



SBÍRKA ZÁKONŮ

ČESKÁ REPUBLIKA

Částka 8

Rozeslána dne 18. ledna 2002

Cena Kč 21,80

O B S A H:

17. Vyhláška Ministerstva financí, kterou se stanoví forma, lhůta a způsob uveřejňování kurzů instrumentů kapitálového trhu
 18. Vyhláška Ministerstva průmyslu a obchodu o podmínkách připojení a dopravy elektřiny v elektrizační soustavě
 19. Vyhláška Ministerstva průmyslu a obchodu, kterou se stanoví způsob organizace krátkodobého trhu s elektřinou
 20. Vyhláška Ministerstva zemědělství o způsobu a četnosti měření množství a jakosti vody
 21. Vyhláška Úřadu průmyslového vlastnictví, kterou se mění vyhláška Federálního úřadu pro vynálezy č. 550/1990 Sb., o řízení ve věcech vynálezů a průmyslových vzorů
 22. Sdělení Ústavního soudu o opravě chyby v nálezů Ústavního soudu č. 242/2001 Sb.
-

17

VYHLÁŠKA

Ministerstva financí

ze dne 19. prosince 2001,

kteřou se stanoví forma, lhůta a způsob uveřejňování kurzů instrumentů kapitálového trhu

Ministerstvo financí na návrh Komise pro cenné papíry stanoví podle § 8b odst. 5 zákona č. 591/1992 Sb., o cenných papírech, ve znění zákona č. 362/2000 Sb., (dále jen „zákon“):

§ 1

Předmět úpravy

Touto vyhláškou se stanoví pro organizátory veřejných trhů, kterými jsou Burza cenných papírů Praha, a. s. (dále jen „Burza“) a RM-SYSTÉM, a. s. (dále jen „RM-Systém“), forma a způsob uveřejňování informací o kurzech instrumentů kapitálového trhu, lhůty pro jejich uveřejňování a výjimky a odchylky z povinností organizátorů veřejných trhů podle § 8b odst. 4 zákona.

Uveřejňování informací Burzou

§ 2

Burza uveřejňuje v průběhu obchodního dne o každém cenném papíru přijatém k obchodování na jí organizovaném veřejném trhu informace o

a) průběhu obchodování v rámci automatických obchodů, a to tyto údaje:

1. ISIN cenného papíru,
2. závěrečný kurz cenného papíru z předchozího obchodního dne,
3. cenu posledního obchodu s cenným papírem předcházejícího okamžiku uveřejnění,
4. nejvyšší z cen objednávek na nákup cenného papíru platných v okamžiku uveřejnění,
5. nejnižší z cen objednávek na prodej cenného papíru platných v okamžiku uveřejnění,
6. objem obchodů s cenným papírem uzavřených v průběhu obchodního dne do okamžiku uveřejnění, vyjádřený v Kč,
7. objem obchodů s cenným papírem uzavřených v průběhu obchodního dne do okamžiku uveřejnění, vyjádřený počtem kusů cenného papíru;

b) průběhu obchodování v rámci obchodů s účastí tvůrců trhu, a to tyto údaje:

1. ISIN cenného papíru,
2. kurz cenného papíru aktuální k okamžiku uveřejnění,

3. nejvyšší z kótací tvůrců trhu na nákup cenného papíru závazných k okamžiku uveřejnění,
4. nejnižší z kótací tvůrců trhu na prodej cenného papíru závazných k okamžiku uveřejnění,
5. objem obchodů s cenným papírem uzavřených v průběhu obchodního dne do okamžiku uveřejnění, vyjádřený v Kč,
6. objem obchodů s cenným papírem uzavřených v průběhu obchodního dne do okamžiku uveřejnění, vyjádřený počtem kusů cenného papíru,
7. objem jednotlivých obchodů s cenným papírem uzavřených proti nejlepší kótaci tvůrce trhu v průběhu obchodního dne do okamžiku uveřejnění, vyjádřený v Kč,
8. objem jednotlivých obchodů s cenným papírem uzavřených proti nejlepší kótaci tvůrce trhu v průběhu obchodního dne do okamžiku uveřejnění, vyjádřený počtem kusů cenného papíru;

c) blokových obchodech, a to tyto údaje:

1. ISIN cenného papíru,
2. objem každého blokového obchodu registrovaného v průběhu obchodního dne do okamžiku uveřejnění, vyjádřený v Kč,
3. objem každého blokového obchodu registrovaného v průběhu obchodního dne do okamžiku uveřejnění, vyjádřený počtem kusů cenného papíru,
4. datum vypořádání každého blokového obchodu registrovaného v průběhu obchodního dne do okamžiku uveřejnění.

§ 3

Burza uveřejňuje po ukončení obchodního dne o každém cenném papíru přijatém k obchodování na jí organizovaném veřejném trhu informace o

a) výsledcích obchodování v rámci všech typů obchodů, při nichž se stanoví kurz, a to tyto údaje:

1. ISIN cenného papíru,
2. název cenného papíru,
3. závěrečný kurz cenného papíru,
4. objem obchodů uzavřených v průběhu obchodního dne, vyjádřený v Kč,

5. objem obchodů uzavřených v průběhu obchodního dne, vyjádřený počtem kusů cenného papíru;
- b) výsledcích obchodování v rámci automatických obchodů, a to tyto údaje:
 1. ISIN cenného papíru,
 2. název cenného papíru,
 3. nejvyšší z cen obchodů s cenným papírem uzavřených v průběhu obchodního dne,
 4. nejnižší z cen obchodů s cenným papírem uzavřených v průběhu obchodního dne,
 5. cenu posledního obchodu s cenným papírem uzavřeného v průběhu obchodního dne,
 6. objem obchodů s cenným papírem uzavřených v průběhu obchodního dne, vyjádřený v Kč,
 7. objem obchodů s cenným papírem uzavřených v průběhu obchodního dne, vyjádřený počtem kusů cenného papíru;
- c) výsledcích obchodování v rámci obchodů s účastí tvůrců trhu, a to tyto údaje:
 1. ISIN cenného papíru,
 2. název cenného papíru,
 3. otevírací kurz cenného papíru,
 4. nejvyšší z kurzů cenného papíru dosažených v průběhu obchodního dne,
 5. nejnižší z kurzů cenného papíru dosažených v průběhu obchodního dne,
 6. závěrečný kurz cenného papíru,
 7. objem obchodů s cenným papírem uzavřených v průběhu obchodního dne, vyjádřený v Kč,
 8. objem obchodů s cenným papírem uzavřených v průběhu obchodního dne, vyjádřený počtem kusů cenného papíru,
 9. objem obchodů s cenným papírem uzavřených proti nejlepší kótaci tvůrce trhu v průběhu obchodního dne, vyjádřený v Kč,
 10. objem obchodů s cenným papírem uzavřených proti nejlepší kótaci tvůrce trhu v průběhu obchodního dne, vyjádřený počtem kusů cenného papíru;
- d) výsledcích obchodování v rámci blokových obchodů, a to tyto údaje:
 1. ISIN cenného papíru,
 2. název cenného papíru,
 3. objem blokových obchodů registrovaných v průběhu obchodního dne, vyjádřený v Kč,
 4. objem blokových obchodů registrovaných v průběhu obchodního dne, vyjádřený počtem kusů cenného papíru,
 5. nejvyšší z cen blokových obchodů registrovaných v průběhu obchodního dne,

6. nejnižší z cen blokových obchodů registrovaných v průběhu obchodního dne.

§ 4

Burza uveřejňuje v průběhu obchodního dne informace o průběhu obchodování s každou sérií opce a každou sérií finanční termínové smlouvy (futures) přijatou k obchodování na jí organizovaném veřejném trhu, a to:

- a) identifikaci derivátu,
- b) cenu posledního obchodu s derivátem předcházejícího okamžiku uveřejnění,
- c) nejvyšší z cen objednávek na nákup derivátu platných v okamžiku uveřejnění,
- d) nejnižší z cen objednávek na prodej derivátu platných v okamžiku uveřejnění,
- e) objem obchodů s derivátem uzavřených v průběhu obchodního dne do okamžiku uveřejnění, vyjádřený v Kč,
- f) objem obchodů s derivátem uzavřených v průběhu obchodního dne do okamžiku uveřejnění, vyjádřený počtem kontraktů,
- g) identifikaci podkladového aktiva derivátu,
- h) kurz podkladového aktiva platný k okamžiku uveřejnění nebo hodnotu podkladového aktiva platnou k okamžiku uveřejnění.

§ 5

Burza uveřejňuje po ukončení obchodního dne informace o výsledcích obchodování s každým derivátem přijatým k obchodování na jí organizovaném veřejném trhu, a to

- a) identifikaci derivátu,
- b) otevírací cenu derivátu,
- c) nejvyšší z cen obchodů s derivátem uzavřených v průběhu obchodního dne,
- d) nejnižší z cen obchodů s derivátem uzavřených v průběhu obchodního dne,
- e) závěrečnou cenu derivátu,
- f) objem obchodů s derivátem uzavřených v průběhu obchodního dne, vyjádřený v Kč,
- g) objem obchodů s derivátem uzavřených v průběhu obchodního dne, vyjádřený počtem kontraktů,
- h) identifikaci podkladového aktiva derivátu,
- i) kurz podkladového aktiva platný k okamžiku ukončení obchodního dne nebo hodnotu podkladového aktiva platnou k okamžiku ukončení obchodního dne.

§ 6

(1) Informace podle § 2 a 4 uveřejňuje Burza v elektronické podobě bez zbytečného odkladu po každé změně v naposledy uveřejněných údajích pro-

střednictvím svého automatizovaného obchodního systému, nebo maximálně se zpožděním 30 minut prostřednictvím systému umožňujícího dálkový přístup.

(2) Informace podle § 3 a 5 uveřejňuje Burza nejpozději v okamžiku zahájení následujícího obchodního dne na předem stanoveném veřejně přístupném místě ve svém sídle a v elektronické podobě prostřednictvím systému umožňujícího dálkový přístup. Burza je povinna umožnit uveřejnění těchto informací otištěním v alespoň jednom celostátně distribuovaném deníku nejpozději následující obchodní den.

(3) Jestliže bylo pro obchodní den nebo část tohoto dne, za který se uveřejňují pro určitý instrument kapitálového trhu informace podle § 3 nebo § 5, s tímto instrumentem kapitálového trhu pozastaveno obchodování, uvede se tato skutečnost jako součást uveřejňovaných informací.

(4) Strukturu informací podle § 2 až 5 a každou změnu této struktury uveřejní Burza v dostatečném předstihu tak, aby uživatelé systémů podle § 6 odst. 1 a 2 měli možnost přizpůsobit této struktuře své informační systémy.

