

追浜行政センターほか電力供給（長期継続契約）仕様書

1 概要

- (1) 件名 追浜行政センターほか電力供給（長期継続契約）
- (2) 需要場所 横須賀市夏島町9番地ほか16か所（別紙1のとおり）
- (3) 業種及び用途 市役所支所、地域コミュニティ施設等
- (4) 契約種別 業務用電力

2 仕様

(1) 供給電気方式等

- ア 供給電気方式 交流3相3線式
- イ 供給電圧（標準電圧） 6,600V
- ウ 計量電圧（標準電圧） 6,600V
- エ 標準周波数 50Hz
- オ 受電方式 1回線受電
- カ 蓄熱式負荷設備の有無 無
- キ 非常用発電設備等 別紙1のとおり

(2) 予定契約電力、予定使用電力量等

別紙1のとおり。

※各月の契約電力は、その1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。

※月別の予定使用電力量は別紙2のとおり。

※過去2年間の実績は別紙3のとおり。

(3) 契約期間

契約締結の日から令和7年2月28日までとする。なお、電力供給期間は次のとおりとする。

令和5年3月1日0:00から令和7年2月28日24:00まで

(4) 電力量等の計量

- ア 自動検針装置 有
- イ 電力会社の検針方法 遠隔自動検針
- ウ 電力量計構成 電力需給用複合計器（通信機能付き）

(5) 需給地点（電気工作物の財産分界点及び保安上の責任分界点）

別紙1のとおり。

(6) 電気料金の算定方法

ア 電気料金は前月の計量日から当月の計量日の前日までの期間の契約電力、使用電力量等により算定するものとする。なお、電力供給開始時及び終了時はこれによらず、実際の期間で算定をすること。

イ 電気料金は基本料金、電力量料金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（以下「再生可能エネルギー発電促進賦課金」という。）を合算した額とする。

(ア) 基本料金

基本料金単価、契約電力及び力率から以下に従い算出する。

$$\cdot \text{基本料金} = \text{基本料金単価} \times \text{契約電力} \times (1.85 - \text{力率} / 100)$$

(イ) 電力量料金

電力量料金単価、使用電力量から以下に従い算出する。

$$\cdot \text{電力量料金} = \text{「夏季」または「その他季」電力量料金単価} \times \text{使用電力量} \pm \text{燃料費調整額}$$

* 夏季電力量料金

7月1日から9月30日までの1月における使用電力量1kWh当たりの単価（1銭単位）

* その他季電力量料金

夏季以外の月の1月における使用電力量1kWh当たりの単価（1銭単位）

* 燃料費調整額

関東管内の「旧一般電気事業者」に相当する者が定める標準供給条件（電気需給約款）の燃料費調整単価から以下に従い算出する。

$$\cdot \text{燃料費調整額} = \text{使用電力量} \times (\pm \text{燃料費調整単価})$$

(ウ) 再生可能エネルギー発電促進賦課金

関東管内の「旧一般電気事業者」に相当する者が定める標準供給条件（電気需給約款）による。

（令和4年5月分から令和5年4月分までは3.45円/kWh）

ウ 料金その他を計算する場合の単位及びその端数処理は次のとおりとする。

(ア) 契約電力及び最大需要電力の単位は1kWとし、その端数は小数点以下第1位で四捨五入する。

(イ) 使用電力量の単位は1kWhとし、その端数は小数点以下第1位で四捨五入する。

(ウ) 力率の単位は1%とし、その端数は小数点以下第1位で四捨五入する。

(エ) 料金その他の計算における合計金額の単位は1円とし、その端数は小数点以下を切り捨てる。

(オ) 消費税額（地方消費税額を含む）の単位は1円とし、その端数は小数点以下を切り捨てる。

(7) 電気料金の請求

ア 料金の請求は月毎、施設毎に行い、請求額は2-(6)に基づき各種の調整加減算を行った後、税込金額を算出する。

イ 請求書は施設毎に紙で発行し、別紙1の請求先に郵送する。なお、請求書には請求内容の内訳（電力種別、最大需要電力、契約電力、使用電力量、単価、料金、力率等）を記載すること。

