

## Rámcová dohoda č. X11/ 5750222025/2023-2024 RD

uzatvorená podľa ustanovenia § 269 ods. 2 a násl. zákona č. 513/1991 Zb. Obchodný zákonník v platnom znení v spojení s § 83 zákona č. 343/2015 Z. z. o verejnom obstarávaní a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, v súlade so zákonom č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších právnych predpisov (ďalej len „rámcová dohoda“) uzatvorená medzi:

- |  |  |
|--|--|
| <b>1. Odberateľ:</b>   | <b>Liptovská vodárenská spoločnosť, a.s.</b> |
| Sídlo:   | Revolučná 595, 031 05 Liptovský Mikuláš      |
| IČO:   | 36 672 441                                   |
| Zastúpený:   | Ing. Matej Géci, Ing. Rudolf Urbanovič       |
| DIČ:   | 2022 236 557                                 |
| Bankové spojenie:  | VÚB BANKA, a.s.                              |
| Číslo účtu - IBAN:   | SK47 0200 0000 0000 0420 4342                |
| (ďalej len „odberateľ“)  |  |
| <br>   |  |
| <b>2. Dodávateľ:</b>   | <b>ZSE Energia, a. s.</b>                    |
| Sídlo:   | Čulenova 6, 816 47 Bratislava                |
| IČO:   | 36 677 281                                   |
| Zastúpená:   | Mgr. Juraj Krajcár, PhDr. Michal Dubeň       |
| DIČ:   | 2022249295                                   |
| IČ DPH:  | SK2022249295                                 |
| Povolenie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví na predmet podnikania: |  |
| elektroenergetika v rozsahu „dodávka elektriny“ č 2007E00254           |  |
| Bankové spojenie:  | Tatrabanka, a.s.                             |
| Číslo účtu - IBAN:   | SK7211000000002649000047                     |
| (ďalej len „dodávateľ“)  |  |

### PREAMBULA

Zmluvné strany uzatvorili v súlade so zákonom č. 343/2015 Z. z. o verejnom obstarávaní a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon“) a podľa príslušných ustanovení zákona č. 513/1991 Zb. Obchodného zákonníka túto rámcovú dohodu, a to za podmienok a v súlade s výsledkom verejnej súťaže, ktorá bola vyhlásená v Európskom Vestníku verejného obstarávania č. S137 dňa 19.07.2022 pod zn. 2022/S 137-391370 na nasledovnom linku: <https://ted.europa.eu/udl?uri=TED:NOTICE:391370-2022:TEXT:SK:HTML>

### Článok I PREDMET RÁMCOVEJ DOHODY

1. Predmetom tejto rámcovej dohody je úprava základných práv a povinností pri zadávaní čiastkových zákaziek na dodávku elektrickej energie do jednotlivých odberných miest odberateľa (ďalej aj „OM“) vrátane prevzatia zodpovednosti za odchýlku voči zúčtovateľovi odchýlok a zabezpečenia služieb distribúcie elektriny prostredníctvom prevádzkovateľa distribučnej sústavy a prevádzkovateľa prenosovej sústavy do odberných miest odberateľa v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, podľa prílohy č. 1 Špecifikácia odberných miest s cenovou kalkuláciou tejto rámcovej dohody, formou uzatvárania jednotlivých zmlúv o združenej dodávke elektriny (ďalej len „Zmluva“), ktorá tvorí prílohu č. 2. tejto rámcovej dohody.
2. Predpokladaný odber elektrickej energie za jeden rok v MWh: 8 614,00. Celkový predpokladaný odber elektrickej energie za celé obdobie trvania tejto rámcovej dohody v MWh: 17 228,00.
3. Vzhľadom k tomu, že sa jedná o predpokladaný rozsah predmetu rámcovej dohody a cena elektrickej energie sa neustále pohybuje, stanovuje sa **celkový finančný limit na čerpanie tejto Rámcovej dohody vo výške 8 000 000,00 EUR bez DPH/24 mesiacov.**
4. Dodávateľ sa počas platnosti tejto rámcovej dohody na základe zadaných čiastkových zákaziek vo forme uzatvorených zmlúv podľa prílohy č. 2 tejto rámcovej dohody zaväzuje dodávať pre odberateľa elektrickú energiu vrátane prevzatia zodpovednosti za odchýlku vrátane distribúcie

elektrickej energie v rozsahu určenom odberateľom a odberateľ sa zaväzuje za dodávku elektriny zaplatiť dohodnutú cenu za predpokladu, že dodávka elektriny bola v súlade s podmienkami dohodnutými v tejto rámcovej dohode a uzatvorenými jednotlivými zmluvami.

