

## Záznam z prípravných trhových konzultácií

podľa § 25 zákona č. 343/2015 Z. z. o verejnom obstarávaní a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o verejnom obstarávaní“)

### 1. Identifikácia verejného obstarávateľa:

**Názov:** Únia miest Slovenska

**Sídlo:** Biela 6, 811 01 Bratislava – Staré mesto

**IČO:** 30808847

**DIČ:** 2020814851

Vystupuje v pozícii centrálnej obstarávacej organizácie zmysle § 15 ods. 2 písm. a) zákona o verejnom obstarávaní

(ďalej v zázname aj ako „ÚMS ako COO“)

### 2. Účel prípravných trhových konzultácií:

ÚMS ako COO identifikovala potrebu realizovať prípravné trhové konzultácie (ďalej len „PTK“) v rámci prípravy centrálneho verejného obstarávania na výber dodávateľa pre dodávku elektriny v rokoch 2025 – 2028 pre členské mestá (a nimi zriadené organizácie), ktoré sa zapoja do centrálneho obstarávania. Odhadovaný ročný objem nákupu a dodania elektriny vrátane prebratia zodpovednosti za odchýlku je cca 40.830 MWh pre cca 2300 odberných miest. Cieľom PKT bolo získať od relevantných subjektov informácie potrebné pre nastavenie zmluvných podmienok a dopracovanie súťažných podkladov na centrálny nákup elektriny.

ÚMS ako COO eviduje tento záznam z PTK ako súčasť kompletnej dokumentácie k postupu zadávania zákazky, vrátane kompletnej emailovej komunikácie s relevantnými subjektmi.

### 3. Identifikácia účastníkov prípravných trhových konzultácií:

Identifikácia subjektu:	Kontaktný email:	Odoslaný dotazník / doručená odpoveď:
<i>Z dôvodu ochrany hospodárskej súťaže sa nezverejňuje zoznam oslovených a zúčastnených dodávateľov.</i>		

### 4. Názov zákazky: „Nákup elektriny pre členské mestá Únie miest Slovenska“

### 5. Spôsob vykonania a priebeh prípravných trhových konzultácií:

PTK boli iniciované prostredníctvom emailového oslovenia dvanástich (12) potencionálnych dodávateľov. Emailové dresy boli získané z databázy systému Josephine alebo z webových stránok dodávateľov. Všetkým osloveným potenciálnym dodávateľom bol adresovaný email s rovnakým znením, prílohou ktorého bol dotazník s 9 otázkami k vyplneniu.

Procesne odoslanie emailov zabezpečovala Mgr. Turčanová so spol. APUEN AKADÉMIA, s.r.o., ako spoločnosť zabezpečujúca proces obstarávania. Oslovení dodávatelia boli požiadaní o doručenie vyplnených dotazníkov do 02.07.2024, avšak viacerí dodávatelia doručili svoje odpovede po tejto lehote. Vzhľadom na cieľ prípravných trhových konzultácií a prebiehajúce diskusie o odpovediach, pracovná skupina pracovala/ zohľadnila aj odpovede doručené po tejto lehote, pretože považovala tieto informácie za relevantné pre následné rozhodnutia o nastavení súťaže.

Z celkového počtu oslovených dodávateľov bolo doručených 6 odpovedí. Jeden dodávateľ sa dopytoval na identifikáciu zapojených miest, avšak táto informáciu mu nebola poskytnutá. S dvomi dodávateľmi prebehol telefonický rozhovor, z ktorého bol spracovaný krátky zápis zaslaný dodávateľovi na potvrdenie.

### 6. Rozsah poskytnutých informácií:

ÚMS ako COO komunikovalo nasledujúce informácie o pripravovanom obstarávaní:

- Predmetom zmluvy bude dodávka elektriny pre vybrané členské mestá a nimi zriadené organizácie na obdobie rokov 2025 – 2028;

