

# 水産庁船舶専用浮棧橋阪神港脇浜陸電設備電気供給業務（単価契約）

## 仕 様 書

水産庁瀬戸内海漁業調整事務所

### 1 目的

水産庁船舶専用浮棧橋阪神港脇浜陸電設備で使用する電気を需要に応じて供給することを目的とする。

### 2 需要場所等

- (1) 需 要 場 所 兵庫県神戸市中央区脇浜海岸通 1 丁目 2 番 摩耶浮棧橋
- (2) 業務及び用途 船 舶

### 3 契約期間

自 令和 8 年 4 月 1 日 午前 0 時  
至 令和 9 年 3 月 3 1 日 午後 1 2 時

### 4 供給電気方式等

- (1) 供 給 電 気 方 式 交流 3 相 3 線式
- (2) 供 給 電 圧 6, 6 0 0 V
- (3) 計 量 電 圧 6, 6 0 0 V
- (4) 標 準 周 波 数 6 0 H z
- (5) 受 電 容 量 1 5 0 k V A
- (6) 供 給 方 式 一回線方式

### 5 契約電力及び予定使用電力量

- (1) 予 定 契 約 電 力 4 月から 8 月 3 k W  
9 月から 3 月 3 7 k W※  
※過去実績に基づき算出  
実際の契約電力は、供給開始後の 1 月の最大需要電力と前 1 1 箇月の最大需要電力のいずれか大きい値により決定する。
- (2) 予 定 使 用 電 力 量 4 3, 3 4 0 k W h  
(月別の予定使用電力量は別紙 1 のとおり)
- (3) 予 定 力 率 1 0 0 %

### 6 電力量等の検針

自 動 検 針 装 置 有  
電力会社の検針方法 遠隔自動検針  
計 量 器 の 構 成 電力需給用複合計器

### 7 需給地点

需要場所構内引込口に水産庁の施設した 6, 6 0 0 V 側断路器電源側接続点

## 8 電気工作物の財産分界点

需給地点に同じ

## 9 保安上の責任分界点

需給地点に同じ

## 10 協議

詳細な事項及び本仕様書に定めない事項については、事務所担当職員と必要に応じて打ち合わせを行い対応するとともに、本業務について疑義が生じた場合には、直ちに事務所担当職員と協議して対応するものとする。

## 11 その他

- (1) 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) 令和8年9月就航予定の船舶には発電設備（120kVA×2台）を有する。
- (3) 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のないその他の供給条件については、当該地域を管轄する一般電気事業者が定める特定規模需要の標準（託送）供給条件による。なお、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、市場価格調整、賦課金は考慮しないこと。
- (4) 電力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) 料金の請求・支払等に関する事務処理については、事務所担当職員と打ち合わせを行い、事務所担当職員の指示により対応するものとする。

## 月別予定使用電力量

(単位：kWh)

年 月	予定使用電力量
令和6年4月分	3 6 0
令和6年5月分	3 7 0
令和6年6月分	3 6 0
令和6年7月分	3 8 0
令和6年8月分	3 7 0
令和6年9月分	7, 6 3 0
令和6年10月分	5, 0 3 0
令和6年11月分	4, 7 6 0
令和6年12月分	4, 6 3 0
令和7年1月分	7, 3 0 0
令和7年2月分	5, 8 4 0
令和7年3月分	6, 3 1 0
計	4 3, 3 4 0

## 別紙 2

### 二酸化炭素排出係数、環境への負荷の低減に関する取り組みの状況に関する条件

#### 1. 条件

電源構成及び二酸化炭素排出係数の情報を開示（※）しており、かつ、①令和5年度1kWh当たりの二酸化炭素排出係数、②令和5年度の未利用エネルギー活用状況、③令和5年度の再生可能エネルギーの導入状況、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合計点が70点以上であること。

要 素	区 分	得点
① 令和5年度1kWh当たり二酸化炭素排出係数 (単位：kg-CO <sub>2</sub> /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    0.520 未満	40
② 令和5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 令和5年度の再生可能エネルギー導入状況	8.00%以上	20
	5.00%以上    8.00%未満	15
	2.50%以上    5.00%未満	10
	0%超            2.50%未満	5
	導入していない	0
④ 省エネルギーに係る情報提供、簡易的DRの取組 地域における再エネの創出・利用の取組	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、表「各用語の定義」を参照。

