

Datum, místo 27.05.2026, Jihlava

Energetický regulační věstník

částka 3/2026



Energetický
regulační
úřad

Č. j. 04292-1/2026-ERU

Zpráva o dosažené úrovni nepřetržitosti přenosu nebo distribuce elektřiny

2025

Obsah

1. Přenos elektřiny	3
2. Distribuce elektřiny	6
2.1. Ukazatele nepřetržitosti distribuce	6
2.2. Standardy distribuce elektřiny	10

Úvod

Na základě ustanovení § 23 odst. 6 vyhlášky č. 540/2005 Sb., o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice, ve znění pozdějších předpisů, (dále jen „vyhláška o kvalitě“), předkládá Energetický regulační úřad Zprávu o dosažené úrovni nepřetržitosti přenosu nebo distribuce elektřiny za rok 2025.

Podle vyhlášky o kvalitě je úřadem sledována a vyhodnocována nepřetržitost přenosu a distribuce elektřiny v přenosové a v distribučních soustavách. Způsob výpočtu ukazatelů nepřetržitosti je uveden v příloze č. 5 ke zmíněné vyhlášce. Cílem tohoto dokumentu je předložení závěrů z vyhodnocení dat získaných od provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů regionálních distribučních soustav.

1. Přenos elektřiny

Přenosovou soustavou se ve smyslu zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (dále jen „energetický zákon“), ve znění pozdějších předpisů, rozumí vzájemně propojený soubor vedení a zařízení o napětí 400 kV, 220 kV a vybraných vedení a zařízení o napětí 110 kV, sloužící pro zajištění přenosu elektřiny pro celé území České republiky a propojení s elektrizačními soustavami sousedních států, včetně systémů měřicí, ochranné, řídicí, zabezpečovací, informační a telekomunikační techniky.

Úroveň kvality v přenosové soustavě je určena ukazateli nepřetržitosti přenosu podle § 21 vyhlášky o kvalitě. Pro provozovatele přenosové soustavy jsou výše uvedenou vyhláškou definovány následující ukazatele:

- průměrná doba trvání jednoho přerušení přenosu elektřiny v kalendářním roce (min),
- nedodaná elektrická energie v kalendářním roce (MWh).

Profil společnosti ČEPS, a.s.	Hodnota
Množství elektřiny přenesené přenosovou soustavou na výstupu	66 237 GWh
Délka vedení 400 kV	4 220 km
Délka vedení 220 kV	1 539 km
Počet transformátorů 400/110 kV	58
Počet transformátorů 220/110 kV	14

Tabulka 1 Profil společnosti ČEPS, a.s.

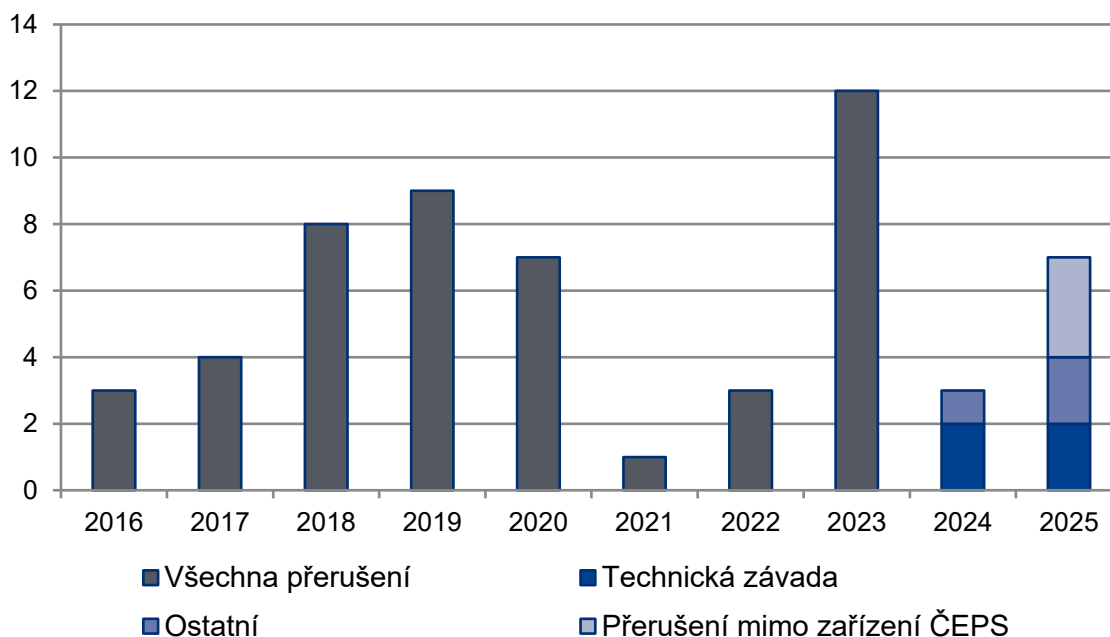


Ukazatele nepřetržitosti přenosu za rok 2025	Hodnota
Počet přerušení přenosu elektřiny	7
Celková doba trvání přerušení přenosu elektřiny	274 minut
Průměrná doba trvání jednoho přerušení přenosu elektřiny	39 minut
Nedodaná elektrická energie	2 349 MWh

