



Sbírka zákonů a mezinárodních smluv

ČESKÁ REPUBLIKA

Zpřístupněna dne 19. září 2025

Vyhláška č. 346/2025 Sb.

**Vyhláška o předkládání informací pro monitorování
v oblasti trhu s elektřinou a s plynem, o způsobu
stanovení hodnoty indexu zajištění obchodníka
a o poskytování informací o nabídkách dodávek
elektřiny nebo plynu porovnávaných srovnávacím
nástrojem (monitorovací vyhláška)**

346

VYHLÁŠKA

ze dne 16. září 2025

o předkládání informací pro monitorování v oblasti trhu s elektřinou a s plynem, o způsobu stanovení hodnoty indexu zajištění obchodníka a o poskytování informací o nabídkách dodávek elektřiny nebo plynu porovnávaných srovnávacím nástrojem (monitorovací vyhláška)

Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) stanoví podle § 98a odst. 2 písm. q) až s) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 87/2025 Sb.:

§ 1**Předmět úpravy**

Tato vyhláška stanoví

- a) náležitosti, rozsah a členění informací nezbytných pro monitorování stavu hospodářské soutěže na maloobchodním trhu s elektřinou a s plynem, úrovně maloobchodních cen elektřiny a plynu a uplatňovaných smluvních podmínek, včetně uplatňování omezujících nebo nepřiměřených podmínek ve smlouvách na trhu s elektřinou a s plynem, nabídek smluv s dynamickým určením ceny nebo jiným způsobem určení ceny přímo závislým na změnách ceny elektřiny nebo plynu na organizovaných trzích s elektřinou nebo plynem, jejich rizik a vlivu na vývoj cen dodávek elektřiny a plynu a termíny a způsob předkládání těchto informací,
- b) způsob stanovení predikce množství elektřiny nebo plynu pro stanovení indexu zajištění obchodníka a způsob stanovení hodnoty indexu zajištění obchodníka a
- c) termíny, rozsah a způsob poskytování informací o nabídkách dodávek elektřiny nebo plynu porovnávaných srovnávacím nástrojem a jejich změnách.

§ 2**Informace pro monitorování stavu hospodářské soutěže na maloobchodním trhu s elektřinou a s plynem, úrovně maloobchodních cen elektřiny a plynu a uplatňovaných smluvních podmínek**

- (1) Obchodník s elektřinou nebo výrobce elektřiny, který poslední den kalendářního pololetí dodává elektřinu alespoň do 1 000 odběrných míst zákazníků, kteří jsou v postavení spotřebitele nebo podnikající fyzickou osobou s ročním odběrem elektřiny do 20 MWh, předkládá za kalendářní pololetí Úřadu souhrnné informace, jejichž náležitosti, rozsah a členění jsou uvedeny

v přílohách č. 1 až 4 k této vyhlášce, a to jejich vyplněním na internetových stránkách Úřadu nebo nahráním XLSX nebo JSON souboru v šabloně dostupné na internetových stránkách Úřadu.

- (2) Obchodník s plynem nebo výrobce plynu, který poslední den kalendářního pololetí dodává plyn alespoň do 1 000 odběrných míst zákazníků, kteří jsou v postavení spotřebitele nebo podnikající fyzickou osobou s roční spotřebou plynu do 63 MWh, předkládá za kalendářní pololetí Úřadu souhrnné informace, jejichž náležitosti, rozsah a členění jsou uvedeny v přílohách č. 5 až 8 k této vyhlášce, a to jejich vyplněním na internetových stránkách Úřadu nebo nahráním XLSX nebo JSON souboru v šabloně dostupné na internetových stránkách Úřadu.
- (3) Souhrnné informace podle odstavců 1 a 2 předkládá obchodník s elektřinou nebo plynem a výrobce elektřiny nebo plynu nejpozději do 25. srpna za první kalendářní pololetí a 25. února za druhé kalendářní pololetí.
- (4) Operátor trhu předkládá za kalendářní měsíc Úřadu do dvacátého dne následujícího kalendářního měsíce souhrnné informace o dodávkách elektřiny nebo plynu, jejichž náležitosti, rozsah a členění jsou uvedeny v příloze č. 9 k této vyhlášce, a to zpřístupněním v informačním systému operátora trhu.
- (5) Datové centrum předkládá za kalendářní měsíc Úřadu do dvacátého dne následujícího kalendářního měsíce souhrnné informace o sdílení elektřiny, jejichž náležitosti, rozsah a členění jsou uvedeny v příloze č. 10 k této vyhlášce, a to zpřístupněním v informačním systému datového centra nebo zasláním XLSX souboru.
- (6) Obchodník s elektřinou nebo plynem a výrobce elektřiny nebo plynu předkládá informace podle odstavců 1 a 2 dále s odstraněním informací, které tvoří obchodní tajemství.
- (7) Je-li cena za dodávku elektřiny nebo plynu sjednána v jiné měně než v Kč, použije se denní kurz zaokrouhlený na dvě desetinná místa, který je stanoven Českou národní bankou pro poslední den kalendářního pololetí, nebo denní kurz zaokrouhlený na dvě desetinná místa posledního předcházejícího pracovního dne, pokud poslední den kalendářního pololetí není pracovním dnem.

§ 3

Index zajištění obchodníka a predikce množství elektřiny nebo plynu pro jeho stanovení

Způsob stanovení predikce množství elektřiny nebo plynu pro stanovení indexu zajištění obchodníka a způsob stanovení hodnoty indexu zajištění obchodníka jsou uvedeny v příloze č. 11 k této vyhlášce.

§ 4

Informace o nabídkách dodávek elektřiny nebo plynu porovnávaných srovnávacím nástrojem

Obchodník s elektřinou nebo plynem poskytuje Úřadu informace o nabídkách dodávek elektřiny nebo plynu pro zákazníky odebírající elektřinu na hladině nízkého napětí a zákazníky s roční spotřebou plynu do 630 MWh v rozsahu podle přílohy č. 12 k této vyhlášce nejpozději do 5 pracovních dnů od uveřejnění nabídky nebo její změny vyplněním formuláře dostupného na

internetových stránkách Úřadu a nahráním XLSX souboru v šabloně dostupné na internetových stránkách Úřadu nebo prostřednictvím k tomu určeného webového rozhraní.

