

**Vypořádání připomínek k návrhu cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. XX/2020,
ze dne XX. listopadu 2020,
kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice odběratelům ze sítí nízkého napětí**

Č.	Kategorie připomínky	Subjekt	Oblast cenového rozhodnutí	Připomínka	Vyhodnocení
1	Obecná	EON Distribuce, a.s.		<p><u>Připomínka:</u> V návrhu CR ERÚ se pracuje s pojmem odběrné a předávací místo jako s fyzickým místem připojeným k přenosové nebo distribuční soustavě, přičemž odběrné místo má sloužit k odběru z přenosové nebo distribuční soustavy a předávací místo má sloužit nejen k odběru z přenosové nebo distribuční soustavy ale také k dodávce do přenosové nebo distribuční soustavy. V současné době však ERÚ zveřejnil VKP novely "vyhl. o pravidlech trhu s elektřinou" (PRTE), která vnímání předávacího místa mění ve smyslu předloženého návrhu "energetického zákona" a "zákonu POZE" v Poslanecké sněmovně ČR. Žádáme, aby v případě schválení nové definice předávacího místa v energetickém zákoně a zákoně POZE ERÚ vydal úpravu CR ERÚ, která bude reflektovat ve svém pojmosloví změnu významu "předávací místo".</p> <p><u>Návrh promítnutí připomínky do cenového rozhodnutí:</u></p> <p><u>Odůvodnění připomínky:</u> Úpravou v pojmosloví CR ERÚ se předejde nesouladu v chápání pojmu "předávací místo" v PRTE a stávajících pojmů uvedených v tomto návrhu CR ERÚ.</p>	<p>Akceptováno</p> <p>V případě schválení novel zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon) a zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, vydá Energetický regulační úřad změnová cenová rozhodnutí, která budou navazovat na změnu definic v uvedených zákonech.</p>
2	Obecná	EON Distribuce, a.s.	Část II	<p><u>Připomínka:</u> Od 1.1.2021 se název distribuční společnosti E.ON Distribuce, a.s. mění na EG.D, a.s. Proto navrhujeme tento nový název již uvést v CR na rok 2021.</p> <p><u>Návrh promítnutí připomínky do cenového rozhodnutí:</u> V části II: navrhujeme změnit identifikační údaje firmy: E.ON E.ON Distribuce, a.s., F. A. Gerstnera 2151/6, 370 01 České Budějovice IČO: 28085400</p> <p>na:</p>	<p>Akceptováno částečně</p> <p>Energetickému regulačnímu úřadu nepřísluší deklarovat platnost uzavřených smluv.</p>

				<p>EG.D EG.D, a.s., Lidická 1873/36, Černá Pole, 602 00 Brno, IČO: 28085400</p> <p>S poznámkou pod čarou: Od 1.1.2021 se název distribuční společnosti E.ON Distribuce, a.s. mění na EG.D, a.s. V této souvislosti zůstávají v platnosti veškeré smlouvy uzavřené s E.ON Distribuce, a.s.</p> <p><u>Odůvodnění připomínky:</u> Důsledné naplňování požadavků daných evropským i českým právem na transparentní fungování naší společnosti v rámci energetického trhu v Česku, je nedílnou součástí naší firemní kultury a celého našeho působení. To platí především pro oddělení činností obchodníka a distributora, které má zákazníkům energetický trh zpřehlednit. Postupně jsme proto oddělili IT systémy společností E.ON Energie, a.s. a E.ON Distribuce, a.s. i webové stránky. Přejmenování E.ON Distribuce a s tím spojená změna firemní identity je dalším z kroků, které ještě více posilují vzájemné odlišení obou společností.</p> <p>Nový název firmy: EG.D, a.s. IČO 280 85 400 se sídlem Lidická 1873/36, Černá Pole, 602 00 Brno Veškerá bankovní spojení zůstávají také nezměněna.</p>	
3	Obecná	EON Distribuce	Část III. a IV.:	<p><u>Připomínka:</u> Od 1.1.2021 se název distribuční společnosti E.ON Distribuce, a.s. mění na EG.D, a.s. Proto navrhujeme tento nový název již uvést v CR na rok 2021.</p> <p><u>Návrh promítnutí připomínky do cenového rozhodnutí:</u> Část III. a IV.: V těchto částech navrhujeme změnit zkratku firmy: E.ON</p> <p>na: EG.D</p>	<p>Akceptováno částečně</p> <p>Energetickému regulačnímu úřadu nepřísluší deklarovat platnost uzavřených smluv.</p>

				<p>S poznámkou pod čarou: Od 1.1.2021 se název distribuční společnosti E.ON Distribuce, a.s. mění na EG.D, a.s. V této souvislosti zůstávají v platnosti veškeré smlouvy uzavřené s E.ON Distribuce, a.s.</p> <p><u>Odůvodnění připomínky:</u> Důsledné naplňování požadavků daných evropským i českým právem na transparentní fungování naší společnosti v rámci energetického trhu v Česku, je nedílnou součástí naší firemní kultury a celého našeho působení. To platí především pro oddělení činností obchodníka a distributora, které má zákazníkům energetický trh zpřehlednit. Postupně jsme proto oddělili IT systémy společností E.ON Energie, a.s. a E.ON Distribuce, a.s. i webové stránky. Přejmenování E.ON Distribuce a s tím spojená změna firemní identity je dalším z kroků, které ještě více posilují vzájemné odlišení obou společností. Nový název firmy: EG.D, a.s. IČO 280 85 400 se sídlem Lidická 1873/36, Černá Pole, 602 00 Brno Veškerá bankovní spojení zůstávají také nezměněna.</p>	
4	Zaplombování jističe	CTP Invest, spol. s r.o.	Část I. bod 6	<p><u>Připomínka:</u> V případě použití jističů podle ČSN EN 60947-2 ed. 3 s nastavitelnou tepelnou a zkratovou spouští musí být konstrukčně upraveny tak, aby bylo možné nastavení spouště řádně zaplombovat. Pokud tato úprava není konstrukčně možná, použije se pro stanovení ceny za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem maximální nastavitelná hodnota jističe</p> <p><u>Návrh promítnutí připomínky do cenového rozhodnutí:</u> „Pokud tato úprava není konstrukčně možná, použije se pro stanovení ceny za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem maximální nastavitelná hodnota jističe“ navrhujeme doplnit následovně: „nebo hodnota předřazeného jističe nebo pojistek, pokud je tato hodnota nižší nebo hodnota vypočteného sekundárního jmenovitého proudu předřazeného distribučního transformátoru přepočtená z výkonu tohoto transformátoru, pokud je tato hodnota</p>	<p>Neakceptováno</p> <p>Podmínka použití jističů s nastavitelnou zkratovou spouští byla již v cenovém rozhodnutí ERÚ č. 5/2001 ve znění cenového rozhodnutí ERÚ č. 8/2001. Zákazníci tak měli informaci o účtování ceny za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v případě, že nainstalují jistič,</p>

