

標準仕様書

(契約電力500kW未満の高圧受電施設用)

施設名称：日本郵便株式会社 横浜港郵便局

標準仕様書

1 品名

横浜港郵便局で使用する電気

2 概要

(1) 対象建物

日本郵便株式会社 横浜港郵便局

(2) 需要場所

神奈川県横浜市中区日本大通 5—3

(3) 業種及び用途

事務所・郵便局

3 電気方式等

(1) 供給電気方式

交流 3 相 3 線方式

(2) 供給電圧 (標準電圧)

6, 000 ボルト

(3) 計量電圧 (標準電圧)

6, 000 ボルト

(4) 標準周波数

50 ヘルツ

(5) 受電方式

1 回線受電

(6) 蓄熱式負荷設備 : 無

(7) 非常用自家発電設備 : 有

詳細 : 定格出力 3 ϕ 210V 125kVA 50Hz 1 台を有している。

(8) フリッカ発生機器 : 無

フリッカ発生機器等電気の質に影響を与えているような負荷設備は有していない。

4 契約電力及び予定使用電力量

(1) 契約電力

常時電力 535 キロワット

ただし、契約後の各月の契約電力は、その月の最大需要電力と前 11 月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値とする。

(契約電力とは、契約上使用できる電気の最大電力をいう。)

(2) 予定使用電力量（月別の予定使用電力量は、別紙1のとおり）

2, 116, 254 キロワット時

(3) 供給期間

2024年10月1日0:00から2025年9月30日24:00

ただし、供給期間満了の日の6か月前までに、日本郵政コーポレートサービス株式会社さいたまBPOセンター及び供給者のいずれかが相手方に対し、書面による変更の申入れ又は終了の通知をしない場合は、供給期間満了の日の翌日から起算して1年間は本契約と同一条件で更新されるものとし、最長で2029年9月30日までとする。

(4) 需給地点及び引込み方式

高圧・地中引込線供給

・需要場所における東京電力株式会社の設置した供給用配電箱内の東京電力株式会社の母線と横浜港郵便局の地絡遮断装置（UGS）の電源側接続点

(5) 電気工作物の財産分界点

上記（4）需給地点に同じ。ただし、取引用計量装置は、電気事業者の所有とする。

(6) 保安上の責任分界点

上記（5）電気工作物の財産分界点に同じ。

(7) 力率

供給期間における予定力率は100パーセントとする。

実績は、別紙1による。

5 計量器及び検針方法

料金の算定上必要な計量器及びその他付属装置を設置または撤去する場合は、電力供給会社の費用負担とする。また、計量器及びその他付属装置の稼動に必要な費用も電力供給会社の費用負担とする。なお、施工に際して停電が必要な場合は、当方の指定する日時に行うこと。検針方法は、原則として電力供給会社の定めによる。

現在の検針方法は、次の（1）～（3）による。

(1) 自動検針装置

・有

(2) 電力会社の検針方法

・遠隔自動検針装置による検針

(3) 計量器の構成

- ・記録型計器（通信機能無）

6 その他

- （１）力率の変動、その他の要因による電気料金の調整及び仕様書に定めのないその他の供給条件については、当該地域を管轄する一般電気事業者が定める特定規模需要の標準（託送）供給条件による。なお、入札価格の算定にあたっては、力率は100パーセントとし、燃料費調整及び電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法に基づく賦課金は考慮しないこと。
- （２）燃料費調整額は、当該地域を管轄する旧一般電気事業者の設定水準と比較し、同等又は日本郵便株式会社にとって有利になること。
- （３）詳細については、日本郵政コーポレートサービス株式会社さいたまBPOセンター調達担当（050-3667-4468）の指示による。
- （４）疑義については、日本郵政コーポレートサービス株式会社さいたまBPOセンター調達担当（050-3667-4468）まで照会のこと。
- （５）本仕様書に定めのない事項については、供給者と需給者が協議の上決定するものとする。

横浜港郵便局 月別予定使用電力量

| 予定電力量 | | | 実績 | | | | | 電力使用内訳 | | |
|----------|----------------------|----------------------|----------|-----------------------|--------------|-----------|-------------------------------|----------------------------|---------------------|--------------------|
| 年 月 | 契約電力 (予定) [kW] | 予定使用 電力量 [kWh] | 年 月 | 30分最大 需要電力 [kW] | 契約電力 [kW] | 力率 [%] | 使用実績 電力量 ①+②+③ [kWh] | 電力使用内訳 | | |
| | | | | | | | | 昼間時間 (平日) ① [kWh] | ピーク時間 ② [kWh] | 夜間時間 ③ [kWh] |
| 2024年10月 | 535 | 160,075 | 2023年2月 | 221 | 535 | 100 | 171,180 | 93,224 | 0 | 77,956 |
| 2024年11月 | 535 | 136,841 | 2023年3月 | 127 | 535 | 100 | 118,018 | 69,724 | 0 | 48,294 |
| 2024年12月 | 535 | 164,570 | 2023年4月 | 127 | 535 | 100 | 110,902 | 63,329 | 0 | 47,573 |
| 2025年1月 | 535 | 201,919 | 2023年5月 | 144 | 535 | 100 | 120,334 | 60,934 | 0 | 59,400 |
| 2025年2月 | 535 | 171,180 | 2023年6月 | 218 | 535 | 100 | 180,857 | 107,733 | 0 | 73,124 |
| 2025年3月 | 535 | 118,018 | 2023年7月 | 269 | 535 | 100 | 250,097 | 106,688 | 33,297 | 110,112 |
| 2025年4月 | 535 | 110,902 | 2023年8月 | 265 | 535 | 100 | 271,025 | 118,658 | 36,467 | 115,900 |
| 2025年5月 | 535 | 120,334 | 2023年9月 | 257 | 535 | 100 | 230,436 | 95,359 | 29,318 | 105,759 |
| 2025年6月 | 535 | 180,857 | 2023年10月 | 177 | 535 | 100 | 160,075 | 87,307 | 0 | 72,768 |
| 2025年7月 | 535 | 250,097 | 2023年11月 | 149 | 535 | 100 | 136,841 | 74,681 | 0 | 62,160 |
| 2025年8月 | 535 | 271,025 | 2023年12月 | 185 | 535 | 100 | 164,570 | 78,748 | 0 | 85,822 |
| 2025年9月 | 535 | 230,436 | 2024年1月 | 200 | 535 | 100 | 201,919 | 98,834 | 0 | 103,085 |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| 計 | | 2,116,254 | | | | | 2,116,254 | 1,055,219 | 99,082 | 961,953 |