§ 5

Společná ustanovení

- (1) Nestanoví-li tato vyhláška jinak, smlouvy o dodávce elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny se dělí na
- a) smlouvu typu A, kterou je smlouva s dynamickým určením ceny elektřiny,
 - b) smlouvu typu B, kterou je smlouva na dobu určitou s jinou než pevnou cenou dodávky elektřiny, která zároveň není smlouvou podle písmene a) nebo e),
 - c) smlouvu typu C, kterou je smlouva na dobu neurčitou, která zároveň není smlouvou podle písmene a), d) nebo e),
 - d) smlouvu typu D, kterou je smlouva s pevnou cenou dodávky elektřiny, která se dále člení na
 1. smlouvu typu D1, která je sjednána na dobu trvání závazku do 12 měsíců,
 2. smlouvu typu D2, která je sjednána na dobu trvání závazku delší než 12 a maximálně 24 měsíců,
 3. smlouvu typu D3, která je sjednána na dobu trvání závazku delší než 24 měsíců,
 - e) smlouvu typu E, kterou je smlouva, která není smlouvou podle písmen a) až c) a ve které je cena určena cenovým ujednáním o způsobu výpočtu ceny nebo její složky,
 - f) smlouvu typu F, kterou je smlouva jiná než uvedená v písmenech a) až e).
- (2) Nestanoví-li tato vyhláška jinak, smlouvy o dodávce plynu nebo smlouvy o sdružených službách dodávky plynu se dělí na
- a) smlouvu typu A, kterou je smlouva s dynamickým určením ceny plynu,
 - b) smlouvu typu B, kterou je smlouva na dobu určitou s jinou než pevnou cenou dodávky plynu, která zároveň není smlouvou podle písmene a) nebo e),
 - c) smlouvu typu C, kterou je smlouva na dobu neurčitou, která zároveň není smlouvou podle písmene a), d) nebo e),
 - d) smlouvu typu D, kterou je smlouva s pevnou cenou dodávky plynu, která se dále člení na
 1. smlouvu typu D1, která je sjednána na dobu trvání závazku do 12 měsíců,
 2. smlouvu typu D2, která je sjednána na dobu trvání závazku delší než 12 a maximálně 24 měsíců,
 3. smlouvu typu D3, která je sjednána na dobu trvání závazku delší než 24 měsíců,
 - e) smlouvu typu E, kterou je smlouva, která není smlouvou podle písmen a) až c) a ve které je cena určena cenovým ujednáním o způsobu výpočtu ceny nebo její složky,
 - f) smlouvu typu F, kterou je smlouva jiná než uvedená v písmenech a) až e).

§ 6

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem následujícím po dni jejího vyhlášení, s výjimkou ustanovení § 2 odst. 1 a 2, která nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2026.

Předseda:

Ing. Šefránek, Ph.D., v. r.

Informace o portfoliu odběrných míst obchodníka s elektřinou a výrobce elektřiny pro monitorování stavu hospodářské soutěže na maloobchodním trhu s elektřinou a úrovně maloobchodních cen elektřiny

ČÁST A – Rozsah předkládaných informací

(1) Předkládání informací podle této přílohy zahrnuje pouze odběrná místa zákazníků, kteří jsou v postavení spotřebitele nebo podnikající fyzickou osobou s ročním odběrem elektřiny do 20 MWh.

(2) Pro účely předkládání informací podle této přílohy je rozhodným dnem, za který obchodník s elektřinou a výrobce elektřiny předkládá souhrnné informace o odběrných místech za kalendářní pololetí, poslední den tohoto pololetí, pokud dále není stanoveno jinak.

(3) Souhrnné informace podle této přílohy předkládá obchodník s elektřinou a výrobce elektřiny o odběrných místech, do kterých k rozhodnému dni dodává elektřinu na základě smlouvy o dodávce elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny, pokud dále není stanoveno jinak.

ČÁST B – Náležitosti a členění předkládaných informací

(1) Obchodník s elektřinou a výrobce elektřiny předkládá souhrnné informace o odběrných místech za jednotlivé typy smluv v členění podle

- a) typu zákazníka, kterým je odběratel kategorie C nebo odběratel kategorie D¹⁾,
- b) distribuční sazby,
- c) informace, zda je v předávacím místě odběrného místa nebo v místě připojení odběrného místa
 1. zohledňováno sdílení elektřiny, registrován agregátor, připojena výrobní elektřina nebo připojeno zařízení pro ukládání elektřiny, nebo
 2. není zohledňováno sdílení elektřiny nebo registrován agregátor a je připojeno pouze odběrné elektrické zařízení.

(2) Obchodník s elektřinou a výrobce elektřiny předkládá dále v případě smluv typu A souhrnné informace o odběrných místech v členění podle

- a) identifikace produktu podle vlastní evidence obchodníka s elektřinou nebo výrobce elektřiny,
- b) data počátku platnosti ceníku ve formátu DD.MM.RRRR,
- c) označení krátkodobého trhu s elektřinou, podle kterého je určena cena,
- d) procentuální přírážky k ceně trhu podle písmene c) [%],
- e) absolutní přírážky k ceně trhu podle písmene c) [Kč/MWh],
- f) minimální absolutní přírážky k ceně trhu podle písmene c) [Kč/MWh],
- g) výše stálého platu (Kč/odběrné místo/měsíc).

(3) Obchodník s elektřinou a výrobce elektřiny předkládá v členění podle odstavců 1 a 2 souhrnné informace o

- a) počtu odběrných míst k rozhodnému dni,
 - b) součtu plánovaných ročních odběrů elektřiny k rozhodnému dni nebo v případě, že nejsou známy hodnoty plánovaných ročních odběrů elektřiny, součtu predikovaných ročních odběrů elektřiny v odběrných místech, který odpovídá součtu hodnot sjednaných ve smlouvě o dodávce elektřiny nebo o sdružených službách dodávky elektřiny nebo součtu spotřeb za posledních 12 kalendářních měsíců [MWh].
- (4) Obchodník s elektřinou a výrobce elektřiny předkládá dále o smlouvách typu B až F v členění podle odstavce 1 souhrnné informace o
- a) statistikách ceny stálého platu [Kč/odběrné místo/měsíc], kterými jsou
 1. průměr hodnot,
 2. medián hodnot,
 - b) statistikách obchodní složky ceny [Kč/MWh], kterými jsou
 1. průměr hodnot,
 2. medián hodnot,
 3. součet druhých mocnin hodnot,
 4. počet jedinečných hodnot.
- (5) V případě, že nelze dané odběrné místo kategorizovat podle členění uvedeného v odstavcích 1 a 2, obchodník s elektřinou a výrobce elektřiny tuto skutečnost uvede.
- (6) Vstupní data pro statistiky cen podle odstavce 4 nezahrnují uplatněné slevy a bonusy. Pro určení statistik obchodní složky ceny elektřiny podle odstavce 4 písm. b), u kterých je sjednána cena za dodávku elektřiny odlišně pro období platnosti vysokého a nízkého tarifu, se sjednaná cena nahrazuje váženým průměrem cen nízkého a vysokého tarifu s vahami podle tarifní statistiky uvedené v poslední dostupné roční zprávě o provozu elektrizační soustavy.

Příloha č. 2

Informace o tržbách obchodníka s elektřinou a výrobce elektřiny pro monitorování stavu hospodářské soutěže na maloobchodním trhu s elektřinou

(1) Předkládání informací podle této přílohy zahrnuje pouze odběrná místa zákazníků, kteří jsou v postavení spotřebitele nebo podnikající fyzickou osobou s ročním odběrem elektřiny do 20 MWh.

