

Ceník dodávky elektrické energie Pražské plynárenské, a. s. Produkt „2v1“, platný od 1. 1. 2017

Ceník obsahuje ceny elektrické energie (dále jen elektřina) platné pro všechny zákazníky, jejichž zařízení je připojeno k distribuční soustavě PREdistribuce, a. s., kteří odebírají elektřinu a zároveň zemní plyn od Pražské plynárenské, a. s. (dále jen obchodník), a mají uzavřenou smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny nebo smlouvu o dodávce elektřiny (společně také jako smlouva) v kategorii maloodběratel - domácnost (dále jen MOO), a kteří zároveň uzavřeli ke smlouvě Dodatek „2v1“. Do kategorie MOO jsou zařazeni zákazníci, kteří neužívají elektřinu pro jiné účely než pro svou vlastní spotřebu v domácnosti a jsou připojeni do distribuční sítě na hladině nízkého napětí.

Základní pojmy

Jednotkou množství se rozumí 1 MWh dodané energie (1 MWh = 1 000 kWh).

Distribuční sazba stanovuje podmínky a ceny dodávek elektrické energie. Je členěna na jednotarifové a dvoutarifové distribuční sazby.

Jednotarifová distribuční sazba znamená, že po celou dobu dodávky platí pouze jedna cena za spotřebovanou elektřinu a to cena vysokého tarifu (VT).

Dvoutarifová distribuční sazba znamená, že pro dodávku platí dvě různé ceny za spotřebovanou elektřinu a to cena vysokého tarifu (VT) a též cena nízkého tarifu (NT). NT je zvýhodněná cena platná vždy po určitou část dne a elektřina spotřebovaná po tuto vymezenou dobu je účtována nižší cenou.

Produktové řady

PP 24h D – jednotarifový produkt je vhodný pro klasickou domácnost s běžnými elektrickými spotřebiči, kde se elektřina nepoužívá pro vytápění nebo ohřev vody v případě sjednání sazby distribuce D 01d nebo D 02d.

Sazba D 01d může být od 1. dubna 2017 nově přiznána pouze pro odběrná nebo předávací místa, do kterých není připojena výrobní elektřina. Z tohoto důvodu nelze do odběrných nebo předávacích míst s touto distribuční sazbou od 1. dubna 2017 připojit výrobní elektřinu. Dále tato distribuční sazba může být od 1. dubna 2017 nově přiznána pouze pro odběrná nebo předávací místa se jmenovitou proudovou hodnotou hlavního jističe před elektroměrem do hodnoty 3x63 A včetně. Z tohoto důvodu nelze u odběrných nebo předávacích míst s touto distribuční sazbou od 1. dubna 2017 zvýšit jmenovitou proudovou hodnotu hlavního jističe před elektroměrem nad hodnotu 3x63 A. Přiznáním sazby se rozumí uzavření první smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny s touto sazbou.

PP Aku D – dvoutarifový produkt je vhodný pro odběrná místa, ve kterých je významná část spotřeby elektřiny využívána pro akumulaci vytápění objektu nebo akumulaci ohřevu užitkové vody. Odběr je rozdělen během dne na dobu platnosti vysokého tarifu a dobu platnosti nízkého tarifu. Délka platnosti nízkého tarifu je minimálně 8 hodin denně v případě sjednání sazby distribuce D 25d nebo D 26d. Odběratel musí zajistit technické blokování elektrických akumulacích spotřebičů v dobách platnosti vysokého tarifu. Sazba D 27d je určena pro odběrná místa s věrohodným doložením vlastnického nebo užívacího práva (leasing apod.) k elektromobilu. Platnost nízkého tarifu je minimálně 8 hodin denně v době od 18 hod. do 8 hodin.

PP Kombi D – dvoutarifový produkt je vhodný pro odběrná místa, ve kterých je podstatná část spotřeby elektřiny využívána pro hybridní (smíšené) systémy elektrického vytápění objektu a ohřev užitkové vody. Odběr je rozdělen během dne na dobu platnosti vysokého tarifu a dobu platnosti nízkého tarifu. Délka platnosti nízkého tarifu je minimálně 16 hodin denně v případě sjednání sazby D 35d. Odběratel musí zajistit technické blokování elektrických akumulčních spotřebičů v dobách platnosti vysokého tarifu. Tato sazba nemůže být přiznána po 31. březnu 2016. Přiznáním sazby se rozumí uzavření první smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny s touto sazbou. Pokud byla sazba přiznána do 31. března 2016, platí, že tato sazba může být uplatněna i nadále.