Tabulka 2 Ukazatele nepřetržitosti přenosu za rok 2025

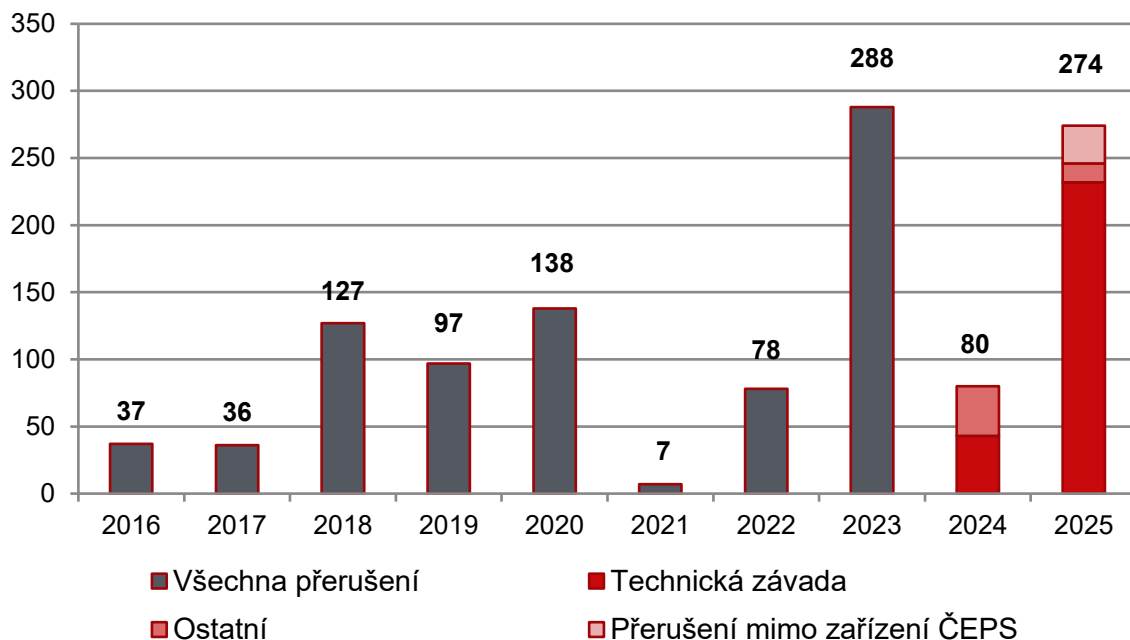
V roce 2025 došlo ke zhoršení ukazatelů proti roku 2024. Nedodaná energie v důsledku přerušení přenosu dosáhla 2 349 MWh, průměrná doba přerušení přenosu dosáhla 39 minut. Zvýšené hodnoty ukazatelů byly způsobeny zejména mimořádnou událostí dne 4. 7. 2025, kdy výše nedodané el. energie dosáhla 2 277 MWh a doba přerušení přenosu trvala 225 minut. Celkem v roce 2025 došlo k 7 neplánovaným přerušení přenosu, z toho byly 3 případy, které vznikly v důsledku událostí mimo přenosovou soustavu a u výrobce, 2 případy byly způsobeny technickou závadou a 2 případy z ostatních příčin (např. vnější vlivy, vlivem počasí a podobně).

Počet přerušení přenosu (-)



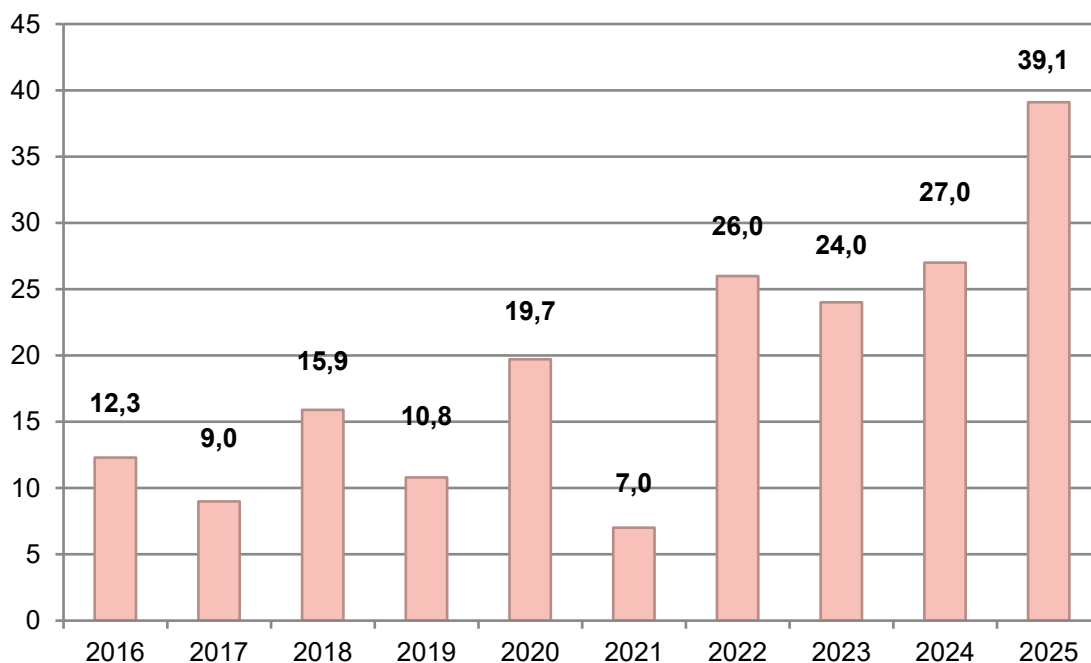
Graf 1 Vývoj počtu přerušení přenosu elektřiny