(2) Obchodník s elektřinou a výrobce elektřiny dodávající elektřinu alespoň do 15 000 odběrných míst zákazníků, kteří jsou v postavení spotřebitele nebo podnikající fyzickou osobou s ročním odběrem elektřiny do 20 MWh, předkládá v členění podle velikosti spotřeby rozdělené podle plánovaného ročního odběru v MWh v intervalech do 0,999, od 1,000 do 2,499, od 2,500 do 4,999, od 5,000 do 14,999 a od 15,000 zvlášť pro odběrná místa odběratelů kategorie C a pro odběrná místa odběratelů kategorie D souhrnné informace o

- a) počtu odběrných míst k poslednímu dni kalendářního pololetí,
- b) množství dodané elektřiny v kalendářním pololetí (na 3 desetinná místa) [MWh],
- c) tržbách v kalendářním pololetí (na 2 desetinná místa) [Kč] za kategorie
 1. obchodní složka,
 2. regulovaná složka,
 3. daň z přidané hodnoty,
 4. daně a poplatky spojené s podporou elektřiny z podporovaných zdrojů energie,
 5. daň z elektřiny,
 6. ostatní daně a poplatky.

Příloha č. 3

Informace o přírůstku odběrných míst obchodníka s elektřinou a výrobce elektřiny pro monitorování stavu hospodářské soutěže na maloobchodním trhu s elektřinou a úrovně maloobchodních cen elektřiny**ČÁST A – Rozsah předkládaných informací**

(1) Předkládání informací podle této přílohy zahrnuje pouze odběrná místa zákazníků, kteří jsou v postavení spotřebitele nebo podnikající fyzickou osobou s ročním odběrem elektřiny do 20 MWh.

(2) Pro účely předkládání informací podle této přílohy je rozhodná skutečnost, že v kalendářním pololetí došlo k uzavření smlouvy nebo prodloužení doby trvání závazku ze smlouvy o dodávce elektřiny nebo smlouvy sdružených službách dodávky elektřiny uzavřené se spotřebitelem nebo podnikající fyzickou osobou s ročním odběrem elektřiny do 20 MWh, a to i v případě odběrných míst, do kterých k poslednímu dni tohoto pololetí obchodník s elektřinou nebo výrobce elektřiny nedodává elektřinu na základě tohoto závazku ze smlouvy.

ČÁST B – Náležitosti a členění předkládaných informací

(1) Obchodník s elektřinou a výrobce elektřiny předkládá za jednotlivé typy smluv souhrnné informace o odběrných místech, u kterých došlo v kalendářním pololetí k uzavření smlouvy nebo prodloužení závazku ze smlouvy, v členění podle

- a) typu zákazníka, kterým je odběratel kategorie C nebo odběratel kategorie D¹⁾,
- b) distribuční sazby,
- c) informace, zda je v předávacím místě odběrného místa nebo v místě připojení odběrného místa
 1. zohledňováno sdílení elektřiny, registrován agregátor, připojena výrobní elektřina nebo připojeno zařízení pro ukládání elektřiny, nebo
 2. není zohledňováno sdílení elektřiny nebo registrován agregátor a je připojeno pouze odběrné elektrické zařízení.

(2) Obchodník s elektřinou a výrobce elektřiny předkládá v případě smluv typu A dále souhrnné informace o odběrných místech, u kterých došlo v kalendářním pololetí k uzavření smlouvy nebo prodloužení závazku ze smlouvy, v členění podle

- a) identifikace produktu podle vlastní evidence obchodníka s elektřinou nebo výrobce elektřiny,
- b) data počátku platnosti ceníku ve formátu DD.MM.RRRR,
- c) označení krátkodobého trhu s elektřinou, podle kterého je určena cena,
- d) procentuální přírážky k ceně trhu podle písmene c) [%],
- e) absolutní přírážky k ceně trhu podle písmene c) [Kč/MWh],
- f) minimální absolutní přírážky k ceně trhu podle písmene c) [Kč/MWh],
- g) výše stálého platu (Kč/odběrné místo/měsíc).

(3) Obchodník s elektřinou a výrobce elektřiny předkládá dále za jednotlivé typy smluv souhrnné informace o odběrných místech, u kterých došlo v kalendářním pololetí k uzavření smlouvy nebo prodloužení doby trvání závazku ze smlouvy, v členění podle toho, zda byly sjednány různé výše ceny pro dílčí úseky období dodávky elektřiny.

(4) Obchodník s elektřinou a výrobce elektřiny předkládá v členění podle odstavců 1 až 3 souhrnné informace o počtu odběrných míst.

(5) Obchodník s elektřinou a výrobce elektřiny předkládá dále v členění podle odstavců 1 a 3 souhrnné informace o

a) statistikách ceny stálého platu [Kč/odběrné místo/měsíc], kterými jsou

1. průměr hodnot,
2. medián hodnot,

b) statistikách obchodní složky ceny [Kč/MWh], kterými jsou

1. průměr hodnot,
2. medián hodnot,
3. součet druhých mocnin hodnot,
4. počet jedinečných hodnot.

(6) V případě, že nelze dané odběrné místo kategorizovat podle členění uvedeného v odstavcích 1 až 3, obchodník s elektřinou a výrobce elektřiny tuto skutečnost uvede.

(7) Vstupní data pro statistiky cen podle odstavce 5 nezahrnují uplatněné slevy a bonusy. Pro určení statistik obchodní složky ceny elektřiny podle odstavce 5 písm. b), u kterých je sjednána cena za dodávku elektřiny odlišně pro období platnosti vysokého a nízkého tarifu, se sjednaná cena nahrazuje váženým průměrem cen nízkého a vysokého tarifu s vahami podle tarifní statistiky uvedené v poslední dostupné roční zprávě o provozu elektrizační soustavy.

Příloha č. 4

Informace o uplatňovaných smluvních podmínkách na maloobchodním trhu s elektřinou

(1) Předkládání informací podle této přílohy zahrnuje pouze odběrná místa zákazníků, kteří jsou v postavení spotřebitele nebo podnikající fyzickou osobou s ročním odběrem elektřiny do 20 MWh.