PP Direkt D – dvoutarifový produkt je vhodný pro odběrná místa, ve kterých je podstatná část spotřeby elektřiny využívána pro přímotopné vytápění nebo vytápění pomocí tepelného čerpadla. Odběr je rozdělen během dne na dobu platnosti vysokého tarifu a dobu platnosti nízkého tarifu. Délka platnosti nízkého tarifu je minimálně 22 hodin denně v případě sjednání sazby distribuce D 56d nebo 20 hodin denně v případě sjednání sazby D 45d nebo D 57d.

Sazby D 45d a D56d nemohou být přiznány po 31. březnu 2016. Přiznáním sazby se rozumí uzavření první smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny s touto sazbou. Pokud byly sazby přiznány do 31. března 2016, platí, že tyto sazby mohou být uplatněny i nadále.

PP Víkend D – dvoutarifový produkt je vhodný pro odběrná místa, ve kterých je podstatná část spotřeby elektřiny využívána od pátku 12:00 hodin do neděle 22:00 hodin. Tato víkendová spotřeba je účtována v ceně nízkého tarifu v případě sjednání sazby distribuce D 61d.

Uvedené produkty na dodávku elektřiny jsou vázány k určité sazbě distribuce. Pro její přiznání musí zákazník splnit příslušné podmínky odpovídající sazby distribuce, viz dále.

Distribuční sazby

Podmínkou přiznání některých dvoutarifových distribučních sazeb je řádná instalace určitých typů elektrických spotřebičů a zajištění jejich blokování v době platnosti vysokého tarifu:

D 25d Elektrický akumulční spotřebič pro vytápění objektu nebo ohřev užitkové vody.

D 26d Elektrický akumulční spotřebič pro vytápění objektu. Součtový instalovaný příkon akumulčních elektrických spotřebičů musí činit nejméně 55 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem v odběrném místě. Distributor přidělí odběrateli tuto sazbu i tehdy, jestliže je součtový příkon akumulčních spotřebičů nižší než 55 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem, pokud odběratel prokáže, že výkon akumulčních elektrických spotřebičů odpovídá tepelným ztrátám vytápěného objektu.

D 27d Elektromobil. Nabíjecí zařízení musí být napájeno samostatným přívodem a měřeno samostatným měřicím zařízením.

D 35d Hybridní (smíšené) elektrické spotřebiče pro vytápění objektu. Součtový instalovaný příkon hybridních (smíšených) elektrických spotřebičů, včetně instalovaného příkonu akumulčního spotřebiče pro ohřev užitkové vody, je-li takový spotřebič instalován, musí činit nejméně 50 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem v odběrném místě. Distributor přidělí odběrateli tuto sazbu i tehdy, jestliže je součtový příkon hybridních (smíšených) elektrických spotřebičů nižší než 50 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem, pokud odběratel prokáže, že výkon hybridních (smíšených) elektrických spotřebičů odpovídá tepelným ztrátám vytápěného objektu.

D 45d Přímotopné elektrické spotřebiče pro vytápění objektu. Součtový instalovaný příkon přímotopných elektrických spotřebičů, včetně instalovaného příkonu akumulčního spotřebiče pro ohřev teplé užitkové vody, je-li takový spotřebič instalován, musí činit nejméně 40 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem v odběrném místě. Distributor přidělí odběrateli tuto sazbu i tehdy, jestliže je součtový příkon přímotopných elektrických spotřebičů nižší než 40 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem, pokud odběratel prokáže, že výkon přímotopných elektrických spotřebičů odpovídá tepelným ztrátám vytápěného objektu.

D 56d Pro vytápění objektu je řádně nainstalován a používán systém vytápění s tepelným čerpadlem. Pro sazbu D 56d platí, že tepelný výkon čerpadla musí krýt minimálně 60 % tepelných ztrát vytápěného objektu.

D 57d Hybridní nebo přímotopné elektrické spotřebiče pro vytápění objektu nebo systém vytápění s tepelným čerpadlem.

