

# Vypořádání připomínek k vyhlášce č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou v rámci VKP

č.	§, odst., písm., bod.,	Navrhovatel	připomínka	návrh nového znění	odůvodnění	Vyjádření ERÚ
1	§ 22 odst. 2	ČEPS	Doplnění do výčtu subjektů zúčtování ve vazbě na předchozí ustanovení.	<p>(2) Při předávání hodnot z měření typu A, B nebo M označuje operátor trhu na základě údajů od provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy nebo subjektu zúčtování předávané hodnoty takto:</p> <p>a) platná hodnota je hodnota, kdy se jedná o skutečnou hodnotu, kterou přijal operátor trhu podle § 19 a § 20 odst. 1 písm. a), § 20 odst. 5 a 6 a příslušné měřicí zařízení nevykazovalo znaky poruchy,</p> <p>b) náhradní platná hodnota je hodnota, kdy se jedná o náhradní hodnotu za dobu trvání poruchy měřicího zařízení, která se považuje za skutečnou hodnotu podle § 19 a § 20 odst. 1 písm. a), § 20 odst. 5 a 6; provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy náhradní platné hodnoty označí způsobem definovaným v obchodních podmínkách operátora trhu,</p> <p>c) náhradní předběžná hodnota je hodnota, kdy se jedná o předběžnou hodnotu, kterou operátor trhu <b>přijal nebo stanovil</b> na základě údajů od provozovatele distribuční soustavy <del>přijal nebo stanovil</del> podle § 20 odst. 1 písm. b), § 20 odst. 2 a 3 <b>nebo od subjektu zúčtování podle § 21 odst. 1</b>; provozovatel distribuční soustavy takto označenou hodnotu do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení měsíce nahradí hodnotou podle odstavce 2 písm. a) nebo odstavce 2 písm. b) a</p> <p>d) nulová hodnota je hodnota, kdy se jedná o nulovou hodnotu odběru elektřiny v odběrném místě, ze kterého provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy, k jehož soustavě je dané odběrné místo připojeno, dočasně nezasílá skutečné hodnoty; o této skutečnosti informuje daný provozovatel operátora trhu způsobem definovaným v obchodních podmínkách operátora trhu.</p>	Přeběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny u výroben elektřiny vybavených měřením typu B nebo M předává subjekt zúčtování dle § 21 odst. 1. Tato povinnost byla zároveň zrušena § 20 odst. 1 u provozovatelů distribučních soustav. Je tedy vhodné provázat tato ustanovení s § 22 odst. 2.	Připomínka je akceptována.
2	§ 17 odst. 2	E.ON Di	<del>Nové předávací místo výroby elektřiny, ve kterém je uskutečňována dodávka i odběr elektřiny, s výjimkou výroby elektřiny připojené do odběrného místa zákazníka podle § 28 odst. 5 energetického zákona, zaregistruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy jako dvě předávací místa výroby elektřiny, zvlášť pro</del>	Nové místo <del>propojení</del> <b>připojení</b> výroby elektřiny s elektrizační soustavou, ve které je uskutečňována dodávka i odběr elektřiny, zaregistruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy jako dvě předávací místa výroby elektřiny, zvlášť pro dodávku elektřiny a zvlášť pro odběr elektřiny. Již registrované předávací místo <del>propojení</del> výroby elektřiny s elektrizační soustavou, ve kterém je uskutečňována dodávka i odběr elektřiny, zaregistruje provozovatel	Stávající právní úprava, ať už daná energetickým zákonem, vyhláškou o Pravidlech trhu s elektřinou nebo vyhláškou o podmínkách připojení, nezná pojem „místo propojení“. Není nám tedy jasné, co má být „místem propojení“ a jak by se mělo nebo nemělo lišit od „předávacího místa“, se kterým dosud ustanovení § 17 odst. 2 PTE pracovalo, nebo od „místa připojení“, jak je	Připomínka je akceptována.

			<p>dodávku elektřiny a zvlášť pro odběr elektřiny. Již registrované předávací místo výroby elektřiny, ve kterém je uskutečňována dodávka i odběr, zaregistruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy jako dvě předávací místa výroby elektřiny podle věty první pouze na žádost výrobce elektřiny. Nové místo propojení výroby elektřiny s elektrizační soustavou, ve které je uskutečňována dodávka i odběr elektřiny, zaregistruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy jako dvě předávací místa výroby elektřiny, zvlášť pro dodávku elektřiny a zvlášť pro odběr elektřiny. Již registrované místo propojení výroby elektřiny s elektrizační soustavou, ve kterém je uskutečňována dodávka i odběr elektřiny, zaregistruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy jako předávací místo výroby elektřiny zvlášť pro dodávku elektřiny a zvlášť pro odběr elektřiny podle věty první pouze na žádost výrobce elektřiny. Ustanovení věty první a druhé se nevztahuje na výroby elektřiny provozované zákazníkem podle § 28 odst. 5 energetického zákona.</p>	<p>přenosové nebo distribuční soustavy jako předávací místo výroby elektřiny zvlášť pro dodávku elektřiny a zvlášť pro odběr elektřiny podle věty první pouze na žádost výrobce elektřiny. Ustanovení věty první a druhé se nevztahuje na výroby elektřiny provozované zákazníkem podle § 28 odst. 5 energetického zákona.</p>	<p>definuje § 2 písm. c) vyhlášky č. 16/2016 Sb. o podmínkách připojení k elektrizační soustavě. Už vůbec není možné postupovat podle druhé navrhované věty, podle které „Již registrované místo propojení výroby elektřiny s elektrizační soustavou, ve kterém je uskutečňována dodávka i odběr elektřiny, zaregistruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy jako předávací místo výroby elektřiny zvlášť pro dodávku elektřiny a zvlášť pro odběr elektřiny podle věty první pouze na žádost výrobce elektřiny“.</p> <p>Podle dosavadních právních předpisů neexistovalo „místo propojení“ a žádná „místa propojení“ tak nejsou v systému OTE registrována.</p> <p>Navrhujeme v první větě používat termín „místo připojení“ a ve druhé větě „předávací místo“.</p> <p>Současně navrhujeme do druhé věty doplnit slova „nebo jako předávací místo výroby elektřiny a současně odběrné místo zákazníka“.</p>	
3	§ 17 odst. 3	E.ON Di	<p>Odběrné místo zákazníka, do něhož je připojena výroba elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona, provozovatel distribuční soustavy registruje jako <del>jedno</del> odběrné místo zákazníka s příznakem mikrozdroj, které je vybaveno průběhovým měřením výroby elektřiny, a operátor trhu o této skutečnosti neprodleně informuje dotčeného dodavatele a subjekt zúčtování. Pokud se zákazník provozující výrobu elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona stane výrobcem elektřiny, zaregistruje na žádost výrobce elektřiny provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy dosavadní odběrné místo zákazníka jako předávací místo výroby elektřiny a současně jako odběrné místo zákazníka.</p>		<p>Výkladové problémy může způsobovat formulace „Pokud se zákazník provozující výrobu elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona stane výrobcem elektřiny...“. Jde o to, jestli v tomto kontextu „výrobcem elektřiny“ máme rozumět situaci, kdy se zákazník stane držitelem licence na výrobu elektřiny, nebo i jiné situace, např. kdy se jedná o dodávku do soustavy bez licence (kterou nově energetický zákon také umožňuje). Je třeba navrhované ustanovení upravit tak, aby byl zřejmý jeho význam a současně aby nebyla znemožněna zákonná oprávnění zákazníka v jakémkoliv směru</p>	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Úřad je toho názoru, že měněné ustanovení nezavádí žádné jiné významy výrobce elektřiny, které by se odchylovaly od výrobce elektřiny, vymezeného energetickým zákonem. Podle našeho názoru je</p>

						<p>výrobce elektřiny ve smyslu energetického zákona pouze licencovaný subjekt, který má podle § 23 odst. 1 písm. b) právo dodávat elektřinu jiným účastníkům trhu na základě smlouvy podle § 50 odst. 1.</p> <p>Podle energetického zákona zákazníkovi provozujícím výrobu není právo podle § 23 odst. 1 písm. b) přisouzeno. Tudiž, je li jeho záměrem provozovat zdroj do 10 kW za účelem dodávky vyrobené elektřiny do soustavy, musí být podle našeho názoru držitelem licence, jelikož zákazník nemá právo uzavírat smlouvu o dodávce a nemá ani právo dodávat elektřinu do soustavy.</p>
--	--	--	--	--	--	--

4	§ 17 odst. 5	E.ON Di	Odběrné místa se statusem podle písmene <b>a) nebo b)</b> nezahrne operátor trhu do vyhodnocení odchylek a nejsou k nim předávána data podle § 20 až 22. Změnu statusu odběrného místa registruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy v informačním systému operátora trhu nejpozději do 4 pracovních dnů od data změny statusu. <b>Po přiřazení statusu podle písmene a) nebo b) budou v informačním systému operátora trhu u odběrného místa odstraněny veškeré hodnoty předané dle § 20 až 22 od počátku platnosti přiřazení statusu a pro taková odběrná místa operátora trhu neprovede stanovení hodnot podle § 20 odst. 2.</b>	„c) v případě odběrného místa neosazeného měřicím zařízením, s výjimkou případu podle písm. a), na status bez elektroměru“. Odběrné místa se statusem písmene <b>a) nebo až c)</b> nezahrne operátor trhu do vyhodnocení odchylek a nejsou k nim předávána data podle § 20 až 22. Změnu statusu odběrného místa registruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy v informačním systému operátora trhu nejpozději do 4 pracovních dnů od data změny statusu. <b>Po přiřazení statusu podle písmene a) nebo b) budou v informačním systému operátora trhu u odběrného místa odstraněny veškeré hodnoty předané dle § 20 až 22 od počátku platnosti přiřazení statusu a pro taková odběrná místa operátora trhu neprovede stanovení hodnot podle § 20 odst. 2.</b>	Část § 17 odst. 5 Požadujeme doplnit § 17 odst. 5 o nové písm. c), jak bylo akceptováno ERÚ při přípravě návrhu novely. Podle akceptovaného návrhu měl být zaveden nový status pro odběrná místa nevybavená elektroměrem tj. status bez elektroměru.  V souvislosti s tímto návrhem upravit znění textu § 17 odst. 5 za písmeny a) až c).	Připomínka je akceptována.
5	§ 17	E.ON Di	Nový odst. 8	Neměřené odběry se sazbou přiznanou podle ceníku ERU nejsou registrovány v IS Operátora trhu.	Přestože Vyhl. 408/2015 v § 23, odst. 3 hovoří o tom že energie neměřených odběrů je považována za nulovou, obchodníci požadují o změnu o dodavatele u OTE. Tento návrh byl akceptován ERÚ při projednávání návrhu novely.	Připomínka je akceptována.
6	§ 20, odst. 1, písm. a, bod 2.	E.ON Di	za slova "neaktivní" doplnit " <b>nebo bez elektroměru</b> "	Souvisí s připomínkou 3.		Připomínka je akceptována s úpravou.
7	§ 34 odst. 4	E.ON Di	není předmětem novely	„d) není sjednána smlouva o připojení nebo není sjednána změna smluvních vztahů založených stávající smlouvou o připojení, je-li sjednání smlouvy o připojení nebo sjednání změny závazku podle stávající smlouvy o připojení podmínkou připojení podle právního předpisu, který upravuje podmínky připojení k elektrizační soustavě“.  nebo ve stručnější podobě  „d) není sjednána smlouva o připojení, je-li její sjednání podmínkou připojení podle právního předpisu, který upravuje	Ustanovení § 34 odst. 4 písm. d) PTE není ze strany ERÚ navrhováno k novelizaci, podle E.ON Distribuce, a.s. je však nezbytné provést jeho úpravu. Ustanovení § 34 odst. 4 PTE taxativně upravuje případy, kdy může provozovatel distribuční soustavy odmítnout žádost o změnu smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy. Ze znění současného ustanovení § 34 odst. 4 písm. d) PTE vyplývá, že by žádost o zajištění služeb distribuční soustavy měla být ze strany provozovatele RDS odmítnuta v případě, že - není sjednaná smlouva o připojení, nebo	Připomínka není akceptována.  Odůvodnění:  Dle názoru Úřadu je současná podoba ustanovení dostačující.

				<p><b>podmínky připojení k elektrizační soustavě“.</b></p>	<p>- není sjednaná změna smluvních vztahů založených stávající smlouvou o připojení, pokud je taková změna požadována.</p> <p>Podle stávajícího znění by smlouva o připojení měla být podmínkou pro změnu dodavatele vždy – protože dovětek o tom, že „pokud je taková změna požadována“, se vztahuje pouze ke změně smlouvy o připojení, nikoli ke sjednávání smlouvy o připojení jako takové. Takové znění ale neodpovídá zamýšlenému stavu, kdy by měla být sjednání smlouvy o připojení vyžadováno jenom v případě změny dodavatele se změnou zákazníka, tj. v případech přepisů zákazníka v odběrném místě. Podle našeho názoru by měla být dostatečná i stručnější varianta, protože při přepisech zákazníků dochází ke sjednání nové smlouvy s novým zákazníkem, nikoli k dodatková smlouvy sjednané se stávajícím zákazníkem</p>	<p>Současná i navržená právní úprava musí vycházet z vyhlášky o připojení, která stanoví, v kterých případech je nutné smlouvu o připojení uzavřít. Tam, kde stávající právní úprava hovoří o možnosti zamítnutí žádosti tam, kde není uzavřena smlouva o připojení, myslí se samozřejmě samotná existence smlouvy o připojení, tudíž i v minulosti uzavřená smlouva s dotčeným zákazníkem. Výklad odůvodňující navrženou změnu je příliš extenzivní. Pokud jde o navržený text: „není sjednána smlouva o připojení, je-li její sjednání podmínkou připojení podle právního předpisu“ je nutno podotknout, že podmínkou připojení je uzavření smlouvy dle příslušné vyhlášky vždy.</p>
--	--	--	--	--	--	--

8	§ 35 odst. 5	E.ON Di.	Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy může zamítnout změnu typu smlouvy v případě, že nebyla uzavřena smlouva o zajištění služby přenosové soustavy nebo smlouva o zajištění služby distribuční soustavy.	Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy <del>může zamítnout</del> <b>zamítne</b> změnu typu smlouvy v případě, že nebyla uzavřena smlouva o zajištění služby přenosové soustavy nebo smlouva o zajištění služby distribuční soustavy <b>do odběrného místa zákazníka</b>	Navrhujeme změnit textaci tak, aby provozovatel distribuční soustavy měl povinnost, nikoli uvážení, zda změnu typu smlouvy zamítne či nikoli.	Připomínka je částečně akceptována.
9	§ 40 odst. 3 písm. b)	E.ON Di.	<b>Na konci písmena b vložit větu:</b>	Nevyjádření provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy se považuje za nesouhlas s žádostí o zahájení dodávky při neoprávněném odběru podle § 51 odst. 1 písm. g) energetického zákona nebo při odběru podle § 51 odst. 4 energetického zákona,	Tento návrh byl akceptován ERÚ při projednávání návrhu novely.	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>V předmětném ustanovení je řešen specifický proces změny dodavatele, který probíhá v kratších lhůtách než standardní změna dodavatele. Navrhovaná změna se má vázat k účinkům žádosti o zahájení dodávky, které mají být řešeny jinak, než při standardní změně dodavatele. Nutno podotknout, že při standardní změně dodavatele se však žádost o zahájení dodávky nepodává, ta se váže pouze k nově vzniklým odběrným místům dle § 44 vyhlášky. K zahájení procesu změny</p>