Celková doba trvání přerušení přenosu (min)



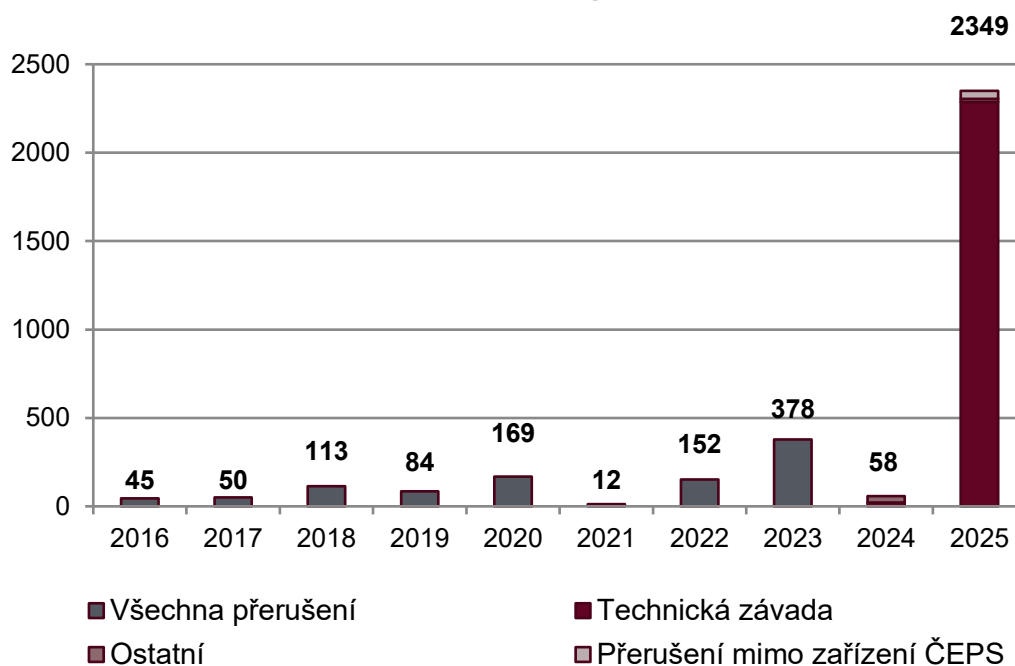
Graf 2 Vývoj celkové doby trvání přerušení přenosu

Průměrná doba trvání jednoho přerušení (min)



Graf 3 Vývoj průměrné doby trvání jednoho přerušení v minutách

Nedodaná energie (MWh)



Graf 4 Vývoj nedodané energie v MWh

2. Distribuce elektřiny

2.1. Ukazatele nepřetržitosti distribuce

Úroveň kvality v distribučních soustavách je určena hlavními ukazateli nepřetržitosti distribuce elektřiny podle vyhlášky o kvalitě:

- průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období (SAIFI),
- průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období (SAIDI).

Nad rámec vyhlášky je dále sledován ukazatel:

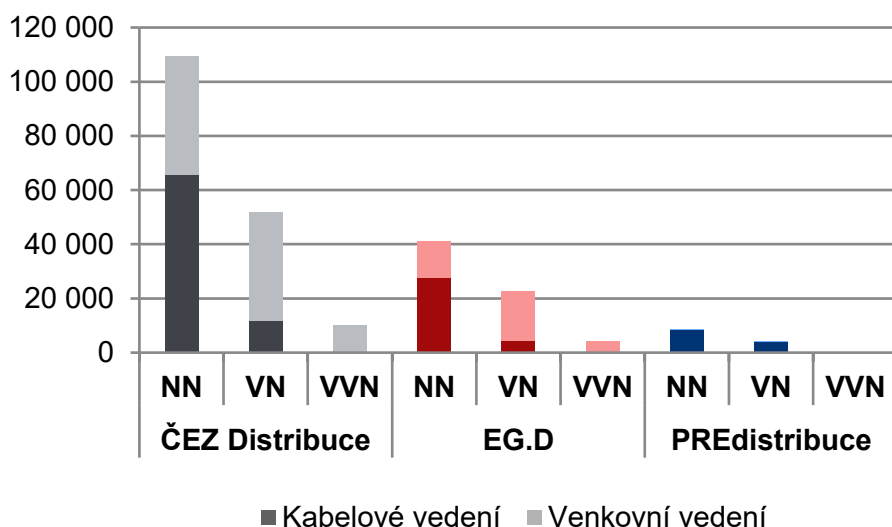
- průměrný počet krátkodobých přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období (MAIFI).

Způsob výpočtu jednotlivých ukazatelů je uveden v příloze vyhlášky společně s kategoriemi přerušení distribuce elektřiny. Na základě kategorií přerušení, které vstupují do výpočtů, lze dále jednotlivé ukazatele dělit podle potřeby. V další části je provedeno podrobné vyhodnocení ukazatelů za rok 2025 na základě údajů získaných prostřednictvím měsíčních zpráv.



