

**Príloha č. 2 ku zmluve o združenej
dodávke elektriny č.
MVMCEESK00336E2025/58 k Rámcovej
dohode č. MVMCEESK00336E2025**

Cena a podmienky produktu

1. Zmluvné strany sa v zmysle článku 3. Zmluvy dohodli na jednotarifnom produkte **PowerFix**. Zodpovednosť za odchýlku odberného miesta Odberateľa je prenesená na Dodávateľa elektriny.
2. Zmluvné strany sa v zmysle článku 3. Zmluvy dohodli na Zmluvnom množstve (ďalej len „**ZM**“)

ZM = 77,475 [MWh]

3. Cena za elektrinu vrátane odplaty za prevzatie zodpovednosti za odchýlku je dohodnutá v sume:

Pre rok 2026 tarifu JT: **109,40 EUR/MWh**.
Pre rok 2026 tarifu VT: **111,50 EUR/MWh**.
Pre rok 2026 tarifu NT: **100,30 EUR/MWh**.

Pre rok 2027 tarifu JT: **103,00 EUR/MWh**.
Pre rok 2027 tarifu VT: **105,10 EUR/MWh**.
Pre rok 2027 tarifu NT: **94,10 EUR/MWh**.

Pričom JT predstavuje jednotnú tarifu, VT vysokú tarifu a NT nízku tarifu.

4. Interval – rozpätie skutočne odobratého množstva elektrickej energie bez uplatnenia sankcií zo strany dodávateľa je +/- 15%, .t.j. od 85 do 115 % zo súčtu predpokladaného zazmluvneného množstva elektrickej energie v rámci všetkých odberných miest odberateľa uvedeného v bode č. 2 dodatku č. 2 tejto zmluvy za každý rok dodávky elektrickej energie.
5. Dodávateľ vyhodnotí celkové množstvo elektrickej energie odobraté odberateľom za 12 kalendárnych mesiacov alebo pred ukončením zmluvného obdobia, podľa toho, čo nastane skôr.
6. V prípade prekročenia intervalu dohodnutého rozpätia skutočne odobratého množstva elektrickej energie +/- 15 %, .t.j. od 85 do 115 % zo súčtu predpokladaného zazmluvneného množstva elektrickej energie v rámci všetkých odberných miest odberateľa má dodávateľ právo vyhodnotiť

**Annex no.2 to contract on integrated
electricity supply no.
MVMCEESK00336E2025/58 under
Framework agreement no.
MVMCEESK00336E2025**

Price and conditions of the product

1. Contractual parties agreed on single-tariff product **PowerFix** according to article 3 of the Contract. Responsibility for the deviation of Client's offtake point is transferred to the Supplier.
2. Contractual parties agreed on the Contractual quantity according to article 3 of the Contract. (hereinafter only as „**CQ**“)

CQ = 77,475 [MWh]

3. The price of electricity including remuneration for takeover of responsibility for deviation is agreed in the amount of:

For year 2026 ST: **109,40 EUR/MWh**.
For year 2026 HT: **111,50 EUR/MWh**.
For year 2026 LT: **100,30 EUR/MWh**.

For year 2027 ST: **103,00 EUR/MWh**.
For year 2027 HT: **105,10 EUR/MWh**.
For year 2027 LT: **94,10 EUR/MWh**.

Where ST represents a single tariff, HT a high tariff and LT a low tariff.

4. Interval – the range of the actual amount of electricity consumed without the application of sanctions by the supplier is +/- 15%, i.e. from 85 to 115% of the sum of the estimated contracted amount of electricity within all the customer's consumption points specified in point 2 of Appendix 2 to this contract for each year of electricity supply.
5. The Supplier consumed by the Customer over 12 calendar months or before the end of the contract period, whichever occurs first, shall evaluate the total amount of electricity
6. In the event that the agreed range of the actual amount of electricity consumed exceeds +/- 15%, i.e. from 85 to 115% of the sum of the expected contracted amount of electricity within all consumer's consumption points, the supplier has the right to evaluate the total amount of energy

celkové odobraté množstvo energie a SZM spôsobom uvedeným v tomto článku zmluvy.

