

ZÁVĚRKOVÝ LIST

(POTVRZENÍ O UZAVŘENÍ BURZOVNÍHO OBCHODU NA TRHU PXE PRO KONEČNÉ ZÁKAZNÍKY)

Tento závěrkový list se vydává stranám burzovního obchodu uzavřeného na trhu POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE, a.s. („PXE“) podle § 30 odst. 1 zák. č. 229/1992 Sb., o komoditních burzách

A. Aukce

Datum konání	30.09.2024
Začátek aukce	11:30:00
Konec aukce	11:40:31
Označení	2393 Ministerstvo životního prostředí

B. Dohodnuté podmínky obchodu

Předmět obchodu – komodita	Zemní plyn
Cena	Násobící koeficient: [REDACTED]
Měna	CZK
Termín dodávky komodity	od: 01.01.2025 do: 01.01.2026
Celkový předpokládaný odběr aukce*	7.625,474 MWh
Celkový předpokládaný odběr odběratele*	1.172,825 MWh

Dodávka bude uskutečněna na základě podmínek dodávky komodity stanovených odběratelem v poptávce. Nestanovil-li odběratel v poptávce jinak, platí referenční obchodní podmínky obsažené v příslušné příloze Burzovních pravidel pro trh s komoditami pro konečné zákazníky vydaných PXE. Podmínky dodávky jsou uvedeny v plném znění v tomto závěrkovém listu a/nebo jeho příloze. Shora uvedené datum zahájení dodávky komodity platí pro všechna odběrná místa s výjimkou těch, u kterých je uvedeno (v bodě G tohoto závěrkového listu) jinak.

*Celkový předpokládaný odběr není upraven o přípustnou toleranci odběru.

C. Burzovní dohodce PXE, který obchod zprostředkoval a vystavil závěrkový list

Jméno a příjmení [REDACTED]



D. Dodavatel

Obchodní firma	313 - Powertica Energie a.s.
Sídlo	V Celnici, Praha 1, 110 00, Česká republika
IČO	17323886
DIČ	CZ699007093

E. Odběratel

Obchodní firma / název	10228 - Český hydrometeorologický ústav, příspěvková organizace
Sídlo	Na Šabatce 17, Praha 4, 143 06, Česká republika
Korespondenční adresa	Na Šabatce 17, Praha 4, 143 06, Česká republika
IČO/DIČ	00020699 / CZ00020699
Číslo účtu	
Předpokládaný objem odběratele MO/VO v MWh	0/1.172,825
Předpokládaný počet odběrných míst MO/VO	0/1

F. Dodatečné podmínky upravující předmět poptávky a fakturaci

V případě rozporu mezi podmínkami dodávky a dodatečnými podmínkami upravující předmět poptávky a fakturaci platí vždy dodatečné podmínky.

Definice fixace ceny dodávky

Výsledná jednotková cena dodávky komodity pro dodávkové období se vypočte jako aritmetický průměr cen všech kroků fixace (tranší). Cena kroku fixace je dána jako součin násobícího koeficientu a ceny Referenčního kontraktu, vůči které je cena komodity zafixována pro daný krok fixace.

V případě fixace ceny typu "Aktuální", je cenou Referenčního kontraktu, vůči které je cena komodity zafixována pro daný krok fixace, aktuální nejvyšší prodejní cena Referenčního kontraktu na trhu skupiny EEX v čase fixace.

V případě fixace ceny typu "Zavírací", je cenou Referenčního kontraktu, vůči které je cena komodity zafixována pro daný krok fixace, zavírací cena Referenčního kontraktu na příslušném trhu skupiny EEX platná v den fixace.

V případě fixace ceny typu "Zavírací periodická", je cenou Referenčního kontraktu, vůči které je cena komodity zafixována pro daný krok fixace, zavírací cena Referenčního kontraktu na příslušném trhu skupiny EEX platná v den fixace s tím, že u tohoto typu fixace se fixace ceny provede automaticky ve všech obchodních dnech fixačního období.

Objem 1 fixačního kroku pro jednotlivá dílčí dodávková období je uveden v tabulce níže.

Fixace se provede dle následujících pravidel:

Dodávkové období	Referenční kontrakt	Typ ceny fixace	Počet kroků fixace (tranší)	Maximální počet fixačních kroků za den	Fixační období	Objem 1 kroku fixace (MWh)
01.01.2025 - 01.01.2026	CZ VTP BL CAL-25	Aktuální	2	2	-	1 525,095

Pro přepočet ceny Referenčního kontraktu na českou korunu se použije devizový kurz CZK/EUR České národní banky vyhlášený v den fixace, a není-li tento kurz v den, kdy byla provedena fixace k dispozici, použije se poslední kurz vyhlášený ČNB.

Podrobně jsou pravidla fixace ceny definována v Burzovních pravidlech PXE pro konečné zákazníky.

Obecné podmínky

Odběratel požaduje přidělení konkrétní kontaktní osoby dodavatele.

ZPŮSOB URČENÍ CENY

Zde uvedený způsob určení ceny má přednost před ujednáními obsaženými v Podmínkách dodávky plynu a bodu „Definice fixace ceny dodávky“ výše. Cena za dodávku plynu se stanoví pro každý kalendářní měsíc a odběrné místo zvlášť. Cena za dodávku plynu do jednotlivého odběrného místa se v každém jednotlivém kalendářním měsíci vypočítá jako součet:

- jednotkové ceny postupné fixace vynásobené zafixovaným objemem platným pro daný kalendářní měsíc a odběrné místo, a
- spotové jednotkové ceny vynásobené rozdílem mezi skutečným objemem plynu dodaného do odběrného místa v daném kalendářním

měsíci a zafixovaným objemem platným pro dané odběrné místo a kalendářní měsíc.

Tj. cena za dodávku plynu do odběrného místa je vyjádřena tímto vzorcem:

$$MC = JCPF \times FO + SJC \times (SO - FO)$$

Definice proměnných:

MC..... Cena za dodávku plynu v daném kal. měsíci (Kč)

JCPF..... Jednotková cena postupné fixace (Kč/MWh)

SJC..... Spotová jednotková cena platná pro daný kal. měsíc (Kč/MWh)

FO..... Zafixovaný objem plynu platný pro daný kal. měsíc a odběrné místo (MWh)

SO..... Skutečný objem plynu dodaný v daném kal. měsíci a odběrné místo (MWh)

Jednotková cena postupné fixace se stanoví jako aritmetický průměr cen všech kroků fixace (tranší). Cena kroku fixace se vypočte jako součin Násobícího koeficientu a ceny Referenčního kontraktu, vůči které je cena komodity zafixována pro daný krok fixace. Podrobně jsou pravidla fixace ceny definována v Burzovních pravidlech PXE pro konečné zákazníky. Sjednává se typ fixace "Aktuální", tzn. cenou Referenčního kontraktu, vůči které je cena komodity zafixována pro daný krok fixace, je aktuální nejnižší prodejní cena Referenčního kontraktu na trhu skupiny EEX v čase fixace.

Dodávkové období: 1. 1. 2025 – 1. 1. 2026

Referenční kontrakt: CZ VTP CAL-25

Objem 1 fixačního kroku: 1 525,095 MWh.

Počet kroků fixace (tranší): 2

Max. počet kroků fixace za den: 2

Pro přepočtení ceny Referenčního kontraktu na českou korunu se použije devizový kurz CZK/EUR České národní banky vyhlášený v den fixace, a není-li tento kurz v den, kdy byla provedena fixace k dispozici, použije se poslední předchozí kurz vyhlášený ČNB.

Spotová jednotková cena platná pro daný kalendářní měsíc se vypočte jako součet níže uvedené obchodní přírážky a váženého průměru indexů EEX EGSİ CZ VTP ve všech plynárenských dnech daného kalendářního měsíce, kde vahou je množství plynu spotřebovaného v jednotlivých plynárenských dnech. Indexem EEX EGSİ CZ VTP je index „European Gas Spot Index“ spotového trhu s plynem provozovaného společností EEX AG, se sídlem Augustusplatz 9, 04109 Leipzig, Německo. Index EEX EGSİ CZ VTP pro jednotlivé plynárenské dny je k dispozici na adrese <https://www.eex.com/en/market-data/natural-gas/indices>, stanovuje se v jednotkách EUR/MWh a, není-li odběrateli fakturována cena za dodávku plynu dodavatelem v měně EUR, přepočítává se na

jednotky Kč/MWh devizovým kurzem vyhlášeným Českou národní bankou pro jednotlivé dny dodávky, přičemž připadne-li den dodávky na nepracovní den, použije se pro tento den kurz vyhlášený pro poslední předchozí pracovní den. Množství plynu spotřebovaného v jednotlivých plynárenských dnech se u odběrného místa

- a) bez průběhového měření vypočte ze skutečné spotřeby odběratele rozložené do jednotlivých plynárenských dnů kalendářního měsíce dle přiděleného, teplotně přepočítaného, typového diagramu dodávky (TDD),
- b) s průběhovým měřením určí dle skutečné naměřené spotřeby v odběrném místě.

Obchodní přírážka pro účely výpočtu spotové jednotkové ceny dodávky plynu do určitého odběrného místa činí:

- a) 100,- Kč/MWh, bude-li skutečný objem plynu (SO) dodaného do tohoto odběrného místa vyšší nebo roven zafixovanému objemu dodávaného plynu (FO),
- b) 0,- Kč/MWh, bude-li skutečný objem plynu (SO) dodaného do tohoto odběrného místa nižší než zafixovaný objem dodávaného plynu (FO).

Zafixovaný objem plynu platný pro daný kalendářní měsíc a odběrné místo se určí jako 40 procent předpokládané měsíční spotřeby (dále jen „Podíl zafixovaného objemu“), která se určí takto:

- a) u odběrného místa bez průběhového měření jako součet spotřeb v každém plynárenském dni daného kalendářního měsíce, přičemž hodnota těchto spotřeb se vypočte z předpokládané roční spotřeby uvedené v poptávce odběratele rozložené do jednotlivých plynárenských dnů kalendářního měsíce dle přiděleného normalizovaného typového diagramu dodávky (TDD),
- b) u odběrného místa s průběhovým měřením je předpokládaná měsíční spotřeba odběrného místa uvedená v poptávce odběratele.

Odběratel je oprávněn do 30.11. kalendářního roku předcházejícího příslušnému dodávkovému období jednostranně snížit nebo zvýšit Podíl zafixovaného objemu, a to nejvýše na hodnotu 100 % a nejméně na hodnotu 20 %. Toto právo Odběratel uplatňuje předložením údaje o novém Podílu zafixovaného objemu Dodavateli a PXE v písemné formě (dopis, e-mail, fax). Dodavatel je povinen obratem PXE potvrdit předložení tohoto údaje Odběratelem. Odběratel může výše uvedeným způsobem snížit či zvýšit Podíl zafixovaného objemu pouze tak, aby výsledný zafixovaný objem plynu byl násobkem celého kladného čísla a objemu jednoho kroku fixace. Při snížení/zvýšení zafixovaného objemu se vždy odpovídajícím způsobem sníží/zvýší počet kroků fixace (při zachování objemu jednoho fixačního kroku).

Skutečný objem plynu dodaný v daném kalendářním měsíci se u odběrného místa

- a) bez průběhového měření určí jako součet spotřeb v každém plynárenském dni daného kalendářního měsíce, přičemž hodnota těchto spotřeb se vypočte ze skutečné spotřeby odběratele rozložené do jednotlivých plynárenských dnů kalendářního měsíce dle přiděleného, teplotně přepočítaného, typového diagramu dodávky (TDD)
- b) s průběhovým měřením určí dle skutečné naměřené spotřeby v kalendářním měsíci v odběrném místě.

Přepočtený TDD stanovuje OTE, a.s. na základě normalizovaného TDD upraveného teplotními koeficienty. Přepočtený TDD se násobí v každém plynárenském dni příslušným koeficientem zbytkového TDD daného provozovatele distribuční soustavy pro určení denních spotřeb plynu. Normalizovaný TDD, přepočtený TDD, teplotní koeficienty i koeficienty zbytkových diagramů jsou publikované OTE. a.s. na webových stránkách <https://www.ote-cr.cz/cs/statistika/typove-diagramy-dodavek-plynu>. Dodavatel se zavazuje sdělit odběrateli na jeho žádost, jaký TDD má přiřazený.

Je-li z důvodu vyúčtování ceny nezbytné stanovit cenu za dodávku plynu pouze pro část kalendářního měsíce, vypočte se její výše obdobně podle shora uvedených pravidel s tím, že hodnoty proměnných použitých pro výpočet se určí s pomocí údajů vztahujících se výhradně k dané části kalendářního měsíce (např. Spotová jednotková cena platná pro danou část kalendářního měsíce se vypočte jako součet obchodní přírážky a váženého průměru indexů EEX EGS CZ VTP ve všech plynárenských dnech dané části kalendářního měsíce, kde vahou je množství plynu spotřebovaného v jednotlivých plynárenských dnech).

Odběratel není povinen odebrat přesně předpokládané množství plynu uvedené v poptávce odběratele.

Způsob určení ceny uvedený výše se nevztahuje na nově přidaná odběrná místa.

Ustanovení bodů 2.1 až 2.5, 2.7, 2.8, 3.2 a 3.3 Podmínek dodávky plynu se nepoužijí.

PŘIDÁVÁNÍ NOVÝCH ODBĚRNÝCH MÍST

Odchylně od bodu 2.6 Podmínek dodávky plynu se ujednává:

1. Odběratel je oprávněn bez souhlasu dodavatele jednostranně z důvodu provozních potřeb v průběhu trvání smluvního vztahu, před i v průběhu dodávkového období, rozšířit okruh odběrných míst, do nichž dodavatel dodává plyn, o nová odběrná místa. Dodavatel zahájí dodávku plynu do nového odběrného místa od okamžiku požadovaného odběratelem v oznámení o zřízení/přidání nového odběrného místa. Oznámení o zřízení/přidání odběrného místa musí být doručeno dodavateli tak, aby bylo možné provést registraci/přepis odběrného místa

v souladu s právními předpisy a Obchodními podmínkami OTE, a.s. pro plynárenství.

2. Pro dodávku plynu do nového odběrného místa platí podmínky sjednané v rámci Smlouvy s výjimkou ceny, která se určí jako součet obchodní přírážky 100,- Kč/MWh a váženého průměru indexů EEX EGSi CZ VTP ve všech plynárenských dnech daného kalendářního měsíce, kde vahou je množství plynu spotřebovaného v jednotlivých plynárenských dnech. Indexem EEX EGSi CZ VTP je index „European Gas Spot Index“ spotového trhu s plynem provozovaného společností EEX AG, se sídlem Augustusplatz 9, 04109 Leipzig, Německo. Index EEX EGSi CZ VTP pro jednotlivé plynárenské dny je k dispozici na adrese <https://www.eex.com/en/market-data/natural-gas/indices>, stanovuje se v jednotkách EUR/MWh a, není-li odběrateli fakturována cena za dodávku plynu dodavatelem v měně EUR, přepočítává se na jednotky Kč/MWh devizovým kurzem vyhlášeným Českou národní bankou pro jednotlivé dny dodávky, přičemž případně-li den dodávky na nepracovní den, použije se pro tento den kurz vyhlášený pro poslední předchozí pracovní den. Množství plynu spotřebovaného v jednotlivých plynárenských dnech se u odběrného místa

- a) bez průběhového měření vypočte ze skutečné spotřeby odběratele rozložené do jednotlivých plynárenských dnů kalendářního měsíce dle přiděleného, teplotně přepočítaného, typového diagramu dodávky (TDD),
- b) s průběhovým měřením určí dle skutečné naměřené spotřeby v odběrném místě.