(2) Obchodník s elektřinou a výrobce elektřiny předkládá v členění na odběratele kategorie C a odběratele kategorie D souhrnné informace o

- a) počtu zákazníků, u kterých byla uplatněna smluvní pokuta nebo jiná obdobná peněžité platba za porušení povinnosti odebírat elektřinu po dobu trvání závazku ze smlouvy, a průměrné výši pokuty,
- b) počtu odběrných míst, v souvislosti s nimiž bylo zákazníkům poprvé zasláno upozornění na neplnění smluvených platebních povinností,
- c) počtu odběrných míst, u kterých obchodník s elektřinou nebo výrobce elektřiny uplatnil právo přerušit, omezit nebo ukončit dodávku elektřiny, s uvedením počtu odběrných míst, u kterých byla přerušena nebo ukončena dodávka elektřiny z důvodu neplnění platebních povinností,
- d) počtu odběrných míst, do kterých byla v daném pololetí zahájena dodávka elektřiny, s uvedením počtu odběrných míst, do kterých byla dodávka elektřiny zahájena na základě smlouvy o dodávce elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny uzavřené distančním způsobem nebo mimo obchodní prostory držitele licence,
- e) počtu odběrných míst, do kterých byla k poslednímu dni kalendářního pololetí podle smlouvy o dodávce elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny dodávána elektřina pouze z obnovitelných zdrojů energie,
- f) množství elektřiny v MWh dodaném do odběrných míst, do kterých byla podle smlouvy o dodávce elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny dodávána elektřina pouze z obnovitelných zdrojů energie,
- g) počtu odběrných míst, u kterých došlo od předchozího pololetí ke změně produktu nebo prodloužení doby trvání závazku ze smlouvy, které nebyly důsledkem prodloužení doby trvání závazku ze smlouvy bez výslovného souhlasu zákazníka nebo důsledkem změny zákazníka v odběrném místě.

Informace o portfoliu odběrných míst obchodníka s plynem a výrobce plynu pro monitorování stavu hospodářské soutěže na maloobchodním trhu s plynem a úrovně maloobchodních cen plynu

ČÁST A – Rozsah předkládaných informací

(1) Předkládání informací podle této přílohy zahrnuje pouze odběrná místa zákazníků, kteří jsou v postavení spotřebitele nebo podnikající fyzickou osobou s roční spotřebou plynu do 63 MWh.

(2) Pro účely předkládání informací podle této přílohy je rozhodným dnem, za který obchodník s plynem a výrobce plynu předkládá souhrnné informace o odběrných místech za kalendářní pololetí, poslední den tohoto pololetí, pokud dále není stanoveno jinak.

(3) Souhrnné informace podle této přílohy předkládá obchodník s plynem a výrobce plynu o odběrných místech, do kterých k rozhodnému dni dodává plyn na základě smlouvy o dodávce plynu nebo smlouvy o sdružených službách dodávky plynu, pokud dále není stanoveno jinak.

ČÁST B – Náležitosti a členění předkládaných informací

(1) Obchodník s plynem a výrobce plynu předkládá souhrnné informace o odběrných místech za jednotlivé typy smluv v členění podle

- a) typu zákazníka, kterým je zákazník kategorie maloodběratel nebo zákazník kategorie domácnost²⁾,
- b) velikosti spotřeby rozdělené podle plánované roční spotřeby plynu v MWh v intervalech
 1. do 1,88,
 2. od 1,89 do 5,55,
 3. od 5,56 do 7,56,
 4. od 7,57 do 15,
 5. od 15,01 do 25,
 6. od 25,01 do 45,
 7. od 45,01 do 55,55,
 8. od 55,56 do 63,
 9. od 63,01.

(2) Obchodník s plynem a výrobce plynu předkládá dále v případě smluv typu A souhrnné informace o odběrných místech v členění podle

- a) identifikace produktu podle vlastní evidence obchodníka s plynem nebo výrobce plynu,
- b) data počátku platnosti ceníku ve formátu DD.MM.RRRR,
- c) označení krátkodobého trhu s plynem, podle kterého je určena cena,
- d) procentuální přírážky k ceně trhu podle písmene c) [%],
- e) absolutní přírážky k ceně trhu podle písmene c) [Kč/MWh],
- f) minimální absolutní přírážky k ceně trhu podle písmene c) [Kč/MWh],
- g) výše stálého platu (Kč/odběrné místo/měsíc).

(3) Obchodník s plynem a výrobce plynu předkládá v členění podle odstavců 1 a 2 souhrnné informace o

- a) počtu odběrných míst k rozhodnému dni,
- b) součtu plánovaných ročních spotřeb plynu k rozhodnému dni nebo v případě, že nejsou známe hodnoty plánovaných ročních spotřeb plynu, součtu predikovaných ročních spotřeb plynu v odběrných místech, který odpovídá součtu hodnot sjednaných ve smlouvě o dodávce plynu nebo o sdružených službách dodávky plynu nebo součtu spotřeb za posledních 12 kalendářních měsíců [MWh].

(4) Obchodník s plynem a výrobce plynu předkládá dále o smlouvách typu B až F v členění podle odstavce 1 souhrnné informace o

- a) statistikách ceny stálého platu [Kč/odběrné místo/měsíc], kterými jsou
 1. průměr hodnot,
 2. medián hodnot,
- b) statistikách obchodní složky ceny [Kč/MWh], kterými jsou
 1. průměr hodnot,
 2. medián hodnot,
 3. součet druhých mocnin hodnot,
 4. počet jedinečných hodnot.

(5) V případě, že nelze dané odběrné místo kategorizovat podle členění uvedeného v odstavcích 1 a 2, obchodník s plynem a výrobce plynu tuto skutečnost uvede.

(6) Vstupní data pro statistiky cen podle odstavce 4 nezahrnují uplatněné slevy a bonusy.

**Informace o tržbách obchodníka s plynem a výrobce plynu pro monitorování stavu
hospodářské soutěže na maloobchodním trhu s plynem**

(1) Předkládání informací podle této přílohy zahrnuje pouze odběrná místa zákazníků, kteří jsou v postavení spotřebitele nebo podnikající fyzickou osobou s roční spotřebou plynu do 63 MWh.

(2) Obchodník s plynem a výrobce plynu dodávající plyn alespoň do 10 000 odběrných míst zákazníků, kteří jsou v postavení spotřebitele nebo podnikající fyzickou osobou s roční spotřebou plynu do 63 MWh předkládá v členění podle velikosti spotřeby rozdělené podle plánované roční spotřeby v MWh v intervalech do 1,88, od 1,89 do 5,55, od 5,56 do 7,56, od 7,57 do 15, od 15,01 do 25, od 25,01 do 45, od 45,01 do 55,55, od 55,56 do 63 a od 63,01 zvlášť pro odběrná místa odběratelů kategorie maloobdobatelů a odběrná místa odběratelů kategorie domácnost²⁾ souhrnné informace o

- a) počtu odběrných míst k poslednímu dni kalendářního pololetí,
- b) množství dodaného plynu v kalendářním pololetí (na 3 desetinná místa) [MWh],
- c) tržbách v kalendářním pololetí (na 2 desetinná místa) [Kč] za kategorie
 1. obchodní složka,
 2. regulovaná složka,
 3. daň z přidané hodnoty,
 4. daň ze zemního plynu,
 5. ostatní daně a poplatky.