(8) 使用廃止に伴う料金の精算等

ア 需要場所の一部について、電力使用を廃止する場合は、関東管内の「旧一般電気事業者」に相当する者が定める標準供給条件（電気需給約款）により精算する。

イ 契約の終了は精算した需要場所のみとし、他の需要場所についてはこの契約を変更することなく履行する。

(9) 消費税率が変更となった場合の請求金額

ア 契約期間内に消費税法（昭和63年12月30日法律第108号）並びに地方税法（昭和25年7月31日法律226号）の改正による消費税率の変更があった場合における請求金額は、新たな消費税法による消費税率に基づき次の算定方法により算出する。

	料金項目	算定方法
(ア)	基本料金	基本料金単価×契約電力×(1.85-力率/100)×1XX/110
(イ)	電力量料金	「夏季」または「その他季」電力量料金単価×使用電力量×1XX/110±燃料費調整額 *燃料費調整額=使用電力量×(±燃料費調整単価)
(ウ)	再生可能エネルギー発電促進賦課金	再生可能エネルギー発電促進賦課金単価×使用電力量

* Xは改正後の消費税率（地方消費税率を含む）

* 燃料費調整額、再生可能エネルギー発電促進賦課金は、2-(6)-イ(イ)及び(ウ)による。

* 端数処理は、2-(6)-ウのとおり。

イ 関東管内の「旧一般電気事業者」に相当する者が定める標準供給条件（電気需給約款）の燃料調整費単価の算定方法について変更があった場合は、前項の算定方法によらない場合がある。

(10) その他

ア 力率の実績は別紙3のとおり。

イ フリッカ発生機器等電気の質に影響を与えるような負荷設備は特にない。

ウ 契約期間中に電力に関係する工事の予定は別紙1のとおりである。なお、設備の容量等の詳細は未定である。

エ 各月の電気料金の算定において、基本料金の力率割引又は割増、電力量料金の燃料費調整及び再生可能エネルギー発電促進賦課金については、関東管内の「旧一般電気事業者」に相当する者が定める標準供給条件（電気需給約款）によるものとする。

オ 実績において追浜行政センター及び浦賀コミュニティセンター分館のみ力率100%を下回る月があったが、入札金額の算定に当たっては、力率は100%とする。

燃料費調整額及び再生可能エネルギー発電促進賦課金は含まないものとする。

カ 落札決定に当たっては、入札書に記載された金額に当該金額の100分の10に相当する額を加算した金額（当該金額に1円未満の端数があるときは、その端数金額を切り捨てるものとする。）をもって落札価格とするので、入札者は、消費税及び地方消費税に係る課税事業者であるか免税事業者であるかを問わず、別紙入札金額積算内訳書により算出した入札金額（税抜）を入札書に記載すること。

なお、契約の締結は単価契約により行う。

キ 本入札は契約期間中の電力供給単価を競争により決定するものであるため、関東管内の「旧一般電気事業者」に相当する者が単価を改定した場合も、単価改定は行わない。

ク 施設毎の内訳（電力種別、最大需要電力、契約電力、使用電力量、単価、料金、力率等）を別紙1の施設名称順に整列したひとつの電子データ（エクセルやCSV形式等のファイル）にし、毎月の請求単位で地域コミュニティ支援課に提出すること。ただし、セキュリティが管理されているウェブページにおいて、契約者毎にIDやパスワードを付与し、他の者が見ることができない形で電子ファイルを開覧できる場合は提出に代えることができる。その他の詳細は別途協議のうえ決めるものとする。

ケ 契約先変更の手続きに必要な供給地点特定番号、現在の供給者との契約番号（コード）、現在の供給者との契約名義及び現在の供給者については、落札者に開示する。

また、落札者から変更の手続きに係るその他必要書類について提出依頼があった場合は、別途対応する。

コ この仕様書にない事項は、横須賀市の指定する電力供給契約約款（以下、「電力供給契約約款」という。）の定めるところによるものとする。

サ この仕様書及び電力供給契約約款に定めのない供給条件については、関東管内の「旧一般電気事業者」に相当する者が定める標準供給条件（電気需給約款）等により横須賀市と落札者で協議するものとする。

