

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	03.10.2025
Začátek aukce	11:00:00
Konec aukce	11:10:32
Označení	2732 Ministerstvo životního prostředí

B. Dohodnuté podmínky obchodu

Předmět obchodu – komodita	Elektřina
Cena*	Násobící koeficient: 1,038
Zelená elektřina	ne
Měna	CZK
Termín dodávky komodity	od: 01.01.2026 do: 31.12.2026
Celkový předpokládaný odběr aukce**	7.250,186 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.

*Výsledná cena pro odběrná místa v hladině vysokého/velmi vysokého napětí se nepřepočítává, pokud odběratel nestanoví v poptávce jinak.

**Celkový předpokládaný odběr není upraven o přípustnou toleranci odběru.

Distribuční sazba	Koeficient VT	Koeficient NT
--------------------------	----------------------	----------------------

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



D. Dodavatel

Obchodní firma	313 - Powertica Energie a.s.
Sídlo	V Celnici 1031/4, Praha 1, 110 00, Česká republika
IČO	17323886
DIČ	CZ699007093

E. Odběratel

Hlavní odběratel / zástupce odběratelů

Obchodní firma / název	10220 - Ministerstvo životního prostředí
Sídlo	Vršovická 65, Praha 10, 100 10, Česká republika
Korespondenční adresa	Vršovická 1442, Praha 10, 100 10, Česká republika
IČO/DIČ	00164801
Číslo účtu	7628001/0710
Předpokládaný objem odběratele MO/VO v MWh	0/744,627
Předpokládaný počet odběrných míst MO/VO	0/1

Ostatní odběratelé

Obchodní firma / název	10225 - Správa Národního parku Šumava
Sídlo	1. Máje 260, Vimperk, 385 01, Česká republika
Korespondenční adresa	1. Máje 260, Vimperk, 385 01, Česká republika
IČO/DIČ	00583171 / CZ00583171
Číslo účtu	2234281/0710
Předpokládaný objem odběratele MO/VO v MWh	0/31,237
Předpokládaný počet odběrných míst MO/VO	0/2

Obchodní firma / název	10229 - Správa jeskyní České republiky
Sídlo	Květnové náměstí 3, Průhonice, 252 43, Česká republika
Korespondenční adresa	Květnové náměstí 3, Průhonice, 252 43, Česká republika
IČO/DIČ	75073331 / CZ75073331
Číslo účtu	30037031/0710
Předpokládaný objem odběratele MO/VO v MWh	0/623,176
Předpokládaný počet odběrných míst MO/VO	0/7

Obchodní firma / název	10233 - Státní fond životního prostředí České republiky
Sídlo	Kaplanova 1931/1, Praha 4, 148 00, Česká republika
Korespondenční adresa	Kaplanova 1931, Praha 4, 148 00, Česká republika
IČO/DIČ	00020729 / CZ00020729

Číslo účtu	21008-9025001/0710
Předpokládaný objem odběratele MO/VO v MWh	0/191,508
Předpokládaný počet odběrných míst MO/VO	0/1
Obchodní firma / název	10230 - Česká geologická služba
Sídlo	Klárov 131/3, Praha 1, 118 21, Česká republika
Korespondenční adresa	Klárov 131, Praha 1, 118 21, Česká republika
IČO/DIČ	00025798 / CZ00025798
Číslo účtu	87530011/0710
Předpokládaný objem odběratele MO/VO v MWh	0/964,511
Předpokládaný počet odběrných míst MO/VO	0/2
Obchodní firma / název	10228 - Český hydrometeorologický ústav
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	54132041/0710
Předpokládaný objem odběratele MO/VO v MWh	0/3.117,595
Předpokládaný počet odběrných míst MO/VO	0/7
Obchodní firma / název	10223 - Výzkumný ústav vodohospodářský T. G. Masaryka veřejná výzkumná instituce
Sídlo	Podbabská 2582/30, Praha 6, 160 00, Česká republika
Korespondenční adresa	Podbabská 2582, Praha 6, 160 00, Česká republika
IČO/DIČ	00020711 / CZ00020711
Číslo účtu	32931061/0100
Předpokládaný objem odběratele MO/VO v MWh	0/660,693
Předpokládaný počet odběrných míst MO/VO	0/2
Obchodní firma / název	10222 - Výzkumný ústav pro krajinu, v. v. i.
Sídlo	Květnové náměstí 391, Průhonice, 252 43, Česká republika
Korespondenční adresa	Květnové náměstí 391, Průhonice, 252 43, Česká republika
IČO/DIČ	00027073 / CZ00027073
Číslo účtu	23937111/0100
Předpokládaný objem odběratele MO/VO v MWh	0/916,839
Předpokládaný počet odběrných míst MO/VO	0/3

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.

Výsledná jednotková cena se přepočítává pro jednotlivé skupiny odběrných míst s různou distribuční sazbou s použitím definovaných koeficientů. Konečná (přepočtená) jednotková cena pro dodávku do odběrného místa s určitou distribuční sazbou se určí jako násobek sjednaného koeficientu platného pro danou distribuční sazbu a výsledné jednotkové ceny, která je předmětem přepočtu. Podrobně jsou pravidla fixace ceny definována v Burzovních pravidlech PXE pro konečné zákazníky.

V případě fixace ceny typu "Aktuální", je cenou Referenčního kontraktu, vůči které je cena komodity zafixována pro daný krok fixace, aktuální nejnižší 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)
01.01.2026 - 31.12.2026	Czech BL CAL-26	Aktuální	7	7	-	725,019

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.

Odběratel plánuje a provozuje vlastní výrobní zdroj elektřiny, specifikace uvedena v podmínkách OM.

Odběratel momentálně není součástí sdílení elektřiny. Pro období dodávky Odběratel neplánuje sdílení elektřiny.

ZPŮSOB URČENÍ CENY

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

- a) jednotkové ceny postupné fixace vynásobené zafixovaným objemem platným pro daný kalendářní měsíc a odběrné místo, a
- b) spotové jednotkové ceny vynásobené rozdílem mezi skutečným objemem elektřiny dodané do odběrného místa v daném kalendářním měsíci a zafixovaným objemem platným pro dané odběrné místo a kalendářní měsíc.

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

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

Definice proměnných:

MC..... Cena za dodávku elektřiny 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 elektřiny platný pro daný kal. měsíc a odběrné místo (MWh)

SO..... Skutečný objem elektřiny 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. 2026 – 31. 12. 2026

Referenční kontrakt: Czech BL CAL-26

Objem 1 fixačního kroku: 725,019 MWh.

Počet kroků fixace (tranší): 7

Max. počet kroků fixace za den: 7

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 předchozí kurz vyhlášený ČNB.

Spotová jednotková cena platná pro daný kalendářní měsíc se vypočte jako součet níže uvedené obchodní přírážky a váženého průměru spotových cen elektřiny OTE ve všech hodinách daného kalendářního měsíce, kde vahou je množství elektřiny spotřebované v jednotlivých hodinách. Spotovou cenou elektřiny OTE se rozumí cena silové elektřiny pro danou hodinu dodávky vzniklá obchodováním na denním trhu provozovaným operátorem trhu, tj. společností OTE, a.s., IČO: 26463318. Hodinová cena je k dispozici na adrese <https://www.ote-cr.cz/cs/kratkodobe-trhy/elektrina/denni-trh>, stanovuje se v jednotkách EUR/MWh a, není-li odběrateli fakturována cena za dodávku elektřiny 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 elektřiny spotřebované v jednotlivých hodinách se u odběrného místa

- a) s měřením typu „C“ vypočte ze skutečné spotřeby odběratele rozložené do jednotlivých hodin kalendářního měsíce dle přiděleného, teplotně přepočítaného, typového diagramu dodávky (TDD)
- b) s průběhovým měřením typu „A, B“ určí dle skutečné naměřené spotřeby v odběrném místě.

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

- a) bude-li skutečný objem elektřiny (SO) dodané do tohoto odběrného místa vyšší nebo roven zafixovanému objemu dodávané elektřiny (FO), 120 Kč/MWh,
- b) bude-li skutečný objem elektřiny (SO) dodané do tohoto odběrného místa nižší než zafixovaný objem dodávané elektřiny (FO), 0 Kč/MWh.

Zafixovaný objem elektřiny platný pro daný kalendářní měsíc a odběrné místo se určí jako 70 procent předpokládané měsíční spotřeby (dále jen „Podíl zafixovaného objemu“), která se určí takto:

- a) u odběrného místa v kategorii NN jako součet spotřeb v každé hodině daného kalendářního měsíce, přičemž hodnota těchto spotřeb se vypočte z předpokládané roční spotřeby uvedené v poptávce odběratele rozložené do jednotlivých hodin kalendářního měsíce dle přiděleného normalizovaného typového diagramu dodávky (TDD),
- b) u odběrného místa v kategorii VN/VVN je předpokládaná měsíční spotřeba odběrného místa uvedena v poptávce odběratele nebo se určí z údajů hodinového diagramu spotřeby, který je součástí poptávky. 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 0 %. Odběratel však není oprávněn Podíl zafixovaného objemu

snížit pod již Odběratelem zafixovaný objem. 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 elektřiny dodaný v daném kalendářním měsíci se u odběrného místa

a) s měřením typu „C“ určí jako součet spotřeb v každé hodině daného kalendářního měsíce, přičemž hodnota těchto spotřeb se vypočte ze skutečné spotřeby odběratele rozložené do jednotlivých hodin kalendářního měsíce dle přiděleného, teplotně přepočítaného, typového diagramu dodávky (TDD)

b) s průběhovým měřením typu „A, B“ 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 každé hodině příslušným koeficientem zbytkového TDD daného provozovatele distribuční soustavy pro určení spotřeb elektřiny v dané hodině.

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-elektřiny>.

Dodavatel se zavazuje sdělit odběrateli na jeho žádost, jaký TDD má přiřazený.

Je-li z důvodu vyúčtování ceny nezbytné stanovit cenu za dodávku elektřiny 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 spotových cen elektřiny OTE ve všech hodinách dané části kalendářního měsíce, kde vahou je množství elektřiny spotřebované v jednotlivých hodinách.).

U odběrných míst odběratele s dvoutarifní distribuční sazbou platí jedna cena elektřiny pro vysoký i nízký tarif.

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

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

Ustanovení bodů 2.1., 2.2., 3.2. a 3.3. Podmínek dodávky elektřiny se nepoužijí.

PŘIDÁVÁNÍ NOVÝCH ODBĚRNÝCH MÍST

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 elektřinu, o nová odběrná místa. Dodavatel zahájí dodávku elektřiny 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 elektroenergetiku.

2. Pro dodávku elektřiny do nového odběrného místa platí podmínky sjednané v rámci Smlouvy s výjimkou ceny, která se určí jako součet obchodní přírážky 120,- Kč/MWh a váženého průměru spotových cen elektřiny OTE ve všech hodinách daného kalendářního měsíce, kde vahou je množství elektřiny spotřebované v jednotlivých hodinách. Spotovou cenou elektřiny OTE se rozumí cena silové elektřiny pro danou hodinu dodávky vzniklá obchodováním na denním trhu provozovaným operátorem trhu, tj. společností OTE, a.s., IČO: 26463318. Hodinová cena je k dispozici na adrese <https://www.ote-cr.cz/cs/kratkodobetrhy/elektrina/denni-trh>, stanovuje se v jednotkách EUR/MWh a, není-li odběrateli fakturována cena za dodávku elektřiny 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 elektřiny spotřebované v jednotlivých hodinách se u odběrného místa

a) s měřením typu „C“ vypočte ze skutečné spotřeby odběratele rozložené do jednotlivých hodin kalendářního měsíce dle přiděleného, teplotně přepočítaného, typového diagramu dodávky (TDD),

b) s průběhovým měřením typu „A, B“ určí dle skutečné naměřené spotřeby v odběrném místě.

3. Odběratel je oprávněn zúžit okruh odběrných míst, do nichž má být Elektřina dodávána, pouze se souhlasem Dodavatele. Ke zrušení/odebrání odběrných míst z důvodu převodu vlastnických práv k odběrnému místu, odstranění odběrného místa, demolice nebo zničení živelní pohromou, se však souhlas Dodavatele nevyžaduje; Odběratel je oprávněn ukončit smluvní vztah s Dodavatelem k danému odběrnému místu ke dni požadovanému Odběratelem v oznámení Dodavateli o zrušení/odebrání odběrného místa, a to bez nároku Dodavatele na finanční kompenzaci. Oznámení o zrušení/odebrání odběrného místa musí být doručeno Dodavateli tak, aby bylo možné zrušit registraci/ provést přepis odběrného místa v souladu s právními předpisy a Obchodními podmínkami OTE, a.s. pro elektroenergetiku.

4. Odst. 2.3 Podmínek dodávky elektřiny se nepoužije.

Podmínky pro jednotlivá OM

859182400300017741: Požadavek na zasílání faktur do datové schránky odběratele. Instalovaná FVE o výkonu 25 kWp a 7,4 kWp, výroba již zahrnuta ve spotřebě; plánovaná další FVE 30,8 kWp v roce 2026 (zatím nezahrnuto ve spotřebě).

859182400105535594: Instalovaná FVE o výkonu 12,16 kWp, výroba již zahrnuta ve spotřebě.

859182400300021052: Plánovaná FVE o výkonu 49,5 kWp, předpokládané zprovoznění říjen 2025, výroba není zahrnuta v poptávané spotřebě.

859182400300020154: Odběrné místo je vyjmuto z regulačních stupňů. Od 1.1.2026 změna rezervovaného kapacity 0,4MW.

859182400300020376: Odběrné místo je vyjmuto z regulačních stupňů. Instalovaná FVE o výkonu 9,2 kWp, výroba zahrnuta ve spotřebě.

859182400600019988: Plánovaná instalace FVE o výkonu 98,44 kWp, uvedení do provozu 2026, výroba není zahrnuta v poptávané spotřebě.

G. Seznam odběrných míst

10220 - Ministerstvo životního prostředí	859182400300017741
10225 - Správa Národního parku Šumava	859182400100012878
10225 - Správa Národního parku Šumava	859182400105535594
10229 - Správa jeskyní České republiky	859182400200020889
10229 - Správa jeskyní České republiky	859182400200020933
10229 - Správa jeskyní České republiky	859182400200021398
10229 - Správa jeskyní České republiky	859182400200022937
10229 - Správa jeskyní České republiky	859182400509525368
10229 - Správa jeskyní České republiky	859182400512445011
10229 - Správa jeskyní České republiky	859182400600028447
10233 - Státní fond životního prostředí České republiky	859182400300021052
10230 - Česká geologická služba	859182400300014566
10230 - Česká geologická služba	859182400300037411
10228 - Český hydrometeorologický ústav	859182400100004620
10228 - Český hydrometeorologický ústav	859182400100010713
10228 - Český hydrometeorologický ústav	859182400200021954
10228 - Český hydrometeorologický ústav	859182400300020154
10228 - Český hydrometeorologický ústav	859182400300020376
10228 - Český hydrometeorologický ústav	859182400407138943
10228 - Český hydrometeorologický ústav	859182400800029671
10223 - Výzkumný ústav vodohospodářský T. G. Masaryka veřejná výzkumná instituce	859182400300025463
10223 - Výzkumný ústav vodohospodářský T. G. Masaryka veřejná výzkumná instituce	859182400509518896
10222 - Výzkumný ústav pro krajinu, v. v. i.	859182400200014574
10222 - Výzkumný ústav pro krajinu, v. v. i.	859182400600019988
10222 - Výzkumný ústav pro krajinu, v. v. i.	859182400600026603

PODMÍNKY DODÁVKY ELEKTŘINY**I. Základní ustanovení**

- 1.1. Nevyplyvá-li z kontextu dále něco jiného, pojmy použité v těchto příloze (dále jen „**Podmínky**“) mají význam uvedený v Burzovních pravidlech pro trh s komoditami pro konečné zákazníky (ČR) vydaných společností POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE, a.s. (dále jen „**PXE**“).
- 1.2. Uzavřením Burzovního obchodu mezi Odběratelem a Dodavatelem (dále společně též „**Smluvní strany**“) dochází k uzavření smlouvy o dodávce elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny za podmínek, o parametrech a v časovém průběhu uvedeném v Poptávce Odběratele a za cenu uvedenou v Nabídce Dodavatele nebo, v případě tzv. postupného nákupu, za cenu vypočtenou dle Nabídky Dodavatele, Poptávky Odběratele a Burzovních pravidel PXE pro trh s komoditami pro konečné zákazníky (ČR) platných ke dni uzavření Burzovního obchodu (dále jen „**Smlouva**“).
- 1.3. Uzavřením Smlouvy se Dodavatel, který je stranou Burzovního obchodu (dále jen „**Dodavatel**“) zavazuje dodávat Odběrateli, který je stranou Burzovního obchodu (dále jen „**Odběratel**“) Elektřinu za podmínek stanovených v Poptávce, Nabídce a Podmínkách. Odběratel se zavazuje zaplatit za dodávky Elektřiny Dodavateli sjednanou cenu. Pro vyloučení pochybností platí, že Odběratelem je i každý ze Sdružených Odběratelů.
- 1.4. Stanoví-li Poptávka, že dodávka má být uskutečněna na základě smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny, zajistí Dodavatel pro Odběratele na vlastní jméno a na vlastní účet dopravu Elektřiny a související služby (sdružené služby dodávky elektřiny).
- 1.5. Výčet odběrných míst uvedený v Poptávce nebo její příloze je rovněž nedílnou součástí Smlouvy.
- 1.6. Smlouva je uzavírána na dobu plnění dodávek stanovenou v Poptávce.

II. Práva a povinnosti Smluvních stran

- 2.1. Odběratel není povinen odebrat přesně předpokládané množství Elektřiny uvedené v Poptávce (příp. určené jinak v souladu s Podmínkami).
- 2.2. *Tolerance odchylky od předpokládaného odběru*

S výjimkou případů, kdy je cena za dodávku Elektřiny vázaná na cenu spotových kontraktů obchodovaných na organizovaném trhu, provádí se u odběrných míst kategorie vysoké napětí (dále jen „**VN**“) nebo velmi vysoké napětí (dále jen „**VVN**“) vyhodnocování odchylky skutečné spotřeby od předpokládané spotřeby dle následujících pravidel:

 - a) Pokud Odběratel odebere v kalendářním měsíci Elektřinu do určitého odběrného místa v množství, které se od předpokládané spotřeby váží se k tomuto odběrnému místu a k danému kalendářnímu měsíci neodchyluje více než o 10 % (dále jen „**Tolerance**“), nemá tato skutečnost vliv na sjednanou jednotkovou cenu hrazenou za dodávku Elektřiny v daném kalendářním měsíci do takového odběrného místa a není ani předmětem žádného poplatku nebo sankční platby ze strany Dodavatele.
 - b) Pokud je však Odběratelem u určitého odběrného místa v některém kalendářním měsíci Tolerance překročena a není-li dále stanoveno jinak, platí následující ustanovení:
 - V případě, že Odběratel odebere v daném odběrném místě více Elektřiny, než činí jeho předpokládaná spotřeba a současně překročí Toleranci, Dodavatel dodá Odběrateli Elektřinu do tohoto odběrného místa v rozsahu překračujícím Toleranci za průměrnou spotovou cenu na Denním trhu s elektřinou, organizovaném OTE, a.s., IČO: 26463318 (dále jen „**Denní trh OTE**“), dosaženou v kalendářním měsíci, ve kterém byla Tolerance překročena, navýšenou o přírážku stanovenou v Poptávce, nebo, není-li v Poptávce přírážka stanovena, o přírážku ve výši 100 Kč/MWh (např. je-li pro červen 2022 stanovena předpokládaná spotřeba Elektřiny v odběrném místě v hodnotě 100 MWh a skutečná spotřeba v tomto měsíci dosáhne 120 MWh, zaplatí Odběratel

Dodavateli za 110 MWh sjednanou cenu a za 10 MWh průměrnou spotovou cenu dosaženou v červnu 2022 navýšenou o příslušnou přírážku).

- V případě, že Odběratel odebere v daném odběrném místě méně Elektřiny, než činí jeho předpokládaná spotřeba a současně překročí Tolerance, Odběratel uhradí Dodavateli kompenzaci za neodebranou Elektřinu v české měně ve výši násobku
 - (i) objemu neodebrané Elektřiny nad rámec Tolerance v MWh a
 - (ii) kladného rozdílu mezi
 - a. sjednanou jednotkovou cenou Elektřiny v Kč/MWh platnou pro kalendářní měsíc, v němž byla Tolerance překročena, a
 - b. průměrnou spotovou cenou Elektřiny na Denním trhu OTE vyjádřenou v Kč/MWh, dosaženou v témže kalendářním měsíci, sníženou o srážku stanovenou v Poptávce, nebo, není-li v Poptávce srážka stanovena, o srážku ve výši 100 Kč/MWh

(např. platí-li pro červen 2022 předpokládaná spotřeba Elektřiny v odběrném místě 100 MWh, skutečná spotřeba 70 MWh, sjednaná cena Elektřiny 4 000,- Kč/MWh, průměrná spotová cena pro tento měsíc 3 500,- Kč/MWh a nebyla-li sjednána jiná výše srážky, pak zaplatí Odběratel Dodavateli za měsíc červen 2022 za 70 MWh Elektřiny sjednanou cenu a dále za neodebranou Elektřinu v objemu 20 MWh kompenzaci ve výši $20 \text{ MWh} \times (4\,000 - (3\,500 - 100)) \text{ Kč/MWh} = 12\,000 \text{ Kč}$). Pro vyloučení pochybností platí, že kompenzace za neodebranou Elektřinu Dodavateli náleží pouze tehdy, bude-li pro daný kalendářní měsíc průměrná spotová cena Elektřiny na Denním trhu OTE, snížená o příslušnou srážku, nižší než sjednaná jednotková cena Elektřiny.

- c) Průměrnou spotovou cenou Elektřiny se rozumí aritmetický průměr všech spotových cen Elektřiny dosažených na Denním trhu OTE v průběhu kalendářního měsíce, za který se Tolerance vyhodnocuje. Průměr spotových cen se stanovuje v EUR/MWh a přepočítá se na Kč/MWh devizovým kurzem pro měnový pár CZK/EUR, vyhlášeným Českou národní bankou a platným vždy pro den, k němuž se spotová cena váže, přičemž, nelze-li určit hodnotu devizového kurzu platnou pro takový den, použije se poslední zveřejněná hodnota devizového kurzu. Spotovou cenou jsou ceny kontraktů s obchodním intervalem aktuálně platným pro obchodování na Denním trhu OTE. Je-li aktuálně platných současně více takových obchodních intervalů, použije se nejkratší obchodní interval. Pro vyloučení pochybností platí, že spotové ceny Elektřiny se nepřepočítávají v závislosti na přidělené distribuční sazbě.
- d) Nevyplyvá-li z těchto Podmínek jinak, není Dodavatel oprávněn účtovat Odběrateli žádné náklady vynaložené jím v souvislosti s překročením Tolerance.
- e) Pro vyloučení pochybností platí, že u odběrných míst kategorie nízkého napětí a rovněž v případech, kdy je cena za dodávku Elektřiny vázaná na cenu spotových kontraktů obchodovaných na organizovaném trhu, se Tolerance nevyhodnocuje a odchylka skutečné spotřeby od předpokládané spotřeby není předmětem žádného poplatku nebo sankční platby ze strany Dodavatele. Ujednání odst. 4.2. a 4.3. těchto Podmínek však zůstává nedotčeno.

2.3. Změna počtu odběrných míst

- a) Není-li cena za dodávku Elektřiny vázaná na cenu spotových kontraktů obchodovaných na organizovaném trhu platí, že Odběratel je oprávněn snížit nebo zvýšit počet odběrných míst, do nichž je Elektřina dodávána, pouze se souhlasem Dodavatele, není-li dále uvedeno jinak. Dodavatel zahájí dodávku Elektřiny do nového odběrného místa od okamžiku dohodnutého mezi smluvními stranami. Pro dodávku Elektřiny do nového odběrného místa platí podmínky sjednané v rámci Smlouvy, nedohodnou-li se smluvní strany jinak. V případech zrušení/odebrání odběrného místa u Odběratele z důvodu převodu vlastnických práv k odběrnému místu, odstranění odběrného místa, demolice nebo zničení živelní pohromou, je Odběratel oprávněn ukončit smluvní vztah s Dodavatelem k danému odběrnému místu ke dni požadovanému Odběratelem v oznámení Dodavateli o zrušení/odebrání odběrného místa, a to bez nároku Dodavatele na finanční kompenzaci. Oznámení o

zrušení/odebrání odběrného místa musí být doručeno Dodavateli tak, aby bylo možné zrušit registraci/ provést přepis odběrného místa v souladu s právními předpisy a Obchodními podmínkami OTE, a.s. pro elektroenergetiku.

- b) Je-li cena za dodávku Elektřiny vázaná na cenu spotových kontraktů obchodovaných na organizovaném trhu platí, že Odběratel je oprávněn jednostranně z důvodu provozních potřeb v průběhu trvání smluvního vztahu, před i v průběhu dodávkového období, rozšířit okruh odběrných míst Odběratele, do kterých má být Elektřina dle Poptávky dodávána, a to v každé z kategorií odběrných míst. Dodavatel je v takovém případě povinen poskytovat plnění dle Smlouvy vždy ve vztahu k aktuálně platnému okruhu odběrných míst Odběratele. Dodavatel zahájí dodávku Elektřiny 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 elektroenergetiku. Pro dodávku Elektřiny do nového odběrného místa platí podmínky sjednané v rámci Smlouvy; Dodavatel zejména garantuje Odběrateli stejný způsob stanovení ceny za jednotku i pro nová odběrná místa. Odběratel je oprávněn zúžit okruh odběrných míst, do nichž má být Elektřina dodávána, pouze se souhlasem Dodavatele. Ke zrušení/odebrání odběrných míst z důvodu převodu vlastnických práv k odběrnému místu, odstranění odběrného místa, demolice nebo zničení živelní pohromou, se však souhlas Dodavatele nevyžaduje; Odběratel je oprávněn ukončit smluvní vztah s Dodavatelem k danému odběrnému místu ke dni požadovanému Odběratelem v oznámení Dodavateli o zrušení/odebrání odběrného místa, a to bez nároku Dodavatele na finanční kompenzaci. Oznámení o zrušení/odebrání odběrného místa musí být doručeno Dodavateli tak, aby bylo možné zrušit registraci/ provést přepis odběrného místa v souladu s právními předpisy a Obchodními podmínkami OTE, a.s. pro elektroenergetiku.
 - c) Předpokládaná spotřeba Elektřiny pro každé odběrné místo je uvedena v Poptávce. V případě zvýšení počtu odběrných míst v průběhu kalendářního roku, určí předpokládanou spotřebu pro nové odběrné místo Odběratel dohodou s Dodavatelem; nedojde-li k dohodě nejpozději zahájením dodávky do nového odběrného místa, stanoví se předpokládaná spotřeba podle skutečné spotřeby v předchozím kalendářním roce se zohledněním doby, po kterou bude v daném kalendářním roce trvat dodávka do nového odběrného místa. Dojde-li v průběhu kalendářního měsíce/roku ke snížení počtu odběrných míst, sníží se předpokládaná roční/měsíční spotřeba u odebíraného/rušeného odběrného místa poměrně podle počtu dní trvání dodávky do tohoto odběrného místa v daném kalendářním roce/měsíci a celkového počtu dní v daném kalendářním roce/měsíci.
 - d) Pro vyloučení pochybností platí, že součástí vyhodnocení Tolerance je i skutečná a předpokládaná spotřeba u nově přidáných nebo zrušených/odebraných odběrných míst kategorie VN nebo VVN a že předmětem vyhodnocení Tolerance u těchto odběrných míst je pouze skutečná a předpokládaná spotřeba v době dodávky od Dodavatele.
- 2.4. Odpovědnost za odchylku ve všech odběrných místech nese Dodavatel, pokud Odběratel v Poptávce neuvedl jinak.
- 2.5. Dodavatel je povinen mimo jiné:
- a) dohodne-li se tak s Odběratelem, oznamovat Odběrateli plánované přerušení dodávek Elektřiny z důvodu na straně provozovatele distribuční soustavy v souladu s příslušnými právními předpisy;
 - b) dohodne-li se tak s Odběratelem, provádět kontrolu odběrů na jednotlivých odběrných místech a zajistit komplexní komunikaci a zpracování dokumentace (podkladů) v komunikaci s provozovatelem distribuční soustavy, a to dle požadavků Odběratele;
 - c) zajišťovat veškeré plnění dle Smlouvy svým jménem s potřebnou odbornou péčí a v požadované kvalitě při respektování oprávněných zájmů Odběratele.
- 2.6. Odběratel je povinen v případě neočekávané události, která má vliv na jeho odběr Elektřiny (př. poškození měřicího zařízení), oznámit tuto událost bez zbytečného odkladu

Dodavateli. V případě plánované události, která má vliv na jeho odběr Elektřiny, je Odběratel povinen oznámit tuto skutečnost Dodavateli nejpozději 10 kalendářních dnů před jejím počátkem.

- 2.7. Smluvní strany se zavazují k vyvinutí maximálního úsilí k předcházení škodám a k minimalizaci vzniklých škod.
- 2.8. Odběratel má právo žádat Dodavatele o sjednání měsíční rezervované kapacity. Žádost o rezervovanou kapacitu na příslušné měsíce dodávky lze nahlašovat nejpozději do 4. pracovního dne před koncem kalendářního měsíce předcházejícího kalendářnímu měsíci, pro který se rezervovaná kapacita sjednává, žádost o sjednání rezervované kapacity pro měsíc leden však nejpozději do 8. pracovního dne před koncem měsíce prosince. Odběratel žádá o rezervovanou kapacitu prostřednictvím webového portálu nebo e-mailové komunikace. Rezervovaná kapacita je sjednána okamžikem, kdy Dodavatel potvrdí přijetí žádosti o rezervovanou kapacitu. Dodavatel se zavazuje bez důležitého důvodu sjednání rezervované kapacity neodmítnout. Ustanovení tohoto odstavce platí shodně pro změnu již sjednané rezervované kapacity.
- 2.9. Dodavatel je povinen Odběrateli bez zbytečného odkladu na jeho vyžádání poskytnout bezplatně aktuální data k odběrným místům Odběratele, a to dle volby Odběratele buď vložením do aplikace PARC provozované PXE, nebo v elektronické podobě ve formátu .xls.
- 2.10. V případě, že Smlouva je nebo se považuje za velkoobchodní energetický produkt podle Nařízení Evropského Parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií (REMIT), je Dodavatel povinen splnit za Odběratele povinnost poskytnout Agentuře pro spolupráci energetických regulačních orgánů (ACER) informace o kontraktu, který je předmětem Smlouvy. Odběratel je povinen mu k tomu poskytnout potřebnou součinnost.

III. Cena a platební podmínky

- 3.1. Odběratel zaplatí Dodavateli jednotkovou cenu za dodávky Elektřiny dle Nabídky Dodavatele nebo (je-li cena za dodávku Elektřiny vázaná na cenu spotových či futures kontraktů obchodovaných na organizovaném trhu) jednotkovou cenu Elektřiny vypočtenou dle Smlouvy. Jednotková cena za dodávky Elektřiny je sjednána jako konečná a neměnná pro celé období dodávky, není-li dále uvedeno jinak. Ujednáním tohoto odstavce nejsou dotčena ustanovení odst. 2.1. a 2.2 těchto Podmínek.
- 3.2. Stanovil-li Odběratel v Poptávce cenu za dodávku Elektřiny ve vazbě na cenu futures kontraktů obchodovaných na organizovaném trhu s fixací pro každé dílčí dodávkové období zvlášť, je jednotková cena Elektřiny stanovena pro každé dílčí dodávkové období samostatně.
- 3.3. Stanovil-li Odběratel v Poptávce cenu za dodávku Elektřiny ve vazbě na cenu spotových kontraktů obchodovaných na organizovaném trhu, určí se cena za dodávku Elektřiny takto:
 - a) Cena se stanoví pro každé zúčtovací období a odběrné místo zvlášť.
 - b) Celková cena za dodávku Elektřiny v každém jednotlivém zúčtovacím období se vypočítá jako součet jednotkové ceny za dodávku Elektřiny a sjednané obchodní přírážky vynásobený celkovou spotřebou Elektřiny (v MWh) v daném zúčtovacím období. Obchodní přírážka se určí (byla určena) v aukci na trhu PXE. Pro obchodní přírážku platí pravidla jako pro tzv. Přičítací koeficient uvedená v čl. 22 odst. 6 Burzovních pravidel PXE pro konečné zákazníky (dále jen „Burzovní pravidla“).
 - c) Jednotková cena za dodávku Elektřiny v zúčtovacím období se vypočte jako vážený průměr jednotkových spotových cen za dodávku elektřiny ve všech obchodních intervalech zúčtovacího období, kde vahou je množství elektřiny spotřebované v jednotlivých obchodních intervalech.
 - d) Jednotková spotová cena je cena silové elektřiny pro daný obchodní interval¹ dodávky vzniklá obchodováním na Denním trhu OTE. Jednotková spotová cena je k dispozici na adrese www.ote-cr.cz/kratkodobe-trhy/elektrina/denni-trh, stanovuje se v EUR/MWh a přepočítává se na Kč/MWh devizovým kurzem vyhlášeným Českou národní bankou pro jednotlivé dny dodávky, přičemž případně-li den

¹ Obchodním intervalem se rozumí vždy obchodní interval aktuálně platný pro obchodování na Denním trhu OTE. Je-li aktuálně platných současně více takových obchodních intervalů, použije se nejkratší obchodní interval.

dodávky na nepracovní den, použije se pro tento den kurz vyhlášený pro poslední předchozí pracovní den. V případě, že by cena elektřiny na Denním trhu OTE byla pro konkrétní obchodní interval záporná, použije se pro účely výpočtu jednotkové spotové ceny elektřiny pro tento konkrétní obchodní interval hodnota rovnající se nule.