Uveřejňování informací RM-Systémem

§ 7

RM-Systém uveřejňuje v průběhu obchodního dne o každém cenném papíru přijatém k obchodování na jím organizovaném veřejném trhu informace o

a) průběhu obchodování v rámci aukce, a to tyto údaje:

1. ISIN cenného papíru,
2. závěrečný kurz cenného papíru z předchozího obchodního dne,
3. cenu posledního obchodu s cenným papírem předcházejícího okamžiku uveřejnění,
4. nejvyšší z cen uvedených v pokynech k nákupu cenného papíru platných v okamžiku uveřejnění,
5. nejnižší z cen uvedených v pokynech k prodeji cenného papíru platných v okamžiku uveřejnění,
6. objem obchodů s cenným papírem uzavřených v průběhu obchodního dne do okamžiku uveřejnění, vyjádřený v Kč,
7. objem obchodů s cenným papírem uzavřených v průběhu obchodního dne do okamžiku uveřejnění, vyjádřený počtem kusů cenného papíru;

b) přímých obchodech, a to tyto údaje:

1. ISIN cenného papíru,
2. objem každého přímého obchodu registrovaného v průběhu obchodního dne do okamžiku uveřejnění, vyjádřený v Kč,

3. objem každého přímého obchodu registrovaného v průběhu obchodního dne do okamžiku uveřejnění, vyjádřený počtem kusů cenného papíru,
4. datum vypořádání každého přímého obchodu registrovaného v průběhu obchodního dne do okamžiku uveřejnění.

§ 8

RM-Systém uveřejňuje po ukončení obchodního dne o každém cenném papíru přijatém k obchodování na jím organizovaném veřejném trhu informace o

a) výsledcích obchodování v rámci aukce, a to tyto údaje:

1. ISIN cenného papíru,
2. název cenného papíru,
3. zahajovací kurz cenného papíru,
4. nejvyšší z kurzů cenného papíru dosažených v průběhu obchodního dne,
5. nejnižší z kurzů cenného papíru dosažených v průběhu obchodního dne,
6. závěrečný kurz cenného papíru,
7. objem obchodů s cenným papírem uzavřených v průběhu obchodního dne, vyjádřený v Kč,
8. objem obchodů s cenným papírem uzavřených v průběhu obchodního dne, vyjádřený počtem kusů cenného papíru;

b) výsledcích obchodování v rámci přímých obchodů, a to tyto údaje:

1. ISIN cenného papíru,
2. název cenného papíru,
3. objem přímých obchodů registrovaných v průběhu obchodního dne, vyjádřený v Kč,
4. objem přímých obchodů registrovaných v průběhu obchodního dne, vyjádřený počtem kusů cenného papíru,
5. nejvyšší z cen přímých obchodů registrovaných v průběhu obchodního dne,
6. nejnižší z cen přímých obchodů registrovaných v průběhu obchodního dne.

§ 9

(1) Informace podle § 7 uveřejňuje RM-Systém v elektronické podobě bez zbytečného odkladu po každé změně v naposledy uveřejněných údajích prostřednictvím svého automatizovaného obchodního systému, nebo se zpožděním maximálně 30 minut prostřednictvím systému umožňujícího dálkový přístup.

(2) Informace podle § 8 uveřejňuje RM-Systém nejpozději v okamžiku zahájení následujícího obchodního dne na předem stanoveném veřejně přístupném místě ve svém sídle a v elektronické podobě prostřednictvím systému umožňujícího dálkový přístup.

RM-Systém je povinen umožnit uveřejnění těchto informací otištěním v alespoň jednom celostátně distribuovaném deníku následující obchodní den.

(3) Jestliže bylo pro obchodní den nebo pro část tohoto dne, za který se uveřejňují pro určitý instrument kapitálového trhu informace podle § 8, s tímto instrumentem kapitálového trhu pozastaveno obchodování, uveďte se tato skutečnost jako součást uveřejňovaných informací.

(4) Strukturu informací podle § 7 a 8 a každou

změnu této struktury uveřejní RM-Systém v dostatečném předstihu tak, aby uživatelé systémů podle § 9 odst. 1 a 2 měli možnost přizpůsobit této struktuře své informační systémy.

§ 10

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. dubna 2002.

Ministr:

Ing. Rusnok v. r.

18

VYHLÁŠKA

Ministerstva průmyslu a obchodu

ze dne 20. prosince 2001

o podmínkách připojení a dopravy elektřiny v elektrizační soustavě

Ministerstvo průmyslu a obchodu stanoví podle § 98 odst. 7 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, (dále jen „zákon“) k provedení § 23 odst. 1 písm. a) se zřetelem k § 23 odst. 2 písm. i), § 28 odst. 2 písm. i), § 51 odst. 2 a § 52 odst. 2 zákona:

§ 1

Předmět úpravy

Tato vyhláška stanoví podmínky připojení a dopravy elektřiny v elektrizační soustavě pro oprávněného zákazníka, obchodníka s elektřinou, výrobce, provozovatele přenosové soustavy a provozovatele distribučních soustav, způsob stanovení podílu na oprávněných nákladech provozovatele přenosové soustavy spojených s připojením k přenosové soustavě nebo způsob stanovení podílu na oprávněných nákladech provozovatele distribuční soustavy spojených s připojením k distribuční soustavě, způsob výpočtu náhrady škody vzniklé neoprávněným odběrem elektřiny z elektrizační soustavy a způsob výpočtu náhrady škody vzniklé neoprávněnou dodávkou elektřiny do elektrizační soustavy.

§ 2

Žádost o připojení zařízení k přenosové soustavě

(1) Žádost o připojení zařízení k přenosové soustavě se podává zvlášť za každou výrobní elektřiny nebo její část podle místa připojení k přenosové soustavě před připojením nového nebo před zvýšením rezervovaného příkonu stávajícího připojeného zařízení a u oprávněného zákazníka a provozovatele distribuční soustavy zvlášť za každé místo připojení k přenosové soustavě.

(2) Náležitosti žádosti výrobce o připojení zařízení k přenosové soustavě jsou uvedeny v příloze č. 1.

(3) Náležitosti žádosti oprávněného zákazníka nebo provozovatele distribuční soustavy o připojení zařízení k přenosové soustavě jsou uvedeny v příloze č. 2.

(4) Provozovatel přenosové soustavy je oprávněn vyzvat žadatele o připojení zařízení k přenosové soustavě o doplnění jím poskytnutých údajů.

§ 3

Žádost o připojení zařízení k distribuční soustavě

(1) Žádost o připojení zařízení k distribuční soustavě se podává před připojením nového nebo před zvýšením rezervovaného příkonu, popřípadě výkonu stávajícího připojeného zařízení zvlášť za každou výrobní elektřiny nebo její část podle místa připojení k distribuční soustavě a u oprávněného zákazníka nebo provozovatele distribuční soustavy k jiné distribuční soustavě zvlášť za každé místo připojení k distribuční soustavě.

(2) Náležitosti žádosti výrobce o připojení zařízení k distribuční soustavě jsou uvedeny v příloze č. 3.

(3) Náležitosti žádosti oprávněného zákazníka nebo provozovatele jiné distribuční soustavy o připojení zařízení k distribuční soustavě jsou uvedeny v příloze č. 4.

(4) Provozovatel distribuční soustavy je oprávněn vyzvat žadatele o připojení zařízení k distribuční soustavě o doplnění jím poskytnutých údajů.

§ 4

Vyjádření k žádosti o připojení zařízení k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě

(1) Po posouzení žádosti o připojení zařízení k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě je nejpozději do 30 dnů po jejím obdržení provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy vydáno žadateli o připojení provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem příslušné distribuční soustavy písemné vyjádření, které vždy obsahuje

- a) místo a způsob připojení zařízení,
- b) termín připojení zařízení,
- c) umístění a typ měřicích zařízení provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy,
- d) odhad výše podílu žadatele o připojení zařízení k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě na oprávněných nákladech provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy spojených s připojením jeho zařízení,
- e) potvrzení požadovaného rezervovaného příkonu nebo výkonu,
- f) dobu platnosti vyjádření.

(2) Písemné vyjádření se vydává na dobu určitou. Tato doba činí nejméně 180 kalendářních dnů ode dne doručení vyjádření žadatelem.

(3) Pokud z důvodů uvedených v zákoně nelze zařízení žadatele o připojení připojit k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě, vyrozumí provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy písemně žadatele o důvodech zamítnutí jeho žádosti o připojení.

§ 5

Připojení zařízení k přenosové nebo k distribuční soustavě

(1) Připojení zařízení k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě se uskutečňuje na základě smlouvy o připojení.

(2) Smlouva o připojení zařízení výrobce nebo oprávněného zákazníka k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě a smlouva o připojení zařízení provozovatele distribuční soustavy k přenosové soustavě nebo k jiné distribuční soustavě musí obsahovat

- a) identifikační údaje smluvních stran s adresami pro doručování,
- b) předmět smlouvy a podmínky připojení zařízení,
- c) termín připojení zařízení,
- d) místo připojení zařízení,
- e) výši podílu žadatele o připojení zařízení k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě (dále jen „podíl žadatele o připojení“),
- f) způsob úhrady podílu žadatele o připojení,
- g) dobu platnosti smlouvy.

(3) V případě ukončení smluvního vztahu na připojení zařízení oprávněného zákazníka trvá rezervace příkonu pro místo připojení ještě 12 měsíců.

§ 6

Podíl žadatele o připojení

(1) Oprávněné náklady provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy jsou nezbytně nutné náklady související s výstavbou a úpravami přenosové soustavy nebo distribuční soustavy, které byly vyvolány požadavkem žadatele v souvislosti s místem a způsobem připojení jeho zařízení.

(2) Výstavba a úpravy přenosové soustavy se určují od místa připojení zařízení žadatele o připojení do vhodného místa v přenosové soustavě, kde je k dispozici požadovaný rezervovaný příkon.

(3) Výstavba a úpravy distribuční soustavy se určují od místa připojení zařízení žadatele o připojení do vhodného místa v distribuční soustavě, kde je k dispozici požadovaný rezervovaný příkon, nejvýše však do místa s nejbližší vyšší napětovou hladinou.

(4) Podíl žadatele o připojení zařízení k přenosové soustavě na oprávněných nákladech provozovatele přenosové soustavy spojených s připojením zařízení je část nákladů, které provozovatel přenosové soustavy vynaložil za účelem připojení zařízení žadatele. Podíl tvoří

- a) oprávněné náklady související bezprostředně s místem připojení zařízení žadatele k přenosové soustavě,
- b) oprávněné náklady provozovatele přenosové soustavy spojené se zajištěním přenosu rezervovaného výkonu, spočívající v jejich vynaložení na vybudování nových nebo zvýšení výkonu stávajících zařízení bezprostředně souvisejících s rezervovaným výkonem.

(5) Podíl žadatele o připojení zařízení k distribuční soustavě na oprávněných nákladech provozovatele distribuční soustavy spojených s připojením zařízení je část nákladů, které provozovatel distribuční soustavy vynaložil za účelem připojení zařízení žadatele. Podíl tvoří

- a) oprávněné náklady související bezprostředně s místem připojení zařízení žadatele k distribuční soustavě,
- b) oprávněné náklady provozovatele distribuční soustavy prokazatelně vyvolané v distribuční soustavě v souvislosti s připojením zařízení žadatele k distribuční soustavě.

(6) V případě, kdy je žadatelem o připojení zařízení oprávněný zákazník, činí podíl na oprávněných nákladech nejvýše 60 % podílu vypočteného podle odstavců 4 a 5.

(7) V případě požadavku žadatele o připojení zařízení k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě na zvýšení kvality dodávky elektřiny do jeho odběrného místa nebo na specifický způsob stavebního či technického provedení připojení k zařízení distribuční soustavy nebo přenosové soustavy jsou žadatelem o připojení zařízení hrazeny náklady spojené s realizací tohoto požadavku v plné výši.

(8) V případech, kdy provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy uskuteční účelný technologický rozvoj přenosové soustavy nebo distribuční soustavy v souladu s rozvojovým plánem obce, zejména v případě, že tato soustava nemůže pokrýt požadavky nových žadatelů o přenos elektřiny nebo distribuci elektřiny, se žadatel o připojení zařízení podílí na oprávněných nákladech provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy podle odstavce 4 nebo 5. Pro tuto lokalitu se zavádí zvláštní režim sledování, stanovuje se jednotkový podíl oprávněných nákladů spojených s připojením zařízení a provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy může tento podíl uplatňovat maximálně po dobu 10 let od kolaudace dotčené stavby přenosové soustavy nebo distribuční

soustavy. Zvláštním režimem se rozumí evidování technického rozsahu daného zařízení, nákladů vynaložených na jeho pořízení, stanovení jednotkového podílu na poskytnuté připojení zařízení a sledování uhrazených podílů.

(9) Úhrada podílu žadatele o připojení na oprávněných nákladech provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy spojených s připojením zařízení k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě nebude uplatňována u žadatelů o připojení zařízení v případech, kdy podíl na nákladech spojených s připojením zařízení byl již stanoven jiné fyzické nebo právnické osobě.

§ 7

Poskytnutí přenosu nebo distribuce elektřiny

(1) Přenos a distribuce elektřiny jsou uskutečňovány na základě smlouvy, která musí obsahovat

- a) identifikační a platební údaje smluvních stran s adresami pro doručování,
- b) předmět smlouvy,
- c) podmínky poskytování přenosu nebo distribuce elektřiny,
- d) výši a způsob úhrady,
- e) předávací nebo odběrná místa nebo jejich souhrn, pro která jsou přenos nebo distribuce elektřiny zajišťovány,
- f) dobu platnosti smlouvy.

(2) Žádost o poskytnutí přenosu elektřiny se předkládá před požadovaným termínem zahájení přenosu elektřiny provozovateli přenosové soustavy pro každé předávací nebo odběrné místo zvlášť. Náležitosti žádosti o poskytnutí přenosu elektřiny jsou uvedeny v příloze č. 5.

(3) Žádost o poskytnutí distribuce elektřiny se předkládá před požadovaným termínem zahájení distribuce elektřiny provozovateli distribuční soustavy pro každé předávací nebo odběrné místo zvlášť. Náležitosti žádosti o poskytnutí distribuce elektřiny jsou uvedeny v příloze č. 6.

(4) V případě, že dojde ke smluvnímu snížení rezervované kapacity¹⁾ nebo hodnoty jističe před elektroměrem na hodnotu nižší, než odpovídá rezervovanému příkonu místa připojení zařízení oprávněného zákazníka po dobu delší než 24 měsíců, snižuje se hodnota rezervovaného příkonu na tuto hodnotu.

§ 8

Úhrada škody při neoprávněném odběru elektřiny a při neoprávněné dodávce elektřiny

(1) Při neoprávněném odběru elektřiny nebo při neoprávněné dodávce elektřiny se skutečně vzniklá škoda vyčísľuje na základě změřených údajů, popřípadě nelze-li měření provést, podle jinak zjištěných údajů o neoprávněném odběru nebo neoprávněné dodávce.

(2) V případech, kdy nelze zjistit skutečně vzniklou škodu neoprávněným odběrem elektřiny z elektrizační soustavy, stanoví se škoda následujícím způsobem:

- a) denní množství neoprávněně odebrané elektřiny v síti velmi vysokého napětí a vysokého napětí se vypočte následujícím způsobem:

1. jmenovité výkony všech transformátorů určených k přímému odběru elektřiny se vynásobí dobou využití 12 hodin, pokud nebyla zjištěna doba využití delší,
2. pro výpočet se použije hodnota účinníku rovna jedné,
3. za maximální hodnotu elektrického příkonu se považuje sjednaná hodnota rezervovaného příkonu zařízení rovna nule kW;

- b) denní množství neoprávněně odebrané elektřiny v síti nízkého napětí se vypočte následujícím způsobem:

1. k výpočtu se použije jmenovitá hodnota jističe před elektroměrem (měřicím zařízením) a časové využití 12 hodin, pokud nebyla zjištěna doba využití delší,
2. v případě neosazení jističe před elektroměrem se uvažuje se spotřebou stanovenou jmenovitým proudem jiného prvku omezujícího velikost odebíraného příkonu při časovém využití 12 hodin, pokud nebyla zjištěna doba využití delší,
3. v případě neosazení jističe před elektroměrem a jiného omezujícího prvku se uvažuje se spotřebou stanovenou součtem jmenovitých příkonů všech zjištěných spotřebičů vynásobených délkou využití 12 hodin, pokud nebyla zjištěna doba využití delší,
4. pokud nelze zjistit jmenovitý příkon, vychází se z jmenovité proudové zatížitelnosti přípojných vodičů, případně prvků, kterými je příslušné odběrné místo připojeno k distribuční soustavě;

¹⁾ Vyhláška č. 373/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu.

- c) celková spotřeba elektřiny za dobu trvání neoprávněného odběru se vypočte vynásobením denní spotřeby zjištěné podle písmen a) a b) počtem dnů, po které neoprávněný odběr trval; není-li možno zjistit dobu trvání neoprávněného odběru, má se za to, že trval od následujícího dne po provedení posledního pravidelného odečtu měřicího zařízení provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy;
- d) celková náhrada škody vzniklé provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy se vypočte vynásobením celkové spotřeby elektřiny určené podle písmene c) cenou, která se skládá ze součtu

1. průměrné ceny, kterou provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy za období trvání neoprávněného odběru zaplatil operátorovi trhu za vyúčtování odchylky provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy,
2. ceny za poskytnutí přenosu nebo distribuce na napěťové hladině, ke které je odběrné místo připojeno, uvedené v platném cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu ke dni zjištění neoprávněného odběru,
3. ceny systémových služeb uvedené v platném cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu ke dni zjištění neoprávněného odběru;

e) náhrada škody za neoprávněný odběr elektřiny se dále zvyšuje o náklady spojené s nápravou důsledků neoprávněného odběru pro přenosovou soustavu nebo distribuční soustavu;

f) výše náhrady škody se zvyšuje o náklady spojené se zjišťováním neoprávněného odběru a s přerušením a obnovením dodávky; tyto náklady se dokládají kalkulací.

(3) V případech, kdy nelze vyčíslit skutečně vzniklou škodu neoprávněnou dodávkou elektřiny do elektrizační soustavy, stanoví se škoda následujícím způsobem:

a) denní množství výrobcem neoprávněně dodané elektřiny do elektrizační soustavy, které je vyšší než sjednané a které je prokazatelně změřené provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy, se odsouhlasí navzájem mezi tím výrobcem, který způsobil neoprávněnou dodávku elektřiny, a provozovatelem přenosové soustavy nebo příslušným provozovatelem distribuční soustavy; pro výpočet se použije hodnota účinníku rovna jedné;

b) celková dodávka elektřiny za dobu trvání ne-

oprávněné dodávky se vypočte vynásobením denního množství výrobcem neoprávněně dodané elektřiny zjištěné podle písmene a) počtem dnů, po které neoprávněná dodávka trvala; není-li možno zjistit dobu trvání neoprávněné dodávky, má se za to, že trvala od následujícího dne po provedení posledního pravidelného odečtu měřicího zařízení;

c) celková náhrada škody vzniklé provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy se vypočte vynásobením celkové dodávky elektřiny určené podle písmene b) cenou, která se skládá ze součtu

1. průměrné ceny, kterou provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy za období trvání neoprávněné dodávky zaplatil operátorovi trhu za vyúčtování odchylky provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy,
2. ceny za poskytnutí přenosu nebo distribuce elektřiny na napěťové hladině, ke které je předávací místo připojeno, uvedené v platném cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu ke dni zjištění neoprávněné dodávky,
3. ceny systémových služeb uvedené v platném cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu ke dni zjištění neoprávněné dodávky;

d) náhrada škody za neoprávněnou dodávku elektřiny se dále zvyšuje o náklady spojené s nápravou důsledků neoprávněné dodávky pro přenosovou soustavu nebo distribuční soustavu; tyto náklady se dokládají kalkulací;

e) výše náhrady škody se zvyšuje o náklady spojené se zjišťováním neoprávněné dodávky a s přerušením a obnovením trasy pro dodávku elektřiny.

(4) V případech, kdy nelze vyčíslit celkovou spotřebu nebo dodávku elektřiny a celkovou náhradu škody podle odstavců 2 a 3, postupuje se při stanovení náhrady škody podle zvláštního právního předpisu.²⁾

(5) Za poškození zajištění jednotlivých částí měřicího zařízení nebo poškození zajištění neměřených částí přenosového, distribučního nebo odběrného zařízení proti neoprávněné manipulaci způsobené odběratelem se stanoví výše náhrady podle zvláštního právního předpisu.²⁾

§ 9

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem vyhlášení.

Ministr:

doc. Ing. Grégr v. r.

