

Postup stanovení plánovaného ročního odběru elektřiny zákazníkům s měřením typu C

(1) Stanovení plánovaného ročního odběru elektřiny pro odběrné místo s měřením typu C, pro které byly provedeny odečty zahrnující v součtu období nejméně 100 předcházejících dnů a u kterého nebyla v tomto období provedena změna přiřazení třídy typových diagramů:

a) vypočte se suma relativních hodnot K_f příslušného přepočteného typového diagramu platného pro dané kalendářní období v trvání ode dne počátečního odečtu do dne konečného odečtu podle vztahu

$$K_f = \sum_{d=dpo+1}^{d=dko} \sum_{\check{c}h=1}^{\check{c}h=96} k_{TDDn,d,\check{c}h}^{tp}$$

kde

K_f je sumární objem relativních hodnot za fakturační období,

dpo je den počátku odečtového období,

dko je den konce odečtového období,

$k_{TDDn,d,\check{c}h}^{tp}$ je relativní hodnota n -tého přepočteného typového diagramu ve dni d , ve čtvrt hodině $\check{c}h$,

b) vypočte se suma relativních hodnot K_r příslušného normalizovaného typového diagramu pro kalendářní rok, v němž se nachází den, za který bude prováděno zúčtování odchylek, podle vztahu

$$K_r = \sum_{d=1.1. akr}^{d=31.12. akr} \sum_{\check{c}h=1}^{\check{c}h=96} K_{TDDn,d,\check{c}h}^{norm}$$

kde

K_r je sumární objem relativních hodnot za ucelený kalendářní rok, v němž se nachází den, za který bude prováděno zúčtování odchylek,

akr je aktuální kalendářní rok,

$K_{TDDn,d,\check{c}h}^{norm}$ je relativní hodnota n -tého normalizovaného typového diagramu ve dni d , ve čtvrt hodině $\check{c}h$,

c) pro dané odběrné místo se použije hodnota odběru elektřiny z posledního odečtového období, označená jako $E_{\text{řak}}$. Plánovaný roční odběr elektřiny platný pro dané odběrné místo $E_{\text{řplan}}$ je pak úměrný poslední hodnotě mezi odečty v poměru příslušných sum relativních hodnot typových diagramů podle vztahu

$$E_{\text{řplan}} = \frac{K_r}{K_f} \times E_{\text{řak}} .$$

(2) Plánovaný roční odběr elektřiny pro odběrné místo zákazníka s měřením typu C, pro jehož stanovení se nepoužije postup podle odstavce 1, je rovna průměrné hodnotě odběru elektřiny se stejným typovým diagramem a stejnou velikostí jističe jako u daného odběru elektřiny. Průměrná hodnota odběru elektřiny je určena na základě tarifní statistiky zpracované Úřadem na základě podkladů předaných provozovateli distribučních soustav. Hodnoty průměrných odběrů elektřiny poskytnuté Úřadem, které platí po celý kalendářní rok, operátor trhu zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup nejpozději 3 kalendářní měsíce před prvním dnem dodávky daného kalendářního roku.

(3) V případě, že odběrné místo je osazeno měřicím zařízením s více číselníky (vícetarifní měření), je pro odhad odběru elektřiny použit součet naměřených odběrů elektřiny ze všech číselníků.

(4) Plánovaný roční odběr elektřiny jednotlivých zákazníků určený a přepočtený na normální klimatické podmínky je stanovený provozovatelem distribuční soustavy jednotlivě pro odběrná místa zákazníků s měřením typu C. Operátorovi trhu jsou předávány tyto informace jednotlivě pro odběrná místa zákazníků s měřením typu C, která jsou jednotlivě registrována v informačním systému operátora trhu se statusem aktivní podle § 17 odst. 1, a agregovaně za ostatní zákazníky s měřením typu C po třídách typových diagramů. Plánovaný roční odběr elektřiny je uveden v kWh.

(5) U odběrného místa s měřením typu C, které je registrováno u operátora trhu s kategorií C1, C2 nebo C3 po dobu alespoň dvanácti po sobě následujících měsíců, se dosadí za hodnotu E_{fak} v odstavci 1 písm. c) suma odběrů elektřiny za předcházejících dvanáct měsíců a současně se zohlední toto období při odečtu odběru elektřiny pro výpočet koeficientu K_f .