

仕 様 書

1 件 名 陸上自衛隊崎辺分屯地で使用する電気

2 概 要

- (1) 需要場所
陸上自衛隊 崎辺分屯地
長崎県佐世保市崎辺町1 1番地2
- (2) 業種及び用途 官公庁（国家事務）

3 仕 様

(1) 電気方式、標準電圧、周波数その他

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	周波数	60Hz
オ	受電方式	1回線受電方式
カ	受電設備総容量	2,630 kVA
キ	コンデンサー取付容量	159 Kvar

(2) 契約電力、予定電力使用量

ア	契約電力	250 kW
イ	予定電力使用量	年間 1,049,000 kWh

（詳細は別紙第1、別紙第2のとおり）

（令和3年度最大負荷日のロードカーブは別紙第3のとおり）

(3) 供給電気の種類等

「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の要件を満たす再生可能エネルギー電気を提供することとし、その電気は再エネ比率100%とすること。参照：別紙第4

「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の概要 <http://there100.org/going-100>

(4) 使用期間

自	令和4年4月	1日	0時
至	令和5年3月	31日	24時

(5) 電力量の検針

ア	自動検針装置	有り
イ	電力会社の検針方法	遠隔自動検針
ウ	電力量計の構成	(株)キューキ 電力供給用複合計器 (KT3E-R型)
	計器定数	1000pulse/kwh 1000pulse/kvars
	パルス定数	50000pulse/kwh 2000pulse/kwh

(6) 需給地点

崎辺分屯地1号柱に取付けた開閉器の電源側接続点

(7) 計量地点

崎辺分屯地の受電所

(8) 電気工作物の財産分界点

上記需給地点に同じ

(9) 保安上の責任分界点

上記需給地点に同じ

- (10) 電気事業者は、別紙第5を参考とし提供する電力量に占める再生エネルギー電気の比率について確認できる資料を、相浦駐屯地に書面で提出することとする。

4 その他

- (1) 力率は各月の実測値によるものとする。
(自動力率調整装置を設置し、使用期間中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) 入札価格の算定にあたっては、力率は100パーセントとし、燃料費調整、太陽光発電促進付加金及び電気事業者による再生付加価値料金を参考しないこと。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は考慮すること。
- (4) 仕様書に定めのない、その他の供給条件については、九州地区の一般電気事業者の定める特定規模需要標準供給条件を基準に双方の話し合いにより決定するものとする。
- (5) 非常用発電装置を有している。右記のとおり。 300kVA 1台
- (6) 予定使用電力量は気候、設備の変化により増減する。
- (7) 使用電力量・料金の報告は検針日から5日以内とする。(土日、祝祭日は除く)

内 訳 書

¥ (消費税込み)

(単位：円)

年月	区 分	基本料金		電力料金				合 計
		常時電力	計	昼間電力	夜間電力	ピーク 時間帯電力	再エネ 比率分担金	
令和4 年4月	予定数量	250 kW		28,000 kWh	25,000 kWh		kWh	
	単価	円		円	円		円	
	総額	円		円	円		円	
令和4 年5月	予定数量	250 kW		29,000 kWh	31,000 kWh		kWh	
	単価	円		円	円		円	
	総額	円		円	円		円	
令和4 年6月	予定数量	250 kW		57,000 kWh	42,000 kWh		kWh	
	単価	円		円	円		円	
	総額	円		円	円		円	
令和4 年7月	予定数量	250 kW		47,000 kWh	50,000 kWh	13,000 kWh	kWh	
	単価	円		円	円	円	円	
	総額	円		円	円	円	円	
令和4 年8月	予定数量	250 kW		44,000 kWh	49,000 kWh	13,000 kWh	kWh	
	単価	円		円	円	円	円	
	総額	円		円	円	円	円	
令和4 年9月	予定数量	250 kW		42,000 kWh	46,000 kWh	12,000 kWh	kWh	
	単価	円		円	円	円	円	
	総額	円		円	円	円	円	
令和4 年10 月	予定数量	250 kW		44,000 kWh	35,000 kWh		kWh	
	単価	円		円	円		円	
	総額	円		円	円		円	
令和4 年11 月	予定数量	250 kW		33,000 kWh	30,000 kWh		kWh	
	単価	円		円	円		円	
	総額	円		円	円		円	
令和4 年12 月	予定数量	250 kW		57,000 kWh	43,000 kWh		kWh	
	単価	円		円	円		円	
	総額	円		円	円		円	
令和5 年1月	予定数量	250 kW		55,000 kWh	49,000 kWh		kWh	
	単価	円		円	円		円	
	総額	円		円	円		円	
令和5 年2月	予定数量	250 kW		52,000 kWh	40,000 kWh		kWh	
	単価	円		円	円		円	
	総額	円		円	円		円	
令和5 年3月	予定数量	250 kW		48,000 kWh	35,000 kWh		kWh	
	単価	円		円	円		円	
	総額	円		円	円		円	
年 間 計				536,000 kWh	475,000 kWh	38,000 kWh		

※算出条件

1. 力率は100%とし、割引を考慮する。
2. 燃料調整費、太陽光発電促進賦課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は考慮しない。

4年度月別予定電力使用量
(令和4年4月～令和5年3月)

月	総使用電力量 (kWh)	契約電力 (kWh)	昼間電力量 (kWh)	夜間電力量 (kWh)	ピーク 時間帯 電力量 (kWh)	備考
4	53,000	250	28,000	25,000	0	
5	60,000	"	29,000	31,000	0	
6	99,000	"	57,000	42,000	0	
7	110,000	"	47,000	50,000	13,000	
8	106,000	"	44,000	49,000	13,000	
9	100,000	"	42,000	46,000	12,000	
10	79,000	"	44,000	35,000	0	
11	63,000	"	33,000	30,000	0	
12	100,000	"	57,000	43,000	0	
1	104,000	"	55,000	49,000	0	
2	92,000	"	52,000	40,000	0	
3	83,000	"	48,000	35,000	0	
計	1,049,000		536,000	475,000	38,000	

最大負荷日のロードカーブ

