

# 仕 様 書

## 1. 概 要

- (1) 使用場所 奈良県立医科大学
- (2) 受電場所 奈良県橿原市四条町840番地
- (3) 業種及び用途 大学及び病院

## 2. 仕 様

### (1) 電気方式、標準電圧、計量電圧、標準周波数、受電方式、発電設備等

ア 電気方式	交流三相3線式
イ 標準電圧	20,000V
ウ 計量電圧	20,000V
エ 標準周波数	60Hz
オ 受電方式	2回線受電
カ 発電設備	別紙1のとおり

### (2) 契約電力、予定使用電力量

ア 契約電力（契約上使用できる最大電力をいい、30分最大需要電力計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。）

(a) 契約電力（常時電力） 5,500kW

(b) 契約電力（予備電力） 5,500kW

（常時供給設備等の補修又は事故により生じた不足電力の補給にあてるため、常時供給変電所から常時供給電圧と同位の電圧で、予備電線路により受電する。）

イ 予定使用電力量 27,000,000kWh

（令和2年12月1日～令和3年11月30日までの使用電力量見込み）

(a) 各月の電力使用計画および実績（最大需要電力、使用電力量）別紙2のとおり

(b) 季節および時間帯別の電力使用計画 別紙3のとおり

### (3) 契約使用期間

令和2年12月1日0時から令和3年11月30日24時まで

### (4) 需給地点

奈良県立医科大学構内特高開閉所の断路器1次側（電源側）接続点とする。

### (5) 電気工作物の財産分界点

(4)に同じ。

### (6) 保安上の責任分界点

(4)に同じ。

(7) 検針日および計量

検針日は、毎月1日とし、1日に検針を行うことができない場合は、翌日以降に行うものとする。

計量は、計量器により記録された値によるものとする。(計量は、検針日における計量器の読みによるものとする。)

(8) 代金の算定期間

代金の算定期間は、毎月1日から当該月の末日までの期間とする。

(9) 料金制度

料金制度は、基本料金と電力量料金に基づく二部料金制など各社ごとに設定することができるものとする。

また、契約期間中の電力量料金単価の値上げはできないものとする。

(10) 力率

ア 力率保持のため、進相コンデンサーを設置している。

イ 契約期間における予定平均力率は、100%とする。

ウ 供給者は契約期間において、その月の平均力率により、力率割引および割増しを行うことができるものとする。

なお、力率割引および力率割増しの方法については、需要者・供給者が協議の上、定めた約款等によるものとする。

(11) 燃料費調整

発電に要する燃料価格が変動した場合は、供給者は電力量料金の調整を行うことができる。調整の方法については、需要者・供給者が協議のうえ定めた約款等によるものとする。

なお、入札価格の算定にあたって、燃料調整単価は入札当月に適用される額を用いるものとする。

(12) 賦課金

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については、供給者が定めた供給条件の規定によるものとする。

なお、入札価格の算定にあたって、再生可能エネルギー発電促進賦課金は、入札当月に適用される額を用いるものとする。

(13) 受電日報

受電日報を提供する事とする。30分単位の受電電力量が記載されたものを想定している。また、供給者の公式ホームページから閲覧でき、電子データでダウンロードが出来る事を合わせて想定している。

## 発 電 設 備

## ① (系統連系無し)

発電設備は以下のとおり。

No	メーカー名	型 式	製造番号	電 圧 (kV)	発電方式	用途	定格出力 (kW)	設 置 年月日	備 考
1	ヤマハ ディーゼル	YAP300ES -6R	MJZ016E	0.2	DE	非常用	240	H3.6.1	停電時の非常用電源
2									
3									
4									
5									

## ② (系統連系有り)

供給設備に電氣的に接続している発電設備は以下のとおり。

No	メーカー名	型 式	製造番号	電 圧 (kV)	発電方式	用途	定格出力 (kW)	系統連系 年月日	定期検査 予定時期	備 考
1	明電舎	ED-AF	4B6860R	6	DE	常用	2,000	H31.4.1		
2	明電舎	E-AF	8S8237R1	6	DE	常用	2,000	H9.5.24		
3										
4										
5										

## 各月の電力使用計画および実績

各月の電力使用計画

	常時 契約電力 (kW)	30分最大 需要電力 (kW)	使用電力量 (kWh)	力率 (%)
1年12月	5,500	4,300	2,102,000	100
2年 1月	5,500	4,500	2,200,000	100
2年 2月	5,500	4,600	2,038,000	100
2年 3月	5,500	4,200	2,121,000	100
2年 4月	5,500	4,100	1,950,000	100
2年 5月	5,500	4,500	2,096,000	100
2年 6月	5,500	5,100	2,350,000	100
2年 7月	5,500	5,400	2,753,000	100
2年 8月	5,500	5,400	2,795,000	100
2年 9月	5,500	5,200	2,399,000	100
2年10月	5,500	4,500	2,178,000	100
2年11月	5,500	4,100	2,018,000	100
予想合計	—————	—————	27,000,000	100

電力使用実績

	常時 契約電力 (kW)	30分最大 需要電力 (kW)	使用電力量 (kWh)	力率 (%)
1年 7月	5,500	5,333	2,625,851	100
1年 8月	5,500	5,378	2,732,539	100
1年 9月	5,500	5,368	2,456,429	100
1年10月	5,500	4,883	2,205,806	100
1年11月	5,500	3,920	1,971,945	100
1年12月	5,500	4,212	2,172,913	100
2年 1月	5,500	4,368	2,194,755	100
2年 2月	5,500	4,545	2,063,216	100
2年 3月	5,500	4,138	2,117,641	100
2年 4月	5,500	4,911	1,954,774	100
2年 5月	5,500	4,072	2,073,684	100
2年 6月	5,500	5,276	2,434,361	100
実績合計	—————	—————	27,003,914	100

## 季節および時間帯別の電力使用計画

	電力量 (kWh)		
	時間帯 1	時間帯 2	時間帯 3
1年 12月		1, 186, 000	916, 000
2年 1月		1, 240, 000	960, 000
2年 2月		1, 148, 000	890, 000
2年 3月		1, 195, 000	926, 000
2年 4月		1, 100, 000	850, 000
2年 5月		1, 183, 000	913, 000
2年 6月		1, 327, 000	1, 023, 000
2年 7月	800, 000	735, 000	1, 218, 000
2年 8月	805, 000	760, 000	1, 230, 000
2年 9月	696, 000	638, 000	1, 065, 000
2年 10月		1, 228, 000	950, 000
2年 11月		1, 138, 000	880, 000
時間帯別の合計	2, 301, 000	12, 878, 000	11, 821, 000
合計	27, 000, 000		

- ・時間帯 1：夏季（7月1日から9月30日）の毎日10時から17時までの時間をいう。ただし、下記に定める休日を除く。
- ・時間帯 2：毎日8時から22時までの時間をいう。ただし、時間帯 1および下記に定める休日を除く。
- ・時間帯 3：時間帯 1および時間帯 2以外の時間をいう。
- ・休日： 土曜日、日曜日、「国民の祝日に関する法律」に規定する休日、1月2日、1月3日、4月30日、5月1日、5月2日、12月30日、12月31日とする。