[illegible]

						nedošlo k naplnění účelu předmětné právní úpravy, kterým je zrychlení procesu.
10	§ 41 odst. 1 věta třetí	E.ON Di.	není předmětem novely		<p>Obecná připomínka ke stávajícímu znění. Podle názoru naší společnosti nedošlo přijetím § 47 ve stávajícím znění k řešení problematiky akvizic na trhu s elektřinou a s tím souvisejících procesů. Ustanovení § 47 dopadá pouze na přeměny obchodních korporací, přitom podle našich zkušeností z poslední doby jsou častější spíše převody obchodních závodů obchodníků s elektřinou nebo třeba i jen částí jejich obchodních závodů. To ale z hlediska zákona není přeměna obchodní korporace. Navrhuje proto, aby působnost § 47 byla rozšířena i na případy, kdy má dojít k převodu OPM v souvislosti s převodem obchodního závodu, který zahrnuje práva a závazky související s dodávkou elektřiny do odběrných míst.</p>	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Připomínku neakceptujeme, neboť při převezení závodu se nejedná o přeměnu právního subjektu a tudíž tento úkon nevyvolává žádné právní účinky.</p>
11	§ 53 odst. 2	E.ON Di.	není předmětem novely	Vypustit písmeno c)	<p>Stávající znění vyhl. 408/2015 § 53, odst. 2, písm. c) stanovuje sjednávat rezervovanou kapacitu i OM připojených do 1 kV včetně, přičemž CR ERÚ č. 8/2015 nepopisuje způsob sjednávání rezervované kapacity a nestanovuje žádné cenové podmínky u OM připojených na hladinu nízkého napětí. Kromě toho u většiny OM na hladině NN nejsou instalována měření, která by umožňovala vyhodnocování sjednané rezervované kapacity. V takovém případě by bylo sjednávání rezervované kapacity zcela bezúčelné.</p>	<p>Připomínka není akceptována:</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>§ 48 odst. 2 písm. a) bodu 1 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou uvádí, že cenu za rezervovanou kapacitu hradí i zákazník připojený na hladině nízkého napětí. Rezervovaná kapacita na této hladině (1 kV a méně) je určena podle jmenovité proudové hodnoty</p>



						hlavního jističe před elektroměrem. Úřad zváží doplnění § 53 odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou o tézi, ze které bude zřejmé, že hodnota rezervované kapacity na hladině 1 kV a méně je určena podle hodnoty hlavního jističe před elektroměrem.
1 2	§ 54 odst. 1	E.ON Di.	Vypustit navrhované doplnění " <b>nebo platbu za příkon</b> "	Zachovat původní znění § 54, odst. 1	Domníváme se, že navrhované doplnění " <b>nebo platbu za příkon</b> " není v souladu s deklarovaným záměrem předsedkyně ERÚ na adresnější zpoplatnění odběrů elektřiny u decentrálních výrobců.	Připomínka není akceptována.
1 3	§ 56 odst. 6	E.ON Di.	Stejným způsobem provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy postupuje v případě <del>obnovení dodávky elektřiny po přerušení dodávek elektřiny</del> <b>změny statusu odběrného místa</b> podle § 17 odst. 5 písm. b).	Stejným způsobem provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy postupuje v případě <del>obnovení dodávky elektřiny po přerušení dodávek elektřiny</del> <b>změny statusu odběrného místa</b> podle § 17 odst. 5 písm. b) <b>nebo c).</b>	Nerozumíme tomu, co má znamenat věta, že „stejným způsobem provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy postupuje v případě změny statusu odběrného místa podle § 17 odst. 5 písm. b)“. Chce se navrhovaným ustanovením stanovit, že provozovatel DS má informovat registrované účastníky trhu o změně statusu z aktivního na neaktivní podle § 17 odst. 5 písm. b) PTE? V případě změny statusu OPM ale vůbec nemusí docházet k obnovení dodávek, jak předpokládá první věta, a proto těžko dovozovat, o čem má tedy provozovatel DS koho informovat. Změna statusu z aktivního na neaktivní podle § 17 odst. 5 písm. b) PTE nemá nic společného s postupem provozovatele DS při přerušení nebo obnovení dodávek elektřiny, což je předmět úpravy § 56 ve vyhlášce o pravidlech trhu s elektřinou. Pokud ERÚ považuje takovou úpravu za nezbytnou, navrhuje zahrnutí takové úpravy do § 17 PTE, kam by věcně patřilo. Pokud podle ERÚ má být navrhovaná úprava v § 56, odst. 6, požadujeme doplnění odkazu na § 17, odst. 5, písm. c), tedy rozšíření o status "bez elektroměru"	Připomínka je akceptována s úpravou.

1 4	§ 57 odst. 2	E.ON Di.	Za slova "písm. b)" doplnit slova " <b>nebo c)</b> "		Souvisí se zavedením statusu " <b>bez elektroměru</b> " - viz. připomínka č. 3.	Připomínka je akceptována.
1 5	§ 2	SVSE	§ 2 Vymezení pojmů písmeno e) předávací místo	<p>e) předávacím místem místo předání a převzetí elektřiny mezi provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy a jiným účastníkem trhu s elektřinou, jehož zařízení je k této soustavě připojeno, s výjimkou odběrného místa, <b>je-li odběrné místo zákazníka, výrobní elektřiny nebo distribuční soustava připojena k přenosové nebo distribuční soustavě více místy připojení, je předávacím místem odběrného místa, výrobní nebo distribuční soustavy souhrn míst připojení na téže napěťové hladině; záložní napájení, které je připojeno nadstandardně<sup>1)</sup>, je samostatným předávacím místem; pro tato předávací místa se postupuje obdobně jako pro odběrná místa připojená jedním místem připojení,</b></p> <p><b>1) § 13 vyhlášky č. 16/2016 Sb. o podmínkách připojení k elektrizační soustavě</b></p>	Návrh spočívá ve sladění pojmů a výrazů užitých v energetickém zákoně, vyhlášce o připojení, zákoně o podporovaných zdrojích a PRTE. Návrh respektuje zažitou praxi a umožní používat další pojmy a jednotky k jasnému určení výše všech plateb definovaných nebo vycházejících z uvedených předpisů. Pokud by úprava nebyla provedena, znamenalo by to, že je možné zaregistrovat v IS OTE odběrné místo zákazníka s více místy připojení pouze jednou. To by naprosto rozhodilo stávající nastavení jak pro výpočet odchylek, tak pro předávání fakturačních údajů obchodníkům (dodavatelům elektřiny).	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Navrhovaná úprava jede nad rámce vyhlášky a současně podle našeho názoru je v rozporu s vyhláškou č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě. ERÚ zváží úpravy Cenového rozhodnutí a vzhledem k výkazu přílohy č. 11 a 12 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou.</p>
1 6	§ 2	SVSE	§ 2 Vymezení pojmů písmeno f) rezervovaná kapacita	f) rezervovanou kapacitou smluvní maximální čtvrt hodinový výkon v odběrném místě zákazníka, <b>je-li odběrné místo připojeno více místy připojení, v předávacím místě zákazníka nebo předávacím místě výrobní</b> výrobce druhé kategorie nebo smluvní maximální čtvrt hodinový výkon v předávacím místě provozovatele lokální distribuční soustavy nebo smluvní maximální čtvrt hodinový výkon v souhrnu za předávací místa mezi provozovateli regionálních distribučních soustav uvedený ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy, nebo ve smlouvě o sdružených službách dodávek elektřiny,	<p>Rezervovaná kapacita se sjednává pro předávací místo. U odběrných míst s více místy připojení na různých napěťových hladinách by při zachování stávajícího nebyl respektován fakt, že cena RK je pro různé napěťové hladiny různá. Návrh pouze korektně popisuje stávající praxi, která je dnes v rozporu se stávajícím zněním vyhlášky i cenovým rozhodnutím. A dále návrh úpravy navazuje na návrh úpravy definice předávacího místa.</p>	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>viz připomínka č. 15</p>

1 7	§ 16 odst. 2	SVSE	§ 16 odst. 2 – doplnění pojmu předávací místo	(2) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy přiděluje a sděluje účastníkovi trhu jeho osmnáctimístný číselný kód a registruje u operátora trhu jednotlivá odběrná <b>nebo předávací</b> místa <b>odběrného místa, výrobní elektřiny nebo distribuční soustavy</b> připojená k přenosové nebo distribuční soustavě, u kterých se uskutečnila změna dodavatele, nebo u kterých je dodavatelem dodavatel poslední instance, a jednotlivá předávací místa vyroben připojená k přenosové nebo distribuční soustavě, s výjimkou výroben připojených do odběrných míst zákazníků podle § 28 energetického zákona. Provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy sděluje účastníkům trhu s elektřinou na žádost identifikační číselné kódy vztahující se k jeho odběrným a předávacím místům.	Navazuje na předcházející připomínku	Připomínka není akceptována.  Odůvodnění:  viz připomínka č. 15
1 8		SVSE	§ 43 nový odst. 7 – doplnění vztahu RK k místu připojení, předávacího místa a odběrného místa	(7) Je-li odběrné místo zákazníka, výrobní elektřiny nebo distribuční soustava připojena k přenosové nebo distribuční soustavě jedním místem připojení, je hodnota rezervovaného příkonu předávacího místa a odběrného místa rovna hodnotě rezervovaného příkonu místa připojení. Je-li odběrné místo zákazníka, výrobní elektřiny nebo distribuční soustava připojena k přenosové nebo distribuční soustavě více místy připojení, pak platí že, rezervovaný příkon předávacího místa je roven nebo větší než je nejvyšší hodnota rezervovaného příkonu místa připojení zahrnutého do tohoto předávacího místa a zároveň rezervovaný příkon tohoto předávacího místa nesmí být větší, než je hodnota součtu rezervovaných příkonů všech míst připojení zahrnutých do tohoto předávacího místa. Rezervovaný příkon odběrného místa nezahrnuje rezervovaný příkon záložního napájení.	Stávající vyhláška a ani cenové rozhodnutí nereagovalo na novelu energetického zákona, která RP definuje k místu připojení, zatímco novela zákona o POZE mluví o RP vztaheném k předávacímu nebo odběrnému místu.  Energetický zákon předpokládá v § 50 u smlouvy o připojení zahrnutí místa připojení a nedefinuje, k čemu se má RP vztahovat.  Vyhláška o připojení definuje pak rezervovaný příkon právě k místu připojení, a to jak pro standardní a nadstandardní připojení k distribuční soustavě a pouze pro standardní připojení k přenosové soustavě.  Zákon o POZE pak vztahuje platbu za POZE k „velikosti sjednaného rezervovaného příkonu v odběrném nebo předávacím místě nebo v případě odběru elektřiny na hladině nízkého napětí jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem“.  Chceme-li zachovat a udržet v souladu všechna uvedená ustanovení, další definice energetického zákona i zákona o POZE a zároveň věcnou a technickou logiku, je zapotřebí popsat vzájemný vztah jednotlivých pojmů, ustanovení i záměrů zákonodárců.	Připomínka není akceptována.  Odůvodnění:  viz připomínka č. 15
1 9	§ 34 odst. 4 písm e)	SVSE	§ 34 nový odst. 4 písm e) – upřesnění pro odběrná místa s více místy připojení	e) v žádosti je požadována rezervovaná kapacita, která je vyšší než hodnota rezervovaného příkonu <b>předávacího místa odběrného místa zákazníka, výrobní elektřiny nebo distribuční soustavy</b> uvedené ve smlouvě o připojení, nebo	Stávající ustanovení neřešilo situaci, kdy je odběrné místo připojeno více místy připojení. Tento a ostatní návrhy situaci řeší a s tím také dávají návod pro řešení souvisejících plateb.	Připomínka není akceptována.  Odůvodnění:  viz připomínka č. 15

20	§ 48 odst. 2 písm. a) bodu 6	SVSE	§ 48 odst. 2 písm. písm. a) bod 6 – upřesnění o jaké RP se jedná	6. cena za překročení rezervovaného příkonu <b>v místě připojení</b> v Kč/MW/měsíc a	Jedná se upřesnění toho, k čemu se RP vztahuje - viz ostatní připomínky. Obdobně by mohlo být změněno i pro PS, i když zde zatím nejsou připojení zákazníci.	Připomínka není akceptována.  Odůvodnění:  viz připomínka č. 15
21	§ 2 písm. e)	ČEZ Di	§ 2 Vymezení pojmů písmeno e) předávací místo	<p>e) předávacím místem místo předání a převzetí elektřiny mezi provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy a jiným účastníkem trhu s elektřinou, jehož zařízení je k této soustavě připojeno, s výjimkou odběrného místa, <b>je-li odběrné místo zákazníka, výrobní elektřiny nebo distribuční soustava připojena k přenosové nebo distribuční soustavě více místy připojení, je předávacím místem odběrného místa, výrobní nebo distribuční soustavy souhrn míst připojení na téže napěťové hladině; záložní napájení, které je připojeno nadstandardně<sup>1)</sup>, je samostatným předávacím místem; pro tato předávací místa se postupuje obdobně jako pro odběrná místa připojená jedním místem připojení,</b></p> <p><b>1) § 13 vyhlášky č. 16/2016 Sb. o podmínkách připojení k elektrizační soustavě</b></p>	<p>Návrh spočívá ve sladění pojmů a výrazů užitých v energetickém zákoně, vyhlášce o připojení, zákoně o podporovaných zdrojích a PRTE. Návrh respektuje zažitou praxi a umožní používat další pojmy a jednotky k jasnému určení výše všech plateb definovaných nebo vycházejících z uvedených předpisů. Pokud by úprava nebyla provedena, znamenalo by to, že je možné zaregistrovat v IS OTE odběrné místo zákazníka s více místy připojení pouze jednou. To by naprosto rozhodlo stávající nastavení jak pro výpočet odchylek, tak pro předávání fakturačních údajů obchodníkům (dodavatelům elektřiny).</p> <p>V dnešní době jsou odběrná místa zákazníků s více místy připojení registrována takto:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>jeden EAN za souhrn všech míst připojení na jedné napěťové hladině (jde o místa připojení, která mohou být provozována paralelně)</li> <li>záložní napájení samostatný EAN (na rozdíl od předcházejícího nelze provozovat paralelně)</li> </ul> <p>Nicméně jde podle definice Energetického zákona o jedno odběrné místo. Pravidla trhu v současnosti tuto situaci ignorují. Pokud by za současného stavu legislativy požadoval zákazník zaregistrovat pouze odběrné místo, jak to určuje současná vyhláška, těžko by mohl PDS tuto žádost ignorovat. Protože souhrn míst připojení na stejné napěťové hladině nemůžeme nazvat odběrným místem, protože bychom porušili definici z Energetického zákona, navrhujeme rozšířit pojem předávacího místa, který v Energetickém zákoně definovaný není, i na tyto případy.</p>	Připomínka není akceptována.  Odůvodnění:  viz připomínka č. 15