Příloha č. 7

Informace o přírůstku odběrných míst obchodníka s plynem a výrobce plynu pro monitorování stavu hospodářské soutěže na maloobchodním trhu s plynem a úrovně maloobchodních cen plynu**ČÁST A – Rozsah předkládaných informací**

(1) Předkládání informací podle této přílohy zahrnuje pouze odběrná místa zákazníků, kteří jsou v postavení spotřebitele nebo podnikající fyzickou osobou s roční spotřebou plynu do 63 MWh.

(2) Pro účely předkládání informací podle této přílohy je rozhodná skutečnost, že v kalendářním pololetí došlo k uzavření smlouvy nebo prodloužení doby trvání závazku ze smlouvy o dodávce plynu nebo smlouvy sdružených službách dodávky plynu uzavřené se spotřebitelem nebo podnikající fyzickou osobou s roční spotřebou plynu do 63 MWh, a to i v případě odběrných míst, do kterých k poslednímu dni tohoto pololetí obchodník s plynem nebo výrobce plynu nedodává plyn na základě tohoto závazku ze smlouvy.

ČÁST B – Náležitosti a členění předkládaných informací

(1) Obchodník s plynem a výrobce plynu předkládá za jednotlivé typy smluv souhrnné informace o odběrných místech, u kterých došlo v kalendářním pololetí k uzavření smlouvy nebo prodloužení závazku ze smlouvy, v členění podle

- a) typu zákazníka, kterým je zákazník kategorie maloodběratel nebo zákazník kategorie domácnost²⁾,
- b) velikosti spotřeby rozdělené podle plánované roční spotřeby plynu v MWh v intervalech
 1. do 1,88,
 2. od 1,89 do 5,55,
 3. od 5,56 do 7,56,
 4. od 7,57 do 15,
 5. od 15,01 do 25,
 6. od 25,01 do 45,
 7. od 45,01 do 55,55,
 8. od 55,56 do 63,
 9. od 63,01.

(2) Obchodník s plynem a výrobce plynu předkládá v případě smluv typu A dále souhrnné informace o odběrných místech, u kterých došlo v kalendářním pololetí k uzavření smlouvy nebo prodloužení závazku ze smlouvy, v členění podle

- a) identifikace produktu podle vlastní evidence obchodníka s plynem nebo výrobce plynu,
- b) data počátku platnosti ceníku ve formátu DD.MM.RRRR,
- c) označení krátkodobého trhu s plynem, podle kterého je určena cena,
- d) procentuální přírážky k ceně trhu podle písmene c) [%],
- e) absolutní přírážky k ceně trhu podle písmene c) [Kč/MWh],
- f) minimální absolutní přírážky k ceně trhu podle písmene c) [Kč/MWh],
- g) výše stálého platu (Kč/odběrné místo/měsíc).

(3) Obchodník s plynem a výrobce plynu předkládá dále za jednotlivé typy smluv souhrnné informace o odběrných místech, u kterých došlo v kalendářním pololetí k uzavření smlouvy

nebo prodloužení doby trvání závazku ze smlouvy, v členění podle toho, zda byly sjednány různé výše ceny pro dílčí úseky období dodávky plynu.

(4) Obchodník s plynem a výrobce plynu předkládá v členění podle odstavců 1 až 3 souhrnné informace o počtu odběrných míst.

(5) Obchodník s plynem a výrobce plynu předkládá dále v členění podle odstavců 1 a 3 souhrnné informace o

a) statistikách ceny stálého platu [Kč/odběrné místo/měsíc], kterými jsou

1. průměr hodnot,
2. medián hodnot,

b) statistikách obchodní složky ceny [Kč/MWh], kterými jsou

1. průměr hodnot,
2. medián hodnot,
3. součet druhých mocnin hodnot,
4. počet jedinečných hodnot.

(6) V případě, že nelze dané odběrné místo kategorizovat podle členění uvedeného v odstavcích 1 až 3, obchodník s plynem a výrobce plynu tuto skutečnost uvede.

(7) Vstupní data pro statistiky cen podle odstavce 5 nezahrnují uplatněné slevy a bonusy.

Příloha č. 8

Informace o uplatňovaných smluvních podmínkách na maloobchodním trhu s plynem

(1) Předkládání informací podle této přílohy zahrnuje pouze odběrná místa zákazníků, kteří jsou v postavení spotřebitele nebo podnikající fyzickou osobou s roční spotřebou plynu do 63 MWh.

(2) Obchodník s plynem a výrobce plynu předkládá v členění na zákazníky kategorie malooběratel a zákazníky kategorie domácnost souhrnné informace o

- a) počtu zákazníků, u kterých byla uplatněna smluvní pokuta nebo jiná obdobná peněžitá platba za porušení povinnosti odebírat plyn po dobu trvání závazku ze smlouvy, a průměrné výši pokuty,
- b) počtu odběrných míst, v souvislosti s nimiž bylo zákazníkům poprvé zasláno upozornění na neplnění smluvených platebních povinností,
- c) počtu odběrných míst, u kterých obchodník s plynem nebo výrobce plynu uplatnil právo přerušit, omezit nebo ukončit dodávku plynu, s uvedením počtu odběrných míst, u kterých byla přerušena nebo ukončena dodávka plynu z důvodu neplnění platebních povinností,
- d) počtu odběrných míst, do kterých byla v daném pololetí zahájena dodávka plynu, s uvedením počtu odběrných míst, do kterých byla dodávka plynu zahájena na základě smlouvy o dodávce plynu nebo smlouvy o sdružených službách dodávky plynu uzavřené distančním způsobem nebo mimo obchodní prostory držitele licence,
- e) počtu odběrných míst, do kterých byl k poslednímu dni kalendářního pololetí podle smlouvy o dodávce plynu nebo smlouvy o sdružených službách dodávky plynu dodáván plyn pouze z obnovitelných zdrojů energie,
- f) množství plynu v MWh dodaném do odběrných míst, do kterých byl podle smlouvy o dodávce plynu nebo smlouvy o sdružených službách dodávky plynu dodáván plyn pouze z obnovitelných zdrojů energie,
- g) počtu odběrných míst, u kterých došlo od předchozího pololetí ke změně produktu nebo prodloužení doby trvání závazku ze smlouvy, které nebyly důsledkem prodloužení doby trvání závazku ze smlouvy bez výslovného souhlasu zákazníka nebo důsledkem změny zákazníka v odběrném místě.

Informace pro monitorování maloobchodního trhu s elektřinou a s plynem od operátora trhu

ČÁST A – Informace pro monitorování maloobchodního trhu s elektřinou

(1) Operátor trhu zpřístupňuje souhrnné informace o počtu odběrných míst v kategorizaci podle informačního systému operátora trhu v členění podle

- a) označení dodavatele elektřiny,
- b) distribuční síť,
- c) druhu odběrného místa,
- d) kategorie odběru,
- e) typu měření,
- f) napěťové hladiny.