				<p>nižší.“</p> <p>Odůvodnění připomínky:</p> <p>Ve složitých a výkonově náročných provozech nebo instalací rozsáhlých budov a areálů nastávají situace, kdy hodnoty nadřazeného jištění, ale i hodnoty vypočtené nebo převzaté ze štítkových hodnot nadřazeného distribučního transformátoru jsou nižší, než maximální hodnota jističe s nastavitelnou spouští na odběrném místě (např. distribuční transformátor 630 kW má jmenovitou hodnotu proudu jen cca 3 x 910 A, ale nastavitelná hodnota jisticí spouště na odběrném místě je 3 x 1600 A). V těchto případech by docházelo k neoprávněnému obohacování se na straně PDS nebo PLDS. Vyšší hodnoty na spouštích jsou voleny především proto, že se investice ve větších areálech a budovách provádí na budoucí rozšiřování spotřeby na tomto odběrném místě. Výše uvedené změny nemají dopad na regulované výnosy a zisk PDS v rámci regulačního období.</p>	<p>kde není možné nastavení tepelné a zkratové spouště řádně zaplombovat, již od roku 2002.</p> <p>V určitých případech nemusí mít provozovatel distribuční soustavy dostatečné informace u každého jednotlivého zákazníka o předřazeném distribučním transformátoru.</p> <p>V případě, že zákazníkovi daný jistič před elektroměrem nevyhovuje, je možné požádat provozovatele distribuční soustavy o změnu smlouvy o připojení, po jejímž schválení je možné nainstalovat jiný jistič.</p>
5	Změna sazby	CTP Invest, spol. s r.o.	Část I. bod 7	<p>Připomínka:</p> <p>Odběratel může změnit sazbu nejvýše jednou za 12 měsíců, pokud se s distributorem nedohodne jinak.</p> <p>Návrh promítnutí připomínky do cenového rozhodnutí:</p> <p>Odběratel může změnit sazbu nejvýše jednou za 12 měsíců, nebo na základě změny zákazníka, nebo výrobce elektřiny, nebo na základě větší změny na odběrném místě, kde je hodnota jističe před elektroměrem větší než 3 x 63 A, nebo pokud se s distributorem nedohodne jinak. Za větší změnu v odběrném nebo předávacím místě je považována taková změna, kdy dochází k větší změně instalovaných příkonů a výkonů technických zařízení na tomto odběrném nebo předávacím místě (změna obvykle větší než +/- 20%), nebo se jedná o odběrná místa, kde je za tímto odběrným místem prováděno rozúčtování nákladů na energie, a to zákazníkům, kteří jsou za tímto odběrným místem v pronájmu tohoto objektu, a došle zde ke změně nájemníků nebo ke změně technických požadavků nájemníků na energie. Omezení možnosti změny sazby se</p>	<p>Neakceptováno</p> <p>Omezení možnosti změny distribuční sazby na základě proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem by způsobovalo zvýhodnění určité části zákazníků a automaticky pak znevýhodnění zbylé části zákazníků.</p> <p>Navrhovaný systém by dále znevýhodňoval zákazníky s jinými distribučními sazbami.</p>

			<p>netýká přechodu mezi sazbami C02d a C03d, ty lze měnit obousměrně, a to měsíčně. U sazeb C02d a C03d, tam kde je instalováno měření typu A nebo B, které umožňuje dálkový odečet, je PDS povinen provést automatický výpočet na výhodnost sazby C02d a C03d a následně do vypořádání plateb za distribuční služby použít výhodnější sazbu ve prospěch odběratele. Změna sazby, z C02d na C03d a naopak, je považována za automatický smluvní akt účastníků trhu s elektřinou a není nutné sjednávat písemné dodatky ke smlouvám o připojení nebo ke smlouvě o sdružených službách nebo k samostatné smlouvě o distribučních službách.</p> <p>Odůvodnění připomínky: Provozovatelé a vlastníci velkých obchodních, průmyslových, kancelářských a smíšených areálů a budov musí operativně pracovat s proměnným podnikatelským prostředím, a proto je u pronajímání ploch klientům nutné operativně řešit i rozúčtování energií, které musí být spravedlivé, nediskriminační a nesmí omezovat možnost podnikatelské změny různých zákazníků na reálný tržní vývoj a potřeby zákazníků v těchto areálech a stavbách. U výkonově náročných a proměnných provozů je nutné zachovat možnost volby mezi sazbami C02d a C03d, tak aby náklady za energie mohly být optimalizovány. Nejlepším a podnikatelsky spravedlivým řešením se zaměřením na zákazníka by bylo, kdyby PDS musel automaticky u odběrných míst s měřením typu A nebo B automaticky vyhodnocovat výhodnost sazeb C02d a C03d a do vypořádání za příslušný měsíc vždy zahrnout výhodnější sazbu pro zákazníka. Výše uvedené změny nemají dopad na regulované výnosy a zisk PDS v rámci regulačního období (periody).</p>	<p>Dále není možné měnit distribuční sazbu zpětně.</p> <p>Pouze bude doplněn text o možnosti změny distribuční sazby v případě změn odběratele pro větší přehlednost, princip se však oproti původnímu znění nemění.</p>
6	obecné	PREdistribuce, a.s.	<p>Připomínka: „(14) K cenám zajišťování distribuce elektřiny podle části III. a IV. se připočítávají tyto ceny ve výši podle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. XX/2020, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny: a) cena za systémové služby podle bodu (3.1) písm. a), b) cena za překročení rezervovaného výkonu podle bodu (4.32) písm. c) nebo d), c) ...“</p> <p>Návrh promítnutí připomínky do cenového rozhodnutí: Vlivem změny v návrhu cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. XX/2020, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny již není správně odkaz na bod (4.32), neboť tento se již netýká cen za</p>	Akceptováno