2 2	§ 2 písm. f)	ČEZ Di	§ 2 Vymezení pojmů písmeno f) rezervovaná kapacita	f) rezervovanou kapacitou smluvní maximální čtvrt hodinový výkon v odběrném místě zákazníka, <b>je-li odběrné místo připojeno více místy připojení, v předávacím místě zákazníka nebo předávacím místě výroby</b> výrobce druhé kategorie nebo smluvní maximální čtvrt hodinový výkon v předávacím místě provozovatele lokální distribuční soustavy nebo smluvní maximální čtvrt hodinový výkon v souhrnu za předávací místa mezi provozovateli regionálních distribučních soustav uvedený ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy, nebo ve smlouvě o sdružených službách dodávek elektřiny,	Rezervovaná kapacita se sjednává pro předávací místo. U odběrných míst s více místy připojení na různých napěťových hladinách by při zachování stávajícího nebyl respektován fakt, že cena RK je pro různé napěťové hladiny různá. Návrh pouze korektně popisuje stávající praxi, která je dnes v rozporu se stávajícím zněním vyhlášky i cenovým rozhodnutím. A dále návrh úpravy navazuje na návrh úpravy definice předávacího místa.	Připomínka není akceptována.  Odůvodnění:  viz připomínka č. 15
2 3	§ 16 odst. 2	ČEZ Di	§ 16 odst. 2 – doplnění pojmu předávací místo	(2) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy přiděluje a sděluje účastníkovi trhu jeho osmnáctimístný číselný kód a registruje u operátora trhu jednotlivá odběrná <b>nebo předávací</b> místa <b>odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy</b> připojená k přenosové nebo distribuční soustavě, u kterých se uskutečnila změna dodavatele, nebo u kterých je dodavatelem dodavatel poslední instance, a jednotlivá předávací místa vyroben připojená k přenosové nebo distribuční soustavě, s výjimkou vyroben připojených do odběrných míst zákazníků podle § 28 energetického zákona. Provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy sděluje účastníkům trhu s elektřinou na žádost identifikační číselné kódy vztahující se k jeho odběrným a předávacím místům.	Navazuje na předcházející připomínku	Připomínka není akceptována.  Odůvodnění:  viz připomínka č. 15
2 4		ČEZ Di	§ 43 nový odst. 7 – doplnění vztahu RK k místa připojení, předávacího místa a odběrného místa	<b>(7) Je-li odběrné místo zákazníka, výroba elektřiny nebo distribuční soustava připojena k přenosové nebo distribuční soustavě jedním místem připojení, je hodnota rezervovaného příkonu předávacího místa a odběrného místa rovna hodnotě rezervovaného příkonu místa připojení. Je-li odběrné místo zákazníka, výroba elektřiny nebo distribuční soustava připojena k přenosové nebo distribuční soustavě více místy připojení, pak platí že, rezervovaný příkon předávacího místa je roven nebo větší než je nejvyšší hodnota rezervovaného příkonu místa připojení zahrnutého do tohoto předávacího místa a zároveň rezervovaný příkon tohoto předávacího místa nesmí být větší, než je hodnota součtu rezervovaných příkonů všech míst připojení zahrnutých do tohoto předávacího místa. Rezervovaný příkon odběrného místa nezahrnuje rezervovaný příkon záložního napájení.</b>	Stávající vyhláška a ani cenové rozhodnutí nereagovalo na novelu energetického zákona, která RP definuje k místu připojení, zatímco novela zákona o POZE mluví o RP vztaženém k předávacímu nebo odběrnému místu.  Energetický zákon předpokládá v § 50 u smlouvy o připojení zahrnutí místa připojení a nedefinuje, k čemu se má RP vztahovat.  Vyhláška o připojení definuje pak rezervovaný příkon právě k místu připojení, a to jak pro standardní a nadstandardní připojení k distribuční soustavě a pouze pro standardní připojení k přenosové soustavě.  Zákon o POZE pak vztahuje platbu za POZE k „velikosti sjednaného rezervovaného příkonu v odběrném nebo předávacím místě nebo v případě odběru elektřiny na hladině nízkého napětí jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem“.  Chceme-li zachovat a udržet v souladu všechna uvedená ustanovení, další definice energetického zákona i zákona	Připomínka není akceptována.  Odůvodnění:  viz připomínka č. 15

					o POZE a zároveň věcnou a technickou logiku, je zapotřebí popsat vzájemný vztah jednotlivých pojmů, ustanovení i záměrů zákonodárců.	
2 5	§ 34 odst. 4 písm. e)	ČEZ Di	§ 48 odst. 2 písm. písm. a) bod 6 – upřesnění o jaké RP se jedná	6. cena za překročení rezervovaného příkonu <b>v místě připojení</b> v Kč/MW/měsíc	Jedná se upřesnění toho, k čemu se RP vztahuje - viz ostatní připomínky. Obdobně by mohlo být změněno i pro PS, i když zde zatím nejsou připojení zákazníci.	Připomínka není akceptována.  Odůvodnění:  viz připomínka č. 15
2 6	§ 53 odst. 1	ČEZ Di	§ 53 odst. 1 – zařazení výrobní elektřiny, do jejíhož areálu je připojena akumulace, pod 2. Kategorii  (1) Výrobce, jehož posuzovaná výrobní elektřina je připojena do přenosové nebo distribuční soustavy a který alespoň osmdesát procent ročního množství elektřiny vyrobené v jím provozované výrobně elektřiny, sníženého o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, dodává do přenosové nebo distribuční soustavy <b>a současně jeho roční spotřeba elektřiny včetně případné spotřeby elektřiny jiného účastníka trhu s elektřinou v areálu výrobní elektřiny dosahuje nejvýše 20% ročního množství elektřiny vyrobené ve výrobně elektřiny sníženého o technologickou vlastní spotřebu elektřiny</b> , nebo výrobce, který poskytuje podpůrnou službu na základě smlouvy s provozovatelem přenosové soustavy, se považuje pro účely této vyhlášky za výrobce první kategorie. Ostatní výrobci jsou výrobci druhé kategorie. <b>Výrobce, do jehož zařízení výrobní je připojeno zařízení pro akumulaci elektřiny, je výrobcem druhé kategorie. Přečerpávací vodní elektrárna není považována za zařízení pro akumulaci.</b>	Naše společnost obdržela dotaz a zároveň požadavek na připojení akumulace do areálu výrobní 1. kategorie s tím, že akumulace bude využívána tak, že bude odebírat elektřinu ze sítě v dobách nízké ceny komodity a dodávat v dobách vyšších cen. Tím, že je připojena do areálu výrobní 1. kategorie, kdy pro zařazení do kategorie je pouze určující, jaká část vyrobené elektřiny je dodána do sítě a vůbec nezáleží na velikosti a účelu odběru, nebude výrobce platit rezervovanou kapacitu a na nízkém napětí platbu za jistič. Domníváme se, že provozování akumulace ve výrobních 1. kategorie umožňuje profitovat na úkor ostatních účastníků trhu na úlevách, na které by čerpání elektřiny pro provoz akumulace nemělo mít nárok.  Druhé doplnění odstraňuje situace, kdy na hladině nízkého napětí zákazníci vybavili svá odběrná místa výrobními s mnohem vyšší výrobou než je jejich spotřeba a tím se vyhýbají platbě za jistič. Pro provozovatele distribuční soustavy to znamená výpadek příjmů, který není zohledněn v určení povolených výnosů.	Připomínka je akceptována částečně a s úpravou.	
2 7	Příloha a č. 17	ČEZ Di	§ příloha 17 změna významu statusu v poznámce	2 jedná-li se o změnu údajů zákazníka nebo odběrného místa  a) Změna dat zákazníka – jméno a příjmení / Obchodní firma, IČ / datum narození, kontaktní osoba (jméno, email, telefon),  b) Změna fakturační adresy,  c) Změna adresy odběrného místa,	Jedná se pouze o drobnou úpravu, tak aby změna TDD a změna sazby byly pod jedním statutem, protože spolu úzce souvisí.	Připomínka je akceptována.

				<p>d) <del>Změna sazby</del>/ změna rezervované kapacity,</p> <p>e) Změna v regulačních stupních - zařazení do regulačních stupňů, kontaktní osoba pro regulační stupeň,</p> <p>f) Změna technických parametrů – změna rezervovaného příkonu, jističe, počtu fází, TDD, <b>sazby</b>.</p>		
28	§ 17	ČEZ Di	§ 17 vložení nového odstavce 8 – nakládání s neměřenými odběry	<b>(8) Odběrná místa se sazbou pro neměřené odběry se v systému operátora trhu neregistrují.</b>	Je třeba zajistit shodné nakládání s neměřenými odběry, tedy s odběry se sazbami C60d, C61d. Protože jde o neměřené odběry, nejsou k nim logicky přiřazeny žádné TDD a nemohou na ně být zasílány údaje o odběru. Jejich registrace v IS OTE je nelogická. Aby byl zachován jednotný a nediskriminační postup, je potřeba zajistit registraci OM až v případě, že dojde k instalaci měření a změně sazby.	Připomínka je akceptována.
29	§ 48 odst. 2 psím. a) bod 5	ČEZ Di	§ 48 odst. 2 písm. a) bod 5 – doplnění o odběr jalové energie a odstranění diskriminace z pohledu napětí	5. cena za nevyžádanou dodávku jalové energie <b>a cena za nevyžádaný odběr jalové energie</b> do distribuční soustavy v KČ/MVArh <del>pro odběratele na napěťové hladině velmi vysokého a vysokého napětí,</del>	Cena by měla být stanovena ne jenom za nevyžádanou dodávku, ale i odběr jalové energie. Také by neměl být zákazník diskriminován nebo naopak zvýhodněn podle toho, do jaké napěťové hladiny je jeho zařízení připojeno.	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Navrhovaná úprava je nesystémová.</p>
30	§ 58 a § 59	ČEZ Di	§ 58 a §59 termíny pro oznámení DPI a jeho realizaci	<p>(2) Odstupuje-li provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy od smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy, na základě které má dodavatel zajištěnu službu přenosové nebo distribuční soustavy, informuje operátora trhu o odstoupení od této smlouvy nejméně 2 pracovní dny před předpokládanými účinky odstoupení <b>nebo výpovědi</b>. Součástí této informace je identifikační kód dodavatele, datum ukončení smlouvy a výčet identifikačních číselných kódů odběrných míst, kterých se tato skutečnost týká. Má-li dojít k zániku závazku založeného smlouvou o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v důsledku jiné právní skutečnosti, použije se postup podle věty první přiměřeně.</p> <p>§ 59</p> <p>4) Nedojde-li u zákazníka k přenesení odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování podle odstavce 1 nebo ke zrychlené změně dodavatele podle odstavce 3, je, od první obchodní hodiny dne následujícího po dni, v kterém byla zveřejněna informace podle § 58 odst. 3 <b>v případech podle § 58 odst. 1 nebo od účinku odstoupení nebo výpovědi oznámeném provozovatelem přenosové nebo distribuční smlouvy podle § 58 odst. 2,</b> do odběrného místa zákazníka zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance a v informačním systému operátora trhu k dotčenému odběrnému místu přiřazen dodavatel poslední instance po dobu 6 měsíců. Pokud následně dojde ke změně dodavatele zahrnující období, kdy je v informačním systému operátora trhu k odběrnému místu přiřazen dodavatel poslední instance, postupuje se podle § 40 odst. 2 a operátor</p>	<p>Problém také spočívá v interpretaci 2 pracovních dnů. V přísnější variantě (blízké právnímu výkladu) lze chápat jako 48 po sobě jdoucích hodin spadajících do pracovních dnů (čímž hodiny nelze chápat jako pracovní dobu).</p> <p>V § 58 odst. 2 se předpokládá, že PDS informuje OTE, že dodavatel nebude mít smlouvu o zajištění služby distribuční soustavy 2 pracovní dny před předpokládaným účinkem ukončení smlouvy. Např.: pokud bude ukončena smlouva první hodinou v pátek, pak je nutné oznámit OTE tuto skutečnost do konce úterý. Budeme-li předpokládat, že informaci dostane OTE např. v úterý v 18:00 hodin, má podle odst. 3 povinnost neprodleně situaci zveřejnit, zřejmě tedy tentýž den.</p> <p>Podle § 59 odst. 2 mohou dodavatelé požádat o zrychlenou ZD, a to v tomto případě do konce úterý a PDS schválí do úterý 10 hodin.</p> <p>Pokud nedojde k žádné zrychlené změně dodavatele, pak podle § 59 odst. 4 nastupuje DPI od středy (informace zveřejněna v úterý). Přitom požadavek byl na začátek DPI od pátku. Daleko horší by byla situace, kdy by PDS oznámil tuto skutečnost třeba 5 pracovní dny předem. Úskalí jsou dvě. Za prvé, nejde pouze o odstoupení od</p>	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Navrhované doplnění je nadbytečné, jelikož § 58 odst. dostatečně zřetelně hovoří o důvodech, na základě kterých operátor trhu koná.</p>

				<p>trhu k datu účinnosti změny dodavatele zruší přiřazení odběrného místa k dodavateli poslední instance. Pokud po uplynutí 6 měsíců ode dne zahájení dodávky dodavatelem poslední instance není u odběrného místa přiřazen dodavatel na základě žádosti o změnu dodavatele podle § 33, postupuje se podle § 56. Nedojde-li u výrobce k přenesení zodpovědnosti na jiný subjekt zúčtování podle odstavce 1 nebo ke zrychlené změně dodavatele podle odstavce 2, je, od první obchodní hodiny dne, který následuje po dni, v kterém byla zveřejněna informace podle § 58 odst. 3 <b>v případech podle § 58 odst. 1 nebo od účinku odstoupení oznámeném provozovatelem přenosové nebo distribuční smlouvy podle § 58 odst. 2</b>, dodávka považována za neoprávněnou podle § 52 energetického zákona.</p>	<p>smlouvy, ale také o výpověď, za druhé, k jakému okamžiku vztáhnout začátek DPL.</p> <p>Domníváme se, že obdobná chyba je i při popisu zrychlené změny dodavatele, ale zde se neodvažujeme navrhnout patřičnou úpravu.</p>	
3 1	§ 17 odst. 5	OTE	<p>Do odst. 5) přidat nový bod c) identifikující stav, kdy odběrné místo, které je registrované v informačním systému operátora trhu, není osazeno elektroměrem.</p> <p>Vytvoření statusu "bez elektroměru" umožní uvést registraci odběrného místa v IS OTE do stavu odpovídajícího reálnému stavu např. v případech: a) nesoulad začátku distribuce s reálným osazením elektroměru (začátek platnosti OPM), b) odstranění elektroměru při ukončování OPM.</p>	<p>(5) Provozovatel distribuční soustavy neprovádí odregistraci odběrného místa zákazníka, s výjimkou případu, kdy v odběrném místě není možné uskutečnit odběr elektřiny, a udržuje aktuálnost přidělených statusů odběrného místa. Registrované odběrné místo má status aktivní, který provozovatel distribuční soustavy změní</p> <p>a) v případě přerušení dodávky na žádost dodavatele podle § 30 odst. 1 písm. d) energetického zákona na status přerušeno, a b) v případě zahrnutí odběrného místa do součtu odběrů pro předávání údajů na status neaktivní-, <b>a c) v případě odběrného místa neosazeného elektroměrem, kromě případů dle písmene a), na status bez elektroměru.</b> Odběrné místa se statusem podle písmene a), <b>nebo b) nebo c)</b> nezahrne operátor trhu do vyhodnocení odchylek a nejsou k nim předávána data podle § 20 až 22. Změnu statusu odběrného místa registruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy v informačním systému operátora trhu nejpozději do 4 pracovních dnů od data změny statusu. Po přiřazení statusu podle písmene a), <b>nebo b), nebo c)</b> budou v informačním systému operátora trhu u odběrného místa odstraněny veškeré hodnoty předané dle § 20 až 22 od počátku platnosti přiřazení statusu a pro taková odběrná místa operátora-trhu neprovede stanovení hodnot podle § 20 odst. 2.</p>	<p>Jelikož registraci odběrného místa v IS OTE provádí PDS v časovém předstihu (nelze ji provádět zpětně), provozovateli distribuční soustavy umožní tento status udržovat v IS OTE registraci odběrného místa ve stavu odpovídajícímu reálnému stavu. Např. pokud odběrné místo je registrováno v IS OTE od dne D, ale ke dni D se provozovateli DS nepodaří v reálu odběrné místo osadit elektroměrem (osazení elektroměrem je provedeno např. až v D+1), PDS získá možnost registraci příslušného odběrného místa v IS OTE pro den D převést do stavu "bez elektroměru". K takovému odběrnému místu by se pak přistupovalo v souladu ustanovením s §17, odst.5 (pro den D nezahrnutí do vyhodnocení odchylek, není nutno předávat měřená data za den D), což by odpovídalo reálnému stavu.</p>	Připomínka je akceptována s úpravou.
3 2	§ 17	OTE		<p>§17, nový odst. 8: <b>Neměřené odběry se sazbou přiznanou podle ceníku ERU nejsou registrovány v informačním systému operátora trhu.</b></p>	<p>Ze strany účastníků trhu (PDS, obchodníci) jsou vznášeny dotazy, zda má či nemá být prováděna registrace neměřených odběrů (které mají přiznanu speciální sazbu C 60d či C 61d) v informačním systému operátora trhu. Ve vyhlášce o pravidlech trhu by mělo být uvedeno, zda registrace neměřených odběrů v IS OTE má či nemá být prováděna, a pokud má být prováděna, jakým způsobem ?</p> <p>V rámci pracovní skupiny k novelizaci PTE byla shoda na tom, že neměřené odběry se sazbou přiznanou podle ceníku ERU nejsou registrovány v informačním systému operátora trhu (sazba C 60d či C 61d ani není</p>	Připomínka je akceptována.



					přiřazena k žádnému typovému diagramu). A to i vzhledem k ustanovení §23, odst.3 vyhl. 408/2015 Sb. o tom, že "energie neměřených odběrů je považována za nulovou". Proto navrhuje do vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou přidat nový odstavec 8.	
3 3	§ 18 odst. 6	OTE	Navrhujeme úpravu § 18 odst. 6 (formulace ohledně registrace dodávky více dodavatelů), aby z textu bylo zřejmé, že v takovém případě žádost o změnu dodavatele musí do systému operátora trhu podat především dodavatel.	(6) Účastník trhu s elektřinou, který uzavřel smlouvu podle § 50 odst. 1 energetického zákona, může mít jednoho nebo více smluvních dodavatelů nebo odběratelů elektřiny. Požadavek na více dodavatelů nebo odběratelů elektřiny podávají operátorovi trhu společně <b>dodavatel žádající o změnu dodavatele</b> za účastníka trhu s elektřinou, sjednávajícího více dodavatelů nebo odběratelů elektřiny, a registrovaný účastník trhu s elektřinou, který za odběrná nebo předávací místa dotčeného účastníka trhu převzal odpovědnost za odchylku.	Podle stávajícího znění tak činí pouze „účastník trhu s elektřinou, sjednávající více dodavatelů nebo odběratelů elektřiny“ (což si lze vykládat, jako že to musí učinit ten odběratel/zákazník, který však do CS OTE žádost o ZD nemá možnost vložit, standardně to za něj činí dodavatel), "a registrovaný účastník trhu s elektřinou, který za odběrná nebo předávací místa dotčeného účastníka trhu převzal odpovědnost za odchylku" (tzn. subjekt zúčtování), což podle našeho názoru není přesné. Proto navrhuje následující úpravu textu §18, odst.6:	Připomínka není akceptována.  Odůvodnění:  Ustanovení se váže k postupu, kdy dochází ke sjednání více dodavatelů nebo odběratelů elektřiny. V případě akceptace připomínky již nenavazuje vymezený okruh subjektů na oba tyto procesy. Nutno však podotknout, že i za stávající právní úpravy, kde je jako žádající subjekt vymezen účastník trhu s elektřinou, může samozřejmě na základě plné moci žádat jiný oprávněný subjekt, v tomto případě dodavatel žádající o změnu dodavatele za účastníka trhu. Plná moc bude vyžadována vždy, a to i za předpokladu

						navržené změny právní úpravy. Považujeme tuto změnu tak za nadbytečnou.
3 4	§ 20 odst. 1 písm. a)	OTE		<p>(1) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu denně do 11.00 hodin za každou jím provozovanou distribuční soustavu</p> <p>a) skutečné hodnoty</p> <p>1. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny vybavených měřením typu A,</p> <p>2. odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech zákazníků, ve kterých byla uskutečněna změna dodavatele nebo do takového odběrného místa dodává dodavatel poslední instance a odběrné místo není ve statusu neaktivní , <b>nebo ve statusu bez elektroměru</b> podle § 17 odst. 5 (dále jen „se změnou dodavatele“), vybavených měřením typu</p> <p>A,</p> <p>3. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech mezi jednotlivými regiony typových diagramů nebo distribučními soustavami vybavených měřením typu A a</p> <p>4. odběrů elektřiny za všechna odběrná místa zákazníků, s výjimkou odběrů podle bodu 2, v součtu za jednotlivé regiony typových diagramů nebo za lokální distribuční soustavu (dále jen „beze změny dodavatele“), vybavená měřením typu A,</p> <p>b) předběžné hodnoty</p> <p>1. odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech zákazníků se změnou dodavatele vybavených měřením typu B nebo M,</p> <p>2. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech mezi jednotlivými regiony typových diagramů nebo distribučními soustavami vybavených měřením typu B nebo M,</p> <p>3. odběrů elektřiny za všechna odběrná místa zákazníků beze změny dodavatele vybavená měřením typu B nebo M v součtu za jednotlivé regiony typových diagramů nebo za lokální distribuční soustavu, a</p> <p><del>4. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny vybavených měřením typu B nebo M a</del></p> <p><del>5. dodávek a 4. odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech s</del></p> <p>výrobnou elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona za každou obchodní hodinu předcházejícího dne.</p>	<p>V případě akceptace připomínky u §17, odst.5 (zavedení statusu "bez elektroměru") je nutno uvedený text ", nebo ve statusu bez elektroměru" doplnit i do §20, odst.1, písm.a) z důvodu vyjasnění postupu při předávání skutečných dat odběrných míst, která by byla označena statusem "bez elektroměru".</p> <p>Poznámka: Domníváme se, že by bylo vhodné doplnit text včetně spojení "ve statusu" (nikoli pouze "bez elektroměru"), aby bylo zřejmé, že text „bez elektroměru“ se týká u OPM registrovaného statusu "bez elektroměru", nikoli obecně stavu bez elektroměru.</p>	Připomínka je akceptována.

3 5	§ 37 odst. 5	OTE	<p>Oprava gramatické chyby (viz označené místo):</p> <p>(5) Po oznámení registrace změny dodavatele uzavírá nový dodavatel smlouvu, nebo změnu smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy zahrnující odběrná nebo předávací místa, kterých se změna týká. Dotčený provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zajistí k datu účinnosti změny dodavatele přenos nebo distribuci elektřiny do odběrného nebo předávacího místa účastníka trhu s elektřinou podle věty první a ukončí přenos nebo distribuci elektřiny pro stávajícího dodavatele. V případě, že do odběrného nebo předávacího místa byla přerušena dodávka elektřiny podle § 56 odst. 1, zajistí provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy do 2 pracovních dní po datu účinnosti změny dodavatele přenos elektřiny nebo distribuci elektřiny do odběrného nebo předávacího místa účastníka trhu s elektřinou podle věty první a ukončí přenos nebo distribuci elektřiny pro stávajícího dodavatele ke dni účinnosti změny dodavatele.</p>	<p>(5) Po oznámení registrace změny dodavatele uzavírá nový dodavatel smlouvu, nebo změnu smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy zahrnující odběrná nebo předávací místa, kterých se změna týká. Dotčený provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zajistí k datu účinnosti změny dodavatele přenos nebo distribuci elektřiny do odběrného nebo předávacího místa účastníka trhu s elektřinou podle věty první a ukončí přenos nebo distribuci elektřiny pro stávajícího dodavatele. V případě, že do odběrného nebo <b>předávacího</b> místa byla přerušena dodávka elektřiny podle § 56 odst. 1, zajistí provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy do 2 pracovních dní po datu účinnosti změny dodavatele přenos elektřiny nebo distribuci elektřiny do odběrného nebo předávacího místa účastníka trhu s elektřinou podle věty první a ukončí přenos nebo distribuci elektřiny pro stávajícího dodavatele ke dni účinnosti změny dodavatele.</p>		Připomínka akceptována.
3 6	§ 40 odst. 3	OTE	<p>(3) Má-li dojít k zahájení dodávky elektřiny při neoprávněném odběru podle § 51 odst. 1 písm. g) energetického zákona nebo při odběru podle § 51 odst. 4 energetického zákona, použijí se přiměřeně ustanovení této vyhlášky upravující postup při změně dodavatele v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku s výjimkou § 36 odst. 2 a § 37 odst. 3 s tím, že</p> <p>a) žádost o změnu dodavatele podává dodavatel u operátora trhu nejpozději do 10.00 hodin pátého pracovního dne před požadovaným termínem zahájení dodávek elektřiny,</p> <p>b) úkony nutné k provedení změny dodavatele a uzavření smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy se uskutečňují do třetího pracovního dne po podání této žádosti; lhůty určené podle hodin zůstávají zachovány. <b>Nevyjádření provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy se považuje za nesouhlas s žádostí o zahájení dodávky při neoprávněném odběru podle § 51 odst. 1 písm. g) energetického zákona nebo při odběru podle § 51 odst. 4 energetického zákona,</b></p> <p>c) operátor oznámí výsledek posouzení žádosti o změnu dodavatele nejpozději do 12.00 hodin čtvrtého pracovního dne po podání této žádosti.</p>	<p>Z textu není zřejmé, zda nevyjádření PPS/PDS je považováno za souhlas či nesouhlas s žádostí o zahájení dodávky při neoprávněném odběru podle § 51 odst. 1 písm. g) energetického zákona nebo při odběru podle § 51 odst. 4 energetického zákona, mělo by toto být ve vyhlášce jasně uvedeno. V rámci pracovní skupiny k novelizaci PTE byla shoda na tom, že v tomto případě nevyjádření PPS/PDS bude považováno za nesouhlas PPS/PDS s touto žádostí. Proto navrhuje do vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou přidat uvedený doplňující text. Domníváme se, že doplňující text lze formulovat následovně „Nevyjádření provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy se považuje za nesouhlas s žádostí o zahájení dodávky...“ neboť obdobná textace (nevyjádření = nesouhlas) je již použita v §45 (1): Tzn. bylo by vhodné u obou textací zachovat stejný přístup (formulace, že nevyjádření = nesouhlas).</p>	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>V předmětném ustanovení je řešen specifický proces změny dodavatele, který probíhá v kratších lhůtách než standardní změna dodavatele. Navrhovaná změna se má vázat k účinkům žádosti o zahájení dodávky, které mají být řešeny jinak, než při standardní změně dodavatele. Nutno podotknout, že</p>	

				při standardní změně dodavatele se však žádost o zahájení dodávky nepodává, ta se váže pouze k nově vzniklým odběrným místům dle § 44 vyhlášky. K zahájenímu procesu změny dodavatele se váže žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy dle § 34 vyhlášky. kdy její odmítnutí je vázáno pouze na taxativně vyjmenované důvody. Pokud tak účelem připomínky bylo zasáhnout do tohoto procesu jinak, než ve standardním režimu, kde se naopak nevyjádření považuje za souhlas a je nutné jej učinit vždy, pokud nelze žádost odmítnout na základě vyhláškou taxativně stanovených důvodů, nemůže být připomínka akceptována, neboť by tím byly vyvolány účinky nepřijetí
--	--	--	--	---

						žádosti (tedy její odmítnutí) v důsledku nečinnosti PPS nebo PDS nad rámec těchto taxativně stanovených důvodů. Takovým postupem by nedošlo k naplnění účelu předmětné právní úpravy, kterým je zrychlení procesu.
3 7	§ 47 odst. 4	OTE		<p>(4) V případě, že subjekt zúčtování nebo dodavatel, ze kterého mají být odběrná a předávací místa účastníků trhu s elektřinou převedena, vyjádří v informačním systému operátora trhu souhlas s požadovaným hromadným převodem odběrných a předávacích míst na základě údajů uvedených v požadavku podle odstavce 1, operátor trhu provede <del>ve dne podle odstavce 1 písm. a)</del> v informačním systému operátora trhu změnu dodavatele nebo subjektu zúčtování na základě požadavku podle odstavce 1 písm. d) u všech jednotlivých odběrných a předávacích míst účastníků trhu s elektřinou registrovaných v informačním systému operátora trhu, kterých se hromadný převod dotýká. Operátor trhu provede tuto změnu s účinností od termínu uvedeného v odstavci 1 písm. a).</p>	<p>Navrhujeme úpravu textu §47 (4), aby nebylo striktně definováno, kdy má být převod v OPM v IS OTE prováděn (vždy je to na domluvě zainteresovaných stran a v některých případech může být vhodnější převod provést nikoli v den, kdy účinnost nastává, ale v jiný den , ale s tím, že bude zachován den požadované účinnosti převodu, např. z důvodu výpočtu predikcí, finančního zajištění atd.). Proto z tohoto odstavce navrhujeme odstranit část textu „ve dni podle odstavce 1 písm. a)“:</p>	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Je-li v žádosti o převedení odběrných popř. předávacích míst uvedeno datum hromadného převodu, na kterém se dotčené strany dohodli, musí operátor trhu provést změnu k uvedenému datu.</p>

3 8	§ 47	OTE		<p>§47, nový odst. 7:</p> <p><b>(7) Operátor trhu má právo zamítnout veškeré žádosti o změny dodavatele či žádosti o prodloužení dodávky podané do informačního systému operátora trhu subjektem podle odstavce 1, písm.b, které v okamžiku provedení převodu odběrných a předávacích míst podle odstavce 4 nejsou vyhodnocené.</b></p>	<p>Do §47 navrhujeme přidat nový odstavec 7 s uvedeným textem (viz návrh nového znění). OTE navrhuje tuto úpravu z důvodu, kdy při přeměně společnosti zaniká původní subjekt, ale v CS OTE mohou být ještě nedokončené žádosti o změnu dodavatele podané zanikajícím subjektem, podle kterých by se měl dodavatelem stát právě tento (v důsledku přeměny společnosti) zanikající subjekt. Při vyhodnocení těchto žádostí o změnu dodavatele či prodloužení dodávky nemůže být žádající subjekt, který však v důsledku přeměny společnosti zaniká, přiřazen k odběrnému místu jako dodavatel či SZ, protože k datu účinnosti změny dodavatele již jako subjekt vůbec nemusí existovat (zanikl v rámci přeměny společnosti). V takovém případě by operátor trhu měl mít pravomoc takové žádosti o změnu dodavatele či prodloužení dodávky zamítnout. Resp. ve vyhlášce o Pravidlech trhu s elektřinou by mělo být popsáno, jakým způsobem má být v takových případech postupováno.</p>	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Operátor trhu by neměl zasahovat do procesu přeměny společnosti, neboť přechod závazků se řídí právními předpisy a měl by s nimi proběhnout v souladu</p>
3 9	§ 49 odst. 1	OTE		<p><b>(1) Po předání údajů podle § 19 odst. 2 nebo §20 odst. 5 v</b> Výrobce elektřiny předává operátorovi trhu údaje za uplynulý kalendářní měsíc podle přílohy č. 9 k této vyhlášce, a to nejpozději do desátého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce <b>nebo do šestého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce podle toho, který den nastane později.</b> To platí i v případě, je-li výrobní elektřina připojena do odběrného místa zákazníka s výjimkou výroben připojených podle <del>§ 28 odst. 4</del> <b>§ 28 odst. 5</b> energetického zákona.</p>	<p>Navrhujeme do vyhlášky o Pravidlech trhu doplnit formulaci popisující, že vyplnění výkazů výrobců je navázáno na předání dat od PDS/PLDS. V §49, odst.1, navrhujeme na začátek tohoto odstavce přidat text: Po předání údajů podle § 19 odst. 2 nebo §20 odst. 5 . Aby výrobce mohl zadat výkaz, musí být v IS OTE data od příslušného distributora, na základě nichž jsou data zadávána výrobcem do výkazu kontrolována.</p>	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Proces předávání údajů jednotlivými účastníky trhu je vyhláškou zřetelně definován. Navrhovaná úprava ustanovení § 49 odst. 1 je proto nadbytečná.</p>
4 0	§ 54 odst. 1	OTE		<p>(1) Výrobce první kategorie nesjednává rezervovanou kapacitu a nehradí platbu za rezervovanou kapacitu <del>nebo platbu za příkon</del> pro předávací místa výroben elektřiny ani pro předávací místa určená k odběru elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny s výjimkou odběru elektřiny z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy při odstávce výrobní v trvání více než 30 dnů (dále jen „dlouhodobá odstávka“). Do dlouhodobé odstávky se nezahrnuje odběr pro uvedení výrobní do klidového režimu, maximálně však v délce 72 hodin po odřazování generátoru od soustavy, a dále odběr pro účely opětovného</p>	<p>Na hodnotě rezervovaného příkonu je závislá platba na krytí podpory výroby z OZE. Tato změna znamená, že výrobci první kategorie budou osvobozeni od platby poplatků na podporu výroby z OZE ? <b>Tato změna je zásadním zásahem do výběru poplatků na krytí výroby z POZE. Žádáme o vysvětlení důvodu doplnění textu "nebo platbu za příkon" a doporučujeme jeho odstranění.</b></p>	<p>Připomínka není akceptována.</p>

				najetí výroby elektřiny z klidového režimu při ukončení dlouhodobé odstávky, maximálně však odběr v délce trvání 72 hodin před přifázováním generátoru k soustavě.		
4 1	§ 56 odst. 5	OTE	Úprava češtiny v označeném místě. (5) <b>Oobnovení</b> dodávek elektřiny z důvodu odstranění příčin neoprávněného odběru žádá účastník trhu s elektřinou provozovatele přenosové soustavy nebo distribuční soustavy, ke které je dané odběrné místo připojeno, popřípadě dodavatele, na jehož žádost byla dodávka elektřiny přerušena.	(5) <b>O obnovení</b> dodávek elektřiny z důvodu odstranění příčin neoprávněného odběru žádá účastník trhu s elektřinou provozovatele přenosové soustavy nebo distribuční soustavy, ke které je dané odběrné místo připojeno, popřípadě dodavatele, na jehož žádost byla dodávka elektřiny přerušena.		Připomínka je akceptována.
4 2	§ 56 odst. 6	OTE	Úprava češtiny v úvodu první věty. + V případě akceptace připomínky u §17, odst.5 (zavedení statusu "bez elektroměru") je nutno na konec tohoto odstavce doplnit text " <b>nebo c)</b> ", aby byla zajištěna příslušná souvislost s postupem PPS/PDS uvedeným v tomto odstavci.	(6) <b>O obnovení</b> dodávek elektřiny z důvodu odstranění příčin neoprávněného odběru elektřiny, neoprávněného přenosu nebo neoprávněné distribuce informuje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je dané odběrné místo připojeno, prostřednictvím informačního systému operátora trhu registrované účastníky trhu s elektřinou, kteří mají u operátora trhu zaregistrovanou přenesenou nebo vlastní odpovědnost za odchylku u odběrných míst, u kterých došlo k obnově dodávek elektřiny, nejpozději následující pracovní den po obnově dodávek elektřiny. Stejným způsobem provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy postupuje v případě změny statusu odběrného místa podle § 17 odst. 5 písm. b) <b>nebo c).</b>		Připomínka je částečně akceptována.
4 3	§ 57 odst. 2	OTE		(2) Pokud je k odběrnému místu zákazníka u operátora trhu přiřazen nový dodavatel a subjekt zúčtování na základě žádosti o změnu dodavatele nebo žádosti podle § 40 odst. 3 v případě odběru podle § 51 odst. 4 energetického zákona, podané u operátora trhu, je tento subjekt zúčtování a nový dodavatel operátorem trhu přiřazen k odběrnému místu zákazníka v den účinnosti změny dodavatele i na období bezprostředně předcházející dni přiřazení nového dodavatele a subjektu zúčtování, kdy je odběrné místo zákazníka u operátora trhu registrováno bez přiřazeného subjektu zúčtování, a to v případě, že v tomto období je odběrné místo zákazníka registrováno u operátora trhu bez přiřazeného subjektu zúčtování po dobu kratší než 10 pracovních dnů a k odběrnému místu není přiřazen status podle § 17 odst. 5 písm. b) <b>nebo c).</b> Operátor trhu o tomto přiřazení informuje dotčeného nového dodavatele, subjekt zúčtování, provozovatele přenosové soustavy a provozovatele distribuční soustavy.	V případě akceptace připomínky u §17, odst.5 (zavedení statusu "bez elektroměru") je nutno doplnit text " <b>nebo c)</b> " do předposlední věty, aby byla zajištěna příslušná souvislost s postupem operátora trhu uvedeným v tomto odstavci.	Připomínka je akceptována.

4 4	§ 58 odst. 3	OTE		<p>(3) V případech, kdy se operátor trhu dozví, že dodavatel, který dodává elektřinu zákazníkovi, pozbude nebo pozbyl oprávnění dodávat elektřinu nebo <del>nemá</del> <b>nebude mít</b> zajištěnou službu přenosové nebo distribuční soustavy v případě dodávky elektřiny na základě smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny nebo jako subjekt zúčtování nesplňuje finanční podmínky zúčtování odchylek, informuje operátor trhu neodkladně o této skutečnosti provozovatele příslušné přenosové nebo distribuční soustavy, příslušné dodavatele a dodavatele poslední instance a zároveň tuto informaci zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup. Operátor trhu současně poskytne dodavateli poslední instance a provozovateli příslušné distribuční soustavy seznamy zákazníků, jimž má být podle energetického zákona zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance, s uvedením jejich identifikačních údajů, výčtu jejich odběrných nebo předávacích míst s uvedením identifikačních číselných kódů. Provozovatel příslušné distribuční soustavy poskytne dodavateli poslední instance údaje o odběrném místě ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce.</p>	<p>Informaci o nezajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy předává podle §58, odst.2, příslušný PDS/PPS operátorovi trhu nejpozději 2 dny před účinností. Jelikož operátor trhu má podle §58, odst.3 informovat o této skutečnosti neodkladně (nemůže čekat min.2 dny na okamžik, kdy dodavatel již nemá zajištěnou službu přenosové nebo distribuční soustavy), mělo by v textu tohoto odstavce uvedeno spíše spojení "nebude mít". Operátor trhu reaguje na informaci poskytnutou příslušným PDS/PPS a nemůže s informováním dotčených stran, jak je stanoveno v tomto odstavci, čekat na okamžik, až dojde k nabytí účinnosti" odstoupení od smlouvy.</p>	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Navrhovaná úprava by popírala ustanovení § 12a odst. 2 energetického zákona, podle kterého dodavatel poslední instance dodává zákazníkovi, který „nemá zajištěnou související službu“.</p>
4 5	§ 59 odst. 1	OTE		<p>(1) Na základě informace podle § 58 odst. 3 mohou dodavatelé a výrobci, kteří přenesli odpovědnost za odchylku na subjekt zúčtování, jemuž nebyly zaregistrovány údaje o dvoustranných obchodech na dodávku elektřiny nebo mu byla znemožněna účast na trzích s elektřinou organizovaných operátorem trhu, do 24.00 hodin dne <b>předcházejícího dne, v němž má být podle energetického zákona zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance,</b> v kterém byla zveřejněna informace podle § 58 odst. 3, podat prostřednictvím informačního systému operátora trhu žádost o přenesení odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování.</p>	<p>V případě, kdy podle §58, odst.2 provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy odstupuje od smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy, má za povinnost o této skutečnosti informovat operátora trhu neméně 2 pracovní dny před předpokládanými účinky odstoupení (den předpokládaného účinku odstoupení = den D). Operátor na základě této informace má neodkladně informovat účastníky trhu (dle §58, odst.3). Na základě této informace mohou účastníci trhu žádat o zrychlenou změnu dodavatele či změnu SZ s účinností od dne D, avšak pouze do 24:00 hodin dne, v němž tato informace byla zveřejněna, tzn. do 24:00 dne D-2(viz §59, odst.1 a odst.2). <b>Tím je však znemožněno provést/žádat o zrychlenou změnu dodavatele či změnu SZ u odběrných míst ještě v den předcházející dni, od kdy by měla být zahájena dodávka dodavatelem poslední instance, tzn. v den D-1</b> (dle stávajících ustanovení PTE by tato žádost musela být</p>	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Navrhovaná úprava – byt' je navržena za účelem logického uspořádání procesu zahájení dodávky DPI – podle našeho názoru otevírá prostor pro aplikaci úkonů, které jsou z pohledu</p>



					<p>podána nejpozději 2 pracovní dny před požadovaným datem účinnosti.) <b>Tímto je zásadně popřen smysl zrychlené změny dodavatele, která by měla sloužit k tomu, aby se předešlo případnému převodu k DPI</b> i za cenu toho, že by (zrychlená) změna dodavatele měla být provedena těsně (v poslední den D-1) před dnem, od kdy by případně měla být zahájena dodávka dodavatelem poslední instance. Z toho důvodu navrhuje uvedenou změnu formulace v tomto odstavci. Navržená úprava zároveň řeší zásadní chronologické nesrovnalosti, které stávající znění §57 a §58 vyvolává, neboť v určitých případech (viz např. případ popsáný ve sloupci V) není možné podle stávajících pravidel převod k DPI provést.</p>	Úřadu nežádoucí ve smyslu „fair-play“ přístupu.
4 6	§ 59 odst. 2	OTE		<p>(2) Na základě informace podle § 58 odst. 3 mohou registrovaní účastníci trhu s elektřinou, kteří mají vlastní nebo přenesenou odpovědnost za odchylku, podat v součinnosti se zákazníkem, kterému má být podle energetického zákona zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance, a výrobci, do 24.00 hodin dne <b>předcházejícího dne, v němž má být podle energetického zákona zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance</b>, ve kterém byla zveřejněna informace podle § 58 odst. 3, prostřednictvím informačního systému operátora trhu žádost o zrychlenou změnu dodavatele. Pro zrychlenou změnu dodavatele se použijí přiměřeně ustanovení této vyhlášky upravující postup pro změnu dodavatele v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku.</p>	<p>Odůvodnění uvedeno v §59, odst.1. Tato navrhovaná úprava souvisí s úpravou dalších odstavců v §59.</p>	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:  viz připomínka č. 45</p>
4 7	§ 59 odst. 3	OTE	Odůvodnění uvedeno v §59, odst.1. Tato navrhovaná úprava souvisí s úpravou dalších odstavců v §59.	<p>(3) Je-li podána žádost o přenesení odpovědnosti za odchylku podle odstavce 1 nebo žádost o zrychlenou změnu dodavatele podle odstavce 2 a provozovatel distribuční soustavy žádost o zrychlenou změnu dodavatele odsouhlasí do 10.00 hodin dne , <b>v němž má být podle energetického zákona zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance</b> následujícího po dni, ve kterém byla zveřejněna informace podle § 58 odst. 3, pak tato změna nabývá účinnosti od první obchodní hodiny dne, který <b>je v žádosti podle odst.1 či odst.2 uveden jako počáteční datum, od kterého se požadovaná změna má uskutečnit</b> následuje po dni, v kterém byla zveřejněna informace podle § 58 odst. 3. Pokud se provozovatel distribuční soustavy k žádosti o zrychlenou změnu dodavatele podané podle odstavce 2 nevyjádří ve lhůtě podle věty první, operátor trhu zamítne žádost o zrychlenou změnu dodavatele.</p>	<p>Odůvodnění uvedeno v §59, odst.1. Tato navrhovaná úprava souvisí s úpravou dalších odstavců v §59.</p>	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:  viz připomínka č. 45</p>

48	§ 59 odst. 4	OTE		<p>(4) Nedojde-li u zákazníka k přenesení odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování podle odstavce 1 nebo ke zrychlené změně dodavatele podle odstavce 3, je od první obchodní hodiny dne následujícího po <b>uplynutí termínu podle odst.1 pro podání žádosti o přenesení odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování či po uplynutí termínu podle odst.2 pro podání žádosti o zrychlenou změnu dodavatele</b> dne, v kterém byla zveřejněna informace podle § 58 odst. 3, do odběrného místa zákazníka zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance a v informačním systému operátora trhu k dotčenému odběrnému místu přiřazen dodavatel poslední instance po dobu 6 měsíců. Pokud následně dojde ke změně dodavatele zahrnující období, kdy je v informačním systému operátora trhu k odběrnému místu přiřazen dodavatel poslední instance, postupuje se podle § 40 odst. 2 a operátor trhu k datu účinnosti změny dodavatele zruší přiřazení odběrného místa k dodavateli poslední instance. Pokud po uplynutí 6 měsíců ode dne zahájení dodávky dodavatelem poslední instance není u odběrného místa přiřazen dodavatel na základě žádosti o změnu dodavatele podle § 33, postupuje se podle § 56. Nedojde-li u výrobce k přenesení zodpovědnosti na jiný subjekt zúčtování podle odstavce 1 nebo ke zrychlené změně dodavatele podle odstavce 2, je od první obchodní hodiny dne , který následuje po dni, <b>v němž uplynul termín podle odst.1 pro podání žádosti o přenesení odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování či termín podle odst.2 pro podání žádosti o zrychlenou změnu dodavatele</b> v kterém byla zveřejněna informace podle § 58 odst. 3, dodávka považována za neoprávněnou podle § 52 energetického zákona.</p>	<p>Odůvodnění uvedeno v §59, odst.1. Tato navrhovaná úprava souvisí s úpravou dalších odstavců v §59.</p>	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění: viz připomínka č. 45</p>
49	Příloh a č. 5 odst. 4	OTE		<p>(4) Plánovaná roční spotřeba elektřiny jednotlivých zákazníků určená a přepočtená na normální klimatické podmínky je stanovována 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 <b>informačním</b> systému operátora trhu se statusem aktivní dle § 17, odst. 5, a agregovaně za ostatní zákazníky s měřením typu C po třídách typových diagramů. Plánovaná roční spotřeba elektřiny je udávána v kWh.</p>	<p>zpřesnění formulace - doplnění slova "<b>informačním</b>"</p>	<p>Připomínka je akceptována.</p>

50	Příloha č. 11	OTE		<p>KONTROLY (čísla označující řádky výkazu):  <math>\sum 1i + \sum 6i + 7 = \sum 2i + \sum 3i + \sum 5i + 11</math>, kde <math>i = a</math> až <math>c</math>,  <b>490*18d &lt;= 18c &lt;= 500*18d,</b>  <b>18a &lt;= 495*18b</b></p>	<p>Do sekce KONTROLY v Příloze č. 11 navrhujeme doplnit uvedené kontroly součtu odvedených poplatků na podporu obnovitelných zdrojů energie v řádcích 18a až 18c, a to z důvodu kontroly korektního vyplňování výkazu LDS. Vzhledem k častým reklamacím na nekorektní vyplnění těchto položek (řádky 18a až 18d) navrhujeme tyto kontroly přidat do kontrolních vzorců v příloze č. 11, aby nekorektní zadání těchto hodnot mohlo být důvodem k odmítnutí zadávaného výkazu v informačním systému operátora trhu z důvodu nesprávného vyplnění tohoto výkazu.</p>	Připomínka je akceptována.
51	Příloha č. 12	OTE		Viz stávající platné znění PTE.	<p>V sekci POZNÁMKY zajistit správné číslování jednotlivých poznámek. Texty u poznámky 6 a 7 v dokumentu předloženém do VKP se jeví jako "o řádek" posunuté.</p>	Připomínka je akceptována.
52	Příloha č. 20, část D bod 1 sekce XV.	OTE		<p>xv. Platba za překročení rezervovaného výkonu  1. ————— <del>Počáteční</del> <b>Počátek</b> období,  2. Konec období,  3. Překročení rezervovaného výkonu (kW),  4. Jednotková cena za překročení rezervovaného výkonu (Kč/kW),  5. Celková cena za překročení rezervovaného výkonu (Kč).</p>	<p>V bodě 1. text "počáteční období" nahradit textem "počátek období". Dojde tím k sjednocení používané formulace, neboť v ostatních bodech je také používána formulace "Počátek období".</p>	Připomínka je akceptována.
53	nespecifikováno (příp. §2)	OTE			<p>V současnosti není v PTE specifikováno, jak přistupovat k odběrným a předávacím místům s více místy připojení. Toto může být do budoucna problematické pro procesy využívající pojem odběrného/předávacího místa. Předkládáme ke zvážení, zda by v této souvislosti příslušné definice místa připojení, předávacího místa a odběrného místa zákazníka v PTE měly být doplněny/zpřesněny.</p>	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění: viz připomínka č. 15</p>

54	§ 40 odst. 3 písm. a) až c)	RWE (Innogy)	<p>Navrhujeme sjednocení pravidel pro změnu dodavatele v případě neoprávněného odběru nebo při jeho předcházení (tzv. přetržky) pro oba sektory, a to po vzoru procesu nastaveného v Pravidlech trhu s plynem tak, aby měl obchodník možnost v obou situacích provést změnu dodavatele v co nejkratším možném termínu a zároveň mohl při předcházení neoprávněného odběru využít co nejzazší termín, který umožňuje systém OTE.</p>	<p>a) žádost o změnu dodavatele podává dodavatel u operátora trhu nejpozději do 10.00 hodin <del>pátého pracovního dne před požadovaným termínem zahájení dodávek elektřiny</del> <b>pracovního dne předcházejícího pracovnímu dni nejbližšího možného zahájení dodávek elektřiny sjednaným s provozovatelem distribuční soustavy,</b></p> <p>b) úkony nutné k provedení změny dodavatele a uzavření smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy se uskutečňují do <del>třetího pracovního dne po podání této žádosti; lhůty určené podle hodin zůstávají zachovány</del> <b>18.00 hodin pracovního dne předcházejícího pracovnímu dni nejbližšího možného zahájení dodávek elektřiny sjednaným s provozovatelem distribuční soustavy a</b></p> <p>c) operátor oznámí výsledek posouzení žádosti o změnu dodavatele nejpozději do 12.00 hodin <del>čtvrtého pracovního dne po podání této žádosti</del> <b>neprodleně po provedení všech úkonů podle § 40 odst. 3. písm. b); účinnost změny nastává v den nejbližšího možného zahájení dodávek elektřiny sjednaným s provozovatelem distribuční soustavy.</b></p>	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Navrhovaná úprava je nesystémová a nereflextuje postup, který je vyhláškou stanoven pro změnu dodavatele elektřiny. Navíc výrok „nejbližší možné zahájení dodávek elektřiny sjednaným s provozovatelem distribuční soustavy“ může v konečném důsledku znamenat, že zákazník bude připojen například za dva nebo za tři měsíce. Navrhovanou úpravou může dojít ne ke zkrácení doby zahájení dodávky elektřiny ale naopak existuje i riziko, že doba pro zahájení dodávky se prodlouží.</p>
55		RWE (Innogy)	<p>Na základě § 50 odst. 6 energetického zákona požadují někteří provozovatelé distribuční soustavy uzavření smlouvy o připojení před zahájením procesů změny zákazníka v odběrném místě, změny dodavatele se změnou zákazníka na odběrném místě a u nového odběru.</p>		<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Existuje-li nejasné</p>

			<p>Ani mezi provozovateli distribuční soustavy ale nepanuje shoda na výkladu předmětného ustanovení energetického zákona, neboť ne všichni postupují výše uvedeným postupem a nevyžadují uzavření smlouvy o připojení předem.</p> <p>Postup, kdy je předem vyžadováno uzavření smlouvy o připojení, považujeme z pohledu obchodníků za technicky velmi obtížně proveditelný, navíc dle našich prvních zkušeností je proces rovněž značně časově náročný, tudíž prodlužuje stávající procesy, a proto se nám tento výklad zákona nejeví jako vycházející vstříc požadavkům na hladký průběh procesu změny dodavatele a ani ho nepovažujeme za pro zákaznický.</p> <p>Navrhujeme proto, aby byl v Pravidlech trhu s elektřinou upřesněn jednotný postup při změně zákazníka na odběrném místě. Jako obchodník navrhujeme vrátit se k postupu z roku 2015, kdy ke změně zákazníka na odběrném místě bylo postačující zaslat žádost o uzavření smlouvy o připojení.</p>			<p>pojímání některých ustanovení energetického zákona mezi účastníky trhu, doporučujeme se obrátit na gestora zákona tj. Ministerstvo průmyslu a obchodu. Příslušná ustanovení vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou stanovují postup v souladu podmínkami, kladenými energetickým zákonem v případě uzavření smlouvy podle § 50 odst. 6, to znamená, že smlovu o zajištění služby distribuční soustavy lze uzavřít pokud je sjednána smlouva o připojení, nikoliv podána pouze žádosti o uzavření smlouvy o připojení.</p>
5 6		RWE (Innogy)	<p>V návaznosti na naši druhou připomínku k návrhu novely vyhlášky bychom uvítali, pokud by na úrovni Pravidel trhu s elektřinou, popřípadě ve vyhlášce o podmínkách připojení elektrizační soustavě byl rovněž upřesněn rozsah dokladů vyžadovaných k uzavření smlouvy o připojení na základě § 28 odst. 1 písm. a) energetického zákona.</p> <p>V praxi se totiž setkáváme s nejednotným přístupem ze strany jednotlivých provozovatelů</p>			<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Základní náležitost smlouvy o připojení obsahuje § 50 odst. 3 energetického</p>

			<p>distribuční soustavy ohledně postupu, resp. rozsahu či typu dokladů vyžadovaných pro uzavření smlouvy o připojení, v některých případech jdoucí i nad rámec požadavků energetického zákona.</p>			<p>zákona. Tyto náležitosti dále upřesňuje (rozšiřuje) příloha č. 1 – 7 vyhlášky č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě. Navíc Úřad na společném jednání uvedl, že konkrétní případy, kdy jsou ze strany provozovatele distribuční soustavy vyžadovány doklady nad rámec platné legislativy, bude Úřad řešit individuálně na základě podaného podnětu ERÚ ze strany dotčeného subjektu.</p>
5 7		RWE (Innogy)	<p>V rámci novely vyhlášky bychom rádi řešili i otázku zasilání měsíčního DUFu u zákazníků s měřením typu C napojených na lokální distribuční soustavu (LDS).</p> <p>U zemního plynu lze oddělit POF fakturační od POFu nefakturačního, který obsahuje pouze hodnoty měření, který je pro provozovatele LDS povinný, a to na měsíční bázi. Jako obchodník bychom uvítali, pokud by tento postup byl umožněn i u elektřiny, a to rozdělení DUFu na dva typy, tj. fakturační a nefakturační.</p>			<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Dojde-li k měření v místě odběru elektřiny je provozovatel distribuční soustavy povinen postupovat v souladu s § 21 odst. 5 písm. b) zákona o dani z přidané hodnoty.</p>

58		E.ON Energie	<p><u>Pojem Místo propojení:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ V nově navrhovaném znění § 17 odst. 2) je nový pojem „místo propojení“ výroby elektřiny s elektrizační soustavou“, když tento nově zaváděný pojem není jak ve vyhlášce, tak ani v energetickém zákoně definován. Dle našeho názoru není na místě uvedený nový pojem zavádět, naopak by bylo vhodné využít již existujících pojmů z EZ nebo vyhlášky o připojení – nabízí se např. užití pojmu „místo připojení“.</li> </ul> <p><u>Lhůta zahájení dodávky DPI:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ V dosavadním ustanovení § 59 odst. 5) je stanovena lhůta 2 pracovních dnů pro odeslání oznámení o zahájení dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance, a to dotčeným zákazníkům. S ohledem na administrativní náročnost zejména při větším počtu dotčených zákazníků všech segmentů, navrhuje tuto lhůtu prodloužit na 5 pracovních dnů po zahájení dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance.</li> </ul> <p><u>Režim výroben provozovaných zákazníkem ve smyslu ust. § 28 odst. 5 EZ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Současné znění pravidel žádným způsobem nerozlišuje mezi dvěma možnými scénáři provozu výroby dle ust. § 28 odst. 5 EZ, předkládaný návrh v tomto nepřináší velký posun</li> <li>➤ U výroben standardně provozovaných držitelem licence platí výjimka z ust. § 18 odst. 2 Pravidel v návaznosti na ust. § 17 odst. 2 Pravidel – tj. počítá se s možností dvou předávacích míst (jedno na odběr ze sítě a druhé na dodávku do sítě) a následně pak s možností přenést jednotlivé odpovědnosti za odchylku na dva různé subjekty zúčtování, jde o funkční model prověřený v praxi, kdy je díky tomu možné využít standardních smluv z ust. § 50 EZ a vyhnout se hybridním smlouvám spojujícím dodávku i odběr v jednom právním dokumentu</li> </ul>			<p>Připomínka k § 17 je akceptována.</p> <p>Připomínka k ustanovení § 59 odst. 5 je akceptována.</p> <p>Připomínka k režimu výroben provozovaných zákazníkem podle § 28 odst. 5 energetického zákona se neakceptuje z důvodu, že zákazník provozující výrobu podle § 28 odst. 5 energetického zákona neumožňuje dodávku elektřiny do elektrizační soustavy zákazníkovi, pakliže provozovatel této výroby není držitelem licence na výrobu elektřiny. Toto platí i v případě, je-li zákazník provozující výrobu elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona připojen podle vyhlášky o připojení k elektrizační soustavě zjednodušeným způsobem</p>
----	--	--------------	--	--	--	---

			<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Doporučujeme tento princip zachovat i u výroben provozovaných v režimu ust. § 28 odst. 5 EZ, u kterých bude docházet k dodávce do sítě</li> <li>➤ Pokud jde o režim provozu výrobního zákazníkem dle ust. § 28 odst. 5 EZ, pak je tedy třeba pamatovat na oba možné scénáře: <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Scénář č. 1 – zjednodušené připojení, zákaz přetoků do sítě – zde dává smysl mít jedno OM/PM a jednu odpovědnost za odchylku</li> <li>○ Scénář č. 2 – standardní proces připojení vč. rezervace výkonu pro výrobu, počítá se s přetoky – zde jde naopak o situaci, která je na faktické rovině zcela totožná se standardní výrobnou s licencí (nenulová rezervace výkonu, přetoky do sítě, odpovědnost za odchylku, nutnost najít obchodníka, který elektřinu odeber, jinak hrozba neoprávněné dodávky do sítě)</li> </ul> </li> <li>➤ Doporučujeme, aby Pravidla u scénáře č. 2 umožnily stejný postup jako u standardní výroby - tj. aby byla možná registrace dvou předávacích míst a dvojí odpovědnost za odchylku od dvou odlišných subjektů zúčtování, což vyžaduje adekvátní změnu současného návrhu znění ust. § 17 odst. 2 a 3 a ust. § 18 odst. 2 návrhu Pravidel</li> </ul>			nebo způsobem „standardním“.
59	Příloha č. 17	E.ON Energie	<p>Poznámky:</p> <p>2 jedná-li se o změnu údajů zákazníka nebo odběrného místa</p> <p>a) Změna dat zákazníka – jméno a příjmení / Obchodní firma, IČ / datum narození, kontaktní osoba (jméno, email, telefon),</p> <p>b) Změna fakturační adresy,</p> <p>c) Změna adresy odběrného místa,</p> <p>d) Změna sazby / změna rezervované</p>	Sjednotit vyplňování tabulky s cílem uvádět vždy pouze jeden řádek s OPM s možností uvedení ve stavu OPM 2 více odrážek a) až f)	Vyplňování tabulky dle Poznámky: je v praxi nejasné a zavádějící, protože na rozdíl od jiných typů změn ve stavu OPM ve skupině změn 2 dochází k jejich souběhu. Někteří Distributoři vyžadují od Obchodníků opakování řádku OPM zákazníka při změně dle bodů 2 jednotlivě pro typy změn a) až f), jiní distributoři vyžadují jeden řádek OPM se spojením typů změn do jednoho stavu změny a uvést např. 2 a) c).	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Vyhláška o Pravidlech trhu obecně stanovuje pravidla jednotlivých procesů trhu s elektřinou, zatímco praktické provedení je</p>



