









(表紙含む10枚)
作成年月日：令和3年12月7日

令和4年度熊本送信所で使用する電気

業務隊長	管理科長	當繕班長	企画主任	エネ管	施設管理	電気係長	電気係
							

陸上自衛隊健軍駐屯地業務隊管理科

仕 様 書

- 1 件 名 令和4年度熊本送信所で使用する電気
- 2 概 要
 - (1) 需要場所 陸上自衛隊熊本送信所
熊本県上益城郡益城町大字宮園765番地
 - (2) 業種(用途) 官公署(国家事務)
- 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、電気方式及び蓄熱式負荷設備の有無
 - ア 供給電気方式 交流3相3線式
 - イ 供給電圧(標準電圧) 6,000ボルト
 - ウ 計量電圧(標準電圧) 6,000ボルト
 - エ 標準周波数 60ヘルツ
 - オ 受電方式 1回線受電
 - カ 蓄熱式負荷設備の有無 無
 - キ 受電設備の総容量 50KVA
 - ク コンデンサの総容量 10KVA
 - (2) 契約電力および電力使用量
 - ア 契約電力14キロワット(契約電力については、その1月の最大需要電力と、前11カ月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値とします)
 - イ 予定使用電力量 9,006キロワット時(別紙第1のとおり)
 - ウ 令和3年度年間電力使用実績表(別紙第2のとおり)
 - エ 令和2年度年間電力使用実績表(別紙第3のとおり)
 - (3) 供給電気の種類等
「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の概要を満たす再生可能エネルギー電力を供給することとし、その電気は再生可能エネルギー比率100%とすること。
(参照:付紙第1「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の概要(<https://www.there100.org/technical-guidance>))を確認すること。
 - (4) 契約期間
令和4年4月1日0:00~令和5年3月31日24:00

(5) 電力量等の検針

自動検針装置の有無 有

電力会社の検針方法 遠隔自動検針

交流3相3線式 110V 5A 60Hz

計器定数 1,000パルス/kws・1,000パルス/kvers

パルス定数 50,000パルス/kwh(パルス記号SL)

VCT 6,600/110V 50/5A

(6) 需給地点

需給場所における陸上自衛隊熊本送信所構内にある構内1号柱に設置した気
中開閉器の電源側接続点

(7) 計量地点

陸上自衛隊熊本送信所電気室内の引込断路器の電源側

(8) 電気工作物の財産分界点

需給地点に同じただし、計量地点における計量装置は九州電力送配電株式会
社が所有する装置とする。

(9) 保安上の責任分界点

需給地点に同じ。

4 対価の支払方法

電気事業者は、供給する電力量に占める再生可能エネルギー比率について確認で
きる資料を、部隊側に書面(付紙第2)で半期ごと提出することとする。

5 その他

- (1) 力率は契約期間中100%と想定し、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。
- (2) 力率の変動、その他の要因による電気料金の調整及び仕様書に定め
ないその他の供給条件については、供給者の定める条件(託送)による。
- (3) 燃料調整費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こと。
- (4) 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。
- (5) 使用電力量の単位は、1キロワット時とし、その端数は少数点以下第1位で
四捨五入する。
- (6) 力率の単位は1%とし、その端数は少数点以下第1位で四捨五入する。
- (7) 料金その他の計算における合計金額の単位は1円とし、その端数は少数点
以下を切り捨てる。
- (8) 消費税額及び地方消費税額の単位は、1円としその端数は少数点以下を切
り捨てる。
- (9) 二酸化炭素排出係数、未利用エネルギーの活用、再生可能エネルギーの導入、
グリーン電力証書の譲渡に関し別紙第4に掲げる条件を満たすこと。
- (10) その他、この仕様書に定めのない事項については部隊側と電気事業者で
協議の上、決定するものとする。