				překročení rezervovaného výkonu. Nové označení souvisejícího bodu je (4.33). Navrhujeme tento odkaz opravit.	
7	obecné	CTP Invest, spol. s r.o.	Část I. bod 14	<p>Přípomínka: cena za překročení rezervovaného výkonu podle bodu (4.32.) písm. c) nebo d).</p> <p>Návrh promítnutí připomínky do cenového rozhodnutí: cena za překročení rezervovaného výkonu podle bodu (4.33.) písm. c) nebo d).</p> <p>Odůvodnění připomínky: Překlep mezi body (4.32.) a (4.33.).</p>	Akceptováno
8	Hodnota jističe	CTP Invest, spol. s r.o.	Část I. – nový bod	<p>Přípomínka: Za posledním bodem (21) se přidává nový bod (22):</p> <p>Návrh promítnutí připomínky do cenového rozhodnutí: Pokud je na odběrném místě na hladině nízkého napětí zároveň zřízeno předávací místo s vnořeným výrobním zdrojem na hladině nízkého napětí, jehož jmenovitá hodnota hlavního jističe (smluvní hodnota sjednaného výkonu zdroje) je vyšší, než je nebo než by byla sjednaná jmenovitá hodnota jističe nezbytná pro toto odběrné místo bez vnořeného zdroje, použije se pro odběrné místo, pro platbu dle bodu (6) (Cena za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe), hodnota hlavního jističe za elektroměrem (jedná se o hlavní jistič mezi hlavním jističem před elektroměrem a hlavním jističem vnořeného zdroje za elektroměrem), který jistí pouze toto odběrové místo. Hlavní jistič před elektroměrem zůstává smluvním jističem pro sjednaný rezervovaný výkon zdroje, pro dodávku vyrobené elektřiny do distribuční sítě. Ostatní technické a montážní podmínky, které platí pro hlavní jistič před elektroměrem, platí i pro hlavní jistič odběrného místa za elektroměrem, pokud se zákazník s distributorem nedohodnou jinak. Pokud odběrné místo není vybaveno hlavním samostatným jističem za elektroměrem (myšleno odběr mimo vnořený zdroj) nebo nelze z technických nebo ekonomických důvodů použít hlavní jistič pro odběrné místo za elektroměrem, bude pro účtování ceny za příkon použita hodnota vypočtené ekvivalentní jmenovité proudové hodnoty z maximálního čtvrt hodinového činného elektrického výkonu odebraného v rámci zúčtovacího období z distribuční soustavy pro toto odběrné místo, která bude</p>	<p>Neakceptováno</p> <p>Provozovatel distribuční soustavy nemá možnost kontroly odběrného místa zákazníka a nelze tedy účtovat cenu zajišťování distribuce elektřiny na základě neprůkazných podkladů. Je nutné účtovat cenu zajišťování distribuce na základě jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem. Navíc by mohlo docházet k odběru elektřiny přes jistič určený k dodávce elektřiny do distribuční soustavy.</p> <p>Nastavení koeficientu by mohlo zvýhodňovat část zákazníků. Na napěťové hladině NN také není vyhodnocováno a zpoplatněno</p>