- e) Množství Elektřiny spotřebované Odběratelem v jednotlivých obchodních intervalech zúčtovacího období se u odběrného místa
 - (i) s měřením typu „C“ určí na základě rozložení spotřeb v jednotlivých obchodních intervalech dle přiděleného, teplotně přepočítaného typového diagramu dodávky (TDD),
 - (ii) s průběhovým měřením typu „A, B“ určí dle skutečné naměřené spotřeby v odběrném místě.
 - f) Přepočtený TDD stanovuje OTE, a.s. na základě normalizovaného TDD upraveného teplotními koeficienty. Přepočtený TDD se násobí v každém obchodním intervalu příslušným koeficientem zbytkového TDD daného provozovatele distribuční soustavy pro určení spotřeb elektřiny v daném obchodním intervalu. 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-elektriny>. Dodavatel se zavazuje sdělit Odběrateli na jeho žádost, jaký TDD má přiřazený.
 - g) U odběrných míst Odběratele s dvoutarifní distribuční sazbou platí jedna cena Elektřiny pro vysoký i nízký tarif.
 - h) Pro vyloučení pochybností platí, že čl. 21 Burzovních pravidel (Pravidla fixace a postupný nákup) se nepoužije.
 - i) Odběratel bere na vědomí, že ceny Denního trhu OTE, a.s. se stanovují zvlášť pro každý obchodní interval a jsou proměnlivé.
- 3.4. Dodavatel je oprávněn při vyúčtování dodávky Elektřiny připočíst k jednotkové ceně elektřiny pouze:
- a) DPH;
 - b) ostatní aplikovatelné daně dle platných právních předpisů.
- 3.5. Dodavatel je vedle ceny Elektřiny oprávněn požadovat na Odběrateli zaplacení (i) ceny za regulované služby podle závazných cenových podmínek stanovených ERÚ, platných v době dodávky a (ii) plateb účtovaných Dodavateli provozovatelem distribuční soustavy za placené služby, které Odběratel požaduje (např. poplatek hrazený provozovateli distribuční soustavy za mimořádné vyúčtování nebo mimořádný odečet). Dodavatel není oprávněn účtovat Odběrateli žádné další platby, nevyplyvá-li z těchto Podmínek jinak.
- 3.6. Skutečná cena za dodávku Elektřiny do odběrných míst bude Dodavatelem vyúčtována Odběrateli vyúčtováním vyhotoveným dle platných právních předpisů na základě odebraného množství elektřiny v MWh za smluvní jednotkové ceny, a to se zohledněním zaplacených záloh a případného překročení Tolerance.
- 3.7. Zúčtovací období, za které bude Odběrateli účtována Dodavatelem skutečná dodávka Elektřiny, je vymezeno pravidelnými odečty měřidel provozovatele distribuční soustavy. Odběratel může sjednat zúčtovací období kratší než takto vymezené, ne však kratší než kalendářní měsíc. Pokud je odebrané množství Elektřiny měřeno průběhovým měřením, je zúčtovacím obdobím vždy kalendářní měsíc.
- 3.8. Perioda úhrady záloh za dodávku a jejich výše (v % z předpokládaného ročního, čtvrtletního nebo měsíčního odběru) je stanovena v Poptávce. Dodavatel takto vymezené zálohy potvrdí Odběrateli zasláním zálohového předpisu. V případě smlouvy o sdružených službách dodávky se v zálohovém předpisu zohlední i cena za související služby v elektroenergetice.
- 3.9. Odběratel, který má sjednáno kratší zúčtovací období ve smyslu druhé věty odst. 3.7., je povinen provést k poslednímu dni zúčtovacího období pravdivý samoodečet a předat ho nejpozději do druhého pracovního dne bezprostředně následujícího měsíce Dodavateli.
- 3.10. Není-li v Poptávce určena frekvence a výše záloh, bude Odběratel Dodavateli hradit zálohy v souladu s předpisem zálohových plateb zasláným Dodavatelem. Měsíční zálohy mohou

být Dodavatelem stanoveny ve výši 100 % z 1/12 předpokládaných ročních plateb a čtvrtletní zálohy ve výši 100 % z 1/4 předpokládaných ročních plateb stanovených na základě sjednaných cen a dle předpokládaného odběru za roční období uvedené v Poptávce. Není-li možno předem určit výši sjednané ceny, použije se k výpočtu zálohy cena Elektřiny, kterou určí Dodavatel odhadem. Dodavatel je povinen při odhadu zohlednit aktuální tržní cenu a její předpokládaný vývoj, může též přihlídnout k ceně předchozího účtovacího období.

- 3.11. Dodavatel provede vyúčtování odběru Elektřiny Odběratelem za účtovací období, jako zdanitelného plnění dle zákona o dani z přidané hodnoty, v termínech daných platnými právními předpisy, jinak po ukončení takového účtovacího období. V případě změny právních předpisů v oblasti správy daní a poplatků je Dodavatel povinen provést vyúčtování odběru Elektřiny Odběratelem v souladu s platnými právními předpisy tak, aby Odběratel mohl uplatňovat příslušnou daň z přidané hodnoty na vstupu za takto vyúčtovaný odběr Elektřiny.
- 3.12. Na základě vyžádání Odběratele provede Dodavatel bezplatné mimořádné vyúčtování ke dni 31.12. na základě údajů z provedených samoodečtů, které mu včas předal Odběratel.
- 3.13. Dodavatel je bezprostředně po uzavření Smlouvy povinen vypracovat a předat Odběrateli předpis zálohových plateb za odběr Elektřiny pro odběrná místa kategorie maloodběr. Předpis zálohových plateb musí být sestaven v souladu s Poptávkou Odběratele.
- 3.14. Všechny platby se provádí platebním příkazem Odběratele ve prospěch Dodavatele na číslo účtu uvedené na faktuře, resp. předpise záloh Dodavatele, nedohodli-li se Odběratel s Dodavatelem na jiném způsobu platby (např. inkaso). V bankovním styku se používají variabilní symboly uvedené na faktuře Dodavatelem. Platby probíhají v CZK, nedohodly-li se Smluvní strany na platbách v jiné měně.
- 3.15. Definoval-li Odběratel v Poptávce fakturační skupiny, účtuje Dodavatel Odběrateli cenu a zálohy pro jednotlivé fakturační skupiny zvlášť.
- 3.16. Splatnost faktur za dodávku se stanoví v Poptávce. Není-li splatnost stanovena, jsou faktury splatné do 20 dnů od vystavení faktury Odběrateli.
- 3.17. V případě prodlení se zaplacením ceny nebo zálohy, uhradí Odběratel Dodavateli pouze úrok z prodlení ve výši stanovené předpisy práva občanského. Žádná jiná sankce za prodlení není přípustná (např. smluvní úrok z prodlení, smluvní pokuta).
- 3.18. Veškeré daňové doklady (faktury) musí obsahovat náležitosti daňového dokladu (faktury) dle zvláštních právních předpisů, a to zejména dle zákona č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, v platném znění. V případě, že Odběratel obdrží daňový doklad (fakturu), která nesplňuje všechny zákonné náležitosti, odešle tento zpět Dodavateli k opravě či doplnění, přičemž nová lhůta splatnosti poběží doručením bezvadné (opraveného či doplněného) daňového dokladu (faktury) Odběrateli.
- 3.19. Daňový doklad (faktura) musí být Dodavatelem označen jednoznačným číslem Smlouvy.