3 連絡先

横須賀市民生局地域支援部 地域コミュニティ支援課 電話 046-822-8303

【別紙1】 需要場所及び予定契約電力・契約期間予定使用電力量

NO	施設名称	需要場所 (いずれも横須賀市)	地区番号	予定契約 電力(kW) (R2.11~R4.10 平均)	契約期間 予定契約 電力合計 (kW)	契約期間 予定使用 電力量 (kWh)	需給 地点 (※)	非常用 発電設備 容量(kW)	電気自動車 給電設備 容量(kW)	太陽光 発電設備 容量(kW)	予定工事等	請求先	
												名称	所在地
1	追浜行政センター	夏島町9番地	26(計量日:25)	130	3,120	432,200	①	96	5	無	デマンドコントロール 機器導入 (令和5年1月予定)	追浜行政センター	夏島町9番地
2	田浦行政センター	船越町6丁目77番地	24(計量日:23)	69	1,656	340,400	①	64	5	無	-	田浦行政センター	船越町6丁目77番地
3	長浦コミュニティセンター	長浦町2丁目45番地	23(計量日:22)	57	1,368	151,600	③	無	無	無	-		
4	逸見行政センター	東逸見町2丁目29番地	22(計量日:20)	62	1,488	167,800	①	40	無	無	外壁改修工事 (R4.9~R5.2)	逸見行政センター	東逸見町2丁目29番地
5	坂本コミュニティセンター	坂本町2丁目26番地	18(計量日:17)	31	744	90,800	①	無	無	無	-	地域コミュニティ 支援課	小川町11番地
6	安浦コミュニティセンター	安浦町2丁目33番地	12(計量日:11)	42	1,008	102,200	③	無	無	無	-		
7	三春コミュニティセンター	三春町2丁目12番地	15(計量日:13)	53	1,272	225,000	②	無	無	11.42	受変電設備更新 (R5.2月頃) 集会室空調新設 (R5年度中)		
8	衣笠行政センター	公郷町2丁目11番地	11(計量日:10)	97	2,328	346,200	②	44	5	無	-	衣笠行政センター	公郷町2丁目11番地
9	大津行政センター	大津町3丁目34番40号	18(計量日:17)	32	768	163,400	①	40	5	無	-	大津行政センター	大津町3丁目34番40号
10	浦賀行政センター	浦賀5丁目1番2号	24(計量日:23)	101	2,424	292,200	①	40	5	無	集会室天井改修 電気設備工事 (R4~R5年度)	浦賀行政センター	浦賀5丁目1番2号
11	鴨居コミュニティセンター	鴨居3丁目11番12号	22(計量日:20)	41	984	132,600	①	無	無	無	体育室空調設備工事 (R5.1~3月予定) 受変電設備更新 (未定)		
12	浦賀コミュニティセンター分館	浦賀7丁目2番1号	24(計量日:23)	22	528	78,800	①	無	無	無	受変電設備更新 (未定)		
13	久里浜行政センター	久里浜6丁目14番2号	25(計量日:24)	76	1,824	327,200	①	40	5	無	-	久里浜行政センター	久里浜6丁目14番2号
14	北下浦行政センター	長沢2丁目7番7号	16(計量日:15)	42	1,008	211,400	①	80	5	無	太陽光パネル設置 (令和4年度予定)	北下浦行政センター	長沢2丁目7番7号
15	西行政センター	長坂1丁目2番2号	01(計量日:02)	199	4,776	600,000	①	150	5	無	太陽光パネル設置 (令和4年度予定)	西行政センター	長坂1丁目2番2号
16	長井コミュニティセンター	長井5丁目16番5号	04(計量日:03)	23	552	44,400	①	無	無	無	受変電設備更新 (未定)		
17	武山コミュニティセンター	武3丁目5番1号	09(計量日:08)	117	2,808	244,600	①	24	無	無	-		
合計					28,656	3,950,800							