			<p>kapacity,</p> <p>e) Změna v regulačních stupních - zařazení do regulačních stupňů, kontaktní osoba pro regulační stupeň,</p> <p>f) Změna technických parametrů – změna rezervovaného příkonu, jističe, počtu fází, TDD.</p> <p>Platí pro VZOR</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Rozsah a struktura údajů o odběrných nebo předávacích místech vn a vvn</li> </ul> <p>Rozsah a struktura údajů o odběrných nebo předávacích místech nn</p>			<p>ponecháno jednotlivým účastníkům trhu.</p>
60	Příloha č. 17	E.ON Energie	<p>Úprava textace přílohy RS. Je to hlavně podnět pro distributory a spornou záležitost ohledně podnikatele s datem narození. V příloze PTE.</p>		<p>Příloha č. 17 k vyhlášce č. 408/2015 Sb je v rámci identifikace zákazníků jak u VVN / VN, NN možné uvést datum narození nebo IČ. Není možné uvést identifikaci fyzické osoby nezapsané v OR podnikající na základě RČ.</p> <p><b>„Zdroj Wikipedia</b>  IČO se nepřiděluje fyzickým osobám vykonávajícím <a href="#">duševní</a> nebo <a href="#">tvůrčí činnost</a> podle <a href="#">autorského zákona</a>, která nenaplnuje znaky <a href="#">podnikání</a> podle <a href="#">obchodního zákoníku</a>, a fyzickým osobám provádějícím zprostředkovatelskou činnost pro <a href="#">stavební spořitelny</a>. Tyto osoby používají pro svou identifikaci <a href="#">rodné číslo</a>.<sup>[4]</sup>“</p>	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Navrhovaná úprava je nadbytečná.</p>
61	§ 58 odst. 3	E.ON Energie	<p>Připomínkujeme § 58, odstavec 3, ze kterého vyplývá povinnost provozovatele příslušné distribuční soustavy poskytnout dodavateli poslední instance údaje o odběrném místě ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce. Tato povinnost <b>nemá žádnou maximální lhůtu splnění</b>, přičemž tyto údaje jsou nezbytné pro splnění povinnosti dodavatele poslední instance (vyplývající z odstavce 5, § 59) zaslat dotčeným zákazníkům <b>do 2 pracovních dnů</b> po zahájení dodávky elektřiny zprávou s obsahem podle písmen a až d. Bez těchto údajů se nedá odhadnout diagram zákazníka, výše záloh a plateb, atp.</p> <p>Pro zpracování údajů pro stav dodavatele poslední instance je mimo jiné nezbytné ověřit každé OPM na obchodní rejstřík a jiné zdroje, kvůli správnosti fakturačních údajů. Při počtu, který by přesáhl 500 OPM (v zákoně figuruje v současnosti hodnota</p>			<p>Připomínka je akceptována.</p>

			<p>1000), je nemožné lhůtu 2 dnů dodržet, nehledě na pravděpodobnou absenci údajů dle přílohy č. 17 této vyhlášky, kterou provozovatel distribuční soustavy v takto krátké době pravděpodobně nedodá, obzvláště při větším počtu OPM spadající do stavu DPI.</p> <p>Proto by chtělo upravit obě časové lhůty posloupně tak, aby ta první umožnila dostatečný prostor ke splnění té druhé. A to nejen z hlediska návaznosti, ale i množství pro zpracování.</p>			
6 2	§ 17 odst. 2	Skupina na ČEZ	<p>Nově zavedený pojem „místo propojení s elektrizační soustavou“ není definován ani používán ani energetickým zákonem ani předmětnou vyhláškou. Navrženou úpravou Úřad zavádí další pojem do v současnosti již značně zmatečného pojmosloví a vytváří tak další výkladovou a tedy i právní nejistotu pro účastníky trhu s elektřinou. Z tohoto důvodu požadujeme zachovat ve vyhlášce dosud používaný pojem předávací místo výroby.</p>	<p>Požadujeme vypustit z vyhlášky pojem „místo propojení“ a vrátit se k původnímu textu ustanovení § 17 odst. 2</p> <p>a) <u>Návrh na promítnutí připomínky do textu vyhlášky</u></p> <p><del>„(2) Nové předávací místo výroby elektřiny, ve kterém je uskutečňována dodávka i odběr elektřiny, s výjimkou výroby elektřiny připojené do odběrného místa zákazníka podle § 28 odst. 5 energetického zákona, zaregistruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy jako dvě předávací místa výroby elektřiny, zvlášť pro dodávku elektřiny a zvlášť pro odběr elektřiny. Již registrované předávací místo výroby elektřiny, ve kterém je uskutečňována dodávka i odběr, zaregistruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy jako dvě předávací místa výroby elektřiny podle věty první pouze na žádost výrobce elektřiny. Nové místo propojení předávací místo výroby elektřiny s elektrizační soustavou, ve kterém je uskutečňována dodávka i odběr elektřiny, zaregistruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy jako dvě předávací místa výroby elektřiny, zvlášť pro dodávku elektřiny a zvlášť pro odběr elektřiny. Již registrované místo propojení předávací místo výroby elektřiny s elektrizační soustavou, ve kterém je uskutečňována dodávka i odběr elektřiny, zaregistruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy jako předávací místo výroby elektřiny zvlášť pro dodávku elektřiny a zvlášť pro odběr elektřiny podle věty první pouze na žádost výrobce elektřiny. Ustanovení věty první a druhé se nevztahuje na výroby elektřiny provozované zákazníkem podle § 28 odst. 5 energetického zákona.“</del></p>	<p>Jedná se o zachování dosavadního stavu a eliminaci právní nejistoty plynoucí z nejasného výkladu nově zavedeného pojmu.</p>	Připomínka je akceptována.
6 3	§ 17 odst. 3	Skupina na ČEZ	<p>Doporučujeme nahradit pojem mikrozdíř jiným pojmem (např. pojmem „výroby do 10 kW“) nebo tento pojem definovat samostatně pro účely vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou. Dále dáváme ke zvážení náhradu slov „stane výrobcem elektřiny“ slovy „stane držitelem licence na výrobu elektřiny“.</p> <p><del>„(3) Odběrné místo zákazníka, do něhož je připojena výroba elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona, provozovatel distribuční soustavy registruje jako jedno odběrné místo zákazníka s příznakem mikrozdíř—výroby do 10 kW, které je vybaveno</del></p>	<p>Cílem je zajistit stav, kdy problematika registrace odběrného místa s výrobnou bude jednoznačně upravena.</p> <p>Pojem „mikrozdíř“ je definován vyhláškou č. 16/2016 Sb. jako „zdroj elektrické energie a všechna související zařízení pro výrobu elektřiny, určený pro paralelní provoz s distribuční soustavou nízkého napětí se jmenovitým střídavým fázovým proudem do 16 A na fázi včetně a celkovým maximálním instalovaným výkonem do 10 kW včetně“. V daném případě tedy</p>	Připomínka je částečně akceptována.	

				<p>průběhovým měřením výroby elektřiny, a operátor trhu o této skutečnosti neprodleně informuje dotčeného dodavatele a subjekt zúčtování. <b>Pokud se zákazník provozující výrobu elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona stane výrobcem elektřiny, zaregistruje na žádost výrobce elektřiny provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy dosavadní odběrné místo zákazníka jako předávací místo výroby elektřiny a současně jako odběrné místo zákazníka.</b>“</p>	<p>zužuje definici mikrozdroje na zdroj v odběrném místě, které jsou připojeny na hladině nízkého napětí. Energetický zákon však provoz výroby do 10 kW bez licence z hlediska napěťové hladiny, na níž je odběrné místo s instalovanou výrobnou, nijak neomezuje, a přímo tak nečiní ani samotná vyhláška o pravidlech trhu s elektřinou v případě registrace takových odběrných míst. Použitím pojmu mikrozdroj bez další definice může být matoucí.</p> <p>Obdobně může způsobovat nejasnost resp. výkladový problém formulace, kdy se zákazník stane výrobcem elektřiny. Jako vhodnější navrhuje použít formulaci ve smyslu, že se stává držitelem licence na výrobu elektřiny. Cílem je zamezení nejasných právních výkladů.</p>	
6 4	§ 34 odst. 4 písm. g)	Skupina na ČEZ	<p>Právní řád ČR připouští, aby na základě plné moci prováděla třetí osoba za účastníka trhu úkony vůči protistraně, s níž hodlá zákazník uzavřít smluvní vztah. Ustanovení navržené ve zveřejněném textu návrhu vyhlášky by tak de facto tuto možnost popíralo. Není přípustné, aby se prováděcím právním předpisem zužovala práva účastníků trhu s elektřinou nad zákonem vymezený rámec. Nehledě na skutečnost, že dodavatelem podle energetického práva může být jak obchodník, tak i sám výrobce, takže by bylo znemožněno i jakékoliv uzavření smlouvy o poskytnutí služby distribuční soustavy ze strany výrobce na hladině vysokého a velmi vysokého napětí.</p>	<p>Doporučujeme formulačně zpřesnit ustanovení následujícím způsobem:</p> <p><b>„g) je obchodníkem podána žádost o poskytnutí služby distribuční soustavy v rámci rámcové smlouvy o distribuci pro předávací místo výroby elektřiny připojené na hladinu velmi vysokého a vysokého napětí.“.</b></p>	<p>Záměrem původního návrhu ustanovení však mělo být pouze vymezení, že důvodem pro odmítnutí žádosti o uzavření smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy je podání žádosti o poskytnutí služby distribuční soustavy ze strany obchodníka v případech, kdy obchodník sjednává tuto službu s provozovatelem distribuční soustavy výhradně v rámci tzv. rámcové smlouvy o distribuci, a to za účelem plnění smlouvy o sdružených službách dodávek elektřiny vůči výrobci, tedy v případech, kdy by taková smlouva nebyla uzavřena v souladu s podmínkami stanovenými energetickým zákonem.</p>	Připomínka je akceptována s úpravou.
6 5	§ 35 odst. 5	Skupina na ČEZ		<p>Doporučujeme zpřesnit ustanovení tímto způsobem:</p> <p><b>„(5) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy informuje operátora trhu o výsledku posouzení žádosti o změnu typu smlouvy podle odstavce 1 nebo 2 do 24.00 hodin druhého dne předcházejícího datu požadované účinnosti změny typu smlouvy podle odstavce 1 písm. d). Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy může zamítnout změnu typu smlouvy v případě, že nebyla uzavřena smlouva o zajištění služby přenosové soustavy nebo smlouva o zajištění služby distribuční soustavy.“</b></p>	<p>Cílem je zajistit jednoznačný postup provozovatele distribuční soustavy v procesu změny typu smlouvy a její registrace v informačním systému operátora trhu.</p> <p>Jedná se o formulační zpřesnění. Navrhujeme, aby provozovatel distribuční soustavy měl povinnost, nikoli uvážení, zda změnu typu smlouvy zamítne či nikoli obdobně, jako je tomu v případě ostatních procesů (viz změna dodavatele apod.).</p>	Připomínka je akceptována.

6 6	§ 35 odst. 6	Skupina na ČEZ		<p>Doporučujeme zpřesnit ustanovení tímto způsobem:</p> <p>„(6) Operátor trhu neprodleně po obdržení informace podle odstavce 5 informuje stávajícího dodavatele o výsledku posouzení žádosti o změnu typu smlouvy podané podle odstavce 1 nebo 2. V případě souhlasu provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy se změnou typu smlouvy, jejímž předmětem je dodávka elektřiny, operátor trhu zaregistruje tuto změnu u odběrného či předávacího místa od požadovaného data účinnosti po dobu registrace dodavatele u odběrného nebo předávacího místa v informačním systému operátora trhu. <b>Jedná-li se o změnu z typu smlouvy o sdružených službách dodávek elektřiny za na typ smlouvy smlouva o dodávkách elektřiny, zajistí provozovatel distribuční soustavy ke dni registrace změny typu smlouvy ukončení poskytování služeb distribuční soustavy v rámci rámcové smlouvy o distribuci do odběrného místa.</b> V případě, že provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy odmítne žádost o změnu typu smlouvy, ke změně typu smlouvy u odběrného či předávacího místa nedojde. Za odmítnutí žádosti o změnu typu smlouvy podle odstavce 1 nebo 2 je rovněž považováno, pokud operátor trhu ve lhůtě uvedené v odstavci 5 od provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy neobdrží výsledek posouzení žádosti o změnu typu smlouvy podané podle odstavce 1 nebo 2.“</p>	<p>Cílem je zajistit jednoznačný výklad nově navrženého ustanovení při jeho aplikaci v praxi.</p> <p>Jedná se o formulační zpřesnění a zajištění jednoznačného výkladu ustanovení. Má se jednat o situaci, kdy do odběrného místa byla původně dodávka uskutečňována na základě smlouvy o sdružených službách a nově bude dodávka zajišťována na základě smlouvy o dodávce elektřiny a služba distribuční soustavy bude zajišťována na základě samostatné smlouvy o zajišťování služeb distribuční soustavy. V této souvislosti bude ukončeno k termínu registrace změny typu smlouvy poskytování služeb distribuční soustavy mezi PDS a dodavatelem elektřiny v rámci rámcové smlouvy o distribuci.</p> <p>Původní návrh ustanovení umožňoval výklad takový, že naopak smlouva o sdružených službách nahrazuje smlouvu o dodávkách elektřiny. A dále nebylo zřejmé, zda nebude poskytování služeb distribuční soustavy ukončeno úplně, anebo pouze v rámci dosavadního smluvního vztahu mezi PDS a dodavatelem.</p>	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Navrhovaná úprava je nadbytečná.</p>
6 7	§ 53 odst. 2 písm. c)	Skupina na ČEZ		<p>Doporučujeme v § 53 odst. 2 písm. c) zrušit.</p>	<p>Cílem je uvést formálně do souladu legislativní předpis a praktickou aplikaci, kdy s ohledem na jiná ustanovení vyhlášky (zejména § 48 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou), kde je vymezena skladba ceny za službu distribuční soustavy. V rámci této skladby je v případě hladiny nízkého napětí definována nikoliv cena za rezervovanou kapacitu, ale cena za příkon.</p> <p>Stávající znění vyhl. 408/2015 § 53, odst. 2, písm. c) stanovuje sjednávat rezervovanou kapacitu i u odběrných míst připojených na napětí do 1 kV včetně, přičemž CR ERÚ č. 8/2015 nepopisuje způsob sjednávání rezervované kapacity a nestanovuje žádné cenové podmínky u odběrných připojených na hladinu nízkého napětí. Kromě toho u většiny odběrných míst na hladině NN nejsou instalována měření, která by umožňovala vyhodnocování sjednané rezervované kapacity. V takovém případě ustanovení postrádá smysl.</p>	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>§ 48 odst. 2 písm. a) bodu 1 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou uvádí, že cenu za rezervovanou kapacitu hradí i zákazník připojený na hladině nízkého napětí. Rezervovaná kapacita na této hladině (1 kV a méně) je určena podle jmenovité proudové</p>

						<p>hodnoty hlavního jističe před elektroměrem. Úřad zváží doplnění § 53 odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou o tézi, ze které bude zřejmé, že hodnota rezervované kapacity na hladině 1 kV a méně je určena podle hodnoty hlavního jističe před elektroměrem.</p>
68	§ 53 odst. 3	Skupina na ČEZ		<p>Doporučujeme následující úpravu.</p> <p>„Rezervovaná kapacita sjednaná ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy nemůže být vyšší, než je hodnota rezervovaného příkonu sjednaná ve smlouvě o připojení. Hodnota rezervované kapacity se sjednává na období jednoho nebo více kalendářních měsíců. Rezervovanou kapacitu s provozovatelem distribuční soustavy sjednává účastník trhu nejpozději do <del>12.00</del><b>–hodin 15.00 hodin</b> posledního pracovního dne kalendářního měsíce, který předchází měsíci, od kterého se má nová hodnota rezervované kapacity použít.“</p>	<p>S ohledem na nutný čas pro zpracování požadavku na straně dodavatele a jeho předání provozovateli distribuční soustavy v případě, že má zákazník uzavřenu smlouvu o sdružených službách dodávek elektřiny, požadujeme posunout lhůtu na 15.00 hod. Navíc je vhodné ošetřit problematiku řetězení požadavků na úpravu rezervované kapacity, kdy již v současnosti je v cenovém rozhodnutí stanovena lhůta pro sjednávání rezervované kapacity v lokální distribuční soustavě do 12.00 hodin. S ohledem na tento termín pak nelze naplnit obecnou lhůtu pro sjednání rezervované kapacity na rozhraní LDS – RDS ve stejném časovém okamžiku, tedy do 12.00 hod.</p>	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Bude ponechána obecná formulace bez konkrétního hodinového vymezení posledního pracovního dne.</p>
69	§ 54 odst. 1	Skupina na ČEZ		<p>Nesouhlasíme se zavedením další úlevy pro výrobce, jejichž zařízení jsou připojena na hladině nízkého napětí a doporučujeme následující úpravu:</p> <p>„(1) Výrobce první kategorie nesjednává rezervovanou kapacitu a nehradí platbu za rezervovanou kapacitu <del>nebo platbu za příkon</del> pro předávací místa výroben elektřiny ani pro předávací místa určená k odběru elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny s výjimkou odběru elektřiny z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy při odstávce výroby v trvání více než 30 dnů (dále jen</p>	<p>Cílem připomínky je zachovat dosavadní právní stav.</p> <p>V souvislosti s decentralizací energetiky Energetický regulační úřad deklaroval potřebu řešit nerovně postavení uživatelů sítě. V této souvislosti dokonce úřad avizoval záměr zavést speciální tarif pro „samovýrobce“, kteří využívají distribučního systému na úkor ostatních odběratelů. Předloženým návrhem úpravy ustanovení § 54 odst. 1 však úřad postupuje v přímém rozporu s těmito deklarovanými záměry a zavádí další úlevu pro určitou skupinu uživatelů sítě.</p>	<p>Připomínka není akceptována.</p>