IV. Sankční ujednání

- 4.1. Dodavatel je povinen zaplatit Odběrateli v případě, že včas nezahájí dodávku Elektřiny nebo kdykoli za trvání Smlouvy dojde k přerušení dodávky Elektřiny v rozporu se zákonem, smluvní pokutu ve výši:
 - a) 50 000,- Kč za každé odběrné místo kategorie velkoodběr, do kterého dodávka Elektřiny nebyla zahájena nebo byla bez předchozího upozornění ve lhůtách dle platných právních předpisů přerušena a
 - b) 2 000,- Kč za každé odběrné místo kategorie maloodběr, do kterého dodávka nebyla zahájena nebo byla bez předchozího upozornění ve lhůtách dle platných právních předpisů přerušena.
- 4.2. Odběratel je povinen zaplatit Dodavateli v případě, že kdykoli za trvání Smlouvy, i přes předchozí výzvu Dodavatele, neumožní dodávku Elektřiny do některého z odběrných míst uvedených v Poptávce, a to z důvodu na straně Odběratele, smluvní pokutu ve výši
 - a) 50 000,- Kč za každé odběrné místo kategorie velkoodběr, do kterého dodávka nebyla umožněna a

- b) 2 000,- Kč za každé odběrné místo kategorie maloodběr, do kterého dodávka nebyla umožněna.
- 4.3. Každá Smluvní strana má vedle smluvní pokuty právo na náhradu škody způsobené porušením povinnosti, k níž se smluvní pokuta vztahuje. Výše požadované náhrady škody však nesmí přesáhnout rozdíl mezi výší škody skutečně vzniklé a výší požadované smluvní pokuty.

V. Zákaznická podpora

- 5.1. Dodavatel se zavazuje zajistit pro Odběratele zákaznickou podporu. Zákaznická podpora slouží pro řešení problémů týkajících se dodávky Elektřiny, včetně otázek vyúčtování ceny.
- 5.2. Dodavatel je povinen sdělit Odběrateli kontaktní údaje pro zajištění služeb zákaznické podpory.
- 5.3. Odběratel je povinen sdělit Dodavateli údaje o kontaktní osobě pro komunikaci s Dodavatelem ve věcech smluvních a ve věcech zákaznické podpory.
- 5.4. Smluvní strany jsou oprávněny vlastní kontaktní údaje jednostranně měnit, a to písemným oznámením předaným druhé Smluvní straně.

VI. Zánik smlouvy

- 6.1. Smluvní strany mohou Smlouvu ukončit písemnou dohodou.
- 6.2. Odběratel je oprávněn vypovědět Smlouvu bez výpovědní doby v případě, že:
 - a) do kteréhokoli odběrného místa nebude včas zahájena dodávka Elektřiny nebo bude přerušena dodávka Elektřiny, vyjma případů, kdy se bude jednat o mimořádnou nepředvídatelnou a nepřekonatelnou překážku vzniklou nezávisle na vůli Dodavatele (§ 2913 odst. 2 obč. zák.) nebo o situaci, kdy je dle zákona Dodavatel oprávněn přerušit nebo omezit dodávku Elektřiny,
 - b) nebude plnění dle Smlouvy Dodavatelem zajišťováno v souladu s ustanovením Smlouvy, popř. v souladu se zvláštními právními předpisy, a zároveň nebude zjednána náprava ani po písemném upozornění Odběratelem, který stanoví lhůtu, ve které je povinen Dodavatel nápravu sjednat,
 - c) bylo soudem rozhodnuto o úpadku Dodavatele a jeho řešení konkursem nebo oddlužením, nebo o zamítnutí insolvenčního návrhu pro nedostatek majetku Dodavatele anebo o zrušení konkursu, protože majetek Dodavatele je zcela nepostačující podle zák. č. 182/2006 Sb., o úpadku a způsobech jeho řešení, nebo
 - d) dojde ke ztrátě způsobilosti nebo schopnosti Dodavatele dodávat Elektřinu.
- 6.3. Dodavatel je oprávněn vypovědět Smlouvu bez výpovědní doby pokud,
 - a) bude Odběratel v prodlení se zaplacením Dodavateli déle než 30 kalendářních dnů,
 - b) Odběratel opakovaně neposkytne součinnost nezbytnou pro řádné plnění závazků Dodavatelem, a to i přesto, že byl Dodavatelem písemně upozorněn a nebude Odběratelem sjednána náprava ani v dodatečně poskytnuté přiměřené lhůtě, nebo
 - c) bylo soudem rozhodnuto o úpadku Odběratele a jeho řešení konkursem nebo oddlužením, nebo o zamítnutí insolvenčního návrhu pro nedostatek majetku Odběratele anebo o zrušení konkursu, protože majetek Odběratele je zcela nepostačující podle zák. č. 182/2006 Sb., o úpadku a způsobech jeho řešení.
- 6.4. Účinky výpovědi Smlouvy nastávají doručením písemného sdělení o výpovědi.

VII. Ostatní ujednání

- 7.1. Nevyplyvá-li ze Smlouvy jinak, může být Smlouva měněna pouze dohodou uzavřenou v písemné formě. Dohoda o změně Smlouvy musí být v souladu s relevantním ustanovením zákona o veřejných zakázkách.
- 7.2. Veškerá korespondence, tj. zejména výzvy, výpověď Smlouvy, jakož i další jednostranné úkony provedené jednou ze Smluvních stran podle Smlouvy nebo podle zákona vůči Smluvní straně druhé se považují za doručené nejpozději pátým pracovním dnem poté, co jej Smluvní strana úkon činící podala ve formě doporučené listovní zásilky směřující na adresu bydliště či sídla druhé Smluvní strany touto Smluvní stranou deklarovanou

v Poptávce/Nabídce (nebo později písemně oznámenou) k poštovní přepravě osobě s poštovní licencí, pokud si druhá Smluvní strana zásilku v úložní době minimálně pěti pracovních dnů nepřevezme a tato se vrátí zpět odesílateli.