#### 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。

別紙 2 の「各用語の定義」

用 語	定 義
① 令和 5 年度 1kWh 当たり の二酸化炭 素排出係数	<p>「令和 5 年度 1kWh 当たりの二酸化炭素排出係数」は、次の数値とする。</p> <p>令和 5 年度の事業者全体の調整後排出係数（地球温暖化対策の推進に関する法律（以下、「温対法」という。）に基づき環境大臣及び経済産業大臣が公表したもの）</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>新たに電力の供給に参入した小売電気事業者であって、温対法に基づき環境大臣及び経済産業大臣から排出係数が公表されていない事業者は、当該事業者が自ら検証・公表した調整後排出係数を用いることができる。</li> <li>温対法に基づき令和 5 年度のメニュー別排出係数が公表されてから事業者全体の排出係数が公表されるまでの間は、小売電気事業者が温対法に基づき算定した令和 5 年度の事業者全体の調整後排出係数を用いることができる。</li> </ol>
② 令和 5 年度 の未利用エ ネルギー活 用状況	<p>未利用エネルギーの有効活用の観点から、令和 5 年度における未利用エネルギーの活用比率を使用する。算出方法は、以下のとおり。</p> <p>令和 5 年度の未利用エネルギーによる発電電力量（送電端）（kWh）を令和 5 年度の供給電力量（需要端）（kWh）で除した数値</p> <p>（算定方式）</p> $\text{令和 5 年度の未利用エネルギーの活用状況 (\%)} = \frac{\text{令和 5 年度の未利用エネルギーによる発電電力量 (送電端)}}{\text{令和 5 年度の供給電力量 (需要端)}} \times 100$ <ol style="list-style-type: none"> <li>未利用エネルギーによる発電を行う際に、他の化石燃料等の未利用エネルギーに該当しないものと混燃する場合は、以下の方法により未利用エネルギーによる発電量を算出する。 <ol style="list-style-type: none"> <li>未利用エネルギー及び未利用エネルギーに該当しない化石燃料等の双方の実測による燃焼時の熱量が判明する場合は、発電電力量を熱量により按分する。</li> <li>未利用エネルギーの実測による燃焼時の熱量が判明しない場合は、未利用エネルギーに該当しない化石燃料等の燃焼時の熱量と当該発電機の効率から未利用エネルギーに該当しない化石燃料等の燃焼に伴う発電量を算出し、当該数値を全体の発電量から除いた分を未利用エネルギーによる発電分とする。</li> </ol> </li> </ol>

	<p>る。</p> <p>2. 未利用エネルギーとは、発電に利用した次に掲げるエネルギー（他社電力購入に係る活用分を含む。ただし、インバランス供給を受けた電力に含まれる未利用エネルギー活用分については含まない。）をいう。</p> <p>①工場等の廃熱又は排圧</p> <p>②廃棄物の燃焼に伴い発生する熱（「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（平成23年法律第108号）（以下「再エネ特措法」という。）第二条第3項において定める再生可能エネルギー源に該当するものを除く。）</p> <p>③高炉ガス又は副生ガス</p> <p>3. 令和5年度の未利用エネルギーによる発電電力量には他小売電気事業者への販売分は含まない。</p> <p>4. 令和5年度の供給電力量には他小売電気事業者への販売分は含まない。</p>
③令和5年度の再生エネルギーの導入状況	<p>化石燃料に代わる再生可能エネルギーの導入拡大の観点から、令和5年度の供給電力量に占める令和5年度の再生可能エネルギー電気の利用量の割合を使用する。算出方法は、以下のとおり。</p> <p>令和5年度の再生可能エネルギー電気の利用量（送電端）（kWh）を令和5年度の供給電力量（需要端）（kWh）で除した数値。</p> <p>（算定方式）</p> $\text{令和5年度の再生可能エネルギーの導入状況（\%）} = \frac{\text{令和5年度の再生可能エネルギー電気の利用量（送電端）}}{\text{令和5年度の供給電力量（需要端）}} \times 100$ <p>1. 令和5年度の再生可能エネルギー電気の利用量（送電端）（kWh）は、次の①から⑤の合計値とする。ただし、①から⑤は令和5年度の小売電気事業者の調整後排出係数の算定に用いたものに限る。</p> <p>① 自社施設で発生した再生可能エネルギー電気又は相対契約によって他者から購入した再生可能エネルギー電気とセットで供給されることで再生可能エネルギー電源が特定できる非FIT 非化石証書の量（送電端（kWh））</p> <p>② グリーンエネルギーCO2 削減相当量認証制度により所内消費分の電力に由来するものとして認証されたグリーンエネルギ</p>

	<p>—CO2 削減相当量に相当するグリーンエネルギー証書（電力）の量（kWh）</p> <p>③ J-クレジット制度により認証された再生可能エネルギー電氣由来クレジットの電力相当量（kWh）</p> <p>④ 非化石価値取引市場から調達した固定価格買取制度による再生可能エネルギー電氣に係る非化石証書の量（kWh）</p> <p>⑤ 非化石価値取引市場から調達した再生可能エネルギー電氣であることが判別できるトラッキング付非 FIT 非化石証書の量（kWh）</p> <p>2. 再生可能エネルギーの導入状況における評価対象の再生可能エネルギー電氣は再エネ特措法施行規則において規定されている交付金の対象となる再生可能エネルギー源を用いる発電設備（太陽光、風力、水力（30,000kW 未満。ただし、揚水発電は含まない。）、地熱及びバイオマス）による電氣を対象とする。</p>
④省エネに係る情報提供、簡易的 DR の取組 地域における再エネの創出・利用の取組	<p>需要家の省エネルギーの促進、電力逼迫時における使用量抑制等に資する観点及び地域における再生可能エネルギー電氣の導入拡大に資する観点から評価する。</p> <p>具体的な評価内容として、</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ 需要家の設定した使用電力を超過した場合に通知する仕組みを有していること</li> <li>・ 需給逼迫時等において供給側からの要請に応じ、電力使用抑制に協力した需要家に対し経済的な優遇措置を実施すること</li> <li>・ 地産地消の再生可能エネルギーに関する再エネ電力メニューを設定していること</li> <li>・ 発電所の指定が可能な再エネ電力メニューを設定していること</li> </ul> <p>なお、本項目は個別の需要者に対する省エネルギー・地域における再生可能エネルギーに関する効果的な情報提供の働きかけを評価するものであり、不特定多数を対象としたホームページ等における情報提供や、毎月の検針結果等、通常の使用電力量の通知等は評価対象とはならない。</p>

※ この表の定義は、適合証明書及び別紙 2 にのみ適用する。