5. Režim prenesenej zodpovednosti za odchýlku, (t.j. preniesť na seba náklady s tým spojené a riziko nepredpokladaného zvýšenia priemernej ceny elektriny v dôsledku platby za odchýlky) sa viaže na plánované množstvo odberu elektrickej energie pre každé odberné miesto odberateľa, pre ktoré sa bude elektrická energia dodávať. Vyrovnanie odchýlok spotreby elektriny v jednotlivých hodinách bude v zmysle Článku IV. tejto rámcovej dohody.
6. Dodávka elektriny je splnená prechodom elektriny z distribučnej sústavy spoločnosti, ku ktorej je odberné miesto odberateľa pripojené do odberného miesta dodávateľa, t.j. prechodom elektriny cez odovzdávacie miesto, v ktorom sa zároveň uskutočňuje prechod vlastníckych práv k dodanej elektrine a nebezpečenstvo škody.
7. Technická špecifikácia odberného miesta a technický popis meracej súpravy, ktorá poskytuje všetky informácie potrebné pre distribúciu elektriny, bude uvedená v zmluve.
8. Odberateľ si vyhradzuje právo meniť počty OM v závislosti od jeho reálnych potrieb alebo pri vzniku okolností, ktoré Odberateľ nemohol pri podpise tejto Zmluvy predvídať. K zmenám počtu OM dôjde:
  - a) pri zriadení nových OM formou oznámenia Odberateľa doručeného Dodávateľovi písomne v listinnej podobe, pričom na nové OM sa budú automaticky vzťahovať ustanovenia tejto Zmluvy;
  - b) pri ukončení odberu z OM formou čiastočného odstúpenia od tejto Zmluvy s výpovednou lehotou jeden kalendárny mesiac, pričom výpovedná lehota začína plynúť prvým dňom mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bolo čiastočné odstúpenie Dodávateľovi doručené písomne v listinnej podobe. Dodávateľ nemá v prípade takéhoto čiastočného odstúpenia právo uplatňovať si žiadne sankcie ani iné finančné kompenzácie voči Odberateľovi.
9. Vyhodnotenie odberu elektriny sa uskutoční za každé OM ku koncu kalendárneho roka.

## Článok II

### PODMIENKY ZADÁVANIA ZÁKAZIEK

1. Zadávanie zákaziek na základe a počas platnosti rámcovej dohody sa bude realizovať formou písomných zmlúv uzatvorených v súlade s § 269 ods. 2 zák. č. 513/1991 Z. z. Obchodný zákonník v znení neskorších predpisov a podľa príslušných ustanovení zák. č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a vykonávacích predpisov, v rozsahu prílohy č. 1 tejto rámcovej dohody, ktoré sa budú uzatvárať na základe jednostrannej výzvy odberateľa v súlade s postupným vypovedaním existujúcich zmlúv odberných miest.
2. Požaduje sa dodávať elektrickú energiu v kvalite zodpovedajúcej technickým podmienkam prevádzkovateľa distribučnej siete, a to za dodržania platných právnych predpisov SR (zákon č. 251/2012 Z.z. o energetike, vyhláška ÚRSO č. 371/2016 Z. z. ktorou sa mení a dopĺňa vyhláška ÚRSO č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom v znení vyhlášky č. 423/2013 Z. z.), technických podmienok a prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej siete pre stanovené zmluvné obdobie.
3. Návrh čiastkových zmlúv podľa prílohy č. 2 tejto rámcovej dohody a podľa špecifikácie odberných miest, ktoré tvoria prílohu č. 1 tejto rámcovej dohody, je odberateľ oprávnený zasielať na adresu dodávateľa písomne listinnou formou, pričom dodávateľ je povinný takto doručený návrh zmluvy prijať a podpísaný doručiť odberateľovi najneskôr do 7 pracovných dní odo dňa jeho prevzatia.
4. V prípade, ak dodávateľ považuje doručený návrh zmluvy odberateľa v rozpore s touto rámcovou dohodou, resp. špecifikáciou odberných miest tvoriacich prílohu č. 1 tejto rámcovej dohody, je povinný v rovnakej lehote, ako je uvedená v zmysle ods. 2 tohto článku rámcovej dohody, zaslať odberateľovi písomné stanovisko s náležitým odôvodnením, pre ktoré návrh zmluvy odmietol v určenej lehote prijať.

## Článok III

### MIESTO, ČAS A SPÔSOB PLNENIA

1. Miesta plnenia predmetu tejto rámcovej dohody sú uvedené v špecifikácii, ktorá tvorí prílohu č. 1 tejto rámcovej dohody.
2. Čas a spôsob dodávky elektrickej energie do jednotlivých odberných miest odberateľa vrátane prevzatia zodpovednosti za odchýlku voči zúčtovateľovi odchýlok a zabezpečenia služieb distribúcie elektriny prostredníctvom prevádzkovateľa distribučnej sústavy a prevádzkovateľa prenosovej

sústavy do odberných miest odberateľa sa uskutoční v zmysle jednotlivých zmlúv uzatvorených v súlade s touto rámcovou dohodou.

#### Článok IV CENA A PLATOBNÉ PODMIENKY

1. Cena predmetu tejto rámcovej dohody je stanovená v súlade so zákonom č. 18/1996 Z.z. o cenách v znení neskorších predpisov na základe výsledkov verejného obstarávania, ktorého úspešným uchádzačom sa stal dodávateľ v zmysle ním predloženej cenovej ponuky po elektronickej aukcii.
2. Nákup elektrickej energie bude prebiehať za podmienok nákupu BL + A (aditívny koeficient) s vyrovnaním odchýlok spotreby nakúpeného množstva na SPOTovom trhu nasledovne:

##### A. Cena a podmienky dodania:

Kalkulovaná cena sa týka zložky silová elektrina, ku ktorej budú účtované regulované distribučné poplatky v zmysle platného cenníka príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy a ostatné regulované poplatky schválené Úradom pre reguláciu sieťových odvetví. Ako východzia platforma pre definovanie objednávky nákupu Tranže a jej ocenenie bude použitá platforma Power Exchange Central Europe, a.s., (PXE, [www.pxe.cz](http://www.pxe.cz)), určená pre obchodovanie s elektrickou energiou s miestom dodania na Slovensku (ďalej len „PXE SK“).

##### B. Cenová ponuka na rok 2023 (2024)

Nákup ročného produktu PXE BL  
Dokup zvyšného množstva formou Spot  
Odpredaj prebytočného množstva formou Spot

CAL 23 (24) + 18,40 EUR/MWh  
SPOT<sub>h</sub> 23 (24) + 18,40 EUR/MWh  
SPOT<sub>h</sub> 23 (24) + 18,40 EUR/MWh

Jednotková cena za dodávku elektriny sa samostatne určí pre každý kalendárny mesiac „M“ príslušného roku dodávky elektriny (ďalej označovaného aj ako „rok R“ alebo iba „R“), a to výpočtom podľa nasledujúceho vzorca:

Jednotková cena za dodávku elektriny pre kalendárny mesiac M roku R:

$$C_{MR} = \frac{\text{Cena nákupu TRANZAXY}_{MR} + \text{Cena dokupu SPOT}_{MR} - \text{Cena odpredaja SPOT}_{MR}}{Q_{MR}}$$

kde:

$$\text{Cena nákupu TRANZAXY}_{MR} = (CT_R + KI) \times QI_{MR}$$

$$\text{Cena dokupu SPOT}_{MR} = \sum_{h=1}^m ((SPOT_{MRh} + FSD) \times QSD_{MRh})$$

$$\text{Cena odpredaja SPOT}_{MR} = \sum_{h=1}^m ((SPOT_{MRh} + FSO) \times QSO_{MRh})$$

kde:

