

**PARLAMENT ČESKÉ REPUBLIKY**

Poslanecká sněmovna

2004

IV. volební období

---

**641**

**Vládní návrh**

na vydání

**zákona, kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů**

**ZÁKON**  
ze dne      ,

**kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů**

Parlament se usnesl na tomto zákoně České republiky:

Čl. I

Zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 151/2002 Sb., zákona č. 262/2002 Sb., zákona č. 309/2002 Sb., zákona č. 278/2003 Sb. a zákona č. 356/2003 Sb., se mění takto:

1. V § 1 se za slovo „upravuje“ vkládají slova „v souladu s právem Evropských společenství<sup>1)</sup>“

Poznámka pod čarou č. 1 zní:

„<sup>1)</sup> Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2003/54/ES o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektrickou energií a kterou se zrušuje Směrnice 96/92/ES.

Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2003/55/ES o společných pravidlech pro vnitřní trh se zemním plynem a kterou se zrušuje Směrnice 98/30/ES.

Nařízení (ES) č. 1228/2003 Evropského parlamentu a Rady ze dne 26. června 2003 o podmínkách pro přístup k síti pro přeshraniční výměny elektrické energie.“.

*CELEX: 32003L0054, 32003L0055*

2. V § 2 odst. 2 písm. a) bodě 2 za slovy „22 kV“ se slovo „a“ nahrazuje slovem „nebo“.

3. V § 2 odst. 2 písm. a) bod 8 zní:

„8. konečným zákazníkem fyzická či právnická osoba, která odebranou elektřinu pouze spotřebovává,“.

*CELEX: 32003L0054*

4. V § 2 odst. 2 písm. a) bod 12 zní:

„12. vyrovnávacím trhem s regulační energií trh s regulační energií vypořádaný a organizovaný operátorem trhu s elektřinou v součinnosti s provozovatelem přenosové soustavy,“.

*CELEX: 32001L0077P*

5. V § 2 odst. 2 písm. a) body 14 a 15 znějí:
- „14. odběrným místem odběrné elektrické zařízení jednoho odběratele, včetně měřicích transformátorů, jehož odběr je měřen jedním měřicím zařízením nebo jiným způsobem na základě dohody,
15. odchylkou součet rozdílů skutečných a sjednaných dodávek nebo odběrů elektřiny v daném časovém úseku,“.
6. V § 2 odst. 2 písm. a) se na konci textu bodu 17 doplňují slova „a po jejichž aktivaci zpravidla dochází k dodávce elektřiny“.
7. V § 2 odst. 2 písm. a) bod 24 zní:
- „24. přímým vedením vedení elektřiny spojující výrobu elektřiny, která není připojena k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě, a odběrné místo, které není elektricky propojeno s přenosovou soustavou nebo s distribuční soustavou, nebo elektrické vedení zabezpečující přímé zásobování vlastních provozoven výrobce, jeho ovládaných společností nebo oprávněných zákazníků, a není vlastněno provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy,“.
- CELEX: 32003L0054*
8. V § 2 odst. 2 písm. a) bodě 27 se slova „povinnost dodávat elektřinu chráněným zákazníkům a“ zrušují.
9. V § 2 odst. 2 písm. a) se doplňují body 30 až 35, které včetně poznámky pod čarou č. 1a znějí:
- „30. domácností konečný zákazník, který nenakupuje elektřinu pro jiné účely než pro svou vlastní spotřebu v domácnosti,
31. vertikálně integrovaným podnikatelem podnikatel nebo skupina podnikatelů, pokud jejich vzájemné vztahy odpovídají bezprostředně závaznému předpisu Evropských společenství<sup>1a)</sup> a jsou držiteli alespoň jedné z licencí na přenos elektřiny nebo distribuci elektřiny a alespoň jedné z licencí na výrobu elektřiny nebo obchod s elektřinou,
32. druhotným energetickým zdrojem využitelný energetický zdroj, jehož energetický potenciál vzniká jako vedlejší produkt při přeměně a konečné spotřebě energie, při uvolňování z bituminozních hornin nebo při energetickém využívání nebo odstraňování odpadů a náhradních paliv vyrobených na bázi odpadů nebo při jiné hospodářské činnosti,
33. malým zákazníkem konečný zákazník, který zaměstnává v pracovním poměru méně než 50 zaměstnanců, jehož roční spotřeba elektřiny je nejvýše 10 MWh a jehož odběrné místo je připojeno k síti nízkého napětí,
34. subjektem zúčtování odchylek (dále jen „subjekt zúčtování“) účastník trhu s elektřinou, pro kterého operátor trhu s elektřinou na základě smlouvy o zúčtování provádí vyhodnocení, zúčtování a vypořádání odchylek,
35. regulační energií elektřina zajišťovaná aktivací podpůrných služeb nebo na vyrovnávacím trhu s regulační energií,“.

1a) Čl. 3 odst. 3 nařízení Rady (EHS) 4064/89 ze dne 21. prosince 1989 o kontrole spojování podniků

CELEX: 32003L0054

10. V § 2 odst. 2 písm. b) bodě 2 se za slovo „plynovodů“ vkládají slova „a souvisejících technologických objektů“.
  11. V § 2 odst. 2 písm. b) bodě 2 části věty za středníkem za slovo „je“ se vkládají slova „zřizována a“.
  12. V § 2 odst. 2 písm. b) bodě 4 se za slovo „spotřebu,“ doplňují slova „případně, která část svého nakoupeného plynu poskytuje jiné fyzické či právnické osobě a nejedná se o podnikání podle obchodního zákoníku,“.
  13. V § 2 odst. 2 písm. b) bodě 5 se slova „s výjimkou chráněných zákazníků,“ zrušují.
  14. V § 2 odst. 2 písm. b) bod 6 zní:  
„6. odběrným místem místo, kde je instalováno odběrné plynové zařízení, do něhož se uskutečňuje dodávka plynu měřená měřícím zařízením,“.
  15. V § 2 odst. 2 písm. b) bod 8 zní:  
„8. oprávněným zákazníkem fyzická či právnická osoba, která má právo zvolit si dodavatele plynu a má právo přístupu k přepravní soustavě, distribučním soustavám, podzemním zásobníkům plynu, těžebním plynovodům a prvotní akumulaci,“.
- CELEX: 32003L0055
16. V § 2 odst. 2 písm. b) bod 13 zní:  
„13. plynovodní přípojkou zařízení začínající odbočením z distribuční soustavy a ukončené před hlavním uzávěrem plynu, za nímž pokračuje odběrné plynové zařízení zákazníka,“.
  17. V § 2 odst. 2 písm. b) se na konci bodu 14 doplňují slova „plynovodní přípojky a těžební plynovody,“.
  18. V § 2 odst. 2 písm. b) bodě 15 se za slovo „včetně“ vkládají slova „souvisejících technologických objektů a“ a za slovo „je“ se vkládají slova „zřizován a“.
  19. V § 2 odst. 2 písm. b) bod 22 zní:

„22. přepravní soustavou vzájemně propojený soubor velmi vysokotlakých a vysokotlakých plynovodů a kompresních stanic a souvisejících technologických objektů, včetně systémů řídicí a zabezpečovací techniky a zařízení k přenosu informací pro činnosti výpočetní techniky a informačních systémů, propojený s plynárenskými soustavami v zahraničí, na kterém zajišťuje přepravu plynu držitel licence na přepravu plynu; přepravní soustava je zřizována a provozována ve veřejném zájmu,“.

CELEX: 32003L0055

20. V § 2 odst. 2 písm. b) bodě 24 se za slovem „zákazníkovi“ čárka zrušuje a doplňují slova „a slouží pouze pro vlastní potřebu oprávněného zákazníka,“.
21. V § 2 odst. 2 písm. b) se doplňují body 28 až 43, které znějí:
- „28. plynovodem zařízení k potrubní dopravě plynu přepravní nebo distribuční soustavou a přímé a těžební plynovody,
  - 29. společným odběrným plynovým zařízením odběrné plynové zařízení v nemovitosti vlastníka, jehož prostřednictvím je plyn dodáván konečným zákazníkům v této nemovitosti,
  - 30. technickým pravidlem pravidlo vyjadřující stav technického poznání a techniky v odvětví plynárenství,
  - 31. domácností konečný zákazník, který neodebírá plyn pro jiné účely než pro svou vlastní spotřebu v domácnosti,
  - 32. vertikálně integrovaným plynárenským podnikatelem podnikatel nebo skupina podnikatelů, jejichž vzájemné vztahy odpovídají bezprostředně závaznému předpisu Evropských společenství<sup>(a)</sup> a kteří vykonávají alespoň jednu z činností přepravy plynu, distribuce plynu nebo uskladnění plynu a alespoň jednu z činností výroba plynu nebo obchod s plynem,
  - 33. volnou kapacitou rozdíl mezi skutečnou kapacitou přepravní soustavy nebo distribuční soustavy nebo podzemního zásobníku plynu nebo těžebního plynovodu a souhrnem všech kapacit smluvně zajišťovaných pro jednotlivé zákazníky v daném časovém období při dodržení smluvních tlaků, dále pak součtem všech kapacit zajišťovaných pro plnění zákonných povinností zajištění kapacity příslušným držitelem licence a součtem kapacit nezbytných pro příslušného držitele licence k zajištění bezpečnosti a spolehlivosti provozu příslušného plynárenského zařízení,
  - 34. těžebním plynovodem plynovod připojující výrobu plynu k přepravní soustavě nebo distribuční soustavě,
  - 35. tlakovou úroveň maximální provozní tlak pro plynová, plynárenská a odběrná plynová zařízení, uvedený v technických normách nebo technických pravidlech,
  - 36. hlavním uzávěrem plynu uzavírací armatura odběrného plynového zařízení, která odděluje odběrné plynové zařízení od plynovodní přípojky,
  - 37. prvotní akumulací uskladnění plynu jeho stlačením v přepravní nebo distribuční soustavě,
  - 38. malým zákazníkem konečný zákazník, který zaměstnává v pracovním poměru méně než 50 zaměstnanců a jehož roční spotřeba plynu je nejvýše 630 000 kWh,
  - 39. plánováním plánování výroby plynu, dodávek plynu, přepravní, distribuční a uskladňovací kapacity příslušných soustav nebo podzemních zásobníků plynu

- na dlouhodobém základě s cílem uspokojit poptávku po plynu a zabezpečit jeho plynulou dodávku konečným zákazníkům,
40. právem přístupu třetích stran právo účastníka trhu s plynem na uzavření smlouvy s provozovatelem přepravní soustavy, provozovatelem distribuční soustavy nebo provozovatelem podzemního zásobníku plynu nebo výrobcem o zajištění příslušné licencované činnosti podle tohoto zákona; právo přístupu k prvotní akumulaci lze využít pouze současně s právem přístupu k přepravní soustavě nebo distribučním soustavám,
41. zdrojem plynu stát, na jehož území byl plyn vytěžen,
42. rozhodujícím zdrojem plynu stát, na jehož území se vytěžilo více jak 50 % celkové roční spotřeby plynu v České republice,
43. odchylkou rozdíl skutečných a sjednaných dodávek a odběrů plynu v daném časovém úseku,“.

CELEX: 32003L0055

22. V § 2 odst. 2 písm. c) se na konci textu bodu 5 čárka nahrazuje středníkem a doplňují se slova „odběratelem může být také konečný spotřebitel; dodávka tepelné energie přímo konečnému spotřebiteli je podmíněna přímým odběrem pro všechny konečné spotřebitele v centrálně vytápěném objektu,“.
23. V § 2 odst. 2 písm. c) bodě 10 se za slovo „zřizováno“ vkládají slova „a provozováno“ a na konci textu bodu 10 se čárka nahrazuje středníkem a doplňují se slova „odběrné tepelné zařízení není součástí rozvodného tepelného zařízení,“.
24. V § 2 odst. 2 písm. c) se na konci bodu 14 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se bod 15, který zní:  
 „15. objektem ucelené stavební dílo technicky propojené jedním společným odběrným tepelným zařízením.“.
25. V § 3 odst. 1 se za slovo „elektrinou,“ vkládají slova „činnosti operátora trhu s elektrinou,“.
26. V § 3 odst. 3 se za slovo „obchod,“ vkládá slovo „výrobu,“ a za slovo „spotřebitelům“ slovo „jedním“.
27. V § 3 odst. 3 se věta poslední nahrazuje větou „Dále se licence podle tohoto zákona neuděluje na činnost, kdy odběratel poskytuje odebranou elektrinu, plyn nebo tepelnou energii jiné fyzické či právnické osobě prostřednictvím vlastního nebo jím provozovaného odběrného zařízení, přičemž náklady na nákup elektriny, plynu nebo tepelné energie na tyto osoby pouze rozúčtuje podle jimi odebraného množství, a nejedná se o podnikání.“.

28. V § 4 odst. 1 se slova „na dobu určitou, nejméně“ nahrazují slovem „nejvýše“.
29. V § 4 odstavce 2 a 3 znějí:
- „(2) Licence na obchod s elektřinou nebo obchod s plynem se uděluje na dobu 5 let. Licence na činnosti operátora trhu s elektřinou se uděluje na dobu 25 let.
- (3) Pro celé území České republiky jsou vydávány jako výlučné
- a) licence na přenos elektřiny,
  - b) licence na přepravu plynu a
  - c) licence na činnosti operátora trhu s elektřinou.“
30. V § 4 se doplňuje odstavec 4, který zní:
- „(4) V případě, že žadatel o udělení licence podle odstavce 1 doloží vlastnictví nebo jiné užívací právo k energetickému zařízení, které má sloužit k výkonu licencované činnosti na dobu kratší než 25 let, licence se uděluje nejvýše na tuto dobu.“
31. V § 5 odst. 3 se slova „vlastnický či nájemní vztah“ nahrazují slovy „vlastnické nebo užívací právo“ a slova „V případě nájemního vztahu k energetickému zařízení je povinna“ se nahrazují slovy „Není-li žadatel o licence vlastníkem energetického zařízení, je povinen“.
32. V § 5 odstavec 4 zní:
- „(4) Za bezúhonného se pro účely tohoto zákona nepovažuje ten, kdo byl pravomocně odsouzen
- a) pro trestný čin spáchaný úmyslně k nepodmíněnému trestu odnětí svobody v trvání alespoň 1 roku,
  - b) pro trestný čin spáchaný úmyslně, jehož skutková podstata souvisí s podnikáním a na který se nevztahuje písmeno a), nebo
  - c) pro trestný čin spáchaný z nedbalosti, jehož skutková podstata souvisí s podnikáním, pokud se na něho nehledí, jako by nebyl odsouzen.“
33. V § 5 odst. 5 se na konci věty druhé tečka zrušuje a doplňují se slova „nebo obdobné osvědčení vydané v jiném státě.“.
34. V § 5 se na konci odstavce 6 doplňují věty „Finanční předpoklady žadatel nesplňuje, pokud v průběhu uplynulých 3 let soud zrušil konkurz vedený na majetek žadatele proto, že bylo splněno rozvrhové usnesení, nebo soud zrušil konkurz proto, že majetek úpadce nepostačuje k úhradě nákladů konkurzu, nebo soud zamítl návrh na prohlášení konkurzu pro nedostatek majetku. Žadatel o licenci není finančně způsobilý, jestliže má evidovány nedoplatky na daních, clech a poplatcích, pojistném na sociálním zabezpečení, příspěvku na státní politiku zaměstnanosti nebo pojistném na všeobecné zdravotní pojištění a na pokutách.“.

35. V § 5 úvodní části ustanovení odstavce 7 se slovo „doloženého“ nahrazuje slovem „doložení“.
36. V § 5 odst. 7 písmeno d) zní:  
„d) poslední účetní závěrky ověřené auditorem v případě, že mají povinnost zpracovat audit, včetně její přílohy v úplném rozsahu v případě, že žadatel v předcházejícím účetním období vykonával podnikatelskou činnost,“.
37. V § 6 odst. 6 se slovo „registruje“ nahrazuje slovem „schvaluje“.
38. V § 6 odst. 7 se za slovo „vykonávat“ vkládají slova „nebo přestane-li splňovat podmínky pro výkon funkce odpovědného zástupce,“ a slovo „ustanovení“ se nahrazuje slovem „schválení“.
39. V § 7 odst. 2 písm. b) se za slovo „podnikání“ vkládají slova „seznam provozoven“.
40. V § 7 odst. 2 písm. c) se za slovo „firmu“ vkládají slova „, je-li žadatel zapsán do obchodního rejstříku,“.
41. V § 7 odst. 2 písmena d) a e) znějí:  
„d) požadovanou dobu, na kterou má být licence udělena, a navrhovaný termín zahájení výkonu licencované činnosti,  
e) u zahraniční fyzické osoby bydliště mimo území České republiky, místo pobytu v České republice, pokud byl povolen, umístění organizační složky v České republice a údaje uvedené podle písmene a) týkající se vedoucího organizační složky; je-li odpovědným zástupcem nebo vedoucím organizační složky osoba s bydlištěm mimo území České republiky, místo jejího pobytu v České republice, pokud na území České republiky pobývá.“.
42. V § 7 odst. 3 písmeno a) zní:  
„a) obchodní firmu nebo název a sídlo právnické osoby, jméno a příjmení, rodné číslo a identifikační číslo, pokud byly přiděleny, a bydliště osoby nebo osob, které vykonávají funkci statutárního orgánu nebo jsou jeho členy, a způsob, jakým jednají jménem právnické osoby,“.
43. V § 7 odst. 3 písm. b) se za slovo „podnikání“ vkládají slova „seznam provozoven“.
44. V § 7 odst. 3 písmena e) a f) znějí:



- „e) požadovanou dobu, na kterou má být licence udělena, a navrhovaný termín zahájení výkonu licencované činnosti,
- f) u zahraniční právnické osoby umístění organizační složky v České republice a údaje uvedené v písmeni a) týkající se vedoucího organizační složky; je-li odpovědným zástupcem nebo vedoucím organizační složky osoba s bydlištěm mimo území České republiky, též místo jejího pobytu v České republice, pokud na území České republiky pobývá.“.

**45.** V § 7 odstavce 4 až 6 znějí:

„(4) K žádosti podle odstavců 2 a 3 se připojí

- a) originál nebo ověřená kopie smlouvy nebo listiny o zřízení nebo založení právnické osoby, u osob zapsaných v obchodním či obdobném rejstříku postačí výpis z tohoto rejstříku; zahraniční právnická osoba připojí výpis z obchodního či obdobného rejstříku vedeného ve státě sídla a doklad o tom, že její organizační složka na území České republiky je zapsána do obchodního rejstříku, pokud byl již její zápis proveden, a doklad o provozování podniku v zahraničí,
- b) v případě fyzické osoby, osoby, která je statutárním orgánem nebo jeho členem, a odpovědného zástupce, originál nebo ověřená kopie výpisu z evidence Rejstříku trestů nebo obdobného rejstříku vedeného ve státě, kde se naposledy tato osoba zdržovala po dobu nejméně 6 měsíců, a to ne starší než 6 měsíců,
- c) doklady prokazující odbornou způsobilost fyzické osoby, a odpovědného zástupce,
- d) doklady prokazující finanční a technické předpoklady,
- e) doklady prokazující vlastnické nebo užívací právo k energetickému zařízení,
- f) prohlášení odpovědného zástupce, že souhlasí s ustanovením do funkce a že není ustanoven do funkce odpovědného zástupce pro licencovanou činnost u jiného držitele licence,
- g) u zahraniční fyzické osoby doklady o trvalém pobytu, nejedná-li se o fyzickou osobu, která je občanem členského státu Evropské unie; zahraniční fyzická osoba, která zřizuje na území České republiky organizační složku podniku, doklad prokazující, že má podnik mimo území České republiky, a doklady o jeho provozování,
- h) doklady o umístění provozovny nebo vymezeného území.

(5) Způsob určení vymezeného území a umístění provozovny, prokázání vlastnického nebo užívacího práva k užívání energetického zařízení, náležitosti prohlášení odpovědného zástupce, a vzory žádostí k udělení, změně a zrušení licence, a členění licencí pro účely regulace, stanoví prováděcí právní předpis.

(6) Žadatel o licenci je povinen neprodleně ohlásit Energetickému regulačnímu úřadu změny údajů uvedených v žádosti o licenci a v dokladech připojených k žádosti o licenci, které nastaly po podání žádosti o licenci.“.

**46.** V § 8 se na konci odstavce 1 doplňují věty „Neprokázal-li žadatel splnění podmínek podle § 5, Energetický regulační úřad žádost zamítne. Energetický regulační úřad rovněž zamítne žádost, pokud žadatel ve stanovené lhůtě neodstranil nedostatky žádosti nebo žádost požadovaným způsobem nedoplnil.“.

**47.** V § 8 odst. 2 písmeno a) zní:

- „a) obchodní firmu fyzické nebo právnické osoby, již se licence uděluje, je-li zapsána v obchodním rejstříku; jinak jméno a příjmení, jde-li o fyzickou osobu, nebo název, jde-li o právnickou osobu, identifikační číslo, bylo-li přiděleno, sídlo nebo bydliště, rodné číslo a identifikační číslo, pokud byly přiděleny, nebo datum narození,“.
48. V § 8 odst. 2 písmeno e) zní:  
„e) dobu, na kterou je licence udělena a den vzniku oprávnění k licencované činnosti,“.
49. V § 8 odst. 2 písm. f) se slovo „registraci“ nahrazuje slovem „schválení“.
50. V § 8 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno h), které zní:  
„h) u zahraniční fyzické osoby jméno a příjmení, rodné číslo a identifikační číslo, byly-li přiděleny, jinak datum narození, bydliště mimo území České republiky, místo pobytu v České republice, byl-li povolen, umístění organizační složky v České republice, byla-li zřízena a údaje týkající se odpovědného zástupce, byl-li ustanoven; u zahraniční právnické osoby název, sídlo, identifikační číslo, bylo-li přiděleno, umístění organizační složky v České republice a údaje týkající se odpovědného zástupce.“.
51. V § 9 odst. 1 se slova „jejich schválení“ nahrazují slovy „změnu rozhodnutí o udělení licence.“.
52. V § 9 se na konci odstavce 4 doplňuje věta „V případě rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence na činnosti uvedené v § 3 odst. 2, jehož důsledkem je zmenšení vymezeného území, zúžení seznamu provozoven, pro něž byla licence udělena nebo omezení rozsahu podnikání, se přiměřeně použijí ustanovení § 10 odst. 4 až 9.“.
53. V § 10 odst. 3 se na konci textu písmene a) doplňují slova „nebo nevykonává licencovanou činnost po dobu delší než 24 měsíců,“.
54. V § 10 odst. 3 písm. b) se na konci textu písmene b) doplňují slova „nebo držitel licence vstoupil do likvidace,“.
55. V § 10 odst. 4 se slova „v dodávkách energie“ nahrazují slovy „ve výkonu licencované činnosti“.
56. V § 10 odst. 6 se slova „své odběratele“ nahrazují slovy „dotčené účastníky trhu, se kterými má uzavřené smlouvy podle tohoto zákona.“.

57. V § 10 odst. 7 se za slova „v § 3 odst. 2“ vkládají slova „nebo její právní nástupce,“ a za slova „12 měsíců“ se vkládá věta „Pokud držitel licence není vlastníkem energetického zařízení, vztahuje se tato povinnost na vlastníka energetického zařízení, a to na dobu určitou, nejdéle však na 12 měsíců.“.
58. V § 11 odst. 1 písm. a) se slova „dodávat spolehlivě a trvale energii“ nahrazují slovy „vykonávat licencovanou činnost tak, aby byla zajištěna spolehlivá a trvale bezpečná dodávka energie,“.
59. V § 11 odst. 1 písm. e) se za slovo „inspekci“ vkládají slova „pravdivé a úplné“ a za slovo „informace“ se vkládají slova „a podklady“.
60. V § 11 odst. 1 písmeno f) zní:  
 „f) být účetní jednotkou podle zvláštního právního předpisu a sestavovat a předkládat Energetickému regulačnímu úřadu regulační výkazy podle tohoto zákona,“.
61. V § 11 odstavec 2 zní:  
 „(2) Držitel licence předkládá k rozhodnutí Energetickému regulačnímu úřadu sporné záležitosti týkající se dodávek energie, poskytování podpůrných služeb, odmítnutí připojení do sítě, odmítnutí přenosu elektřiny, přepravy plynu nebo distribuce elektřiny nebo plynu nebo uskladňování plynu, odmítnutí přidělení kapacity mezinárodních propojovacích vedení přenosové nebo distribuční soustavy, odmítnutí přidělení kapacity plynovodů spojujících plynárenskou soustavu se zahraničními plynárenskými soustavami, odmítnutí uzavření smlouvy o prodeji energie nebo bezdůvodného přerušení její dodávky.“.
62. § 12 včetně nadpisu zní:

## „§ 12

### **Povinnosti nad rámec licence**

(1) Povinností dodávek tepelné energie a povinností distribuce elektřiny a distribuce plynu nad rámec licence se rozumí převzetí povinností držitele licence, který přestal provádět výkon licencované činnosti, jiným držitelem licence.

(2) V případě naléhavé potřeby a ve veřejném zájmu vzniká držiteli licence na výrobu nebo rozvod tepelné energie povinnost poskytovat dodávky nad rámec licence na základě rozhodnutí Energetického regulačního úřadu.

(3) V případě naléhavé potřeby a ve veřejném zájmu vzniká držiteli licence na distribuci elektřiny nebo na distribuci plynu povinnost zajišťovat distribuci elektřiny nebo distribuci plynu nad rámec licence na základě rozhodnutí Energetického regulačního úřadu.

(4) Rozhodnutí Energetického regulačního úřadu podle odstavců 2 a 3 se vydává na dobu určitou, nejdéle však na 12 měsíců. Opravný prostředek podaný proti tomuto rozhodnutí nemá odkladný účinek.

(5) Prokazatelná ztráta vzniklá držiteli licence na výrobu nebo rozvod tepelné energie převzetím povinnosti dodávek nad rámec licence se hradí z prostředků Energetického regulačního fondu (dále jen „fond“) podle § 14. Prokazatelná ztráta vzniklá držiteli licence na distribuci elektřiny nebo distribuci plynu nebo dodavateli poslední instance je důvodem pro úpravu regulovaných cen.

(6) Vykonává-li držitel licence mimo plnění povinnosti nad rámec licence ještě jinou činnost, je povinen vést samostatné účty vztahující se k plnění povinností nad rámec licence odděleně.“.

63. Za § 12 se vkládá nový § 12a, který včetně nadpisu zní:

„§ 12a

Dodavatel poslední instance

(1) Dodavatel poslední instance je povinen dodávat elektřinu nebo plyn za ceny stanovené Energetickým regulačním úřadem domácnostem a malým zákazníkům, kteří o to požádají nebo nemají uzavřenou smlouvu o dodávce elektřiny nebo plynu. Dodavatel poslední instance však není povinen zajišťovat odběr elektřiny nebo plynu, který je neoprávněný.

(2) Dodavatelem poslední instance je držitel licence na obchod s elektřinou nebo na obchod s plynem, o jehož výběru rozhoduje Energetický regulační úřad na základě veřejné obchodní soutěže podle obchodního zákoníku.

(3) Vyhlášení veřejné obchodní soutěže, podmínky účasti ve veřejné obchodní soutěži, kritéria výběru dodavatele poslední instance a rozhodnutí o výběru dodavatele poslední instance pro dané území oznamuje Energetický regulační úřad v Energetickém regulačním věstníku. Rozhodnutí o výběru dodavatele poslední instance doručí Energetický regulační úřad vybranému dodavateli a ostatním uchazečům.

(4) Kritéria výběru dodavatele poslední instance stanovená Energetickým regulačním úřadem zahrnují zejména požadavky na finanční a odborné předpoklady uchazečů.

(5) Dodavatel poslední instance je též povinen dodávat elektřinu ostatním oprávněným zákazníkům, kteří využili práva volby dodavatele, ale jejichž dodavatel elektřiny pozbude v průběhu výkonu licencované činnosti oprávnění nebo možnost uskutečňovat dodávku elektřiny oprávněným zákazníkům a tito oprávnění zákazníci nemají ke dni přerušeni nebo ukončení činnosti dodavatele zajištěnu dodávku jiným způsobem. V tomto případě je dodavatel poslední instance povinen dodávat elektřinu těmto oprávněným zákazníkům nejdéle po dobu 3 měsíců ode dne, kdy tomuto dodavateli operátor trhu s elektřinou v souladu s pravidly pro organizování trhu s elektřinou (dále jen „Pravidla trhu s elektřinou“) neumožní účast na jím organizovaných trzích s elektřinou. Tuto skutečnost je dodavatel poslední instance povinen neprodleně oznámit dotčeným oprávněným zákazníkům.“.

64. V § 14 odst. 1 se za slovo „licence“ vkládají slova „podle § 13“, za slovo „dodávky“ se vkládají slova „tepelné energie“ a na konci odstavce 1 se doplňuje věta „Příjmy účtu tvoří platby povinného subjektu, úroky a penále“.
65. V § 14 odst. 2 se slova „c) až f)“ zrušují, slovo „plnící“ se nahrazuje slovem „plnícího“ a za slovo „dodávky“ se vkládají slova „tepelné energie“.
66. V § 14 odstavce 3 a 4 včetně poznámky pod čarou č. 1b znějí:
- „(3) Povinnost držitelů licencí k příspěvkům do fondu vznikne, nedosahuje-li výše příspěvků na účtu ke konci zúčtovacího období výše 50 000 000 Kč. Příspěvky vyměřuje a předepisuje, vybírá, vymáhá, evidenci a kontrolu příspěvků včetně vypořádání přeplatků a nedoplatků provádí Energetický regulační úřad; přitom postupuje podle zvláštního právního předpisu<sup>1b)</sup>. Vypořádáním přeplatků a nedoplatků, včetně dodatečně vyměřeného příspěvku není dotčena již stanovená výše příspěvků držitelů licencí. Příspěvky do fondu se vyměří za účetní období fondu, ve kterém klesne zůstatek fondu nejméně o 5 000 000 Kč. Přeplatky do výše 100 Kč Energetický regulační úřad nevrací.
- (4) Postup pro stanovení výše příspěvku jednotlivých držitelů licence je určen součinem jejich podílu na celkovém ročním objemu dosažených tržeb jimi provozovaných licencovaných činností za uplynulý kalendářní rok a částky vyplývající z odstavce 3 pro příslušný rok. Osvobození od povinnosti placení příspěvku jsou ti držitelé licencí, jejichž výše příspěvků nedosahuje 100 Kč. Celková částka, o kterou se tak snížila celková výše tržeb oznámená držiteli licencí, se rozpočítá na držitele licencí, na které se osvobození nevztahuje, a o tento podíl se zvýší vyměřovaný příspěvek, který jsou povinni přispět do fondu.
- <sup>1b)</sup> Část šestá zákona č. 337/1992 Sb., o správě daní a poplatků, ve znění pozdějších předpisů.“
67. V § 14 se za odstavec 4 vkládá nový odstavec 5, který zní:
- „(5) Podle výsledků vyměřovacích řízení stanoví Energetický regulační úřad výši příspěvku pro jednotlivé držitele licencí a vyrozumí o tom příslušného držitele licence. Držitelé licencí jsou povinni příspěvek do fondu odvést nejpozději do 31. října příslušného kalendářního roku. Zjistí-li Energetický regulační úřad po vyměření příspěvku, že takto stanovený příspěvek je nižší oproti zákonné povinnosti, dodatečně příspěvek vyměří ve výši rozdílu mezi příspěvkem původně vyměřeným a příspěvkem nově stanoveným. Dodatečně vyměřený příspěvek je splatný do 30 dnů ode dne doručení platebního výměru.“
- Dosavadní odstavce 5 až 11 se označují jako odstavce 6 až 12.
68. V § 14 odst. 6 a 8 se za slovo „dodávek“ vkládají slova „tepelné energie“.
69. V § 14 odst. 12 se slovo „Výši“ nahrazuje slovy „Postup pro stanovení výše“.

70. V § 16 se na konci textu písmene c) tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena d) až h), která znějí:

„d) informuje Komisi Evropských společenství (dále jen „Komise“) o

1. opatřeních přijatých ke splnění dodávky poslední instance, ochrany zákazníků a ochrany životního prostředí,
2. souhrnné zprávě o sledování bilancí elektřiny a bilancí plynu zpracovávané každé 2 roky, nejpozději do 31. července,
3. přijatých ochranných opatřeních v případě náhlé krize na trhu s energiemi, v případě ohrožení bezpečnosti osob a zařízení a ohrožení celistvosti energetických soustav; informuje rovněž všechny členské státy Evropské unie,
4. dovozech elektrické energie z hlediska fyzických toků, ke kterým došlo během předchozích 3 měsíců ze třetích zemí, a to jednou za 3 měsíce,
5. důvodech zamítnutí žádostí o udělení státní autorizace,
6. stavu trhu s elektřinou a plynem,

e) zajišťuje v případě potřeby nabídkové řízení na nové výrobní kapacity; podrobnosti stanoví prováděcí právní předpis,

f) má právo z důvodů zabezpečení dodávky dát pokyn, aby byla dána přednost připojení výroben elektřiny a plynu, které využívají domácí primární energetické palivové zdroje, do míry nepřesahující v kalendářním roce 15 % celkové primární energie nezbytné na výrobu elektřiny a výrobu plynu,

g) navrhuje vládě podíl výroby elektřiny z domácích druhotných zdrojů elektřiny a kombinované výroby elektřiny a tepla z celkového prodeje elektřiny,

h) rozhoduje o omezení dovozu elektřiny podle § 44 nebo dovozu plynu podle § 75.“

CELEX: 32003L0054, 32003L0055

71. V § 17 odst. 3 se za slova „podpora hospodářské soutěže“ vkládají slova „, podpora využívání obnovitelných zdrojů energie“ a na konci se doplňuje věta „Energetický regulační úřad vykonává působnost regulačního úřadu podle nařízení<sup>2a)</sup> o podmínkách přístupu k síti pro přeshraniční výměny elektřiny (dále jen „Nařízení“).“.

Poznámka pod čarou č. 2a zní:

„<sup>2a)</sup> Nařízení ES/1228/2003 Evropského parlamentu a Rady ze dne 26. června 2003 o podmínkách pro přístup k síti pro přeshraniční výměny elektrické energie.“.

72. V § 17 se na konci odstavce 6 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena f) a g), která znějí:

„f) výběru dodavatele poslední instance,

g) dočasném pozastavení povinnosti umožnit přístup třetích stran podle § 61a.“.

73. V § 17 odstavce 7 a 8 znějí:

„(7) Energetický regulační úřad stanoví prováděcím právním předpisem

- a) požadovanou kvalitu dodávek a služeb v elektroenergetice a plynárenství, včetně

výše náhrad za její nedodržení, lhůt pro uplatnění nároku na náhrady a postupy pro vykazování dodržování kvality dodávek a služeb,

- b) způsob výběru držitele licence pro výkon povinnosti nad rámec licence,
- c) způsob regulace v energetických odvětvích a postupy pro regulaci cen podle zvláštního právního předpisu<sup>4)</sup>,
- d) podmínky připojení výroben elektřiny, distribučních soustav a odběrných míst konečných zákazníků k elektrizační soustavě, způsob výpočtu podílu nákladů spojených s připojením a se zajištěním požadovaného příkonu a způsob výpočtu náhrady škody při neoprávněném odběru elektřiny,
- e) Pravidla trhu s elektřinou, zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a pravidla pro organizování trhu s plynem (dále jen „Pravidla trhu s plynem“),
- f) způsob výpočtu prokazatelné ztráty při plnění povinností nad rámec licence a doklady, kterými musí být výpočty prokazatelné ztráty doloženy a vymezeny,
- g) pravidla pro sestavení finančního příspěvku držitelů licence do fondu a pravidla čerpání finančních prostředků z fondu,
- h) podmínky dodávek elektřiny a plynu pro konečné zákazníky, podmínky dodávek elektřiny a plynu dodavatelem poslední instance,
- i) podrobnosti prokazování finančních a technických předpokladů pro jednotlivé druhy licencí pro regulované činnosti a podrobnosti odborné způsobilosti,
- j) způsob určení vymezeného území a umístění provozovny, prokázání vlastnického nebo užívacího práva k užívání energetického zařízení, náležitosti prohlášení odpovědného zástupce, a vzory žádostí k udělení, změně a zrušení licence, a členění licencí pro účely regulace,
- k) pravidla tvorby, přiřazení a užití typových diagramů dodávek elektřiny a plynu,
- l) podmínky připojení výroben plynu, distribučních soustav, podzemních zásobníků plynu a odběrných míst konečných zákazníků k plynárenské soustavě, způsob výpočtu podílu nákladů spojených s připojením a se zajištěním požadované dodávky a způsob výpočtu náhrady škody při neoprávněném odběru plynu.