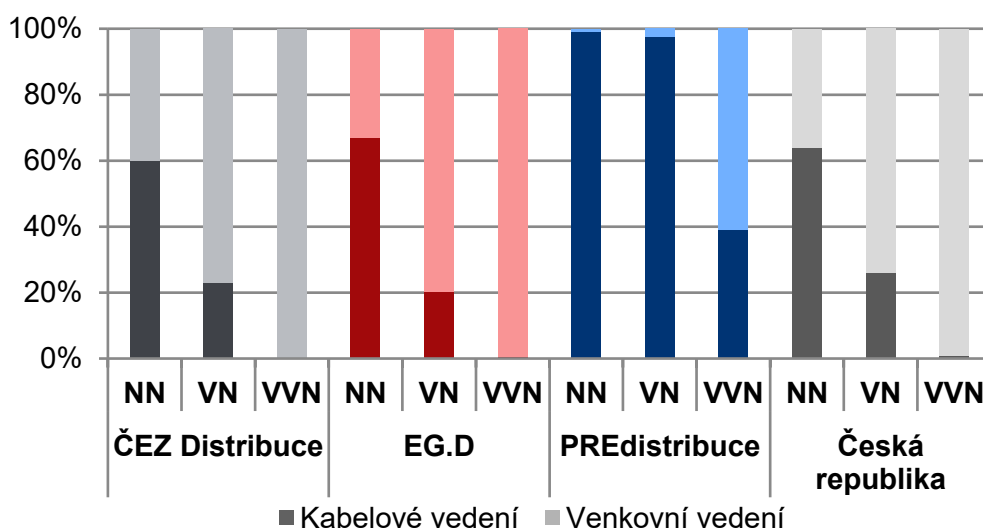
V této souvislosti je potřeba upozornit, že vzhledem k velkým rozdílům v sítích jednotlivých provozovatelů distribučních soustav není možné mezi sebou ukazatele nepřetržitosti jednoduše porovnávat. Z tohoto důvodu je důležitý profil společností, ze kterého je patrný charakter jednotlivých sítí. Hlavní vliv na ukazatele nepřetržitosti má podíl kabelových vedení v soustavě, způsob zapojení sítí, hustota odběru a počet zákazníků.

Celková délka vedení (km)



Graf 5 Celková délka el. vedení v roce 2025

Podíl kabelových vedení (%)



Graf 6 Podíl kabelových vedení v roce 2025

Z uvedených grafů vyplývá, že podíl kabelových vedení u společnosti PREdistribuce, a.s., dosahuje na hladině nn a vn téměř 100 %, a především z tohoto důvodu dosahuje společnost nejnižších hodnot ukazatelů nepřetržitosti. Proti tomu společnosti ČEZ Distribuce, a. s., a EG.D, s.r.o., mají podíl kabelových vedení na hladině nn kolem 60 % a na hladině vn přibližně 20 %.

V následující části jsou uvedeny hodnoty ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny pro jednotlivé regionální distribuční společnosti. Celkový systémový ukazatel se skládá ze součtu plánovaných a neplánovaných událostí. Neplánované události pak dále dělíme podle příčin přerušení na poruchová přerušení za obvyklých povětrnostních podmínek, poruchová přerušení způsobená za nepříznivých povětrnostních podmínek, způsobená jednáním třetí osoby, vynucená přerušení, mimořádná přerušení a události mimo soustavu daného provozovatele. Plánované události dělíme podle toho, zda byly vyvolány provozovatelem distribuční soustavy či nikoli. Mezi plánované události vyvolané z podnětu provozovatele distribuční soustavy řadíme údržbu, revize (řád preventivní údržby); opravy, rekonstrukce, výstavbu DS; mimořádné investiční akce uznané úřadem; ostatní. Mezi plánované události nevyvolané z podnětu provozovatele distribuční soustavy řadíme vypnutí na žádost uživatele DS; připojení nového uživatele DS; plánovaná přerušení z nadřazené či jiné soustavy; plánovaná přerušení vyvolaná jiným subjektem.

Uvedené členění je nezbytné pro objektivní náhled na spolehlivost a nepřetržitost dodávek elektřiny v jednotlivých soustavách. Při hodnocení je však nutné zohlednit situace, na které nemá provozovatel soustavy vliv. Jedná se především o kategorie přerušení způsobená za nepříznivých povětrnostních podmínek; způsobená jednáním třetí osoby; vynucená; mimořádná a přerušení v důsledku události mimo soustavu.

V následující tabulce je uvedeno shrnutí celosystémových ukazatelů nepřetržitosti, které zahrnují veškeré kategorie přerušení dle přílohy č. 4 k vyhlášce o kvalitě. Zároveň jsou zde uvedené hodnoty ukazatelů nepřetržitosti pro Českou republiku přepočteny na celkový počet zákazníků.