²⁾ Vyhláška č. 297/2001 Sb., kterou se stanoví podmínky připojení a dodávek elektřiny pro chráněné zákazníky.

NÁLEŽITOSTI ŽÁDOSTI VÝROBCE O PŘIPOJENÍ ZAŘÍZENÍ K PŘENOSOVÉ SOUSTAVĚ

Část A – údaje o žadateli

1. Obchodní firma – pokud fyzická osoba nemá obchodní firmu, uvede své příjmení a jméno, právnická osoba nezapsaná v obchodním rejstříku uvede svůj název.
2. Právní forma právnické osoby.
3. Předmět podnikání (činnosti).
4. Sídlo – vyplňuje pouze právnická osoba v členění: stát, kraj, okres, obec s PSČ, ulice a číslo popisné.
5. Osoba nebo osoby, které jsou statutárním orgánem – vyplňuje pouze právnická osoba – příjmení, jméno a datum narození všech členů tohoto orgánu.
6. Základní údaje – vyplňuje pouze fyzická osoba – příjmení, jméno, datum narození.
7. Trvalý pobyt – vyplňuje pouze fyzická osoba v členění: stát, kraj, okres, obec s PSČ, ulice a číslo popisné, případně číslo evidenční.
8. Spojení – telefon, fax, e-mail.
9. Adresa pro doručování do vlastních rukou: příjmení, jméno, tituly a úplná adresa.
10. Identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.
11. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.

Část B – údaje o zařízení

1. Umístění výrobní elektřiny – kraj, okres, obec, katastrální území, parcelní čísla pozemků, na nichž je výroba situována, číslo popisné, případně číslo evidenční.
2. Typ výrobní elektřiny – alternativní zdroj nebo jiný zdroj.
3. Charakter výroby elektřiny.
4. Požadovaný termín připojení.

5. Základní údaje o výrobně elektřiny:

- a) zapojení výrobní elektřiny do přenosové soustavy (napěťová hladina, předpokládaná lokalita připojení, jednopólové schéma, územní varianty jednotlivých variant připojení),
- b) popis výrobní elektřiny [celkový instalovaný výkon elektrárny, výkon jednotlivých bloků, elektrické schéma bloků, typ bloku (uhelný, paroplynový, vodní, jiný), druh zdroje (špičkový, základní), vyrobená energie za rok, jmenovitý účinník, odhadovaná spolehlivost bloku ...],
- c) popis blokového transformátoru (typ, instalovaný výkon, jmenovité napětí, napětí nakrátko, zapojení vinutí, převod, rozsah odboček, ztráty nakrátko a ztráty naprázdno, zkratová odolnost, I_{th}, I_{dyn}, I_{vyp}, I_{zap}),
- d) popis generátoru (typ, instalovaný výkon zdánlivý i činný, jmenovité napětí, zapojení, typ budiče, vypínač, dynamické, jako jsou náhradní reaktance, časové konstanty, konstanty setrvačnosti, ...),
- e) popis vlastní spotřeby (celkový instalovaný příkon, jmenovité napětí, účinník, záběrový proud).

6. Další údaje požadované provozovatelem přenosové soustavy.

Prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů.

Nedílnou součástí této žádosti je úředně ověřený výpis z obchodního rejstříku nebo úředně ověřená kopie listiny o zřízení právnické osoby, ne starší tří měsíců. Fyzické osoby, které nemají obchodní firmu, uvedené doklady nepřikládají.

**NÁLEŽITOSTI ŽÁDOSTI OPRAVNĚNÉHO ZÁKAZNÍKA NEBO PROVOZOVATELE
DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY O PŘIPOJENÍ ZAŘÍZENÍ
K PŘENOSOVÉ SOUSTAVĚ**

Část A – údaje o žadateli

1. Obchodní firma – pokud fyzická osoba nemá obchodní firmu, uvede své příjmení a jméno, právnická osoba nezapsaná v obchodním rejstříku uvede svůj název.
2. Právní forma právnické osoby.
3. Předmět podnikání (činnosti).
4. Sídlo – vyplňuje pouze právnická osoba v členění: stát, kraj, okres, obec s PSČ, ulice a číslo popisné.
5. Osoba nebo osoby, které jsou statutárním orgánem – vyplňuje pouze právnická osoba – příjmení, jméno a datum narození všech členů tohoto orgánu.
6. Základní údaje – vyplňuje pouze fyzická osoba – příjmení, jméno, datum narození.
7. Trvalý pobyt – vyplňuje pouze fyzická osoba v členění: stát, kraj, okres, obec s PSČ, ulice a číslo popisné, případně číslo evidenční.
8. Spojení – telefon, fax, e-mail.
9. Adresa pro doručování do vlastních rukou: příjmení, jméno, tituly a úplná adresa.
10. Identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.
11. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.
2. Základní údaje o zapojení zařízení odběratele do přenosové soustavy:
 - a) nejvyšší napěťová hladina odběrného zařízení,
 - b) lokalita odběrného zařízení,
 - c) jednopólové schéma,
 - d) územní výkresy jednotlivých variant připojení.
3. Údaje o odběru:
 - a) celkový instalovaný příkon,
 - b) charakter odběru,
 - c) časový průběh zatížení,
 - d) účinník nebo metoda kompenzace,
 - e) plánovaný odběr elektřiny za rok,
 - f) velikost požadovaného rezervovaného příkonu.
4. Požadavky na spolehlivost dodávky.
5. Možnosti zpětného ovlivnění napájecí sítě.
6. Další údaje požadované provozovatelem přenosové soustavy.

Prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů.

Část B – údaje o zařízení

1. Požadovaný termín připojení.

Nedílnou součástí této žádosti je úředně ověřený výpis z obchodního rejstříku nebo úředně ověřená kopie listiny o zřízení právnické osoby, ne starší tří měsíců.

NÁLEŽITOSTI ŽÁDOSTI VÝROBCE O PŘIPOJENÍ ZAŘÍZENÍ K DISTRIBUČNÍ SOUSTAVĚ**Část A – údaje o žadateli**

1. Obchodní firma – pokud fyzická osoba nemá obchodní firmu, uvede své příjmení a jméno, právnická osoba nezapsaná v obchodním rejstříku uvede svůj název.
2. Právní forma právnické osoby.
3. Předmět podnikání (činnosti).
4. Sídlo – vyplňuje pouze právnická osoba v členění: stát, kraj, okres, obec s PSČ, ulice a číslo popisné.
5. Osoba nebo osoby, které jsou statutárním orgánem – vyplňuje pouze právnická osoba – příjmení, jméno a datum narození všech členů tohoto orgánu.
6. Základní údaje – vyplňuje pouze fyzická osoba – příjmení, jméno, datum narození.
7. Trvalý pobyt – vyplňuje pouze fyzická osoba v členění: stát, kraj, okres, obec s PSČ, ulice a číslo popisné, případně číslo evidenční.
8. Spojení – telefon, fax, e-mail.
9. Adresa pro doručování do vlastních rukou: příjmení, jméno, tituly a úplná adresa.
10. Identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.
11. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.

Část B – údaje o zařízení

1. Umístění výrobní elektřiny – kraj, okres, obec, katastrální území, parcelní čísla pozemků, na nichž je výrobní situována, číslo popisné, případně číslo evidenční.
2. Typ výrobní elektřiny – alternativní zdroj nebo jiný zdroj.
3. Charakter výrobní elektřiny.
4. Požadovaný termín připojení.
5. Základní údaje o výrobní elektřině:
 - a) zapojení výrobní do distribuční soustavy (napětová hladina, předpokládaná lokalita připo-

jení, jednopólové schéma, územní varianty jednotlivých variant připojení),

- b) popis výrobní elektřiny [celkový instalovaný výkon elektrárny, výkon jednotlivých bloků, elektrické schéma bloku, typ bloku (uhelný, paroplynový, vodní, jiný), druh zdroje (špičkový, základní), vyrobená energie za rok, jmenovitý účinník, odhadovaná spolehlivost bloku ...], doložení elektromagnetické kompatibility zdrojového soustrojí,
 - c) popis blokového transformátoru (typ, instalovaný výkon, jmenovité napětí, napětí nakrátko, zapojení vinutí, převod, rozsah odboček, ztráty nakrátko a ztráty naprázdno, zkratová odolnost, I_{th}, I_{dyn}, I_{vyp}, I_{zap}),
 - d) popis generátoru (typ, instalovaný výkon zdánlivý i činný, jmenovité napětí, zapojení, typ budiče, vypínač, dynamické, jako jsou náhradní reaktance, časové konstanty, konstanty setrvačnosti, ...), popis instalovaných ochranných souvisejících s distribuční soustavou,
 - e) možnost připojení do automatické sekundární regulace napětí,
 - f) očekávaný provozní režim výroby a dodávky elektřiny,
 - g) popis vlastní spotřeby (celkový instalovaný příkon, jmenovité napětí, účinník, záběrový proud),
 - h) způsob synchronizace k distribuční soustavě.
6. Další údaje požadované provozovatelem distribuční soustavy.

Prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů.

Nedílnou součástí této žádosti je úředně ověřený výpis z obchodního rejstříku nebo úředně ověřená kopie listiny o zřízení právnické osoby, ne starší tří měsíců.

**NÁLEŽITOSTI ŽÁDOSTI OPRAVNĚNÉHO ZÁKAZNÍKA NEBO
PROVOZOVATELE JINÉ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY O PŘIPOJENÍ ZAŘÍZENÍ
K DISTRIBUČNÍ SOUSTAVĚ**

Část A – údaje o žadateli

1. Obchodní firma – pokud fyzická osoba nemá obchodní firmu, uvede své příjmení a jméno, právnická osoba nezapsaná v obchodním rejstříku uvede svůj název.
2. Právní forma právnické osoby.
3. Předmět podnikání (činnosti).
4. Sídlo – vyplňuje pouze právnická osoba v členění: stát, kraj, okres, obec s PSČ, ulice a číslo popisné.
5. Osoba nebo osoby, které jsou statutárním orgánem – vyplňuje pouze právnická osoba – příjmení, jméno a datum narození všech členů tohoto orgánu.
6. Základní údaje – vyplňuje pouze fyzická osoba – příjmení, jméno, datum narození.
7. Trvalý pobyt – vyplňuje pouze fyzická osoba v členění: stát, kraj, okres, obec s PSČ, ulice a číslo popisné, případně číslo evidenční.
8. Spojení – telefon, fax, e-mail.
9. Adresa pro doručování do vlastních rukou: příjmení, jméno, tituly a úplná adresa.
10. Identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.
11. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.