※需給地点の種別

- ①横須賀市の施設した第1号柱上の開閉器電源側と東京電力パワーグリッド株式会社の架空引込み線との接続点
- ②東京電力パワーグリッド株式会社の供給用配電箱における東京電力パワーグリッド株式会社の母線と横須賀市の地路しゃ断装置(UGS)の電源側接続点
- ③東京電力パワーグリッド株式会社の供給用配電箱における東京電力パワーグリッド株式会社の母線と横須賀市の断路器電源側接続点

【別紙2】月別予定使用電力量(契約期間)

単位：kWh

番号	施設名	3月分	4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	契約期間 合計 (年計×2)	夏季	その他季
1	追浜行政センター	16,000	12,500	11,600	16,700	23,500	25,700	17,900	13,300	12,900	21,600	21,500	22,900	432,200	134,200	298,000
2	田浦行政センター	10,900	11,500	9,400	16,000	19,700	19,200	17,200	15,100	13,500	13,300	11,600	12,800	340,400	112,200	228,200
3	長浦コミュニティセンター	6,100	5,900	5,000	5,800	7,300	8,800	5,600	5,400	5,300	6,800	6,500	7,300	151,600	43,400	108,200
4	逸見行政センター	9,500	5,900	4,200	4,700	7,000	8,300	6,100	5,100	5,100	8,000	9,700	10,300	167,800	42,800	125,000
5	坂本コミュニティセンター	3,300	4,200	3,800	4,000	4,000	4,200	2,800	3,500	4,200	4,300	3,800	3,300	90,800	22,000	68,800
6	安浦コミュニティセンター	3,700	3,800	3,100	3,500	4,900	7,300	4,900	3,700	3,300	3,800	4,500	4,600	102,200	34,200	68,000
7	三春コミュニティセンター	9,400	8,200	5,900	7,600	9,700	13,100	10,800	9,400	6,800	9,100	10,800	11,700	225,000	67,200	157,800
8	衣笠行政センター	12,000	13,700	10,900	12,900	16,900	19,800	16,400	14,200	13,000	14,500	13,800	15,000	346,200	106,200	240,000
9	大津行政センター	6,200	6,600	5,600	6,800	8,000	8,200	6,800	6,100	6,300	7,000	6,900	7,200	163,400	46,000	117,400
10	浦賀行政センター	11,500	10,600	7,900	10,200	15,100	16,000	12,700	10,900	8,800	12,500	14,200	15,700	292,200	87,600	204,600
11	鴨居コミュニティセンター	5,500	4,800	3,700	4,000	5,900	8,300	5,200	3,900	4,300	6,700	7,100	6,900	132,600	38,800	93,800
12	浦賀コミュニティセンター分館	2,600	2,600	2,400	2,800	5,000	5,400	3,900	2,500	2,700	3,200	3,100	3,200	78,800	28,600	50,200
13	久里浜行政センター	11,800	11,700	8,300	14,400	17,700	17,800	15,500	13,800	11,800	14,100	12,900	13,800	327,200	102,000	225,200
14	北下浦行政センター	7,700	8,800	7,900	9,100	9,900	10,100	8,600	8,500	8,800	8,900	8,900	8,500	211,400	57,200	154,200
15	西行政センター	20,700	23,900	20,300	16,500	25,600	34,400	33,100	23,700	26,000	24,000	26,300	25,500	600,000	186,200	413,800
16	長井コミュニティセンター	1,900	1,800	1,600	1,500	1,600	2,300	2,300	1,800	1,700	1,600	1,900	2,200	44,400	12,400	32,000
17	武山コミュニティセンター	11,700	9,800	6,700	8,000	10,700	15,300	11,200	8,600	6,900	7,300	10,100	16,000	244,600	74,400	170,200
	契約期間合計(17施設×2)	301,000	292,600	236,600	289,000	385,000	448,400	362,000	299,000	282,800	333,400	347,200	373,800	3,950,800	1,195,400	2,755,400

※1 各月の予定使用電力量は、令和2年11月から令和4年10月までの該当月の平均値(100円未満四捨五入。以下同じ)。

※2 令和3年1月12日～3月7日、8月14日～9月26日は、新型コロナウイルス感染症の感染拡大防止のためコミュニティセンターを閉館。

※3 夏季とは7月1日から9月30日までの期間、その他季とは4月1日から6月30日までの期間および10月1日から翌年の3月31日までの期間をいう。ただし、予定使用電力量の基礎とする実績使用量のうち、7月分及び10月分の使用期間には夏季、その他季の両方が含まれるものがあるが、それぞれ夏季、その他季の実績とみなして積算している。

【別紙3】行政センター・コミュニティセンター 使用電力量及び最大需要電力等実績

番号	コミュニティセンター名	項目	令和2年		令和3年												令和4年										合計	
			11月	12月	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月		
1	遠浜行政センター	使用電力量 (kWh)	13,875	24,808	20,677	18,990	16,167	12,143	12,653	17,883	22,901	24,067	13,702	13,869	11,830	18,308	22,389	26,888	15,907	12,889	10,560	15,607	24,155	27,310	22,015	12,703	432,296	
		契約電力 (kW)	134	134	134	134	134	134	134	134	134	125	115	115	115	115	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	-
		最大需要電力 (kW)	86	103	115	88	111	57	59	70	107	114	68	89	49	97	134	119	98	99	42	91	108	123	114	93	-	-
		力率 (%)	97	100	96	96	96	96	95	97	99	99	91	96	94	99	100	100	98	96	93	97	100	100	100	99	97	-
2	田浦行政センター	使用電力量 (kWh)	13,756	13,685	10,770	10,592	10,351	10,770	9,531	16,327	19,132	18,998	14,387	15,456	13,218	12,991	12,400	14,921	11,419	12,291	9,293	15,584	20,181	19,308	19,976	14,646	339,983	
		契約電力 (kW)	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	66	66	69	66	-
		最大需要電力 (kW)	50	60	53	48	54	49	45	67	63	63	52	57	51	59	56	58	51	50	44	58	66	60	69	58	-	-
		力率 (%)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	-
3	長浦コミュニティセンター	使用電力量 (kWh)	5,919	7,783	6,033	4,185	4,527	5,259	4,904	5,731	6,893	8,278	3,944	5,610	4,703	5,732	7,058	10,345	7,751	6,509	5,026	5,919	7,650	9,264	7,352	5,127	151,502	
		契約電力 (kW)	54	54	54	54	54	54	54	54	54	46	46	46	46	46	46	58	65	65	65	65	65	65	65	65	65	-
		最大需要電力 (kW)	23	36	41	38	32	24	22	29	46	42	41	32	20	31	58	65	53	52	23	29	48	55	49	33	-	-
		力率 (%)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	-
4	逸見行政センター	使用電力量 (kWh)	4,922	8,035	8,727	8,153	10,493	4,986	4,093	4,737	6,293	8,041	4,561	4,924	5,343	8,017	10,574	12,422	8,566	6,798	4,277	4,691	7,665	8,581	7,590	5,301	167,790	
		契約電力 (kW)	57	57	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	-
		最大需要電力 (kW)	37	55	60	53	46	25	19	24	31	40	18	31	35	54	66	63	64	52	26	22	36	45	41	29	-	-
		力率 (%)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	-
5	坂本コミュニティセンター	使用電力量 (kWh)	4,160	4,324	3,570	1,887	2,396	4,101	3,711	4,122	4,057	4,492	1,656	2,993	4,147	4,199	4,122	4,801	4,162	4,229	3,878	3,820	3,999	3,964	4,004	3,993	90,787	
		契約電力 (kW)	28	28	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	-
		最大需要電力 (kW)	17	21	26	11	25	18	14	21	24	35	11	19	17	20	29	25	21	18	16	18	24	28	23	22	-	-
		力率 (%)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	-
6	安浦コミュニティセンター	使用電力量 (kWh)	3,174	3,635	4,201	2,454	2,182	3,423	3,059	3,470	4,415	7,414	3,450	3,088	3,423	3,958	4,767	6,646	5,269	4,164	3,136	3,513	5,314	7,098	6,356	4,242	101,851	