Ukazatele	ČEZ Distribuce, a. s.	EG.D, s.r.o.	PREdistribuce, a.s.	ČR
SAIFI [přerušení/rok]	2,29	1,66	0,98	1,95
SAIDI [min/rok]	238,99	214,52	104,38	214,44
MAIFI [přerušení/rok]	0,54	0,72	0,12	0,53

Tabulka 3 Ukazatele nepřetržitosti v roce 2025

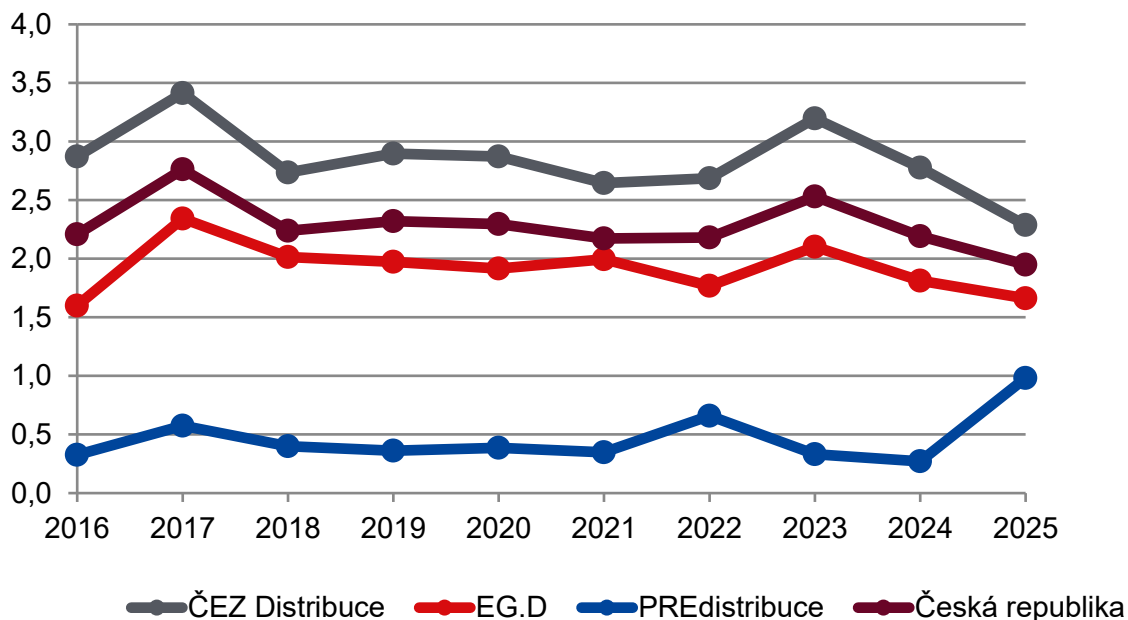
Jak bylo zmíněno výše, hodnoty ukazatelů jednotlivých společností nelze vzájemně přímo porovnávat z důvodu rozdílného charakteru jejich sítí. Z tohoto důvodu je podstatnější sledování časového vývoje ukazatelů pro jednotlivé společnosti, který je znázorněn níže. V roce 2025 došlo ke zlepšení (tj. snížení hodnot) ukazatelů nepřetržitosti SAIFI a SAIDI u společnosti ČEZ Distribuce, a. s., a společnosti EG.D, s.r.o. z důvodu lepších povětrnostních podmínek, zatímco u společnosti PREdistribuce, a. s., se oba ukazatele zhoršily z důvodu zejména události ze dne 4. 7. 2025.

Od roku 2021 úřad disponuje i daty ohledně zaznamenaných krátkodobých přerušení elektřiny, z nichž vypočítává ukazatel MAIFI (Momentary Average Interruption Frequency Index). Krátkodobým



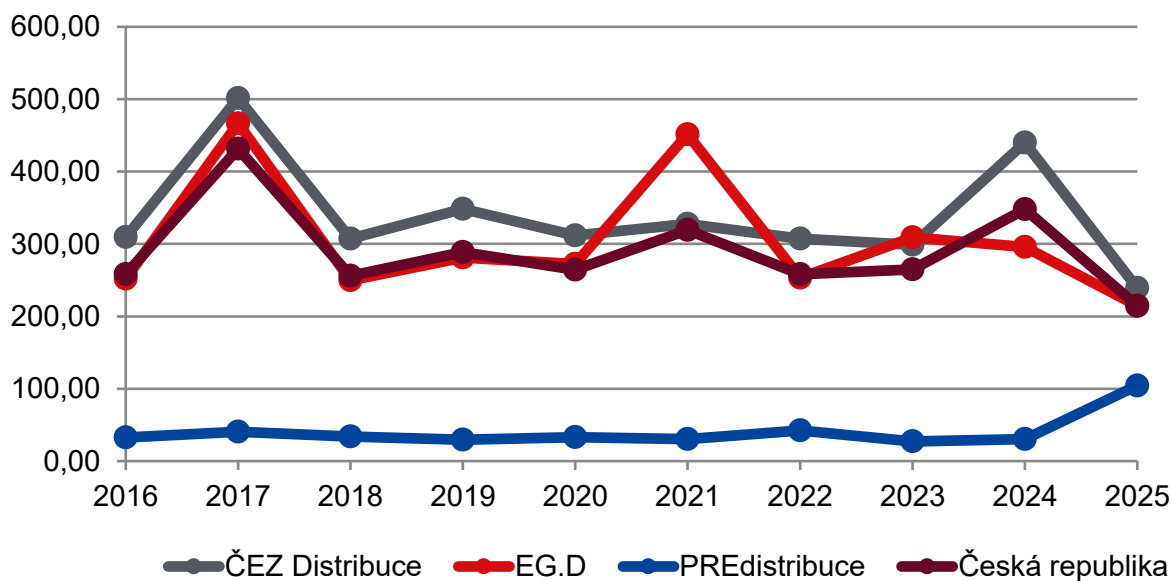
přerušením se rozumí přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny s dobou trvání od 30 sekund do 3 minut včetně, ukazatel MAIFI pak představuje počet těchto přerušení na jednoho zákazníka za rok.