$Q_{MR}$  je skutočná spotreba Odberateľa v mesiaci „M“ roku „R“ (MWh)  
 $CT_R$  je jednotková cena tranže na rok „R“ (€/MWh)  
 $KI$  koeficient obchodníka pre nákup tranže za cenu 25,00 (€/MWh)  
 $QI_{MR}$  je množstvo elektriny nakúpenej za cenu tranže pripadajúce na mesiac „M“ roku „R“  
 $m$  je počet hodín mesiaca „M“ roku „R“  
 $SPOT_{MRh}$  je jednotková cena elektriny na krátkodobom trhu v SR v hodine „h“ mesiaca „M“ roku „R“ (€/MWh) zverejnená na stránke portálu [www.okte.sk](http://www.okte.sk)  
 $QSD_{MRh}$  je množstvo elektriny, ktoré musí Dodávateľ pre hodinu „h“ mesiaca „M“ roku „R“ dokúpiť k už nakúpenému množstvu pre túto hodinu ( $QIMRh$ ) tak, aby dorovnal skutočnú spotrebu Odberateľa v tejto hodine (MWh)  
 $FSD$  je koeficient ceny profilu pre nákup formou SPOT = 25,00 (€/MWh)  
 $QSO_{MRh}$  je množstvo elektriny, ktoré musí Dodávateľ pre hodinu „h“ mesiaca „M“ roku „R“ odpredať z už nakúpeného množstva pre túto hodinu ( $QIMRh$ ) tak, aby sa rovnalo skutočnej spotrebe Odberateľa v tejto hodine (MWh)  
 $FSO$  je koeficient ceny profilu pre odpredaj už nakúpenej elektriny formou SPOT =

25,00 (€/MWh)  
 $Q_{IMR_h}$  je množstvo elektriny nakúpenej za cenu TRANŽE pripadajúce na hodinu „h“  
mesiacu „M“ roku „R“ (MWh). Platí, že  $Q_{IMR} = \sum_{h=1}^m Q_{IMR_h}$

- C. Výsledok výpočtu podľa tohto vzorca sa zaokrúhli matematicky na dve desatinné miesta. (ďalej len „Cena Cprofilove“) pre profilovo merané OM.
- D. Jednotková cena za dodávku elektriny dodanej do Odberných miest bez priebehového merania (ďalej len „Cena OMneprofilove“) je v jednotlivých mesiacoch rovnaká ako Cena Cprofilove. Pri stanovení ceny pre obdobie prekračujúce jednomesačné obdobie (napr. vystavení vyúčtovacej faktúry) sa cena za dodávku elektriny dodanej do Odberných miest bez priebehového merania vypočíta ako aritmetický priemer Cien Cprofilove v príslušných mesiacoch rovnakého obdobia, akého sa týka vyúčtovacia faktúra.
- E. Množstvo nakúpenej elektriny bude rovnomerne rozdelené na všetky hodiny tohto kalendárneho roku, Nakupuje sa BL (tzv. rovná čiara), nie diagram. Nakúpené množstvo bude minimálne 60% ročného zmluvného množstva.
3. Jednotková cena za dodávku elektriny vypočítaná podľa článku IV. bod 5 je jednotkovou cenou za dodávku každej MWh elektriny, ktorú Odberateľ na základe tejto Zmluvy odoberie v Odberných miestach v kalendárnom mesiaci, pre ktorý bola takáto jednotková cena za dodávku elektriny vypočítaná, v ktorej je zahrnutá aj cena za prevzatie zodpovednosti za odchýlku za Odberné miesta voči zúčtovateľovi odchýlok Dodávateľom.
4. Dodávateľ oznámi Odberateľovi výslednú jednotkovú cenu za dodávku elektriny vypočítanú podľa článku IV odseku 5 e-mailom, a to na e-mailovú adresu ktorejkoľvek z osôb Odberateľa, ktoré Odberateľ oznámi Dodávateľovi e-mailom, najneskôr pri uzavretí Zmluvy o združenej dodávke elektriny.
5. Pre vylúčenie pochybností k cene za dodávku elektriny si Dodávateľ uplatňuje a Odberateľ je povinný zaplatiť Dodávateľovi cenu za Distribučné služby najmä za prenos elektriny, distribúciu elektriny, systémové služby a ostatné regulované položky schválené Úradom pre reguláciu sieťových odvetví, príslušné dane a odvod do NJF a rovnako cenu podľa platného cenníka príslušného PDS za úkony vykonané zo strany PDS.

## Článok V PRÁVA A POVINNOSTI ZMLUVNÝCH STRÁN

1. Dodávateľ je povinný :
- 1.1 realizovať obchod s elektrickou energiou, vo vzťahu k dosiahnutým výsledkom vo verejnej súťaži – elektronickej aukcii,
- 1.2 mať platné povolenie na dodávku elektriny v súlade s § 6 zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov počas platnosti rámcovej dohody bez prerušenia.
2. Dodávateľ a Odberateľ sa dohodli, že Dodávateľ zabezpečí prístup na obchodný portál Dodávateľa s údajmi o odberných miestach, spotrebe, fakturácii, platbách, údajoch za sledované predchádzajúce obdobia služby.
3. Dodávateľ je povinný do 10 kal. dní odo dňa dňa určenia úspešnosti na príslušné obdobie podľa čl. IV bod 4 tejto rámcovej dohody predložiť fotokópiu:
- a) Povolenia na podnikanie v energetike, resp. doklad, že pôsobí na slovenskom trhu s platnou licenciou na dodávku elektrickej energie, príp. iný ekvivalentný doklad preukazujúci, že je oprávnený podnikateľ v oblasti dodávky elektrickej energie na území Slovenskej republiky v súlade so zákonom č. 251/2012 Z.z. o energetike;
- b) Rozhodnutia o pridelení EIC kódu;
- c) Čestného prehlásenia, že má uzatvorenú na príslušný rok obdobia plnenia distribučnú zmluvu alebo, že zahájil rokovanie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy;
- d) Čestného prehlásenia, že má uzatvorenú na príslušný rok obdobia plnenia zmluvu o zúčtovaní odchýlky s identifikovaním zmluvného partnera, čísla zmluvy (ak bolo pridelené) a dátumom jej uzatvorenia alebo, že zahájil s prevádzkovateľom prenosovej sústavy rokovania o uzatvorení zmluvy

- o zúčtovaní odchýlky.
4. Dodávateľ sa zaväzuje pri plnení predmetu zákazky: a) upraviť predpokladané množstvo elektrickej energie pre príslušný rok podľa potrieb odberateľa; b) zabezpečiť ako požiadavku distribučné služby u distribútora na odberné miesto odberateľa; c) v prípade potreby zabezpečiť ako požiadavku u distribútora montáž, pripojenie alebo výmenu určeného meraidla na odbernom mieste odberateľa.
  5. Dodávateľ je povinný zabezpečiť dodávku elektrickej energie aj v prípade, ak dôjde k predčasnému ukončeniu zmluvného vzťahu a to do doby, kým nebude zabezpečený prechod plnenia plynule na ďalšieho dodávateľa; Odpojenie od zdroja elektrickej energie sa vylučuje.

#### Článok VI ZMLUVNÉ SANKCIE

1. Dodávateľ nebude uplatňovať u Odberateľa žiadne prirážky za prekročenie alebo nedočerpanie objednaného množstva elektriny, vyrovnanie odchýlok spotreby elektriny v jednotlivých hodinách bude v zmysle Článku IV. tejto rámcovej dohody.

#### Článok VI ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

1. Táto rámcová dohoda sa uzatvára na dobu určitú – a to na 24 mesiacov odo dňa jej účinnosti. Zmluvné strany sa zároveň dohodli, že podľa ustanovení tejto rámcovej dohody sa budú posudzovať aj ich práva a povinnosti, ktoré vznikli v období od 01.01.2023 do nadobudnutia účinnosti tejto rámcovej dohody.
2. Doručovanie prostredníctvom pošty: v prípade neprevzatia zásielky adresátom sa zásielka považuje za doručení dňom, v ktorý sa ako neprevzatá vrátila odosielateľovi.
3. Táto rámcová dohoda nadobúda účinnosť dňom nasledujúcim po dni jej zverejnenia v zmysle § 47a, ods. 1 Občianskeho zákonníka v centrálnom registri zmlúv vedenom na Úrade vlády SR.
4. Zmluvné strany výslovne súhlasia so zverejnením dohody v jej plnom rozsahu vrátane príloh a dodatkov v centrálnom registri zmlúv vedenom na Úrade vlády SR.
5. Táto rámcová dohoda je vyhotovená v 3 rovnopisoch, dva rovnopisy pre dodávateľa a jeden rovnopis pre odberateľa.
6. Prípadné predčasné ukončenie tejto rámcovej dohody pred termínom podľa ods. 1 tohto článku nemá vplyv na platnosť a účinnosť už uzatvorených zmlúv zadaných podľa tejto rámcovej dohody.
7. Práva z tejto rámcovej dohody a na jej základe uzatvorených zmlúv môže dodávateľ postúpiť len s predchádzajúcim písomným súhlasom odberateľa.
8. Neoddeliteľnú súčasť tejto rámcovej dohody tvoria :  
Príloha č. 1 – Špecifikácia odberných miest s kalkuláciou ceny  
Príloha č. 2 – Zmluva o združenej dodávke elektriny