Část B – údaje o zařízení

1. Požadovaný termín připojení.
2. Základní údaje o zapojení odběratele do distribuční soustavy:
 - a) nejvyšší napěťová hladina odběrného zařízení,

- b) lokalita odběrných zařízení,
 - c) jednopólové schéma,
 - d) územní výkresy jednotlivých variant připojení.
3. Údaje o odběru:
 - a) celkový instalovaný příkon,
 - b) charakter odběru,
 - c) typ a odběr připojovaných spotřebičů (zejména počet a výkon motorů, elektrické pece a topení, elektrické svářečské zařízení, pohony apod.) a motory s výkonem nad 3 kW s periodickou rázovou charakteristikou zatěžování nebo s elektronickou regulací výkonu a spotřeby,
 - d) časový průběh zatížení,
 - e) účinník nebo metoda kompenzace,
 - f) plánovaný odběr elektřiny za rok,
 - g) velikost požadovaného rezervovaného příkonu.
 4. Požadavky na spolehlivost dodávky (maximální doba přerušení dodávky).
 5. Možnosti zpětného ovlivnění napájecí sítě.
 6. Další údaje požadované provozovatelem distribuční soustavy.

Prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů.

Nedílnou součástí této žádosti je úředně ověřený výpis z obchodního rejstříku nebo úředně ověřená kopie listiny o zřízení právnické osoby, ne starší tří měsíců. Fyzické osoby, které nemají obchodní firmu, uvedené doklady nepřikládají.

Příloha č. 5 k vyhlášce č. 18/2002 Sb.

NÁLEŽITOSTI ŽÁDOSTI O POSKYTNUTÍ PŘENOSU ELEKTŘINY**Část A – údaje o žadateli**

1. Obchodní firma – pokud fyzická osoba nemá obchodní firmu, uvede své příjmení a jméno, právnická osoba nezapsaná v obchodním rejstříku uvede svůj název.
2. Právní forma právnické osoby.
3. Předmět podnikání (činnosti).
4. Sídlo – vyplňuje pouze právnická osoba v členění: stát, kraj, okres, obec s PSČ, ulice a číslo popisné.
5. Osoba nebo osoby, které jsou statutárním orgánem – vyplňuje pouze právnická osoba – příjmení, jméno a datum narození všech členů tohoto orgánu.
6. Základní údaje – vyplňuje pouze fyzická osoba – příjmení, jméno, datum narození.
7. Trvalý pobyt – vyplňuje pouze fyzická osoba v členění: stát, kraj, okres, obec s PSČ, ulice a číslo popisné, případně číslo evidenční.
8. Spojení – telefon, fax, e-mail.

9. Adresa pro doručování do vlastních rukou: příjmení, jméno, tituly a úplná adresa.
10. Identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.
11. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.

Část B – technické údaje

1. Požadovaný termín a doba poskytnutí přenosu elektřiny.
2. Velikost rezervovaného výkonu (maximální požadovaný výkon přenosu) v předávacím místě:
 - a) jedná se o celkový rezervovaný výkon v předávacím místě zahrnující všechny očekávané smlouvy o dodávce elektřiny,
 - b) pro výrobce se jedná o celkový rezervovaný výkon v předávacím místě zahrnující všechny očekávané smlouvy o dodávce elektřiny.

Prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů.

Příloha č. 6 k vyhlášce č. 18/2002 Sb.

NÁLEŽITOSTI ŽÁDOSTI O POSKYTNUTÍ DISTRIBUCE ELEKTŘINY**Část A – údaje o žadateli**

1. Obchodní firma – pokud fyzická osoba nemá obchodní firmu, uvede své příjmení a jméno, právnická osoba nezapsaná v obchodním rejstříku uvede svůj název.
2. Právní forma právnické osoby.
3. Předmět podnikání (činnosti).
4. Sídlo – vyplňuje pouze právnická osoba v členění: stát, kraj, okres, obec s PSČ, ulice a číslo popisné.
5. Osoba nebo osoby, které jsou statutárním orgánem – vyplňuje pouze právnická osoba – příjmení, jméno a datum narození všech členů tohoto orgánu.
6. Základní údaje – vyplňuje pouze fyzická osoba – příjmení, jméno, datum narození.
7. Trvalý pobyt – vyplňuje pouze fyzická osoba v členění: stát, kraj, okres, obec s PSČ, ulice a číslo popisné, případně číslo evidenční.
8. Spojení – telefon, fax, e-mail.

9. Adresa pro doručování do vlastních rukou: příjmení, jméno, tituly a úplná adresa.
10. Identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.
11. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.

Část B – technické údaje

1. Požadovaný termín a doba poskytnutí distribuce.
2. Velikost rezervovaného výkonu distribuce v předávacím místě:
 - a) jedná se o celkový rezervovaný výkon v předávacím místě zahrnující všechny očekávané smlouvy o dodávce elektřiny,
 - b) pro výrobce se jedná o celkový rezervovaný výkon v předávacím místě zahrnující všechny očekávané smlouvy o dodávce elektřiny odběratelům, dodavatelům a obchodníkům s elektřinou.

Prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů.

19

VYHLÁŠKA

Ministerstva průmyslu a obchodu

ze dne 20. prosince 2001,

kterou se stanoví způsob organizace krátkodobého trhu s elektřinou

Ministerstvo průmyslu a obchodu stanoví podle § 98 odst. 7 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, (dále jen „zákon“) k provedení § 27 odst. 7 zákona:

§ 1

Předmět úpravy

Tato vyhláška stanoví způsob organizace krátkodobého trhu s elektřinou (dále jen „krátkodobý trh“). Předmětem krátkodobého trhu je fyzická dodávka elektřiny (činné elektrické energie) na základě uplatnění regulovaného přístupu k přenosové soustavě a k distribučním soustavám (dále jen „regulovaný přístup“). Při obchodování s elektřinou jsou všechny časové údaje uváděny v platném letním nebo zimním čase.

§ 2

Vymezení pojmů

Pro účely této vyhlášky se rozumí

- a) krátkodobým trhem – trh s elektřinou organizovaný operátorem trhu podle jím stanovených a zveřejňovaných pravidel, kterého se mohou zúčastnit subjekty zúčtování odchylek,
- b) účastníkem krátkodobého trhu – subjekt zúčtování odchylek, který se na základě smlouvy o přístupu na krátkodobý trh zúčastňuje tohoto trhu,
- c) subjektem zúčtování odchylek (dále jen „subjekt zúčtování“) – účastník trhu s elektřinou, pro kterého operátor trhu na základě smlouvy o zúčtování¹⁾ provádí vyhodnocení a zúčtování odchylek a zajišťuje jejich finanční vypořádání,
- d) smlouvou o zúčtování – smlouva uzavřená podle zvláštního právního předpisu,¹⁾
- e) smlouvou o přístupu na krátkodobý trh – smlouva mezi operátorem trhu a účastníkem krátkodobého trhu, na základě které jsou danému účastníku krátkodobého trhu vyhodnocovány a zúčtovávány obchody sjednané na tomto trhu a zajišťováno jejich finanční vypořádání,

- f) obchodní hodinou – základní časový úsek, ve kterém je smluvně vymezena nabídka na prodej smluvního množství elektřiny (dále jen „nabídka“) nebo poptávka na nákup smluvního množství elektřiny (dále jen „poptávka“) na krátkodobém trhu; obchodní hodina je základním časovým úsekem pro vyhodnocování a zúčtování obchodů sjednaných na krátkodobém trhu a začíná vždy v celou hodinu,
- g) obchodním dnem – 24 obchodních hodin dne, ve kterém se obchoduje, s výjimkou přechodu ze zimního na letní čas a zpět; v den, kdy dochází k přechodu na letní čas, se jedná o posloupnost 23 obchodních hodin a pro den, ve kterém dochází k přechodu na zimní čas, o 25 obchodních hodin; první obchodní hodina obchodního dne začíná v 00.00 hodin a končí v 1.00 hodinu,
- h) vyhodnocením předložených nabídek a poptávek na krátkodobém trhu – zjištění velikosti sjednané dodávky nebo sjednaného odběru každého účastníka krátkodobého trhu v MWh s rozlišením na jedno desetinné místo a určení zúčtovací ceny platné pro každou obchodní hodinu samostatně; zahraniční výměny se vyhodnocují v celých MWh,
- i) finančním vypořádáním obchodů na krátkodobém trhu – provedení plateb účastníky krátkodobého trhu a provedení úhrad účastníkům trhu za uskutečněné obchody na krátkodobém trhu,
- j) sjednaným množstvím elektřiny v obchodní hodině – pevně stanovené množství elektřiny v MWh potvrzené účastníku krátkodobého trhu operátorem trhu na základě vyhodnocení předložených nabídek a poptávek na krátkodobém trhu,
- k) sjednanou dodávkou elektřiny (dále jen „sjednaná dodávka“) – prodej sjednaného množství elektřiny v MWh účastníkem krátkodobého trhu na krátkodobém trhu v dané obchodní hodině; sjednaná dodávka je značena kladným znaménkem,
- l) sjednaným odběrem elektřiny (dále jen „sjednaný odběr“) – nákup sjednaného množství elektřiny v MWh účastníkem krátkodobého trhu na krátko-

¹⁾ Vyhláška č. 373/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu.

- dobém trhu v dané obchodní hodině; sjednaný odběr je značen záporným znaménkem,
- m) platbou za sjednaný odběr na krátkodobém trhu v dané obchodní hodině – platba účastníka krátkodobého trhu stanovená jako součin zúčtovací ceny v Kč/MWh, platné pro danou obchodní hodinu, a velikostí jeho sjednaného odběru v dané obchodní hodině,
 - n) úhradou za sjednanou dodávku na krátkodobém trhu v dané obchodní hodině – úhrada účastníka krátkodobého trhu stanovená jako součin zúčtovací ceny Kč/MWh, platné pro danou obchodní hodinu, a velikostí jeho sjednané dodávky v MWh v dané obchodní hodině,
 - o) zúčtovací cenou – cena pro danou obchodní hodinu obchodního dne, za kterou je zúčtována elektřina v rámci zúčtování sjednaných odběrů a sjednaných dodávek na krátkodobém trhu operátorem trhu,
 - p) zúčtováním obchodů – stanovení výše plateb účastníků krátkodobého trhu za sjednaný odběr a stanovení výše úhrad účastníkům krátkodobého trhu za sjednanou dodávku.

