

**Príloha č. 2 ku zmluve o združenej  
dodávke elektriny č.  
MVMCEESK00030E2023**

**Cena a podmienky produktu**

1. Zmluvné strany sa v zmysle článku 3. Zmluvy dohodli na jednotarifnom produkte **PowerSpot**.
2. Dohodnuté zmluvné množstvo elektriny predstavuje **1254 MWh/rok** za zmluvné obdobie v zmysle článku 5. Zmluvy.
3. Spôsob nákupu Odberateľa a proces ocenenia je popísaný v bodoch 4 a 5 tejto Prílohy.
4. Zmluvné strany sa dohodli, že množstvo odobrané v hodine H sa ocení ako

$$P_H = ISOT + 5,25 \text{ EUR/MWh.}$$

ISOT je hodinová cena kótovaná na platforme OKTE pre krátkodobý trh v deň D.

5. Fakturovaná jednotková cena za dodávku elektriny  $P_E$  vrátane ceny za odchýlku na daný mesiac dodávky podľa bodu 4 bude určená ako objemovo vážený priemer cien elektriny  $P_H$  za hodinového bilancovania v EUR/MWh bez DPH:

$$P_E = \frac{\sum (P_H \times Q_H)}{\sum Q_H} \left[ \frac{\text{EUR}}{\text{MWh}} \right],$$

$Q_H$  je objem odobratý v hodine H,  
 $P_H$  je jednotková cena v hodine H.

Jednotková Cena za dodávku elektriny do Odberných miest bez priebehového merania (**OM<sub>c</sub>**) v EUR/MWh bude odvodená od priemernej fakturovanej jednotkovej ceny za dodávku elektriny pre Odberné miesta s priebehovým meraním (**OM<sub>A</sub>**). Pre tento účel sa **Priemerná cena OM<sub>A</sub>** určí váženým aritmetickým priemerom fakturovaných jednotkových cien za **OM<sub>A</sub>** ( $P_E$ ) vážených spotrebou elektriny v príslušných mesiacoch, pričom do výpočtu budú vstupovať údaje  $P_E$  a príslušné mesačné spotreby elektriny z fakturačných období, ktoré zodpovedajú fakturačnému obdobiu **OM<sub>c</sub>**.

6. Zmluvné strany sa dohodli, že Odberateľ nemá záväzok odberu vzhľadom na objednané **ZM**.

Odberateľ sa zároveň zaväzuje počas trvania tejto Zmluvy dodržať nasledujúce podmienky:

**Annex no.2 to contract on integrated  
electricity supply no.  
MVMCEESK00030E2023**

**Price and conditions of the  
product**

1. Contractual parties agreed on single-tariff product **PowerSpot** according to article 3 of the Contract.
2. Agreed contractual volume of electricity represents **1254 MWh/rok** during contractual period according to article 5 of the Contract.
3. The Client's purchase and the pricing process is described in items 4 and 5 hereof.
4. The parties have agreed that the volume consumed at hour H is valued by

$$P_H = ISOT + 5,25 \text{ EUR/MWh.}$$

ISOT is the hourly price quoted on the OKTE platform for the short-term market on day D.

5. The invoiced unit price of electricity  $P_E$  including the responsibility of deviation for a given month of delivery according to point 4 is set as a weighted average of prices electricity  $P_H$  purchased at daily balancing prices in EUR/MWh without VAT.

$$P_E = \frac{\sum (P_H \times Q_H)}{\sum Q_H} \left[ \frac{\text{EUR}}{\text{MWh}} \right],$$

$Q_H$  is the volume offtaken in hour H,  
 $P_H$  is the unit price in hour H.

The Unit Price for the supply of electricity to Off-Line Metering Points (**OM<sub>c</sub>**) in EUR/MWh will be derived from the average invoiced unit price for the supply of electricity to On-Line Metering Points (**OM<sub>A</sub>**). For this purpose, the **Average price of OM<sub>A</sub>** will be determined by the weighted arithmetic average of the invoiced unit prices for **OM<sub>A</sub>** ( $P_E$ ) weighted by electricity consumption in the relevant months, while the calculation will include data  $P_E$  and relevant monthly electricity consumption from the billing periods that correspond to the billing period the **OM<sub>c</sub>** period

6. Contractual parties agreed that the Client is not bound by use with regards on the ordered annual **CQ**.

The Client undertakes to comply with the following rules for the whole duration of this Contract:

- a) nemeniť objem a charakter spotreby elektriny prechodom na alternatívny zdroj energie bez informovania Dodávateľa
- b) nemať súčasne viacerých Dodávateľov elektriny.