V Liptovskom Mikuláši dňa 05 SEP. 2022

[Redacted signature]

Ing. Rudolf Urbanovič  
Predseda predstavenstva

[Redacted signature]

Ing. Matej Gečí  
podpredseda predstavenstva

[Redacted signature]

V Bratislave dňa 5.9.2022

[Redacted signature]

Mg  
Predseda predstavenstva

[Redacted signature]

Ing. Nikoleta Krehačová  
Vedúca úseku korporátneho predaja

## Príloha č. 1 Špecifikácia odberných miest s cenovou kalkuláciou

P.Č.	ČOM	EIC kód	Názov odberného miesta	Dis. Tarif	Sadzby	Veľkosť ističa	Spotreba ROČNÁ (kWh)	koeficient BL + A
1	9310691	24ZSS9310691001V	ČOV Lipt. Mikuláš	D - VN	RK	1200	6 755 637	18,4
3	9317647	24ZSS9317647000E	ČS ČOV Palúdzka	D - VN	RK	110	29 579	18,4
4	9300160	24ZSS9300160000Q	Vyvieranie Dem. Dolina	D - VN	RK	6	2 287	18,4
5	9317584	24ZSS9317584001A	ÚV Lipt. Porúbka	D - VN	RK	110	225 869	18,4
6	9317623	24ZSS93176230017	ČS Podbreziny	D - VN	RK	25	1 236	18,4
7	4500169	24ZSS4500169000G	ČOV Hybe	D - VN	RK	40	134 639	18,4
8	4595261	24ZSS45952610002	ČS Bobrovnik	D - VN	RK	50	12 000	18,4
9	3207378	24ZSS3207378000N	ČS Východná	C6	50-63	63	54 910	18,4
10	3204980	24ZSS32049800002	ÚV D.Dolina	C5	160 - A (200A)	200	4 800	18,4
11	3206191	24ZSS3206191000V	ČS Dovalovo	C4	25 - 63	33,4	4 029	18,4
12	3204963	24ZSS320496300AG	ČOV P.Lehota	C6	50 - 63	80	88 189	18,4
13	3206453	24ZSS3206453000O	ČOV Lipt. Ján	C1	50 - 63	63	4 103	18,4
14	3205780	24ZSS32057800008	ČS L.Hrádok	C6	125 - 160	160	212 367	18,4
15	3206183	24ZSS3206183000R	VDJ Lipt. Hrádok DTP	C2	50 - 63	63	44 860	18,4
16	3206477	24ZSS3206477000T	VDJ L. Ondrej	C2	16 - 20	20	4 322	18,4
17	3203719	24ZSS3203719000L	ČSK Hlboké	C1	25 - 32	32	964	18,4
18	3206182	24ZSS3206182000W	VDJ L. Hrádok HTP	C2	50 - 63	25	13 373	18,4
19	3205426	24ZSS3205426000Z	ČS Kvačany	C4	25 - 63	31,6	4 723	18,4
20	3205306	24ZSS3205306000H	ČS K. Lehota	C5	50 - 63	63	9 010	18,4
21	3207258	24ZSS32072580005	VDJ Vluchy	C1	25 - 63	32	4 504	18,4
22	3203910	24ZSS3203910000F	VDJ L. Mikuláš	C5	50 - 63	63	10 251	18,4
23	3204453	24ZSS32044530003	VDJ Podbreziny	C5	50 - 63	63	18 539	18,4
24	3207495	24ZSS3207495000J	ŠŠ Z.Poruba	C4	10 - 25	25	5 363	18,4
25	3204375	24ZSS3204375000P	ČSK Z. Poruba	C2	32 - 40	35	8 206	18,4
26	3205307	24ZSS3205307000C	pramenisko K.Lehota	C5	160 - A (400A)	400	155 330	18,4
27	3205477	24ZSS32054770000	Chata Kokava	C2	40 - 50	50	8 842	18,4
28	3207090	24ZSS3207090000Z	VDJ Vavrišovo	C1	25 - 63	25	1 695	18,4