§ 3

Krátkodobý trh

(1) Obchody na krátkodobém trhu se uskutečňují na základě smlouvy o přístupu na krátkodobý trh, která musí obsahovat

- a) identifikační údaje účastníka krátkodobého trhu,
- b) podmínky a způsob zadávání nabídek a poptávek,
- c) způsob stanovení zúčtovací ceny,
- d) způsob jištění plateb,
- e) způsob finančního vypořádání a lhůty splatnosti,
- f) limit obchodování.

(2) Na krátkodobém trhu je možno nabízet a poptávat elektřinu v minimálním množství 1 MWh s rozlišením na jedno desetinné místo kromě nabídek a poptávek na dovoz a vývoz elektřiny pro každou z obchodních hodin

- a) následujícího obchodního dne (dále jen „denní trh“), nebo
- b) následujícího časového úseku uvnitř obchodního dne (dále jen „vnitrodenní trh“).

(3) Nabídka nebo poptávka může obsahovat časové podmínky, které jsou uvedeny ve smlouvě o přístupu na krátkodobý trh.

(4) Výsledkem obchodů podle odstavce 2 je stanovení sjednaných dodávek a sjednaných odběrů pro každou obchodní hodinu každého účastníka krátkodobého trhu a zúčtovací ceny pro každou obchodní hodinu.

(5) Finanční vypořádání obchodů vzniklých po-

dle odstavce 4 je nezávislé na skutečných hodnotách dodávek elektřiny do elektrizační soustavy a skutečných hodnotách odběrů elektřiny z elektrizační soustavy účastníků krátkodobého trhu.

(6) Poptávka předložená účastníkem krátkodobého trhu na krátkodobém trhu znamená závazek, že poptávané množství elektřiny pro danou obchodní hodinu účastník krátkodobého trhu odebere z elektrizační soustavy v daném čase, pokud bude zúčtovací cena elektřiny v danou obchodní hodinu na tomto trhu nižší nebo rovna ceně, kterou uvedl v předkládané poptávce.

(7) Nabídka předložená účastníkem krátkodobého trhu na krátkodobém trhu znamená závazek, že nabízené množství elektřiny pro danou obchodní hodinu účastník krátkodobého trhu dodá do elektrizační soustavy v daném čase, pokud bude zúčtovací cena v danou obchodní hodinu na tomto trhu vyšší nebo rovna ceně, kterou uvedl v předkládané nabídce.

(8) Veškeré obchody probíhající na krátkodobém trhu jsou vůči sobě anonymní. Nabídky a poptávky na dovoz a vývoz jsou označeny.

(9) Nabídky a poptávky pro zahraniční výměny se podávají na krátkodobý trh až po potvrzení provozovatele přenosové soustavy o přidělení příslušné přenosové kapacity pro tyto obchody na následující obchodní den.

(10) Místem dodání a místem odběru elektřiny obchodované na krátkodobém trhu je elektrizační soustava.

§ 4

Denní trh

(1) Poptávky a nabídky na denní trh je možno podávat každý den v době od 8.00 hodin do 12.00 hodin, a to až do dne předcházejícího obchodnímu dni. Čas 12.00 hodin je okamžikem ukončení příjmu nabídek a poptávek na denním trhu.

(2) Do 12.30 hodin dne předcházejícího obchodnímu dni je operátorem trhu z obdržených poptávek a nabídek sestavena nabídková a poptávková křivka pro každou obchodní hodinu. Na základě vyhodnocení těchto křivek jsou stanoveny výsledné dosažené zúčtovací ceny elektřiny a příslušná zobchodovaná množství elektřiny pro danou obchodní hodinu, přičemž zúčtovací cena elektřiny v dané obchodní hodině je stejná pro všechny uskutečněné obchody v této obchodní hodině.

(3) Operátor trhu zadává do 12.45 hodin dne předcházejícího obchodnímu dni do svého informačního systému údaje o sjednaných množstvích elektřiny jednotlivých účastníků denního trhu po jednotlivých obchodních hodinách, včetně údajů o účastnících denního trhu.

(4) Do 13.00 hodin dne předcházejícího obchod-

nímu dni jsou každému účastníku krátkodobého trhu způsobem uvedeným ve smlouvě o přístupu na krátkodobý trh oznámeny operátorem trhu informace o výsledcích vyhodnocení předložených nabídek a poptávek na denním trhu pro každou obchodní hodinu

- a) velikost sjednané dodávky a velikost sjednaného odběru v MWh na denním trhu,
- b) zúčtovací cena z denního trhu v Kč/MWh.

(5) Do 13.30 hodin dne předcházejícího obchodnímu dni jsou operátorem trhu na internetové stránce operátora trhu zveřejňovány nabídkové a poptávkové křivky, množství elektřiny z uskutečněných obchodů, zúčtovací ceny elektřiny pro každou obchodní hodinu, množství elektřiny z neuskutečněných nabídek a poptávek, počet přijatých úspěšných a neúspěšných nabídek a počet přijatých úspěšných a neúspěšných poptávek. Zveřejňované údaje neobsahují informace o jednotlivých účastnících denního trhu.

(6) Po vyhodnocení předložených nabídek a poptávek na denním trhu jsou sjednané dodávky a sjednané odběry pro dané obchodní hodiny operátorem trhu zahrnuty do systému vyhodnocení odchylek operátora trhu.¹⁾

§ 5

Vnitrodenní trh

(1) Vnitrodenní trh je uskutečňován od 1. ledna 2003 na základě smlouvy mezi operátorem trhu, provozovatelem přenosové soustavy a provozovateli distribučních soustav připojených k přenosové soustavě.

(2) Vnitrodenní trh je organizován minimálně pro 2 časové úseky daného obchodního dne. Uzavření obchodů pro jednotlivé obchodní hodiny jednotlivých časových úseků a následné stanovení zúčtovacích cen a sjednaných množství elektřiny je prováděno pro jednotlivé obchodní hodiny daného časového úseku.

§ 6

Vyhodnocení nabídek a poptávek

(1) Vyhodnocení nabídek a poptávek s respektováním podmínek uvedených účastníky krátkodobého trhu je prováděno pro každou hodinu obchodního dne. Výsledkem vyhodnocení je stanovení zúčtovací ceny, která je cenou platnou pro vypořádání obchodně závazkového vztahu a objemu elektřiny zobchodované pro každou hodinu obchodního dne.

(2) Způsob stanovení zúčtovací ceny pro každou obchodní hodinu vyplývá ze smlouvy o přístupu na krátkodobý trh a ze smlouvy o zúčtování.

(3) Způsob krácení souhrnu nabídek nebo souhrnu poptávek v případech, kdy nelze uspokojit celý

souhrn nabídek nebo souhrn poptávek za zúčtovací cenu, je uveden ve smlouvě o přístupu na krátkodobý trh.

§ 7

Zúčtování a finanční vypořádání obchodů na krátkodobém trhu

(1) Každý obchodní den je do 10.00 hodin každému účastníku krátkodobého trhu způsobem stanoveným ve smlouvě o přístupu na krátkodobý trh oznámena operátorem trhu jeho celková denní platba za předcházející obchodní den v Kč a pro každou obchodní hodinu předcházejícího obchodního dne

- a) velikost sjednané dodávky a velikost sjednaného odběru v MWh s rozlišením na jedno desetinné místo v členění na denní trh a vnitrodenní trh,
- b) zúčtovací ceny z denního trhu a zúčtovací ceny dosažené na vnitrodenním trhu v Kč/MWh,
- c) platby za sjednaný odběr v Kč a úhrady za sjednanou dodávku v Kč v členění na denní trh a vnitrodenní trh.

(2) Celková denní platba účastníka krátkodobého trhu se stanoví jako součet plateb za jeho sjednané odběry v každé obchodní hodině a součet úhrad za jeho sjednané dodávky v každé obchodní hodině daného obchodního dne, a to jak na denním trhu, tak na vnitrodenním trhu.

(3) Na základě zúčtování je každému účastníku krátkodobého trhu operátorem trhu do 12.00 hodin zajištěno finanční vypořádání za předcházející obchodní den podle smlouvy o přístupu na krátkodobý trh.

(4) Četnost vystavení daňového dokladu, kterým jsou obchody na krátkodobém trhu operátorem trhu účastníkům krátkodobého trhu fakturovány, je stanovena ve smlouvě o přístupu na krátkodobý trh.

(5) V případě, že účastník krátkodobého trhu neuhradí své splatné závazky vůči operátorovi trhu ve lhůtě splatnosti, je použita částka z jeho jistění, které poskytl operátorovi trhu ve výši odpovídající neuhrazeným závazkům a možným vícenákladům, a to způsobem uvedeným ve smlouvě o přístupu na krátkodobý trh.

(6) Seznam účastníků krátkodobého trhu je denně aktualizován a zveřejňován operátorem trhu.

§ 8

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem vyhlášení.

Ministr:

doc. Ing. Grégr v. r.

20

VYHLÁŠKA

Ministerstva zemědělství

ze dne 27. prosince 2001

o způsobu a četnosti měření množství a jakosti vody

Ministerstvo zemědělství po projednání s Ministerstvem životního prostředí a Ministerstvem zdravotnictví stanoví podle § 10 odst. 3 zákona č. 254/2001 Sb., o vodách a o změně některých zákonů (vodní zákon):

§ 1

Předmět úpravy

Tato vyhláška stanoví

- a) způsob a četnost měření množství vody a jakosti vody pro jednotlivé druhy povoleného nakládání s vodami, a to
1. jde-li o povrchové vody a nejde-li přitom o obecné nakládání s nimi, k jejich odběru, k užívání těchto vod pro chov ryb nebo vodní drůbeže, popřípadě jiných vodních živočichů, za účelem podnikání a k jinému nakládání s nimi,¹⁾
 2. jde-li o podzemní vody, k jejich odběru, akumulaci, čerpání za účelem snižování jejich hladiny, umělému obohacování podzemních zdrojů vod povrchovou vodou a k jinému nakládání s nimi,²⁾
 3. k čerpání povrchových nebo podzemních vod a jejich následnému vypouštění do těchto vod za účelem získání tepelné energie,
 4. k čerpání znečištěných podzemních vod za účelem snížení jejich znečištění a k jejich následnému vypouštění do těchto vod, popřípadě do vod povrchových;
- b) způsob a četnost měření množství a jakosti vody, která je přírodním léčivým zdrojem nebo zdrojem přírodních minerálních vod nebo která je vyhrazeným nerostem;
- c) způsob měření množství povrchové vody vzduté vodním dílem ve vodním toku nebo povrchové vody vodním dílem akumulované;
- d) rozsah, způsob a četnost předávání výsledků měření správcům povodí.