Součtový instalovaný příkon přímotopných nebo hybridních elektrických spotřebičů nebo systému vytápění s tepelným čerpadlem, včetně instalovaného příkonu akumulčního spotřebiče pro ohřev teplé užitkové vody, je-li takový spotřebič instalován, musí činit nejméně 40 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem v odběrném místě. Distributor přidělí odběrateli tuto sazbu i tehdy, jestliže je součtový příkon přímotopných nebo hybridních elektrických spotřebičů nebo systému vytápění s tepelným čerpadlem nižší než 40 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem, pokud odběratel prokáže, že výkon těchto elektrických spotřebičů odpovídá tepelným ztrátám vytápěného objektu.

Dnem 1. ledna 2017 zanikají některé distribuční sazby definované cenovým rozhodnutím č. 8/2015 ze dne 26. listopadu 2015, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice odběratelům ze sítí nízkého napětí. U odběratelů elektřiny, kteří nepožádali o změnu sazby nejpozději k 1. lednu 2017, se mění distribuční sazba k 1. lednu 2017 následovně:

Distribuční sazba k 31. 12. 2016	Distribuční sazba od 1. ledna 2017
D 55d	D 56d

Výše jsou uvedeny pouze základní podmínky přiznání distribučních sazeb. Jejich plné znění naleznete v příslušném platném cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu na www.eru.cz.

Struktura ceny

Cena elektřiny se skládá ze dvou částí, a to z regulované a neregulované složky:

Regulovaná složka:

Zajišťování distribuce elektřiny

Cena za zajišťování distribuce elektřiny se skládá z:

- ceny za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem
- ceny za distribuované množství elektřiny ve vysokém tarifu v Kč/MWh a ceny za distribuované množství elektřiny v nízkém tarifu v Kč/MWh

Obě položky zveřejňuje Energetický regulační úřad (ERÚ) formou cenového rozhodnutí. Tyto položky se u jednotlivých distribučních společností mohou lišit.

Související služby

- cena za systémové služby stanovená jako cena pevná v Kč/MWh
- cena za činnost operátora trhu OTE, a.s. (OTE) v elektroenergetice stanovená jako cena pevná v Kč/OPM/měsíc
- složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie pro odběrná a předávací místa připojená k distribuční soustavě na napěťové hladině nízkého napětí v Kč/A/měsíc na základě jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem a příslušné distribuční sazby. Maximální platba za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie za odběrné nebo předávací místo za fakturované období je určena součinem částky 495,- Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě za fakturované období.

Výši těchto cen zveřejňuje ERÚ formou cenových rozhodnutí. Znění cenových rozhodnutí je uveřejněno na www.eru.cz.

Prípadné zmeny regulovaných složek ceny, vyvolané zveřejněním nových cenových rozhodnutí ERÚ, se nepovažují za změnu tohoto ceníku, resp. změnu ceny sjednané smlouvou o sdružených službách dodávky elektřiny.

Neregulovaná složka:

Dodávka elektřiny

Cena se skládá z:

- stálého měsíčního platu za odběrné místo v Kč/měsíc
- ceny za dodávku elektřiny, tedy ceny za spotřebovanou elektřinu ve vysokém tarifu v Kč/MWh a ceny za spotřebovanou elektřinu v nízkém tarifu v Kč/MWh

Stálý měsíční plat i cena za dodávku elektřiny jsou určeny obchodníkem na tržním principu. Cena za dodávku elektřiny se odvozuje od ceny elektřiny na energetické burze.

Daně:

K výsledné ceně se připočítává daň z elektřiny a daň z přidané hodnoty. Zdanění elektřiny upravuje zákon č. 261/2007 Sb. o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů. Daň z přidané hodnoty (DPH) upravuje zákon č. 235/2004 Sb., ve znění pozdějších předpisů. V ceníku jsou jednotlivé ceny uvedeny jak bez DPH tak včetně současně platné DPH. Případné změny, týkající se daní, vyvolané změnou obecně závazných právních předpisů, se nepovažují za změnu tohoto ceníku resp. změnu ceny sjednané smlouvou o sdružených službách dodávky elektřiny.

Fakturační (odečtový) období

Množství dodané elektřiny zjišťuje provozovatel distribuční soustavy (dále jen PDS) v jím určených časových intervalech a při ukončení smluvního vztahu.

Zákazník je povinen umožnit PDS přístup k měřicímu zařízení. Pokud tak neučiní, má obchodník právo nahradit odečty výpočtem ze znalosti historie odběru nebo na základě podobné charakteristiky odběru.

V Praze dne 30. 11. 2016

Ing. Pavel Janeček, v. r.
předseda představenstva

