需要断面(秦浜系統重潮流) |
| 基幹 275kV 107 | 南池上線 | 275 | 南川崎 | → | 池上 | 3 | 1284 | 1216 | 熱容量 | 250 | 端境期夜低需要断面(秦浜系統重潮流) |
| 基幹 275kV 108 | 中沢線1・2L | 275 | 新所沢 | → | 中東京 | 2 | 1322 | 743 | 熱容量 | 130 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 109 | 中沢線3・4L | 275 | 新所沢 | → | 中東京 | 2 | 1322 | 743 | 熱容量 | 130 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 110 | 南狭山線 | 275 | 新所沢 | → | 南狭山 | 2 | 6136 | 3511 | 熱容量 | 2590 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 111 | 新座線 | 275 | 南狭山 | → | 新座 | 2 | 5470 | 3068 | 熱容量 | 1940 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 112 | 北武蔵野線 | 275 | 新座 | → | 練馬 | 2 | 684 | 684 | 熱容量 | 440 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 114 | 水道橋線 | 275 | 練馬 | → | 水道橋 | 3 | 873 | 873 | 熱容量 | 0 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 115 | 東新宿水道橋線 | 275 | 水道橋 | → | 東新宿 | 2 | 342 | 342 | 熱容量 | 0 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 116 | 坂戸川越線 | 275 | 新坂戸 | → | 南川越 | 2 | 7240 | 3620 | 熱容量 | -690 | 端境期昼低需要断面(京浜系統重潮流) |
| 基幹 275kV 117 | 西南川越線 | 275 | 南川越 | → | 南狭山 | 2 | 1320 | 751 | 熱容量 | -950 | 端境期昼低需要断面(京浜系統重潮流) |
| 基幹 275kV 118 | 西南川越線 | 275 | 南狭山 | → | 多摩 | 2 | 1320 | 751 | 熱容量 | -950 | 端境期昼低需要断面(京浜系統重潮流) |
| 基幹 275kV 120 | 東京中線 | 275 | 新坂戸 | → | 北東京 | 2 | 1322 | 743 | 熱容量 | 1050 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |

基幹系統

予想潮流一覧表～基幹系統の特高設備～

| 送電線 No | 送電線名 | 電圧 (kV) | 潮流正方向 | | | 回線数 | 設備容量 (100%× 回線数) (MW) | 運用 容量値 (MW) | 運用容量 制約要因 | 予想潮流 (混雑処理前) (MW) | 備考 |
|--------------|---------------|------------|-------------|---|------|-----|--------------------------------|-------------------|--------------|-------------------------|-----------------------|
| | | | | → | | | | | | | |
| 基幹 275kV 121 | 上尾線 | 275 | 東京中線分岐 | → | 上尾 | 2 | 3620 | 1810 | 熱容量 | 1050 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 122 | 北与野線 | 275 | 上尾 | → | 北与野 | 2 | 504 | 363 | 熱容量 | 320 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 123 | 西越谷線 | 275 | 北東京 | → | 西越谷 | 2 | 1810 | 905 | 熱容量 | 470 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 124 | 春日部線 | 275 | 北東京 | → | 京北 | 2 | 3066 | 1729 | 熱容量 | -660 | 端境期夜低需要断面(豊島系統重潮流) |
| 基幹 275kV 125 | 豊島線 | 275 | 京北 | → | 豊島 | 3 | 924 | 924 | 熱容量 | -930 | 端境期夜低需要断面(豊島系統重潮流) |
| 基幹 275kV 126 | 東内幸町線 | 275 | 豊島 | → | 東内幸町 | 3 | 948 | 948 | 熱容量 | -1240 | 端境期夜低需要断面(豊島系統重潮流) |
| 基幹 275kV 127 | 高輪線 | 275 | 高輪 | → | 東内幸町 | 3 | 1289 | 1289 | 熱容量 | 1240 | 端境期夜低需要断面(豊島系統重潮流) |
| 基幹 275kV 128 | 池上線 | 275 | 川崎高輪線分岐 | → | 池上 | 3 | 1284 | 1284 | 熱容量 | 0 | 端境期夜低需要断面(豊島系統重潮流) |
| 基幹 275kV 129 | 川崎高輪線 | 275 | 発電所 | → | 高輪 | 3 | 1422 | 1422 | 熱容量 | 1440 | 端境期夜低需要断面(豊島系統重潮流) |
| 基幹 275kV 130 | 上野線 | 275 | 北葛飾 | → | 上野 | 3 | 1113 | 1113 | 熱容量 | 900 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 131 | 上野水道橋線 | 275 | 上野 | → | 水道橋 | 3 | 867 | 867 | 熱容量 | 590 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 132 | 墨東線 | 275 | 北葛飾 | → | 永代橋 | 3 | 1227 | 1227 | 熱容量 | 400 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 500kV 133 | 新豊洲線 | 500 | 新京葉 | → | 新豊洲 | 2 | 1920 | 1920 | 熱容量 | -820 | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 275kV 134 | 江東線 | 275 | 新京葉 | → | 江東 | 2 | 3044 | 1718 | 熱容量 | 1490 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 135 | 城南線 | 275 | 江東 | → | 城南 | 3 | 990 | 832 | 熱容量 | 610 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 136 | 千葉葛南線 | 275 | 千葉中央 | → | 葛南 | 2 | 846 | 846 | 熱容量 | 990 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 137 | 葛南世田谷線 | 275 | 葛南 | → | 世田谷 | 3 | 1086 | 1086 | 熱容量 | 0 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 138 | 世田谷線 | 275 | 世田谷 | → | 荏田 | 3 | 1179 | 1179 | 熱容量 | -520 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 139 | 川崎豊洲線 | 275 | 発電所 | → | 新豊洲 | 3 | 1803 | 1803 | 熱容量 | 630 | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 275kV 140 | 豊洲内幸町線 | 275 | 新豊洲 | → | 東内幸町 | 3 | 1011 | 1011 | 熱容量 | 480 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 141 | 豊洲永代橋線 | 275 | 新豊洲 | → | 永代橋 | 3 | 975 | 975 | 熱容量 | 450 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 275kV 142 | 送電線 | 275 | - | → | - | 2 | - | - | - | - | 端境期夜低需要断面(港北系統重潮流) |
| 基幹 275kV 143 | 北千葉線(花見川～新京葉) | 275 | 花見川(北千葉線分岐) | → | 新京葉 | 2 | 5632 | 3254 | 熱容量 | 3960 | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 275kV 144 | 港北線(荏田～西東京) | 275 | 荏田 | → | 西東京 | 2 | 3066 | 1729 | 熱容量 | 2720 | 端境期夜低需要断面(港北系統重潮流) |
| 基幹 275kV 145 | 新豊根佐久間線 | 275 | - | → | - | 2 | - | - | - | - | 検討断面3(放射状の大規模電源接続系統) |