SAIFI (přerušení/rok)

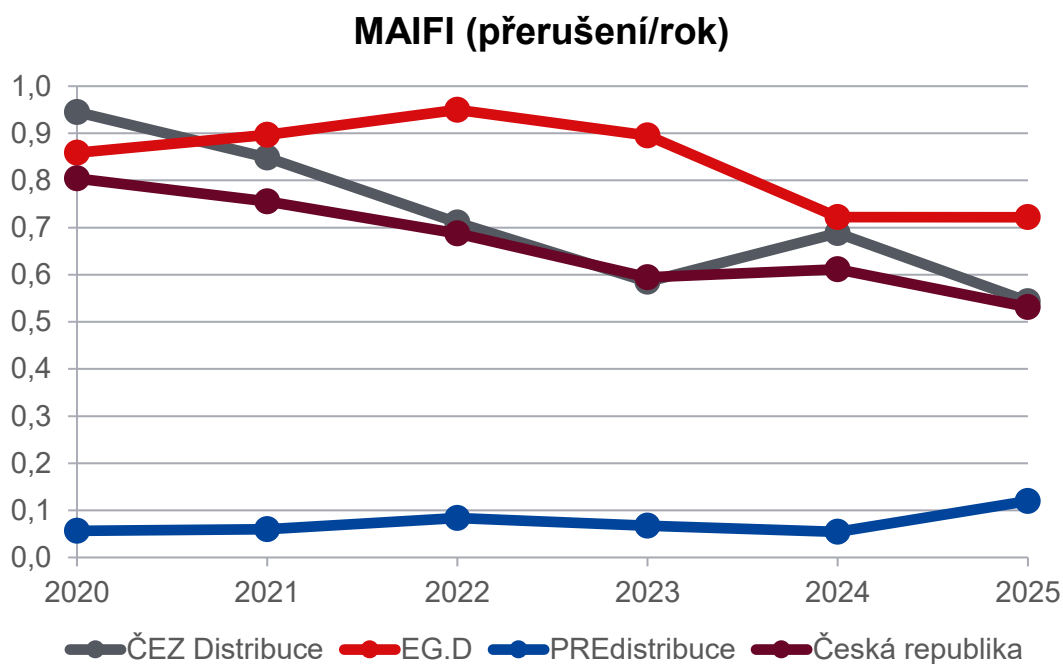


Graf 7 Vývoj ukazatele SAIFI

SAIDI (min/rok)



Graf 8 Vývoj ukazatele SAIDI



Graf 9 Vývoj ukazatele MAIFI

2.2. Standardy distribuce elektřiny

Standardy distribuce elektřiny můžeme obecně rozdělit na dvě skupiny. První skupinu tvoří informace vztahující se k nepřetržitosti dodávek elektřiny v sítích čili údaje, které jsou ovlivňovány poruchovými nebo plánovanými událostmi v provozovaných distribučních soustavách. Jedná se o standardy:

- § 5 Standard ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny,
- § 6 Standard dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny.

Druhá skupina obsahuje standardy spojené s tzv. komerční kvalitou, která charakterizuje schopnost společností reagovat na požadavky zákazníků a nesouvisí přímo s fyzickým provozováním soustav. Jedná se následující standardy:

- § 7 Standard výměny poškozené pojistky,
- § 8 Standard kvality napětí,
- § 9 Standard lhůty pro vyřízení reklamace kvality napětí,
- § 10 Standard lhůty pro odstranění příčin snížené kvality napětí,
- § 11 Standard zaslání stanoviska k žádosti o připojení zařízení k přenosové nebo distribuční soustavě,
- § 12 Standard umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny,

- § 13 Standard ukončení přerušení distribuce elektřiny z důvodu prodlení zákazníka nebo dodavatele sdružené služby s úhradou plateb za poskytnutou distribuci elektřiny,
- § 14 Standard ukončení přerušení distribuce elektřiny na žádost dodavatele,
- § 15 Standard výměny měřicího zařízení a vyrovnání plateb,
- § 16 Standard předávání údajů o měření,
- § 17 Standard lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny,
- § 18 Standard dodržení termínu schůzky se zákazníkem.

V následující tabulce č. 4 je uvedeno souhrnné vyhodnocení plnění standardů distribuce elektřiny za rok 2025. V hodnoceném období byly ze strany distribučních společností vyplaceny čtyři náhrady za porušení standardů v celkové výši 8 314 Kč. Přitom teoretická výše náhrad, která mohla být zákazníkům vyplacena za toto období, byla minimálně 34,2 mil. Kč.

		ČEZ Distribuce, a. s.			EG.D, s.r.o.			PREdistribuce, a.s.		
§	Standard	Počet případů			Počet případů			Počet případů		
		Celkem	Standard nedodržen		Celkem	Standard nedodržen		Celkem	Standard nedodržen	
		[-]	[-]	[%]	[-]	[-]	[%]	[-]	[-]	[%]
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	26 179	44	0,17	18 362	179	0,97	942	5	0,53
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	24 979	42	0,17	12 474	228	1,83	1 561	1	0,06
7	výměny poškozené pojistky	6 791	6	0,09	3 734	79	2,12	446	3	0,67
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	1 075	3	0,28	358	0	0,00	9	0	0,00
10	lhůty pro odstranění příčin snížené kvality napětí	84	8	9,52	6	0	0,00	0	0	0,00
11	zaslání stanoviska k žádosti o připojení zařízení žadatele k přenosové nebo distribuční soustavě	135 396	74	0,05	52 467	773	1,47	13 774	3	0,02
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	47 674	0	0,00	18 120	0	0,00	10 840	0	0,00
13	ukončení přerušení distribuce elektřiny z důvodu prodloužení zákazníka nebo dodavatele sdružené služby s úhradou plateb za poskytnutou distribuci	2	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00
14	ukončení přerušení distribuce elektřiny na žádost dodavatele nebo dodavatele sdružené služby	8 976	1	0,01	2 020	20	0,99	5 976	0	0,00
15	výměny měřicího zařízení a vyrovnání plateb	905	0	0,00	308	36	11,69	44	0	0,00
16	předávání údajů o měření	6 662 184	179	0,00	1 771 911	23	0,00	2 034 223	66	0,00
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	22 112	10	0,05	8 092	16	0,20	2 328	13	0,56
18	dodržení termínu schůzky se zákazníkem	52 186	17	0,03	11 924	0	0,00	19 070	32	0,17

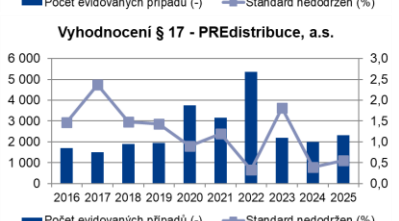
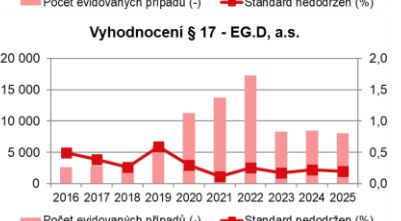
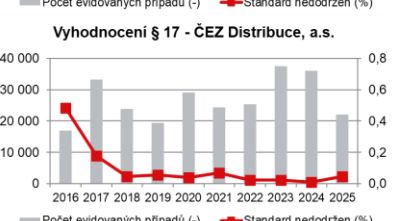
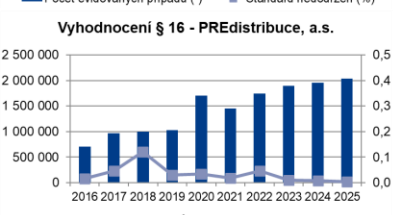
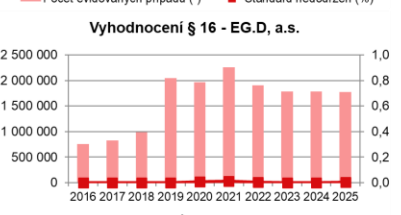
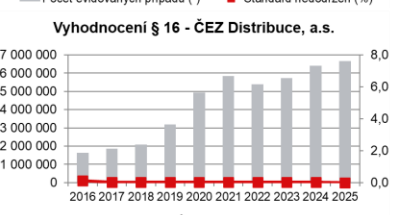
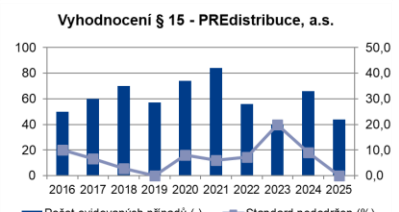
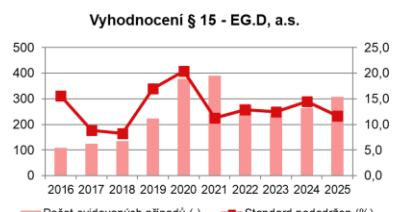
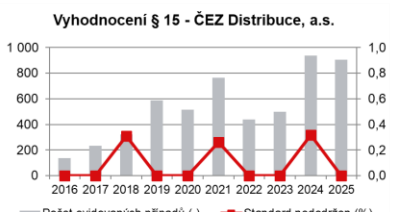
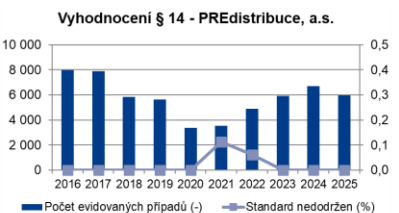
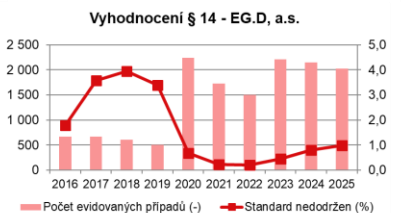
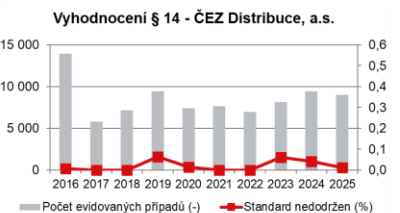
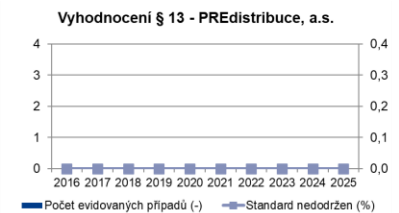
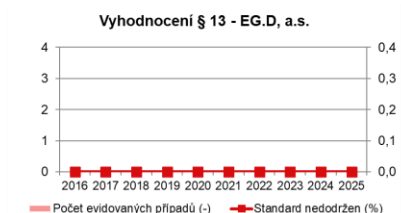
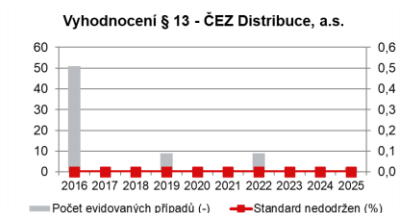
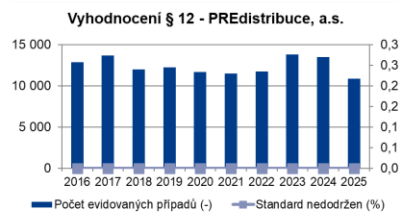
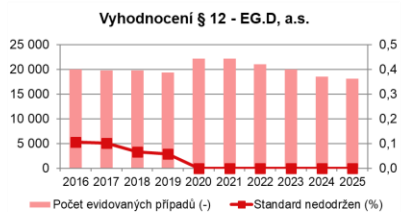
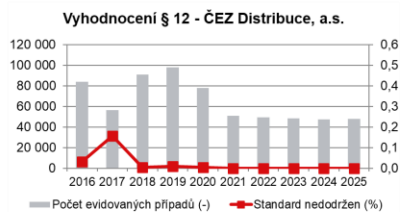
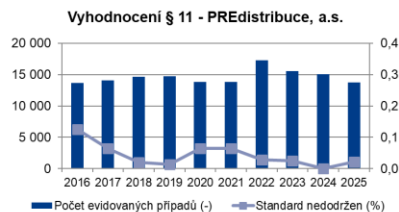
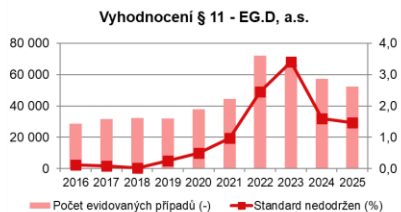
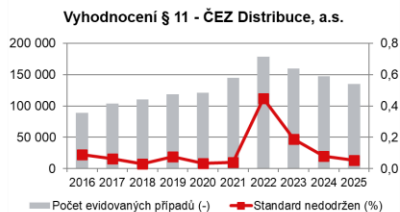
Tabulka 4 Plnění standardů kvality podle vyhlášky o kvalitě za rok 2025