				„dlouhodobá odstávka“). Do dlouhodobé odstávky se nezahrnuje odběr pro uvedení výroby do klidového režimu, maximálně však v délce 72 hodin po odřazování generátoru od soustavy, a dále odběr pro účely opětovného najetí výroby elektřiny z klidového režimu při ukončení dlouhodobé odstávky, maximálně však odběr v délce trvání 72 hodin před přifázováním generátoru k soustavě.“		
7 0	§ 47	Skupina na ČEZ	Navrhujeme rozšířit aplikaci § 47, která se dnes vztahuje pouze na přeměnu obchodních korporací, i na problematiku, kdy dochází k prodeji nebo vkladu obchodních závodů či jejich částí („prodej/vklad zákaznického portfolia“).	<p>„(5) Provozovatel distribuční soustavy neprovádí odregistraci odběrného místa zákazníka, s výjimkou případu, kdy v odběrném místě není možné uskutečnit odběr elektřiny, a udržuje aktuálnost přidělených statusů odběrného místa. Registrované odběrné místo má status aktivní, který provozovatel distribuční soustavy změní</p> <p>a) v případě přerušení dodávky na žádost dodavatele podle § 30 odst. 1 písm. d) energetického zákona na status přerušeno-a,</p> <p>b) v případě zahrnutí odběrného místa do součtu odběrů pro předávání údajů na status neaktivní- a</p> <p>c) <b>v případě odběrného místa neosazeného elektroměrem, kromě případů dle písmene a) na status bez elektroměru.</b></p> <p>Odběrná místa se statusem podle písmene b), nebo c) nezahrne operátor trhu do vyhodnocení odchylek a nejsou k nim předávána data podle § 20 až 22. Změnu statusu odběrného místa registruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy v informačním systému operátora trhu nejpozději do 4 pracovních dnů od data změny statusu.“.</p>	<p>Cílem připomínky je zajistit, že stejným postupem budou převáděna OPM i v případech, kdy nedochází k přeměně obchodních korporací, ale pouze převodu obchodního závodu či jeho části společně s převodem práv a závazků souvisejících s dodávkou elektřiny do OPM.</p> <p>Stávající znění § 47 neřeší zcela problematiku akvizic na trhu s elektřinou a s tím souvisejících procesů. Ustanovení § 47 dopadá pouze na přeměny obchodních korporací, přitom převládají spíše převody obchodních závodů obchodníků s elektřinou nebo třeba i jen částí jejich obchodních závodů. To ale z hlediska zákona není přeměna obchodní korporace. Navrhujeme proto, aby působnost § 47 byla rozšířena i na případy, kdy má dojít k převodu OPM v souvislosti s převodem obchodního závodu, který zahrnuje práva a závazky související s dodávkou elektřiny do odběrných míst.</p>	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Připomínku neakceptujeme, neboť při převedení závodu se nejedná o přeměnu právního subjektu a tudíž tento úkon nevyvolává žádné právní účinky.</p>
7 1	§ 17 odst. 5	PRE Di	Ustanovení § 17 odst. 5 navrhujeme doplnit o písmeno c)		<p>V legislativě není postihnut stav odběrného místa, kdy na registrovaném odběrném místě není z technických důvodů možnost instalování elektroměru, nebo je elektroměr odebrán z důvodu neoprávněného odběru. Tento stav navrhujeme vyřešit zavedením nového statusu „bez elektroměru“. Tento postup byl konzultován se zástupci OTE. Tento stav nám umožní udržet odběrné místo ve stavu odpovídajícímu skutečnosti.</p>	<p>Připomínka je akceptována s úpravou.</p>

7 2	§ 17	PRE Di	V ustanovení § 17 navrhuje doplnit odstavec 8.	„(8) Odběrná místa se sazbou pro neměřené odběry v souladu s Cenovým rozhodnutím Energetického regulačního úřadu nejsou registrována v informačním systému operátora trhu.“.	Na odběrném místě s neměřeným odběrem fakturuje PDS přímo zákazníkovi, dle Cenového rozhodnutí. Na takovém OM nemůže proběhnout změna dodavatele. Neexistují naměřené hodnoty odběru, není tedy nic, co by bylo možné komunikovat přes OTE a není možná ani registrace takového OM v OTE, neboť takové OM by bylo po registraci bez primárního dodavatele, bez subjektu zúčtování, bez zasílaných dat - pouze by způsobovalo komplikace PDS a OTE, protože v reportech by tato OM „vypadávala“ jako OM s nějakou chybou.	Připomínka je akceptována.
7 3	§ 37 odst. 5	PRE Di	Připomínka technicko-administrativního charakteru.	V ustanovení § 37 odst. 5 navrhuje upravit slovo „předávacího“:  „(5) Po oznámení registrace změny dodavatele uzavírá nový dodavatel smlouvu, nebo změnu smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy zahrnující odběrná nebo předávací místa, kterých se změna týká. Dotčený provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zajistí k datu účinnosti změny dodavatele přenos nebo distribuci elektřiny do odběrného nebo předávacího místa účastníka trhu s elektřinou podle věty první a ukončí přenos nebo distribuci elektřiny pro stávajícího dodavatele. V případě, že do odběrného nebo předávacího místa byla přerušena dodávka elektřiny podle § 56 odst. 1, zajistí provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy do 2 pracovních dní po datu účinnosti změny dodavatele přenos elektřiny nebo distribuci elektřiny do odběrného nebo předávacího místa účastníka trhu s elektřinou podle věty první a ukončí přenos nebo distribuci elektřiny pro stávajícího dodavatele ke dni účinnosti změny dodavatele.“.		Připomínka je akceptována.
7 4	§ 38 odst. 4	PRE Di	V § 38 odst. 4 navrhuje zrušit poslední větu.	„(4) Stanovení stavu měřicího zařízení u odběrných nebo předávacích míst s měřením typu C provádí provozovatel distribuční soustavy k datu účinnosti změny dodavatele nebo subjektu zúčtování odečtem nebo odhadem s využitím přiřazeného přepočteného typového diagramu a poslední aktuální předpokládané roční spotřeby elektřiny nebo na základě samoodečtu účastníka trhu dodaného provozovateli distribuční soustavy přímo nebo prostřednictvím stávajícího nebo nového dodavatele do 5 pracovních dnů od data účinnosti změny dodavatele. Takto stanovené hodnoty předává provozovatel distribuční soustavy operátorovi trhu do 10 pracovních dnů od data účinnosti změny dodavatele nebo subjektu zúčtování. Při změně subjektu zúčtování nedoručí k fakturaci zákazníka.“.	Rozpor s jiným právním předpisem. PDS je povinen fakturovat po stanovení spotřeby za předchozí období.	Připomínka není akceptována.  Odůvodnění:  Nejedná se o novelizovaný bod.

7 5	§ 40 odst. 3 písm. b)	PRE Di	V ustanovení § 40 odst. 3 navrhuje doplnit text písmene b).	<p>„(3) Má-li dojít k zahájení dodávky elektřiny při neoprávněném odběru podle § 51 odst. 1 písm. g) energetického zákona nebo při odběru podle § 51 odst. 4 energetického zákona, použijí se přiměřeně ustanovení této vyhlášky upravující postup při změně dodavatele v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku s výjimkou § 36 odst. 2 a § 37 odst. 3 s tím, že</p> <p>a) žádost o změnu dodavatele podává dodavatel u operátora trhu nejpozději do 10.00 hodin pátého pracovního dne před požadovaným termínem zahájení dodávek elektřiny,</p> <p>b) úkony nutné k provedení změny dodavatele a uzavření smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy se uskutečňují do třetího pracovního dne po podání této žádosti; lhůty určené podle hodin zůstávají zachovány; <b>nevyjádření provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy se považuje za nesouhlas se žádostí o zahájení dodávky při neoprávněném odběru podle § 51 odst. 1 písm. g) energetického zákona nebo při odběru podle § 51 odst. 4 energetického zákona;</b> a</p> <p>c) operátor oznámí výsledek posouzení žádosti o změnu dodavatele nejpozději do 12.00 hodin čtvrtého pracovního dne po podání této žádosti.“.</p>	Domníváme se, že souhlas PDS musí být aktivní. Z toho vyplývá, že nereagování PDS znamená nesouhlas, což by mělo být ve vyhlášce jasně uvedeno.	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>V předmětném ustanovení je řešen specifický proces změny dodavatele, který probíhá v kratších lhůtách než standardní změna dodavatele. Navrhovaná změna se má vázat k účinkům žádosti o zahájení dodávky, které mají být řešeny jinak, než při standardní změně dodavatele. Nutno podotknout, že při standardní změně dodavatele se však žádost o zahájení dodávky nepodává, ta se váže pouze k nově vzniklým odběrným místům dle § 44 vyhlášky. K zahájení procesu změny dodavatele se váže žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční</p>
--------	--------------------------------	-----------	---	---	---	--



					soustavy dle § 34 vyhlášky, kdy její odmítnutí je vázáno pouze na taxativně vyjmenované důvody. Pokud tak účelem připomínky bylo zasáhnout do tohoto procesu jinak, než ve standardním režimu, kde se naopak nevyjádření považuje za souhlas a je nutné jej učinit vždy, pokud nelze žádost odmítnout na základě vyhláškou taxativně stanovených důvodů, nemůže být připomínka akceptována, neboť by tím byly vyvolány účinky nepřijetí žádosti (tedy její odmítnutí) v důsledku nečinnosti PPS nebo PDS nad rámec těchto taxativně stanovených důvodů. Takovým postupem by nedošlo k naplnění účelu předmětné právní úpravy, kterým je zrychlení procesu.
--	--	--	--	--	--

7 6	§ 47 odst. 2	PRE Di	V ustanovení § 47 odst. 2 navrhuje doplnit větu.	<p>„(2) Žádost podle odstavce 1 podává subjekt zúčtování nebo dodavatel, na něhož mají být odběrná a předávací místa účastníků trhu s elektřinou převedena, nejpozději 10 pracovních dní před termínem podle odstavce 1 písm. a). <b>Převedení odběrných a předávacích míst bude provedeno s účinností nejdříve od 10 pracovního dne od podání žádosti o hromadný převod odběrných a předávacích míst operátorovi trhu.</b>“.</p>	Navržená úprava zpřesní pravidla podání žádosti o přeměnu obchodní korporace, kdy žádající subjekt nedodrží legislativně daný termín popsany v odst. 2.	<p>Připomínka není akceptována.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Datum, které je uvedeno v žádosti o hromadný převod zřetelně předjímá, kdy má k hromadnému převodu dojít. Neboť zainteresované strany se na tomto datu dohodli a očekávají, že bude dodrženo. Není-li datum dodrženo, dochází tím k porušení smluvených podmínek a požaduje-li se jiné (nové) datum hromadného převodu, tak musí být podána nová žádost. Proto považujeme navrhouvanou úpravu za nadbytečnou.</p>
7 7	§ 47	PRE Di	Ustanovení § 47 navrhuje doplnit odstavce 7.	<p>„(7) Operátor trhu má právo zamítnout veškeré žádosti o změny dodavatele či žádosti o prodloužení dodávky podané do informačního systému operátora trhu subjektem podle odstavce 1 písm. b), které v okamžiku provedení převodu odběrných a předávacích míst podle odstavce 4 nejsou vyhodnocené.“.</p>	Navržené znění odstavce 7 řeší situaci při přeměnách podniků, kdy zaniká původní subjekt a v systému OTE nejsou vyhodnoceny nedokončené žádosti o změnu dodavatele zanikajícího subjektu.	<p>Připomínka není akceptována</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Operátor trhu by neměl zasahovat do procesu přeměny společnosti, neboť přechod závazků se řídí právními</p>

						předpisy a měl by s nimi proběhnout v souladu.
7 8	§ 56 odst. 6	PRE Di	V § 56 odst. 6 navrhuje následující úpravu.	<p>„(6) O obnovení dodávek elektřiny z důvodu odstranění příčin neoprávněného odběru elektřiny, neoprávněného přenosu nebo neoprávněné distribuce informuje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je dané odběrné místo připojeno, prostřednictvím informačního systému operátora trhu registrované účastníky trhu s elektřinou, kteří mají u operátora trhu zaregistrovanou přenesenou nebo vlastní odpovědnost za odchylku u odběrných míst, u kterých došlo k obnovení dodávek elektřiny, nejpozději následující pracovní den po obnovení dodávek elektřiny. Stejným způsobem provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy postupuje v případě změny statusu odběrného místa podle § 17 odst. 5 písm. b) <b>nebo c)</b>.“.</p>	Viz připomínka č. 1).	Připomínka je akceptována.
7 9	§ 57 odst. 2	PRE Di	V § 57 odst. 2 navrhuje následující úpravu.	<p>„(2) Pokud je k odběrnému místu zákazníka u operátora trhu přiřazen nový dodavatel a subjekt zúčtování na základě žádosti o změnu dodavatele nebo žádosti podle § 40 odst. 3 v případě odběru podle § 51 odst. 4 energetického zákona, podané u operátora trhu, je tento subjekt zúčtování a nový dodavatel operátorem trhu přiřazen k odběrnému místu zákazníka v den účinnosti změny dodavatele i na období bezprostředně předcházející dni přiřazení nového dodavatele a subjektu zúčtování, kdy je odběrné místo zákazníka u operátora trhu registrováno bez přiřazeného subjektu zúčtování, a to v případě, že v tomto období je odběrné místo zákazníka registrováno u operátora trhu bez přiřazeného subjektu zúčtování po dobu kratší než 10 pracovních dnů a k odběrnému místu není přiřazen status podle § 17 odst. 5 písm. b) <b>nebo c)</b>. Operátor trhu o tomto přiřazení informuje dotčeného nového dodavatele, subjekt zúčtování, provozovatele přenosové soustavy a provozovatele distribuční soustavy.“.</p>	Viz připomínka č. 1).	Připomínka je akceptována.
8 0	Příloh a č. 6	PRE Di			<p>Připomínka technicko-administrativního charakteru.</p> <p>Ve třídě typových diagramů dodávek č. 7 chybí uvedení distribuční sazby D57d.</p>	Připomínka je akceptována.