(2) Operátor trhu dále zpřístupňuje souhrnné informace o součtu dodávek do soustavy a součtu odběrů ze soustavy v odběrných místech za jednotlivé dodavatele elektřiny a jednotlivé kalendářní dny v členění podle

- a) označení dodavatele elektřiny,
- b) druhu odběrného místa,
- c) typu měření.

(3) Operátor trhu dále zpřístupňuje souhrnné informace o počtu určených odběrných míst v členění podle označení dodavatele elektřiny.

ČÁST B – Informace pro monitorování maloobchodního trhu s plynem

(1) Operátor trhu zpřístupňuje souhrnné informace o počtu odběrných míst v kategorizaci podle informačního systému operátora trhu v členění podle

- a) označení dodavatele plynu,
- b) distribuční síť,
- c) typu měření,
- d) třídy typového diagramu dodávky,
- e) kategorie zákazníka.

(2) Operátor trhu dále zpřístupňuje souhrnné informace o součtu odběrů ze soustavy v odběrných místech po plynárenských dnech za jednotlivé dodavatele plynu v členění podle

- a) označení dodavatele plynu,
- b) typu měření.

Příloha č. 10

Informace pro monitorování maloobchodního trhu s elektřinou od datového centra

Datové centrum předkládá informace o

- a) počtu žádostí o registraci registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny v členění podle stavů zpracování,
- b) počtu žádostí o přiřazení registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny do skupiny sdílení v členění podle stavů zpracování,
- c) počtu registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny, ve kterých je zohledněno sdílení elektřiny,
- d) počtu registračních čísel předávacích míst pro odběr elektřiny, ve kterých je zohledněno sdílení elektřiny,
- e) počtu registrovaných skupin sdílení v členění podle typů skupin sdílení a podle uplatnění iteračního způsobu výpočtu,
- f) počtu registrovaných skupin sdílení, ve kterých je zohledněno sdílení elektřiny, v členění podle typů skupin sdílení a podle uplatnění iteračního způsobu výpočtu,
- g) celkovém množství sdílené elektřiny.

Způsob stanovení predikce množství elektřiny nebo plynu pro stanovení indexu zajištění obchodníka a způsob stanovení hodnoty indexu zajištění obchodníka

ČÁST A – Index zajištění obchodníka s elektřinou

- (1) Predikované množství elektřiny $PS_{r,m}$ v MWh pro stanovení indexu zajištění obchodníka s elektřinou, které bude v období následujících 36 kalendářních měsíců dodáno spotřebitelům a podnikajícím fyzickým osobám, kterým obchodník s elektřinou k 31. březnu nebo k 30. září kalendářního roku r dodává elektřinu podle smlouvy s pevnou cenou dodávky elektřiny po sjednanou dobu trvání závazku ze smlouvy, je stanoveno vzorcem

$$PS_{r,m} = \sum_{R=r}^{r+3} S_R,$$

kde

r [-] je označení kalendářního roku, ve kterém je index zajištění obchodníka s elektřinou stanoven,

m [-] je pořadové číslo měsíce v kalendářním roce r , k jehož poslednímu dni je index zajištění obchodníka s elektřinou stanoven,

R [-] je označení kalendářního roku,

S_R [MWh] je predikce množství elektřiny, které bude dodáno v následujících měsících v kalendářním roce R , stanovená vzorcem

$$S_R = \sum_{i \in \{FIXpro\}} O_{i,R} + \sum_{i \in \{FIXpred\}} P_{i,R},$$

kde

i [-] je odběrné místo,

FIXpro [-] je množina zákazníků, kterým obchodník s elektřinou dodává elektřinu podle smlouvy s pevnou cenou dodávky elektřiny, pro které je známá hodnota plánovaného ročního odběru elektřiny a třída typového diagramu dodávky,

$O_{i,R}$ [MWh] je odběr elektřiny v odběrném místě i , pro které je známá hodnota plánovaného ročního odběru elektřiny a třída typového diagramu dodávky, v kalendářním roce R , stanovený vzorcem

$$O_{i,R} = PRO_i \cdot \frac{K_{d,R}}{K_R} \cdot KE_{nW},$$

kde

PRO_i [MWh] je plánovaný roční odběr elektřiny v odběrném místě i stanovený podle vyhlášky upravující pravidla trhu s elektřinou k 31. březnu nebo k 30. září kalendářního roku r ,

K_{d,R} [-] je sumární objem relativních hodnot příslušného normalizovaného typového diagramu stanoveného podle vyhlášky upravující pravidla trhu s elektřinou pro období do dne d , ve kterém je v kalendářním roce R dodávána elektřina podle smlouvy s pevnou cenou dodávky elektřiny, stanovený vzorcem

$$K_{d,R} = \sum_{d=dsi}^{d=dkd} \sum_{\check{c}h=1}^{\check{c}h=x} k_{TDDn,d,\check{c}h},$$

kde

d [-] je kalendářní den,

čh [-] je čtvrt hodina,

dsi [-] je den následující po dni, ke kterému je stanovena hodnota indexu zajištění obchodníka, nebo první den kalendářního roku R , podle toho, který okamžik nastane v odběrném místě i později,

dkd [-] je poslední den dodávky elektřiny podle smlouvy s pevnou cenou dodávky elektřiny, nebo poslední den kalendářního roku R , podle toho, který okamžik nastane v odběrném místě i dříve,

k_{TDDn,d,čh} [-] je relativní hodnota n -tého normalizovaného typového diagramu, do jehož třídy je k 31. březnu nebo k 30. září kalendářního roku r přiřazeno odběrné místo i , ve čtvrt hodině $čh$, dni d , kalendářního roku R ,

x [-] je počet čtvrt hodin dne d ,

K_R [-] je sumární objem relativních hodnot příslušného normalizovaného typového diagramu pro kalendářní rok R stanovený vzorcem

$$K_R = \sum_{d=1.1.R}^{d=31.12.R} \sum_{\check{c}h=1}^{\check{c}h=x} k_{TDDn,d,\check{c}h}$$

KE_{nW} [-] je korekce na skutečný vývoj odběru elektřiny oproti normálové hodnotě typového diagramu za období od prvního dne měsíce $m-1$ roku $r-2$ do posledního dne měsíce $m-2$ roku r pro n -tý typový diagram dodávky pro region typového diagramu W , stanovená vzorcem

$$KE_{nW} = \frac{\sum_{d=dS}^{d=dK} \sum_{\check{c}h=1}^{\check{c}h=x} (kP_{TDDn,d,\check{c}h} \cdot kK_{W,d,\check{c}h})}{\sum_{d=dS}^{d=dK} \sum_{\check{c}h=1}^{\check{c}h=x} k_{TDDn,d,\check{c}h}}$$

kde

dS [-] je první den měsíce $m-1$ roku $r-2$,

dK [-] je poslední den měsíce $m-2$ roku r ,

kP_{TDDn,d,čh} [-] je relativní hodnota n -tého přepočteného typového diagramu ve dni d , čtvrt hodině $čh$,

kK_{W,d,čh} [-] je korekční koeficient na hodnotu účasti na zbytkovém diagramu pro region typového diagramu W a den d , čtvrt hodinu $čh$, stanovený na základě dat pro měsíční vyhodnocení odchylek,