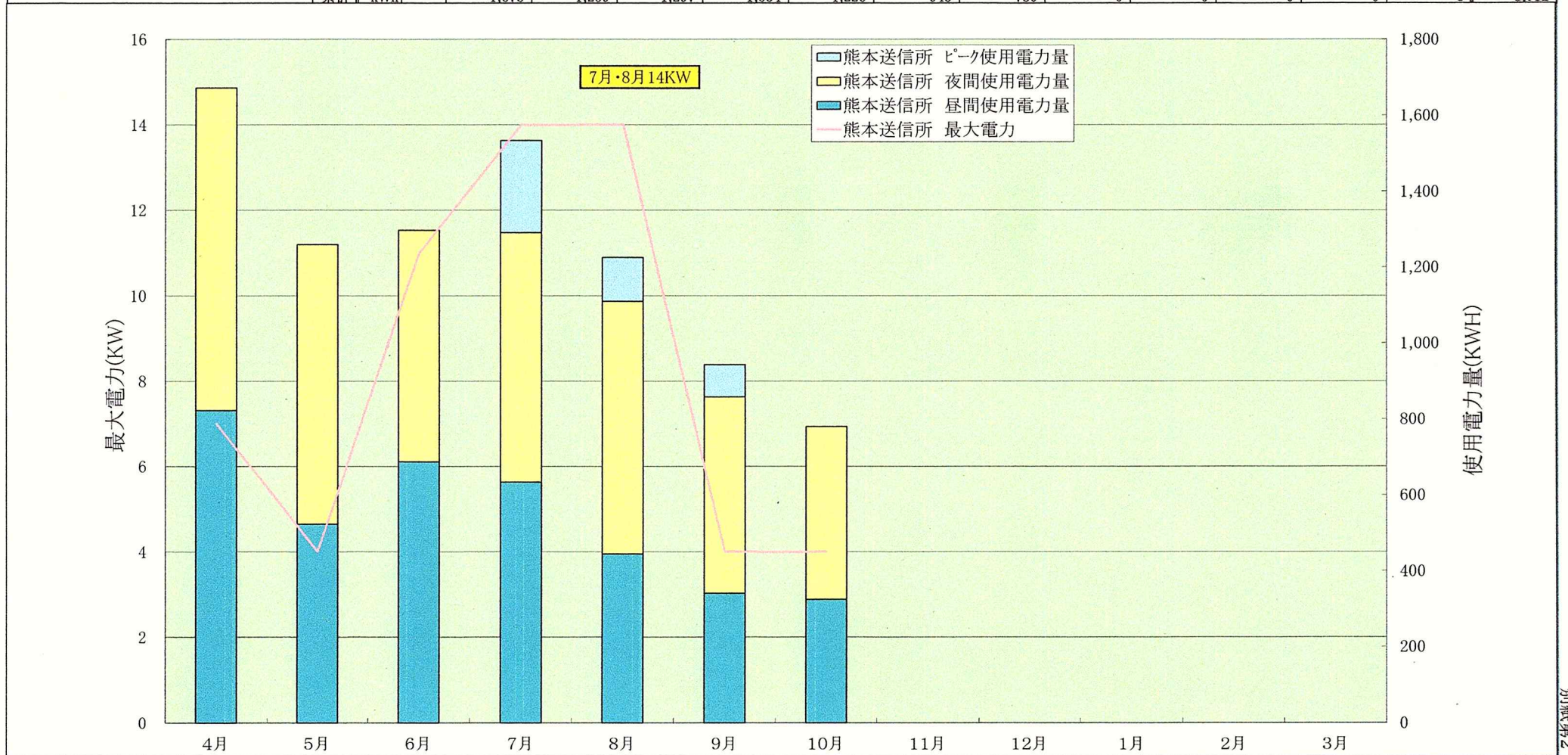
令和4年度熊本送信所電力使用予定表
(令和4年4月1日～令和5年3月31日までの期間)

	昼間電力量 (KWH)	夜間電力量 (KWH)	ピーク電力量 (KWH)	使用電力量 (KWH)
4月分	411	425		836
5月分	261	368		629
6月分	343	305		648
7月分	317	328	121	766
8月分	444	666	116	1,226
9月分	341	517	85	943
10月分	325	455		780
11月分	274	357		631
12月分	331	376		707
1月分	292	389		681
2月分	261	311		572
3月分	284	303		587
合 計	3,884	4,800	322	9,006

- ・昼間電力量…毎日午前8時から午後10時までの時間で使用する電力量。ただし、ピーク時間及び日曜日、「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日の該当する時間で使用する電力量を除く。
- ・ピーク電力量…夏季(7月1日～9月30日までの期間)の毎日午後1時から午後4時までの時間で使用する電力量。ただし、日曜日および「国民の祝日に関する法律」に規定する休日の該当する時間で使用する電力量を除く。
- ・夜間電力量…ピーク電力量及び昼間電力量以外の時間で使用する電力量
- ・夏 季…毎年7月1日から9月30日までの期間
- ・その他 季…4月1日から6月30日までの期間及び10月1日から3月31日までの期間

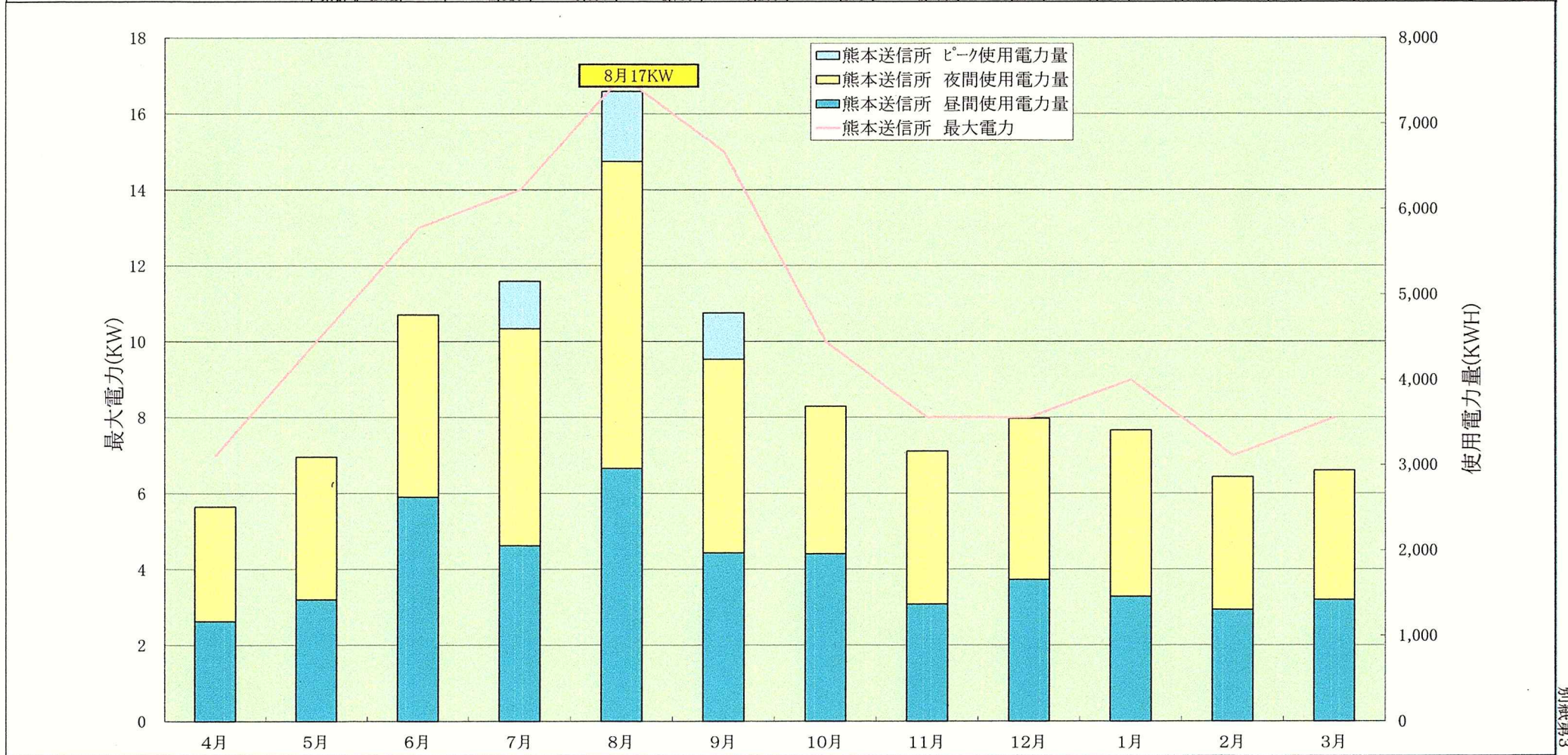
熊本送信所令和3年度年間電力使用実績表

項目	単位	乗率	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	計
熊本送信所 最大電力	kW	最大	7	4	11	14	14	4	4						
熊本送信所 昼間使用電力量	kWh	1	823	523	687	634	444	341	325						3,777
熊本送信所 夜間使用電力量	kWh	1	850	736	610	657	666	517	455						4,491
熊本送信所 ピーク使用電力量	kWh	1				243	116	85							444
累計	kWh		1,673	1,259	1,297	1,534	1,226	943	780	0	0	0	0	0	8,712



熊本送信所令和2年度年間電力使用実績表

項目	単位	乗率	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	計
熊本送信所 最大電力	kW	最大	7	10	13	14	17	15	10	8	8	9	7	8	
熊本送信所 昼間使用電力量	kWh	1	1,168	1,424	2,623	2,054	2,959	1,969	1,959	1,372	1,658	1,462	1,305	1,421	21,374
熊本送信所 夜間使用電力量	kWh	1	1,342	1,668	2,133	2,538	3,594	2,268	1,728	1,788	1,883	1,945	1,555	1,515	23,957
熊本送信所 ピーク使用電力量	kWh	1				561	820	541							1,922
	累計	kWh													
			2,510	3,092	4,756	5,153	7,373	4,778	3,687	3,160	3,541	3,407	2,860	2,936	47,253