29	3205036	24ZSS3205036000K	VDJ Dúbrava	C1	10 - 25	25	3 795	18,4
30	3204930	24ZSS3204930000W	ÚV Jasná	C6	50 - 63	63	131 455	18,4
31	3207014	24ZSS3207014000Q	VDJ Sv. Kríž	C1	25 - 63	25	3 056	18,4
32	3204901	24ZSS32049010008	VDJ Bobrovnik	C1	25 - 63	25	4 240	18,4
33	3206325	24ZSS32063250002	KO L.Porúbka	C1	10 - 25	25	418	18,4
34	3206814	24ZSS3206814000F	KO Podtúreň	C1	10 - 25	25	2 293	18,4
35	3206474	24ZSS32064740007	ČOV Lipt. Ondrej	C5	160 - A (500A)	500	65 641	18,4
36	3207432	24ZSS3207432000X	VDJ V. Boca	C1	25 - 63	40	3 849	18,4
37	3206385	24ZSS32063850003	VDJ L. Ján	C2	40 - 50	25	6 789	18,4
38	3207307	24ZSS3207307000X	ČS NOC Východná	C5	80 - 100	100	6 704	18,4
39	3205475	24ZSS3205475000A	VDJ Kokava	C2	40 - 50	50	4 417	18,4
40	3205462	24ZSS3205462000V	VDJ L. Anna	C1	10 - 25	25	723	18,4
41	3207512	24ZSS32075120001	VDJ Žiar	C1	25 - 63	25	3 300	18,4
42	3207205	24ZSS3207205000D	VDJ V. Poruba	C1	10 - 25	25	496	18,4
43	3205283	24ZSS3205283000S	VŠ Konská	C1	10 - 25	25	2 162	18,4
44	3204846	24ZSS32048460003	VDJ Jalovec	C4	63 - A (80A)	25	7 655	18,4
45	3205298	24ZSS3205298000Y	ČOV K. Lehota	C6	50 - 63	40	59 068	18,4
46	3301719	24ZSS3301719000R	Š Lazisko	C1	10 - 25	25	441	18,4
47	3301721	24ZSS3301721000O	Š Malatiny	C1	10 - 25	25	434	18,4
48	3301715	24ZSS3301715000A	Š Kľačany	C1	10 - 25	25	736	18,4
49	3301716	24ZSS33017160005	Š Ľubefa	C1	10 - 25	25	697	18,4
50	3301722	24ZSS3301722000J	VDJ Kľačany	C1	10 - 25	25	2 620	18,4
51	3206691	24ZSS3206691000X	VDJ P.Ľupča	C1	10 - 25	25	1 580	18,4
52	3206354	24ZSS3206354000Q	VDJ L. Porúbka	C1	20 - 25	25	1 983	18,4
53	3301640	24ZSS3301640000O	ČS Demänová	C2	160 - A (200A)	200	3 300	18,4
54	3205472	24ZSS3205472000P	ČOV L. Kokava	C2	50 - 63	60	39 923	18,4
55	3206274	24ZSS3206274000L	ČSK L. Peter	C1	25 - 63	25	1 636	18,4
56	3207035	24ZSS32070350009	ČSK Trstené	C1	25 - 63	35	1 051	18,4
57	3042171	24ZSS3042171000M	VDJ Hybe	C1	10 - 25	25	2 244	18,4
58	3206150	24ZSS3206150000N	ČSK Podtúreň	C4	10 - 25	25	9 706	18,4
59	3306264	24ZSS3306264000H	ČSK Uh. Ves	C6	20 - 25	25	31 363	18,4
60	3307113	24ZSS3307113000E	ČSK č.1 L. Porúbka	C4	16 - 20	20	6 121	18,4
61	3307114	24ZSS33071140009	ČSK L. Hrádok	C5	16 - 20	20	2 483	18,4
62	3307117	24ZSS3307117000V	ČSK L. Peter	C1	20 - 25	25	2 290	18,4
63	3307115	24ZSS33071150004	ČSK Dovalovo	C1	16 - 20	20	1 419	18,4
64	3307185	24ZSS330718500AG	ČS Jasná	C6	25 - 32	32	13 269	18,4
65	3310568	24ZSS3310568000F	VDJ Jasná	C1	20 - 25	25	1 497	18,4