				<p>násobena koeficientem selektivního odstupu ve výši 1,15. Způsob výpočtu ekvivalentní jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe za elektroměrem v A je stejný, jako je stanoven v příloze č. 1 tohoto cenového rozhodnutí.</p> <p>Odůvodnění připomínky:</p> <p>V případě výstavby vnořeného OZE (např. FVE na střešní konstrukci haly továrny) na hladině NN ve stávajícím odběrném místě (výrobní továrna, např. 3 x 200 A) by při instalaci vyššího jmenovitého výkonu FVE (např. 3 x 500 A) docházelo k nespravedlivému cenovému zatížení výrobního závodu za platby za rezervovaný příkon dle bodu (6), pro odběr energie z distribuční soustavy. Před elektroměrem je instalován fyzicky jen jeden hlavní jistič, společný pro výrobní závod (odběr) i pro vnořený zdroj (dodávka), a to ten vyšší (např. 3x 500 A). Tento nedostatek, který diskriminuje odběratele (zvyšuje náklady za distribuci, které lze považovat za neoprávněné), ale i výrobce OZE (znehodnocuje návratnost investice do OZE), je možné vhodně vyřešit dle návrhu nového bodu (22). Výše uvedené změny nemají dopad na regulované výnosy a zisk PDS v rámci regulačního období (perrody).</p>	<p>překročení rezervovaného příkonu.</p>
9	Sazba pro elektrické vytápění	L. (podpis dle zaslaného dokumentu)	Sazby D 45d a D 57d	<p>Připomínka:</p> <p>Připomínka se týká bodů 4 a 5, tedy:</p> <p>4. Pokud je dvacetihodinové pásmo platnosti nízkého tarifu rozděleno během dne do více časových úseků, nejvíce však do sedmi, žádný z nich nesmí být kratší než jedna hodina.</p> <p>5. Maximální souvislá délka platnosti vysokého tarifu je jedna hodina.</p> <p>Návrh promítnutí připomínky do cenového rozhodnutí:</p> <p>4. Pokud je dvacetihodinové pásmo platnosti nízkého tarifu rozděleno během dne do více časových úseků, nejvíce však do 8, žádný z nich nesmí být kratší než jedna hodina. <u>Odběratel má právo zvolit si základní dobu platnosti nočního proudu z nejméně 2 možností, které mu distributor na jeho žádost nabídne a vyvine maximální úsilí k jejich dodržení. Distributor těmito časy ale není vázán, dle ustanovení bodu 2 a 3.</u></p> <p>5. Maximální souvislá délka platnosti vysokého tarifu je jedna hodina. <u>Pokud o to odběratel výslovně požádá, je distributor, za poplatek xy, povinen odběrateli zkrátit</u></p>	<p>Neakceptováno</p> <p>Zákazník je „odměněn“ dvoutarifní distribuční sazbou za možnost ovládat topné spotřebiče ze strany provozovatele distribuční soustavy. Provozovatel distribuční soustavy tímto postupem může lépe a efektivněji provozovat distribuci elektřiny. Tento efekt se projevuje ve snížení ztrát elektřiny v distribuční soustavě a v určitých případech i v nutnosti nižších investic, které by byly nutné v případě vyšších odběrových špiček. Případně</p>

				<p><u>maximální délku platnosti vysokého tarifu na 30 minut, s ohledem na ustanovení bodu 2 a 3, případně umožnit odběrateli zvolit si jednu z minimálně 2 časových variant dle bodu 4.</u></p> <p>Odůvodnění připomínky: Oprávněný zájem: Moji rodiče žijí v domácnosti na vesnici, kde není plyn. Jedinou možností jak topit je uhlí / dřevo nebo elektřina. Protože rodiče nejsou nejmladší, topení tuhými palivy je fyzicky náročné a i kvůli ovzduší v kotlině je lepší topit elektrikou. Bohužel když 4x denně přímotopy vypnou na hodinu, máte za půl hodiny zimu. Další půl hodinu trvá, než se místnost znovu vytopí. 4 hodiny denně jste tak v zimě. Vše by vyřešilo to, kdyby šlo s distributorem domluvit vysoký tarif vícekrát denně, ale po kratší dobu (např. jen půl hodiny). I přes to, co se píše dnes v cenovém rozhodnutí tato domluva není možná (nyní by šlo 6 půl hodin a 1 hodina). Není ani možné dnes domluvit změnu časů spínání vysokého tarifu (např. výběr z několika variant jako u D25d). Rád bych tedy pomohl nejen mým rodičům, ale možná i několika tisícům starším obyvatel vesnic bez plynu "k teplejším zimám"</p>	<p>doplnění dvou možností, ze kterých by si zákazník mohl vybrat, danou situaci neřešilo z důvodu, že by uvedené možnosti byly velmi podobné z důvodu dvacetihodinového nízkého tarifu (na rozdíl od sazby D 25d, kde nízký tarif trvá 8 hodin). Dále nelze nastavovat dobu vysokého tarifu pro každého zákazníka individuálně z důvodu omezené kapacity pro řízení dálkově ovládaných spotřebičů.</p>
10	Sazba pro elektrické vytápění	Pavel Karásek	Sazba D 57d	<p>Připomínka: Sazba D 57d – Dvoutarifová sazba pro vytápění topným elektrickým spotřebičem a operativním řízením doby platnosti nízkého tarifu po dobu 20 hodin Podmínky uplatnění sazby: 7. 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 pro vytápění objektu odpovídá tepelným ztrátám vytápěného objektu nebo odpovídá minimálně 80 % pokrytí dílčí potřeby energie na vytápění uvedené v průkazu energetické náročnosti budovy.</p>	<p>Neakceptováno</p> <p>Distribuční sazba D 57d je určena primárně pro vytápění objektu a případně pro ohřev TUV, ne pro nabíjení elektromobilů. Distribuční sazba D 27d oproti D 26d například neobsahuje povinnost zákazníka blokovat nabíjení v době vysokého tarifu.</p> <p>Distribuční sazba D 57d obsahuje možnost přiznat příslušnou distribuční sazbu i v případě, kdy například je nutné hlavní jistič</p>

Návrh promítnutí připomínky do cenového rozhodnutí:

Podmínky uplatnění sazby:

7. 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 a včetně instalovaného příkonu nabíjecí stanice elektromobilu, 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 pro vytápění objektu odpovídá tepelným ztrátám vytápěného objektu nebo odpovídá minimálně 80 % pokrytí dílčí potřeby energie na vytápění uvedené v průkazu energetické náročnosti budovy

Odůvodnění připomínky:

Zavedením sazby D27d od 1.7.2013 přibyla distribuční sazba pro uživatele elektromobilu. Spotřebiče přiznané dle této sazby ovšem nejsou zahrnuty do součtového instalovaného příkonu v sazbě D57d na rozdíl od spotřebičů v sazbách D25d a D26d. Z uvedeného důvodu zde vzniká diskriminační vztah, kdy některé elektrické spotřebiče ze skupiny D25d, D26d a D27d jsou při výpočtu přiznání sazby D57d brány do úvahy a jiné nikoliv. Proto předkládám tento návrh, který výše uvedený rozpor beze zbytku odstraňuje.

před elektroměrem dimenzovat na nabíjení elektromobilu. V takovém případě je nutné, aby zákazník prokázal, že výkon topných spotřebičů odpovídá tepelným ztrátám objektu nebo odpovídá alespoň 80 % pokrytí dílčí potřeby energie na vytápění uvedené v průkazu energetické náročnosti budovy.