7. V prípade že odberateľ neodoberie aspoň 85% SZM (SZMmin) v príslušnom kalendárnom roku, je dodávateľ oprávnený po vykonaní vyhodnotenia zvýšiť cenu za každú odobratú MWh až o výšku určenú ako:

$$ZC = K \times (SZMmin - X)$$

Kde:

X [EUR/MWh]

ZC – maximálne zvýšenie ceny za skutočne odobraté množstvo elektriny v príslušnom kalendárnom roku v EUR/MWh,

K – 2-násobok priemeru mesačných spotových cien daného kalendárneho roka, vypočítaných z cien všetkých obchodných období ocenených cenou elektriny na dennom trhu SR organizovanom spoločnosťou OKTE, a.s. Ceny sú pravidelne zverejňované na internetovej stránke OKTE a.s., pričom ako podklad pre výpočet sa použijú ceny uvedené v mesačných správach o dennom trhu (Mesačná správa o DT) z adresy <https://okte.sk/sk/kratkodoby-trh/zverejnenie-udajov/mesacna-sprava-o-dt/>.

X – skutočne odobraté množstvo elektriny v príslušnom kalendárnom roku v MWh, pričom minimálna hodnota X je 1.

8. V prípade, ak odberateľ v príslušnom kalendárnom roku neodoberie žiadnu MWh, je dodávateľ oprávnený po vykonaní vyhodnotenia vyfakturovať odberateľovi platbu vypočítanú ako súčin hodnoty SZMmin v danom roku a koeficientu K.
9. V prípade, že sa umiestnenie príslušných hodnôt denného trhu zmení, resp. sa zmení názov Mesačnej správy o DT, dodávateľ pre stanovenie ceny použije príslušné hodnoty zo zodpovedajúceho dostupného umiestnenia. V prípade, ak kumulovaný skutočný odber elektriny kupujúceho počas príslušného kalendárneho roka presiahne 115% SZM (SZMmax), dodávateľ je oprávnený zvýšiť cenu za každú MWh odobratú v príslušnom fakturačnom období nad SZMmax o 1,5-násobok priemernej mesačnej spotovej ceny, ktorá je pre každú obchodnú periódu každého dňa daného mesiaca ocenená hodinovou cenou elektriny na dennom trhu SR organizovanom spoločnosťou OKTE, a.s. Ceny sú pravidelne zverejňované na internetovej stránke OKTE a.s., pričom ako podklad pre výpočet sa použijú ceny uvedené v mesačných správach o dennom trhu (Mesačná správa o DT) z adresy <https://okte.sk/sk/kratkodoby-trh/zverejnenie-udajov/mesacna-sprava-o-dt/>.

consumed and SZM in the manner specified in this article of the contract.

7. In the event that the customer does not consume at least 85% of the SZM (SZMmin) in the relevant calendar year, the supplier is entitled, after carrying out an evaluation, to increase the price for each consumed MWh by up to the amount determined as:

$$ZC = K \times (SZMmin - X)$$

Where:

X [EUR/MWh]

ZC – maximum price increase for the actual amount of electricity consumed in the relevant calendar year in EUR/MWh,

K – 2 times the average monthly spot prices of the given calendar year, calculated from the prices of all trading periods valued by the electricity price on the daily market of the Slovak Republic organized by OKTE, a.s. Prices are regularly published on the website of OKTE a.s., while the prices stated in the monthly reports on the daily market (Monthly Report on DT) from the address <https://okte.sk/sk/kratkodoby-trh/zverejnenie-udajov/mesacna-sprava-o-dt/> are used as the basis for the calculation.

X – the actual amount of electricity consumed in the relevant calendar year in MWh, with the minimum value of X being 1.