§ 2

Způsob a četnost měření množství odebírané povrchové nebo podzemní vody

(1) Množství odebírané povrchové nebo podzemní vody se stanoví

- a) měřením v tlakových úsecích potrubí, nebo
- b) měřením v úsecích s volnou hladinou.

(2) V případě, kdy nejsou vytvořeny technické podmínky pro způsob měření podle odstavce 1, měření se provádí odvozením podle prokázaného odběru elektrické energie potřebné k odebírání povrchové nebo podzemní vody.

(3) Při měření v případě podle odstavce 1 písm. a) se měří pracovním měřidlem stanoveným,³⁾ měřícím kontinuálně objem vody proteklý průtočným profilem za jednotku času. Toto měřidlo, celoročně provozuschopné, zajištěné před odcizením a ovlivněním neoprávněnou manipulací a umožňující odečet nebo výpočet odebraného množství povrchové nebo podzemní vody, je vybaveno místním nedestruktivním záznamem a při výpadku elektrické energie zajištěním k uchování naměřených údajů.

(4) Při měření v případě podle odstavce 1 písm. b) se měří měřícím systémem, metrologicky navázaným ve smyslu zvláštního právního předpisu,⁴⁾ měřícím kontinuálně výšku hladiny vody, popřípadě rychlost proudění vody a využívajícím funkční závislost naměřených hodnot k objemu vody proteklé měrným profilem. Tento měřicí systém, celoročně provozuschopný, zajištěný před odcizením a ovlivněním neoprávněnou manipulací a umožňující odečet nebo výpočet odebraného množství vody, zahrnuje pro kontrolu správnosti měření pevný vodočet v rozsahu celého měrného profilu, navázaný na výškový systém Balt po vyrovnání a dále vybavení místním nedestruktivním záznamem a při výpadku elektrické energie zajištěním k uchování naměřených údajů. Měření musí eliminovat vliv vlnění hladiny na jeho správnost.

¹⁾ § 8 odst. 1 písm. a) body 1, 4 a 5 zákona č. 254/2001 Sb., o vodách a o změně některých zákonů (vodní zákon).

²⁾ § 8 odst. 1 písm. b) zákona č. 254/2001 Sb.

³⁾ § 3 zákona č. 505/1990 Sb., o metrologii, ve znění pozdějších předpisů.

⁴⁾ § 5 zákona č. 505/1990 Sb.

(5) Při odběrech podzemních vod v jedné lokalitě se v případě rozdílných hydrogeologických struktur měří odebírané množství podzemní vody odděleně z jednotlivých využívaných úrovní podzemní vody.

(6) Odebírané množství povrchové nebo podzemní vody v období prokazatelné nefunkčnosti měřidla nebo měřicího systému se vypočítá z počtu hodin nefunkčnosti a z průměrného hodinového průtoku vody za období od počátku roku do vzniku poruchy a u sezonních odběrů povrchové nebo podzemní vody z naměřených údajů předchozího roku.

(7) Při měření v případě podle odstavce 1 písm. c) se měří množství odebírané povrchové nebo podzemní vody v tlakovém úseku potrubí odvozením z prokázaného odběru elektrické energie čerpadly instalovanými v okruhu pro dopravu odebírané vody, a to vynásobením spotřeby elektrické energie přepočtovým koeficientem, stanoveným ze snímku kontrolního měření průtoku potrubím, zjištěného průkazným způsobem. Přepočtový koeficient je poměr mezi objemem odebrané povrchové nebo podzemní vody a spotřebou elektrické energie. Přepočtový koeficient je stanoven na základě snímku kontrolního měření v trvání nejmeně 7 dnů nepřetržitě. Podmínkou tohoto způsobu měření je oddělené měření spotřebované elektrické energie příslušnou čerpací jednotkou či soustavou čerpacích jednotek.

(8) Měření množství odebírané povrchové nebo podzemní vody se provádí jedenkrát za 30 dnů.

§ 3

Způsob a četnost měření jakosti odebírané povrchové nebo podzemní vody

Měření jakosti odebírané povrchové nebo podzemní vody provádějí odborně způsobilé osoby oprávněné k podnikání⁵⁾ způsobem a v četnosti podle příloh č. 1 a 2.

§ 4

Způsob a četnost měření množství a jakosti vod k umělému obohacování podzemních zdrojů vod povrchovou vodou

(1) Měření množství povrchové vody k umělému obohacování podzemních zdrojů vod povrchovou vodou se provádí způsobem stanoveným v § 2 jedenkrát za měsíc.

(2) Měření jakosti povrchové vody k umělému obohacování podzemních zdrojů vod povrchovou vo-

dou se provádí způsobem a v četnosti podle přílohy č. 2.

§ 5

Způsob a četnost měření množství a jakosti podzemních vod čerpaných za účelem snižování jejich hladiny

(1) Měření množství čerpaných podzemních vod za účelem snižování jejich hladiny se provádí způsobem stanoveným v § 2 jedenkrát za měsíc.

(2) Měření jakosti čerpaných podzemních vod za účelem snižování jejich hladiny se provádí způsobem a v četnosti podle přílohy č. 1.

§ 6

V ostatních případech nakládání s vodami uvedených v § 1 písm. a) se měří množství a jakost vody způsobem a v četnosti podle podmínek stanovených v povolení vodoprávního úřadu k tomuto nakládání s vodami.

§ 7

Způsob a četnost měření množství a jakosti odebírané vody, která je přírodním léčivým zdrojem nebo zdrojem přírodních minerálních vod, nebo vody, která je vyhrazeným nerostem

(1) Způsob a četnost měření množství odebírané vody, která je přírodním léčivým zdrojem nebo zdrojem přírodních minerálních vod, se provádí podle § 2, pokud není v povolení k využívání tohoto zdroje vydaném podle zvláštního právního předpisu⁶⁾ stanoveno jinak.

(2) Měření jakosti odebírané vody, která je přírodním léčivým zdrojem nebo zdrojem přírodních minerálních vod, se provádí způsobem a v četnosti podle přílohy č. 1.

(3) Měření množství a jakosti vody, která je vyhrazeným nerostem, se provádí způsobem a v četnosti podle podmínek stanovených v povolení k nakládání s těmito vodami.

§ 8

Způsob měření množství povrchové vody vzduté vodním dílem ve vodním toku nebo povrchové vody vodním dílem akumulované

Množství povrchové vody vzduté vodním dílem ve vodním toku nebo povrchové vody vodním dílem akumulované se určí z funkční závislosti naměřené

⁵⁾ § 92 odst. 1 zákona č. 254/2001 Sb.

⁶⁾ Zákon č. 164/2001 Sb., o přírodních léčivých zdrojích, zdrojích přírodních minerálních vod, přírodních léčebných lázních a lázeňských místech a o změně některých souvisejících zákonů (lázeňský zákon).

výšky hladiny vody a objemu povrchové vody vodním dílem vzduté nebo akumulované. Pro kontrolu správnosti měření výšky hladiny vody se používá pevný vodočet, navázaný na výškový systém Balt po vyrovnání. Při měření výšky hladiny vody se musí eliminovat vliv vlnění hladiny vody na správnost měření, zajistit celoroční provozuschopnost pevného vodočtu a jeho ochranu před odcizením a ovlivněním neoprávněnou manipulací.

§ 9

Rozsah, způsob a četnost předávání výsledků měření správcům povodí

(1) Výsledky měření množství odebírané povrchové vody předá fyzická nebo právnická osoba, která má platné povolení k nakládání s vodami,⁷⁾ (dále jen „oprávněný“) příslušnému správci povodí v rozsahu zjištěného množství odebírané povrchové vody za každý kalendářní měsíc vždy k pátému pracovnímu dni následujícího kalendářního měsíce. Tyto výsledky předá oprávněný v písemné formě, popřípadě způsobem, který oprávněný předem dohodne s příslušným správcem povodí.

(2) Výsledky měření jakosti povrchových vod předá oprávněný příslušnému správci povodí vždy k 31. lednu následujícího roku v písemné formě, popřípadě způsobem, který oprávněný předem dohodne s příslušným správcem povodí, a to v rozsahu ukazatelů jakosti stanovených v příloze č. 2. Správci povodí

na písemné vyžádání předají výsledky měření jakosti povrchových vod pro konkrétní místo povoleného odběru pověřenému odbornému subjektu zřízenému Ministerstvem životního prostředí.

(3) Výsledky měření množství a jakosti odebírané podzemní vody a vody, která je přírodním léčivým zdrojem nebo zdrojem přírodních minerálních vod nebo je vyhrazeným nerostem, a dále výsledky měření podle § 4 až 6 předá oprávněný příslušnému správci povodí v písemné formě, popřípadě způsobem, který oprávněný předem dohodne s příslušným správcem povodí, vždy k 31. lednu následujícího roku, v rozsahu zjištěného množství vod za každý kalendářní měsíc a v rozsahu ukazatelů jakosti stanovených v příloze č. 1.

(4) Výsledky měření množství povrchové vody vzduté vodním dílem ve vodním toku nebo povrchové vody vodním dílem akumulované předá oprávněný příslušnému správci povodí v rozsahu zjištěného množství povrchové vody za každý kalendářní měsíc kalendářního roku vždy k 31. lednu roku následujícího. Tyto výsledky předá oprávněný v písemné formě, popřípadě způsobem, který oprávněný předem dohodne s příslušným správcem povodí.

§ 10

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem vyhlášení.

Ministr:

Ing. Fencel v. r.

⁷⁾ § 8 odst. 2 zákona č. 254/2001 Sb.

Měření jakosti odebírané podzemní vody**1. Ukazatele jakosti a způsob měření odebírané podzemní vody**

ukazatel jakosti	způsob měření
chloridy	ČSN ISO 9297 (75 7420) ČSN ISO 10304-1 (75 7391)
sírany	ČSN EN ISO 10304-1 (75 7391) ČSN ISO 9280 (75 7476)
amonné ionty	ČSN ISO 7150-1,2 (75 7451) ČSN EN ISO 11732 (75 7454)
dusičnany	ČSN ISO 7890-1,2,3 (75 7453) ČSN EN ISO 13395 (75 7456) ČSN ISO 10304-1 (75 7391)
CHSK _{Mn} chemická spotřeba kyslíku manganistanem	ČSN EN ISO 8467 (75 7519)
měď	ČSN ISO 8288 (75 7382) TNV 75 7426
kadmium	ČSN ISO 8288 (75 7382) ČSN EN ISO 5961 (75 7418)
olovo	ČSN ISO 8288 (75 7382) TNV 75 7467
pH	ČSN ISO 10523 (75 7365)

2. Četnost měření

Podzemní voda	jedenkrát za pololetí
Podzemní voda, která je přírodním léčivým zdrojem nebo zdrojem přírodních minerálních vod	jedenkrát za rok

Příloha č. 2 k vyhlášce č. 20/2002 Sb.