FIXpred [-] je množina zákazníků, kterým obchodník s elektřinou dodává elektřinu podle smlouvy s pevnou cenou dodávky elektřiny, pro které není známá hodnota plánovaného ročního odběru elektřiny nebo třída typového diagramu dodávky,

P_{i,R} [MWh] je odběr elektřiny v odběrném místě i , pro které není známá hodnota plánovaného ročního odběru elektřiny nebo třída typového diagramu dodávky, v kalendářním roce R , stanovený vzorcem

$$P_{i,R} = PRED_i \cdot \frac{DD_i}{DR_R}$$

kde

PRED_i [MWh] je predikovaný roční odběr elektřiny v odběrném místě i k 31. březnu nebo k 30. září kalendářního roku R , který odpovídá hodnotě sjednané ve smlouvě o dodávce elektřiny nebo o sdružených službách dodávky elektřiny nebo spotřebě za posledních 12 kalendářních měsíců,

DD_i [-] je počet dnů dodávky elektřiny podle smlouvy s pevnou cenou dodávky elektřiny do odběrného místa i v kalendářním roce R ,

DR_R [-] je počet kalendářních dnů v kalendářním roce R .

- (2) Hodnota indexu zajištění obchodníka s elektřinou k 31. březnu nebo k 30. září kalendářního roku r **IZO_{r,m}** v procentech je stanovena vzorcem

$$IZO_{r,m} = \frac{Z_{r,m}}{PS_{r,m}} \cdot 100,$$

kde

Z_{r,m} [MWh] je množství elektřiny, jejíž dodávku má obchodník s elektřinou k 31. březnu nebo k 30. září kalendářního roku r smluvně zajištěnou za pevnou cenu nebo za cenu variabilní zajišťující ve spojení s finančním vypořádáním pevnou výši ceny pro období následujících 36 kalendářních měsíců pro spotřebitele a podnikající fyzické osoby, které je stanoveno vzorcem

$$Z_{r,m} = \sum_{R=r}^{r+1} Z_R + \min(\sum_{R=r+2}^{r+3} Z_R; k_{nsz} \cdot \sum_{R=r+2}^{r+3} S_R),$$

kde

Z_R [MWh] je množství elektřiny, jejíž dodávka je zajištěna na období kalendářního roku R , v kalendářním roce $r+3$ se do tohoto množství započítává i množství elektřiny, jejíž dodávka je zajištěna pro zbytek tohoto kalendářního roku, pokud bude dodávka elektřiny zahájena v jeho prvních m měsících,

k_{nsz} [-] je koeficient nespekulativního zajištění pro rok $r+2$ a $r+3$, jehož hodnota je 1.

ČÁST B – Index zajištění obchodníka s plynem

- (1) Predikované množství plynu **PS_{r,m}** v MWh pro stanovení indexu zajištění obchodníka s plynem, které bude v období následujících 36 kalendářních měsíců dodáno spotřebitelům a podnikajícím fyzickým osobám, kterým obchodník s plynem k 31. březnu nebo k 30. září kalendářního roku r dodává plyn podle smlouvy s pevnou cenou dodávky plynu po sjednanou dobu trvání závazku ze smlouvy, je stanoveno vzorcem

$$PS_{r,m} = \sum_{R=r}^{r+3} S_R,$$

kde

r [-] je označení kalendářního roku, ve kterém je index zajištění obchodníka s plynem stanoven,

m [-] je pořadové číslo měsíce v kalendářním roce r , k jehož poslednímu dni je index zajištění obchodníka s plynem stanoven,

R [-] je označení kalendářního roku,

S_R [MWh] je predikce množství plynu, které bude dodáno v následujících měsících v kalendářním roce R , stanovená vzorcem

$$S_R = \sum_{i \in \{FIXprs\}} O_{i,R} + \sum_{i \in \{FIXpred\}} P_{i,R},$$

kde

i [-] je odběrné místo,

FIXprs [-] je množina zákazníků, kterým obchodník s plynem dodává plyn podle smlouvy s pevnou cenou dodávky plynu, pro které je známá hodnota plánované roční spotřeby plynu a třída typového diagramu dodávky,

$O_{i,R}$ [MWh] je odběr plynu v odběrném místě i , pro které je známá hodnota plánované roční spotřeby plynu a třída typového diagramu dodávky, v kalendářním roce R , stanovený vzorcem

$$O_{i,R} = PRS_i \cdot K_{n,d,R} \cdot KO_{nL},$$

kde

PRS_i [MWh] je plánovaná roční spotřeba plynu v odběrném místě i stanovená podle vyhlášky upravující pravidla trhu s plynem k 31. březnu nebo k 30. září kalendářního roku r ,

K_{n,d,R} [-] je sumární objem relativních hodnot příslušného normalizovaného typového diagramu stanoveného podle vyhlášky upravující pravidla trhu s plynem pro období do dne d , ve kterém je v kalendářním roce R dodáván plyn podle smlouvy s pevnou cenou dodávky plynu, stanovený vzorcem

$$K_{n,d,R} = \sum_{d=dsi}^{d=dkd} k_{TDDn,d},$$

kde

d [-] je kalendářní den,

dsi [-] je den následující po dni, ke kterému je stanovena hodnota indexu zajištění obchodníka, nebo první den kalendářního roku R , podle toho, který okamžik nastane v odběrném místě i později,

dkd [-] je poslední den dodávky plynu podle smlouvy s pevnou cenou dodávky plynu, nebo poslední den kalendářního roku R , podle toho, který okamžik nastane v odběrném místě i dříve,

k_{TDDn,d} [-] je relativní hodnota n -tého normalizovaného typového diagramu, do jehož třídy je k 31. březnu nebo k 30. září kalendářního roku r přiřazeno odběrné místo i , ve dni d , kalendářního roku R ,

KO_{nL} [-] je korekce na skutečný vývoj odběru plynu oproti normálové hodnotě typového diagramu za období od prvního dne měsíce $m-1$ roku $r-2$ do posledního dne měsíce $m-2$ roku r pro n -tý typový diagram dodávky pro danou distribuční síť L , stanovená vzorcem

$$KO_{nL} = \frac{\sum_{d=dS}^{d=dK} (k_{PTDDn,d} \cdot k_{KL,d})}{\sum_{d=dS}^{d=dK} (k_{TDDn,d})},$$

kde

dS [-] je první den měsíce $m-1$ roku $r-2$,

dK [-] je poslední den měsíce $m-2$ roku r ,

kP_{TDD_{n,d}} [-] je relativní hodnota n -tého přepočteného typového diagramu ve dni d ,

kK_{L,d} [-] je korekční koeficient na hodnotu účasti na zbytkovém diagramu pro distribuční síť L a den d stanovený na základě dat pro měsíční vyhodnocení odchylek,