(8) Energetický regulační úřad dále:

- a) rozhoduje spory, kdy nedojde k dohodě o uzavření smlouvy mezi jednotlivými držiteli licencí a mezi držiteli licencí a jejich zákazníky, nebo kdy nedojde k dohodě o podstatných náležitostech smlouvy, jedná-li se o změnu smlouvy,
- b) rozhoduje spory, kdy nedojde k dohodě o přístupu k přenosové soustavě nebo distribuční soustavě, přepravní soustavě, podzemním zásobníkům plynu, prvotní akumulaci a těžebním plynovodům, nebo k dohodě o přidělení přeshraniční kapacity pro přenos elektřiny,
- c) vyžaduje zveřejňování jím určených informací držiteli licencí,
- d) vykonává kontrolu dodržování povinností držitelů licencí podle zvláštního zákona<sup>4)</sup> a za tím účelem pověřuje své zaměstnance k oprávnění vstupovat do objektu sloužícího k výkonu licencovaných činností,
- e) schvaluje Pravidla provozování přenosové soustavy a Pravidla provozování distribučních soustav v elektroenergetice, obchodní podmínky operátora trhu s elektřinou a Řád provozovatele přepravní soustavy, Řád provozovatele

distribuční soustavy a Řád provozovatele podzemního zásobníku plynu v plynárenství,

- f) dává podněty ke kontrole plnění povinností vyplývajících z rozhodnutí podle § 17 odst. 6 a podněty k provedení kontroly podle § 93 odst. 1 písm. a) a c) Státní energetické inspekci,
- g) ukládá v rámci výkonu regulace držiteli licence, aby zjednal nápravu zjištěných nedostatků a podal zprávu o přijatých opatřeních ve lhůtě stanovené rozhodnutím Energetického regulačního úřadu, ukládá pokuty podle zvláštního zákona <sup>14)</sup> nebo určuje, jakým způsobem je držitel licence povinen zjištěné nedostatky odstranit,
- h) zveřejňuje roční zprávu o výsledcích monitorovací činnosti v energetických odvětvích a roční a měsíční zprávu o provozu elektrizační soustavy.“.

CELEX: 32003L0054, 32003L0055

74. V § 17 odst. 9 písm. b) se za slovo „licence“ vkládají slova „a jiných fyzických nebo právnických osob, jejichž činnost podléhá regulaci podle tohoto zákona,“.

75. § 20 včetně nadpisu zní:

„§ 20

#### **Regulační výkazy**

(1) Držitel licence sestavuje účtový rozvrh tak, aby účetní závěrka obsahovala i podrobnější členění položek podle jednotlivých licencovaných činností a činností dodavatele poslední instance v souladu s prováděcím právním předpisem.

(2) Pro účetní období počínající 1. lednem 2005 uvede držitel licence na obchod s elektřinou v účtovém rozvrhu i účty pro účtování o dodávkách elektřiny chráněným zákazníkům a účty pro účtování o dodávkách oprávněným zákazníkům, pokud v souladu se zvláštní částí tohoto zákona dodává elektřinu chráněným zákazníkům a oprávněným zákazníkům.

(3) Pro účetní období počínající 1. lednem 2005 uvede držitel licence na obchod s plynem v účtovém rozvrhu i účty pro účtování o dodávkách plynu chráněným zákazníkům a účty pro účtování o dodávkách oprávněným zákazníkům, pokud v souladu se zvláštní částí tohoto zákona dodává plyn chráněným zákazníkům a oprávněným zákazníkům.

(4) Pro účetní období počínající 1. lednem 2005 uvede držitel licence na obchod s elektřinou a pro účetní období počínající 1. lednem 2006 uvede držitel licence na obchod s plynem v účtovém rozvrhu i účty pro účtování za činnosti dodavatele poslední instance, pokud byl k činnosti dodavatele poslední instance vybrán.

(5) Pro účetní období počínající 1. lednem 2005 uvede držitel licence v účtovém rozvrhu i účty pro účtování o ostatních činnostech, které nejsou vykonávány na základě licence podle tohoto zákona.

(6) Pro účetní období počínající 1. lednem 2005 vlastník a pronajímatel energetického zařízení, který je členem téhož podnikatelského seskupení jako držitel licence, který používá k výkonu své licencované činnosti toto energetické zařízení,



uvede v účtovém rozvrhu i účty pro účtování o výnosech z vlastnictví tohoto energetického zařízení.

(7) Držitel licence je pro účely regulace cen povinen na základě účtového rozvrhu sestavovat regulační výkazy a předkládat je Energetickému regulačnímu úřadu do 30. dubna následujícího kalendářního roku za předcházející účetní období. Náležitosti regulačních výkazů a pravidla pro jejich sestavování stanoví prováděcí právní předpis.

(8) Držitel licence je povinen předkládat Energetickému regulačnímu úřadu účetní závěrku do 30. června následujícího kalendářního roku za předcházející účetní období.“.

CELEX: 32003L0054, 32003L0055

76. V § 21 odst. 1 se za slovem „služby“ spojka „a“ nahrazuje čárkou a za slovo „zákazníky“ se vkládají slova „a ceny elektřiny dodavatele poslední instance“.

CELEX: 32003L0054

77. V § 21 odst. 4 se slova „§ 55 odst. 2 písm. b)“ nahrazují slovy „§ 55 odst. 3 písm. c)“.

78. V § 22 odstavce 2 zní:

„(2) Účastníci trhu s elektřinou s právem regulovaného přístupu k přenosové soustavě a distribuční soustavě

- a) nesou odpovědnost za odchylku a jsou subjekty zúčtování odchylek, nebo
- b) mohou přenášet na základě smlouvy odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování odchylek.“.

79. V § 22 se doplňuje odstavec 3, který zní:

„(3) Způsob vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek je společný pro všechny subjekty zúčtování. Podrobnosti o převzetí odpovědnosti za odchylku a o způsobu vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek stanoví Pravidla trhu s elektřinou.“.

CELEX: 32003L0054

80. V § 23 odst. 1 písm. a) se slova „a zajištění dopravy přenosovou soustavou a distribučními soustavami (dále jen „podmínky připojení a dopravy“)" zrušují.

81. V § 23 odst. 1 se na konci textu písmene e) doplňují slova „za podmínek stanovených Pravidly provozování přenosové soustavy nebo Pravidly provozování příslušné distribuční soustavy.“.

82. V § 23 odst. 2 písm. i) se slova „podmínky připojení a dopravy,“ nahrazují slovy „prováděcí právní předpis,“.

**83.** V § 23 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena k) až n), která znějí:

„k) uvádět v propagačních materiálech určených konečným zákazníkům a při vyúčtování dodané elektřiny jako součást dokladů

1. údaje o podílu každého zdroje elektřiny na celkové směsi paliv dodavatele za předchozí rok,

2. odkaz na veřejný zdroj informací o dopadu výroby elektřiny na životní prostředí, zejména o vlivu dopadu emisí CO<sub>2</sub> a radioaktivního odpadu vznikajícího při výrobě elektrické energie,

l) za účelem zajištění bezpečnosti a spolehlivosti provozu elektrizační soustavy, pro případy předcházení a řešení stavu nouze a za podmínek stanovených Pravidly provozování přenosové soustavy nebo Pravidly provozování příslušné distribuční soustavy, na pokyn provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy, nabízet provozně a obchodně nevyužité výrobní kapacity,

m) řídit se pokyny technického dispečinku provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele příslušné distribuční soustavy, ke které je výrobní elektřina připojena, při činnostech bezprostředně zamezujících stavu nouze, při stavech nouze a při likvidaci následků stavů nouze,

n) zaregistrovat se do 30 dnů od udělení licence na výrobu elektřiny u operátora trhu s elektřinou, zaregistrováním se výrobce stává registrovaným účastníkem trhu s elektřinou (dále jen „registrovaný účastník trhu“).

*CELEX: 32003L0054*

**84.** V § 24 se na konci odstavce 2 doplňuje věta „Obstarávání elektřiny pro zajišťování spolehlivého provozování přenosové soustavy není považováno za obchod s elektřinou.“.

**85.** V § 24 odst. 3 písm. b) se slovo „nakupovat“ nahrazuje slovem „obstarávat“, na konci písmene b) se čárka nahrazuje středníkem a doplňují se slova „pro předcházení a řešení stavů nouze obstarávat v nezbytném rozsahu elektřinu a to i ze zahraničí,“.

**86.** V § 24 odst. 3 písm. c) bodě 2 se slova „podle § 54“ nahrazují slovy „a při likvidaci následků stavů nouze,“.

**87.** V § 24 odst. 3 písm. c) bodě 6 se za slovo „soustavy“ vkládají slova „nebo v jeho ochranném pásnu,“.

**88.** V § 24 odst. 3 písm. c) se na konci textu bodu 7 doplňují slova „nebo distribuční soustavy“.

89. V § 24 odst. 3 písm. d) bodě 6 se za slovo „soustavy“ vkládají slova „nebo v jeho ochranném pásmu“.
90. V § 24 odst. 3 písm. d) se na konci textu bodu 7 doplňují slova „nebo distribuční soustavy“.
91. V § 24 odst. 9 se slova „ až g)“ nahrazují slovy „ a f)“.
92. V § 24 odst. 10 písm. a) se slova „připojení a dopravy“ nahrazují slovy „stanovené prováděcím právním předpisem“.
93. V § 24 odst. 10 písm. c) se za slovo „zdrojů“ vkládají slova „energie, druhotných zdrojů energie“ a na konci se čárka nahrazuje středníkem a doplňují se slova „přednostní právo se neuplatňuje při přidělení kapacity mezinárodních přenosových propojovacích vedení“.
94. V § 24 odst. 10 písmeno e) zní:  
„e) zajišťovat měření v přenosové soustavě včetně jejich vyhodnocování a předávat operátorovi trhu s elektřinou naměřené a vyhodnocené údaje a další nezbytné informace pro plnění jeho povinností; podrobnosti stanoví prováděcí právní předpis.“.
95. V § 24 odst. 10 písm. r) za se slovo „parametry“ vkládají slova „a zveřejňovat ukazatele“.
96. V § 24 odst. 10 se na konci textu písmene s) tečka nahrazuje čárkou a doplňují písmena t) až z), která znějí:  
„t) informovat ministerstvo nejpozději do konce druhého týdne měsíce následujícího po uplynutí čtvrtletí o fyzikálních tocích dovozu elektřiny ze států, které nejsou členy Evropské unie,  
u) zpracovávat a předávat ministerstvu a Energetickému regulačnímu úřadu jednou ročně nejpozději do 1. března zprávu o kvalitě a úrovni údržby zařízení přenosové soustavy a o opatřeních na pokrytí špičkové spotřeby elektřiny a řešení výpadku výroby elektřiny,  
v) poskytovat součinnost operátorovi trhu s elektřinou při organizování vnitrodenního trhu s elektřinou a vyrovnávacího trhu s regulační energií,  
z) zaregistrovat se do 30 dnů od udělení licence na přenos elektřiny u operátora trhu s elektřinou, zaregistrováním se provozovatel přenosové soustavy stává registrovaným účastníkem trhu.“.

97. Za § 24 se vkládá nový § 24a, který včetně nadpisu zní:

„§ 24a

Oddělení provozovatele přenosové soustavy

(1) Provozovatel přenosové soustavy, je-li součástí vertikálně integrovaného podnikatele, musí být z hlediska své právní formy, organizace a rozhodování nezávislý na jiných činnostech netýkajících se přenosu elektřiny. Tento požadavek neznamená požadavek na oddělení vlastnictví majetku.

(2) K zajištění nezávislosti provozovatele přenosové soustavy podle odstavce 1 se uplatní tato minimální kritéria:

- a) osoby odpovědné za řízení provozovatele přenosové soustavy se nesmí přímo ani nepřímo podílet na organizačních strukturách vertikálně integrovaného podnikatele, jenž je odpovědný, přímo nebo nepřímo, za běžný provoz výroby, distribuce a obchodu s elektřinou,
- b) musí být přijata veškerá vhodná opatření, aby k profesionálním zájmům osob odpovědných za řízení provozovatele přenosové soustavy bylo přihlíženo způsobem, který zajišťuje jejich nezávislé jednání,
- c) provozovatel přenosové soustavy musí disponovat skutečnými rozhodovacími právy ve vztahu k majetku nezbytnému k provozování, údržbě a rozvoji přenosové soustavy, jež jsou nezávislá na vertikálně integrovaném podnikateli. Mateřská společnost nesmí udílet provozovateli přenosové soustavy jakékoliv pokyny ohledně běžných operací, a rovněž nesmí jakýmkoliv jiným způsobem zasahovat do rozhodování o výstavbě či modernizaci částí přenosové soustavy, pokud takové rozhodnutí nejde nad rámec schváleného finančního plánu, či jiného obdobného opatření; tím není dotčeno oprávnění mateřské společnosti schvalovat roční finanční plán či jiný obdobný nástroj provozovatele přenosové soustavy a stanovit maximální zadlužení provozovatele přenosové soustavy,
- d) provozovatel přenosové soustavy musí přijmout program, kterým stanoví opatření k vyloučení diskriminačního jednání, a zajistit kontrolu dodržování takového programu. Přijatý program musí upravit povinnosti zaměstnanců za účelem splnění v programu obsažených opatření. V programu uvedený odpovědný pracovník či orgán provozovatele přenosové soustavy vyhotoví každoročně zprávu o přijatých opatřeních a plnění programu, kterou zašle vždy do 31. května následujícího roku Energetickému regulačnímu úřadu a kterou zveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup.

(3) Zpráva o plnění těchto minimálních kritérií podle odstavce 2 je součástí výroční zprávy.“.

CELEX: 32003L0054

98. V § 25 odstavec 3 zní:

„(3) Provozovatel distribuční soustavy, k jehož soustavě je připojeno více než 100 000 odběrných míst konečných zákazníků, nesmí být od 1. ledna 2007 souběžným držitelem licence na obchod s elektřinou, licence na výrobu elektřiny nebo licence na obchod s plynem.“.

CELEX: 32003L0054

99. V § 25 odst. 4 písm. d) bodě 6 se za slovo „soustavy“ vkládají slova „nebo v jeho ochranném pásmu“.
100. V § 25 odst. 4 písm. d) se na konci textu bodu 7 doplňují slova „nebo přenosové soustavy“.
101. V § 25 odst. 4 písm. e) bodě 6 se za slovo „soustavy“ vkládají slova „nebo v jeho ochranném pásmu“.
102. V § 25 odst. 4 písm. e) se na konci textu bodu 7 doplňují slova „nebo přenosové soustavy“.
103. V § 25 odst. 10 se slova „písm. f) až h)“ nahrazují slovy „písm. f) a g)“.
104. V § 25 odst. 11 písm. a) se slova „podmínky připojení a dopravy“ nahrazují slovy „podmínky stanovené prováděcím právním předpisem“.
105. V § 25 odst. 11 se na začátek písmene b) vkládají slova „do 31. prosince 2004“, na konci písmene b) se čárka nahrazuje středníkem a doplňují se slova „tato povinnost platí pro provozovatele distribuční soustavy, k jehož zařízení je připojeno méně než 100 000 odběrných míst konečných zákazníků do 31. prosince 2005“.

*CELEX: 32003L0054*

106. V § 25 odst. 11 se na konci textu písmene c) doplňují slova „u zákazníků odebírajících elektřinu ze sítí nízkého napětí, kteří nejsou vybaveni průběhovým měřením, přiřadit odpovídající typový diagram dodávek v souladu s prováděcím právním předpisem“.
107. V § 25 odst. 11 písm. d) se za slova „zdrojů a“ vkládají slova „druhotných energetických zdrojů a“ a za slovem „distribucí“ se čárka nahrazuje středníkem a doplňují se slova „toto se netýká přidělení kapacity mezinárodních distribučních propojovacích vedení“.
108. V § 25 odst. 11 písmeno f) zní:  
„f) zajišťovat měření v distribuční soustavě včetně jejich vyhodnocování a předávat operátorovi trhu s elektřinou naměřené a vyhodnocené údaje a další nezbytné informace pro plnění jeho povinností; podrobnosti stanoví prováděcí právní předpis“.

109. V § 25 odst. 11 písm. u) se za slovo „parametry“ vkládají slova „a zveřejňovat ukazatele“.

110. V § 25 odst. 11 písm. x) se slova „podmínky připojení a dopravy,“ nahrazují slovy „prováděcí právní předpis,“.

111. V § 25 se na konci odstavce 11 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno z), které zní:

„z) do 31. prosince 2005 dodávat elektřinu chráněným zákazníkům na základě licence na distribuci elektřiny, pokud k jeho zařízení je připojeno méně než 100 000 odběrných míst konečných zákazníků.“.

112. V § 25 se za odstavec 11 vkládá nový odstavec 12, který zní:

„(12) Provozovatel distribuční soustavy je rovněž povinen

a) informovat ministerstvo nejpozději do konce druhého týdne měsíce následujícího po uplynutí kalendářního čtvrtletí o fyzikálních tocích dovozu elektřiny ze států, které nejsou členy Evropské unie,

b) zpracovávat a předávat operátorovi trhu s elektřinou údaje z měření pro potřeby tvorby typových diagramů dodávek; podrobnosti stanoví prováděcí právní předpis,

c) zpracovávat a předávat ministerstvu a Energetickému regulačnímu úřadu jednou ročně nejpozději do 1. března následujícího kalendářního roku zprávu o kvalitě a úrovni údržby zařízení distribuční soustavy,

d) zaregistrovat se do 30 dnů od udělení licence na distribuci elektřiny u operátora trhu s elektřinou, zaregistrováním se provozovatel distribuční soustavy stává registrovaným účastníkem trhu,

e) řídit se pokyny provozovatele přenosové soustavy při činnostech bezprostředně zamezujících stavu nouze a při stavech nouze podle § 54 odst. 2 a při likvidaci následků stavů nouze.“.

Dosavadní odstavec 12 se označuje jako odstavec 13.

CELEX: 32003L0054

113. V § 25 odst. 12 se za slova „soustavy je“ vkládají slova „do 31. prosince 2006“ a za slovo „tepla“ se vkládají slova „a elektřinu z druhotných energetických zdrojů“.

CELEX: 32003L0054

114. Za § 25 se vkládá nový § 25a, který včetně nadpisu zní:

„§ 25 a

Oddělení provozovatelů distribuční soustavy

(1) Provozovatel distribuční soustavy, je-li součástí vertikálně integrovaného podnikatele, musí být z hlediska své právní formy, organizace a rozhodování nezávislý na jiných činnostech netýkajících se distribuce elektřiny. Tento požadavek neznamená požadavek na oddělení vlastnictví majetku.

(2) K zajištění nezávislosti provozovatele distribuční soustavy podle odstavce 1 se uplatní tato minimální kritéria:

- a) osoby odpovědné za řízení provozovatele distribuční soustavy se nesmí přímo ani nepřímo podílet na organizačních strukturách vertikálně integrovaného podnikatele, jenž je odpovědný, přímo nebo nepřímo, za běžný provoz výroby, přenosu a obchodu s elektřinou,
- b) musí být přijata veškerá vhodná opatření, aby k profesionálním zájmům osob odpovědných za řízení provozovatele distribuční soustavy bylo přihlíženo způsobem, který zajišťuje jejich nezávislé jednání,
- c) provozovatel distribuční soustavy musí disponovat skutečnými rozhodovacími právy ve vztahu k majetku nezbytnému k provozování, údržbě a rozvoji distribuční soustavy, jež jsou nezávislá na vertikálně integrovaném podnikateli. Mateřská společnost nesmí udílet provozovateli distribuční soustavy jakékoliv pokyny ohledně běžných operací, a rovněž nesmí jakýmkoliv jiným způsobem zasahovat do rozhodování o výstavbě či modernizaci částí distribuční soustavy, pokud takové rozhodnutí nejde nad rámec schváleného finančního plánu, či jiného obdobného opatření; tím není dotčeno oprávnění mateřské společnosti schvalovat roční finanční plán či jiný obdobný nástroj provozovatele distribuční soustavy a stanovit maximální zadlužení provozovatele distribuční soustavy,
- d) provozovatel distribuční soustavy musí přijmout program, kterým stanoví opatření k vyloučení diskriminačního jednání, a zajistit kontrolu dodržování takového programu. Přijatý program musí upravit povinnosti zaměstnanců za účelem splnění v programu obsažených opatření. V programu uvedený odpovědný pracovník či orgán provozovatele distribuční soustavy vyhotoví každoročně zprávu o přijatých opatřeních a plnění programu, kterou zašle vždy do 31. května následujícího roku Energetickému regulačnímu úřadu a kterou zveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup.

(3) Zpráva o plnění minimálních kritérií podle odstavce 2 je součástí výroční zprávy.

(4) Oddělení činností podle odstavce 1 je nutno provést nejpozději do 31. prosince 2006 mimo vertikálně integrované podnikatele, kteří poskytují služby pro méně než 100 000 připojených zákazníků.

(5) Provozovatel distribuční soustavy může požádat Komisi o výjimku z povinnosti oddělení činností podle odstavce 4, pokud na základě jím zpracované a Energetickým regulačním úřadem schválené zprávy prokáže plně funkční a neznevýhodňující přístup do své distribuční soustavy všem účastníkům trhu s elektřinou týkající se podmínek připojení a distribuce elektřiny, včetně průhledné tvorby cen za jím poskytované služby.“.

CELEX: 32003L0054

115. V § 26 odstavec 2 zní:

„(2) Dispečink provozovatele přenosové soustavy provádí dispečerské řízení přenosu v přenosové soustavě a dispečerské řízení zdrojů v přenosové soustavě a zdrojů

poskytujících podpůrné služby k zajištění systémových služeb v distribuční soustavě v součinnosti s provozovatelem distribuční soustavy. Dispečink provozovatele přenosové soustavy odpovídá za dodržování pravidel propojení s elektrizačními soustavami ostatních států.“.

**116.** V § 26 se na konci textu odstavce 3 doplňují slova „v souladu s odstavcem 2“.

**117.** V § 26 odst. 6 se za slovo „vzniku“ vkládají slova „a při likvidaci následků stavů nouze“ a na konci textu odstavce 6 se doplňují slova „a dispečinky provozovatelů distribučních soustav jsou povinny se pokyny dispečinku provozovatele přenosové soustavy řídit“.

**118.** § 27 včetně nadpisu zní:

„§ 27

Operátor trhu s elektřinou

(1) Operátor trhu s elektřinou je akciová společnost založená státem, jejíž akcie zní na jméno.

(2) Stát vlastní akcie operátora trhu s elektřinou, jejichž celková jmenovitá hodnota představuje alespoň 67 % základního kapitálu operátora trhu s elektřinou.

(3) Operátor trhu s elektřinou je držitelem licence. Operátor trhu s elektřinou ani právnické osoby, v nichž má operátor trhu s elektřinou majetkový podíl, nesmí být držitelem jiné licence uvedené v § 4.

(4) Operátor trhu s elektřinou je povinen na základě licence

- a) zpracovávat podle údajů předávaných účastníky trhu s elektřinou obchodní bilanci elektřiny a předávat ji provozovateli přenosové soustavy a provozovatelům distribučních soustav,
- b) organizovat krátkodobý trh s elektřinou a ve spolupráci s provozovatelem přenosové soustavy vyrovnávací trh s regulační energií,
- c) zpracovávat na základě smluv o dodávce elektřiny subjektů zúčtování nebo registrovaných účastníků trhu a skutečně naměřených dodávek a odběrů elektřiny registrovaných účastníků trhu vyhodnocení odchylek a toto vyhodnocení předávat jednotlivým subjektům zúčtování,
- d) na základě vyhodnocení odchylek zajišťovat zúčtování a vypořádání odchylek mezi subjekty zúčtování, které jsou povinny je uhradit,
- e) informovat provozovatele přenosové soustavy nebo příslušné provozovatele distribučních soustav o neplnění platebních povinností účastníků trhu vyplývajících z výsledků vyhodnocení skutečných a sjednaných dodávek a odběrů elektřiny,
- f) zpracovávat a zveřejňovat měsíční a roční zprávu o trhu s elektřinou v České republice,
- g) zpracovávat a předávat ministerstvu a Energetickému regulačnímu úřadu alespoň jednou ročně zprávu o budoucí očekávané spotřebě elektřiny a o způsobu jejího krytí zdroji elektřiny a o předpokládaném vývoji trhu s elektřinou,
- h) zajistit ochranu skutečností majících povahu obchodního tajemství třetích osob, o kterých se dozví při výkonu své činnosti,



- i) informovat Energetický regulační úřad a ministerstvo o dodávkách elektřiny, na které se může vztahovat omezení dovozu elektřiny podle § 44,
- j) zpracovávat podklady pro návrh Pravidel trhu s elektřinou včetně pravidel pro zúčtování odchylek a oprávněných vícenákladů způsobených účastníky trhu s elektřinou při činnostech bezprostředně zamezujících stavu nouze, při stavech nouze a při likvidaci následků stavů nouze a předkládat je Energetickému regulačnímu úřadu,
- k) zajišťovat pro příslušné účastníky trhu s elektřinou skutečné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny a další nezbytné informace související s uplatňováním práv oprávněného zákazníka,
- l) zpracovávat a po schválení Energetickým regulačním úřadem zveřejňovat obchodní podmínky operátora trhu s elektřinou,
- m) zajišťovat v součinnosti s provozovatelem distribučních soustav zpracování typových diagramů dodávek pro kategorie zákazníků stanovené prováděcím právním předpisem, a to na základě údajů od provozovatelů distribučních soustav podle § 25 odst. 12 písm. b),
- n) na základě údajů předaných provozovatelem přenosové soustavy zajišťovat zúčtování a vypořádání regulační energie,
- o) účtovat odděleně za činnosti vykonávané podle tohoto odstavce a podle odstavce 8,
- p) uzavřít smlouvu o zúčtování odchylek a umožnit obchodovat s elektřinou na jím organizovaných trzích každému, kdo o to požádá a splňuje obchodní podmínky operátora trhu s elektřinou.

(5) Operátor trhu s elektřinou má právo vyžadovat

- a) od účastníků trhu s elektřinou technické údaje ze smluv o dodávce elektřiny, kterými jsou zejména výkon a jeho časový průběh, a to i za výroby elektřiny účastníka trhu s elektřinou, za něhož subjekt zúčtování převzal odpovědnost za odchylku,
- b) od provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů distribučních soustav naměřené a vyhodnocené údaje a další nezbytné informace pro plnění svých povinností.

(6) Podrobnosti týkající se činností operátora trhu s elektřinou uvedených v odstavci 4 a práv operátora trhu s elektřinou uvedených v odstavci 5 stanoví Pravidla trhu s elektřinou. Podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů stanoví prováděcí právní předpis.

(7) Ceny za činnosti operátora trhu s elektřinou podle odstavce 4 a způsob jejich účtování a úhrad jednotlivými účastníky trhu s elektřinou stanoví Energetický regulační úřad.

(8) Operátor trhu s elektřinou má právo po schválení ministerstvem a Energetickým regulačním úřadem vykonávat další činnosti, jejichž ceny nepodléhají regulaci.

(9) Operátor trhu s elektřinou je povinen zpracovávat a předkládat Energetickému regulačnímu úřadu ke schválení obchodní podmínky, které musí obsahovat

- a) postupy pro zúčtování a vypořádání odchylek,
- b) postupy pro organizaci a vypořádání jím organizovaných trhů s elektřinou,
- c) způsob stanovení a formy finančního zajištění plateb a podmínky pro jejich použití,
- d) způsob vystavování daňových dokladů,

- e) postupy pro uplatňování reklamací,
- f) postupy při změně dodavatele oprávněného zákazníka,
- g) postupy při poskytování podkladů pro fakturaci oprávněného zákazníka, který změnil dodavatele,
- h) podrobnosti způsobu registrace.“.

**119.** V § 28 odst. 1 písm. a) se slova „podmínky připojení a dopravy“ nahrazují slovy „podmínky stanovené prováděcím právním předpisem“.

**120.** V § 28 odst. 1 se na konci písmene d) tečka nahrazuje čárkou a doplňují písmena e) až g), která znějí:

- „e) na informace o celkové směsi paliv dodavatele a informace o dopadu na životní prostředí,
- f) v případě malých zákazníků a domácností na dodávku elektřiny v kvalitě stanovené prováděcím právním předpisem za regulované ceny od dodavatele poslední instance v případě, že nemá dodávku elektřiny zajištěnu jiným způsobem, nebo o ni požádá,
- g) na bezplatnou změnu dodavatele elektřiny podle Pravidel trhu s elektřinou.“.

*CELEX: 32003L0054*

**121.** V § 28 odst. 2 písmeno f) zní:

- „f) řídit se pokyny technického dispečinku provozovatele přenosové soustavy nebo příslušného provozovatele distribuční soustavy, ke které je jeho zařízení připojeno, při činnostech bezprostředně zamezujících stavu nouze, při stavech nouze a při likvidaci následků stavů nouze,“.

**122.** V § 28 odst. 2 se na konci písmene g) doplňují slova „pokud je subjektem zúčtování,“.

**123.** V § 28 odst. 2 písmeno i) zní:

- „i) podílet se podle výše odebíraného příkonu na úhradě oprávněných nákladů provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele příslušné distribuční soustavy spojených s připojením svého zařízení a se zajištěním požadovaného příkonu ve výši vypočtené způsobem stanoveným prováděcím právním předpisem,“.

**124.** V § 28 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno l), které zní:

„l) zaregistrovat se nejpozději 30 dnů před uskutečněním dodávky elektřiny od jiného držitele licence na výrobu elektřiny nebo od jiného držitele licence na obchod s elektřinou nebo pokud je subjektem zúčtování u operátora trhu s elektřinou, zaregistrováním se oprávněný zákazník stává registrovaným účastníkem trhu.“

**125.** V § 28 se doplňují odstavce 5 a 6, které znějí:

- „(5) Vlastník nemovitosti, do které je oprávněným zákazníkům dodávána elektřina na základě smlouvy, je povinen
- a) tuto dodávku oprávněným zákazníkům umožnit,
  - b) udržovat společné elektrické zařízení sloužící pro tuto dodávku ve stavu, který odpovídá právním předpisům a technickým normám,
  - c) poskytovat technické údaje o tomto elektrickém zařízení držiteli licence na distribuci elektřiny,
  - d) umožnit držiteli licence na distribuci elektřiny přístup k tomuto elektrickému zařízení.

(6) Společné elektrické zařízení pro dodávku elektřiny oprávněným zákazníkům v jedné nemovitosti je součástí této nemovitosti.“

**126.** V § 29 odstavec 1 zní:

„(1) Chráněný zákazník má právo

- a) na připojení svého odběrného elektrického zařízení k distribuční soustavě v souladu s uzavřenou smlouvou, splní-li podmínky připojení stanovené prováděcím právním předpisem,
- b) na dodávku elektřiny za regulované ceny a v kvalitě stanovené prováděcím právním předpisem; do 31. prosince 2004 je dodávka elektřiny chráněnému zákazníkovi uskutečňována na základě licence na distribuci elektřiny a od 1. ledna 2005 je uskutečňována na základě licence na obchod s elektřinou, s výjimkou podle § 25 odst. 11 písm. z),
- c) na informace o celkové směsi paliv dodavatele a informace o dopadu na životní prostředí.“

*CELEX: 32003L0054*

**127.** V § 29 odst. 2 písm. a) se slova „pro chráněné zákazníky“ nahrazují slovy „elektřiny stanovenými prováděcím právním předpisem“.

**128.** V § 29 odst. 2 písm. f) se slova „podmínkami připojení a dodávek pro chráněné zákazníky,“ nahrazují slovy „prováděcím právním předpisem,“.

**129.** V § 30 odst. 1 písm. a) se slova „o přenosu a distribuci elektřiny nebo“ zrušují.

130. V § 30 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena d) a e), která znějí:

- „d) na poskytnutí informací od operátora trhu s elektřinou nezbytných k vyúčtování dodávek elektřiny konečným zákazníkům,
- e) ukončit nebo přerušit dodávku elektřiny konečným zákazníkům při neoprávněném odběru elektřiny.“.

131. V § 30 odst. 2 písm. a) se slovo „pravidly“ nahrazuje slovem „Pravidly“.

132. V § 30 odst. 2 se na konci textu písmene b) tečka zrušuje a doplňují slova „v případě, že je subjektem zúčtování,“.

133. V § 30 se na konci odstavce 2 doplňují písmena c) až l), která znějí:

- „c) nabízet konečným zákazníkům spravedlivý a nediskriminující výběr způsobu platby za dodanou elektřinu,
- d) upozornit malé zákazníky a domácnosti nejpozději 2 měsíce předem na záměr změnit smluvní podmínky,
- e) uvádět při vyúčtování dodané elektřiny konečným zákazníkům jako součást dokladů
  - 1. údaje o podílu každého zdroje elektřiny na celkové směsi paliv dodavatele za předchozí rok,
  - 2. odkaz na veřejný zdroj informací o dopadu výroby elektřiny na životní prostředí,
- f) v celkovém množství jím prodané elektřiny konečným zákazníkům dodávat z domácích druhotných energetických zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla stanovený podíl elektřiny. Tato povinnost platí od 1. ledna 2006,
- g) dodávat elektřinu chráněným zákazníkům za regulované ceny,
- h) účtovat odděleně o dodávce elektřiny poslední instance, dodávce elektřiny chráněným zákazníkům a dodávce elektřiny oprávněným zákazníkům,
- i) dodržovat parametry kvality dodávek elektřiny a služeb stanovené prováděcím právním předpisem,
- j) zaregistrovat se do 30 dnů od udělení licence na obchod s elektřinou u operátora trhu s elektřinou, zaregistrováním se obchodník s elektřinou stává registrovaným účastníkem trhu,
- k) vykonávat činnost dodavatele poslední instance, pokud byl k tomu Energetickým regulačním úřadem určen,
- l) zpracovávat a předávat Energetickému regulačnímu úřadu údaje potřebné pro rozhodnutí o cenách za dodávku elektřiny chráněným zákazníkům nebo za činnosti dodavatele poslední instance.“.

134. V § 31 odst. 2 se slova „připojení a dopravy“ nahrazují slovy „stanovené prováděcím právním předpisem“.

135. § 32 včetně nadpisu zní:

„§ 32

Kombinovaná výroba elektřiny a tepla a výroba elektřiny z druhotných energetických zdrojů

(1) Výrobci provozující zařízení pro kombinovanou výrobu elektřiny a tepla nebo zařízení na výrobu elektřiny z druhotných energetických zdrojů mají, pokud o to požádají a technické podmínky to umožňují, právo k přednostnímu zajištění dopravy elektřiny přenosovou soustavou a distribučními soustavami, s výjimkou přidělení kapacity mezinárodních přenosových nebo distribučních propojovacích vedení.

(2) Toto právo se vztahuje na elektřinu

a) vyrobenou v zařízeních využívajících druhotné energetické zdroje v množství odpovídajícím podílu energetického potenciálu druhotných energetických zdrojů vstupujících do výrobního procesu,

b) vyrobenou v zařízeních kombinované výroby elektřiny a tepla v jednom procesu v množství prokazatelně vázaném na množství tepelné energie dodané fyzickým či právnickým osobám a pro technologické účely, s výjimkou vlastní spotřeby energetického zdroje.

(3) Podrobnosti k určení elektřiny podle odstavce 2 stanoví prováděcí právní předpis.“.

CELEX: 32003L0054

136. V § 33 se na konci textu odstavce 1 doplňují slova „; za celkový instalovaný elektrický výkon se považuje součet hodnot instalovaných výkonů výrobních jednotek v místě připojení do elektrizační soustavy.“.

137. V § 33 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno g), které zní:

„g) ochrany veřejného zdraví a bezpečnosti.“.

CELEX: 32003L0054

138. V § 35 odst. 1 písm. h) se slova „připojení a dopravy“ nahrazují slovy „stanovených prováděcím právním předpisem“ a slova „a zajištění podpůrných služeb,“ se nahrazují slovy „a o zajištění systémových služeb a o vlivu na bezpečnost a spolehlivost provozu elektrizační soustavy,“.

139. V § 36 odst. 1 písm. h) se slova „připojení a dopravy“ nahrazují slovy „stanovených prováděcím právním předpisem“.

140. V § 38 odst. 1 se slova „na základě doložení prokázaného odmítnutí přístupu k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě“ zrušují.

141. V § 38 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno d), které zní:

„d) ochrany veřejného zdraví a bezpečnosti.“

CELEX: 32003L0054

142. V § 40 odst. 1 písm. g) se slova „připojení a dopravy,“ nahrazují slovy „stanovených prováděcím právním předpisem,“.

143. V § 41 odst. 1 písm. g) se slova „připojení a dopravy“ nahrazují slovy „stanovených prováděcím právním předpisem“.

144. V § 44 odst. 1 se na konci písmene b) doplňují slova „jedná-li se o dovoz elektřiny ze zemí, které nejsou členy Evropské unie,“.

145. V § 44 odst. 1 se na konci textu písmene c) doplňují slova „, jedná-li se o dovoz elektřiny ze zemí, které nejsou členy Evropské unie“.

146. V § 44 odst. 2 se slova „do 1. ledna 2005“ zrušují, za slovo „osobám“ se vkládají slova „nebo dočasně přijmout nezbytná ochranná opatření“ a za slovem „provozu“ se tečka zrušuje a doplňují se slova „a je-li ohrožena fyzická bezpečnost nebo ochrana osob.“

CELEX: 32003L0054

147. V § 46 odst. 3 písmeno b) zní:

„b) u napětí nad 35 kV do 110 kV včetně

1. pro vodiče bez izolace 12 m,
2. pro vodiče s izolací základní 5 m,“.

148. V § 46 odst. 6 písm. b) se za slovo „stanic“ vkládají slova „a věžových stanic s venkovním příívodem“.

149. V § 46 odstavec 11 zní:

„(11) Pokud to technické a bezpečnostní podmínky umožňují a nedojde-li k ohrožení života, zdraví nebo bezpečnosti osob, může fyzická či právnická osoba provozující příslušné části elektrizační soustavy nebo provozovatel přímého vedení udělit písemný souhlas s činností v ochranném pásmu. Souhlas, který musí obsahovat

podmínky, za kterých byl udělen, se připojuje k návrhu na územní rozhodnutí nebo k žádosti o stavební povolení; stavební úřad podmínky souhlasu nepřezkoumává.“.

150. V § 49 se na konci textu odstavce 1 doplňují věty „Měřením se zjišťuje množství dodané nebo odebrané činné nebo jalové elektřiny a jeho časový průběh. U konečných zákazníků odebírajících elektřinu ze sítí nízkého napětí může být časový průběh nahrazen typovým diagramem dodávek. Podrobnosti stanovení typového diagramu dodávek a pravidla jeho přiřazení konečnému zákazníkovi stanoví prováděcí právní předpis.“.

151. § 50 včetně nadpisu zní:

„§ 50

Smlouvy mezi účastníky trhu s elektřinou

(1) Smlouvou o dodávce elektřiny se zavazuje dodavatel dodávat elektřinu vymezenou výkonem, množstvím a časovým průběhem jinému účastníkovi trhu s elektřinou a tento jiný účastník trhu s elektřinou se zavazuje zaplatit za ni dohodnutou cenu, nebo jedná-li se o chráněného zákazníka nebo konečného zákazníka využívajícího dodavatele poslední instance cenu regulovanou. Smlouva o dodávce elektřiny musí obsahovat dobu trvání smlouvy. Nedílnou součástí smlouvy o dodávce elektřiny domácnostem a malým zákazníkům jsou obchodní podmínky, které musí obsahovat podrobnosti k zahájení, průběhu a ukončení dodávky elektřiny, k měření spotřeby elektřiny, k vyúčtování a způsobu úhrady a postupu pro řešení sporů.

(2) Smlouvou o připojení se zavazuje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy připojit k přenosové nebo distribuční soustavě zařízení výrobce, provozovatele jiné distribuční soustavy nebo konečného zákazníka a umožnit jim dodávku elektřiny; výrobce, provozovatel jiné distribuční soustavy nebo konečný zákazník se zavazuje uhradit podíl na oprávněných nákladech na připojení. Smlouva musí obsahovat podmínky připojení zařízení, včetně výše rezervovaného příkonu, termín a místo připojení.

(3) Smlouvou o přenosu elektřiny se zavazuje provozovatel přenosové soustavy dopravit pro výrobce, obchodníka s elektřinou nebo oprávněného zákazníka sjednané množství elektřiny a výrobce, obchodník s elektřinou nebo oprávněný zákazník se zavazuje zaplatit regulovanou cenu.

(4) Smlouvou o distribuci elektřiny se zavazuje provozovatel distribuční soustavy dopravit pro výrobce, obchodníka s elektřinou nebo oprávněného zákazníka sjednané množství elektřiny a výrobce, obchodník s elektřinou nebo oprávněný zákazník se zavazuje zaplatit regulovanou cenu.

(5) Smlouvou o dodávce regulační energie se zavazuje operátor trhu s elektřinou finančně vypořádat dodávku regulační energie uskutečněnou v rozsahu určeném provozovatelem přenosové soustavy poskytovateli regulační energie za cenu stanovenou podle Pravidel trhu s elektřinou. Nedílnou součástí smlouvy jsou schválené obchodní podmínky operátora trhu s elektřinou.

(6) Smlouvou o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou se zavazuje operátor trhu s elektřinou umožnit účastníkovi trhu s elektřinou účast na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou a vypořádat uskutečněné obchody podle Pravidel trhu s elektřinou a účastník trhu s elektřinou se zavazuje zaplatit cenu stanovenou podle Pravidel trhu s elektřinou. Nedílnou součástí smlouvy jsou schválené obchodní podmínky operátora trhu s elektřinou.

(7) Smlouvou o přístupu na vyrovnávací trh s regulační energií se zavazuje operátor trhu s elektřinou umožnit účastníkovi trhu s elektřinou bezplatný přístup na vyrovnávací trh s regulační energií a finančně vypořádat uskutečněné obchody podle Pravidel trhu s elektřinou. Nedílnou součástí smlouvy jsou schválené obchodní podmínky operátora trhu s elektřinou.

(8) Smlouvou o poskytování podpůrných služeb se zavazuje poskytovatel podpůrných služeb dodat sjednané množství podpůrných služeb ve stanovené kvalitě a provozovatel přenosové soustavy se zavazuje zaplatit cenu.

(9) Smlouvou o předávání technických údajů se zavazuje provozovatel přenosové soustavy a provozovatel distribuční soustavy bezúplatně předávat operátorovi trhu s elektřinou údaje potřebné k vyhodnocování a zúčtování odchylek subjektů zúčtování, a to o odběrných a předávacích místech účastníků trhu s elektřinou a o skutečných hodnotách dodávek a odběrů elektřiny a operátor trhu s elektřinou se zavazuje tyto údaje převzít. Nedílnou součástí smlouvy jsou schválené obchodní podmínky operátora trhu s elektřinou.

(10) Smlouvou o zúčtování odchylek se zavazuje operátor trhu s elektřinou na základě vyhodnocení skutečných a sjednaných dodávek a odběrů elektřiny provádět pro účastníka trhu s elektřinou vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek a účastník trhu s elektřinou se zavazuje zaplatit regulovanou cenu. Účastník trhu s elektřinou se uzavřením smlouvy o zúčtování odchylek stává subjektem zúčtování. Nedílnou součástí smlouvy jsou schválené obchodní podmínky operátora trhu s elektřinou.“.

**152.** V § 51 odst. 1 písm. f) se za slovo „odběr“ vkládá slovo „měřený“.

**153.** V § 51 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno h), které zní:

„h) odběr bez uzavřené smlouvy, jejímž předmětem je doprava elektřiny nebo odběr v rozporu s takto uzavřenou smlouvou.“.

**154.** V § 51 odst. 2 větě druhé se slova „v podmínkách připojení a dopravy a v podmínkách připojení a dodávek pro chráněné zákazníky“ nahrazují slovy „prováděcím právním předpisem“.

**155.** V § 52 odst. 1 písm. d) se za slovo „dodávka“ vkládá slovo „měřená“.

**156.** V § 52 odst. 2 větě druhé se slova „v podmínkách připojení a dopravy“ nahrazují slovy „prováděcím právním předpisem“.



157. V § 54 odst. 1 se v úvodní části textu za slovo „nouze“ vkládají slova „nebo situací bezprostředně zamezující stavům nouze“.
158. V § 54 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno f), které zní:  
„f) ohrožení celistvosti elektrizační soustavy, její bezpečnosti, spolehlivosti provozu a je-li ohrožena fyzická bezpečnost nebo ochrana osob.“.  
 CELEX: 32003L0054
159. V § 54 odst. 2 se za slovo „nouze“ vkládají slova „nebo situaci bezprostředně zamezující stavům nouze“ a za slova „řízení a“ se vkládá slovo „neprodleně“.
160. V § 54 odst. 3 se za slovo „nouze“ vkládají slova „nebo situace bezprostředně zamezující stavům nouze“ a za slova „soustav a“ se vkládá slovo „neprodleně“.
161. V § 54 odst. 5 se slova „Při stavech nouze“ nahrazují slovy „Při činnostech bezprostředně zamezujících stavu nouze, při stavech nouze a při likvidaci následků stavů nouze“.
162. § 55 včetně nadpisu zní:

„§ 55

Trh s plynem

(1) Na území České republiky je organizován trh s plynem na základě práva přístupu třetích stran k přepravní soustavě, k distribučním soustavám, a to včetně prvotní akumulace, k podzemním zásobníkům plynu a těžebním plynovodům pro všechny účastníky trhu s plynem, kteří mají právo přístupu podle tohoto zákona a autorizačního přístupu k výstavbě vybraných plynových zařízení podle podmínek stanovených tímto zákonem s cílem zajistit spolehlivé a hospodárné zásobování plynem při zajištění ochrany životního prostředí.

(2) Ceny za distribuci plynu, za přepravu plynu konečným zákazníkům na území České republiky, za uskladňování plynu, za dodávku plynu chráněným zákazníkům a dodávku poslední instance reguluje Energetický regulační úřad.

(3) Trh s plynem je otevírán postupně takto:

- a) od 1. ledna 2005 jsou za podmínek stanovených tímto zákonem oprávněnými zákazníky všichni koneční zákazníci s výjimkou domácností, kteří jsou vybaveni průběhovým měřením a dálkovým přenosem dat a dále všichni držitelé licence na výrobu elektřiny spalující plyn v tepelných elektrárnách nebo při kombinované výrobě elektřiny a tepla, a to v rozsahu své spotřeby na tuto výrobu,
- b) od 1. ledna 2006 jsou za podmínek stanovených tímto zákonem oprávněnými zákazníky všichni koneční zákazníci s výjimkou domácností, kteří jsou vybaveni minimálně průběhovým měřením a dále všichni držitelé licence na výrobu elektřiny

spalující plyn v tepelných elektrárnách nebo při kombinované výrobě elektřiny a tepla, a to v rozsahu své spotřeby na tuto výrobu,

- c) od 1. ledna 2007 jsou za podmínek stanovených tímto zákonem oprávněnými zákazníky všichni koneční zákazníci.“.

CELEX: 32003L0055

163. V § 56 se odstavec 2 zrušuje a zároveň se zrušuje označení odstavce 1.

164. § 57 a 58 včetně nadpisů znějí:

„§ 57

Výrobce

(1) Výrobce má právo

- a) na zřízení a provozování těžebních plynovodů a jejich připojení k přepravní nebo distribuční soustavě, pokud tyto plynovody splňují podmínky připojení stanovené Pravidly provozu přepravní soustavy a distribučních soustav v plynárenství (dále jen „Pravidla provozu“), která stanoví prováděcí právní předpis,
- b) prodávat plyn na předávacím místě na základě smlouvy provozovateli přepravní soustavy, příslušnému provozovateli distribuční soustavy, obchodníkovi s plynem,
- c) omezit nebo přerušit provoz výrobní plynů a těžebních plynovodů v nezbytném rozsahu v těchto případech:
  1. při bezprostředním ohrožení života, zdraví nebo majetku osob a při likvidaci těchto stavů,
  2. při stavech nouze nebo při činnostech bezprostředně zamezujících jejich vzniku,
  3. při vzniku a odstraňování poruch na těžebních plynovodech nebo zařízeních sloužících pro výrobu nebo těžbu plynu,
  4. při provádění plánovaných rekonstrukcí a oprav těžebních plynovodů nebo zařízení sloužících pro výrobu nebo těžbu plynu,
- d) odmítnout přístup do těžebního plynovodu na základě prokazatelného nedostatku volné kapacity s výjimkou případů týkajících se té části kapacity těžebního plynovodu, která byla využívána pro potřeby zajištění dodávky dotčenému oprávněnému zákazníkovi v posledním roce, kdy byl zákazníkem chráněným, pokud uvedený zákazník o její další využívání projeví i nadále zájem uzavřením příslušné smlouvy; odmítnutí přístupu musí mít písemnou formu a musí být odůvodněno,
- e) vstupovat a vjíždět na cizí nemovitosti v souvislosti se zřizováním a provozováním těžebních plynovodů nebo výrobní plynů a to i v případě rekonstrukcí a oprav,
- f) odstraňovat a oklešťovat stromové a jiné porosty, provádět likvidaci odstraněného a okleštěného stromové a jiných porostů ohrožujících bezpečný a spolehlivý provoz těžebních plynovodů nebo výrobní plynů v případech, kdy tak po předchozím upozornění neučinil sám vlastník či uživatel.

(2) Jestliže není možné písemnou dohodou s vlastníkem nemovitosti zajistit umístění zařízení výrobce na jeho nemovitosti, protože vlastník dotčené nemovitosti není znám nebo určen, nebo proto, že je prokazatelně nedosažitelný nebo nečinný anebo

nedošlo k dohodě s ním, příslušný stavební úřad vydá na návrh výrobce rozhodnutí o zřízení věcného břemene umožňujícího využití této nemovitosti, případně její části, pro účely uvedené v odstavci 1 písm. e) a f).

(3) Vznikla-li vlastníku nebo nájemci nemovitosti v důsledku výkonu práv výrobce podle odstavce 1 písm. e) a f) majetková újma nebo je-li omezen v obvyklém užívání nemovitosti, má právo na jednorázovou náhradu <sup>5)</sup> včetně úhrady nákladů na vypracování znaleckého posudku. Právo na tuto náhradu je nutno uplatnit u výrobce, který způsobil majetkovou újmu nebo omezení užívání nemovitosti, do 6 měsíců ode dne, kdy se o tom vlastník nebo nájemce dozvěděl.

(4) V případech uvedených v odstavci 1 písm. e) a f) je výrobce povinen co nejdříve šetřit práv vlastníků dotčených nemovitostí a vstup na jejich nemovitost jim bezprostředně oznámit. Po skončení prací je povinen uvést nemovitost do předchozího stavu, nebo není-li to možné s ohledem na povahu provedených prací, do stavu odpovídajícímu předchozímu účelu či užívání dotčené nemovitosti a bezprostředně oznámit tuto skutečnost vlastníku nemovitosti. Po provedení odstranění nebo okleštění stromů je povinen na svůj náklad provést likvidaci vzniklého klestu a zbytků po těžbě.

(5) V případech uvedených v odstavci 1 písm. c) bodu 4 je výrobce povinen písemně oznámit svým zákazníkům započetí a skončení omezení nebo přerušení dodávky plynu, nejméně však 30 dnů předem.

(6) V případech uvedených v odstavci 1 písm. c) je výrobce povinen obnovit dodávku plynu bezprostředně po odstranění příčin, které vedly k jejímu omezení nebo přerušení.

(7) V případech uvedených v odstavci 1 písm. c) je právo na náhradu škody a ušlého zisku vyloučeno. To neplatí, nesplní-li výrobce oznamovací povinnost podle odstavce 5.

(8) Výrobce je dále povinen

- a) zajistit na své náklady připojení těžebního plynovodu k přepravní soustavě nebo distribuční soustavě,
- b) zajistit bezpečný a spolehlivý provoz výroby plynu a těžebního plynovodu a neznevýhodňující podmínky pro přístup do těžebního plynovodu,
- c) poskytovat provozovateli přepravní nebo distribuční soustavy, na kterou jsou jeho těžební plynovody napojeny, informace nutné k zajištění vzájemné provozuschopnosti,
- d) zajistit na své náklady instalaci měřicího zařízení po předchozím souhlasu provozovatele přepravní soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy, ke které je připojen,
- e) zajistit podmínky pro měření plynu dodávaného do přepravní soustavy či distribuční soustavy a předávat data nezbytná pro zúčtování odchylek provozovateli přepravní soustavy; podrobnosti stanoví Pravidla trhu s plynem,
- f) vypracovávat krátkodobou, střednědobou a dlouhodobou bilanci výroby, vyhodnocovat ji a předávat ji Bilančnímu centru,
- g) vypracovat do 6 měsíců po udělení licence na výrobu plynu havarijní plány výroby plynu, zaslat je ministerstvu a každoročně je upřesňovat,
- h) zřídit a provozovat technický dispečink, který odpovídá za dispečerské řízení výroby plynu a řídit se Dispečerským řádem plynárenské soustavy České republiky, který stanoví prováděcí právní předpis,
- i) vyhlášovat stav nouze v rámci výroby plynu a těžebních plynovodů,
- j) odmítnout přístup do těžebního plynovodu

1. v případech, které jsou v rozporu s Pravidly provozu nebo Pravidly trhu s plynem; odmítnutí přístupu musí mít písemnou formu a musí být odůvodněno,
  2. na základě rozhodnutí ministerstva v případech uvedených v § 75; odmítnutí přístupu musí mít písemnou formu a musí být odůvodněno,
- k) vést samostatné účty za výrobu plynu, a to pro účely regulace podle prováděcího právního předpisu.

CELEX: 32003L0055

## § 58

### Provozovatel přepravní soustavy

(1) Provozovatel přepravní soustavy má právo

- a) odmítnout přístup do soustavy na základě prokazatelného nedostatku volné kapacity s výjimkou případů týkajících se té části kapacity přepravní soustavy, která byla využívána pro potřeby zajištění dodávky dotčenému oprávněnému zákazníkovi v posledním roce, kdy byl zákazníkem chráněným, pokud uvedený zákazník o její další využívání projeví i nadále zájem uzavřením smlouvy o přepravě plynu; odmítnutí přístupu musí mít písemnou formu a musí být odůvodněno,
- b) na přístup do podzemních zásobníků plynu za podmínek stanovených tímto zákonem, a to za účelem předání nebo převzetí plynu pro zákazníky, pro něž zajišťuje přepravu, z důvodů zajištění rovnováhy mezi množstvím plynu vstupujícím do plynárenské soustavy a množstvím plynu vystupujícím z plynárenské soustavy,
- c) zřizovat a provozovat vlastní telekomunikační síť k řízení, měření, zabezpečování a automatizaci provozu plynárenské soustavy a k přenosu informací pro činnost výpočetní techniky a informačních systémů,
- d) v souladu s podmínkami stanovenými územním rozhodnutím a stavebním povolením zřizovat a provozovat na cizích nemovitostech plynárenská zařízení,
- e) vstupovat a vjíždět na cizí nemovitosti v souvislosti se zřizováním, rekonstrukcemi, opravami a provozováním přepravní soustavy,
- f) odstraňovat a oklešťovat stromové a jiné porosty, provádět likvidaci odstraněného a okleštěného stromové a jiných porostů ohrožujících bezpečný a spolehlivý provoz přepravní soustavy v případech, kdy tak po předchozím upozornění neučinil sám vlastník či uživatel,
- g) vstupovat v souladu se zvláštními předpisy do uzavřených prostor a zařízení sloužících k výkonu činnosti a služeb orgánů Ministerstva obrany, Ministerstva vnitra, Ministerstva spravedlnosti, Bezpečnostní informační služby a do obvodu dráhy, jakož i vstupovat do nemovitostí, kde jsou umístěna zvláštní zařízení telekomunikací v rozsahu i způsobem nezbytným pro výkon licencované činnosti,
- h) při stavech nouze využívat v nezbytném rozsahu plynárenská zařízení zákazníků, pro něž přepravuje plyn,
- i) omezit nebo přerušit přepravu nebo dodávku plynu podle uzavřené smlouvy v těchto případech:
  1. při bezprostředním ohrožení života, zdraví nebo majetku osob a při likvidaci těchto stavů,
  2. při stavech nouze nebo při činnostech bezprostředně zamezujících jejich vzniku,
  3. při provádění plánovaných rekonstrukcí a plánovaných oprav na zařízení přepravní soustavy,

4. při vzniku a odstraňování poruch na zařízeních přepravní soustavy,
  5. při odběru plynu zařízeními, která ohrožují životy, zdraví nebo majetek osob,
  6. při neoprávněném odběru plynu nebo neoprávněné přepravě plynu,
- j) nakupovat a prodávat plyn pro krytí ztrát v přepravní soustavě nebo pro vlastní spotřebu nebo pro účely zajištění rovnováhy mezi množstvím plynu vstupujícím a vystupujícím z plynárenské soustavy v souladu s Pravidly trhu s plynem; toto není považováno za obchod s plynem.

(2) Jestliže není možné zřídit věcné břemeno smluvně s vlastníkem nemovitosti nebo vlastník dotčené nemovitosti není znám nebo určen, anebo proto, že je prokazatelně nedosažitelný nebo nečinný, anebo nedošlo k dohodě s ním, příslušný stavební úřad vydá na návrh provozovatele přepravní soustavy rozhodnutí o zřízení věcného břemene umožňujícího využití této nemovitosti, případně její části pro účely uvedené v odstavci 1 písm. d).

(3) Vznikla-li vlastníku nebo nájemci nemovitosti v důsledku výkonu práv provozovatele přepravní soustavy podle odstavce 1 písm. c) až h) majetková újma, nebo je-li omezen v obvyklém užívání nemovitosti, má právo na jednorázovou náhradu<sup>5)</sup> včetně úhrady nákladů na vypracování znaleckého posudku. Právo na tuto náhradu je nutno uplatnit u provozovatele přepravní soustavy, který způsobil majetkovou újmu nebo omezení užívání nemovitosti do 6 měsíců ode dne, kdy se o tom vlastník nebo nájemce dozvěděl.

(4) V případech uvedených v odstavci 1 písm. c) až h) je provozovatel přepravní soustavy povinen co nejvíce šetřit práv vlastníků dotčených nemovitostí a vstup na jejich nemovitost jim bezprostředně oznámit. Po skončení prací je povinen uvést nemovitost do předchozího stavu nebo není-li to možné s ohledem na povahu provedených prací do stavu odpovídajícímu předchozímu účelu či užívání dotčené nemovitosti a bezprostředně oznámit tuto skutečnost vlastníku nemovitosti. Po provedení odstranění nebo okleštění stromů je povinen na svůj náklad provést likvidaci vzniklého klestu a zbytků po těžbě.

(5) V případech uvedených v odstavci 1 písm. i) bodu 3 je provozovatel přepravní soustavy povinen oznámit zákazníkům, pro něž přepravuje plyn, započítí a skončení omezení nebo přerušení přepravy plynu, nejméně však 30 dnů předem.

(6) V případech uvedených v odstavci 1 písm. i) je provozovatel přepravní soustavy povinen obnovit přepravu plynu bezprostředně po odstranění příčin, které vedly k jejímu omezení nebo přerušení.

(7) V případech uvedených v odstavci 1 písm. i) je právo na náhradu škody a ušlého zisku vyloučeno. To neplatí, nesplní-li provozovatel přepravní soustavy oznamovací povinnost uloženou podle odstavce 5.

(8) Provozovatel přepravní soustavy odpovídá za zúčtování odchylek množství plynu vstupujícího do plynárenské soustavy a vystupujícího z plynárenské soustavy.

(9) Provozovatel přepravní soustavy je dále povinen

- a) zajistit bezpečný a spolehlivý provoz a rozvoj přepravní soustavy,
- b) do 31. prosince 2004 na základě žádosti chráněných zákazníků nebo provozovatelů distribučních soustav, jejichž zařízení jsou připojena na přepravní soustavu, zajistit v rozsahu odběru jejich chráněných zákazníků dodávku na základě uzavřených smluv za regulované ceny a ve stanovené kvalitě pro každé odběrné místo,

- c) od 1. ledna 2005 uzavřít smlouvu o zajištění přepravy plynu s držitelem licence na obchod s plynem, který vznikl oddělením souběžného držitele licence na přepravu a držitele licence na obchod s plynem podle § 58a, a to za účelem zajištění dodávky plynu pro
1. chráněné zákazníky, jejichž odběrná zařízení jsou připojena k přepravní soustavě,
  2. souběžného držitele licence na obchod s plynem a licence na distribuci plynu provozujícího distribuční soustavu přímo propojenou s přepravní soustavou, který zajišťuje dodávku plynu pro chráněné zákazníky, jejichž odběrná zařízení jsou přímo připojena k této distribuční soustavě,
  3. držitele licence na obchod s plynem, který vznikl oddělením souběžného držitele licence na obchod s plynem a licence na distribuci provozujícího distribuční soustavu přímo propojenou s přepravní soustavou podle § 59a, který dodává plyn chráněným zákazníkům, jejichž odběrná plynová zařízení jsou připojena k této distribuční soustavě nebo v případě, že takovýto držitel licence na obchod s plynem nevznikl, s jiným držitelem licence na obchod s plynem, který na základě smluvního vztahu s příslušným držitelem licence na distribuci plynu dodává plyn chráněným zákazníkům, jejichž odběrná plynová zařízení jsou připojena k této distribuční soustavě,
- d) zajistit přepravu plynu na základě písemně uzavřených smluv,
- e) připojit k přepravní soustavě každého, kdo o to požádá a splňuje podmínky připojení stanovené Pravidly provozu,
- f) zajišťovat neznevýhodňující podmínky pro umožnění přístupu k přepravní soustavě za podmínek stanovených tímto zákonem; podrobnosti stanovují Pravidla provozu, Pravidla trhu s plynem a obchodní podmínky stanovené Řádem provozovatele přepravní soustavy,
- g) poskytovat provozovatelům distribučních soustav, se kterými je jeho soustava propojena, informace nezbytné k zajištění vzájemné provozuschopnosti soustav,
- h) dodržovat parametry a zveřejňovat ukazatele kvality dodávek plynu a souvisejících služeb stanovené prováděcím právním předpisem,
- i) zpracovávat a předávat Energetickému regulačnímu úřadu údaje potřebné pro rozhodnutí o cenách za přepravu plynu a údaje potřebné pro rozhodnutí o cenách za dodávku plynu chráněným zákazníkům,
- j) vést samostatné účty za přepravu plynu a za dodávku plynu chráněným zákazníkům, a to pro účely regulace podle prováděcího právního předpisu,
- k) vypracovávat krátkodobou, střednědobou a dlouhodobou bilanci přepravní soustavy a její vyhodnocení a předávat ji Bilančnímu centru,
- l) vypracovat do 6 měsíců po udělení licence na přepravu plynu havarijní plán přepravní soustavy, zaslat jej ministerstvu a každoročně jej uprěšňovat,
- m) oznamovat v dostatečném předstihu účastníkům trhu, jejichž plynárenská zařízení jsou přímo připojena k přepravní soustavě, rozsah a termíny odstávek zařízení pro přepravu plynu, a upozorňovat na předpokládané snížení přepravní kapacity,

- n) zřídit a provozovat technický dispečink, který odpovídá za dispečerské řízení přepravní soustavy a řídí se Dispečerským řádem plynárenské soustavy České republiky,
- o) zřídit a provozovat místa pro sledování kvality plynu,
- p) vytvořit technické podmínky pro zajištění dovozu plynu z různých zdrojů,
- r) vyhlášovat stav nouze na plynárenské soustavě České republiky nebo na zařízeních přepravní soustavy,
- s) řídit plynárenskou soustavu České republiky za stavu nouze,
- t) zajišťovat ochranu skutečností majících povahu obchodního tajemství, které získává při výkonu své činnosti, včetně zajištění ochrany údajů předávaných Bilančnímu centru,
- u) každoročně zpracovávat a zveřejňovat předpokládaný rozvoj přepravní soustavy včetně propojení s plynárenskými soustavami sousedních států a to na období nejméně 5 let,
- v) zpracovávat a předkládat Energetickému regulačnímu úřadu ke schválení Řád provozovatele přepravní soustavy a zajistit jeho zveřejnění,
- x) odmítnout přístup do přepravní soustavy nebo k prvotní akumulaci
  1. v případech, které jsou v rozporu s Pravidly provozu, Pravidly trhu s plynem nebo Řádem provozovatele přepravní soustavy; odmítnutí přístupu musí mít písemnou formu a musí být odůvodněno,
  2. na základě rozhodnutí ministerstva v případech uvedených v § 75; odmítnutí přístupu musí mít písemnou formu a musí být odůvodněno,
  3. na základě rozhodnutí Energetického regulačního úřadu v případech uvedených v § 61a; odmítnutí přístupu musí mít písemnou formu a musí být odůvodněno,
- y) vypracovat havarijní plán plynárenské soustavy, každoročně jej aktualizovat a předkládat ministerstvu,
- z) zpracovávat a předávat ministerstvu a Energetickému regulačnímu úřadu jednou ročně, nejpozději do 1. března následujícího kalendářního roku, zprávu o kvalitě a úrovni údržby zařízení přepravní soustavy.“.

CELEX: 32003L0055

165. Za § 58 se vkládá nový § 58a, který včetně nadpisu zní:

„§ 58a

Oddělení provozovatele přepravní soustavy

(1) Provozovatel přepravní soustavy, pokud je součástí vertikálně integrovaného podnikatele, musí být z hlediska své právní formy, organizace a rozhodování nezávislý na jiných činnostech netýkajících se přepravy. Tento požadavek neznamená požadavek na oddělení vlastnictví.

(2) K zajištění nezávislosti provozovatele přepravní soustavy podle odstavce 1 se uplatní tato minimální kritéria:

- a) osoby odpovědné za řízení provozovatele přepravní soustavy se nesmí přímo ani nepřímou podílet na organizačních strukturách vertikálně integrovaného plynárenského podnikatele, jenž je odpovědný, přímo nebo nepřímou, za běžný provoz výroby, distribuce a obchodu s plynem,
- b) musí být přijata veškerá vhodná opatření, aby k profesionálním zájmům osob odpovědných za řízení provozovatele přepravní soustavy bylo přihlíženo způsobem, který zajišťuje jejich nezávislé jednání,
- c) provozovatel přepravní soustavy musí disponovat skutečnými rozhodovacími právy ve vztahu k majetku nezbytnému k provozování, údržbě a rozvoji přepravní soustavy, jež jsou nezávislá na vertikálně integrovaném plynárenském podnikateli. Mateřská společnost nesmí udílet provozovateli přepravní soustavy jakékoliv pokyny ohledně běžných operací, a rovněž nesmí jakýmkoliv jiným způsobem zasahovat do rozhodování o výstavbě či modernizaci částí přepravní soustavy, pokud takové rozhodnutí nejde nad rámec schváleného finančního plánu, či jiného obdobného opatření; tím není dotčeno oprávnění mateřské společnosti schvalovat roční finanční plán či jiný obdobný nástroj provozovatele přepravní soustavy a stanovit maximální zadlužení provozovatele přepravní soustavy,
- d) provozovatel přepravní soustavy musí přijmout program, kterým stanoví opatření k vyloučení diskriminačního jednání, a zajistit kontrolu dodržování takového programu. Přijatý program musí upravit povinnosti zaměstnanců za účelem splnění v programu obsažených opatření. V programu uvedený odpovědný pracovník či orgán provozovatele přepravní soustavy vyhotoví každoročně zprávu o přijatých opatřeních a plnění programu, kterou zašle vždy do 31. května následujícího roku Energetickému regulačnímu úřadu a kterou zveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup.

(3) Rozhodne-li provozovatel přepravní soustavy do 31. prosince 2004 o svém rozdělení na obchodní společnost provozující přepravu plynu a obchodní společnost či společnosti provozující jiné činnosti netýkající se přepravy, musí být toto rozdělení provedeno nejpozději do 31. října 2005.

(4) Nedojde-li k rozdělení provozovatele přepravní soustavy podle odstavce 3 do 31. října 2005, zahájí Energetický regulační úřad řízení o odnětí licence.“.

CELEX: 32003L0055

166. V § 59 odst. 1 písmena a) a b) znějí:

- „a) odmítnout přístup do soustavy na základě prokazatelného nedostatku volné kapacity, s výjimkou případů, týkajících se té části kapacity distribuční soustavy, která byla využívána pro potřeby zajištění dodávky dotčenému oprávněnému zákazníkovi v posledním roce, kdy byl zákazníkem chráněným, pokud uvedený zákazník o její další využívání projeví i nadále zájem uzavřením smlouvy o distribuci plynu; odmítnutí přístupu musí mít písemnou formu a musí být odůvodněno,
- b) na přístup do podzemních zásobníků plynu za podmínek stanovených tímto zákonem pro uskladnění plynu pro potřeby krytí ztrát v distribuční soustavě a pro vlastní potřebu,“.

CELEX: 32003L0055



167. V § 59 odst. 1 písm. e) se za slovo „zřizováním,“ vkládají slova „rekonstrukcemi, opravami“.

168. V § 59 odst. 1 písm. i) bodě 3 se za slovo „rekonstrukcí“ vkládá slovo „přeložek“.

169. V § 59 odst. 1 písm. i) bodě 6 se za slovo „odběru“ vkládají slova „nebo neoprávněné distribuci“.

170. V § 59 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena j) až l), která znějí:

„j) nakupovat plyn pro krytí ztrát v distribuční soustavě nebo pro vlastní spotřebu; toto není považováno za obchod s plynem,

k) do 31. prosince 2004 na dodávku plynu ve stanovené kvalitě za regulované ceny od provozovatele přepravní soustavy, pokud je distribuční soustava přímo připojena k přepravní soustavě, nebo od provozovatele distribuční soustavy, pokud je distribuční soustava připojena pouze k jiné distribuční soustavě, a to v rozsahu dodávek plynu chráněným zákazníkům připojeným k této distribuční soustavě,

l) uzavřít hlavní uzávěr plynu při odvracení nebezpečí bezprostředního ohrožení života, zdraví nebo majetku osob.“.

CELEX: 32003L0055

171. V § 59 odst. 2 se za slova „písm. d)“ vkládají slova „a e)“.

172. V § 59 odst. 5 se číslo „15“ nahrazuje číslem „30“ a na konci odstavce 5 se doplňuje věta „Plánované rekonstrukce, přeložky a opravy v období od 1. října do 30. dubna následujícího kalendářního roku lze provádět výhradně po písemném oznámení dotčeným zákazníkům.“.

173. V § 59 odst. 7 se slova „nebo není-li v případě podle odstavce 1 písm. i) bodu 4 dodržena kvalita dodávek plynu stanovená prováděcím právním předpisem“ zrušují.

174. V § 59 odstavec 8 zní:

„(8) Provozovatel distribuční soustavy je dále povinen

a) zajistit bezpečný a spolehlivý provoz a rozvoj distribuční soustavy na území vymezeném licenci,

b) zajistit distribuci plynu a do 31. prosince 2004 dodávku chráněným zákazníkům na základě uzavřených smluv, za regulované ceny a ve stanovené kvalitě, a to na základě uzavřené smlouvy pro každé odběrné místo.

- c) od 1. ledna 2005, pokud není souběžným držitelem licence na obchod s plynem, uzavřít za účelem zajištění dodávky plynu pro chráněné zákazníky, smlouvu o zajištění distribuce s
1. držitelem licence na obchod s plynem, který vznikl oddělením souběžného držitele licence na obchod s plynem a licence na distribuci plynu podle § 59a nebo v případě, že takový držitel licence na obchod nevznikl, s jiným držitelem licence na obchod s plynem, který z této soustavy, na základě smluvního vztahu s držitelem licence na distribuci plynu, dodává plyn chráněným zákazníkům, jejichž odběrná plynová zařízení jsou připojena k této distribuční soustavě,
  2. souběžným držitelem licence na obchod s plynem a licence na distribuci plynu, provozujícím distribuční soustavu propojenou pouze s jím provozovanou distribuční soustavou, který dodává plyn chráněným zákazníkům, jejichž odběrná plynová zařízení jsou připojena k této soustavě, nebo v případě, že takový souběžný držitel licence na obchod s plynem a distribuci plynu nevznikl, s jiným držitelem licence na obchod s plynem, který z této distribuční soustavy, na základě smluvního vztahu s příslušným držitelem licence na distribuci plynu, dodává plyn chráněným zákazníkům, jejichž odběrná plynová zařízení jsou připojena k této distribuční soustavě,
- d) připojit k distribuční soustavě každého, kdo o to požádá a splňuje podmínky připojení stanovené Pravidly provozu,
- e) zajistit stejné podmínky pro umožnění přístupu k distribuční soustavě za podmínek stanovených tímto zákonem; podrobnosti jsou uvedeny v Pravidlech trhu s plynem a v obchodních podmínkách stanovených Řádem provozovatele distribuční soustavy,
- f) dodržovat parametry a zveřejňovat ukazatele kvality dodávek plynu a souvisejících služeb stanovené prováděcím právním předpisem,
- g) poskytovat provozovateli přepravní soustavy a provozovatelům distribučních soustav, se kterými je jeho soustava propojena, informace nezbytné k zajištění vzájemné provozuschopnosti soustav,
- h) zajišťovat měření na úrovni distribuční soustavy, včetně jejich vyhodnocování a předávat data nezbytná pro zúčtování odchylek provozovateli přepravní soustavy; podrobnosti stanoví Pravidla trhu s plynem,
- i) zpracovávat a předávat Energetickému regulačnímu úřadu údaje potřebné pro rozhodnutí o cenách za distribuci plynu,
- j) zpracovávat a předávat Energetickému regulačnímu úřadu údaje potřebné pro rozhodnutí o cenách za dodávku plynu chráněným zákazníkům,
- k) vést samostatné účty za distribuci plynu a dodávku plynu, a to pro účely regulace podle prováděcího právního předpisu,
- l) vypracovávat krátkodobou, střednědobou a dlouhodobou bilanci distribuční soustavy a bilanci krytí dodávek chráněným zákazníkům, vyhodnocovat je a předávat Bilančnímu centru,
- m) vypracovat do 6 měsíců po udělení licence na distribuci plynu havarijní plány distribuční soustavy, zaslat ministerstvu a každoročně je upřesňovat,

- n) oznamovat rozsah a termíny odstávek zařízení distribuční soustavy a upozorňovat na snížení distribuční kapacity,
- o) zřídit a provozovat technický dispečink, který odpovídá za dispečerské řízení distribuční soustavy a řídí se Dispečerským řádem plynárenské soustavy České republiky,
- p) zřídit a provozovat místa pro sledování kvality plynu, pokud nebudou pro sledování kvality plynu dostačovat místa zřízená a provozovaná provozovatelem přepravní soustavy,
- r) zajistit spolehlivost a kvalitu dodávek chráněným zákazníkům,
- s) vyhlášovat stav nouze v rámci své distribuční soustavy,
- t) každoročně zpracovávat a zveřejňovat předpokládaný rozvoj distribuční soustavy, a to na období nejméně 5 let,
- u) na své náklady zajistit připojení svého zařízení k jiné distribuční soustavě,
- v) zajišťovat ochranu skutečností majících povahu obchodního tajemství, které získává při výkonu své činnosti, včetně zajištění ochrany údajů předávaných Bilančním centru,
- x) zpracovávat a předkládat Energetickému regulačnímu úřadu ke schválení Řád provozovatele distribuční soustavy a zajistit jeho zveřejnění,
- y) odmítnout přístup do distribuční soustavy nebo k prvotní akumulaci
  1. v případech, které jsou v rozporu s Pravidly provozu, Pravidly trhu s plynem nebo s Řádem provozovatele distribuční soustavy; odmítnutí přístupu musí mít písemnou formu a musí být odůvodněno,
  2. na základě rozhodnutí ministerstva v případech uvedených v § 75; odmítnutí přístupu musí mít písemnou formu a musí být odůvodněno,
  3. na základě rozhodnutí Energetického regulačního úřadu v případech uvedených v § 61a; odmítnutí přístupu musí mít písemnou formu a musí být odůvodněno,
- z) zpracovávat a předávat ministerstvu a Energetickému regulačnímu úřadu jednou ročně, nejpozději do 1. března následujícího kalendářního roku, zprávu o kvalitě a úrovni údržby zařízení distribuční soustavy.“.

CELEX: 32003L0055

175. Za § 59 se vkládá nový § 59a, který včetně nadpisu zní:

„§ 59a

Oddělení provozovatelů distribuční soustavy

(1) Provozovatel distribuční soustavy, je-li součástí vertikálně integrovaného podnikatele, musí být z hlediska své právní formy, organizace a rozhodování nezávislý na jiných činnostech netýkajících se distribuce. Tento požadavek neznamená požadavek na oddělení vlastnictví majetku.

(2) K zajištění nezávislosti provozovatele distribuční soustavy podle odstavce 1 se uplatní tato minimální kritéria:

- a) osoby odpovědné za řízení provozovatele distribuční soustavy se nesmí přímo ani nepřímo podílet na organizačních strukturách vertikálně integrovaného podnikatele, jenž je odpovědný, přímo nebo nepřímo, za běžný provoz výroby, přepravy a obchodu s plynem,
- b) musí být přijata veškerá vhodná opatření, aby k profesionálním zájmům osob odpovědných za řízení provozovatele distribuční soustavy bylo přihlíženo způsobem, který zajišťuje jejich nezávislé jednání,
- c) provozovatel distribuční soustavy musí disponovat skutečnými rozhodovacími právy ve vztahu k majetku nezbytnému k provozování, údržbě a rozvoji distribuční soustavy, jež jsou nezávislá na vertikálně integrovaném podnikateli. Mateřská společnost nesmí udílet provozovateli distribuční soustavy jakékoliv pokyny ohledně běžných operací, a rovněž nesmí jakýmkoliv jiným způsobem zasahovat do rozhodování o výstavbě či modernizaci částí distribuční soustavy, pokud takové rozhodnutí nejde nad rámec schváleného finančního plánu, či jiného obdobného opatření; tím není dotčeno oprávnění mateřské společnosti schvalovat roční finanční plán či jiný obdobný nástroj provozovatele distribuční soustavy a stanovit maximální zadlužení provozovatele distribuční soustavy,
- d) provozovatel distribuční soustavy musí přijmout program, kterým stanoví opatření k vyloučení diskriminačního jednání, a zajistit kontrolu dodržování takového programu. Přijatý program musí upravit povinnosti zaměstnanců za účelem splnění v programu obsažených opatření. V programu uvedený odpovědný pracovník či orgán provozovatele distribuční soustavy vyhotoví každoročně zprávu o přijatých opatřeních a plnění programu, kterou zašle vždy do 31. května následujícího roku Energetickému regulačnímu úřadu, a kterou zveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup.

(3) Oddělení činností podle odstavce 1 je nutno provést nejpozději do 31. prosince 2006 mimo vertikálně integrované plynárenské podnikatele, kteří poskytují služby pro méně než 100 000 připojených zákazníků. Provozovatel distribuční soustavy nesmí být od 1. ledna 2007 souběžným držitelem licence na obchod s plynem.

(4) Provozovatel distribuční soustavy může požádat Komisi o výjimku z povinnosti oddělení činností podle odstavce 3, pokud na základě jím zpracované a Energetickým regulačním úřadem schválené zprávy prokáže plně funkční a neznevýhodňující přístup do své distribuční soustavy všem účastníkům trhu s plynem týkající se podmínek připojení a distribuce plynu, včetně průhledné tvorby cen za jím poskytované služby.“.

CELEX: 32003L0055

**176.** V § 60 odst. 1 písm. f) bodě 5 se za slovo „odběru“ vkládají slova „nebo neoprávněném uskladnění“ a na konci bodu 5 se tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena g) až i), která znějí:

- „g) na vlastní náklady připojit své zařízení k přepravní soustavě nebo k distribuční soustavě za podmínek stanovených Pravidly provozu,
- h) odmítnout přístup do podzemního zásobníku plynu na základě prokazatelného nedostatku volné kapacity s výjimkou případů týkajících se té části kapacity podzemního zásobníku, která byla využívána pro potřeby zajištění dodávky plynu dotčenému oprávněnému zákazníkovi v posledním roce, kdy byl chráněným

zákazníkem, pokud uvedený zákazník o její další využívání projeví i nadále zájem uzavřením smlouvy na uskladnění plynu; odmítnutí přístupu musí mít písemnou formu a musí být odůvodněno,

- i) nakupovat plyn pro krytí vlastních ztrát v podzemním zásobníku plynu nebo pro vlastní spotřebu nebo za účelem vytváření a udržování základní náplně podzemního zásobníku plynu; toto není považováno za obchod s plynem.“.

CELEX: 32003L0055

177. V § 60 odst. 5 se slova „15 dnů“ nahrazují slovy „30 dnů“.

178. V § 60 odstavec 8 zní:

„(8) Provozovatel podzemního zásobníku plynu je dále povinen

- a) zajistit bezpečný a spolehlivý provoz podzemního zásobníku plynu,
- b) zpracovávat a předávat Energetickému regulačnímu úřadu údaje potřebné pro regulaci cen za uskladňování plynu,
- c) poskytovat provozovateli přepravní nebo provozovateli distribuční soustavy, na kterou jsou jeho zařízení pro uskladňování plynu napojena, informace nutné k zajištění vzájemné provozuschopnosti,
- d) zajistit měření množství předávaného a přebíraného plynu a předávat data nezbytná pro zúčtování odchylek provozovateli přepravní soustavy; podrobnosti stanoví Pravidla trhu s plynem,
- e) vést samostatné účty za uskladňování plynu, a to pro účely regulace podle prováděcího právního předpisu,
- f) vypracovávat krátkodobou, střednědobou a dlouhodobou bilanci kapacit a výkonů podzemního zásobníku plynu a její vyhodnocení a předávat ji Bilančnímu centru,
- g) vypracovat do 6 měsíců po udělení licence na uskladňování plynu havarijní plán podzemního zásobníku plynu podle tohoto zákona, zaslat jej ministerstvu a každoročně upřesňovat,
- h) zveřejňovat rozsah a termíny odstávek zařízení pro uskladňování plynu a upozorňovat na předpokládané snížení uskladňovací kapacity,
- i) zřídit a provozovat technický dispečink, který odpovídá za dispečerské řízení podzemního zásobníku plynu a řídí se Dispečerským řádem plynárenské soustavy České republiky,
- j) umožnit přístup do podzemního zásobníku plynu za podmínek stanovených tímto zákonem; podrobnosti jsou uvedeny v Pravidlech trhu s plynem a v obchodních podmínkách stanovených Řádem provozovatele podzemního zásobníku plynu,
- k) vyhlášovat stav nouze v rámci podzemního zásobníku plynu,
- l) každoročně zpracovávat a zveřejňovat předpokládaný rozvoj podzemního zásobníku plynu, a to na období nejméně 5 let,

- m) zajišťovat ochranu skutečností majících povahu obchodního tajemství, které získává při výkonu své činnosti, včetně zajištění ochrany údajů předávaných Bilančním centru,
- n) odmítnout přístup k podzemnímu zásobníku plynu
1. v případech, které jsou v rozporu s Pravidly provozu nebo Pravidly trhu s plynem nebo Řádem provozovatele podzemního zásobníku plynu; odmítnutí přístupu musí mít písemnou formu a musí být odůvodněno,
  2. na základě rozhodnutí ministerstva v případech uvedených v § 75; odmítnutí přístupu musí mít písemnou formu a musí být odůvodněno,
  3. na základě rozhodnutí Energetického regulačního úřadu v případech uvedených v § 61a; odmítnutí přístupu musí mít písemnou formu a musí být odůvodněno,
- o) zpracovávat a předkládat Energetickému regulačnímu úřadu ke schválení Řád provozovatele podzemního zásobníku plynu a zajistit jeho zveřejnění,
- p) zpracovávat a předávat ministerstvu a Energetickému regulačnímu úřadu jednou ročně, nejpozději do 1. března následujícího kalendářního roku, zprávu o kvalitě a úrovni údržby zařízení podzemního zásobníku plynu,
- r) dodržovat parametry a zveřejňovat ukazatele kvality dodávek plynu a souvisejících služeb stanovené prováděcím právním předpisem.“.

CELEX: 32003L0055

## 179. § 61 včetně nadpisu zní

### „§ 61

#### Obchodník s plynem

##### (1) Obchodník s plynem má právo

- a) nakupovat plyn a prodávat jej ostatním účastníkům trhu s plynem, s výjimkou chráněných zákazníků; tato výjimka končí 1. ledna 2005,
- b) na dodávku plynu za regulované ceny za účelem dodávek chráněným zákazníkům,
- c) na přepravu, distribuci a uskladnění dohodnutého množství plynu, pokud má na tyto činnosti uzavřeny písemné smlouvy s příslušnými provozovateli,
- d) na přístup do přepravní soustavy, distribučních soustav, podzemních zásobníků plynu nebo k prvotní akumulaci plynu za podmínek stanovených tímto zákonem za předpokladu, že má uzavřenu písemnou smlouvu, jejímž předmětem je dodání plynu; podrobnosti stanoví Pravidla trhu s plynem, Řád provozovatele přepravní soustavy a Řády provozovatelů distribučních soustav a Řády provozovatelů podzemních zásobníků plynu,
- e) na ukončení nebo přerušení dodávky při neoprávněném odběru plynu.

##### (2) Obchodník s plynem je povinen

- a) řídit se Pravidly provozu a Pravidly trhu s plynem, Dispečerským řádem plynárenské soustavy České republiky, Řádem provozovatele přepravní soustavy a Řády provozovatelů distribučních soustav a Řády provozovatelů podzemních zásobníků plynu,

- b) zpracovávat krátkodobé, střednědobé a dlouhodobé bilance týkající se obchodu s plynem a to včetně údajů o vývozech plynu z České republiky a dovozech plynu do České republiky s uvedením zdrojů plynu, vyhodnocovat je a předávat Bilančnímu centru,
- c) řídit se v případě vyhlášení stavu nouze pokyny dispečinků příslušných provozovatelů,
- d) dodržovat rovnováhu mezi množstvím plynu vstupujícím do plynárenské soustavy a množstvím plynu současně z plynárenské soustavy vystupujícím; podrobnosti stanoví Pravidla trhu s plynem, Řád provozovatele přepravní soustavy, Řády provozovatelů příslušných distribučních soustav a Řády provozovatelů podzemních zásobníků plynu,
- c) zajistit konečným zákazníkům, kterým dodává plyn, jeho bezpečnou a spolehlivou dodávku při dodržení bezpečnostního standardu stanoveného prováděcím právním předpisem,
- d) poskytovat provozovateli přepravní soustavy, provozovateli příslušné distribuční soustavy nebo provozovateli podzemního zásobníku plynu informace nezbytné pro zajištění bezpečného a spolehlivého provozu plynárenské soustavy,
- e) upozornit domácnosti a malé podnikatele, kterým na základě smlouvy dodává plyn, na záměr změnit smluvní podmínky dodávky a seznámit je s návrhem změn, a to nejpozději 1 měsíc přede dnem, od kterého by změny smluvních podmínek měly platit,
- f) zpracovávat a předávat Energetickému regulačnímu úřadu údaje potřebné pro rozhodnutí o cenách za dodávku plynu chráněným zákazníkům nebo za dodávku poslední instance,
- g) vést samostatné účty za dodávku plynu oprávněným zákazníkům, chráněným zákazníkům a dodávku plynu poslední instance,
- h) dodržovat parametry a zveřejňovat ukazatele kvality dodávek plynu a souvisejících služeb stanovené prováděcím právním předpisem.

(3) Držitel licence na obchod s plynem, který vznikl oddělením souběžného držitele licence na přepravu plynu a držitele licence na obchod s plynem podle § 58a, je povinen dodávat od 1. ledna 2005 plyn za ceny regulované Energetickým regulačním úřadem

- a) chráněným zákazníkům, jejichž odběrná plynová zařízení jsou připojena k přepravní soustavě,
- b) souběžnému držiteli licence na obchod s plynem a licence na distribuci plynu provozujícímu distribuční soustavu přímo propojenou s přepravní soustavou, který dodává plyn chráněným zákazníkům, jejichž odběrná plynová zařízení jsou připojena k této distribuční soustavě,
- c) držiteli licence na obchod s plynem, který vznikl podle § 59a oddělením souběžného držitele licence na obchod s plynem a licence na distribuci plynu provozujícího distribuční soustavu přímo propojenou s přepravní soustavou a který dodává plyn chráněným zákazníkům, jejichž odběrná plynová zařízení jsou připojena k této distribuční soustavě, nebo v případě, že takový souběžný držitel licence na obchod s plynem a distribuci plynu nevznikl, jinému držiteli licence na obchod s plynem, který na příslušné soustavě, na základě smluvního vztahu s příslušným držitelem

licence na distribuci, dodává plyn chráněným zákazníkům, jejichž odběrná plynová zařízení jsou připojena k této distribuční soustavě.

(4) Držitel licence na obchod s plynem, který je souběžným držitelem licence na distribuci plynu, je povinen dodávat od 1. ledna 2005 plyn za ceny regulované Energetickým regulačním úřadem

- a) chráněným zákazníkům, jejichž odběrná plynová zařízení jsou připojena k této distribuční soustavě,
- b) souběžnému držiteli licence na obchod s plynem a licence na distribuci plynu, provozujícímu distribuční soustavu propojenou pouze s touto distribuční soustavou a dodávajícímu plyn chráněným zákazníkům, jejichž odběrná plynová zařízení jsou připojena k této distribuční soustavě, nebo v případě, že takovýto souběžný držitel licence na obchod s plynem a distribuci plynu nevznikl, jinému držiteli licence na obchod s plynem, který na základě smluvního vztahu s příslušným držitelem licence na distribuci plynu dodává plyn chráněným zákazníkům, jejichž odběrná plynová zařízení jsou připojena k této distribuční soustavě.

(5) Držitel licence na obchod s plynem, který na základě smluvního vztahu s příslušným držitelem licence na distribuci plynu dodává od 1. ledna 2005 plyn chráněným zákazníkům, jejichž odběrná plynová zařízení jsou připojena k této distribuční soustavě, je povinen zajistit tuto dodávku za ceny regulované Energetickým regulačním úřadem.“.

CELEX: 32003L0055

**180.** Za § 61 se vkládá nový § 61a, který včetně nadpisu zní:

### „§61a

#### Dočasné pozastavení povinnosti umožnit přístup třetích stran

(1) Mohou-li obchodníci s plynem v důsledku použití ustanovení tohoto zákona, které se týkají povinnosti držitele licence na výrobu plynu, přepravu plynu, distribuci plynu, uskladňování plynu, umožnit přístup třetích stran k zařízením, na kterých vykonává licencovanou činnost, vzniknout závažné ekonomické problémy, jež mají původ v jím uzavřené smlouvě, ve které se obchodník s plynem zavazuje uhradit nasmlouvané množství plynu bez ohledu na to, jestli je skutečně odebral (dále jen „smlouva odeber nebo plat“), má právo podat Energetickému regulačnímu úřadu žádost o vydání rozhodnutí o dočasném pozastavení povinnosti provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy, provozovatele podzemního zásobníku plynu nebo výrobce umožnit přístup třetích stran do přepravní soustavy, distribuční soustavy, podzemního zásobníku plynu nebo do těžebního plynovodu (dále jen „dočasné pozastavení“).

(2) Písemná žádost o dočasné pozastavení musí obsahovat

- a) obchodní firmu nebo název právnické osoby, její sídlo, identifikační číslo, bylo-li přiděleno, a údaje o jejím statutárním orgánu, u fyzické osoby jméno a příjmení, nebo obchodní firmu, rodné číslo a identifikační číslo, pokud byly přiděleny, nebo datum narození, a bydliště,
- b) označení zařízení nebo určení vymezeného území, pro něž je vydání rozhodnutí o dočasném pozastavení požadováno, rozsah, v jakém je pro označené zařízení nebo



vymezené území vydání rozhodnutí o dočasném pozastavení požadováno a požadovanou dobu platnosti rozhodnutí o dočasném pozastavení,

- c) úředně ověřenou kopii příslušné smlouvy odeber nebo plat',
- d) specifikaci ekonomických a finančních problémů, které pro žadatele o dočasné pozastavení vyplývají nebo by mohly vyplýnout ze smlouvy odeber nebo plat',
- e) popis kroků, které žadatel o dočasné pozastavení učinil před podáním žádosti, aby snížil nebo odvrátil nebezpečí ekonomických a finančních problémů, které pro něj vyplývají nebo by mohly vyplýnout ze smlouvy odeber nebo plat'.

(3) Žadatel o dočasné pozastavení je povinen předložit Energetickému regulačnímu úřadu písemnou žádost podle odstavce 2 nejpozději 4 měsíce před požadovaným termínem uplatnění dočasného pozastavení. U každé smlouvy odeber nebo plat' může Energetický regulační úřad po posouzení žádosti rozhodnout o dočasném pozastavení pouze jednou. Vzniknou-li však nebo mohou-li vzniknout závažné ekonomické nebo finanční problémy jiného charakteru, jež mají původ v téže smlouvě odeber nebo plat', pro kterou bylo dočasné pozastavení již uděleno, může Energetický regulační úřad rozhodnout o dočasném pozastavení pro jednu smlouvu odeber nebo plat' i vícekrát.

(4) Na udělení dočasného pozastavení není právní nárok. Energetický regulační úřad při posuzování žádosti přihlíží vždy k těmto kritériím:

- a) souladu se státní energetickou koncepcí,
- b) závažnosti hospodářských a finančních obtíží, kterým žadatel o dočasné pozastavení čelí,
- c) cíli dosáhnout konkurenčního prostředí na trhu s plynem v České republice, skutečnému stavu hospodářské soutěže na tomto trhu a vlivu, který by případné rozhodnutí o dočasném pozastavení mělo na otevírání trhu s plynem v České republice,
- d) postavení žadatele o dočasné pozastavení na plynárenském trhu,
- e) datu podpisu a podmínkám dotčené smlouvy odeber nebo plat', včetně rozsahu, v němž tato smlouva pamatuje na možné změny na trhu s plynem v České republice,
- f) krokům žadatele o dočasné pozastavení vedoucím k odvrácení nebezpečí ekonomických a finančních problémů, vyplývajících ze smlouvy odeber nebo plat',
- g) rozsahu, v němž v době uzavírání smlouvy odeber nebo plat' mohl žadatel o dočasné pozastavení předpokládat vznik závažných ekonomických nebo finančních problémů z ní vyplývajících,
- h) stupni technického a funkčního propojení dotčené soustavy nebo podzemního zásobníku plynu nebo těžebního plynovodu s ostatními částmi plynárenské soustavy České republiky,
- i) stanoviskům ministerstva, Úřadu pro ochranu hospodářské soutěže a provozovatelů dotčených soustav, podzemních zásobníků plynu a těžebních plynovodů, kteří jsou neopomenutelnými účastníky správního řízení ve věci dočasného pozastavení.

(5) Rozhodnutí o udělení dočasného pozastavení musí mít formu správního rozhodnutí a musí obsahovat zejména:

- a) obchodní firmu nebo název právnické osoby, její sídlo, identifikační číslo, bylo-li přiděleno, a údaje o jejím statutárním orgánu, u fyzické osoby jméno a příjmení nebo obchodní firmu, rodné číslo a identifikační číslo, pokud byly přiděleny, nebo datum narození, a bydliště,
- b) dobu platnosti dočasného pozastavení,
- c) rozsah uplatnění dočasného pozastavení,
- d) odůvodnění dočasného pozastavení.

(6) Rozhodnutí o udělení dočasného pozastavení oznamuje Energetický regulační úřad účastníkům řízení a Komisi.

(7) Požádá-li Komise do 8 týdnů ode dne doručení rozhodnutí o udělení dočasného pozastavení o jeho změnu nebo zrušení, Energetický regulační úřad takové rozhodnutí o udělení dočasného pozastavení zruší nebo změní. Při zrušení nebo změně rozhodnutí dbá Energetický regulační úřad na to, aby práva nabytá v dobré víře byla co nejméně dotčena.“.

CELEX: 32003L0055

- 181.** V § 62 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena e) až g), která znějí:

- „e) přístup do přepravní soustavy, distribuční soustavy, k podzemnímu zásobníku plynu a prvotní akumulaci za podmínek stanovených tímto zákonem, podrobnosti stanoví Pravidla trhu s plynem, Řád provozovatele přepravní soustavy nebo Řády provozovatelů distribučních soustav nebo Řády provozovatelů podzemních zásobníků plynu,
- f) dodávku plynu za regulované ceny od dodavatele poslední instance v kvalitě stanovené prováděcím právním předpisem v případě, že se jedná o malé zákazníky a domácnosti, kteří jsou připojeni k příslušné distribuční soustavě a nemají dodávku plynu zajištěnou jiným způsobem,
- g) bezplatnou změnu dodavatele plynu; podrobnosti stanoví Pravidla trhu s plynem.“.

CELEX: 32003L0055

- 182.** V § 62 odst. 2 písm. f) se slova “Ústřednímu plynárenskému dispečinku údaje z technických částí smluv“ nahrazují slovy „Bilančnímu centru měsíční údaje o dodávce plynu v případě, že si ji zajišťuje sám, a to včetně dovozu plynu ze zahraničí“.

- 183.** V § 62 odst. 2 se na konci písmene g) tečka nahrazuje čárkou a doplňují slova „a v případě zjištění závady tuto bez zbytečného odkladu odstranit“.

- 184.** V § 62 se na konci odstavce 2 doplňují písmena h) a i), která znějí:

- „h) řídit se Pravidly provozu, Pravidly trhu s plynem, Dispečerským řádem plynárenské soustavy České republiky, Řádem provozovatele přepravní soustavy nebo Řády provozovatelů distribučních soustav nebo Řády provozovatelů podzemních zásobníků plynu,

- i) při rekonstrukci distribuční soustavy včetně přípojek respektovat nové místo připojení stanovené provozovatelem příslušné distribuční soustavy, včetně změny umístění hlavního uzávěru plynu a měřicího zařízení na veřejně přístupná místa.“.

**185.** V § 62 se doplňují odstavce 3 až 5, které znějí:

„(3) Oprávněný zákazník, který využije svého práva a změny dodavatele plynu, je povinen:

- a) hlásit Bilančnímu centru každou změnu dodavatele plynu; podrobnosti stanoví prováděcí právní předpis,
- b) pokud si plyn obstarává sám, dodržovat rovnováhu mezi množstvím plynu vstupujícím do plynárenské soustavy a množstvím plynu současně z plynárenské soustavy vystupujícím; podrobnosti stanoví Pravidla trhu s plynem, Řád provozovatele přepravní soustavy, Řády provozovatelů distribučních soustav a Řády provozovatelů podzemních zásobníků plynu.

(4) Vlastník dotčené nemovitosti, do které je oprávněným zákazníkům v této nemovitosti dodáván plyn na základě smlouvy, je povinen

- a) tuto dodávku oprávněným zákazníkům umožnit,
- b) udržovat společné odběrné plynové zařízení sloužící pro tuto dodávku ve stavu, který odpovídá právním předpisům, technickým normám a technickým pravidlům a umožňuje bezpečnou a spolehlivou dodávku plynu tak, aby se nestalo příčinou ohrožení života, zdraví či majetku osob a v případě zjištění závady tuto neprodleně odstranit; zásady tvorby technických pravidel stanoví prováděcí právní předpis,
- c) umožnit příslušnému provozovateli distribuční soustavy přístup k tomuto odběrnému zařízení.

(5) Společné odběrné plynové zařízení pro dodávku plynu v jedné nemovitosti je součástí této nemovitosti.“.

*CELEX: 32003L0055*

**186.** V § 63 odst. 1 se na konci textu písmene b) doplňují slova „;do 31. prosince 2004 je dodávka chráněnému zákazníkovi uskutečňována na základě licence na přepravu plynu nebo licence na distribuci plynu a od 1. ledna 2005 je uskutečňována na základě licence na obchod s plynem“.

*CELEX: 32003L0055*

**187.** V § 63 odst. 2 se na konci textu písmene c) doplňují slova „a v případě zjištění závady tuto bez zbytečného odkladu odstranit“.

**188.** V § 63 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno e), které zní:

- „e) při rekonstrukci distribuční soustavy včetně přípojek respektovat nové místo připojení stanovené provozovatelem příslušné distribuční soustavy včetně změny

umístění hlavního uzávěru plynu a měřicího zařízení na veřejně přístupná místa; náklady na rekonstrukci hradí ten, kdo ji vyvolal.“.

- 189.** V § 63 odst. 3 se na konci textu písmene b) doplňují slova „a technickým pravidlům a umožňuje bezpečnou a spolehlivou dodávku plynu tak, aby se nestalo příčinou ohrožení života, zdraví či majetku osob a v případě zjištění závady tuto neprodleně odstranit“.

CELEX: 32003L0055

- 190.** § 64 včetně nadpisu a poznámky pod čarou č. 10a zní:

„§ 64

Plynárenské dispečinky a Bilanční centrum

(1) Sledování plánování, výroby, dodávek a spotřeb plynu, kapacit a výkonů přepravní soustavy a distribučních soustav a podzemních zásobníků plynu, prvotní akumulace a jejich zpracování ve formě souhrnných bilancí plynárenské soustavy zajišťuje Bilanční centrum.

(2) Bilanční centrum jsou povinni vytvořit provozovatel přepravní soustavy, provozovatelé podzemních zásobníků plynu a provozovatelé těch distribučních soustav, k jejichž distribuční soustavě jsou připojena odběrná plynová zařízení více než 100 000 zákazníků. Bilanční centrum je právnickou osobou, pro jejíž vznik a zánik se použijí přiměřeně příslušná ustanovení občanského zákoníku<sup>10a)</sup> s tím, že členy tohoto sdružení mohou být i fyzické osoby.

(3) Bilanční centrum

- a) sleduje plánování dodávek a kapacit plynárenské soustavy,
- b) zpracovává na základě krátkodobých, střednědobých a dlouhodobých bilancí o přepravě, distribuci, výrobě, dodávkách, uskladnění plynu provozovatele přepravní soustavy, provozovatelů podzemních zásobníků plynu, výrobců a obchodníků s plynem, dodavatelů plynu a vlastních analýz celkové bilance plynárenské soustavy a jejich vyhodnocení a předává je ministerstvu a Energetickému regulačnímu úřadu; současně bilance plynárenské soustavy zveřejňuje,
- c) zpracovává statistiku dovozu plynu ze zahraničí a jeho vývozu do zahraničí,
- d) zpracovává statistiku oprávněných zákazníků, kteří změnili dodavatele plynu.

(4) Bilanční centrum má právo vyžadovat

- a) od plynárenských podnikatelů a obchodníků s plynem jejich krátkodobé, střednědobé a dlouhodobé bilance výroby, přepravy, distribuce, uskladnění a dodávek plynu, a to včetně vyhodnocení,
- b) od oprávněných zákazníků informace o změnách dodavatele plynu,
- c) od plynárenských podnikatelů jednou až dvakrát ročně podklady ke zpracování kontrolního hodinového odečtu a spotřeb plynárenské soustavy.

(5) Bilanční centrum je povinno

- a) zajistit ochranu skutečností, majících povahu obchodního tajemství,

- b) poskytovat na vyžádání ministerstva nebo Energetického regulačního úřadu informace nezbytné pro výkon jejich práv a povinností vyplývajících z tohoto zákona,
- c) informovat ministerstvo alespoň jednou měsíčně o dovozech plynu do České republiky a vývozech plynu z České republiky, a to včetně zdrojů plynu,
- d) zpracovávat a předávat ministerstvu alespoň jednou měsíčně zprávu o bilancích plynárenské soustavy.

(6) Podrobnosti o činnostech Bilančního centra včetně obsahu předávaných a přebíraných bilancí stanoví prováděcí právní předpis.

(7) Rovnováhu mezi zdroji a spotřebou plynu a bezpečný a spolehlivý provoz plynárenské soustavy zajišťují dispečinky plynárenských podnikatelů.

(8) Dispečinky plynárenských podnikatelů jsou povinny vzájemně spolupracovat podle Dispečerského řádu plynárenské soustavy České republiky.

(9) Při stavech nouze na celém území státu podle § 73 a činnostech bezprostředně zamezujících jejich vzniku jsou pokyny dispečinku provozovatele přepravní soustavy nadřazeny pokynům dispečinků provozovatelů distribučních soustav a provozovatelů podzemních zásobníků a dispečinků výrobců.

---

<sup>10a)</sup> § 20f a násl občanského zákoníku.“.

**191.** V § 65 odst. 1 se za slovo „soustavy“ vkládají slova „nebo výroby plynu“.

**192.** V § 65 odst. 2 se slova „Dodavatel a oprávněný zákazník jsou oprávněni“ nahrazují slovy „Oprávněný zákazník je oprávněn“ a slovo „jím“ se nahrazuje slovem „mu“.

**193.** V § 65 odst. 3 se na konci textu písmene b) doplňují slova „a Pravidly trhu s plynem“.

**194.** V § 65 odst. 3 písm. e) se slova „Ústřednímu plynárenskému dispečinku“ nahrazují slovy „Bilančnímu centru“.

**195.** V § 66 odstavec 1 zní:

„(1) Plynovodní přípojka musí být zřízena a provozována v souladu se smlouvou o připojení a s Pravidly provozu.“.

196. V § 66 se na konci odstavce 2 tečka zrušuje a doplňují se slova „nedojde-li k jiné dohodě. Vlastníkem přípojky je ten, kdo uhradil náklady na její zřízení.“.

197. V § 67 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno e), které zní:

„e) zásobníky zkapalněného zemního plynu o obsahu větším než 10 m<sup>3</sup>.“.

CELEX: 32003L0055

198. V § 67 odst. 6 písmeno a) zní:

„a) obchodní firmu nebo název právnické osoby, její sídlo, identifikační číslo, bylo-li přiděleno, a údaje o jejím statutárním orgánu, u fyzické osoby jméno a příjmení nebo obchodní firmu, rodné číslo a identifikační číslo, pokud byly přiděleny, nebo datum narození, a bydliště,“.

199. V § 67 odst. 6 písm. e) se za slovo „odpovídá“ vkládají slova „,pokud tak stanoví zvláštní právní předpis,“ a odkaz na poznámku pod čarou č. 9 se zrušuje.

200. V § 67 se vkládá nový odstavec 7, který zní:

„(7) Ve výjimečných případech, kdy vybrané plynové zařízení zvyšuje bezpečnost a spolehlivost dodávek plynu a kdy nebezpečí závažných ekonomických či finančních problémů spojených s výstavbou tohoto zařízení je takové, že by jeho výstavba nemohla být realizována za podmínek, že ceny za distribuci plynu, za přepravu plynu konečným zákazníkům na území České republiky nebo za uskladnění plynu musí být regulovány Energetickým regulačním úřadem, může žadatel o udělení autorizace svoji žádost podle odstavce 6 doplnit o dočasné vyjmutí provozovatele vybraného plynového zařízení z povinnosti umožnit k dotčenému plynovému zařízení přístup třetích stran za regulované ceny (dále jen „dočasné vyjmutí“). Doplnění žádosti musí obsahovat

- a) podrobný popis přínosu vybraného plynového zařízení ke zvýšení bezpečnosti a spolehlivosti dodávek plynu,
- b) specifikaci ekonomických či finančních problémů, které pro žadatele vyplývají z výstavby vybraného plynového zařízení,
- c) dobu trvání a rozsah dočasného vyjmutí,
- d) vyjádření Energetického regulačního úřadu a Úřadu pro ochranu hospodářské soutěže, kteří jsou neopomenutelnými účastníky řízení; Úřad pro ochranu hospodářské soutěže se vyjadřuje ke skutečnému stavu hospodářské soutěže na trhu s plynem v České republice a vlivu, který by na něj mělo případné rozhodnutí o dočasném vyjmutí,
- e) v případě, že se jedná o plynovod spojující plynárenskou soustavu se zahraničím, stanovisko příslušného orgánu státní správy dotčeného státu.“

Dosavadní odstavce 7 až 13 se označují jako odstavce 8 až 14.

CELEX: 32003L0055

**201.** V § 67 odst. 10 se za slovo „bezodkladně“ vkládá slovo „písemně“ a slovo „žádosti“ se nahrazuje slovem „rozhodnutí“.

**202.** V § 67 odst. 11 písmeno a) zní:

„a) obchodní firmu nebo název právnické osoby, její sídlo, identifikační číslo, bylo-li přiděleno, a údaje o jejím statutárním orgánu, u fyzické osoby jméno a příjmení nebo obchodní firmu, rodné číslo a identifikační číslo, pokud byly přiděleny, nebo datum narození, a bydliště,“.

**203.** V § 67 se na konci odstavce 11 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno f), které zní:

„f) dobu platnosti dočasného vyjmutí v případě, že byla takováto žádost předložena.“.

*CELEX: 32003L0055*

**204.** V § 67 odstavec 12 zní:

„(12) Ministerstvo vede evidenci udělených autorizací. Pokud bude udělena autorizace na výstavbu vybraného plynového zařízení žadateli, který žádal o dočasné vyjmutí, je povinno ministerstvo oznámit své rozhodnutí včetně potřebných informací vztahujících se k žádosti Komisi. Požádá-li Komise do 3 měsíců ode dne doručení rozhodnutí o udělení autorizace o jeho zrušení, ministerstvo takovéto rozhodnutí o vydání autorizace zruší. Při zrušení dbá na to, aby práva nabytá v dobré víře, byla co nejméně dotčena.“

*CELEX: 32003L0055*

**205.** V § 68 se na konci odstavce 1 doplňuje věta „Ochranné pásmo vzniká dnem nabytí právní moci územního rozhodnutí.“.

**206.** V § 68 odstavec 6 zní:

„(6) Pokud to technické a bezpečnostní podmínky umožňují a nedojde-li k ohrožení života, zdraví nebo bezpečnosti osob, může fyzická či právnická osoba provozující příslušnou plynárenskou soustavu či podzemní zásobník plynu nebo přímý plynovod či plynovodní přípojku udělit písemný souhlas se stavební činností, umístováním konstrukcí, zemními pracemi, zřizováním skládek a uskladňováním materiálu v ochranném pásmu. Souhlas, který musí obsahovat podmínky, za kterých byl udělen, se připojuje k návrhu na územní rozhodnutí nebo k žádosti o stavební povolení; stavební úřad podmínky souhlasu nepřezkoumává.“.

207. V § 69 se na konci odstavce 1 doplňuje věta „Bezpečnostní pásmo vzniká dnem nabytí právní moci územního rozhodnutí.“.

208. § 71 včetně nadpisu zní:

„§ 71

Měření

(1) Odběr plynu je měřen měřicím zařízením.

(2) Provozovatel přepravní soustavy a provozovatelé distribučních soustav jsou povinni vybavit všechny konečné zákazníky, jejichž odběrné plynové zařízení je připojeno na jimi provozovanou soustavu, měřicím zařízením. U oprávněných zákazníků je zjišťován i časový průběh měření.

(3) Provozovatel přepravní soustavy a provozovatelé distribučních soustav jsou povinni do 31. prosince 2004 vybavit všechny konečné zákazníky, jejichž odběrné plynové zařízení je připojeno na jimi provozovanou soustavu, a jejichž odběr plynu na příslušném odběrném místě byl v předcházejícím kalendářním roce vyšší než 5 mil. m<sup>3</sup>, a dále všechny držitele licence na výrobu elektřiny spalující plyn v tepelných elektrárnách nebo při kombinované výrobě elektřiny a tepla průběhovým měřením s dálkovým přenosem dat.