- Odhadovaný ročný objem nákupu a dodania elektriny vrátane prebratia zodpovednosti za odchýlku je cca 40.830 MWh pre cca 2300 odberných miest;
- Výsledkom súťaže bude uzavretie rámcových dohôd s každým účastným mestom osobitne, pričom mesto bude tieto rámcové dohody uzatvárať aj v prospech mestom založených alebo zriadených organizácií. Predpokladá sa uzatvorenie rámcových dohôd na obdobie 4 rokov. Na základe uzatvorených rámcových dohôd mestá a ich podriadené organizácie majú právo každý rok uzatvoriť čiastkovú zmluvu o združenej dodávke elektriny, ktorou sa zaviazu k odberu elektriny na príslušný/nasledujúci rok.
- Prípravná skupina navrhla tri alternatívne spôsoby stanovenia silovej zložky ceny elektriny (ďalej aj ako „spôsob nákupu elektriny“) pre jednotlivé roky (t.j. mesto si k uzatvoreniu čiastkovej zmluvy vyberie jeden z týchto spôsobov nákupu elektriny na nasledujúci kalendárny rok):
  - o Nákup PXE F BL CALL YEAR (Cena za silovú zložku bude vypočítaná váženým priemerom cien a objemov jednotlivých tranží)
  - o Nákup PXE F BL MONTH (Cena za silovú zložku sa určí ako aritmetický priemer 30tich denne zverejňovaných cien burzového produktu na nasledujúci mesiac)
  - o Nákup skutočne odobratej elektriny na dennom trhu OKTE DT (SPOT) (spotový nákup).

#### **Východiskové požiadavky v pripravovaných rámcových dohodách:**

- 14 členských miest = 14 samostatných rámcových dohôd (RD) bez vzájomného prepojenia,
- 14 členských miest = 14 samostatných bilančných skupín,
- 1 mesto + jeho organizácie = 1 samostatná bilančná skupina,
- Vyhodnocovanie ročného alebo mesačného tolerančného pásma vykoná dodávateľ vždy na úrovni celej bilančnej skupiny,
- Odberné miesta elektriny majú osadené meranie typu A alebo typu C.

#### **7. Zistené informácie a záver z prípravných trhových konzultácií:**

Na základe zrealizovaných prípravných trhových konzultácií pracovná skupina zistila tieto informácie:

1. Na výšku prirážky dodávateľa nemá vplyv počet odberateľov a ich regionálne rozloženie. Na výšku prirážky má vplyv miera informácií o spotrebe odberateľov (ideálne je poskytnutie odberových diagramov). Bez poznania odberových diagramov dodávateľia počítajú pri ocenení prirážky s horším scenárom odberu (výkyvmi odberu).
2. Dodávateľia vedú vypočítať/oceniť prirážku, ak vedú koľko elektriny sa bude akým spôsobom nakupovať. T.j. vedú oceniť prirážku, ak vedú objemy tranžových nákupov (min. tranžový nákup je 8 GWh) alebo koľko elektriny sa bude nakupovať na SPOTE. Dodávateľia nevedia oceniť prirážku, ak sa každý rok počas trvania rámcovej dohody bude meniť spôsob nákupu elektriny (prirážka pri nákupe elektriny na SPOT je iná ako prirážka pri tranžových nákupoch a obidve záležia od objemu nakupovanej elektriny). Ak majú mať mestá možnosť výberu spôsobu určenia ceny počas trvania rámcovej dohody - výber medzi cenami tranžovými nákupmi vs. aritmetickým priemerom mesačných cien vs. SPOTovými nákupmi - , potom dodávateľ musí oceniť prirážku pre každé mesto osobitne, pretože na úrovni bilančnej / odberovej skupiny pozná predpokladané objemy, ktorých spôsob nákupu sa bude meniť. Tento postup má zmysel centrálnemu nákupu - výnosy z rozsahu / centrálnemu nakúpenému objemu pre zapojené mestá a vzniká potreba rozdelenia zákazky na toľko častí, koľko miest sa zapojí do obstarávania, keďže každé mesto by malo inú cenu. V prípade, žeby nedošlo k rozdeleniu zákazky, prirážka pre všetky zapojené mestá by bola rovnaká a na úrovni najmenej výhodného mesta pre odberateľa.
3. Na evidenciu SPOT-ových cien dodávateľia nevnímajú potrebu písomne zdokladovať odberateľovi vývoj ceny v čase, nakoľko je táto informácia verejne dostupná na okte.sk

4. Vzťah / rozdiel v prirážke dodávateľa pri tranžových nákupoch elektriny nie je priamoúmerný / prirážke dodávateľa pri nákupe elektriny na SPOT-e (rozdiel v prirážke sa nedá stabilne vyjadriť v % odchýlke, ale líši sa v závislosti od objemu elektriny nakupovaným daným spôsobom).
5. V prípade nákupu elektriny na SPOT si dodávatelia nenárokujú dodatočné platby / príplatky za nadodber/pododber. Pri prekročení / nedodržaní tolerančného pásma predpokladaného objemu elektriny pri tranžových nákupoch si dodávatelia uplatňujú prirážky, ktoré však nepovažujú za pokutu, ale za doplatok (avšak neuplatňujú na to DPH).
6. Službu manažmentu zdieľania elektriny poskytuje iba malý okruh dodávateľov.

Záznam spísala: Mgr. Marcela Turčanová