仕様書

１．件名

令和９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　　１２，１０７，８７５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９年４月１日午前０時００分～至　令和１０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、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。

５．提出書類

特定電源割当証明書

※供給電力に再生可能エネルギー由来電力が含まれる場合に限り、契約満了後に１部提出すること。

（提出場所）高崎量子技術基盤研究所　管理部　工務課

添付資料

１．令和９年度　月別予定使用電力量

２．令和７年度及び令和８年度月別使用電力量実績

３．令和７年度及び令和８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

添付資料1

令和9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			424,357	299,651	724,008
5月			504,268	406,652	910,920
6月			709,104	463,320	1,172,424
7月	128,200	428,413		477,818	1,034,431
8月	116,686	386,823		503,891	1,007,400
9月	133,391	430,787		566,822	1,131,000
10月			575,070	503,622	1,078,692
11月			570,695	441,421	1,012,116
12月			579,359	464,041	1,043,400
1月			576,775	493,157	1,069,932
2月			529,242	442,506	971,748
3月			349,892	601,912	951,804
合計	378,277	1,246,023	4,818,762	5,664,813	12,107,875

使用予定電力量合計	12,107,875 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。

添付資料2

令和7年度及び令和8年度月別使用電力量実績

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	142,272	452,208		572,016	1,166,496
10月			636,312	451,296	1,087,608
11月			554,328	451,704	1,006,032
12月			585,096	458,544	1,043,640
1月			558,816	525,888	1,084,704
2月			512,712	462,096	974,808
3月			545,328	456,096	1,001,424
合計	421,512	1,318,176	4,755,264	5,566,464	12,061,416

令和7年度使用電力量合計　　12,061,416 kWh

令和8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			384,840	315,936	700,776
5月			490,032	442,800	932,832
6月			709,104	463,320	1,172,424
7月	128,200	428,413		477,818	1,034,431
8月	116,686	386,823		503,891	1,007,400
9月	133,391	430,787		566,822	1,131,000
10月			575,070	503,622	1,078,692
11月			570,695	441,421	1,012,116
12月			579,359	464,041	1,043,400
1月			576,775	493,157	1,069,932
2月			529,242	442,506	971,748
3月		349,892	601,912		951,804
合計	378,277	1,595,915	5,017,029	5,115,334	12,106,555

7月～3月 は予想値

令和8年度使用電力量合計　　12,106,555 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。

添付資料3

令和7年度及び令和8年度月別最大需要電力

単位：kW

月	令和7年度	令和8年度
4月	2,640	2376
5月	2,760	2856
6月	1,896	3552
7月	2,688	2,900
8月	2,712	2,900
9月	2,784	2,900
10月	2,856	2,900
11月	2,760	2,900
12月	2,664	2,900
1月	2,880	2,900
2月	2616	2,900
3月	2544	2,900

7月～3月 は予想値