二酸化炭素排出係数、環境への負荷の低減に関する取組の状況に関する条件

1 条件

(1) 電源構成及び二酸化炭素排出係数の情報を開示(※1)しており、かつ、①前年度1kWh当たりの二酸化炭素排出係数、②前年度の未利用エネルギー活用状況、③前年度の再生可能エネルギー導入状況、④需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組の4項目に係る数値を以下の表に当てはめた場合の評点の合計が70点以上であること。

要素	区分	得点
①前年度1kWh当たりの二酸化炭素排出係数(調整後排出係数) (単位: kg-CO ₂ /kWh)	0.000以上 0.375未満	70
	0.375以上 0.400未満	65
	0.400以上 0.425未満	60
	0.425以上 0.450未満	55
	0.450以上 0.475未満	50
	0.475以上 0.500未満	45
	0.500以上 0.525未満	40
	0.525以上 0.550未満	35
	0.550以上 0.575未満	30
	0.575以上 0.600未満	25
	0.600以上 0.690未満	20
	0.690以上	0
②前年度の未利用エネルギー活用状況	0.675%以上	10
	0%超 0.675%未満	5
	活用していない	0
③前年度の再生可能エネルギー導入状況	7.50%以上	20
	5.00%以上 7.50%未満	15
	2.50%以上 5.00%未満	10
	0%超 2.50%未満	5
	活用していない	0
④需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組	取り組んでいる	5
	取り組んでいない	0

(注) 各用語の定義は、属表「各用語の定義」を参照。

※1 経済産業省「電力の小売営業に関する指針」（最新版を参照改定）に示された電源構成等の算定や開示に関する望ましい方法に準じて実施していること。ただし、新たに電力の供給に参入した小売電気事業者であって、電源構成を開示していない者は、参入日から1年間に限って開示予定時期（参入日から1年以内に限る）を明示することにより、適切に開示したものとみなす。

(2) グリーン電力証書の譲渡予定量を示すことにより入札資格を得た者が落札した場合、落札後、契約までの間に、グリーン電力証書を国に譲渡することとする。譲渡とは、グリーン電力証書の発行を行った者が、現在のグリーン電力証書の保有者を管理するための帳簿等の名義を部隊側が指定する名義に変更することをいう。書類等がある場合、その書類等も譲渡すること。

2 添付書類等

入札に当たっては、競争参加資格確認関係書類として、1（1）の条件を満たすことを示す書類及びその根拠を示す書類を添付すること。

3 契約期間内における努力等

- (1) 契約事業者は、契約期間の1年間についても、1（1）の表による評点の合計が70点以上となるように電力を供給するよう努めるものとする。
- (2) 1（1）の基準を満たして電力供給を行っているかの確認のため、必要に応じ関係書類の提出及び説明を求めることがある。また、契約事業者は、契約期間満了後可能な限り速やかに、1（1）の基準を満たして電力供給を行ったか否か、報告するものとする。

「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の概要

「RE100 TECHNICAL CRITERIA^(※)」において、再生可能エネルギー源と認められているのは、以下のものである。

1. バイオマス（バイオガスを含む）
2. 地熱
3. 太陽光
4. 水力
5. 風力

また、RE100 における再生可能エネルギー電気の調達方法は、下表のとおり定められている。記載のとおり、電気事業者から購入するほか、自家発電や電力証書の購入等も調達方法として認められている。なお、調達する再生可能エネルギー電力（電力証書をむ。）に付随する環境価値については、重複利用がなく、調達者単独の利用であると主張できることが必要となる。そのため、調達者は、電源情報とともに調達者へ環境価値を移転したこと及び第三者へ移転しないことの証明を電気事業者から得る必要がある。

表 RE100 における再生可能エネルギー電気の調達方法

自家発電
1. 企業が保有する発電設備による発電
購入電力
2. 企業の敷地内に供給者が設置した設備から購入
3. 企業の敷地外に設置した発電設備から専用線を経由して直接購入
4. 企業の敷地外にある系統に接続した発電設備から直接購入
5. 供給者（電気事業者）との契約（グリーン電力メニュー）
6. 環境価値を切り離した電力証書の購入

資料：RE100 TECHNICAL CRITERIA をもとに作成

※<https://www.there100.org/sites/re100/files/2021-08/RE100%20Technical%20Criteria%20Aug%202021.pdf>