8. If the customer does not consume any MWh in the relevant calendar year, the supplier is entitled, after carrying out the evaluation, to invoice the customer a payment calculated as the product of the SZMmin value in the given year and the coefficient K.
9. In the event that the location of the relevant daily market values changes, or the name of the Monthly DT Report changes, the supplier shall use the relevant values from the corresponding available location to determine the price. In the event that the cumulated actual electricity consumption of the buyer during the relevant calendar year exceeds 115% of the SZM (SZMmax), the supplier is entitled to increase the price for each MWh consumed in the relevant billing period above the SZMmax by 1.5 times the average monthly spot price, which is valued for each trading period of each day of the given month by the hourly electricity price on the daily market of the Slovak Republic organized by OKTE, a.s. Prices are regularly published on the OKTE a.s. website, and the prices specified in the monthly daily market reports (Monthly DT Report) from the address <https://okte.sk/sk/kratkodoby-trh/zverejnenie-udajov/mesacna-sprava-o-dt/> are used as the basis for the calculation.

10. V prípade, že sa umiestnenie príslušných hodnôt denného trhu zmení, resp. sa zmení názov Mesačnej správy o DT, dodávateľ pre stanovenie ceny použije príslušné hodnoty zo zodpovedajúceho dostupného umiestnenia. V prípade predčasného ukončenia zmluvy o združenej dodávke EE pred riadnym uplynutím termínu jej trvania, je dodávateľ oprávnený vyhodnotiť odber bezprostredne po ukončení zmluvy o združenej dodávke EE spôsobom uvedeným v tomto článku za celé obdobie trvania zmluvy o združenej dodávke EE.

11. Kupujúci má právo požiadať predávajúceho o dodávky elektriny do ďalšieho OM, ktoré nie je uvedené v prílohe č. 3 k zmluve o združenej dodávke EE. Na podmienkach dodávky elektriny do takéhoto ďalšieho OM sa zmluvné strany dohodnú formou písomného dodatku k zmluve o združenej dodávke EE.

12. V prípade akejkoľvek zmeny zmluvy o združenej dodávke EE súvisiacej so zmenou zmluvných množstiev existujúcich OM alebo pripojením nových OM si kupujúci s dodávateľom dohodne spôsob ocenenia pre príslušné OM ako aj spôsob vyhodnotenia množstiev.

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

10. In the event that the location of the relevant daily market values changes, or the name of the Monthly DT Report changes, the supplier shall use the relevant values from the corresponding available location for determining the price. In the event of early termination of the combined electricity supply contract before the due expiry of its term, the supplier shall be entitled to evaluate the consumption immediately after the termination of the combined electricity supply contract in the manner specified in this Article for the entire term of the combined electricity supply contract.

11. The Buyer has the right to request the Seller to supply electricity to another OM that is not listed in Annex No. 3 to the Contract on the Combined Supply of Electricity. The parties to the contract shall agree on the terms of supply of electricity to such another OM in the form of a written amendment to the Contract on the Combined Supply of Electricity.

12. In the event of any change to the contract for the combined supply of EE related to a change in the contractual quantities of existing OM or the connection of new OM, the buyer and the supplier shall agree on the method of valuation for the relevant OM as well as the method of evaluating the quantities.

13. 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

Meno a priezvisko: József István Főrizs
Funkcia: Konateľ
Podpis:

Meno a priezvisko: Ing. Gabriel Urbán, PhD.
Funkcia: Konateľ
Podpis:

On behalf of the Supplier – MVM CEEnergy Slovakia s. r. o.:

In Bratislava, date

First and last name: József István Főrizs
Function: Managing Director
Signature:

First and last name: Ing. Gabriel Urbán, PhD.
Function: Managing director
Signature:

Za Odberateľa – Obec Šterusy:

V Šterusoch, dňa

Meno a priezvisko: Štefan Madunický

Funkcia: starosta

Podpis:

On behalf of the Client – Obec Šterusy:

In Šterusy, date

First and last name: Štefan Madunický

Function: mayor

Signature: