

仕様書

1. 件名

令和8年度高崎地区で使用する電気

2. 概要

- (1) 需要場所 国立研究開発法人量子科学技術研究開発機構（以下「QST」という。）
高崎量子技術基盤研究所
群馬県高崎市綿貫町1233番地
- (2) 業種及び用途 研究所

3. 仕様

- (1) 供給電気方式、供給電圧（標準電圧）、計量電圧（標準電圧）、標準周波数及び電気方式

- ア. 供給電気方式 交流3相3線式
- イ. 供給電圧（標準電圧） 60,000ボルト
- ウ. 計量電圧（標準電圧） 60,000ボルト
- エ. 標準周波数 50ヘルツ
- オ. 受電方式 2回線受電（本線及び予備線）

（予備電線路により供給する場合は、常時利用変電所から常時利用と同位の電圧で供給すること。）

- (2) 契約電力及び予定使用電力量

- ア. 契約電力 常時電力 4,100キロワット
予備電力 4,100キロワット

（契約電力とは、契約上使用できる電気の最大電力をいい、計量器により計量される値が原則としてこれを超えないものとする。また、予備電力とは、常時供給設備等の補修又は事故により生じた不足電圧の補給に充てるため、常時供給変電所から予備電線路により常時供給電圧と同位の電圧で供給するものとする。）

- イ. 予定使用電力量 13,078,841キロワット時
（月別の予定使用電力量は添付資料1のとおり。）

- (3) 使用期間

自 令和8年4月1日午前0時00分～至 令和9年3月31日午後12時00分

- (4) 電力量等の検針

- 自動検針装置 有
- 検針方法 遠隔自動検針
- 計量器の構成 電力需給用複合計器
- 計器定数 1,000 パルス定数 50,000 pulse/kwh

(5) 需給地点

QST が施設した縮小形受電設備の受電用ブッシング端子と東京電力パワーグリッド株式会社の架空引込線との接続点

(6) 電気工作物の財産分界点

需給地点に同じ

(7) 保安上の責任分界点

電気工作物の財産分界点に同じ

4. その他

- (1) 力率は、自動力率調整装置を設置し、契約期間中は100%を保持する予定。
- (2) 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有していない。
- (3) 非常用自家発電設備（500キロボルトアンペア）1台を有している。
- (4) QST は、研究所のため一般事務庁舎のように電力需給が一定していない。実験の実施等により需給電力が変化する。添付資料1は、契約期間中の使用電力量の現時点の見込みであって、将来の使用電力量を確約するものではない。
- (5) 電気供給における料金その他の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、1キロワットとし、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、1キロワット時とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。
 - ウ. 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。
 - エ. 消費税額及び地方消費税額の単位は、1円とし、その端数は、小数点以下を切り捨てる。

添付資料

- 1. 令和8年度 月別予定使用電力量
- 2. 令和6年度及び令和7年度月別使用電力量実績
- 3. 令和6年度及び令和7年度月別最大需要電力

(要求者)

部課名：高崎量子技術基盤研究所 管理部 工務課
氏 名：橘 直明

令和8年度 月別予定使用電力量

	使用区分				月別合計
	A(ピーク時間)	B(夏季昼間)	C(その他昼間)	D(夜間)	
4月			517,796	365,632	883,428
5月			535,962	432,210	968,172
6月			808,909	542,560	1,351,469
7月	173,971	581,367		648,410	1,403,748
8月	107,006	354,735		462,091	923,832
9月	131,274	423,949		557,825	1,113,048
10月			523,488	458,448	981,936
11月			577,536	446,712	1,024,248
12月			602,880	482,880	1,085,760
1月			648,936	554,856	1,203,792
2月			607,008	507,528	1,114,536
3月			376,752	648,120	1,024,872
合計	412,251	1,360,051	5,199,267	6,107,272	13,078,841

使用予定電力量合計

13,078,841 kWh

使用区分について

A: 13時から16時までの時間で使用する電力量。ただし、休日等に定める日の該当する時間分の電力量は除く。

B: 8時から22時までの時間で使用する電力量。ただし、A及び休日等に定める日の該当する時間分の使用する電力量は除く。

C: 8時から22時までの時間で使用する電力量。ただし、休日等に定める日の該当する時間分の使用する電力量は除く。

D: A、B及びC以外の時間に使用する電力量

※休日等: 日曜日、国民の祝日に関する法律に規定する休日及び、1月2・3日、4月29日、5月1・2日、12月30・31日。

令和6年度及び令和7年度月別使用電力量実績

令和6年度 (単位:kWh)					
	使用区分				月別合計
	A(ピーク時間)	B(夏季昼間)	C(その他昼間)	D(夜間)	
4月			415,008	318,744	733,752
5月			481,200	407,400	888,600
6月			452,568	402,288	854,856
7月	126,072	405,456		473,688	1,005,216
8月	118,464	380,952		405,408	904,824
9月	131,304	425,928		538,272	1,095,504
10月			622,896	446,878	1,069,774
11月			594,624	423,576	1,018,200
12月			576,288	466,872	1,043,160
1月			565,800	489,360	1,055,160
2月			498,648	470,040	968,688
3月			447,792	454,392	902,184
合計	375,840	1,212,336	4,654,824	5,296,918	11,539,918

令和6年度使用電力量合計	11,539,918 kWh
--------------	----------------

令和7年度 (単位:kWh)					
	使用区分				月別合計
	A(ピーク時間)	B(夏季昼間)	C(その他昼間)	D(夜間)	
4月			408,816	328,680	737,496
5月			489,864	421,464	911,328
6月			463,992	410,040	874,032
7月	139,464	430,800		493,608	1,063,872
8月	139,776	435,168		535,032	1,109,976
9月	131,273	423,949		557,825	1,113,047
10月			523,488	458,448	981,936
11月			577,536	446,712	1,024,248
12月			602,880	482,880	1,085,760
1月			648,936	554,856	1,203,792
2月			607,008	507,528	1,114,536
3月			376,752	648,120	1,024,872
合計	410,513	1,289,917	4,699,272	5,845,193	12,244,895

9月～3月 は予想値

令和7年度使用電力量合計	12,244,895 kWh
--------------	----------------

使用区分について

A:13時から16時までの時間で使用する電力量。ただし、休日等に定める日の該当する時間分の電力量は除く。

B:8時から22時までの時間で使用する電力量。ただし、A及び休日等に定める日の該当する時間分の使用する電力量は除く。

C:8時から22時までの時間で使用する電力量。ただし、休日等に定める日の該当する時間分の使用する電力量は除く。

D:A、B及びC以外の時間に使用する電力量

※休日等:日曜日、国民の祝日に関する法律に規定する休日及び、1月2・3日、4月30日、5月1・2日、12月30・31日。

令和6年度及び令和7年度月別最大需要電力

単位: kW

月	令和6年度	令和7年度
4月	2,664	2640
5月	2,256	2760
6月	1,896	1896
7月	2,184	2688
8月	2,304	2,712
9月	2,904	2,900
10月	2,856	2,900
11月	2,688	2,900
12月	2,784	2,900
1月	2,712	2,900
2月	2904	2,900
3月	1920	2,900

9月～3月 は予想値