66	3206611	24ZSS32066110007	ČS Malužiná	C2	50 - 63	63	7 292	18,4
67	3306068	24ZSS3306068000B	ČSK Ondrašová	C1	25 - 63	25	72	18,4
68	3313930	24ZSS3313930000L	Chl.S Dúbrava	C4	10 - 25	25	2 816	18,4
69	3314998	24ZSS3314998000B	VDJ Smrečany	C2	10 - 25	25	955	18,4
70	3315003	24ZSS3315003000Y	ČSK Modrá Hora Podtureň	C1	10 - 25	25	1 543	18,4
71	4500387	24ZSS45003870000	VDJ Jakubovany	C1	10 - 25	25	1 547	18,4
72	4500786	24ZSS4500786000E	ČS č.1 Važec	C1	10 - 25	25	860	18,4
73	4500787	24ZSS45007870009	ČS č.2 Važec	C4	10 - 25	25	3 525	18,4
74	4500785	24ZSS4500785000J	ČS č.5 Važec	C1	10 - 25	25	1 611	18,4
75	4500790	24ZSS45007900001	ČS č.6 Važec	C1	10 - 25	25	1 004	18,4
76	4500791	24ZSS4500791000X	ČS č.7 Važec	C1	10 - 25	25	844	18,4
77	4501005	24ZSS4501005000Y	ČOV Važec	C6	63 - A (200A)	200	128 005	18,4
78	4500788	24ZSS45007880004	ČSK Východná hlavná	C6	63 - A (160A)	160	117 703	18,4
79	4500362	24ZSS45003620000	ČSK č.1 Bobrovec	C1	10 - 25	25	585	18,4
80	4500363	24ZSS4500363000W	ČSK č.2 Bobrovec	C1	25 - 63	32	2 744	18,4
81	4501066	24ZSS4501066000U	ČS Ondrašová	C4	26 - 63	25	2 245	18,4
82	4503691	24ZSS4503691000G	VDJ Bobrovček	C1	25 - 63	25	1 202	18,4
83	3301807	24ZSS330180700AG	ČSK č.2 L. Porúbka	C1	25 - 63	25	59	18,4
84	4513353	24ZSS45133530005	VDJ IŽIPOVCE	C1	10 - 25	25	447	18,4
85	3043966	24ZSS3043966000D	ČOV V. Boca	C4	80A	80	6 563	18,4
86	4542970	24ZSS4542970000L	ČOV L. Sielnica	C6	80A	80	73 149	18,4
87	3315740	24ZSS3315740000D	ČSK Jahodová	C1	10 - 25	25	559	18,4
88	4555821	24ZSS4555821000K	ČSK Treos / Pod Zásad	C1	10 - 25	25	350	18,4
89	4577819	24ZSS4577819000Q	ČSK Z. Poruba 2	C1	10 - 25	25	1 815	18,4
90	4562169	24ZSS4562169000K	ČS Pribylina	C1	10 - 25	25	3 825	18,4
91	4564221	24ZSS4564221000O	ČS L. Ondrej	C1	10 - 25	25	86	18,4
92	4556916	24ZSS4556916000N	ČSK Zelená Vieska	C1	10 - 25	25	828	18,4
93	4583644	24ZSS4583644000X	ČSK Bella Vista	C1	10 - 25	25	589	18,4
94	4602264	24ZSS	VDJ Prosiek	C1	10 - 25	25	1 500	18,4
Celková ročná spotreba spolu:							8 614 804	-

V Liptovskom Mikuláši dňa

05 SEP. 2022

V Bratislave dňa 5.9.2022

Mgr. Juraj Krajčár  
Predseda predstavenstva

Ing. Nikoleta Kreháčová  
Vedúca úseku korporátneho predaja