

仕 様 書

1 概 要

- (1) 需要場所 宮崎県企業局北部管理事務所 日向市東郷町山陰乙 1121 番地
(2) 用 途 宮崎県企業局北部管理事務所で使用する電気

2 仕 様

(1) 電力供給条件

ア 供給電気方式	交流 3 相 3 線式
イ 標準電圧	60,000V
ウ 計量電圧	60,000V
エ 標準周波数	60Hz
オ 受電設備の総容量	1,000kVA（予備電源は 500kVA）
カ コンデンサ取付容量	385kVA
キ 受電方式	2 回線受電方式（常用線及び予備電源）
ク 蓄熱設備	無
ケ 自家用発電設備	有 60kVA × 1 台（非常用）
コ 太陽光発電設備	無
サ 予備電源	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、常時供給変電所以外の変電所から予備電線路により 6,000V の電圧で供給するもの

(2) 契約電力及び予定使用電力量

ア 予定契約電力	
常 時	408kW
予備電力（予備電源）	408kW（損失率 3%修整後の値は 420kW）
（契約上使用できる電気の最大電力をいい、30 分最大需要電力計により計測される需要電力が原則としてこれを超えないものとする。）	
イ 予定使用電力量	1,686,970kWh（別表参照）
ウ 力率	100%（平均）（各月の力率は実測値によるものとする。）

(3) 履行期間 令和 7 年 8 月 1 日 0 時から令和 8 年 7 月 31 日 24 時まで

(4) 電力計の検針

自動検針装置	常用線 有
	予備電源 有

- (5) 需給地点 需要場所に宮崎県が設置した自家用構内変電所に、九州地区の一般送配電事業者が引き込んだ 60,000V(予備電源は 6,000V)引込線の取付点
- (6) 計量地点 需要場所に宮崎県が設置した構内変電所(予備電源は構内 1 号柱)
- (7) 保安責任分界点 需給地点に同じ
- (8) 財産分界点 需給地点に同じ（ただし、計量地点に設置した計量装置は九州地区の一般送配電事業者の所有とする。）

3 その他

- ・ 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及び電力量料金の燃料費等調整額（燃料費調整額、離島ユニバーサルサービス調整額、市場価格調整額）については、九州地区の旧一般電気事業者が定める標準供給条件によるものとし、入札価格の算定にあたっては、燃料費等調整額、再生可能エネルギー賦課金は考慮しないこと。
- ・ 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有していないこと。
- ・ 入札の対象は電気のみとすること（電気以外の電話やガス等とのセット割引は認めない。）。

(別表) 月別予定契約電力及び予定使用電力量(3年間の使用電力量の実績平均値)

月度	予定契約電力 (kW)	予定使用電力量(kWh)				(再掲)	
		ピーク	昼間	夜間	合計	夏季 (kWh)	その他季 (kWh)
令和7年8月	408	9,280	50,530	72,360	132,170	132,170	
令和7年9月	408	15,980	66,140	104,270	186,390	186,390	
令和7年10月	408		61,500	75,890	137,390		137,390
令和7年11月	408		50,050	71,850	121,900		121,900
令和7年12月	408		53,200	73,560	126,760		126,760
令和8年1月	408		49,790	72,350	122,140		122,140
令和8年2月	408		46,720	60,900	107,620		107,620
令和8年3月	408		56,650	68,770	125,420		125,420
令和8年4月	408		71,810	84,890	156,700		156,700
令和8年5月	408		44,190	73,590	117,780		117,780
令和8年6月	408		69,300	79,890	149,190		149,190
令和8年7月	408	17,470	76,730	109,310	203,510	203,510	
合計		42,730	696,610	947,630	1,686,970	522,070	1,164,900

ピーク時間: 夏季(7/1～9/30)の毎日午後1時から午後4時までの時間

昼間時間: ピーク時間を除く毎日午前8時から午後10時までの時間

夜間時間: ピーク時間、昼間時間以外の時間