(4) Provozovatel přepravní soustavy a provozovatelé distribučních soustav jsou povinni do 31. prosince 2005 vybavit všechny konečné zákazníky, jejichž odběrné plynové zařízení je připojeno na jimi provozovanou soustavu, a jejichž odběr plynu na příslušném odběrném místě byl v předcházejícím kalendářním roce vyšší než 400 tis. m<sup>3</sup>, průběhovým měřením.

(5) Všichni koneční zákazníci, s výjimkou domácností, mají právo požádat příslušného provozovatele přepravní nebo distribuční soustavy, aby je vybavil průběhovým měřením s dálkovým přenosem dat nebo průběhovým měřením. Provozovatel příslušné soustavy je povinen jejich žádosti vyhovět, pokud je to technicky možné. Pokud se však nejedná o konečné zákazníky uvedené v odstavci 3 v případě průběhového měření s dálkovým přenosem dat nebo o konečné zákazníky uvedené v odstavci 4 v případě průběhového měření, jsou koneční zákazníci povinni uhradit příslušnému provozovateli náklady na vybavení tímto měřením.

(6) Měřicí zařízení i jeho instalace musí být v souladu s Pravidly provozu.

(7) Výrobci a koneční zákazníci a provozovatelé podzemních zásobníků plynu jsou povinni na svůj náklad upravit odběrné místo pro instalaci měřicího zařízení v souladu s Pravidly provozu po předchozím projednání s příslušným provozovatelem přepravní soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy, ke které jsou připojeni.

(8) Jakýkoliv zásah do měřicího zařízení bez souhlasu příslušného provozovatele přepravní soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy, ke které je měřicí zařízení připojeno, se zakazuje.

(9) Výrobci, koneční zákazníci a provozovatelé podzemních zásobníků plynu jsou povinni umožnit provozovateli přepravní soustavy a provozovateli distribuční soustavy kdykoliv přístup k měřicímu zařízení za účelem provedení kontroly, odečtu, údržby, výměny či odebrání měřicího zařízení.



(10) Provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy má právo jednotlivé části měřicího zařízení zajistit proti neoprávněné manipulaci. Zjistí-li zákazník porušení měřicího zařízení nebo jeho zajištění, je povinen neprodleně to oznámit provozovateli přepravní soustavy nebo provozovateli příslušné distribuční soustavy.

(11) Provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy na náklad výrobce, oprávněného zákazníka nebo provozovatele podzemního zásobníku plynu zajišťuje instalaci vlastního měřicího zařízení, na svůj náklad jej udržuje a pravidelně ověřuje správnost měření.

(12) Má-li výrobce, konečný zákazník či provozovatel podzemního zásobníku plynu pochybnosti o správnosti údajů měření nebo zjistí závadu na měřicím zařízení, má právo nechat jej přezkoušet. Provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel příslušné distribuční soustavy je povinen na základě písemné žádosti výrobce, konečného zákazníka či provozovatele podzemního zásobníku plynu do 15 dnů od jejího doručení vyměnit měřicí zařízení nebo zajistit ověření správnosti měření.

(13) Je-li na měřicím zařízení zjištěna závada, hradí náklady spojené s jeho přezkoušením a ověřením správnosti měření provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel příslušné distribuční soustavy. Není-li závada zjištěna, hradí tyto náklady výrobce, konečný zákazník či provozovatel podzemního zásobníku plynu.

(14) Odběr plynu chráněnému zákazníkovi měří provozovatel soustavy, ke které je odběrné plynové zařízení tohoto zákazníka připojeno, vlastním měřicím zařízením, zajišťuje na svůj náklad jeho instalaci, zapojení a pravidelnou údržbu a ověření správnosti měření.

(15) V případě závady měřicího zařízení se určí množství odebraného plynu podle Pravidel provozu.

(16) Na odběrném plynovém zařízení, kterým prochází neměřený plyn, nesmí být prováděny žádné zásahy bez předchozího písemného souhlasu provozovatele příslušné distribuční soustavy.

(17) U oprávněných zákazníků, jejichž roční odběr plynu na jednom odběrném místě nepřesáhne 400 tis. m<sup>3</sup>, je časový průběh měření, pokud nemají instalováno průběhové měření, nahrazen typovým diagramem dodávek. Podrobnosti stanovení typového diagramu dodávek a pravidla jeho přiřazení konečnému zákazníkovi stanoví Pravidla trhu s plynem.“.

209. § 72 a 72a včetně nadpisů znějí:

„§ 72

Smlouvy mezi účastníky trhu s plynem

(1) Smlouvou o dodávce plynu se zavazuje dodavatel dodávat jinému účastníkovi trhu s plynem plyn, vymezený množstvím a časovým průběhem odběru plynu, jinak typovým diagramem, a tento jiný účastník trhu s plynem se zavazuje zaplatit za něj dohodnutou cenu, jinak cenu regulovanou, jedná-li se o chráněného zákazníka nebo konečného zákazníka využívajícího dodavatele poslední instance. Smlouva o dodávce plynu musí dále obsahovat způsob platby za odebraný plyn, dobu trvání smlouvy, podmínky odstoupení od smlouvy, přerušení nebo ukončení dodávky plynu, způsob řešení sporů, způsob měření odebraného plynu, a souhlas vlastníka

dotčené nemovitosti v případě, že se jedná o nově zřízené odběrné zařízení. Nedílnou součástí smlouvy o dodávce plynu domácnostem a malým zákazníkům jsou schválené obchodní podmínky.

(2) Smlouvou o připojení se zavazuje provozovatel přepravní soustavy, distribuční soustavy nebo podzemního zásobníku plynu připojit k přepravní nebo distribuční soustavě nebo podzemnímu zásobníku plynu zařízení výrobce, provozovatele jiné distribuční soustavy, provozovatele podzemního zásobníku plynu nebo konečného zákazníka a umožnit dodávku plynu; výrobce, provozovatel jiné distribuční soustavy, provozovatel podzemního zásobníku plynu nebo konečný zákazník se zavazuje uhradit mu podíl na oprávněných nákladech na připojení. Smlouva musí obsahovat podmínky připojení zařízení, přesné označení zařízení, termín a místo připojení.

(3) Smlouvou o přepravě plynu se zavazuje provozovatel přepravní soustavy dopravit pro výrobce, obchodníka s plynem nebo oprávněného zákazníka na území České republiky sjednané množství plynu; výrobce, obchodník s plynem nebo oprávněný zákazník na území České republiky se zavazuje zaplatit za ni regulovanou cenu.

(4) Smlouvou o distribuci plynu se zavazuje provozovatel distribuční soustavy dopravit pro výrobce, obchodníka s plynem nebo oprávněného zákazníka sjednané množství plynu; výrobce, obchodník s plynem nebo oprávněný zákazník se zavazuje zaplatit za ni regulovanou cenu.

(5) Smlouvou o uskladňování plynu se zavazuje provozovatel podzemního zásobníku plynu uskladnit pro provozovatele přepravní nebo distribuční soustavy, obchodníka s plynem nebo oprávněného zákazníka dohodnuté množství plynu na dohodnutou dobu provozovatel přepravní nebo distribuční soustavy, obchodník s plynem nebo oprávněný zákazník se zavazuje zaplatit za uskladnění regulovanou cenu.

(6) Podrobnosti k uzavírání smluv stanoví Pravidla trhu s plynem.

## § 72a

### Obchodní podmínky

(1) Držitel licence na obchod s plynem, který na základě smlouvy dodává plyn domácnostem nebo malým zákazníkům nebo takovou smlouvu o dodávce plynu hodlá uzavřít, je povinen zpracovat a předložit ke schválení Energetickému regulačnímu úřadu obchodní podmínky, které musí obsahovat

- a) rozsah služeb poskytovaných v souvislosti s dodávkou plynu, úroveň poskytovaných služeb a stanovení lhůty pro zahájení dodávky plynu po uzavření smlouvy, pokud úroveň poskytovaných služeb a stanovení lhůty pro zahájení dodávky plynu neupravuje zvláštní právní předpis,
- b) způsoby platby za odebraný plyn,
- c) právo zákazníka odstoupit od smlouvy v případě, že nesouhlasí s návrhem změny smlouvy nebo obchodních podmínek a podmínky jeho uplatnění,
- d) způsoby získání informací o nabízených cenách za dodávku plynu a všech souvisejících služeb,

- e) informace o podmínkách přerušení nebo ukončení dodávky plynu,
- f) informace o právu na náhrady za nedodržení stanovených parametrů dodávek a souvisejících služeb,
- g) postup pro řešení sporů.

(2) Energetický regulační úřad obchodní podmínky nebo návrh na jejich změnu schválí, pokud nejsou v rozporu se zákonem a pokud úprava práv a povinností není navrhována v neprospěch zákazníka.

(3) Držitel licence, se kterým má zákazník uzavřenu smlouvu o dodávce plynu, je povinen informovat zákazníka o schválení změn obchodních podmínek a o jejich znění. Pokud zákazník nevyužije práva odstoupit od smlouvy ve lhůtě jednoho měsíce od prvního dne měsíce následujícího po měsíci, ve kterém byl držitelem licence informován o schválení změn obchodních podmínek a jejich znění, stávají se schválené změny obchodních podmínek součástí smlouvy.“.

CELEX: 32003L0055

- 210.** V § 73 odst. 1 se na konci písmene e) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje písmeno f), které zní:

„f) ohrožení celistvosti plynárenské soustavy, její bezpečnosti a spolehlivosti.“.

CELEX: 32003L0055

- 211.** V § 73 odst. 3 se za slova „distribuční soustavy“ vkládají slova „nebo podzemního zásobníku plynu nebo výroby plynu“ a za slova „písemně je“ se vkládá slovo „neprodleně“.

- 212.** V § 73 se vkládají nové odstavce 5 a 6, které znějí:

„(5) Obchodníci s plynem, kteří dodávají plyn konečným zákazníkům, jsou povinni zajistit bezpečnostní standard příslušné dodávky, kterým se rozumí prokazatelná schopnost zajistit v případě výpadku dodávek plynu z rozhodujícího zdroje a následného vyhlášení stavu nouze podle odstavce 1 písm. d) pro všechny své konečné zákazníky po dobu 30 dnů takovou dodávku plynu, jenž by znamenala omezení jejich spotřeby maximálně na druhý odběrový stupeň či druhou otopovou křivku; podrobnosti stanoví prováděcí právní předpis.

(6) Dojde-li v důsledku stavu nouze k závažnému narušení zásobování plynem, zejména při rozsáhlých haváriích zařízení pro jeho výrobu, přepravu, distribuci a uskladnění, jsou plynárenští podnikatelé povinni bezprostředně po vzniku havárie či vyhlášení stavu nouze zahájit likvidaci následků v souladu s havarijními plány a pokud jim to technické podmínky umožňují, podílet se na odstranění havárií a obnově dodávek.“.

Dosavadní odstavce 5 až 9 se označují jako odstavce 7 až 11.

213. § 74 včetně nadpisu zní:

„§ 74

Neoprávněný odběr, neoprávněná přeprava, neoprávněná distribuce a neoprávněné uskladnění plynu

(1) Neoprávněným odběrem plynu je

- a) odběr bez uzavřené smlouvy na dodávku plynu nebo v rozporu s uzavřenou smlouvou na dodávku plynu,
- b) odběr při opakovaném neplacení smluvených záloh nebo nezaplacení vyúčtování za odebraný plyn,
- c) odběr bez měřicího zařízení,
- d) připojení nebo odběr z té části zařízení, kterou prochází neměřený plyn,
- e) odběr měřicím zařízením,
  1. které nezaznamenává odběr nebo zaznamenává odběr nesprávně ke škodě plynárenského podnikatele nebo obchodníka s plynem, v důsledku neoprávněného zásahu do tohoto měřicího zařízení nebo do jeho součásti či příslušenství,
  2. které nebylo připojeno příslušným plynárenským podnikatelem nebo jehož připojení jím nebylo schváleno,
  3. na kterém bylo porušeno zajištění proti neoprávněné manipulaci a nebyla splněna povinnost podle § 71 odst. 10,
- f) odběr v přímé souvislosti s neoprávněným zásahem na přímém plynovodu či na zařízení distribuční soustavy, zařízení přepravní soustavy, zařízení pro výrobu nebo těžbu plynu či zařízení pro uskladňování plynu.

(2) Neoprávněnou přepravou plynu je

- a) přeprava bez uzavřené smlouvy na přepravu plynu nebo v rozporu s uzavřenou smlouvou na přepravu plynu,
- b) odběr při opakovaném nedodržení smluveného způsobu platby za přepravu plynu včetně záloh.

(3) Neoprávněnou distribucí plynu je

- a) distribuce bez uzavřené smlouvy na distribuci plynu nebo v rozporu s uzavřenou smlouvou na distribuci plynu,
- b) odběr při opakovaném nedodržení smluveného způsobu platby za distribuci plynu včetně záloh.

(4) Neoprávněným uskladněním plynu je

- a) uskladnění bez uzavřené smlouvy na uskladnění plynu nebo v rozporu s uzavřenou smlouvou na uskladnění plynu,
- b) odběr při opakovaném nedodržení smluveného způsobu platby za uskladnění plynu včetně záloh.

(5) Při neoprávněném odběru nebo neoprávněné přepravě, nebo neoprávněné distribuci nebo neoprávněném uskladnění plynu je zákazník povinen uhradit skutečně

vzniklou škodu. Nelze-li vzniklou škodu prokazatelně stanovit, je náhrada škody vypočtena podle Pravidel provozu.“.

214. § 75 včetně nadpisu zní:

„§ 75

Omezení dovozu a vývozu plynu

(1) Ministerstvo může rozhodnout o omezení dovozu plynu ze zahraničí fyzickým nebo právnickým osobám v případě, že

a) může dojít k přímému nebo nepřímému ohrožení osob nebo věcí na území České republiky, či k ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu plynárenské soustavy,

b) práva a povinnosti dodavatelů plynu a oprávněných zákazníků nejsou v zemi, odkud se dovoz uskutečňuje, srovnatelná s právy a povinnostmi dodavatelů plynu a oprávněných zákazníků v České republice, jedná-li se o dovoz plynu ze země, jež nejsou členskými státy Evropské unie.

(2) Ministerstvo může rozhodnout o omezení vývozu plynu do zahraničí fyzickým nebo právnickým osobám v případě, že byl vyhlášen stav nouze podle § 73 odst. 1 písm. d) na území celého státu nebo jeho části v případě, že se stav nouze dotýká území nejméně 3 krajů.“.

CELEX: 32003L0055

215. V § 76 odst. 3 písm. b) se slova „tlakový rozdíl“ zrušují.

216. V § 76 odst. 3 písm. e) se věta poslední nahrazuje větou „Nedojde-li k dohodě o způsobu rozdělení nákladů na jednotlivá odběrná místa, rozdělí dodavatel náklady způsobem stanoveným prováděcím právním předpisem.“.

217. V § 76 odst. 5 písm. a) se za slovo „provozovat“ vkládají slova „ve veřejném zájmu“.

218. V § 76 se na konci odstavce 9 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno h), které zní:

„h) zpracovávat a předávat ministerstvu a Energetickému regulačnímu úřadu jednou ročně, nejpozději do 1. března, zprávu o kvalitě a úrovni údržby svého zařízení teplárenské soustavy o celkovém instalovaném tepelném výkonu 30 MW a více.“.

219. V § 77 odst. 4 se věta první nahrazuje větou „Odběratel je povinen při změně teplotnosné látky v zájmu snižování spotřeby energie upravit na svůj náklad své odběrné tepelné zařízení tak, aby odpovídalo uvedeným změnám nebo včas vypovědět smlouvu o dodávce tepelné energie.“.

**220.** V § 77 odst. 6 větě druhé se za slovo „vyvolané“ vkládá slovo „jednorázové“ a za slovo „rovněž“ se vkládá slovo „takovéto“.

**221.** V § 77 odst. 7 se slova „tuto dodávku“ nahrazují slovy „umístění a provozování tohoto zařízení“.

**222.** V § 78 odst. 5 se za slovem „služby“ čárka zrušuje.

**223.** V § 78 se doplňují odstavce 6 až 8, které znějí:

„(6) Při dodávce teplé užitkové vody společně připravované pro více odběrných míst zajistí držitel licence do 5 let po nabytí účinnosti tohoto zákona v každém odběrném místě dodávky měření dodaného množství teplé užitkové vody pro účely poměrného rozúčtování nákladů na tepelnou energii na její přípravu a rozvod na jednotlivá odběrná místa podle § 76 odst. 3 písm. e). Dojde-li k dohodě o způsobu rozúčtování na jednotlivá odběrná místa mezi všemi odběrateli a dodavatelem, povinnost tohoto měření nevzniká.

(7) Pokud držitel licence instaluje v každém odběrném místě kromě měření podle odstavce 6 též měření dodané tepelné energie v teplé užitkové vodě nebo souhrnné měření tepelné energie dodané pro vytápění a přípravu teplé užitkové vody, účtuje se dodávka tepelné energie pro každé odběrné místo podle údajů těchto měření.

(8) Při společné přípravě teplé užitkové vody pro více odběratelů nelze měření instalované odběrateli použít pro stanovení množství dodávané tepelné energie. Hodnoty získané od odběratelů může dodavatel využít pro rozúčtování dodávky tepelné energie spotřebované na centrální přípravu teplé užitkové vody.“

**224.** V § 80 odst. 1 písm. a) bod 2 zní:

„2. získanou z druhotných energetických zdrojů.“

**225.** V § 80 odst. 1 písm. a) se bod 3 se zrušuje.

**226.** V § 80 odst. 1 písm. b) se slova „jenom u tepelných sítí s dodávkami ze zdrojů vyrábějících pouze tepelnou energii“ zrušují.

**227.** V § 80 odst. 2 písm. a) se slova „písm. a)“ zrušují.

**228.** V § 81 se doplňuje odstavec 5, který zní:

„(5) Státní autorizace se nevyžaduje na výstavbu zdrojů dočasně vybudovaných ve stavech nouze.“

229. V § 86 se na konci textu odstavce 2 doplňují slova „ , , pokud nedojde k jiné dohodě“.
230. V § 87 se na konci odstavce 1 doplňuje věta „Ochranné pásmo vzniká dnem nabytí právní moci územního rozhodnutí.“.
231. V § 87 odstavec 4 zní:
- „(4) V ochranném pásmu zařízení, která slouží pro výrobu či rozvod tepelné energie, i mimo ně, je zakázáno provádět činnosti, které by mohly ohrozit tato zařízení, jejich spolehlivost a bezpečnost provozu. Stavební činnosti, umístování konstrukcí, zemní práce, uskladňování materiálu a zřizování skládek a vysazování trvalých porostů v ochranných pásmech je možno provádět pouze s předchozím písemným souhlasem provozovatele tohoto zařízení. Souhlas, který musí obsahovat podmínky, za kterých byl udělen, se připojuje k návrhu na územní rozhodnutí nebo k žádosti o stavební povolení; stavební úřad podmínky souhlasu nepřezkoumává.“.
232. V § 87 odst. 6 se slova „držitel licence“ nahrazují slovy „provozovateli zařízení“ a slova „držitel licence“ se nahrazují slovy „provozovatel zařízení“.
233. V § 88 odst. 3 se za slovo „správu“ vkládají slova „nebo orgán vykonávající přenesenou působnost“ a na konci odstavce 3 se doplňuje věta „Orgán, který stav nouze vyhlásil, je povinen neprodleně informovat Ministerstvo vnitra a příslušné hasičské záchranné sbory krajů o předpokládaném trvání omezení dodávek tepelné energie.“.
234. V § 88 odst. 4 se za slova „Postup při“ vkládá slovo „předcházení“,
235. V § 88 se doplňuje odstavec 5, který zní:
- „(5) U tepelných sítí zásobovaných z více než 50 % z jednoho zdroje je držitel licence na rozvod tepelné energie povinen přezkoumat účinky výpadku tohoto zdroje a podle výsledku zřídit vstupy do tepelné sítě pro připojení náhradních zdrojů.“.
236. V § 89 odst. 1 písmeno b) zní:
- „b) odběr při opakovaném neplacení smluvených záloh včetně vyúčtování za odebrané teplo,“.
237. § 90 a § 91 včetně nadpisu znějí:

## Přestupky

(1) Fyzická osoba se dopustí přestupku tím, že poruší povinnosti, zákazy a omezení nebo překročí oprávnění podle § 3 odst. 3, § 7 odst. 4, § 10 odst. 7 a 9, § 28 odst. 2, 3, 4 a 5, § 29 odst. 2, 3, 5 a 6, § 38 odst. 1, § 41 odst. 2, § 43 odst. 1, § 45 odst. 1 a 4, § 46 odst. 4, 8, 9, 10 a 12, § 48 odst. 2, § 49 odst. 2, 4 a 6, § 51, 52, 53, § 54 odst. 4, § 62 odst. 2, 3 a 4, § 63 odst. 2 a 3, § 65 odst. 2 a 3, § 66 odst. 1 a 3, § 67 odst. 1 a 10, § 68 odst. 5, 6 a 7, § 69 odst. 3, § 71 odst. 7, 8, 9, 10 a 16, § 73 odst. 4, § 74 odst. 1, 2, 3 a 5, § 76 odst. 2 a 4, § 77 odst. 4, 5, 6, 7 a 8, § 78 odst. 3 a 4, § 79 odst. 3 a 4, § 87 odst. 4, 5 a 6, § 88 odst. 2, § 89 odst. 1 a § 98 odst. 10.

(2) Za přestupek podle odstavce 1 lze uložit pokutu až do výše 100 000 Kč.

## § 91

## Správní delikty právnických osob a fyzických osob podnikajících

(1) Za správní delikty následujících právnických osob a podnikajících fyzických osob lze uložit pokutu až do výše 50 000 000 Kč

- a) držitelům licence za porušení povinností, stanovených v § 6 odst. 3, 4, 5 a 7, § 9 odst. 1 a 4, § 10 odst. 4, § 11 odst. 1, § 12 odst. 6, § 14 odst. 2, 5, 6 a 10, § 20 odst. 3, § 50, § 54 odst. 4, § 64 odst. 8, § 72 odst. 1, § 72a odst. 3, § 73 odst. 4, 6 a 7, § 76 odst. 3 a § 78 odst. 6,
- b) držitelům licence na výrobu elektřiny a plynu za porušení povinností nebo překročení oprávnění podle § 23 odst. 1 a 2, § 49 odst. 2, 4 a 6, § 57 odst. 1, 4, 5, 6 a 8 a § 71 odst. 7 a 9,
- c) držitelům licence na provoz přenosové nebo přepravní soustavy za porušení povinností nebo překročení oprávnění podle § 24 odst. 3, 5, 6, 8 a 10, § 24a, § 46 odst. 4, § 47 odst. 2, § 49 odst. 7 a 8, § 50 odst. 2, § 58 odst. 1, 4, 5, 6 a 9, § 58a, § 71 odst. 2, 3, 4, 5, 6, 11, 12 a 14 a § 72 odst. 2,
- d) držitelům licence na uskladňování plynu v podzemním zásobníku za porušení povinností nebo překročení oprávnění podle § 60 odst. 1, 4, 5, 6 a 8, § 71 odst. 7 a 9 a § 72 odst. 3,
- e) držitelům licence na provoz distribučních soustav a rozvodů tepelné energie za porušení povinností nebo překročení oprávnění podle § 12 odst. 2 a 3, § 25 odst. 4, 6, 7, 9, 11, 12 a 13, § 25a, § 26 odst. 4 a 6, § 45 odst. 5, § 46 odst. 4, § 47 odst. 2, § 49 odst. 7, 8, 10 a 11, § 50 odst. 2, § 54 odst. 3, § 59 odst. 1, 4, 5, 6 a 8, § 59a odst. 1, 2 a 3, § 66 odst. 4, § 71 odst. 2, 3, 4, 5, 6, 11, 12 a 14, § 72 odst. 2, § 76 odst. 1, 2, 4, 5, 8, 9 a 11, § 78 odst. 1 a 2, § 80 odst. 1 a § 88 odst. 2,
- f) držitelům licence na výrobu tepelné energie za porušení povinností nebo překročení oprávnění podle § 12 odst. 2, § 76 odst. 1, 2, 4 a 9, § 78 odst. 1 a 2 a § 88 odst. 2,
- g) operátorovi trhu s elektřinou za neplnění povinností nebo překročení oprávnění podle § 27 odst. 4, 5, 8 a 9 a § 50 odst. 5,



- h) Bilančnímu centru za neplnění povinností nebo překročení oprávnění podle § 64 odst. 4 a 5,
- i) provozovateli přenosové soustavy za nedodržení podmínek pro přístup k síti pro přeshraniční výměnu elektrické energie podle Nařízení.

(2) Pokutu jen do výše 1 000 000 Kč lze uložit výrobcům, provozovatelům distribučních soustav a provozovatelům rozvodu tepelné energie, a to s výkonem do 2 MW, za porušení povinností podle odstavce 1 písm. a) až f).

(3) Pokutu až do výše 10 000 000 Kč lze uložit držitelům licence na obchod s elektřinou a na obchod s plynem za porušení povinností nebo překročení oprávnění podle § 12a odst. 1 a 5, § 30, § 61, § 72 odst. 1 a § 73 odst. 5.

(4) Pokutu až do výše 50 000 000 Kč lze uložit právnickým osobám a podnikajícím fyzickým osobám za porušení povinností, zákazů a omezení podle § 3 odst. 3, § 7 odst. 4, § 10 odst. 7 a 9, § 28 odst. 2, 3 a 4, § 33 odst. 1, § 38 odst. 1, § 45 odst. 1 a 4, § 46 odst. 4, 8, 9, 10 a 12, § 48 odst. 2, § 51, § 52, § 53, § 54 odst. 4, § 66 odst. 1, § 67 odst. 1, § 68 odst. 5, 6 a 7, § 69 odst. 3, § 71 odst. 8 a 16, § 74 odst. 1, 2, 3 a 4, § 76 odst. 2 a 4, § 77 odst. 8, § 78 odst. 3, § 79 odst. 3 a 4, § 81 odst. 1, § 87 odst. 4, § 89 odst. 1 a § 98 odst. 10 a podle Nařízení, s výjimkou porušení těch ustanovení Nařízení, za jejichž porušení ukládá pokuty Komise.

(5) Pokutu až do výše 10 000 000 Kč lze uložit právnickým osobám a podnikajícím fyzickým osobám za porušení povinností nebo překročení oprávnění podle § 62 odst. 2 a 3, § 65 odst. 2 a § 73 odst. 4.

(6) Pokutu až do výše 5 000 000 Kč lze uložit právnickým osobám a podnikajícím fyzickým osobám za porušení povinností nebo překročení oprávnění podle § 29 odst. 2, 5 a 6, § 36 odst. 2, § 41 odst. 2, § 43 odst. 1, § 49 odst. 2, 4 a 6, § 63 odst. 2, § 65 odst. 3, § 66 odst. 3, § 67 odst. 10, § 71 odst. 7 a 10, § 74 odst. 5, § 77 odst. 4, 5 a 6, § 78 odst. 4, § 84 odst. 2 a § 88 odst. 2.

(7) Pokutu až do výše 1 000 000 Kč lze uložit právnickým osobám a podnikajícím fyzickým osobám za porušení povinností nebo překročení oprávnění podle § 28 odst. 5, § 29 odst. 3, § 62 odst. 4, § 63 odst. 3, § 77 odst. 7 a § 87 odst. 5 a 6.“.

- 238.** V § 92 odst. 1 se věta druhá nahrazuje větou „Sídla územních inspektorátů a jejich územní působnost jsou dána sídlem krajských úřadů a územním obvodem kraje a Magistrátu hlavního města Prahy<sup>12a)</sup>.“

Poznámka pod čarou č. 12a zní:

„<sup>12a)</sup> Zákon č. 129/2000 Sb., o krajích (krajské zřízení).

Zákon č. 131/2000 Sb., o hlavním městě Praze.“.

Dosavadní poznámka pod čarou č. 12a se označuje jako poznámka pod čarou č. 12b včetně odkazu na tuto poznámku pod čarou.

- 239.** V § 93 odst. 1 se za slovo „kontroluje“ vkládají slova „na návrh ministerstva, Energetického regulačního úřadu nebo z vlastního podnětu“.

**240.** V § 93 odst. 1 se na konci písmene c) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno d), které zní:

„d) Nařízení<sup>2a)</sup>.“

**241.** V § 93 odstavec 2 zní:

„(2) Státní energetická inspekce na základě vlastního zjištění ukládá pokuty za porušení právních předpisů podle odstavce 1.“

**242.** V § 94 odst. 1 písm. a) se na konci textu písmene a) doplňují slova „a ve stanovené lhůtě podání písemné zprávy o jejich odstranění“.

**243.** V § 94 odstavec 3 zní:

„(3) Pokud Státní energetická inspekce zahajuje kontrolu na návrh ministerstva nebo Energetického regulačního úřadu, je povinna je seznámit s výsledky šetření.“

**244.** V § 94 se odstavec 4 zrušuje.

**245.** V § 95 se za odstavec 1 vkládá nový odstavec 2, který zní:

„(2) Právnícká osoba a fyzická osoba podnikající za správní delikt neodpovídá, jestliže prokáže, že vynaložila veškeré úsilí, které bylo možno požadovat, aby porušení povinnosti zabránila.“

Dosavadní odstavce 2 až 4 se označují jako odstavce 3 až 5.

**246.** V § 96 odst. 3 se číslo „15“ nahrazuje číslem „90“.

**247.** V § 98 se odstavec 5 zrušuje. Dosavadní odstavce 6 až 15 se označují jako odstavce 5 až 14.

**248.** V § 98 odstavec 6 zní:

„(6) Ministerstvo vydá vyhlášku k provedení § 23 odst. 2 písm. d), § 24 odst. 10 písm. e), § 25 odst. 11 písm. f) a odst. 12, § 35 odst. 4, § 40 odst. 4, § 54 odst. 8, § 57 odst. 8 písm. h), § 61 odst. 2 písm. e), § 62 odst. 3 písm. a), § 62 odst. 4 písm. b), § 64 odst. 6, § 67 odst. 14, § 73 odst. 5, § 73 odst. 10, § 76 odst. 3 písm. e), § 77 odst. 2, § 83 odst. 4, § 88 odst. 4 a § 89 odst. 2.“

249. V § 98 odst. 7 se slova „a § 19“ nahrazují slovy „, § 19 a § 20 odst. 7“.

250. V § 98 se za odstavec 7 vkládá nový odstavec 8, který zní:

„(8) Ministerstvo a Energetický regulační úřad stanoví vyhláškou Pravidla provozu přepravní soustavy a distribučních soustav v plynárenství podle § 57 odst. 1 písm. a).“.

Dosavadní odstavce 8 až 14 se označují jako 9 až 15.

## Čl. II

### Přechodná ustanovení

1. Operátor trhu s elektřinou musí do 6 měsíců ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona požádat o udělení licence.
2. Práva a povinnosti Bilančního centra podle tohoto zákona vykonává do 31. prosince 2004 Ústřední plynárenský dispečink.
3. Osoby založené v souvislosti s oddělením provozovatelů distribučních soustav podle § 25 odst. 3 nebo § 59a odst. 3 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění tohoto zákona, nebo provozovatele přepravní soustavy podle § 58a odst. 4 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění tohoto zákona, musí do 30 dnů ode dne jejich založení požádat o udělení licence. Do doby udělení licence nebo do doby vzniku těchto osob, je-li tento den pozdější, vykonávají práva a povinnosti podle tohoto zákona dosavadní držitelé licencí; k těmto dnem zanikají souběžně držené licence provozovatelů distribučních soustav, s výjimkou licence na distribuci elektřiny a licence na distribuci plynu, a u provozovatele přepravní soustavy souběžně držené licence, s výjimkou licence na přepravu plynu.
4. Práva a povinnosti vyplývající ze smluv o dodávce elektřiny, uzavřených podle dosavadních právních předpisů souběžným držitelem licence na distribuci elektřiny a licence na obchod s elektřinou, přecházejí na držitele licence na obchod s elektřinou, který vznikl v souvislosti s oddělením podle § 25a zákona č. 458/2000 Sb., ve znění tohoto zákona.
5. Práva a povinnosti vyplývající ze smluv o dodávce plynu uzavřených podle dosavadních právních předpisů souběžným držitelem licence na distribuci plynu a licence na obchod s plynem přecházejí na držitele licence na obchod s plynem, který vznikl v souvislosti s oddělením podle § 59a zákona č. 458/2000 Sb., ve znění tohoto zákona.

## Čl. III

### Zmocnění k vyhlášení úplného znění zákona

Předseda vlády se zmocňuje, aby ve Sbírce zákonů vyhlásil úplné znění zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), jak vyplývá ze zákonů jej měnících.

Čl. IV  
Účinnost

Tento zákon nabývá účinnosti dnem 1. prosince 2004.

## Důvodová zpráva

### **1. Obecná část**

V souladu s Plánem legislativních prací vlády na 2. pololetí 2003 je předkládán návrh zákona, kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů.

#### **a) Dosavadní stav právní úpravy a její zhodnocení**

V současné době platí zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, který upravuje oblast regulace v energetice, odvětví elektroenergetiky, plynárenství a teplárenství.

V zákoně jsou uplatněny zejména tyto základní principy platné v EU:

- podnikání v energetických odvětvích je možné na základě licence,
- regulovaný přístup třetích stran k elektrickým sítím,
- regulovaný a sjednaný přístup třetích stran k sítím v plynárenství,
- postupné otvírání trhu s elektřinou a plynem,
- vznik samostatného regulačního úřadu,
- regulace cen předem,
- nediskriminační přístup k účastníkům trhu,
- výstavba nových energetických kapacit na základě státního souhlasu – státní autorizace,
- opatření za stavů ohrožujících integritu a bezpečnost provozování energetických soustav,
- řešení sporů mezi účastníky trhu,
- dodávka nad rámec licence,
- energetický fond na krytí prokazatelné ztráty.

Energetický zákon byl v uplynulém období již novelizován. Jedná se o novelu č. 262/2002 Sb., č. 151/2002 Sb., č. 309/2002 Sb., č. 278/2003 S. a č. 356/2003 Sb..

Pro přehled uvádíme změny, k nimž na základě dosavadních novel v energetickém zákoně došlo.

V případě zákona č. 262/2002 Sb. se jednalo o drobnou úpravu směřující k upřesnění § 14: "Poprvé jsou držitelé licencí podle odstavce 2 povinni odvést do fondu příspěvek o celkové výši 50 000 000 Kč v roce 2002."

Další změna se uskutečnila v souvislosti se zákonem č. 151/2002 Sb., kterým se mění některé zákony v souvislosti s přijetím soudního řádu správního tak, že: „V zákoně č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), se § 97 včetně poznámky pod čarou č. 17) zrušuje.

Zákonem č. 309/2002 Sb., o změně zákonů souvisejících s přijetím zákona o službě státních zaměstnanců ve správních úřadech a o odměňování těchto zaměstnanců a ostatních zaměstnanců ve správních úřadech (služební zákon) byl zákon upraven tak, že:

1. V § 17 odst. 4 se věta druhá zrušuje.

2. V § 92 odst. 2 větě první se čárka za slovy "ústřední ředitel" nahrazuje středníkem a slova "kterého jmenuje a odvolává ministr průmyslu a obchodu" se nahrazují slovy včetně poznámky pod čarou č. 12a) "jeho jmenování a odvolání se řídí služebním zákonem <sup>12a)</sup>

Tyto úpravy z věcného hlediska nezasahují do věcné podstaty energetického zákona a nemají vliv na uplatňování základních práv a povinností jednotlivých subjektů na energetickém trhu. Jinak je tomu v případě změny přijaté pod č. 278/2003 Sb., která znamená urychlení postupu otvírání trhu s elektřinou takto:

1. V § 21 odst. 2 písmena c) a d) včetně poznámky pod čarou č. 4a) znějí:

"c) od 1. ledna 2004 jsou oprávněnými zákazníky všichni koneční zákazníci, jejichž odběrné místo je vybaveno průběhovým měřením spotřeby elektřiny, <sup>4a)</sup> mimo domácností,

d) od 1. ledna 2005 jsou oprávněnými zákazníky všichni koneční zákazníci mimo domácností,

-----  
4a) Vyhláška č. 218/2001 Sb., kterou se stanoví podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů."

2. V § 21 odst. 2 se doplňuje písmeno e), které zní:

"e) od 1. ledna 2006 jsou oprávněnými zákazníky všichni koneční zákazníci."

3. V § 21 se doplňuje odstavec 4, který zní:

"(4) Smlouvy o souběžné dodávce elektřiny a plynu mohou být uzavírány nejdříve počínaje dnem uvedeným v § 55 odst. 2 písm. b)."

Zákon č. 458/2000 Sb. v platném znění vytváří právní rámec pro regulaci v dotčených energetických odvětvích, stanoví pravidla pro podnikání, práva a povinnosti jednotlivých účastníků trhu s energií a pravidla pro uplatňování role státu v těchto odvětvích. Jeho ustanovení jsou v souladu s právem EU platným v době přijetí zákona. Základní principy, na nichž je zákon postaven platí v zemích EU stále, ale některé z nich byly rozšířeny a upraveny

v zájmu zavedení jednotného trhu s elektřinou a s plynem v rámci zemí EU. Konečným cílem nových pravidel daných směrnicemi EU je ochrana stability a bezpečnosti zásobování elektřinou a plynem a zajištění obrany jednotlivých subjektů – zejména konečných zákazníků – před nežádoucími vlivy a tendencemi spojenými s monopolním chováním. Tyto nové směry zákon č. 458/2000 Sb. zatím neobsahuje, neboť sama EU k nim dospěla teprve v letošním roce přijetím nových směrnic.