FIXpred [-] je množina zákazníků, kterým obchodník s plynem dodává plyn podle smlouvy s pevnou cenou dodávky plynu, pro které není známá hodnota plánované roční spotřeby plynu nebo třída typového diagramu dodávky,

P_{i,R} [MWh] je odběr plynu v odběrném místě i , pro které není známá hodnota plánované roční spotřeby plynu nebo třída typového diagramu dodávky, v kalendářním roce R , stanovený vztahem

$$P_{i,R} = PRED_i \cdot \frac{DD_i}{DR_R},$$

kde

PRED_i [MWh] je predikovaná roční spotřeba plynu v odběrném místě i k 31. březnu nebo k 30. září kalendářního roku R , která odpovídá hodnotě ujednané ve smlouvě o dodávce plynu nebo o sdružených službách dodávky plynu nebo spotřebě plynu za posledních 12 kalendářních měsíců,

DD_i [-] je počet dnů dodávky plynu podle smlouvy s pevnou cenou dodávky plynu do odběrného místa i v kalendářním roce R ,

DR_R [-] je počet kalendářních dnů v kalendářním roce R .

- (2) Hodnota indexu zajištění obchodníka s plynem k 31. březnu nebo k 30. září kalendářního roku r **IZO_{r,m}** v procentech je stanovena vztahem

$$IZO_{r,m} = \frac{Z_{r,m}}{PS_{r,m}} \cdot 100,$$

kde

Z_{r,m} [MWh] je množství plynu, jehož dodávku má obchodník s plynem k 31. březnu nebo k 30. září kalendářního roku r smluvně zajištěnou za pevnou cenu nebo za cenu variabilní zajišťující ve spojení s finančním vypořádáním pevnou výši ceny pro období následujících 36 kalendářních měsíců pro spotřebitele a podnikající fyzické osoby, které je stanoveno vztahem

$$Z_{r,m} = \sum_{R=r}^{r+1} Z_R + \min(\sum_{R=r+2}^{r+3} Z_R; k_{nsz} \cdot \sum_{R=r+2}^{r+3} S_R) + ZP_m,$$

kde

Z_R [MWh] je množství plynu, jehož dodávka je zajištěna na období kalendářního roku R , v kalendářním roce $r+3$ se do tohoto množství započítává i množství plynu, jehož dodávka je zajištěna pro zbytek tohoto kalendářního roku, pokud bude dodávka plynu zahájena v jeho prvních m měsících,

k_{nsz} [-] je koeficient nespekulativního zajištění pro rok $r+2$ a $r+3$, jehož hodnota je 1,

ZP_m [MWh] je množství plynu uskladněného v zásobnících plynu k 31. březnu nebo k 30. září kalendářního roku r .

Příloha č. 12

Informace o nabídkách dodávek elektřiny nebo plynu porovnávaných srovnávacím nástrojem

Obchodník s elektřinou nebo s plynem poskytuje informace o nabídkách dodávek elektřiny nebo plynu porovnávaných srovnávacím nástrojem v rozsahu

- a) charakterizujícím produkt v návaznosti na
 1. dobu trvání závazku,
 2. období, po které je produkt nabízen,
 3. způsoby sjednání závazku,
 4. skupiny zákazníků, kterým je nabídka určena,
 5. skutečnost, že nabízená elektřina nebo nabízený plyn jsou vyrobeny z obnovitelných zdrojů energie,
 6. následný produkt po skončení platnosti původního produktu,
 7. sankce s produktem spojené,
 8. bonusy spojené s nabídkou dodávky elektřiny nebo plynu,
- b) dokumentů spojených s nabídkou, kterými jsou
 1. obchodní podmínky,
 2. vzor smlouvy o dodávce nebo smlouvy o sdružených službách dodávky,
 3. ceník,
 4. další dokumenty, které upravují další podmínky dodávky,
- c) týkajícím se obchodní složky ceny v cenových nabídkách pro elektřinu podle jednotlivých sazeb nebo obchodních produktů a jiných způsobů určení ceny umožňujících výpočet nákladů na elektřinu pro zákazníky, a to v návaznosti na
 1. stálé platy (Kč/odběrné místo/den nebo Kč/odběrné místo/měsíc),
 2. variabilní platby (Kč/MWh),
 3. procentuální obchodní přírážky nebo srážky k ceně krátkodobého trhu (%),
 4. absolutní obchodní přírážky nebo srážky k ceně krátkodobého trhu (Kč/MWh),
 5. minimální přírážky nebo srážky k ceně krátkodobého trhu (Kč/MWh),
 6. ceny elektřiny dodané do soustavy v rámci saldování vyrobené elektřiny v odběrném místě zákazníka (Kč/MWh),
 7. stálé platy za saldování vyrobené elektřiny s odebranou elektřinou v odběrném místě zákazníka (Kč/odběrné místo/den nebo Kč/odběrné místo/měsíc),
 8. ceny za pásmo (MWh) pro saldování přebytků elektřiny (Kč),
 9. období účinnosti poskytnutých informací,
- d) týkajícím se obchodní složky ceny v cenových nabídkách pro plyn pro jednotlivá pásma odběru (MWh/rok) a jiných způsobů určení ceny umožňujících výpočet nákladů na plyn pro zákazníka, a to v návaznosti na
 1. stálé platy (Kč/odběrné místo/den nebo Kč/odběrné místo/měsíc),
 2. variabilní platby (Kč/MWh),

3. procentuální obchodní přírážky nebo srážky k ceně krátkodobého trhu (%),
4. absolutní obchodní přírážky nebo srážky k ceně krátkodobého trhu (Kč/MWh),
5. minimální přírážky k ceně krátkodobého trhu (Kč/MWh),
6. období účinnosti poskytnutých informací.

-
- ¹⁾ Vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů.
 - ²⁾ Vyhláška č. 349/2015 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů.

ISSN 3029-5092

Vydavatel: Ministerstvo vnitra, Nad Štolou 3, poštovní schránka 21, 170 34 Praha 7 • **Redakce Sbírky zákonů a mezinárodních smluv:** Ministerstvo vnitra, nám. Hrdinů 1634/3, poštovní schránka 155/SB, 140 21, Praha 4, telefon: 974 817 289, e-mail: sbirka@mvcz.cz • Sazba: Tiskárna Ministerstva vnitra, Bartůňkova 1159/4, poštovní schránka 10, 149 00 Praha 11-Chodov • **Právně závazná elektronická verze Sbírky zákonů a mezinárodních smluv je k dispozici na www.e-sbirka.cz** • Tištěnou verzi částky Sbírky zákonů a mezinárodních smluv lze objednat u Tiskárny Ministerstva vnitra, telefon: 974 887 312, e-mail: info@tmv.cz, www.tmv.cz • Předplatné je od 1. 1. 2024 ukončeno.