基幹系統

予想潮流一覧表～基幹系統の特高設備～

| 変電所 No | 電圧(kV) | 台数 | 電圧(kV) | | 設備容量 (100% × 台数) (MW) | 運用 容量値 (MW) | 運用容量 制約要因 | 予想潮流 (混雑処理前) (MW) | 備考 | | |
|-----------|--------|----|--------|-----|--------------------------------|-------------------|--------------|-------------------------|-----|-------|-----------------------|
| | | | 一次 | 二次 | | | | | | | |
| 基幹 | 275kV | 1 | 新福島 | 500 | 275 | 3 | 2850 | 2280 | 熱容量 | -50 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 | 275kV | 1 | 新福島 | 500 | 66 | 1 | 130 | 130 | 熱容量 | -130 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 | 275kV | 2 | 新茂木 | 500 | 275 | 4 | 5646 | 4620 | 熱容量 | -5310 | 端境期昼低需要断面(那珂系統重潮流) |
| 基幹 | 275kV | 3 | 新栃木 | 500 | 275 | 1 | 950 | 950 | 熱容量 | -590 | 端境期昼低需要断面 |
| 基幹 | 275kV | 3 | 新栃木 | 500 | 154 | 4 | 2122 | 2305 | 熱容量 | -4040 | 端境期昼低需要断面 |
| 基幹 | 275kV | 3 | 新栃木 | 275 | 154 | 2 | 712 | 2305 | 熱容量 | -400 | 端境期昼低需要断面 |
| 基幹 | 275kV | 4 | 新筑波 | 500 | 154 | 4 | 2850 | 2538 | 熱容量 | -2070 | 端境期昼低需要断面(那珂系統重潮流) |
| 基幹 | 275kV | 5 | 新古河 | 500 | 275 | 4 | 5700 | 5130 | 熱容量 | 2870 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 | 275kV | 6 | 東群馬 | 500 | 275 | 1 | 950 | 950 | 熱容量 | -680 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 | 275kV | 7 | 新新田 | 500 | 275 | 2 | 1900 | 1140 | 熱容量 | 840 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 | 275kV | 8 | 新岡部 | 500 | 275 | 2 | 2850 | 1710 | 熱容量 | 890 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 | 275kV | 8 | 新岡部 | 500 | 154 | 3 | 2138 | 1682 | 熱容量 | -1820 | 端境期昼低需要断面 |
| 基幹 | 275kV | 9 | 新榛名 | 500 | 275 | 3 | 1910 | 1528 | 熱容量 | -710 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 | 275kV | 10 | 新信濃 | 500 | 275 | 3 | 2850 | 2280 | 熱容量 | -3020 | 検討断面3(放射状の大規模電源接続系統) |
| 基幹 | 275kV | 11 | 新木更津 | 500 | 275 | 2 | 2850 | 1710 | 熱容量 | 730 | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 | 275kV | 12 | 房総 | 500 | 275 | 4 | 4275 | 3420 | 熱容量 | -1980 | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 | 275kV | 13 | 新佐原 | 500 | 275 | 3 | 3246 | 2262 | 熱容量 | -700 | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 | 275kV | 14 | 新京葉 | 500 | 275 | 3 | 4275 | 3420 | 熱容量 | -380 | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 | 275kV | 15 | 新野田 | 500 | 275 | 4 | 5700 | 3420 | 熱容量 | 2630 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 | 275kV | 16 | 東山梨 | 500 | 154 | 3 | 2137 | 1710 | 熱容量 | -780 | 端境期昼低需要断面 |
| 基幹 | 275kV | 17 | 新富士 | 275 | 154 | 5 | 1533 | 1415 | 熱容量 | -820 | 端境期昼低需要断面 |
| 基幹 | 275kV | 17 | 新富士 | 500 | 275 | 2 | 2850 | 1710 | 熱容量 | -1680 | 端境期昼低需要断面 |
| 基幹 | 275kV | 17 | 新富士 | 500 | 154 | 2 | 1396 | 855 | 熱容量 | -1019 | 端境期昼低需要断面 |
| 基幹 | 275kV | 18 | 新秦野 | 500 | 275 | 2 | 1853 | 1710 | 熱容量 | -3240 | 端境期夜低需要断面(秦浜系統重潮流) |

基幹系統

予想潮流一覧表～基幹系統の特高設備～

| 変電所 No | 変電所名 | 電圧(kV) | | 台数 | 設備容量 (100% × 台数) (MW) | 運用 容量値 (MW) | 運用容量 制約要因 | 予想潮流 (混雑処理前) (MW) | 備考 | | |
|-----------|-------|--------|-----|-----|--------------------------------|-------------------|--------------|-------------------------|-----|-------|-----------------------|
| | | 一次 | 二次 | | | | | | | | |
| 基幹 | 275kV | 18 | 新秦野 | 500 | 154 | 3 | 2131 | 1710 | 熱容量 | 1140 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 | 275kV | 19 | 新多摩 | 500 | 275 | 4 | 3800 | 3420 | 熱容量 | -1960 | 端境期夜低需要断面(港北系統重潮流) |
| 基幹 | 275kV | 20 | 新坂戸 | 500 | 275 | 3 | 4275 | 3420 | 熱容量 | 1910 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 | 275kV | 21 | 新所沢 | 500 | 275 | 5 | 5225 | 4560 | 熱容量 | 2860 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 | 275kV | 22 | 新飯能 | 500 | 275 | 2 | 2850 | 1710 | 熱容量 | 1890 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |
| 基幹 | 275kV | 23 | 新豊洲 | 500 | 275 | 2 | 2850 | 1710 | 熱容量 | -820 | 端境期夜低需要断面(佐京・房総系統重潮流) |
| 基幹 | 275kV | 24 | 信濃川 | 275 | 154 | 2 | 380 | 228 | 熱容量 | 220 | 夏季高需要断面(基幹ループ系統) |