## **b) Základní zásady a účel navrhované právní úpravy**

Předkládaný návrh zákona upravuje zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších úprav, v souvislosti s nově přijatými směrnicemi o pravidlech trhu s elektřinou a s plynem a zároveň reaguje na některé aplikační nepřesnosti, které vyplynuly z dosavadní praxe s uplatňováním zákona.

Zákon 458/2000 Sb. je plně kompatibilní se směrnicemi EC, které platily v době jeho přípravy a tvorby. V oblasti elektroenergetiky se jedná o Směrnici 96/92 EC a v oblasti plynárenství o Směrnici 98/30 EC. Již v době vzniku zákona č. 458/2000 Sb. se v členských státech Evropské unie začínal pozměňovat postoj v některých dílčích otázkách liberalizace trhu s elektřinou a zejména k trhu s plynem. Evropské společenství začalo více a rychleji směřovat k vytvoření společného trhu s elektřinou postaveného na společných pravidlech, která byla postupně vytvářena a upravována nejen pro rychlejší otvírání trhu s elektřinou, ale i pro zvýšení ochrany tohoto trhu, resp. jeho účastníků, a to zejména nejslabšího článku, kterým je malý konečný zákazník. Evropská rada a Evropský Parlament nakonec po poměrně dlouhém a složitém období vyjednávání dospěly k přijetí nových směrnic stanovující pravidla trhu s elektřinou a s plynem. Pro oblast elektroenergetiky se jedná o Směrnici 2003/54 o společných pravidlech vnitřního trhu s elektřinou, která byla schválena 26. 6. 2003 a pro oblast plynu o Směrnici 2003/55, o společných pravidlech vnitřního trhu s plynem, která byla schválena 26. 6. 2006. Obě směrnice nabyly účinnosti dvacet dnů po jejich zveřejnění v Ústředním věstníku ES.

V souladu s požadavky těchto směrnic je nutno upravit i energetickou legislativu, tj. zejména zákon č. 458/2000 Sb. Termín nabytí účinnosti novely energetického zákona by měl korespondovat s termínem účinnosti dotčených směrnic EU, tj. 1. 7. 2004. Vzhledem k tomu, že cesta zemí EU ke konečnému textu uvedených směrnic byla složitá, a proto byly obě směrnice schváleny relativně pozdě (26. 6. 2003) – bereme-li v úvahu dobu potřebnou na tvorbu, projednání a přijetí zákona – bude nutno v rámci včasného přijetí zákona postupovat mimořádně rychle.

Jedním – a to základním – důvodem k novelizaci energetického zákona jsou tedy nové Směrnice platné v EU. Druhým důvodem jsou nashromážděné zkušenosti a poznatky z dosavadního uplatňování zákona v praxi. Ukázalo se, že některá ustanovení je třeba zpřesnit či jinak upravit. Tyto navrhované změny jsou výsledkem tříletých zkušeností s uplatňováním zákona v jednotlivých sektorech energetiky.

Z hlediska směrnic EU je novela zákona založena na principech:

- podnikání v energetických odvětvích je možné na základě licence,
- regulovaný přístup třetích stran k elektrickým sítím,
- regulovaný a sjednaný přístup třetích stran k sítím v plynárenství,
- postupné otvírání trhu s elektřinou a plynem - postupné vyrovnání termínu otevření trhu s plynem a elektřinou,
- regulace v energetice je v kompetenci Energetického regulačního úřadu,
- regulace cen předem,
- nediskriminační přístup k účastníkům trhu,
- výstavba nových energetických kapacit na základě státního souhlasu – státní autorizace,
- možnost zásahu státu v případě selhání autorizačního principu,
- opatření přijímaná za stavů ohrožujících integritu a bezpečnost provozování energetických soustav,
- řešení sporů mezi účastníky trhu,
- princip veřejné služby,
- universální služba – dodavatel poslední instance – ochrana domácností a malých zákazníků,
- sledování rozvoje a údržby energetických sítí,
- sledování bilance výroby a spotřeby elektřiny,
- energetický fond na krytí prokazatelné ztráty,
- dodávka nad rámec licence,
- oddělení činností regulovaných a neregulovaných v elektroenergetice a v plynárenství,
- povinnosti státu vůči Komisi.

Z porovnání základních principů již zrušených směrnic a nově přijatých směrnic vyplývá, že základní směry zůstávají zachovány a došlo k jejich rozšíření. Tyto změny je nutno zahrnout do energetického zákona.

### **c) Soulad navrhované právní úpravy s mezinárodními smlouvami a ústavním pořádkem**

Energetika je upravena v Evropské dohodě (č. 7/1995 Sb.) v článku 79. Komunitární právo upravuje směrnicemi elektroenergetiku, a to Směrnicí 2003/54/EC o společných pravidlech vnitřního trhu s elektřinou, a plynárenství Směrnicí 2003/55/EC o společných pravidlech vnitřního trhu se zemním plynem. Teplárenství není konkrétně upraveno žádným předpisem práva ES.

Při přípravě návrhu novely energetického zákona se vycházelo zejména z výše uvedených směrnic s cílem opět dosáhnout plné harmonizace právního řádu ČR s legislativou ES v oblasti energetiky.



Lze proto konstatovat, že návrh novely energetického zákona je slučitelný s právem ES. Podrobné odůvodnění je obsaženo v jednotlivých částech vlastní navrhované právní úpravy.

Obdobně byl návrh energetického zákona zpracováván v souladu s českými ústavními požadavky a právními zásadami. Navrhovaná právní úprava je v souladu se současným platným právním řádem.

Východiskem návrhu energetického zákona byla Ústava ČR ze dne 16. 12. 1992, kde v hlavě první, čl. 7 je uvedena povinnost: "Stát dbá o šetrné využívání přírodních zdrojů a ochranu přírodního bohatství". Energetický zákon byl připravován jako obecně závazný právní předpis upravující podmínky podnikání a výkon státní správy v energetických odvětvích (v elektroenergetice, v plynárenství a v teplárenství) a vytváří základní předpoklady nejen k hospodaření s prvotními energetickými zdroji, kterých má Česká republika velmi omezené množství, ale i k nutnosti ochrany životního prostředí.

Na stejné právní i věcné základně je postaven návrh novely energetického zákona.

#### **d) Předpokládaný hospodářský a finanční dosah navrhované právní úpravy, nároky na státní rozpočet**

Novela energetického zákona bude mít organizační a také finanční dopad především na provozovatele energetických sítí. Podle nastavených kritérií se bude jednat o regionální provozovatele distribučních elektrických a plynárenských sítí a o Transgas. Na tyto společnosti dolehne povinnost provést do 1. 1. 2006 oddělení distribuce, resp. přepravy od ostatních neregulovaných činností (obchod, výroba) Toto opatření se bude týkat společností, které mají více jak 100 000 zákazníků. S tím budou spojené náklady.

Podle usnesení vlády č. 993/2003 bylo uloženo zajistit do 1. ledna 2005 sladění územní působnosti pracovišť Státní energetické inspekce s krajským uspořádáním. Zároveň toto usnesení vlády uložilo zabezpečit na rok 2004 nezbytné finanční prostředky na krytí nákladů souvisejících s tímto sladěním působnosti. Na základě tohoto požadavku vlády ČR bude potřeba do roku 2005 vytvořit 51 pracovních míst a navýšit o příslušnou částku rozpočet Státní energetické inspekce.

## **2. Zvláštní část**

### **K bodu 1.**

Jedná se o odkaz na právo Evropských společenství.

K bodu 2.

Jedná se o legislativní upřesnění textu.

K bodu 3.

Odstraňuje možnosti nejednotného výkladu a upřesňuje praktické uplatnění pojmu.

K bodu 4.

Pojem vyrovnávací trh s regulační energií zahrnuje činnosti operátora trhu s elektřinou ve spolupráci s provozovatelem přenosové soustavy k zajištění požadavků na spolehlivý a bezpečný provoz elektrizační soustavy.

K bodu 5.

Jde o zjednodušenou definici pojmu „odběrné místo“, ke které bylo možno přistoupit na základě zkušeností s používáním zákona a v souvislosti s pokračující liberalizací trhu s elektřinou.

Místo definice operátora trhu se definuje pojem odchylka, neboť přesné vymezení tohoto pojmu je nezbytné pro další úpravu vztahů mezi účastníky trhu s elektřinou, zejména úpravu odpovědnosti za odchylku a vymezení postavení subjektu zúčtování.

K bodu 6.

Jedná se o nezbytné rozšíření definice o součást využívání systémových služeb, tj. o dodávku elektřiny na základě aktivace zdrojů poskytujících podpůrné služby. Bez navrhovaného dodatku by definice nebyla úplná.

K bodu 7.

Změna definice přímého vedení musí být provedena na základě směrnice 2003/54/EC, kdy energetický zákon musí pracovat se stejnými pojmy, které jsou zavedeny v zemích EU.

K bodu 8.

Navrhovaná změna souvisí s implementací čl. 15 směrnice č. 2003/54/EC o vnitřním trhu s elektrickou energií, kterou se zároveň zrušuje směrnice 96/92/ES (dále jen „směrnice o vnitřním trhu s elektřinou“) v oblasti právního oddělení činnosti distribuce elektřiny a obchodu s elektřinou, kdy součástí činnosti distribuce již nebude dodávka elektřiny.

K bodu 9.

V souladu se směrnicí 2003/54/EC jsou základní pojmy, s kterými zákon pracuje, rozšířeny o kategorii konečný zákazník – domácnost, která požívá podle uvedené směrnice určitých výsad.

Pojem domácnost zahrnuje spotřebitele elektřiny, kteří elektřinu nakupují pro svou vlastní spotřebu v domácnosti, a proto se nejedná o konečného zákazníka typu podnikatelského.

Pojem vertikálně integrovaný podnikatel je zaveden na základě směrnice 2003/54/EC.

Pojem druhotný energetický zdroj se zavádí proto, že elektřina získaná využitím druhotných energetických zdrojů vykazuje zvláštní zacházení obdobně jako u obnovitelných zdrojů.

Pojem malý zákazník se definuje v souladu se směrnicí 2003/54/EC, protože se na něho vztahují určitá práva daná tímto předpisem EU.

Pojem subjekt zúčtování odchylek se zavádí, protože jej zákon používá, zejména v § 27 a protože je nezbytný pro stanovení práv a povinností operátora trhu s elektřinou.

Pojem regulační energie znamená elektřinu vyrobenou činností výrobních zdrojů poskytujících podpůrné služby. Je nezbytnou součástí opatření k zabezpečení spolehlivosti a bezpečnosti provozu elektrizační soustavy.

#### K bodům 10. – 21.

Směrnice 2003/55/EC, která nahrazuje původní Směrnicí 98/30/EC o společných pravidlech vnitřního trhu s plynem, je v některých oblastech, týkajících se zejména otevírání trhu podstatně podrobnější, nežli původní Směrnice 98/30/EC. Toto bylo nutné, společně s některými dalšími pojmy, jejichž definování si vynutily dosavadní praktické zkušenosti s aplikací zákona, odrazit i v přehledu základních pojmů, užívaných v plynárenské části zákona.

#### K bodu 22.

Do pojmu se doplňuje možnost přímého připojení konečného spotřebitele, tj. např. bytového či nebytového prostoru v domě jako odběratele.

#### K bodu 23.

Jedná se o upřesnění stávajícího textu.

#### K bodu 24.

Definice je potřebná při dodávce tepelné energie do dokončené stavby rozdělené mezi více vlastníků.

#### K bodu 25.

Navrhovaná úprava zahrnuje činnosti operátora trhu s elektřinou pod podnikatelské činnosti, jejichž podmínky výkonu upravuje energetický zákon. Současná právní úprava energetického zákona práva a povinnosti pro držitele licence nemůže uplatňovat na operátora trhu s elektřinou. Přitom např. povinnosti držitelů licencí podle § 11 energetického zákona je třeba vztáhnout i na operátora trhu s elektřinou. Navrhovaná úprava navíc bude znamenat, že i Operátor trhu s elektřinou bude muset splňovat podmínky pro udělení licence k podnikání v energetice.

#### K bodu 26.

Doplnění činnosti výroby propan-butanu mezi činnosti, na které se neuděluje licence – navrhovaná změna směřuje k logickému doplnění výčtu činností souvisejících s nakládáním s propan-butanem, na které se neuděluje licence podle energetického zákona a tudíž se na podnikatele provozující výrobu propan-butanu nevztahují.

Doplnění jedním odběrným tepelným zařízením – navrhovaná úprava upřesňuje podmínky, za kterých se neuděluje licence na výrobu tepelné energie, tedy v případě, kdy jsou ze zdroje v jednom objektu zásobování tepelnou energií zákazníci v tomtéž objektu a jde o dodávku tepelné energie pouze prostřednictvím jednoho odběrného tepelného zařízení, tedy dodávka se neuskutečňuje prostřednictvím rozvodného tepelného zařízení.

#### K bodu 27.

Navrhovaná úprava směřuje k jednoznačnému upřesnění podmínek, za jejichž splnění není třeba žádat o licenci na podnikání. Účelem ustanovení je neudělovat licence subjektům, které sice vykonávají určitou činnost dodávek energie, ale dodávají energii pouze za celkové náklady, za které odebrali energii sami. Vzhledem k tomu se nejedná o podnikání a není proto třeba udělovat licenci.

#### K bodu 28.

Navrhovaná úprava mění přijatý způsob udělování licencí na velmi dlouhé období, tedy nejméně na období 25 let, přičemž v mnoha případech není licence k podnikání na tak dlouhou dobu žadatelem požadována, nedá se předpokládat, že by daný subjekt vůbec zamýšlel podnikat tak dlouhou dobu, žadatel splňuje podmínky pro udělení licence pouze na kratší dobu (např. má v úmyslu použít k podnikání v energetice energetické zařízení, jež má v nájmu pouze na deset let) atd. Stávající úprava neumožňovala udělení licence v těchto případech na dobu kratší.

#### K bodu 29.

V souvislosti se zavedením licence na činnosti operátora trhu s elektřinou je třeba též stanovit dobu, na kterou se tato licence bude udělovat. Vzhledem k požadavkům dlouhodobosti, kontinuity a stabilního rozvoje činností operátora trhu s elektřinou je třeba stanovit dobu, na kterou se licence uděluje, poměrně dlouhou. Návrh je 25 let.

Vzhledem ke zcela specifickým činnostem, které je podle energetického zákona povinen operátor trhu s elektřinou vykonávat, se navrhuje výlučná licence na činnosti operátora trhu s elektřinou. Navíc podle stávajícího znění energetického zákona může činnosti operátora trhu s elektřinou vykonávat pouze jediný subjekt, Operátor trhu s elektřinou, a. s. Obdobně to platí i pro činnosti přepravy plynu a přenosu elektřiny.

#### K bodu 30.

Navrhovaná úprava má vztah k navrhované novele odst. 1 § 4 energetického zákona. Podle výše uvedeného znění bude licence udělována nejvýše na 25 let. Při rozhodování o tom, na jakou dobu Energetický regulační úřad licenci žadateli udělí, bude Energetický regulační úřad brát v úvahu jednak požadavek žadatele, na jakou dobu o udělení licence žádá, jednak kvalitativní úroveň splnění všech požadavků energetického zákona na udělení licence. V případě však, že žadatel prokáže vlastnický nebo jiný majetkový vztah k energetickému

zařízení, kterého má v úmyslu použít k výkonu licencované činnosti, na dobu kratší než 25 let, nemůže podle návrhu Energetický regulační úřad udělit licenci na dobu delší než na jakou je prokázán vlastnický či jiný majetkový vztah k energetickému zařízení.

#### K bodu 31.

Podle stávajícího znění dokládal žadatel o licenci pouze vlastnický či nájemní vztah k energetickému zařízení, které má sloužit k výkonu licencované činnosti. Praxe však ukázala, že takové ustanovení je svým rozsahem příliš úzké, neboť žadatelé mívají i jiné než vlastnické či nájemní vztahy k takovému zařízení. Zejména se jedná o nejrůznější podoby užívacích vztahů, které podle uzavřených smluv nemají charakter nájmu, a dále také výpůjčky takových zařízení. Navrhovaná úprava tak postihuje i tyto jiné než vlastnické a nájemní vztahy k energetickému zařízení. Úroveň těchto jiných než vlastnických nebo nájemních vztahů může hrát roli při rozhodování o době, na kterou Energetický regulační úřad licenci udělí.

#### K bodu 32.

Ustanovení § 5 odst. 4 je nutno změnit, protože mohlo být posuzováno jako protiústavní. Zákon v podstatě připouští uplatnění presumpce viny. Je zcela nepřipustné, aby správní orgán rozhodoval, o tom, zda se fyzická osoba, která dříve spáchala trestný čin, byla za něj odsouzena a soudem uložený trest řádně vykonala, dopustí někdy v budoucnu opět nějakého trestného činu. Navíc vymezení podmínek podle písm. b) tohoto ustanovení je velmi obecné a v podstatě se podle něho nedá postupovat. Navrhovaná úprava toto velmi sporné ustanovení, které je možná i v rozporu s Listinou základních práv a svobod, zrušuje a nahrazuje ustanovením jiným, které by již tyto výše uvedené negativní důsledky nemělo způsobovat.

#### K bodu 33.

Odborná způsobilost se prokazuje dokladem o určitém stupni vzdělání a příslušnou praxí. Jednou z možností prokázání odborné způsobilosti je předložení osvědčení o rekvalifikaci k provozování malých energetických zdrojů. Je otázkou, zda je možné takové osvědčení získat také v zahraničí. Pokud by tomu tak nebylo, mohlo by se jednat o překážku volného pohybu služeb a svobody podnikání podle Smlouvy o založení Evropských společenství. ESD už v několika judikátech prohlásil, že o překážku volného pohybu služeb jde také tehdy, kdy sice národní předpisy členského státu neomezuji možnost vykonávat určitou podnikatelskou činnost pouze pro své vlastní občany, ale stanoví takové podmínky, které nemohou příslušníci jiných států splnit. Z hlediska připravovaného zákona o uznávání odborných kvalifikací bude Energetický regulační úřad uznávacím orgánem pro uznávání odborné kvalifikace pro výkon regulované činnosti ve formě licencované činnosti.

#### K bodu 34.

Jestliže je jednou z podmínek pro udělení licence mj. prokázání finančních předpokladů, které podle svého obecného vymezení podle § 5 odst. 6 znamenají prokázání schopnosti žadatele finančně zabezpečit provozování licencované činnosti a schopnost zabezpečit současné i budoucí závazky nejméně na období 5 let, je třeba zakotvit do energetického zákona jako součást finančních předpokladů též prokázání vyrovnané daňové povinnosti, vyrovnanou povinnost k placení zdravotního pojištění, pojistného na sociální zabezpečení, politiku zaměstnanosti a vyrovnanost dalších povinných plateb veřejnoprávního charakteru.

Nedoplatky na těchto zákonných povinnostech jsou většinou známkou začínající nebo pokračující finanční nestability daného subjektu. Splnění takových povinností jako podmínka pro udělení oprávnění k podnikání je upraveno v mnoha jiných zákonech, upravujících podnikání i v méně významných oblastech než je energetika.

#### K bodům 35 a 36.

Navrhovaná úprava odstraňuje lingvistickou nepřesnost a zejména neodůvodněnou tvrdost a zároveň neprovázanost tohoto ustanovení s ostatními právními předpisy, neboť energetický zákon stanoví jako jeden z prostředků, kterými se prokazují finanční předpoklady, dokládání účetní závěrky ověřené auditorem. Podle zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů, však mají povinnost zajistit ověření své účetní závěrky auditorem pouze některé účetní jednotky. Je nasnadě, že povinnost předkládat Energetickému regulačnímu úřadu účetní závěrku ověřenou auditorem mají mít tyto účetní jednotky.

#### K bodu 37.

Navrhovaná úprava upřesňuje činnost Energetického regulačního úřadu po ustanovení odpovědného zástupce do funkce. Stávající úprava směřovala spíše k výkladu, že Energetický regulační úřad pouze registruje ustanoveného odpovědného zástupce, a to i v případě, že by ustanovený odpovědný zástupce nesplňoval všechny podmínky pro výkon jeho funkce. Proto je třeba předmětnou úpravu zpřesnit v tom směru, že Energetický odpovědný zástupce bude ustanovení odpovědného zástupce schvalovat, pokud jsou splněny podmínky pro jeho ustanovení do funkce. Rozhodnutí o schválení ustanovení odpovědného zástupce do funkce bude součástí výroku rozhodnutí o udělení licence, v tomto případě se o schválení odpovědného zástupce nebude rozhodovat v samostatném řízení.

#### K bodu 38.

Stávající znění ukládalo držiteli licence povinnost ustanovit nového odpovědného zástupce pouze v případě, kdy stávající odpovědný zástupce přestane vykonávat svoji funkci. Tato úprava však nepočítala s možností, že odpovědný zástupce také může přestat splňovat podmínky pro výkon funkce odpovědného zástupce, např. ztráta plné způsobilosti k právním úkonům. Navrhovaná úprava proto v tomto smyslu § 6 odst. 7 pozměňuje. Poslední věta § 6 odst. 7 viz. předchozí bod.

#### K bodu 39.

Doplňují se potřebné náležitosti žádosti o udělení licence o seznam provozoven, které mají být do licence zahrnuty.

#### K bodu 40.

Navrhovaná úprava dává do souladu příslušné znění energetického zákona a úpravu obchodní firmy podle zákona č. 513/1991 Sb., obchodní zákoník, ve znění pozdějších předpisů. Obchodní firmou se podle § 8 odst. 1 rozumí název, pod kterým je podnikatel zapsán do obchodního rejstříku. Při doslovném výkladu tohoto ustanovení by tak podnikatel, který se nezapisuje do obchodního rejstříku (viz. § 3 obchodního zákoníku) nebyl podle stávající úpravy schopen podat úplnou žádost o udělení licence.

K bodu 41.

Stávající znění písmene d) nemělo v podstatě žádné opodstatnění, uvedení předpokládané doby podnikání nemá žádný význam, neboť příslušný subjekt bez jakýchkoli následků může podnikat po dobu úplně rozdílnou, než jakou uvádí v žádosti. Na druhou stranu ale navrhovaná zněna představuje základní pravidlo pro posuzování Energetického regulačního úřadu v rozhodování, na jakou dobu licenci žadateli udělí. Energetický regulační úřad může po posouzení žádosti udělit licenci i na dobu kratší než je požadováno žadatelem, na druhou stranu ale nebude udělovat licenci na dobu delší než požaduje žadatel, neboť by k tomu nebyl žádný důvod.

Navrhovaná úprava podrobně stanovuje náležitosti žádosti o udělení licence, kterou podává zahraniční fyzická osoba, kdy u zahraniční fyzické osoby potřebuje Energetický regulační úřad znát i další informace, než u osob tuzemských. Jedná se zejména o údaje týkající se organizační složky, prostřednictvím které bude v ČR vykonávat podnikatelskou činnost.

K bodu 42.

Navrhovaná úprava dává do souladu znění energetického zákona se zněním zákona č. 513/1991 Sb., obchodní zákoník, ve znění pozdějších předpisů.

K bodu 43.

Požadavek na obsah žádosti o udělení licence se upravuje o doplnění další náležitosti, kterou je seznam provozoven, na které má být licence pro právnickou osobu vztažena.

K bodu 44.

Při rozhodování o tom, na jakou dobu Energetický regulační úřad licenci žadateli udělí, bude Energetický regulační úřad brát v úvahu jednak požadavek žadatele, na jakou dobu o udělení licence žádá, jednak kvalitativní úroveň splnění všech požadavků energetického zákona na udělení licence. V případě však, že žadatel prokáže vlastnický nebo jiný majetkový vztah k energetickému zařízení, kterého má v úmyslu použít k výkonu licencované činnosti, na dobu kratší než 25 let, nemůže podle návrhu Energetický regulační úřad udělit licenci na dobu delší než na jakou je prokázán vlastnický či jiný majetkový vztah k energetickému zařízení.

Navrhovaná úprava podrobně stanovuje náležitosti žádosti o udělení licence, kterou podává zahraniční právnická osoba, kdy u zahraniční právnické osoby potřebuje Energetický regulační úřad znát i další informace, než u osob tuzemských. Jedná se zejména o údaje týkající se organizační složky, prostřednictvím které bude v ČR vykonávat podnikatelskou činnost.

K bodu 45.

Navrhovaná úprava odst. 4 až 6 § 7 rozšiřuje seznam dokladů, které je žadatel o udělení licence povinen k žádosti přiložit. Navrhovaná úprava rozšiřuje zákonné zmocnění pro vydání vyhlášky Energetického regulačního úřadu, ve které dosud mohl upravit pouze podobnosti k udělení a změně licence. Stejně tak je ale třeba stanovit podrobnosti ke zrušení licence

a zejména rozšířit zmocnění o stanovení vzorů žádostí, což zrychluje a sjednocuje činnost Energetického regulačního úřadu.

Navrhovaná úprava zakotvuje povinnost žadatele o licenci neprodleně ohlašovat Energetickému regulačnímu úřadu změny údajů a dokladů rozhodných pro posuzování Energetického regulačního úřadu v řízení o udělení licence, které nastanou v mezidobí ode dne podání žádosti o udělení licence do dne vydání rozhodnutí o udělení licence. Současná úprava takovou povinnost neupravovala a Energetický regulační úřad se o změně výše uvedených skutečností vůbec dozvědět nemusel a jeho rozhodnutí proto nemusí vycházet ze skutečného stavu ke dni vydání rozhodnutí. Pro období po udělení licence je již taková povinnost zakotvena v § 9 energetického zákona.

#### K bodu 46.

Stávající znění upravuje pouze udělení licence, a to tím způsobem, že Energetický regulační úřad rozhodne o udělení licence na základě posouzení splnění podmínek pro její udělení. V případě splnění podmínek pro její udělení Energetický regulační úřad rozhodne o udělení licence, v případě nesplnění je třeba zvažovat, zda rozhodovat o neudělení licence nebo, protože se jedná o řízení zahájené na základě podané žádosti, rozhodovat o zamítnutí žádosti. Energetický regulační úřad vydává rozhodnutí o zamítnutí žádosti, nicméně energetický zákon a ani obecný procesní předpis takovou výslovnou úpravu neobsahuje a Energetický regulační úřad k druhé z možností dochází výkladem. Navrhovaná úprava tak doplňuje energetický zákon o procesní ustanovení, které tuto nejednotnost odstraňuje. Stejně řešení obsahuje živnostenský zákon.

#### K bodu 47.

Navrhovaná úprava dává do souladu příslušné znění energetického zákona a úpravu obchodní firmy podle zákona č. 513/1991 Sb., obchodní zákoník, ve znění pozdějších předpisů. Obchodní firmou se podle § 8 odst. 1 rozumí název, pod kterým je podnikatel zapsán do obchodního rejstříku. Při doslovném výkladu tohoto ustanovení by tak podnikatel, který se nezapíše do obchodního rejstříku (viz § 3 obchodního zákoníku) nebyl podle stávající úpravy schopen podat úplnou žádost o udělení licence.

#### K bodu 48.

Navrhovaná úprava je pojmovou změnou. Vzhledem ke znění § 4 odst. 1 nebo 2 energetického zákona není na místě mluvit o platnosti licence, ale o době, na kterou je licence udělena. Licence není buď platná nebo neplatná, ale udělena nebo neudělena.

#### K bodu 49.

Pro udělení licence je nutné ustavení odborného zástupce, který musí vyhovovat požadavkům zákona, a proto bude ERÚ schvalovat jeho ustanovení.

#### K bodu 50.

Stejně jako v žádosti o udělení licence se uvádějí údaje týkající se zahraničních fyzických a právnických osob, je třeba tyto údaje uvádět i v rozhodnutí o udělení licence.



K bodu 51.

Současná úprava změny rozhodnutí o udělení licence podle § 9 předpokládá, že držitel licence oznamuje Energetickému regulačnímu úřadu všechny změny podmínek pro udělení licence a všechny změny údajů, které jsou stanoveny jako náležitosti žádosti o udělení licence, předloží o nich podklady a požádá o jejich schválení. Energetický regulační úřad tyto změny neschvaluje, ale na základě jejich oznámení nebo na základě jejich zjištění z vlastní činnosti vydává rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence. Proto navrhovaná úprava směřuje především ke zpřesnění stávajícího znění.

K bodu 52.

Navrhovaná úprava znamená až na výjimky stejnou úpravu postupů v případech zrušení licence a změny licence. Podle stávajícího znění § 10 o zániku licence v případě, že držitel licence požádá o zrušení licence, je povinen pokračovat v dodávkách energie po dobu stanovenou Energetickým regulačním úřadem, nejvýše však po dobu 12 měsíců ode dne podání žádosti. Tuto povinnost nemá, prokáže-li, že není schopen plnit své závazky vyplývající z udělené licence pro překážky, jež nastaly nezávisle na jeho vůli, a které není s to vlastními silami překonat. Stejně tak je fyzická nebo právnická osoba, které byla zrušena licence, povinna poskytnout za úhradu svá, v rozhodnutí Energetického regulačního úřadu uvedená energetická zařízení, pro převzetí povinnosti dodávek nad rámec licence jinému držiteli licence na základě rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, a to na dobu určitou, nejdéle však na 12 měsíců. S tím souvisí úprava dalších práv a povinností. V podstatě stejné následky má však také změna rozhodnutí o udělení licence, na základě které se změní velikost či rozsah vymezeného území. Je třeba přijmout úpravu, podle které i v případě nikoli zrušení licence, ale změny vymezeného území, na kterém je licencovaná činnost vykonávána, je držitel licence pokračovat v dodávkách energií (v novelizovaném znění „ve výkonu licencované činnosti“) na tomto území, a to po dobu stanovenou Energetickým regulačním úřadem, aby zákazníci na těchto územích měli možnost a dostatek času zajistit si dodávky energií jiným způsobem, od jiného dodavatele. Stejně tak je třeba, aby takový držitel licence měl povinnost v případě naléhavé potřeby poskytnout energetická zařízení, která sloužila k výkonu licencované činnosti na tomto území, pro převzetí povinností nad rámec licence.

K bodu 53.

Navrhovaná úprava umožní Energetickému regulačnímu úřadu rozhodnout o zrušení licence těm jejím držitelům, kteří nevykonávají licencovanou činnost, ačkoli jim byla licence udělena. Jde o zamezení stavu, kdy by existovalo množství držitelů licencí, kterým byla udělena licence na dlouhou dobu, ale daný subjekt již v energetice nepodniká nebo podniká v jiném oboru, a nepožádal o zrušení své licence. Není v ničem zájmu, aby byly vydány licence, ale na základě kterých jejich držitelé nevykonávají podnikatelskou činnost.

K bodu 54.

Navrhovaná úprava umožní Energetickému regulačnímu úřadu rozhodnout o zrušení licence takovému držiteli, jež vstoupil do likvidace. Subjekt, který vstoupil do likvidace, neodvratně směřuje k zániku a není schopný dlouhodobě vykonávat licencovanou činnost. Je třeba přijmout takovou úpravu, která by Energetickému regulačnímu úřadu umožnila takovému

subjektu zrušit licenci. Zároveň je potřeba, aby měl Energetický regulační úřad jistou možnost uvážení, zda a kdy licenci zruší, neboť v situacích jako např. na začátku zimního období by zrušení licence teplárenskému podnikateli, který vstoupil do likvidace a ještě nějakou dobu mohl svoji činnost provozovat, zcela kontraproduktivní.

#### K bodu 55.

Navrhovaná změna souvisí se změnou vymezení licencovaných činností distribuce elektřiny a plynu, kdy předmětem této činnosti bude samotná služba dopravy elektřiny a plynu, nikoli již jejich dodávka. Smyslem úpravy § 10 odst. 4 a násl. je zajištění provozování energetických zařízení, prostřednictvím kterých je uskutečňováno dodávání energií. Je tedy třeba zajistit, aby v případech, kdy se zrušuje licence, bylo zajištěno provozování energetických zařízení, prostřednictvím kterých příslušní dodavatelé budou dodávat energie konečným zákazníkům. Pokud by zůstalo stávající znění energetického zákona, neodpovídalo by skutečnému stavu po 1. lednu 2005, kdy dodávky budou uskutečňovat držitelé obchodních licencí.

#### K bodu 56.

Provozovatelé velkých distribučních soustav po 1. lednu 2005 nebudou dodávat odběratelům, ale budou s odběrateli pouze v takovém smluvním vztahu, na základě kterého budou připojena k distribuční soustavě jejich odběrná zařízení, příp. pro které budou provádět službu distribuce pro jimi nakoupenou silovou elektřinu nebo samotný plyn. Nebudou tedy odběrateli ve vztahu k provozovatelům distribučních soustav.

#### K bodu 57.

Pokud by držitel licence vykonával licencovanou činnost na jiném než jím vlastněném energetickém zařízení, nevztahovala by se na něj povinnost podle tohoto odstavce, neboť stávající znění ukládá povinnost energetická zařízení pro převzatí povinnosti nad rámec licence pouze držiteli licence, který jej vlastní. Navrhovaná úprava ukládá povinnost poskytnout energetická zařízení pro převzetí povinnosti nad rámec licence jak držiteli licence – vlastníku energetického zařízení, tak i jiným vlastníkům, od držitele licence odlišným. Tato úprava, která znamená podstatný zásah do výkonu vlastnických práv vlastníků energetických zařízení, je nezbytná pro zajištění skutečné možnosti převzetí povinnosti nad rámec licence v případech, kdy stávající držitel licence z nejrůznějších důvodů nemůže nadále vykonávat svoji činnost a je bezprostředně ohroženo zajištění zásobování zákazníků energiemi. Zároveň je ale třeba konstatovat, že navrhovaná úprava plně respektuje čl. 11 odst. 4 Listiny základních práv s svobod. Podle tohoto ustanovení je vyvlastnění nebo nucené omezení vlastnického práva možné ve veřejném zájmu, a to na základě zákona a za náhradu. V tomto případě může Energetický regulační úřad rozhodnout o tom, že vlastník bude muset poskytnout svoje energetické zařízení k převzetí povinnosti nad rámec licence pouze ve veřejném zájmu a za úhradu, o jejíž výši rozhodne Energetický regulační úřad na základě znaleckého posudku.

#### K bodu 58.

Stávající znění by se po 1. lednu 2005 vztahovalo pouze na držitele obchodních licencí, ale tato povinnost se má ze své podstaty vztahovat především k provozovatelům energetických zařízení. Právě provozování energetických zařízení v rozporu s energetickým zákonem

způsobí problémy s dodáváním energie zákazníkům. Nově navrhované znění je konstruováno tak, aby se povinnost podle § 11 odst. 1 písm. a) na všechny držitele licencí podle energetického zákona.

#### K bodu 59.

MPO, ERÚ a SEI by měly být pro jejich působnost předávány držitelem licence takové podklady a takové materiály, které by umožnily objektivně vykonávat stanovené funkce, a proto bylo nutno doplnit obecnou specifikaci těchto předávaných podkladů.

#### K bodu 60.

Navrhovaná úprava usnadňuje provádění účetních činností pro souběžné držitele licencí na výrobu a rozvod tepelné energie. Pro regulační činnosti prováděné Energetickým regulačním úřadem je podstatné, že tito držitelé licencí bude vést samostatné účty za činnosti vykonávané na základě licencí a zvláště za ostatní činnosti. Pro výkon cenové regulace v teplárenství je to plně dostačující pro držitele licencí na výrobu a rozvod tepelné energie s instalovaným výkonem zdrojů nižším než 30 MW a pro dané držitele licence znamená navrhovaná úprava ulehčení od povinností, ukládaných energetickým zákonem.

#### K bodu 61.

Navrhovaná úprava rozšiřuje a systematicky doplňuje výčet sporných situací, týkajících se dodávek energie a regulovaného přístupu do příslušných energetických zařízení, tedy kdy nedojde k dohodě o uzavření příslušných smluv mezi držiteli licencí, a ve věci bezdůvodného přerušení dodávek energie mezi držiteli licencí, které jsou předkládány k rozhodnutí Energetického regulačního úřadu. Navrhované ustanovení současně zčásti implementuje čl. 23 odst. 4 směrnice o vnitřním trhu s elektřinou. Zbylá ustanovení čl. 23 směrnice o vnitřním trhu s elektřinou jsou implementovány zejména v čl. 17 odst. 8 energetického zákona. To samé platí o směrnici č. 2003/55/EC o společných pravidlech vnitřního trhu zemního plynu, kterou se ruší Směrnice 98/30/EC (dále jen „směrnice o vnitřním trhu s plynem“)

#### K bodu 62.

Navrhovaná úprava směřuje ke zpřesnění příslušného ustanovení tak, aby bylo použitelné po 1. lednu 2005, tedy kdy bude třeba v naléhavých případech zajistit ne převzetí povinnosti držitele licence, který přestal vykonávat licencovanou činnost související s provozováním rozvodných soustav a dodávek energií (dnešní stav), ale převzetí povinnosti provozování rozvodné soustavy, kdy součástí výkonu takové licencované činnosti již nebude dodávka energií zákazníkům. Pro převzetí povinnosti nad rámec licence je rozhodující zajištění provozu příslušného energetického zařízení.