7. Odberateľ zároveň prehlasuje, že nemá žiadne informácie, na základe ktorých možno usudzovať, že jeho spotreba elektriny sa môže podstatne odchyliť od dohodnutého **ZM** (napr. Odberateľ nekončí prevádzku, nepremiestňuje svoju prevádzku na iné odberné miesto, neplánuje podstatne zvýšiť/znížiť svoju spotrebu a pod.). Uvedenie neúplných informácií v zmysle tohto bodu môže byť považované za podstatné porušenie Zmluvy zo strany Odberateľa.

8. V prípade predčasného ukončenia Zmluvy z dôvodov na strane Odberateľa (najmä podstatné porušenie Zmluvy Odberateľom a následné odstúpenie Dodávateľa od Zmluvy) sa Odberateľ zaväzuje zaplatiť Dodávateľovi kompenzačnú náhradu **H**. Kompenzačná náhrada **H** bude určená ako súčin neodobratého Predpokladaného odberu elektriny **ZM** a ceny 2,00 EUR/MWh.

Ak výška preukázateľnej škody spôsobenej podstatným porušením Zmluvy na strane Odberateľa bude vyššia ako **H**, má Dodávateľ právo žiadať úhradu celej takto vzniknutej škody.

Odberateľ sa zaväzuje uhradiť kompenzačnú náhradu Dodávateľovi na základe Dodávateľom vystavenej a doručenej faktúry. Faktúra je splatná do 14 dní od dátumu jej vystavenia.

9. K platbám uvedeným v tejto Prílohe bude pripočítaná DPH a ďalšie dane a poplatky podľa platných právnych predpisov a v zmysle VOP.

- a) not to change the quantity and nature of electricity consumption by switching to an alternative energy source without informing the Supplier ,
- b) not to simultaneously have more than one electricity Supplier.

7. Client hereby proclaims that he has no information on which basis it can be considered that electricity consumption can be different from the agreed **CQ** (e.g. The Client does not terminate his operation unit, does not transfer his operation unit to another delivery point, does not plan to significantly increase/decrease his consumption etc.) Providing incomplete information according to this point can be considered as significant breach of the Contract by the Client.

8. In case of early termination of the Contract due to the reason on the side of the Client (mainly significant breach of Contract by the Client and the following withdrawal of the Supplier from the Contract), the Client undertakes to pay to the Supplier the compensation amount **H**. The compensation amount **H** will be set as multiplying of untaken contracted quantity **CQ** and price 2,00 Eur/MWh.

If the proven damage caused by substantial breach of the Contract caused by the Client is higher than **H**, then the Supplier is authorized to ask for a complete reimbursement of such caused damage.

The Client undertakes to pay the compensation amount to the Supplier on the basis of the issued and delivered invoice of the Supplier. Invoice is payable in 14 days from the date of its issue.

9. To the payments given in this Annex VAT and taxes and fees according to the valid legal regulations and GTC will be added.

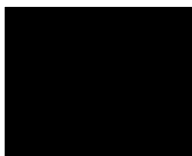
**Za Dodávateľa - MVM CEEnergy Slovakia s.r.o.:**

V Bratislave, dňa 24.8.2023

Meno a priezvisko: József István Fórizs

Funkcia: Konateľ

Podpis:



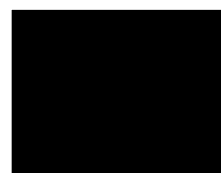
**On behalf of Supplier - MVM CEEnergy Slovakia s.r.o.:**

In Bratislava, date 24.8.2023

Name and surname: József István Fórizs

Position: Managing Director

Signature:



Meno a priezvisko: Ing. Gabriel Urbán, PhD.

Funkcia: Konateľ

Podpis:

**Za Odberateľa – K 13 - Košické kultúrne centrá:**

V Košiciach, dňa 25.8.2023

Meno a priezvisko: Mgr. Ing. Martin Dani

Funkcia: Poverený riaditeľ

Podpis:

**K 13 - Košické kultúrne centrá**  
Kulturpark, Kukučínova 2  
040 01 Košice  
IČO: 42323975 ②

Name and surname: Ing. Gabriel Urbán, PhD.

Position: Managing Director

Signature:

**On behalf of the Client – K 13 - Košické kultúrne centrá:**

In Košice, date 25.8.2023

First and last name: Mgr. Ing. Martin Dani

Function: Director in charge

Signature:

**K 13 - Košické kultúrne centrá**  
Kulturpark, Kukučínova 2  
040 01 Košice  
IČO: 42323975 ②