Měření jakosti odebírané povrchové vody**1. Ukazatele jakosti a způsob měření odebírané povrchové vody**

ukazatel jakosti	způsob měření
teplota vody	ČSN 75 7342
pH	ČSN ISO 10523 (75 7365)
konduktivita	ČSN EN 27888 (75 7344)
biochemická spotřeba kyslíku pětidenní	ČSN EN 1899 (75 7517)
chemická spotřeba kyslíku dichromanem	TNV 75 7520
amoniakální dusík	ČSN ISO 7150-1,2 (75 7451) ČSN EN ISO 11732 (75 7454) ČSN ISO 5664 (75 7449) ČSN ISO 6778 (75 7450)
dusičnanový dusík	ČSN ISO 7890-1,2,3, (75 7453) ČSN EN ISO 13395 (75 7456) ČSN ISO 10304-1 (75 7391)
celkový fosfor	ČSN EN 1189 (75 7465)

2. Minimální četnost odběrů vzorků pro zjišťování jakosti odebírané povrchové vody

množství odebírané vody mil.m³/rok	četnost odběrů
nad 10	1 x za 14 dní (2x měsíčně)
0,5-10	1 x za měsíc
0,1-0,5	1 x za 2 měsíce
pod 0,1	1 x za pololetí

21

VYHLÁŠKA

Úřadu průmyslového vlastnictví

ze dne 21. prosince 2001,

kterou se mění vyhláška Federálního úřadu pro vynálezy č. 550/1990 Sb.,
o řízení ve věcech vynálezů a průmyslových vzorů

Úřad průmyslového vlastnictví (dále jen „Úřad“) stanoví podle § 88 zákona č. 527/1990 Sb., o vynálezech a zlepšovacích návrzích, ve znění zákona č. 116/2000 Sb. a zákona č. 207/2000 Sb., (dále jen „zákon“):

Čl. I

Vyhláška č. 550/1990 Sb., o řízení ve věcech vynálezů a průmyslových vzorů, se mění takto:

1. § 1 se zrušuje.
 2. V § 4 se odstavec 2 zrušuje a zároveň se ruší označení odstavce 1.
 3. V § 11 odst. 2 se slova „a patentový nárok“ zrušují.
 4. V § 13 odst. 3 se za slovo „zaplatit“ vkládá slovo „splatné“.
 5. V § 16 odst. 2 se za písmeno j) vkládá nové písmeno k), které zní:
„k) případné udělení dodatkového ochranného osvědčení;“.
- Dosavadní písmena k) až t) se označují jako písmena l) až u).

6. § 19 zní:

„§ 19

(1) Přihlašovatel mezinárodní přihlášky, již se žádá o udělení patentu v České republice na základě mezinárodní smlouvy, je povinen předložit Úřadu ve lhůtě 31 měsíců od vzniku práva přednosti trojmo její překlad do českého jazyka a zaplatit příslušné poplatky podle zvláštního předpisu.

(2) Pokud přihlašovatel splní podmínky uvedené v odstavci 1, Úřad může na žádost přihlašovatele zahájit řízení o mezinárodní přihlášce i před lhůtou uvedenou v odstavci 1.“.

7. Hlava druhá, § 24 až 43 se zrušují.

Čl. II

Přechodné ustanovení

Lhůta 31 měsíců stanovená v § 19 se týká všech mezinárodních přihlášek v řízení, u nichž k datu nabytí účinnosti této vyhlášky neuplynula.

Čl. III

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem vyhlášení.

Předseda:

Čada v. r.

22

SDĚLENÍ
Ústavního soudu

V nálezu vyhlášeném pod č. 242/2001 Sb. je na str. 5155 ve třetím odstavci zdola na čtvrtém řádku shora v důsledku chyby v psaní nesprávně uveden text v hranaté závorce „[§ 21 odst. 1 písm. d) zákona o myslivosti]“ místo správného textu „[§ 21 odst. 1 písm. b) zákona o myslivosti]“.

Předseda Ústavního soudu:

v z. JUDr. Holeček v. r.
místopředseda



Vydává a tiskne: Tiskárna Ministerstva vnitra, p. o., Bartůňkova 4, pošt. schr. 10, 149 01 Praha 415, telefon (02) 792 70 11, fax (02) 795 26 03 – **Redakce:** Ministerstvo vnitra, Nad Štolou 3, pošt. schr. 21/SB, 170 34 Praha 7-Holešovice, telefon: (02) 614 32341 a 614 33502, fax (02) 614 33502 – **Administrace:** písemné objednávky předplatného, změny adres a počtu odebíraných výtisků – MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, telefon 0627/305 161, fax: 0627/321 417. Objednávky ve Slovenské republice přijímá a titul distribuuje Magnet-Press Slovakia, s. r. o., Teslova 12, 821 02 Bratislava, tel.: 00421 2 44 45 46 28, fax: 44 45 46 27. **Roční předplatné** se stanovuje za dodávku kompletního ročníku včetně rejstříku a je od předplatitelů vybíráno formou záloh ve výši oznámené ve Sbírce zákonů. Závěrečné vyúčtování se provádí po dodání kompletního ročníku na základě počtu skutečně vydaných částek (první záloha na rok 2002 činí 3000,- Kč) – Vychází podle potřeby – **Distribuce:** celoroční předplatné i objednávky jednotlivých částek – MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, telefon: 0627/305 179, 305 153, fax: 0627/321 417. **Internetová prodejna:** www.sbirkyzakonu.cz – **Drobný prodej – Benešov:** HAAGER – Potřeby školní a kancelářské, Masarykovo nám. 101; **Brno:** Vyšehrad, s. r. o., Kapucínské nám. 11, Knihkupectví M. Ženíška, Květinářská 1, M.C.DES, Cejl 76, SEVT, a. s., Česká 14; **Břeclav:** Jaroslav Polák, Lanžhotská 57; **České Budějovice:** PROSPEKTRUM, Kněžská 18, SEVT, a. s., Česká 3; **Hradec Králové:** TECHNOR, Hořická 405; **Hrdějovice:** Ing. Jan Fau, Dlouhá 329; **Cheb:** EFREX, s. r. o., Karlova 31; **Chomutov:** DDD Knihkupectví – Antikvariát, Ruská 85; **Kadaň:** Knihařství – Příbíkova, J. Švermy 14; **Kladno:** eL VaN, Ke Stadionu 1953; **Klatovy:** Krameriovo knihkupectví, Klatovy 169/I.; **Liberec:** Podještědské knihkupectví, Moskevská 28; **Litoměřice:** Jaroslav Tvrdík, Lidická 69, tel.: 0416/732135, fax: 0416/734875; **Most:** Knihkupectví Šeříková, Ilona Růžičková, Šeříková 529/1057, Knihkupectví „U Knihomila“, Ing. Romana Kopková, Moskevská 1999; **Napajedla:** Ing. Miroslav Kuččík, Svatoplukova 1282; **Náchod:** Olga Fašková, Kamenice 139, tel.: 0441/42 45 46; **Olomouc:** ANAG, spol. s r. o., Denisova č. 2, BONUM, Ostružnická 10, Tycho, Ostružnická 3; **Ostrava:** LIBREX, Nádražní 14, Profesio, Hollarova 14, SEVT, a. s., Nádražní 29; **Pardubice:** LEJHANEC, s. r. o., Sladkovského 414; **Plzeň:** ADMINA, Úslavská 2, EDICUM, Vojanova 45, Technické normy, Lábkova pav. č. 5; **Praha 1:** Dům učebnic a knih Cerná Labuť, Na Poříčí 25, FIŠER-KLEMENTINUM, Karlova 1, KANT CZ, s. r. o., Hybernská 5, LINDE Praha, a. s., Opletalova 35, Moraviapress, a. s., Na Florenci 7-9, tel.: 02/232 07 66, PROSPEKTRUM, Na Poříčí 7; **Praha 2:** ANAG, spol. s r. o., nám. Míru 9 (Národní dům), BMSS START, s. r. o., Vinohradská 190, NEWSLETTER PRAHA, Šafaříkova 11; **Praha 4:** PROSPEKTRUM, Nákupní centrum Budějovická, Olbrachtova 64, SEVT, a. s., Jihlavská 405; **Praha 5:** SEVT, a. s., E. Peškové 14; **Praha 6:** PPP – Staňková Isabela, Puškinovo nám. 17; **Praha 8:** JASIPA, Zenklova 60, Specializovaná prodejna Sbírky zákonů, Sokolovská 35, tel.: 02/24 81 35 48; **Praha 10:** Abonentní tiskový servis, Hájek 40, Uhřetěves; **Přerov:** Knihkupectví EM-ZET, Bartošova 9; **Sokolov:** KAMA, Kalousek Milan, K. H. Borovského 22, tel.: 0168/303 402; **Šumperk:** Knihkupectví D-G, Hlavní tř. 23; **Tábor:** Milada Šimonová – EMU, Budějovická 928; **Teplíce:** L + N knihkupectví, Kapelní 4; **Trutnov:** Galerie ALFA, Bulharská 58; **Ústí nad Labem:** Severočeská distribuční, s. r. o., Havířská 327, tel.: 047/560 38 66, fax: 047/560 38 77, Kartoony, s. r. o., Solvayova 1597/3, Vazby a doplňování Sbírek zákonů včetně dopravy zdarma, tel.+fax: 047/5501773, www.kartoon.cz, e-mail: kartoon@kartoon.cz; **Zábřeh:** Knihkupectví PATKA, Žižkova 45; **Zátec:** Prodejna U Pivovaru, Žižkovo nám. 76. **Distribuční podmínky předplatného:** jednotlivé částky jsou expedovány neprodleně po dodání z tiskárny. Objednávky nového předplatného jsou vyřizovány do 15 dnů a pravidelné dodávky jsou zahajovány od nejbližší částky po ověření úhrady předplatného nebo jeho zálohy. Částky vyšlé v době od zaevidování předplatného do jeho úhrady jsou doposílány jednorázově. Změny adres a počtu odebíraných výtisků jsou prováděny do 15 dnů. **Reklamacce:** informace na tel. číslo 0627/305 168. V písemném styku vždy uvádějte IČO (právnícká osoba), rodné číslo (fyzická osoba). **Podávání novinových zásilek** povoleno Českou poštou, s. p., Odštěpný závod Jižní Morava Ředitelství v Brně č. j. P/2-4463/95 ze dne 8. 11. 1995.