V současnosti stejně jako v budoucnosti se bude povinnost nad rámec licence v teplárenství vztahovat přímo k dodávce tepelné energie, v tomto energetickém odvětví se nebude oddělovat rozvod a dodávka tepelné energie. Navrhovanou úpravu je třeba posuzovat v kontextu nového znění § 12 odst. 3 energetického zákona. V § 12 se stávající odst. 2 rozdělil na dva samostatné odstavce a odst. 3 v novelizovaném znění se týká převzetí povinnosti nad rámec licence na distribuci elektřiny a plynu. Povinnost poskytovat dodávky tepelné energie stejně jako povinnost zajišťovat distribuci elektřiny a plynu nad rámec licence na základě rozhodnutí Energetického regulačního úřadu.

Navrhovaná úprava mění stávající způsob hrazení prokazatelné ztráty vzniklé tomu držiteli licence, který byl pověřen převzetím povinnosti nad rámec licence. Současná úprava stojí na principu hrazení vzniklé prokazatelné ztráty z Energetického regulačního fondu, do kterého přispívají na základě principu solidarity všichni držitelé licencí na přenos elektřiny, přepravu plynu, distribuci elektřiny, distribuci plynu, výrobu a rozvoj tepelné energie. Podle navrhované úpravy bude Energetický regulační fond nadále využíván pro hrazení prokazatelné ztráty pouze pro dodávky tepelné energie nad rámec licence. Prokazatelná ztráta vzniklá v souvislosti s převzetím povinnosti distribuce elektřiny nebo plynu nad rámec licence bude hrazena formou úpravy ceny za distribuci provozovatele nadřazené regionální distribuční soustavy v následujícím roce. Zvláštním právním předpisem je vyhláška Energetického regulačního úřadu č. 438/2001 Sb., kterou se stanoví obsah ekonomických údajů a postupy pro regulaci cen v energetice, ve znění vyhlášky č. 13/2003 Sb. Důvodem k této úpravě je jednak jednodušší administrativa s touto agendou spojená, přiblížení úpravy této problematiky reálnému stavu, kdy v případě převzetí povinnosti distribuce nad rámec licence na úrovni lokální distribuční soustavy bude jediným skutečným řešením její zajištění prostřednictvím provozovatele nadřazené regionální distribuční soustavy.

### K bodu 63.

Směrnice 2003/54/EC a 2003/55/EC se kromě pravidel pro liberalizaci trhu s elektřinou a s plynem zabývají také ochranou zranitelných zákazníků, kterými jsou zejména domácnosti a malí zákazníci. V souladu s těmito předpisy se proto určuje dodavatel poslední instance, který je povinen dodávat elektřinu a plyn za regulované ceny (univerzální služba). O dodavateli poslední instance bude pro určité vymezené území rozhodnuto ERÚ na základě veřejné soutěže. Aby mohl dodavatel poslední instance prodávat elektřinu anebo plyn určeným kategoriím zákazníků, bude muset v souladu s energetickým zákonem být držitelem licence na obchod s elektřinou nebo s plynem.

### K bodům 64. – 69.

Navrhované změny v § 14 souvisí s navrhovanou změnou principu úhrady prokazatelné ztráty vzniklé převzetím povinnosti nad rámec licence. Vzhledem k tomu, že do budoucna bude Energetický regulační fond využíván pro úhradu prokazatelné ztráty vzniklé převzetím povinnosti dodávek tepelné energie nad rámec licence, je třeba v tomtéž smyslu upravit příslušná ustanovení § 14 energetického zákona.

Dále je doplněno ustanovení odst. 3, které stanoví rozsah použití procesních předpisů v řízení o stanovení a vybírání příspěvků do Energetického regulačního fondu. Zatímco stávající úprava v podstatě znamená, že Energetický regulační úřad v řízení o stanovení výše příspěvku podle zákona o správním řízení (správní řád), zatímco ve vybírání a vymáhání příspěvků postupuje podle zákona o správě daní a poplatků. Navrhovaná úprava směřuje k použití zákona o správě daní a poplatků i pro předepisování příspěvku, se všemi právy a povinnostmi držitelů licencí a správního úřadu, které s tím souvisí.

Omezení výše příspěvků, které Energetický regulační úřad nebude předepisovat, a přeplatků, které nebude vracet, snižuje náklady na správu fondu u zanedbatelných plateb, které nemají zásadní vliv na zajištění účelu, kterému Energetický regulační fond slouží. Zde se nepoužije příslušné ustanovení zákona o správě daní a poplatků.

K bodu 70.

Směrnice 2003/54/EC a 2003/55/EC stanovuje nové povinnosti pro členské státy vůči Komisi ES. Tyto povinnosti se týkají výkonu univerzální a veřejné služby, kdy členský stát je povinen informovat o záležitostech týkajících se ochrany zákazníků (dodávky poslední instance), bilancí elektřiny a plynu, o přijatých opatřeních v případě ohrožení bezpečnosti a integrity elektrizační nebo plynárenské soustavy, o dovozech elektřiny z třetích zemí (mimo EU), o případech zamítnutí žádosti o udělení státní autorizace a o stavu trhu s elektřinou a plynem. Podle právního řádu ČR vykonává zákonem stanovené kompetence v oblasti energetiky Ministerstvo průmyslu a obchodu, proto všechny shora uvedené vazby na Komisi ES bude vykonávat MPO. Kromě toho bude existovat státní pojistka v případě selhání autorizačního principu na výstavbu nové energetické kapacity, kdy MPO by mělo být státním úřadem, který bude zajišťovat nabídkové řízení podle pravidel, která stanoví prováděcí právní předpis (v souladu se směrnicemi 2003/54/EC a 2003/55/EC). Směrnice EU umožňují členskému státu, aby za určitých okolností rozhodl o právu přednostního připojení a přednostního využívání domácích primárních energetických palivových zdrojů v určitém rozsahu. Dále ve vazbě na směrnici 2001/77/EC ministerstvo bude navrhopvat podíl elektřiny z domácích druhotných zdrojů elektřiny a z kombinované výroby elektřiny a tepla na celkovém množství v tuzemsku prodané elektřiny. Ministerstvo v návaznosti na § 44 tohoto zákona bude v souladu se směrnicemi EU rozhodovat o omezení dovozu elektřiny a plynu za podmínek, které jsou určeny v § 44 a § 75.

K bodu 71.

Navrhovaná změna provádí příslušné ustanovení nařízení 1228/2003, podle kterého členské státy určí regulační orgán, který bude vykonávat kompetence podle tohoto nařízení. V souladu s tímto zákonem to bude ERÚ.

K bodu 72.

Do kompetence ERÚ se doplňuje výběr dodavatele poslední instance v oblasti dodávek elektřiny a plynu a rozhodování o dočasném pozastavení povinnosti umožnit přístup třetích stran v oblasti plynárenství.

K bodu 73.

Navrhovaná úprava reaguje na skutečnost, že energetický zákon předpokládá stanovení náhrad jakožto originárního nároku fyzické nebo právnické osoby, ve vztahu k níž příslušný držitel licence nedodržel stanovenou kvalitu dodávek a souvisejících služeb. Stanovení výše těchto náhrad předpokládá energetický zákon formu vyhlášky. Vzhledem k tomu, že ve stávajícím znění energetického zákona zákonodárce opomněl určit správní úřad pověřený vydáním předmětné vyhlášky, je třeba v tomto směru příslušné ustanovení energetického zákona novelizovat. Stejně tak je zcela na místě stanovit lhůty pro uplatnění nároků na tyto náhrady v jiné délce než je obecná promlčecí doba podle zákona č. 40/1964 Sb., občanský zákoník, ve znění pozdějších předpisů, a v případě obchodně právních vztahů obecná promlčecí doba podle zákona č. 513/1991 Sb., obchodní zákoník, ve znění pozdějších předpisů.

Navrhovaná úprava dává do souladu ustanovení energetického zákona, týkající se zvláštních povinností držitelů licencí na vedení účetnictví ve vztahu k jimi vykonávané licencované

činnosti a zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů, a dalších předpisů upravujících vedení účetnictví. Oddělené účetnictví je institut, který zákon o účetnictví nezná a neupravuje. Na druhou stranu není v rozporu se zákonem o účetnictví stanovení povinnosti držitelům licencí vést samostatné účty za jednotlivé licencované činnosti.

Je třeba stanovit prováděcím právním předpisem nejen bližší podmínky pro připojení chráněných zákazníků, ale také podmínky připojení výroben elektřiny a distribučních soustav. Navrhované ustanovení též implementuje čl. 23 odst. 2 směrnice o vnitřním trhu s elektřinou, podle kterého jsou regulativní orgány, nebo-li Energetický regulační úřad, odpovědné za stanovení podmínek pro připojení a přístup do vnitrostátních sítí, včetně tarifů za přenos a distribuci. Stejně jako čl. 23 odst. 1 písm. c), podle kterého regulativní orgány sledují doby, které provozovatelé přenosových nebo distribučních soustav potřebují k zajištění připojení účastníků trhu, dále písm. f), podle kterého regulativní orgány sledují podmínky a tarify pro připojení nových výrobců elektrické energie atd. Stejně tak navrhované ustanovení zčásti implementuje příslušná, shodná ustanovení směrnice o vnitřním trhu s plynem.

Navrhovaná úprava se své první části odstraňuje stávající duplicitu se zákonným zmocněním podle písmene f) pro způsob tvorby cen za činnosti operátora trhu. V druhé části se zavádí legislativní zkratka Pravidla trhu s plynem.

Navrhovaná úprava zpřesňuje zákonné zmocnění k vydání prováděcího právního předpisu tak, jak to odpovídá potřebám a požadavkům Energetického regulačního úřadu na cenovou regulaci regulovaných držitelů licencí.

Navrhovaná úprava představuje jednak technickou úpravu příslušného zákonného zmocnění, když navrhovanou úpravou jsou rozdělena zákonná zmocnění ke stanovení podmínek připojení původně pouze chráněných zákazníků, nově i výroben elektřiny a distribučních soustav, a dodávek elektřiny a plynu pro chráněné zákazníky do dvou oddělených písmen tohoto paragrafu, jednak podle návrhu je Energetický regulační úřad zmocněn ke stanovení podmínek dodávek elektřiny a plynu uskutečňovaných v souvislosti k poskytování univerzální služby. Viz. čl. 3 odst. 3 směrnice o vnitřním trhu s elektřinou a čl. 3 odst. 3 směrnice o vnitřním trhu s plynem o univerzální službě.

Navrhovaná úprava nově zakotvuje zákonné zmocnění k vydání prováděcího právního předpisu, který bude stanovovat pravidla tvorby, přiřazení a užití typových diagramů dodávek elektřiny a plynu pro oprávněné zákazníky. Pro vybrané kategorie oprávněných zákazníků, zejména to budou domácnosti a jiní drobní koneční zákazníci, bude nezbytné pro realizaci jejich práva na výběr dodavatele elektřiny nebo plynu stanovit typové diagramy dodávek. Bez nich by nebylo možné zajistit pro dané kategorie zákazníků přístup na otevřený trh s energiemi, neboť ne všichni oprávnění zákazníci budou mít ke dni vzniku práva na volbu dodavatele odběrné místo vybaveno průběhovými měřeními. I v budoucnu je neefektivní osazovat drahými průběhovými měřeními odběrná místa s nízkou spotřebou elektřiny.

Navrhovaná úprava přesněji vymezuje rozsah soukromoprávních záležitostí, ve kterých na návrh některé z potenciálních smluvních stran rozhoduje správní orgán ve správním řízení. Podle navrhované úpravy bude Energetický regulační úřad rozhodovat ve věcech, kdy nedojde k uzavření smlouvy mezi jednotlivými držiteli licencí nebo mezi držiteli licencí a jejich zákazníky. Musí se samozřejmě jednat pouze o smlouvy, jejichž existence je předvídána energetickým zákonem a prostřednictvím kterých se realizují vztahy mezi účastníky trhu s energiemi. Pokud jde o změny uzavřených smluv, je třeba rozhodovací pravomoc Energetického regulačního úřadu omezit na rozhodování sporů, týkajících se změny podstatných náležitostí takových smluv. V opačném případě by hrozilo, že v případech, kdy by se příslušné smluvní strany nedohodly na změně smlouvy v nepodstatných náležitostech (např. úplných maličkostech), se všemi takovými spory by se obracely na Energetický regulační úřad.

Potřeba rychlého řešení předmětných smluvních sporů vyplývá ze samotné podstaty regulace trhu s energiemi a jeho liberalizování. V zájmu zajištění rychlého rozhodování takových sporů se svěřuje jejich rozhodování Energetickému regulačnímu úřadu jako správnímu orgánu. Stejně tak je rozhodování takovýchto záležitostí regulativním orgánem požadováno zejména čl. 23 odst. 4 směrnice o vnitřním trhu s elektřinou a čl. 25 odst. 5 směrnice o vnitřním trhu s plynem, ale i v jiných ustanoveních těchto směrnic. Tato úprava, společně s úpravou § 17 odst. 8 písm. d) tak představuje jejich implementaci do našeho právního řádu.

Proti takovým rozhodnutím Energetického regulačního úřadu mohou účastníci těchto řízení a ten, kdo tvrdí, že byl dotčen na svých právech rozhodnutím Energetického regulačního úřadu, kterým byla jeho práva nebo povinnosti založena, změněna, zrušena, určena nebo zamítnuta, podat žalobu u soudu.

Navrhovaná úprava výslovně stanoví, že Energetický regulační úřad je kontrolní orgánem podle zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, v pozdějším znění, zejména z důvodu předcházení kompetenčních sporů.

Navrhovaná změna rozšiřuje oblast působnosti Energetického regulačního úřadu i do odvětví plynárenství pro zajištění nediskriminačních podmínek na trhu s plynem.

Podle současné úpravy je stanoveno, jaké jsou následky mohou postihnout držitele licence v případě, že Energetický regulační úřad zjistí nedostatky při výkonu jeho licencované činnosti. Výslovně je podle navrhované úpravy stanoveno, že Energetický regulační úřad je oprávněn jako kontrolní cenový orgán nejen ukládat odstranění zjištěných nedostatků, ale také ukládat v případech spáchání správních deliktů podle zákona o cenách pokuty.

Energetický regulační úřad, na základě doporučení finanční komise Legislativní rady vlády, navrhuje stanovit závaznou metodiku a pravidla pro vedení samostatných účtů aktiv, pasiv a jiných, v tomto ustanovení vymezených účetních náležitostí, stejně jako metodiku a pravidla pro předkládání technických údajů, nikoli ve formě prováděcího právního předpisu jakožto vyhlášky, ale formou opatření. Jak bylo sděleno finanční komisí Legislativní rady vlády při projednávání návrhu novely vyhlášky č. 439/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro vedení oddělené evidence tržeb, nákladů a výnosů pro účely regulace a pravidla pro rozdělení nákladů, tržeb a výnosů z vloženého kapitálu v energetice, stanovení metodiky nemá být předmětem úpravy právního předpisu. Navrhovaná úprava respektuje toto doporučení a ukládá stanovení těchto metodik a postupů formou závazných opatření, vydávaných Energetickým regulačním úřadem. Toto opatření je svojí povahou stejný právní nástroj jako opatření vydávaná Českým telekomunikačním úřadem podle zákona č. 151/2000 Sb., o telekomunikacích a o změně dalších zákonů, ve znění pozdějších předpisů, nebo jako opatření vydávaná Ministerstvem financí podle zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů, opatření vydávaná Českou národní bankou podle zákona č. 6/1993 Sb., o České národní bance, ve znění pozdějších předpisů, a jiná opatření a závazné metodické pokyny vydávané zejména ústředními správními úřady.

#### K bodu 74.

Vzhledem k tomu, že existují podnikatelé v energetických odvětvích, podnikající nikoli na základě licence, ale na základě koncesní listiny vydané podle zákona č. 455/1991 Sb., o živnostenském podnikání (živnostenský zákon), ve znění pozdějších předpisů, je třeba předmětné ustanovení rozšířit i na jiné podnikatele v energetice než držitele licence.

#### K bodu 75.

Jedná se o komplexní implementaci ustanovení čl. 19 směrnice č. 2003/54/EC o vnitřním trhu s elektřinou a čl. 17 směrnice č. 2003/55/EC o vnitřním trhu s plynem do našeho právního řádu.

#### K bodu 76.

Jedná se o doplnění výčtu cen regulovaných Energetickým regulačním úřadem.

#### K bodům 77. – 79.

Tato změna reaguje na otevírání trhu, kdy si konečný zákazník bude mít možnost vybrat i stupeň vlastní odpovědnosti za charakter odběru s následným dopadem do ceny za odebranou energii.

Stávající model trhu s elektřinou je postaven na principu volby režimu odpovědnosti za odchytku způsobenou daným účastníkem trhu s elektřinou. Podstatou tohoto principu je povinnost hradit odchytku, kterou účastník trhu s elektřinou způsobí, nebo možnost smluvně převzít odpovědnost za odchytku některým ze subjektů zúčtování. Již z tohoto vymezení je zřejmé, že se jedná o úpravu práv a povinností účastníků trhu s elektřinou a není proto možné takovou úpravu stanovit v prováděcím právním předpisu. Je proto nezbytné právní úpravu odchytky a následky za její způsobení provést v energetickém zákoně a náležitým, dostatečně podrobným, způsobem zmocnit Energetický regulační úřad k úpravě způsobů vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek a podrobnosti o převzetí odpovědnosti za odchytku



prováděcím právním předpisem tak, aby takový prováděcí právní předpis byl v souladu s čl. 4 odst. 1 Listiny základních práv a svobod a čl. 2 odst. 4 Ústavy České republiky.

#### K bodu 80.

Podmínky pro připojení zařízení výrobce k přenosové nebo distribuční soustavě budou předmětem prováděcího právního předpisu, který vydá ERÚ. Tento prováděcí právní předpis bude zahrnovat kromě výrobců také podmínky připojení chráněných zákazníků, oprávněných zákazníků a vztah provozovatele distribuční soustavy a provozovatele přenosové soustavy.

#### K bodu 81.

Doplnění tohoto bodu vyrovnává pozice jednotlivých výrobců v oblasti podnikání s podpůrnými službami a je základem vyšší nezávislosti naší energetické soustavy. Navrhovaná úprava konkretizuje Pravidla provozování přenosové soustavy a Pravidla provozování příslušné distribuční soustavy, v nichž jsou uvedeny podrobnosti organizace trhu s podpůrnými službami.

#### K bodu 82.

Toto změněné znění sjednocuje pod jeden právní předpis pravidla pro připojení výroben elektřiny a oprávněných zákazníků s pravidly pro připojení pro chráněné zákazníky. Zatímco až dosud se jednalo o dva právní předpisy, z nichž jeden vydávalo MPO a druhý ERÚ, do budoucna půjde o jedinou vyhlášku ERÚ, která bude zajišťovat stejný nediskriminační a proto i objektivní přístup k uvedeným kategoriím účastníkům trhu.

#### K bodu 83.

Navrhované ustanovení implementuje čl. 3 odst. 6 směrnice o vnitřním trhu s elektřinou do našeho právního řádu. Podle tohoto ustanovení členské státy zajistí, aby dodavatelé elektrické energie uváděli na účtech nebo v současně zaslané informaci a na propagačních materiálech poskytovaných konečným spotřebitelům:

- a) podíl každého zdroje energie na celkovém směsi paliv dodavatele v průběhu předchozího roku,
- b) alespoň odkaz na existující referenční zdroje, jako jsou internetové stránky, kde jsou veřejně k dispozici informace o dopadu na životní prostředí plynoucím z produkce elektrické energie z různých zdrojů energie vyjádřené minimálně emisemi CO<sub>2</sub> a radioaktivním odpadem vyrobené v souhrnném palivovém mixu za předcházející rok.

Navrhované ustanovení ukládá výrobcům elektrické energie povinnost poskytovat obchodně nevyužitý výkon jejich výroben elektřiny pro řešení takových situací, jako je zejména předcházení stavu nouze, zajištění bezpečnosti a spolehlivosti provozu elektrizační soustavy, vždy na pokyn příslušného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, pokud situace tímto ustanovením předvídaná nastane. Jde zejména o situace, kdy jsou naplno využity výkony nakoupené v rámci podpůrných služeb a vzniklá situace by mohla vést k ohrožení spolehlivosti elektrizační soustavy.

Za mimořádných stavů chodu elektrizační soustavy jsou výrobci elektřiny povinni řídit se pokyn dispečinků síťových provozovatelů. Jedná se o stavy nouze, o činnosti bezprostředně

předcházející, tzn. zamezující stavům nouze a o období likvidace následků stavů nouze. Výrobce elektřiny je součástí trhu s elektřinou, který organizuje operátor trhu s elektřinou, a proto i výrobce elektřiny je povinen se zaregistrovat tak, aby operátor trhu s elektřinou mohl vykonávat své funkce.

#### K bodu 84.

Takto definovaný nákup elektřiny pro spolehlivé fungování soustavy odstraňuje dosavadní nedostatky znění zákona a je nutné pro jednoznačné určení činnosti ČEPS.

#### K bodu 85.

Takto definovaný nákup elektřiny pro spolehlivé fungování soustavy odstraňuje dosavadní nedostatky znění zákona a je nutné pro jednoznačné určení činnosti ČEPS.

#### K bodu 86.

Jedná se o doplnění případů, kdy může provozovatel přenosové soustavy omezit nebo přerušit dodávku elektřiny za účelem nastavení normálního chodu elektrizační soustavy.

#### K bodu 87.

Jedná se o změnu reagující na skutečnosti vyplývající z potřeb praxe, kdy řada problémů vzniká v ochranných pásmech elektrických zařízení, a to i včetně možného ohrožení života a zdraví osob.

#### K bodu 88.

Tato změna akceptuje faktické technické provázání energetické soustavy bez ohledu na napěťové hladiny.

#### K bodu 89.

Jedná se o změnu reagující na skutečnosti vyplývající z potřeb praxe, kdy řada problémů vzniká v ochranných pásmech elektrických zařízení, a to i včetně možného ohrožení života a zdraví osob.

#### K bodu 90.

Tato změna akceptuje faktické technické provázání energetické soustavy bez ohledu na napěťové hladiny.

#### K bodu 91.

Navrhované ustanovení upřesňuje povinnosti provozovatele přenosové soustavy ve vztahu k vlastníku nemovitosti a k jeho povinnostem. Podle současného znění měl vlastník nemovitosti právo požadovat náhradu škody, která vznikla v důsledku neplnění jeho vlastních povinností. Tato úprava odstraňuje tento nedostatek.

K bodu 92.

Toto změněné znění sjednocuje pod jeden právní předpis pravidla pro připojení výroben elektřiny a oprávněných zákazníků s pravidly pro připojení pro chráněné zákazníky. Zatímco až dosud se jednalo o dva právní předpisy, z nichž jeden vydávalo MPO a druhý ERÚ, do budoucna půjde o jedinou vyhlášku ERÚ, která bude zajišťovat stejný nediskriminační a proto i objektivní přístup k uvedeným kategoriím účastníkům trhu.

K bodu 93.

V současném znění zákona nebyly zahrnuty druhotné zdroje energie. Na přeshraniční obchod s elektřinou se vztahuje nařízení Rady č. 1228/2003/EC o přeshraničních výměnách elektřiny, které definuje zvláštní mechanismy pro přidělování přeshraničních přenosových kapacit a neupřednostňuje výrobce elektřiny z druhotných zdrojů energie.

K bodu 94.

Ustanovení je nutné pro řádnou funkci operátora trhu s elektřinou. Měření v přenosové soustavě zabezpečuje provozovatel přenosové soustavy a naměřené a vyhodnocené údaje předává operátorovi trhu s elektřinou.

K bodu 95.

V tomto případě se jedná o zajištění informací pro odběratele o kvalitativních ukazatelích dodávky elektřiny. Změna vychází ze znění směrnice 2003/54/EC. Vedle stanovení povinnosti dodržovat stanovené parametry dodávek elektřiny a souvisejících služeb je třeba upravit i povinnost příslušného držitele licence předkládat Energetickému regulačnímu úřadu ukazatele dodržování pro něj závazných parametrů dodávek a souvisejících služeb, jednak zveřejňovat dosaženou úroveň příslušných parametrů, vyjádřenou ukazateli, které stanovuje prováděcí právní předpis. Uzákonění této povinnosti je důležité z hlediska náležitého informování obchodních partnerů příslušných provozovatelů soustav, aby mohli v předstihu zjistit, s jakou úrovní kvality a spolehlivosti daný provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy vykonává svoji licencovanou činnost. Takové informace jsou důležité z hlediska sjednávání cen za použití příslušných soustav.

K bodu 96.

Úprava je naplněním směrnice 2003/54/EC, a proto je provozovatel přenosové soustavy vázán informační povinností o fyzikálních tocích elektřiny ze zemí mimo EU a je dále povinen informovat ministerstvo a ERÚ o kvalitě a o úrovni údržby zařízení přenosové soustavy a o způsobu krytí špičkové spotřeby elektřiny a řešení výpadků v elektrizační soustavě.

Provozovatel přenosové soustavy je jedním z účastníků trhu, jejichž činnost je úzce provázána s funkcemi operátora trhu s elektřinou. Proto je nutno, aby se provozovatel přenosové soustavy stal registrovaným účastníkem trhu s elektřinou.

K bodu 97.

Tato změna vychází ze znění směrnice 2003/54/EC a zaručuje rovný a nediskriminační přístup provozovatele přenosové soustavy ke všem účastníkům trhu s elektřinou a svým dodavatelům služeb. Toto je nutná podmínka fungování trhu s elektřinou.

#### K bodu 98.

Ustanovení je provedením článku 15 Směrnice 2003/54/EC a stanoví přesný termín, od kdy nemůže být provozovatel distribuční soustavy zároveň držitelem licence na obchod s elektřinou nebo na výrobu elektřiny či na obdobné činnosti v oblasti plynu.

#### K bodu 99.

Jedná se o změnu reagující na skutečnosti vyplývající z potřeb praxe, kdy řada problémů vzniká v ochranných pásmech elektrických zařízení, a to i včetně možného ohrožení života a zdraví osob.

#### K bodu 100.

Tato změna akceptuje faktické technické provázání energetické soustavy bez ohledu na napěťové hladiny.

#### K bodu 101.

Jedná se o změnu reagující na skutečnosti vyplývající z potřeb praxe, kdy řada problémů vzniká v ochranných pásmech elektrických zařízení, a to i včetně možného ohrožení života a zdraví osob.

#### K bodu 102.

Tato změna akceptuje faktické technické provázání energetické soustavy bez ohledu na napěťové hladiny.

#### K bodu 103.

Podle současného znění měl vlastník nemovitosti právo požadovat náhradu škody, která vznikla v důsledku neplnění jeho vlastních povinností. Tato úprava odstraňuje tento nedostatek.

#### K bodu 104.

Toto změněné znění sjednocuje pod jeden právní předpis pravidla pro připojení výroben elektřiny a oprávněných zákazníků s pravidly pro připojení pro chráněné zákazníky. Zatímco až dosud se jednalo o dva právní předpisy, z nichž jeden vydávalo MPO a druhý ERÚ, do budoucna půjde o jedinou vyhlášku ERÚ, která bude zajišťovat stejný nediskriminační a proto i objektivní přístup k uvedeným kategoriím účastníkům trhu.

#### K bodu 105.

Podle zákona 278/2003 Sb. bude liberalizace trhu s elektřinou postupovat tak, že od 1. 1. 2005 budou do kategorie chráněných zákazníků patřit pouze zákazníci typu domácnosti. Zároveň bude zákon vyžadovat, aby od 1. 1. 2005 prodávali elektřinu chráněným zákazníkům držitelé licence na obchod s elektřinou, to znamená, že do 31. 12. 2004 bude prodej elektřiny chráněným zákazníkům součástí licence na distribuci elektřiny a tato povinnost provozovatelů distribučních soustav skončí termínem 31. 12. 2004 s výjimkou těch, k jejichž zařízení je připojeno méně než 100 000 odběrných míst konečných zákazníků. Do té doby jsou dodavatelé povinni naplňovat práva chráněných zákazníků na dodávku elektřiny za regulované ceny.

#### K bodu 106.

Liberalizace trhu s elektřinou se postupně dotkne všech kategorií zákazníků, tzn. jak zákazník odebírajících elektřinu ze sítí velmi vysokého a vysokého napětí, tak postupně i zákazník odebírajících elektřinu ze sítí nízkého napětí, si bude moci vybrat svého dodavatele elektřiny. Aby mohla být zákonem daná liberalizace trhu postupně uskutečňována, je nutné, aby odběrná místa konečných zákazníků byla vybavována průběhovým měřením spotřeby elektřiny (zákazníci – vysoké napětí a velmi vysoké napětí) nebo byla zvolena náhradní metoda vyhodnocování průběhu spotřeby u zákazníků odebírajících elektřinu ze sítí nízkého napětí. Pro ČR byla zvolena metoda typových diagramů dodávek, která je postupně pro aplikaci připravována k termínu použití 1. 1. 2005. Měření spotřeby elektřiny a přiřazování odpovídajících typových diagramů dodávek provádí příslušný provozovatel distribuční soustavy podle pravidel stanovených prováděcím právním předpisem. Bez tohoto ustanovení by nebylo možno otevřít trh s elektřinou u zákazníků napojených na síť nízkého napětí.

#### K bodu 107.

Zákon v jiných ustanoveních rozšiřuje přednostní zacházení s elektřinou vyrobenou z druhotných energetických zdrojů, a proto se výhodnější nakládání s elektřinou pořízenou využitím druhotných energetických zdrojů doplňuje i do tohoto textu s výjimkou přidělení kapacity mezinárodních distribučních propojovacích vedení.

#### K bodu 108.

Jedná se o upřesnění textu tak, aby navazoval na další povinnosti jak provozovatele distribuční soustavy, tak i operátora trhu s elektřinou.

#### K bodu 109.

Kromě dodržování kvality dodávek elektřiny, které stanoví prováděcí právní předpis, je třeba, aby byly zveřejňovány ukazatele kvality dodávek a služeb tak, aby transparentním jednáním provozovatele distribuční soustavy byly vytvořeny podmínky pro zabezpečení informací konečným spotřebitelům.

#### K bodu 110.

Jedná se o objektivní jednotné stanovení podmínek připojení v rámci celé elektrizační soustavy tak, aby existovala pro všechny dotčené účastníky trhu stejná pravidla uvedená v prováděcím právním předpise, který vydá ERÚ.

### K bodům 111. a 112.

Do 31. 12. 2004 je součástí licence na distribuci povinnost dodávat elektřinu chráněným zákazníkům. Od 1. 1. 2005 bude moci prodávat elektřinu chráněným zákazníkům pouze držitel licence na obchod s elektřinou. Zároveň bude platit, že od 1. 1. 2007 nebude moci provozovatel distribuční soustavy současně s licenci na distribuci elektřiny držet také licenci na obchod. K oddělování činností tedy bude docházet u provozovatelů distribučních soustav do 1. 1. 2007. Proto je potřeba, aby v období roku 2005 byla zajištěna dodávka elektřiny chráněným zákazníkům (domácnostem) a tím byli tito zákazníci zákonem chráněni. Bude-li držitel licence na distribuci elektřiny již oddělen od držitele licence na obchod s elektřinou, bude povinen uzavřít smlouvu s obchodníkem s elektřinou, který vznikl oddělením od původního subjektu – s držením licence na obchod s elektřinou nebo s jiným obchodníkem, který dodává elektřinu chráněným zákazníkům připojeným k zařízení dotčené distribuční soustavy. Obdobná situace je řešena na stejném principu u provozovatelů distribučních soustav, jejichž zařízení není připojeno k přenosové soustavě, nýbrž je připojeno pouze k zařízení jiné distribuční soustavy. Tito držitelé licence na distribuci nebudou zákonem zavázáni oddělit činnosti distribuce od jiných činností podle energetického zákona. Na tyto provozovatele distribučních soustav se bude vztahovat povinnost dodávat elektřinu chráněným zákazníkům na základě licence na obchod s elektřinou.

Navrhované ustanovení se váže na povinnost členského státu informovat Komisi ES.

Měření v distribuční soustavě provádí provozovatel distribuční soustavy, který předává naměřené údaje operátorovi trhu s elektřinou. Stejný mechanismus funguje i v případě měření a předávání údajů pro potřeby tvorby a aplikace typových diagramů dodávek. Navrhované ustanovení proto souvisí s liberalizací trhu pro zákazníky odebírající elektřinu ze sítí nízkého napětí a s navazujícími povinnostmi operátora trhu s elektřinou v oblasti typových diagramů dodávek.

Požadavek je v souladu se směrnicí 2003/54/EC, tzn. s povinností členského státu sledovat kvalitu a úroveň zařízení distribučních soustav.

Provozovatel distribuční soustavy jako účastník trhu s elektřinou – poskytovatel distribučních služeb, na jehož činnosti navazuje funkce operátora trhu s elektřinou, má povinnost se u operátora trhu s elektřinou registrovat. V případě mimořádných stavů v elektrizační soustavě platí zásady hierarchického řízení chodu soustavy, a proto je i provozovatel distribuční soustavy podřízen pokynům provozovatele přenosové soustavy při předcházení stavu nouze, při stavech nouze a při likvidaci stavů nouze.

### K bodu 113.

Po nabytí účinnosti tohoto zákona budou provozovatelé distribučních soustav oddělovat regulované a neregulované činnosti. Od této doby nemohou provozovatelé distribučních soustav obchodovat s elektřinou, a proto se také nemohou zabývat výkupem elektřiny z druhotných energetických zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla. Vzhledem k tomu, že není možno přesně určit faktický termín oddělení činností u jednotlivých provozovatelů distribučních soustav, zákon stanoví povinnost výkupu do 31. 12. 2006. Problematikou nakládání s elektřinou z obnovitelných zdrojů elektřiny a tepla se bude zabývat samostatný zákon.

K bodu 114.

Tato úprava vychází ze znění směrnice 2003/54/EC a zaručuje rovný a nediskriminační přístup provozovatele distribuční soustavy ke všem účastníkům trhu s elektřinou a svým dodavatelům služeb. Toto je nutná podmínka fungování trhu s elektřinou.

K bodu 115.

Jedná se o přesnější a konkrétnější vyjádření povinností technického dispečinku provozovatele přenosové soustavy směřující jak k vlastnímu technickému zařízení přenosové soustavy, tak k mezinárodnímu propojení se sousedními státy.

K bodu 116.

Jedná se o upřesnění stávajícího textu.

K bodu 117.

Jedná se o upřesnění stavů, kdy platí hierarchické řízení chodu energetické soustavy.

K bodu 118.

V současné době je jediným vlastníkem společnosti Operátor trhu s elektřinou, a. s., Česká republika. Akcionářská práva jménem státu vykonává MPO. O kapitálový vstup do operátora trhu projevují zájem i další účastníci trhu s elektřinou. Proto se ukázalo, že do budoucna není nutné striktně omezovat hodnotu podílu jediného akcionáře a je možno zvolit volnější ustanovení. Tato cesta byla zvolena i proto, že v předcházejícím období došlo k propojení subjektů podnikajících na energetickém trhu České republiky a stávající ustanovení zákona by bylo možné velmi obtížně sledovat a kontrolovat. Dosavadní zkušenosti ukázaly, že bude vhodnější, bude-li operátor trhu držitelem licence, kterou uděluje ERÚ, a právnické osoby, které bude moci operátor trhu zakládat nemohou být držitelé jiných licencí podle § 4. Postavení operátora trhu na liberalizovaném trhu s elektřinou v ČR je nezastupitelné a bez výkonu činností, které určuje § 27, by nebylo možno trh s elektřinou v ČR uskutečňovat. Činnosti operátora vykonávané na základě odst. 4 jsou regulovány ERÚ a mimo to může operátor vykonávat i další činnosti, jejichž ceny nepodléhají regulaci. O souhlas s výkonem takových činností musí operátor požádat MPO a ERÚ. Kromě vyhodnocování a zúčtování odchylek bude operátor organizovat i krátkodobý trh s elektřinou a ve spolupráci s provozovatelem přenosové soustavy vyrovnávací trh s regulační energií.

K bodům 119. – 125.