		契約電力 (kW)	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	-
		最大需要電力 (kW)	21	26	30	28	26	24	20	18	28	36	46	22	18	27	36	34	30	26	19	15	31	33	31	25	-	-
		力率 (%)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	-
7	三番コミュニティセンター	使用電力量 (kWh)	6,759	9,670	11,233	9,870	8,779	7,729	5,917	8,140	8,948	13,164	9,261	9,297	6,792	8,565	10,435	13,472	9,988	8,656	5,870	7,147	10,379	12,936	12,323	9,534	224,864	
		契約電力 (kW)	54	54	54	54	54	54	54	54	54	52	50	50	50	50	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	-
		最大需要電力 (kW)	42	45	47	50	47	38	33	35	41	48	43	37	30	40	50	53	49	42	32	31	49	53	51	47	-	-
		力率 (%)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	-
8	衣笠行政センター	使用電力量 (kWh)	11,320	14,443	13,229	12,196	9,975	13,933	11,305	13,647	17,167	20,419	13,315	13,123	14,670	14,466	14,275	17,710	14,031	13,373	10,578	12,129	16,648	19,138	19,442	15,332	345,864	
		契約電力 (kW)	91	91	91	91	91	91	91	91	91	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	84	86	86	-
		最大需要電力 (kW)	58	73	76	58	57	59	49	59	71	104	70	68	57	65	81	84	72	70	46	57	81	77	86	67	-	-
		力率 (%)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	-
9	大津行政センター	使用電力量 (kWh)	6,214	6,971	6,627	5,827	5,473	6,349	5,436	6,792	7,392	8,169	5,136	5,689	6,296	7,020	7,209	8,621	6,944	6,799	5,845	6,748	8,553	8,295	8,391	6,483	163,279	
		契約電力 (kW)	32	32	32	32	32	32	32	32	32	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	32	32	-
		最大需要電力 (kW)	21	27	28	20	25	20	19	26	29	31	19	28	19	30	31	30	30	28	25	23	31	32	32	26	-	-
		力率 (%)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	-
10	浦賀行政センター	使用電力量 (kWh)	8,118	12,917	13,129	10,823	10,484	9,838	7,897	10,466	14,195	14,809	9,228	10,733	9,458	11,996	15,232	20,530	12,540	11,361	7,953	9,981	16,096	17,167	16,224	11,102	292,277	
		契約電力 (kW)	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	94	94	94	94	94	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	-
		最大需要電力 (kW)	49	93	90	81	94	41	38	47	82	80	48	52	33	87	94	102	83	76	33	48	70	89	74	53	-	-
		力率 (%)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	-
11	鵜居コミュニティセンター	使用電力量 (kWh)	4,289	6,684	6,435	4,465	4,426	4,422	3,841	4,096	5,687	8,174	3,159	3,624	4,348	6,800	7,710	9,396	6,600	5,186	3,610	3,901	6,111	8,503	7,321	4,245	133,033	
		契約電力 (kW)	41	41	41	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	40	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	-
		最大需要電力 (kW)	30	36	36	20	28	21	14	16	37	39	21	23	27	34	40	43	37	40	15	19	29	39	35	21	-	-
		力率 (%)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	-
12	浦賀コミュニティセンター分館	使用電力量 (kWh)	2,545	3,112	2,594	2,096	2,287	2,562	2,557	2,888	3,209	3,210	2,063	2,667	2,761	3,335	3,534	4,268	3,001	2,671	2,337	2,722	6,822	7,555	5,752	2,399	78,947	
		契約電力 (kW)	19	19	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	26	28	28	-
		最大需要電力 (kW)	12	18	21	12	16	12	11	10	16	17	18	11	11	16	21	19	20	13	9	14						