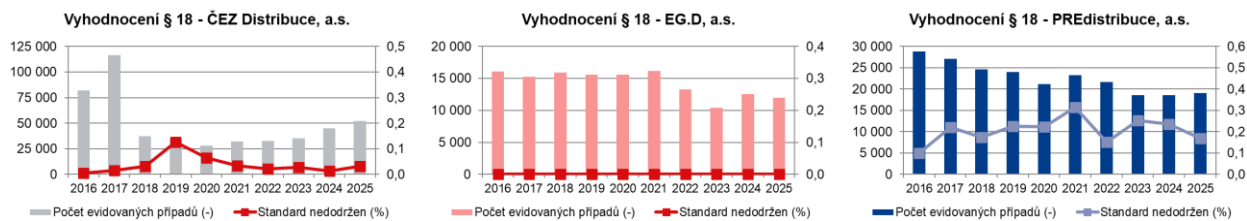


Při porovnávání dosažených hodnot jednotlivých společností je potřeba brát v úvahu rozdíly jednotlivých distribučních soustav jak co do počtu zákazníků, tak i druhu a způsobu provozu sítí. Především u standardů souvisejících s nepřetržitostí dodávek (§ 5 a § 6) je velice důležitý podíl kabelových vedení v síti.

Následující grafy zobrazují vývoj plnění standardů distribuce elektřiny a zároveň počet evidovaných případů v posledních 10 letech. Míra nedodržení standardů se ve většině případů pohybuje na nízkých hodnotách a často vykazuje klesající nebo stabilní trend. U některých standardů však lze pozorovat krátkodobé výkyvy a výraznější nárůsty nedodržení, například kolem let 2021–2023. Nejvyšší počty evidovaných případů se objevují především u standardů s vysokou četností provozních událostí, zatímco některé standardy mají dlouhodobě jen minimální hodnoty. Celkově lze konstatovat, že většina sledovaných ukazatelů vykazuje relativně stabilní vývoj a snahu o udržení nízké úrovně nedodržení standardů.







Graf 10 Vývoj plnění standardů podle vyhlášky o kvalitě