Podmínky připojení odběrného místa oprávněného zákazníka k elektrizační soustavě budou stanoveny prováděcím právním předpisem, který bude jednotně objektivně a nediskriminačně ošetřovat na bázi stejných pravidel také výrobce elektřiny, chráněné zákazníky a další účastníky trhu s elektřinou. Podle směrnice 2003/54/EC má zákazník právo na poskytnutí informací o druhu používaných paliv na výrobu elektřiny, o vlivu na životní prostředí. V případě, že zákazník typu domácnost nebo malý zákazník nenaváže smluvní vztah s dodavatelem elektřiny, má právo odebírat elektřinu od dodavatele poslední instance za regulovanou cenu a v případě, že se rozhodne změnit svého dodavatele elektřiny, může tak

učinit bezplatně. V tom případě je ovšem povinen se registrovat u operátora trhu s elektřinou. Pokud sám oprávněný zákazník odpovídá za odchylku mezi sjednaným a skutečně odebraným množstvím elektřiny z elektrizační soustavy, musí předávat stanovené údaje operátorovi trhu s elektřinou. Oprávněný zákazník je povinen se podílet na nákladech spojených s připojením a na úhradě oprávněných nákladů síťových provozovatelů spojených s připojením podle výše odebíraného příkonu. Podrobnosti stanoví prováděcí právní předpis, který bude určovat jednotná nediskriminační objektivní pravidla spojená s připojením jak pro oprávněného zákazníka, tak pro ostatní dotčené účastníky trhu s elektřinou.

#### K bodům 126. – 128.

Chráněný zákazník má právo na připojení k elektrizační soustavě na základě uzavřené smlouvy a je povinen se podílet na nákladech spojených s připojením a na úhradě oprávněných nákladů síťových provozovatelů spojených s připojením podle výše odebíraného příkonu. Podrobnosti stanoví prováděcí právní předpis, který bude určovat jednotná nediskriminační objektivní pravidla spojená s připojením jak pro chráněného zákazníka, tak pro ostatní dotčené účastníky trhu s elektřinou.

#### K bodům 129. – 133.

Práva a povinnosti obchodníka s elektřinou jsou rozšířena o požadavky směrnice 2003/54/EC. Jedná se zejména o způsob platby za dodanou elektřinu, o vztah obchodníka a zákazníka v oblasti předávání informací, o dodávané elektřině, o změnách smluvních podmínek, o způsobech účtování dodávky elektřiny v rámci dodavatele poslední instance, o dodržování parametrů kvality dodávky elektřiny. Obchodník s elektřinou má právo na informace od operátora trhu s elektřinou tak, aby mohl naplňovat svá práva a povinnosti ve vztahu ke svým zákazníkům a na druhé straně musí plnit svoje povinnosti vůči operátorovi trhu s elektřinou.

#### K bodu 134.

Jde o upřesnění podmínek připojení resp. právního předpisu stanovujícího podmínky připojení.

#### K bodu 135.

Stávající ustanovení § 32 se vztahovalo pouze na kombinovanou výrobu elektřiny a tepla. V rámci podpory a výjimečného zacházení s elektřinou vyrobenou využitím druhotných energetických zdrojů je ustanovení rozšířeno o druhotné energetické zdroje.

#### K bodům 136. a 137.

Doplnění podle směrnice 2003/54/EC.

#### K bodu 138.

Jedná se o změnu, která zahrnuje vztah nově budované výrobní elektřiny k zajištění podpůrných služeb a bezpečnosti provozu elektrizační soustavy.



K bodu 139.

Formální změna.

K bodům 140. a 141.

Úprava ustanovení v souladu se směrnicí 2003/54/EC.

K bodu 142.

Formální úprava.

K bodu 143.

Formální úprava.

K bodům 144. – 146.

Úprava sleduje ustanovení směrnice 2003/54/EC, kdy za mimořádných stavů je možno, aby členský stát přijal nezbytná opatření v případě dovozu elektřiny.

K bodům 147. – 149.

Technický pokrok umožnil rozlišovat ochranná pásma u nadzemního vedení s napětím od 35 kV do 110 kV pro vodiče bez izolace a pro vodiče s izolací základní. Tím může dojít ke zmenšení rozsahu ochranného pásma ve prospěch vlastníků nemovitostí. U elektrických stanic je možno podrobněji rozlišovat typy stanic. Elektrická vedení mohou provozovat nejen provozovatelé distribučních soustav nebo provozovatel přenosové soustavy, ale obecně další fyzické či právnické osoby (např. u přímého vedení). Proto bylo ustanovení upřesněno tak, aby lépe vystihovalo skutečnost. Ve vztahu k územnímu nebo stavebnímu řízení byl upřesněn obsah písemného souhlasu s činností v ochranném pásmu.

K bodu 150.

Jedná se o upřesnění účelu měření. V souvislosti s liberalizací trhu s elektřinou bylo upřesněno ustanovení o volbě náhradní metody vyhodnocení časového průběhu spotřeby elektřiny typovým diagramem dodávek. Bude vydán prováděcí právní předpis ke stanovení typového diagramu dodávek a k pravidlům jeho přiřazení konečnému zákazníkovi.

K bodu 151.

Smyslem navrhované úpravy je zakotvit do energetického zákona základní vymezení těch smluvních typů, jejichž prostřednictvím se uskutečňují vztahy mezi jednotlivými účastníky trhu s elektřinou a jejichž zákonná úprava, včetně stanovení podstatných náležitostí těchto smluv, je nezbytná. Ve stávající právní úpravě se Energetický regulační úřad snažil řešit absenci zákonné úpravy formou prováděcího právního předpisu, taková úprava je však nedostatečná, neboť není možné prováděcím právním předpisem definovat typy smluv, včetně jejich podstatných náležitostí. Stanovení typu příslušných smluv a jejich podstatných

náležitostí je důležité i z hlediska rozhodovací pravomoci Energetického regulačního úřadu podle § 17.

#### K bodům 152.– 154.

Jedná se o upřesnění i ve vztahu na dopravu elektřiny. Se vznikem oprávnění volby dodavatele elektřiny vzniká oprávněnému zákazníkovi také povinnost vyřešit odpovědnost za odchylku, kterou bude způsobovat. Buď uzavře s operátorem trhu s elektřinou smlouvu o zúčtování odchylek, stane se subjektem zúčtování a nese plnou odpovědnost za jím způsobenou odchylku, nebo za něj na základě smlouvy přebírá odpovědnost za odchylku smluvní subjekt zúčtování. Bez vyřešení režimu odpovědnosti za odchylku nemá mít oprávněný zákazník přístup na otevřený trh a jeho odběry elektřiny by tak byly neoprávněnými odběry.

#### K bodům 155. a 156.

Jedná se o formální upřesnění.

#### K bodům 157. – 161.

V souladu se směrnicí 2003/54/EC je doplněn soubor příčin vyhlášení stavu nouze. Zároveň je v rámci zabezpečení spolehlivosti a bezpečnosti provozu elektrizační soustavy a zajištění kvalitní a nepřetržité dodávky elektřiny konečným zákazníkům doplněno ustanovení týkající se opatření přijímaných k zamezení stavu nouze a k odstraňování následků stavu nouze.

#### K bodu 162.

V souvislosti s novou Směrnicí 2003/55/EC, která nahrazuje původní Směrnicí 98/30/EC o společných pravidlech vnitřního trhu s plynem se mění i harmonogram otevírání vnitřního trhu s plynem v České republice a povinnost umožnit přístup do plynárenských zařízení se nově vztahuje i na uskladnění plynu, těžební plynovody a prvotní akumulaci.

Datum první etapy otevření trhu s plynem – 1. leden 2005 – zůstává v souladu s přechodným ustanovením potvrzeným Smlouvou o přistoupení ČR do EU zachováno. Mění se však rozsah otevření. Ve shodě se Směrnicí 2003/55/EC dostávají možnost být oprávněnými všichni koneční zákazníci s výjimkou domácností, jelikož však otevřený trh vyžaduje značné nároky na měřicí techniku a přenos dat, musí tito zákazníci splňovat určité technické vybavení a to průběhovými měřeními a dálkovým přenosem dat. O rok později – k 1. 1. 2006 bude požadováno již pouze průběhové měření bez dálkového přenosu a k 1. 1. 2007 by měl být trh s plynem otevřen ze 100 % tedy, i pro zákazníky kategorie domácností. V souladu s dosavadním textem zákona jsou od 1. ledna 2005 oprávněni vybrat si svého dodavatele i všichni držitelé licence na výrobu elektřiny spalující plyn v tepelných elektrárnách nebo při kombinované výrobě elektřiny a tepla a to v rozsahu své spotřeby na tuto výrobu. Poněvadž, na rozdíl od současné právní úpravy, je počítáno s úplným otevřením vnitřního trhu s plynem, není nutné podrobnosti otevření dále definovat prováděcím právním předpisem a proto je dosavadní zmocnění MPO k jeho vydání zrušeno. Z důvodu rozsáhlosti změn dochází k náhradě celého § 55.

#### K bodu 163.

Vzhledem k tomu, že zařízení plynárenské soustavy, na nichž se uskutečňuje trh s plynem jsou dostatečně definována v § 2 odst. 2 písm b) je stávající text § 56 odst 2 vypuštěn jako nadbytečný.

#### K bodu 164.

Směrnice 2003/55/EC nově vyžaduje i umožnění přístupu do těžebních plynovodů, což jsou plynovody spojující výrobu plynu a přepravní nebo distribuční soustavu. Proto bylo nutné nově definovat oprávnění výrobce spojená se zřízením a provozováním těžebního plynovodu. Nově jsou definovány i podmínky, za kterých je možné přístup do těžebního plynovodu odmítnout, každé takovéto odmítnutí musí být z důvodu pozdějšího možného řešení případných sporů písemně odůvodněno. Z důvodu rozsáhlosti změn dochází k náhradě celého § 57.

Na základě požadavků Směrnice 2003/55/EC dochází nově k rozšíření práv a povinností provozovatele přepravní soustavy. Povinnost umožnit přístup je mimo vlastní přepravy rozšířena i na využití prvotní akumulace, povinnost zásobovat chráněné zákazníky připojené na přepravní soustavu je vzhledem k povinnosti právního oddělení přepravy a obchodu ohraničena datem 31. prosince 2004. Nově jsou vzhledem k nutnosti zajistit rovnováhu mezi množstvím plynu vstupujícím a vystupujícím z plynárenské soustavy stanovena práva i povinnosti provozovatele přepravní soustavy v této oblasti. Přesněji je rovněž definována možnost, kdy může provozovatel přístup do soustavy odmítnout. Z hlediska důrazu na bezpečný a spolehlivý provoz přepravní soustavy je nově zařazena povinnost provozovatele přepravní soustavy každoročně zpracovávat a předkládat MPO a ERÚ zprávu o kvalitě a úrovni údržby zařízení přepravní soustavy. Z důvodu zachování určitého logického sledu a rozsahu změn je navrhováno nahradit celý stávající § 58 novým zněním.

#### K bodu 165.

V souladu s požadavkem Směrnice 2003/55/EC je nově stanovena povinnost právně oddělit od 1. ledna 2005 přepravu plynu od obchodu s plynem a proto se vkládá nový samostatný paragraf, řešící tuto problematiku.

#### K bodu 166.

Na základě požadavků Směrnice 2003/55/EC dochází nově k rozšíření práv a povinností provozovatele distribuční soustavy. Povinnost umožnit přístup je mimo vlastní distribuce rozšířena i na využití prvotní akumulace.

#### K bodu 167.

Dochází k upřesnění práva provozovatele distribuční soustavy při rekonstrukcích a opravách zařízení.

#### K bodu 168.

Dochází k upřesnění práv a povinností provozovatele distribuční soustavy při přeložkách plynárenských zařízení, neboť původní dřívější znění tuto situaci plně nepostihovalo.

#### K bodu 169.

Upřesňuje dřívější znění, které nepostihovalo i nově zahrnovanou situaci.

K bodu 170.

V souvislosti s požadavkem Směrnice EU 2003/55/EC na oddělení provozovatele distribuční soustavy a obchodníka s plynem bylo nutné časově ohraničit povinnost provozovatele distribuční soustavy dodávat plyn chráněným zákazníkům a jeho právo na zajištění plynu pro tyto účely za regulovanou cenu a dále bylo nutné rovněž detailně definovat případy, kdy může tento držitel licence nakupovat plyn, aniž by to bylo považováno za obchod s plynem.

Hlavní uzávěr plynu není vždy ve vlastnictví provozovatele distribuční soustavy, proto, aby se předešlo možným sporům, dochází k rozšíření práv tohoto provozovatele na právo ve výjimečných případech, při odvracení nebezpečí bezprostředního ohrožení života, zdraví nebo majetku osob, uzavřít hlavní uzávěr plynu.

K bodu 171.

Jedná se o obdobnou úpravu jako u elektřiny.

K bodu 172.

Navržená změna poskytne zákazníkům delší časový prostor pro přípravu na stav přerušování dodávky plynu.

K bodu 173.

Dosavadní ustanovení nebylo možné v praxi zcela přesně aplikovat, neboť dávalo možnost různých výkladů, a proto byla situace řešena jeho zrušením.

K bodu 174.

Rozšíření počtu povinností provozovatele distribuční soustavy v souvislosti s požadavky Směrnice 2003/55 a snaha zachovat jejich určitý logický sled vedly k náhradě celého dosavadního textu odstavce 8 textem novým.

K bodu 175.

V souladu s požadavkem Směrnice 2003/55/EC je nově stanovena povinnost právně oddělit od 1. ledna 2007 distribuci od obchodu s plynem a to prostřednictvím nového samostatného paragrafu.

K bodu 176.

V souvislosti s ustanovením Směrnice 2003/55/EC umožnit přístup do podzemního zásobníku je text § 60 rozšířen i na upřesnění případů, kdy má provozovatel podzemního zásobníku má právo připojit své zařízení k přepravní nebo distribuční soustavě, odmítnout přístup do podzemního zásobníku plynu nebo nakupovat plyn, aniž by to bylo považováno za obchod s plynem.

K bodu 177.

Navržená změna poskytne zákazníkům delší časový prostor pro přípravu na stav přerušení dodávky plynu.

K bodu 178.

Rozšíření počtu povinností provozovatele distribuční soustavy v souvislosti s požadavky Směrnice 2003/55/EC a snaha zachovat jejich určitý logický sled vedly k náhradě celého dosavadního textu odstavce 8 textem novým.

K bodu 179.

Jelikož nově, na základě požadavků Směrnice 2003/55/EC dochází k úplnému otevření trhu s plynem a k oddělení obchodní činnosti od činností provozních (přeprava, distribuce, uskladnění plynu), bylo nutné tyto změny detailněji promítnout do práv a povinností obchodníka s plynem. Podrobněji jsou zejména rozepsány povinnosti spojené od 1. ledna 2005 se zajištěním dodávek plynu pro chráněné zákazníky. Vzhledem k rozsáhlosti změn je vkládán nově text celého § 61.

K bodu 180.

V souladu s ustanovením Směrnice 2003/55/EC je formou nového samostatného paragrafu podrobně rozepsána možnost dočasného pozastavení povinnosti umožnit přístup třetích stran do přepravní soustavy, distribučních soustav, podzemních zásobníků a těžebních plynovodů a to na základě problémů obchodníka se smlouvami typu odeber nebo plat'. Poněvadž takovéto smlouvy má dlouhodobě s norskými a ruskými producenty uzavřena akciová společnost Transgas a jelikož objem těchto smluv převyšuje dosavadní objem tuzemské spotřeby, lze předpokládat, že uvedené možnosti bude v ČR využito. Rozhodnutí o dočasném pozastavení povinnosti umožnění přístupu třetích stran učiní na základě žádosti, jejíž náležitosti jsou zákonem detailně definovány, Energetický regulační úřad. Zákon rovněž přesně stanovuje, k jakým kritériím musí ERÚ při svém rozhodování přihlížet. Rozhodnutí ERÚ je pak, v souladu s textem Směrnice 2003/55/EC, možné do lhůty osmi týdnů změnit na žádost Evropské Komise.

K bodu 181.

V souladu s požadavky Směrnice 2003/55/EC dochází k rozšíření práv oprávněného zákazníka i na přístup k podzemnímu zásobníku plynu u malých tzv. „zranitelných“ zákazníků na dodávku poslední instance a pro všechny oprávněné zákazníky na bezplatnou změnu dodavatele plynu.

K bodu 182.

V souvislosti s transformací Ústředního plynárenského dispečinku na Bilanční centrum dochází ke změně povinností oprávněného zákazníka k tomuto nově zřízenému subjektu.

K bodu 183.

Na základě praktických zkušeností je navrhováno rozšířit povinnost oprávněného zákazníka na to, že musí zjištěnou závadu na odběrném plynovém zařízení bez zbytečného odkladu odstranit.

K bodu 184.

V souvislosti s budoucím úplným otevřením trhu s plynem dochází k rozšíření stávajících povinností oprávněného zákazníka o povinnost řídit se Řády provozovatelů plynárenských soustav a zásobníků a rovněž, na základě praktických zkušeností, i o povinnost respektovat nové místo připojení k distribuční soustavě při její rekonstrukci vč. přípojek.

K bodu 185.

Aby bylo možné zjistit, jak velký počet oprávněných zákazníků využil svého práva na změnu dodavatele plynu, je oprávněným zákazníkům přiřazena povinnost takovouto změnu hlásit Bilančnímu centru. Oprávnění zákazníci budou mít rovněž povinnost podílet se na dodržování rovnováhy mezi množstvím plynu vstupujícím do přepravní soustavy nebo příslušné distribuční soustavy a množstvím plynu současné z této soustavy vystupujícím. Jelikož po 1. lednu 2007 budou oprávněnými zákazníky i domácnosti, jsou do § 62 nově zahrnuty i povinnosti vlastníků nemovitostí, které byly doposud pouze v § 63 zákona.

K bodu 186.

V oblasti práv a povinností chráněného zákazníka nově dochází k úpravě u zajištění dodávky plynu, kde je tato povinnost nově přiřazována od 1. ledna 2005 obchodníkovi s plynem.

K bodu 187.

Na základě praktických zkušeností je navrhováno rozšířit povinnost chráněného zákazníka na to, že musí zjištěnou závadu na odběrném plynovém zařízení bez zbytečného odkladu odstranit.

K bodu 188.

Na základě praktických zkušeností dochází k rozšíření dosavadních povinností chráněného zákazníka i o povinnost respektovat nové místo připojení k distribuční soustavě při její rekonstrukci vč. přípojek.

K bodu 189.

Na základě praktických zkušeností je navrhováno rozšířit povinnost vlastníka nemovitosti i na to, že musí zjištěnou závadu na společném odběrném plynovém zařízení bez zbytečného odkladu odstranit.

K bodu 190.

Vzhledem ke skutečnosti, že dosavadní Ústřední plynárenský dispečink má funkci nikoliv dispečerského řízení, ale spíše bilanční statistické jednotky, dochází k jeho transformaci na Bilanční centrum při zachování principů, za nichž vznikl a fungoval Ústřední plynárenský

dispečink. Z uvedeného důvodu, neboť změna názvu organizace se týká většiny ustanovení tohoto paragrafu, dochází ke změně textu celého § 64.

K bodu 191.

Jelikož by v podmínkách otevřeného trhu s plynem mohlo dojít ke zřízení přímého plynovodu přímo z výroby plynu, pamatuje zákon nově i na takovouto, vzhledem k tuzemské těžbě plynu, spíše pouze lokálně omezenou možnost.

K bodu 192.

V souvislosti s novými požadavky Směrnice 2003/55/EC na právní oddělení činnosti provozovatele a obchodníka s plynem dochází nově k zúžení oprávnění zřizovat přímý plynovod pouze na oprávněného zákazníka.

K bodu 193.

Poněvadž provozovatele přímého plynovodu se budou týkat i některá ustanovení vyhlášky ERU Pravidla trhu s plynem, dochází k rozšíření dosavadního textu o tento předpis.

K bodu 194.

Úprava textu odráží transformaci dosavadního Ústředního plynárenského dispečinku na Bilanční centrum.

K bodu 195.

Původní ustanovení odst. 1 bylo z velké části duplicitní s definicí plynovodní přípojky v rámci § 2. Proto dochází k jeho nahrazení novým textem, který z důvodu zajištění bezpečnosti a spolehlivosti provozu plynovodní přípojky, detailněji definuje povinnosti spojené se zřízením a provozováním plynovodní přípojky.

K bodu 196.

Na základě dosavadních praktických zkušeností se nově do zákona zahrnuje i řešení které – obdobně jako tomu doposud bylo v teplárenství – umožňuje dohodnutí individuálního řešení.

K bodu 197.

V souvislosti se vstupem České republiky do EU je nutné předkládat každoročně Komisi seznam nových investic z oblasti energetiky, tedy i plynárenství. Mezi požadovanými investicemi jsou i zásobníky zkapalněného zemního plynu. Proto je nově požadováno jejich výstavbu (v podmínkách ČR spíše teoretickou) podmínit udělením státní autorizace.

K bodu 198.

Jedná se o upřesnění textu.

K bodu 199.

Dochází k upřesnění situace, kdy je požadováno předkládat k žádosti o autorizaci vyjádření ministerstva životního prostředí.

K bodu 200.

Směrnice 2003/55/EC umožňuje, oproti předcházející legislativě EU nově, ve výjimečných případech, kdy vybrané plynové zařízení zvyšuje bezpečnost a spolehlivost dodávek plynu a kdy nebezpečí závažných ekonomických či finančních problémů spojených s výstavbou tohoto zařízení je takové, že by jeho výstavba nemohla být provozována za podmínek, že ceny spojené s jeho provozováním reguluje Energetický regulační úřad, dočasné vynětí z povinnosti umožnit k dotčenému plynovému zařízení přístup třetích stran za regulované ceny. Proto je uvedený princip implementován i do zákona 458/2000 Sb. a to včetně potřebných náležitostí žádosti.

K bodu 201.

Na základě praktických zkušeností dochází nově k upřesnění způsobu oznamování změn údajů uvedených v žádosti o udělení autorizace.

K bodu 202.

Dochází k upřesnění náležitosti rozhodnutí o udělení státní autorizace.

K bodu 203.

V souvislosti s rozšířením rozhodnutí o udělení autorizace na výstavbu i na případ dočasného vynětí dochází i k rozšíření povinných náležitosti tohoto rozhodnutí.

K bodu 204.

V souladu s požadavky Směrnice 2003/55/EC je zákonem definována povinnost ministerstva ohlásit v případě dočasného vyjmutí své rozhodnutí Komisi, která může ministerstvo vyzvat ke zrušení tohoto rozhodnutí.

K bodu 205.

Nově dochází, na základě praktických zkušeností SEI, k přesnému časovému určení okamžiku, kdy ochranné pásmo vzniká.

K bodu 206.

Na základě zkušeností SEI dochází nově k upřesnění okruhu oprávněných osob, kteří mohou k činnosti v ochranném pásmo vydat souhlas.

K bodu 207.

Nově dochází, na základě praktických zkušeností SEI k přesnému časovému určení okamžiku, kdy bezpečnostní pásmo vzniká.

K bodu 208.

Nová Směrnice 2003/55/EC požaduje oproti původní evropské plynárenské legislativě podstatně rychlejší a širší otevření trhu s plynem. Aby bylo možné zajistit realizaci harmonogramu stanoveného § 55 a zároveň nedošlo k výraznému finančnímu zatížení provozovatele přepravní soustavy, resp. provozovatelů distribučních soustav, které by pak bylo nutné promítnout do cen licencované činnosti pro všechny zákazníky, stanovuje zákon těmto provozovatelům povinnost vybavit potřebným nákladným měřicím zařízením vč. přenosu dat pouze u velkých zákazníků, u kterých je změna dosavadního dodavatele pravděpodobnější. Menší zákazníci, pokud si budou chtít vybrat dodavatele před 1. lednem



2007 musí předepsané měřicí zařízení uhradit. Po 1.lednu 2007 je pak z důvodu ekonomické efektivnosti uvedené měření u zákazníků jejichž roční odběr plynu nepřevyšuje 400 tis. m<sup>3</sup> nahrazeno typovým diagramem dodávek. Z důvodu zachování určitého logického sledu je navrženo nově vložit celý § 71.

#### K bodu 209.

Vzhledem k novým požadavkům plynárenské legislativy EU a na základě praktických zkušeností je nově rozšířen okruh smluv mezi účastníky trhu s plynem. Kvůli zachování přehlednosti textu dochází ke změně celého § 72.

V souladu s přísnějšími požadavky EU na dodávku plynu domácnostem a malým zákazníkům jsou prostřednictvím nového samostatného § 72a nově vkládány do zákona zásady obchodních podmínek dodávek těmto účastníkům trhu s plynem, které musí příslušný obchodník s plynem zpracovat a předložit ke schválení Energetickému regulačnímu úřadu.

#### K bodu 210.

Na základě nových zkušeností ze zahraničních energetických krizí dochází k rozšíření situací, za kterých nastává stav nouze i na ohrožení celistvosti, bezpečnosti a spolehlivosti plynárenské soustavy.

#### K bodu 211.

Oprávnění vyhlásit stav nouze v rámci jím provozovaného plynárenského zařízení je nově rozšířeno i na provozovatele podzemního zásobníku plynu. Dále je časově upřesněna povinnost ohlášení tohoto stavu směrem k orgánům státní správy.

#### K bodu 212.

Nově je pro obchodníky s plynem, kteří prodávají plyn konečným zákazníkům, definován požadavek zajistit bezpečnostní standard, tj. schopnost dodávat plyn po dobu 30 dnů i v situaci, kdyby došlo k výpadku dodávek z rozhodujícího zdroje (tím je v současnosti Ruská federace). Ve snaze zachovat číslování dalších odstavců tohoto ustanovení zákona dochází ke sloučení textu stávajících odstavců 5 a 6 do nového odstavce 6.

#### K bodu 213.

V souvislosti s připravovaným otevřením trhu s plynem dochází k rozšíření situace neoprávněnosti i na přepravu, distribuci a uskladnění plynu. Z důvodu zachování logické vazby a přehlednosti byl zařazen do novely nově celý text § 74.

#### K bodu 214.

Z důvodu vstupu České republiky do Evropské unie dochází i ke změně textu tohoto ustanovení zákona. Je rušena ta jeho část, která zachovávala faktický dovozní monopol firmy Transgas. Vzhledem k zahraničním zkušenostem z nedávných krizí v oblasti energetiky dochází k rozšíření dosavadního oprávnění omezit dovoz plynu i na případ ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu plynárenské soustavy a s ohledem na téměř stoprocentní dovozní závislost ČR, je pro řešení výjimečné situace nedostatku plynu na celém území státu nebo jeho významné části, je nově navržena možnost omezit vývoz plynu. Z důvodu těchto změn a snahy zachovat určitou posloupnost v rámci § 75 je navrženo nahradit celý původní text tohoto ustanovení novým.

K bodu 215.

Tlakový rozdíl není vždy nezbytným předpokladem.

K bodu 216.

Nová věta upřednostňuje dohodu, neexistuje objektivně spravedlivý způsob dělení nákladů na přípravu TUV, prováděcí předpis s metodickým návodem pouze koriguje možnost vzniku nepřiměřených rozdílů.

K bodu 217.

Zdůraznění, že zásahy do cizích nemovitostí je možno provádět pouze v případech, kdy se jedná o veřejný zájem.

K bodu 218.

K dosažení souladu teplotní části s požadavky směrnice 2003/54/EC o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektrickou energií.

K bodu 219.

Jedná se o zpřesnění dikce prakticky bez významné změny.

K bodu 220.

Jedná se o upřesnění, o jaké náklady se jedná.

K bodu 221.

Srozumitelnější než stávající neobratná formulace.

K bodu 222.

Jedná se o odstranění chyby stávajícího znění zákona.

K bodu 223.

Dodávka tepelné energie s teplou užitkovou vodou (TUV) v odběrném místě plnění je jediný případ v celém energetickém zákoně, kdy držitel licence nemá povinnost množství dodané energie každému odběrateli měřit. S ohledem na náročnost způsobu měření z hlediska metrologického a tím i ekonomického je v současně platném znění zákona – v § 76 odst. 3, písm. c) stanoven způsob rozdělování nákladů, zjištěných ve společné přípravně TUV, pro více na jednotlivá odběrná místa. Jde o případ, kdy se studená voda ohřívá v dodavatelském zařízení na požadovanou teplotu v jednom místě společně pro více odběratelů (domů) a jako taková (TUV) se rozvádí, rovněž dodavatelským rozvodným zařízením, do odběrných míst dodávky, kde přechází do vnitřního rozvodného zařízení jednotlivých odběratelů. Tento způsob přípravy TUV, na rozdíl od přípravy (ohřevu vody) v místě blízkém její konečné spotřebě je nevhodný, vyžaduje dvou i vícenásobné množství tepla než se skutečně užije v konečné spotřebě (v místě výtoku). Je příkladným pozůstatkem působení deformované (státem dotované) ceny energie na projekční řešení, které je neefektivní, (na západ od našich hranic se nevyskytuje) a v současnosti se již nikde nebuduje. Současně platné stanovení množství a tím i nákladů pro každé odběrné místo je velice náročné na spolupráci všech odběratelů, protože rozdělování množství zjištěné ve společné přípravně je založeno na náměrech spotřeby v každém bytě a nebytovém prostoru, jejichž součty za jednotlivé domy, které odběratelé předávají dodavateli, slouží k poměrnému rozúčtování na jednotlivá odběrná

místa. Vzhledem k tomu, že povinnost instalace vodoměrů v bytech není zákonem (o hospodaření energií) stanovena, vzhledem k metrologicky povoleným odchylkám měření a dalším možným nekontrolovatelným a stěžejně zjištěným subjektivním i objektivním vlivům na výsledky měření a jejich součtů, často dochází ke značným rozdílům v součtech podružných měření za jednotlivé domy (odběrná místa) vůči souhrnnému měření v místě společné přípravy TUV u dodavatele. Zpravidla součet náměrů ze spotřeby je nižší o 10 - 30 oproti naměřenému množství ve společné přípravě dodavatelem, výjimkou nejsou až 50 % rozdíly. To vede k častým sporům a k situacím, která nemají rozumná objektivní řešení. Tyto důvody vedou k legislativní úpravě v tom smyslu, aby dodavatel měl za povinnost instalovat v odběrném místě dodávky své měřicí zařízení, které bude objektivně zjišťovat množství odebrané (z pohledu odběratele) TUV. Takto zjištěná množství odebrané TUV mohou dobře sloužit k poměrnému rozúčtování odebrané tepelné energie s teplou vodou v každém odběrném místě dodávky. Navrhovaný termín pro zajištění těchto měření dává více než dostatečný časový prostor pro realizaci záměru nebo pro změnu místa přípravy (ohřevu) TUV jejím přesunutím do objektu odběratele tepelné energie tak, jak již to mnoha případech je realizováno. Z hlediska vlivu tohoto navrhovaného opatření na cenu tepelné energie, kalkulované dodavatelem, do níž se promítnou oprávněné náklady na realizaci těchto měření lze konstatovat, že je v širším časovém horizontu srovnatelný s úsporami, které by přinesla nižší spotřeba tepelné energie (měrná spotřeba tepla na odebraný m<sup>3</sup> TUV). Při průměrné ceně 50.000 Kč za patní měření připadá na jeden byt v domě o 25 bytech 2.000 Kč. Při běžném odepisování zařízení toho druhu 12,5 %, jedná se o částku na jeden byt 250 Kč/rok resp. cca 20 Kč/měsíc. Pokud by se však snížilo potřebné množství tepelné energie k přípravě TUV k zajištění požadované teploty 60 °C ve výtocích u spotřebitelů TUV v bytech z 0,5 GJ/m<sup>3</sup> při střízlivě odhadované průměrné spotřebě 20 m<sup>3</sup>/byt a rok na 0,466 GJ/m<sup>3</sup>, tj. cca o 9,3 %, konečný spotřebitel by náklady na pořízení patního měření dodávky TUV nijak zvlášť nepocítil. (protože 20 m<sup>3</sup> spotřebované TUV znamená při 0,5 GJ/m<sup>3</sup> spotřebu tepla 10 GJ, tj. při ceně tepla 350 Kč/GJ úhradu za teplo v TUV 3 500 Kč; snížila-li by se měrná spotřeba na 0,466 GJ/m<sup>3</sup>, byla by spotřeba tepla pro téže odebrané množství 9,32 GJ, což představuje úhradu za teplo v TUV 3 262 Kč). Lze však očekávat, že při větších množstvích zhotovovaných měřicích souprav bude jejich cena klesat. Kromě toho, zájem o tato měření na straně nabídky se již nyní projevují, lze dobře předpokládat, že na trh přijdou další možná, metrologicky podložená řešení, která dají vzniknout patřičné konkurenci a oživení trhu i v této oblasti.

Pokud nejsou instalována měřicí zařízení ve všech odběrných místech (a to ještě stejného typu nelze jednotlivé měřidlo, byť metrologicky schválené, využívat jako fakturační, v zásadě musí měřit vždy dodavatel.

#### K bodům 224. – 227.

Zavádí se lepší pojem definovaný v základních pojmech, účelem je snížení spotřeby primárních paliv. V pojmu je zahrnuto i ekologické spalování odpadů. Navrhované ustanovení doplňuje povinnost držitele licence na rozvod tepelné energie o povinnost výkupu tepla získaného z druhotných energetických zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla, přičemž odstraňuje podmínku, která byla dána větou, která se zrušuje.

#### K bodu 228.

Na základě zkušeností je jasné, že každé časové zdržení v případech havárií je na závadu nezbytně nutného rychlého náhradního řešení. Převedení dočasně budovaných zdrojů do běžného užívání však autorizaci nezbytně vyžaduje.

K bodu 229.

Připouští se možnost dohody o financování přeložky.

K bodu 230.

Uvádí se do souladu s elektroenergetickou a plynárenskou částí zákona.

K bodům 231. a 232.

Zavádí se pojem provozovatel zařízení, neboť ne všechna zařízení jsou provozována na základě licence, např. městská kotelna dodávající do městských objektů nemusí mít licenci, ale zařízení z hlediska bezpečnosti a spolehlivosti dodávek i z hlediska bezpečnosti osob musí být chráněno.

K bodu 233.

Na základě zkušeností s vyhlásováním stavu nouze za povodní je třeba takto upřesnit.

K bodu 234.

Jedná se o logický doplněk, který v textu chyběl.

K bodu 235.

Povinnost vyplynula na základě zkušeností z havárií velkého rozsahu, nelze ji přesněji specifikovat, každá soustava je jiná, konkrétní řešení je na zodpovědnosti každého provozovatele teplotní sítě.

K bodu 236.

Jedná se o obdobnou úpravu jako v elektroenergetice a plynárenství.

K bodu 237.

Navrhovaná ustanovení jsou zpracována v kontextu s právy a povinnostmi jednotlivých účastníků trhu s elektřinou, s plynem, dodavatelů a odběratelů tepelné energie stanovených v jednotlivých zvláštních částech i v obecné části zákona. Tato ustanovení jsou zpracována v souladu se zásadami řešení správních deliktů, které stanovila vláda ČR.

K bodu 238.

Upravuje působnost Státní energetické inspekce.

K bodům 239. – 245.

Upřesňuje práva a povinnosti Státní energetické inspekce při provádění kontrolní činnosti.

K bodu 246.

Prodlužuje se lhůta k podání návrhu na zahájení řízení k ERÚ z 15 na 90 dnů. Tím se dává větší možnost dotčených účastníků řízení analyzovat situaci a propracovat přesnost svého právního postoje.

K bodům 247. – 249.

Navrhovaná ustanovení reagují na vztah ČR k ostatním státům EU a upřesňují v návaznosti na kompetence dané MPO zmocnění k vydání prováděcích právních předpisů. Pravidla provozu přepravní soustavy a distribučních soustav v plynárenství budou vydána vyhláškou MPO a ERÚ.

K článku II.

Od 1. ledna 2005 musí být plyn nebo elektřina prodávány konečným zákazníkům pouze na základě licence na obchod s plynem nebo na obchod s elektřinou nebo na základě licence na výrobu elektřiny s výjimkou provozovatelů distribučních soustav, na jejichž zařízení je připojeno méně než 100 000 odběrných míst konečných zákazníků. Proto musí dotčené subjekty být držiteli licence na obchod s elektřinou nebo na obchod s plynem.

Podle návrhu úprav zákona je operátor trhu s elektřinou držitelem licence na činnosti, které provádí podle § 27 odst. 4. Po nabytí účinnosti zákona je nutno operátorovi trhu s elektřinou vytvořit časový prostor 6 měsíců, aby mohl o udělení licence požádat Energetický regulační úřad.

Podle návrhu na úpravu zákona vzniká Bilanční centrum, které bude vykonávat určité funkce. Je potřeba umožnit zřízení Bilančního centra a zároveň zachovat plnění stanovených funkcí, které bude v přechodném období do 31. 12. 2004 plnit Ústřední plynárenský dispečink.

Dále je zde úprava týkající se přechodu práv a povinností vyplývajících ze smluv uzavřených podle dosavadních předpisů.

K článku III.

Úpravy, které se dotýkají energetického zákona a které vycházejí ze Směrnic 2003/54/EC 2003/55/EC a dále ze zkušeností nabytých při dosavadním uplatňování zákona, jsou poměrně značného rozsahu. Vydání nového zákona ve formě změny jednotlivých dotčených ustanovení by zhoršilo přehlednost a srozumitelnost zákona č. 458/2000 Sb.; navíc do současné doby

proběhly již čtyři novelizace tohoto zákona. Pro zlepšení srozumitelnosti a přehlednosti nově upraveného předpisu se proto navrhuje vyhlásit úplné znění energetického zákona.

V Praze dne 14. dubna 2004

předseda vlády

PhDr. Vladimír Š p i d l a, v. r.

ministr průmyslu a obchodu

Ing. Milan Urban, v. r.